Polskie Sieci Elektroenergetyczne

# KARTA AKTUALIZACJI NR RRM/Z/17/2026

# REGULAMINU RYNKU MOCY

(2026-11-10)

# 1 Przedmiot i zakres zmian

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/17/2026 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),
- z dnia 5 lutego 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.4.8.2024.PRa),
- z dnia 31 lipca 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.24.4.2024.PRa),
- z dnia 20 września 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.31.5.2024.PRa),
- z dnia 23 grudnia 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.47.6.2024.PRa),
- z dnia 6 marca 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.3.5.2025.PRa),
- z dnia 24 marca 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.11.5.2025.PRa),
- z dnia 8 maja 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.20.5.2025.PRa) oraz
- z dnia 24 lipca 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.30.6.2025.Pra),
- z dnia 3 grudnia 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.42.6.2025.Pra),
- z dnia 31 grudnia 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.48.5.2025.Pra),
- z dnia 9 września 2026 r. (znak: DRR.WAR.770.26.5.2026.Pra),

zwanej dalej „Kartą aktualizacji", obejmują zmianę brzmienia rozdziałów 1, 4, 6, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18, 20, 21 i 23 regulaminu.

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

## 2 Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/17/2026 do Regulaminu

| Lp. | Opis zmiany |
|---|---|
| **Rozdział 1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć** | |
| 1. | dodaje się pkt 1.1 podpunkty 1), 15) oraz 16) w brzmieniu:<br>1) CSIRE – centralny system informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 Prawo energetyczne;<br>15) SPR – system pomiarowo-rozliczeniowy, do którego OSP pozyskuje dane pomiarowo-rozliczeniowe, wykorzystujący jako źródło danych CSIRE lub WIRE, jeżeli dane pomiarowo-rozliczeniowe nie są dostępne w CSIRE;<br>16) WIRE – system Wymiany Informacji o Rynku Energii; |
| 2. | dotychczasowe pkt. 1.1 podpunkty 1) – 13) oraz 14) otrzymują odpowiednio oznaczenia 2) – 14) oraz 16) |
| 3. | dodaje się pkt 1.2 podpunkt 13) w brzmieniu:<br>13) jednostka fizyczna współdzieląca przyłącze – jednostka fizyczna będąca instalacją lub magazynem energii elektrycznej objętym porozumieniem, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt. 1 ustawy Prawo energetyczne; |
| 4. | dotychczasowe pkt. 1.2 podpunkty 13) – 41) otrzymują odpowiednio oznaczenia 14) – 42) |
| **Rozdział 4. Rejestr rynku mocy (rejestr)** | |
| 5. | dodaje się pkt 4.2.6 w brzmieniu:<br>4.2.6. Na potrzeby prowadzenia wszelkich procesów rynku mocy wynikających z postanowień regulaminu, przepisów ustawy oraz rozporządzeń wydanych na jej podstawie stosuje się czas urzędowy obowiązujący na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej. |
| 6. | dotychczasowy pkt 4.2.6 otrzymuje oznaczenie 4.2.7 |
| **Rozdział 6. Certyfikacja ogólna** | |

| | |
|---|---|
| 7. | dodaje się pkt 6.2.1.3 podpunkt 3) w brzmieniu:<br>3) miejsce instalacji układu pomiarowo-rozliczeniowego instalacji lub magazynu energii elektrycznej objętego porozumieniem, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt 1 ustawy Prawo energetyczne, |
| 8. | dodaje się pkt 6.3.2.1 podpunkt 8) w brzmieniu:<br>8) w przypadku jednostek fizycznych współdzielących przyłącze – oświadczenie, że przyłączenie jednostki do sieci realizowane jest na podstawie art. 7 ust. 1f ustawy Prawo energetyczne oraz schemat przyłączenia jednostki do sieci obejmujący wszystkie instalacje i magazyny energii elektrycznej objęte porozumieniem, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt. 1 ustawy Prawo energetyczne. |
| 9. | dodaje się pkt 6.3.2.3 w brzmieniu:<br>6.3.2.3. W przypadku jednostek fizycznych współdzielących przyłącze, wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki obejmuje punkty będące miejscami instalacji układów pomiarowo-rozliczeniowych wszystkich instalacji i magazynów energii elektrycznej objętych porozumieniem, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt. 1 ustawy Prawo energetyczne, oraz układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punkcie przyłączenia. |
| 10. | dotychczasowe pkt. 6.3.2.3 – 6.3.2.10 otrzymują odpowiednio oznaczenia 6.3.2.4 – 6.3.2.11 |
| 11. | zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 6.3.2.5 zastępuje się odwołaniami do pkt. 6.3.2.6 |
| **Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji mocy** | |
| 12. | dodaje się pkt 7.4.2.16 w brzmieniu:<br>7.4.2.16. W przypadku składania wniosku o certyfikację jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi jednostka fizyczna współdzieląca przyłącze, dostawca mocy, w odniesieniu do każdej instalacji i każdego magazynu energii elektrycznej objętego porozumieniem, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt. 1 ustawy Prawo energetyczne, zobowiązany jest do dostarczenia potwierdzeń, o których mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) oraz 5) albo pkt. 7.4.2.9 podpunkt 5) oraz 6), oraz oświadczeń o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych, od dnia rozpoczęcia okresu dostaw do końca okresu ważności certyfikatu. |
| **Rozdział 10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej** | |
| 13. | pkt 10.3.1 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:<br>1) informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) oraz 3) – 8); |
| 14. | pkt 10.4.2 podpunkt 11) otrzymuje brzmienie:<br>11) możliwości zdalnego pozyskiwania co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących wszystkich jednostek fizycznych objętych wnioskiem i ich przekazywania do CSIRE lub WIRE w trybie dobowym. |

| | |
|---|---|
| **Rozdział 11. Umowa mocowa** | |
| 15. | dodaje się pkt 11.3 w brzmieniu:<br>11.3. Cesja praw i roszczeń wynikających z umowy mocowej |
| 16. | dodaje się pkt. 11.3.1 – 11.3.6 w brzmieniu:<br>11.3.1. Dokonanie cesji praw i roszczeń wynikających z umowy mocowej, zwanej dalej „cesją umowy mocowej”, wymaga wysłania zawiadomienia do OSP oraz zarządcy rozliczeń na piśmie albo w formie elektronicznej.<br>11.3.2. Zawiadomienie, o którym mowa w pkt. 11.3.1, powinno zostać podpisane przez osoby umocowane do reprezentowania dostawcy mocy, ujawnione w odpowiednim rejestrze lub osoby posiadające odpowiednie pełnomocnictwo. Pełnomocnictwo powinno zostać dostarczone wraz z zawiadomieniem, o którym mowa w pkt. 11.3.1.<br>11.3.3. Zawiadomienie, o którym mowa w pkt. 11.3.1, powinno zostać dostarczone w formie elektronicznej na adres e-mail: rynek.mocy@pse.pl lub w formie pisemnej do kancelarii ogólnej OSP pod adresem: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165. Zawiadomienie w formie elektronicznej powinno być opatrzone kwalifikowanymi podpisami elektronicznymi.<br>11.3.4. Zawiadomienie, o którym mowa w pkt. 11.3.1, powinno zawierać numer umowy mocowej, której dotyczy cesja umowy mocowej.<br>11.3.5. Cesja umowy mocowej pozostaje bez wpływu na możliwość zawierania przez dostawcę mocy transakcji, o których mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 1) oraz nie obejmuje premii z tytułu wykonania obowiązku mocowego ponad skorygowany obowiązek mocowy, o której mowa w pkt. 17.3.<br>11.3.6. OSP weryfikuje zawiadomienie, o którym mowa w pkt. 11.3.1 i wydaje potwierdzenie jego otrzymania, w przypadku pozytywnej weryfikacji, w ciągu 60 dni kalendarzowych od otrzymania kompletnego i prawidłowo podpisanego zawiadomienia. |
| **Rozdział 14. Monitorowanie realizacji umowy mocowej** | |
| 17. | pkt 14.1.2.4 podpunkt 2) lit. b) otrzymuje brzmienie:<br>b) wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki fizycznej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, zawierający informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) - 8) wraz z odpowiadającymi im wartościami pomiarów w godzinie wskazanej w lit. a); |
| **Rozdział 15. Test redukcji zapotrzebowania** | |
| 18. | pkt 15.1 podpunkty 5) oraz 6) otrzymują brzmienie:<br>5) jednej jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania, która samodzielnie tworzy niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania,<br>6) grupy jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, które łącznie tworzą niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania. |
| 19. | dodaje się pkt 15.19 w brzmieniu: |

| | |
|---|---|
| | 15.19. W przypadku jednostek rynku mocy, w których skład wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna współdzieląca przyłącze, moc dostarczoną podczas testu redukcji zapotrzebowania pomniejsza się o sumę strat transformacji energii elektrycznej wynikających z topologii sieci, wyznaczonych dla każdej takiej jednostki fizycznej zgodnie z pkt. 16.2.44. |
| 20. | dotychczasowe pkt. 15.19 – 15.33 otrzymują odpowiednio oznaczenia 15.20 – 15.34 |
| 21. | pkt 15.20 (poprzednio 15.19) otrzymuje brzmienie:<br>15.20. W przypadku kiedy w teście redukcji zapotrzebowania udział biorą jednostki fizyczne redukcji zapotrzebowania posiadające punkty pomiarowe w sieci dystrybucyjnej, właściwi OSDp przekazują do OSP pozyskuje dane pomiarowe za okres wymagany do wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej do systemu podczas testu, w sposób określony w pkt. 18.5. |
| 22. | pkt 15.33 (poprzednio 15.32) otrzymuje brzmienie:<br>15.33. Postanowień pkt. 15.20 oraz pkt. 15.21 nie stosuje się w odniesieniu do testu redukcji zapotrzebowania przeprowadzonego w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania. |
| 23. | pkt 15.34 (poprzednio 15.33) otrzymuje brzmienie:<br>15.34. Podstawą do wyznaczenia przez OSP wyniku testu redukcji zapotrzebowania przeprowadzonego w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania są dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazane przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej operatora zagranicznego systemu przesyłowego. |
| 24. | zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 15.19 – 15.21, 15.23, 15.26 i 15.30 zastępuje się odpowiednio odwołaniami do pkt. 15.20 – 15.22, 15.24, 15.27 i 15.31 |
| **Rozdział 16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego** | |
| 25. | pkt 16.1.1 otrzymuje brzmienie:<br>16.1.1. Skorygowany obowiązek mocowy w danym okresie przywołania na rynku mocy wynika ze stosunku zapotrzebowania sieci powiększonego o wymaganą nadwyżkę mocy do sumy obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy, z uwzględnieniem pkt. 16.6. Skorygowany obowiązek mocowy $i$-tej jednostki rynku mocy oblicza się zgodnie z wzorem:<br>$$SOM_i = min\left\{1, \frac{P_{OP} + P_{RM} - W_{NJRM}}{\sum_{n=1}^{n=m} OM_n - UR_{JRM}}\right\} \cdot OM_i$$<br>gdzie:<br>$SOM_i$ – oznacza skorygowany obowiązek mocowy $i$-tej jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW;<br>$OM_i$ – oznacza obowiązek mocowy $i$-tej jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW;<br>$P_{OP}$ – oznacza średnie prognozowane zapotrzebowanie sieci w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażone w MW; |

| | |
|---|---|
| | $P_{RM}$ – oznacza wymaganą w danym okresie przywołania na rynku mocy nadwyżkę mocy, określoną zgodnie z postanowieniami IRiESP, o których mowa w art. 9g ust. 4 pkt 9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.), wyrażoną w MW;<br>$W_{NJRM}$ – oznacza średnią prognozowaną moc dostarczaną do sieci w danym okresie przywołania na rynku mocy przez zasoby wytwórcze nieobjęte obowiązkami mocowymi, wyrażoną w MW;<br>$OM_n$ – oznacza obowiązek mocowy $n$-tej jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, gdzie $m$ jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkami mocowymi, wyrażony w MW, z zastrzeżeniem pkt. 16.1.4;<br>$UR_{JRM}$ – oznacza sumę niedyspozycyjności jednostek rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**, wyrażoną w MW. |
| 26. | <u>dodaje się pkt 16.1.4 w brzmieniu:</u><br>16.1.4. Przy wyznaczaniu składnika wzoru $\sum_{n=1}^{n=m} OM_n$, o którym mowa w pkt. 16.1.1, nie uwzględnia się obowiązków mocowych dotyczących jednostek rynku mocy, które do momentu ogłoszenia okresu przywołania na rynku mocy nie otrzymały potwierdzenia spełnienia wymagania określonego w art. 52 pkt. 2 lub art. 53 ustawy, jeżeli wymagania te mają zastosowanie wobec danej jednostki rynku mocy. |
| 27. | <u>pkt 16.2.7 otrzymuje brzmienie:</u><br>16.2.7. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**, innej niż magazyn energii elektrycznej, w danej godzinie wyznaczana jest jako:<br>$$P_{DNWh} = P_{OSWh} - max\{0, P_{ZADh} - P_{WYKh}\} + PP_h + U_h$$<br>gdzie:<br>$P_{DNWh}$ – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie $h$, wyrażoną w MW;<br>$P_{OSWh}$ – oznacza średnią maksymalną moc jednostki fizycznej w kierunku generacji w godzinie $h$ dostępną dla OSP w ramach mechanizmu centralnego bilansowania ze względu na warunki pracy tej jednostki, bez uwzględnienia ubytków wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, wyrażoną w MW;<br>$U_h$ – oznacza średnią wielkość ubytków wynikających ze zdarzenia, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 0, w godzinie $h$, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.6.15, wyrażoną w MW;<br>$P_{ZADh}$ – oznacza średnią godzinową moc netto jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie $h$, zadaną przez OSP lub OSD, będącą wynikiem Bieżących Punktów Pracy przekazanych w Bieżącym Planie Koordynacyjnym Dobowym lub planie równoważnym oraz mocy zadanej w wyniku działania układów regulacji, wyrażoną w MW;<br>$P_{WYKh}$ – oznacza średnią godzinową moc netto jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie $h$, rozumianą jako wyznaczona powykonawczo wielkość równa sumie mocy zmierzonych we wszystkich punktach, dla których są składane oferty w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, wyrażoną w MW;<br>$PP_h$ – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość dostarczania lub poboru mocy do lub z sieci przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), z uwzględnieniem pkt. 16.4.11, w godzinie h, wyrażoną w MW;<br>z zastrzeżeniem pkt. 16.2.22 i 16.2.23. |
| 28. | <u>dodaje się pkt 16.2.10 w brzmieniu:</u> |

| | |
|---|---|
| | 16.2.10. Zgłoszenie wielkości $PKORih$, o której mowa w pkt. 16.2.9, może zostać wycofane przez dostawcę mocy nie później niż w terminie 3 dni roboczych po udostępnieniu przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danego okresu przywołania na rynku mocy, zgodnie z pkt. 16.9.5. |
| 29. | dotychczasowe pkt. 16.2.10 – 16.2.18 otrzymują odpowiednio oznaczenia 16.2.11 – 16.2.19 |
| 30. | pkt 16.2.19 (poprzednio 16.2.18) otrzymuje brzmienie:<br>16.2.19. W przypadku gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP negatywnie weryfikuje zgłoszenie wielkości $P_{KORih}$ w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło zgłoszenie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze oraz przyjmuje, że wielkość $P_{KORih}$ jest równa:<br>1) zero – w przypadku zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 16.2.9;<br>2) wielkości poprzednio przyjętej przez OSP, zgodnie z pkt. 16.2.9 – w przypadku zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 16.2.11.<br>Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. |
| 31. | usuwa się pkt. 16.2.20 oraz 16.2.22 – 16.2.24 |
| 32. | dotychczasowe pkt. 16.2.25 – 16.2.45 otrzymują odpowiednio oznaczenia 16.2.22 – 16.2.42 |
| 33. | pkt 16.2.23 (poprzednio 16.2.26) otrzymuje brzmienie:<br>16.2.24. W przypadku, o którym mowa w pkt. 16.2.22 wielkość $P_{DNWh}$, o której mowa w pkt. 16.2.7, obliczana jest z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej zmierzonej dla danej godziny w punkcie, o którym mowa w pkt. 16.2.22 podpunkt 2). |
| 34. | pkt 16.2.27 (poprzednio 16.2.30) podpunkty 2) i 3) otrzymują brzmienie:<br>2) mocy dostarczanej do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, w ramach zagranicznego systemu przesyłowego, w którym zlokalizowana jest ta jednostka, w wyniku wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej z sieci oraz niewykorzystanych ważnych ofert wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej złożonych przez tę jednostkę na giełdzie energii, z zastrzeżeniem pkt. 16.2.34 – w przypadku gdy skorygowany obowiązek mocowy nie został wykonany zgodnie z podpunktem 1), albo<br>3) mocy dostarczanej do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, w ramach zagranicznego systemu przesyłowego, w którym zlokalizowana jest ta jednostka, w wyniku wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej z sieci oraz niewykorzystanych ważnych ofert wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej złożonych przez tę jednostkę na giełdzie energii i rynku bilansującym oraz wykorzystanych ofert redukcji wytwarzania energii elektrycznej złożonych przez tę jednostkę na rynku bilansującym, z zastrzeżeniem pkt. 16.2.34 – w przypadku gdy skorygowany obowiązek mocowy nie został wykonany zgodnie z podpunktem 1) ani 2). |
| 35. | pkt 16.2.36 (poprzednio 16.2.39) otrzymuje brzmienie:<br>16.2.36. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.35, informację o wielkości profilu bazowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 4), informację o sumie wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z |

| | |
|---|---|
| | sieci, o której mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 3) oraz wartości wielkości, o których mowa w pkt. 16.2.7, 16.2.8, 16.2.24, 16.2.40, 16.2.41, 16.6.15, dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy, w terminie do 7 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5. |
| 36. | pkt 16.2.37 (poprzednio 16.2.40) otrzymuje brzmienie:<br>16.2.37. Dostawcy mocy przysługuje uprawnienie do zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego poprawności wartości wielkości udostępnionych za pośrednictwem rejestru, o których mowa w pkt. 16.2.39. Zgłoszenie tych zastrzeżeń realizowane jest w terminie 12 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5. |
| 37. | pkt 16.2.39 (poprzednio 16.2.42) otrzymuje brzmienie:<br>16.2.39. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o zweryfikowanej wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.38, informację o wielkości profilu bazowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 4), informację o sumie wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, o której mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 3) oraz wartości wielkości, o których mowa w pkt. 16.2.7, 16.2.8, 16.2.24, 16.2.40, 16.2.41, 16.6.15, dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy, w terminie 4 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8. |
| 38. | dodaje się pkt 16.2.43 w brzmieniu:<br>16.2.43. W przypadku jednostek rynku mocy, w których skład wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna współdzieląca przyłącze, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego w danym okresie przywołania na rynku mocy pomniejsza się o sumę strat transformacji energii elektrycznej wynikających z topologii sieci, wyznaczonych dla każdej takiej jednostki fizycznej zgodnie z pkt. 16.2.44. |
| 39. | dodaje się pkt 16.2.44 w brzmieniu:<br>16.2.44. Straty transformacji energii elektrycznej wynikające z topologii sieci, dotyczące jednostek fizycznych współdzielących przyłącze, wyznacza się jako różnicę między ilością energii elektrycznej zmierzoną przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w punkcie przyłączenia do sieci i ilością energii elektrycznej zmierzoną przez układy pomiarowo-rozliczeniowe każdej instalacji i każdego magazynu energii elektrycznej. Obliczoną wartość różnicy przypisuje się do każdej instalacji i każdego magazynu energii elektrycznej proporcjonalnie do udziału wartości bezwzględnej ilości energii elektrycznej zmierzonej dla danej instalacji lub danego magazynu energii elektrycznej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe tej instalacji lub tego magazynu energii elektrycznej do sumy wartości bezwzględnych zbilansowanych w węzłach ilości energii elektrycznej zmierzonych dla wszystkich instalacji i magazynów energii zmierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe każdej instalacji i każdego magazynu energii elektrycznej, gdzie węzeł jest częścią przyłącza, w której istnieje możliwość bezpośredniego przepływu energii elektrycznej między instalacjami lub magazynami energii elektrycznej. |
| 40. | pkt 16.4.1 podpunkt 4) otrzymuje brzmienie:<br>4) dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane przez OSP do SPR, |
| 41. | pkt 16.4.11 otrzymuje brzmienie:<br>16.4.11. Jeżeli do danej jednostki fizycznej przyłączony jest odbiorca, jego zużycie energii elektrycznej uwzględnia się, w ramach wyliczenia, o którym mowa w pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.** oraz wyliczenia wielkości $\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi}$, o której mowa odpowiednio w pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.** albo **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**, o ile punkty pomiarowe dotyczące tego odbiorcy zostały wykazane dla danej jednostki fizycznej w certyfikacji ogólnej a dane pomiarowo-rozliczeniowe z tych punktów pomiarowych przekazywane są do CSIRE lub WIRE na zasadach określonych w pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**, z zastrzeżeniem pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**. |

| | |
|---|---|
| 42. | pkt 16.6.1 otrzymuje brzmienie:<br>16.6.1. Przy rozliczaniu wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy uwzględnia się:<br>1) ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSP,<br>2) ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSD,<br>3) zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli stron umowy mocowej, którego skutkom nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiające dostawcy mocy wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40%,<br>z zastrzeżeniem pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.** i **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.**. |
| 43. | dodaje się pkt. 16.6.3 oraz 16.6.4 w brzmieniu:<br>16.6.3. W przypadku jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, jeżeli wynikiem ograniczeń sieciowych i wydanych w związku z nimi poleceń OSP lub OSD jest ograniczenie możliwości poboru mocy z sieci, ograniczeń sieciowych i wydanych w związku z nimi poleceń OSP lub OSD nie uwzględnia się.<br>16.6.4. W przypadku jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną, jeżeli wynikiem ograniczeń sieciowych i wydanych w związku z nimi poleceń OSP lub OSD jest ograniczenie możliwości wprowadzania mocy do sieci, wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu, określa się jako różnicę sumy mocy osiągalnej brutto jednostek wytwórczych, które wchodzą w skład jednostki fizycznej, oraz wielkości ograniczeń sieciowych i wydanych w związku z nimi poleceń OSP lub OSD, ograniczoną do wielkości mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej. |
| 44. | dotychczasowe pkt. 16.6.3 – 16.6.16 otrzymują odpowiednio oznaczenia 16.6.5 – 16.6.18 |
| 45. | pkt 16.6.15 (poprzednio 16.6.13) podpunkt 2) oraz 4) otrzymują brzmienie:<br>1) w przypadku gdy spełniony jest warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.14 dla jednostek innych niż określone w pkt. 16.2.2 podpunkt 1),w odniesieniu do okresu przywołania na rynku mocy:<br>$$U = min\left\{SOM, \sum_{n=1}^{n=m} max\{P_{osn} - OM_{ZNn}, U_{Sn}\}\right\}$$<br>gdzie:<br>$SOM$ – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW;<br>$P_{osn}$ – oznacza moc osiągalną netto $n$-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, gdzie $m$ jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW;<br>$OM_{ZNn}$ – oznacza: (i) wielkość mocy, o której mowa w pkt. 16.6.7 podpunkt 4), wskazaną dla n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – jeżeli dokonano jej zgłoszenia albo (ii) moc osiągalną netto tej jednostki fizycznej, wyrażoną w MW;<br>$U_{Sn}$ – oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku z ograniczeniami sieciowymi i wydanymi w związku z nimi poleceniami OSP lub OSD, przez n-tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW; |

| | |
|---|---|
| | 4) w przypadku gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.14 dla jednostek, innych niż określone w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w odniesieniu do okresu przywołania na rynku mocy oraz dla wszystkich jednostek w odniesieniu do testowego okresu przywołania na rynku mocy:<br>$$U = min\left\{SOM, \sum_{n=1}^{n=m} U_{Sn}\right\}$$<br>gdzie:<br>$SOM$ – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW;<br>$U_{Sn}$ – oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku z ograniczeniami sieciowymi i wydanymi w związku z nimi poleceniami OSP lub OSD, przez $n$-tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW. |
| 46. | pkt 16.7.11 otrzymuje brzmienie:<br>16.7.11. OSP informuje dostawcę mocy o wyniku demonstracji poprzez rejestr oraz powiadomienie wysyłane na adres e-mail użytkownika rejestru w terminie:<br>1) do 10. dnia roboczego od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5 – w przypadku wystąpienia okresu przywołania na rynku mocy w trzecim miesiącu kwartału, którego dotyczy oświadczenie o demonstracji;<br>2) do 10. dnia roboczego drugiego miesiąca po zakończeniu kwartału, którego dotyczyło oświadczenie o demonstracji – w pozostałych przypadkach. |
| 47. | dodaje się pkt 16.7.15 w brzmieniu:<br>16.7.15. W przypadku jednostek rynku mocy, w których skład wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna współdzieląca przyłącze, wielkość mocy dostarczonej do systemu, o której mowa w pkt. 16.7.4 podpunkt 4), pomniejsza się o sumę strat transformacji energii elektrycznej wynikających z topologii sieci, wyznaczonych dla każdej takiej jednostki fizycznej zgodnie z pkt. 16.2.44. |
| 48. | pkt 16.8.3.8 otrzymuje brzmienie:<br>16.8.3.8.W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, zgodnie z pkt. 16.9.6, na podstawie których został wyznaczony wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy zgodnie z pkt. 16.8.3.6 lub zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego poprawności wartości wielkości udostępnionych za pośrednictwem rejestru, o których mowa w pkt. 16.2.36, dotyczących okresu przywołania na rynku mocy, który wystąpił w miesiącu testowego okresu przywołania na rynku mocy, i po stwierdzeniu ich niepoprawności w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP ponownie wyznacza wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1. |
| 49. | pkt 16.8.3.9 otrzymuje brzmienie:<br>16.8.3.9. Dostawcy mocy przysługuje uprawnienie do zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego wartości ubytków wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) i 2). Zgłoszenie tych zastrzeżeń realizowane jest w terminie 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5. |
| 50. | dodaje się pkt 16.8.3.20 w brzmieniu:<br>16.8.3.20. W przypadku jednostek rynku mocy, w których skład wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna współdzieląca przyłącze, moc dostarczoną do systemu w testowym okresie przywołania na rynku mocy pomniejsza się o sumę strat transformacji energii elektrycznej wynikających z topologii sieci, wyznaczonych dla każdej takiej jednostki fizycznej wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.2.44. |

| | |
|---|---|
| 51. | pkt 16.9.6 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:<br>2) za pośrednictwem OSP do właściwego OSD – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej. |
| 52. | zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.2.10, 16.2.13, 16.2.14, 16.2.27, 16.2.28, 16.2.30, 16.2.35, 16.2.37 – 16.2.39, 16.2.41, 16.2.43 – 16.2.45, 16.6.4 – 16.6.6, 16.6.10, 16.6.12 oraz 16.6.13 zastępuje się odpowiednio odwołaniami do pkt. 16.2.11, 16.2.14, 16.2.15, 16.2.24, 16.2.25, 16.2.27, 16.2.32, 16.2.34 – 16.2.36, 16.2.38, 16.2.40 – 16.2.42, 16.6.6 – 16.6.8, 16.6.12, 16.6.14 oraz 16.6.15 |
| **Rozdział 17. Rozliczenia na rynku mocy** | |
| 53. | pkt 17.2.1.3 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:<br>1) za negatywny wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy – (i) w terminie 5 dni roboczych po upływie terminu na udostępnienie skorygowanego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.8.3.7, w przypadku, gdy dostawca mocy nie zgłosił zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, o którym mowa w pkt. 16.9.6 albo (ii) w terminie 5 dni roboczych po upływie terminu na udostępnienie skorygowanego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.8.3.10 w przypadku, gdy dostawca mocy zgłosił zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6 lub zastrzeżenie dotyczące poprawności wartości wielkości udostępnionych za pośrednictwem rejestru, o których mowa w pkt. 16.2.36, zgodnie z pkt. 16.2.37, dotyczących okresu przywołania na rynku mocy, który wystąpił w miesiącu testowego okresu przywołania na rynku mocy; |
| **Rozdział 18. Zasady współpracy z OSD** | |
| 54. | pkt 18.1.1 podpunkty 2), 3) i 6) otrzymują brzmienie:<br>2) przeprowadzania testu zdolności redukcji zapotrzebowania – poprzez przekazywanie danych pomiarowych i informacji ich dotyczących;<br>3) w procesie weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesie rozliczeń – poprzez przekazywanie danych pomiarowych i informacji ich dotyczących;<br>6) weryfikacji spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 2), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.22 podpunkt 3) – poprzez przekazywanie danych pomiarowych i informacji ich dotyczących oraz potwierdzenie kompletności wykazu punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostkom fizycznym tworzącym daną jednostkę rynku mocy; |
| 55. | pkt 18.1.5 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:<br>3) w przypadku wykorzystania WIRE, czas na przekazywanie przez OSDn danych pomiarowo-rozliczeniowych do OSDp musi umożliwiać dochowanie terminów na pozyskanie danych pomiarowo-rozliczeniowych z SPR, określonych w regulaminie, |
| 56. | pkt 18.4.1 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.1. Podstawą do rozliczenia wykonania obowiązku mocowego jednostki rynku mocy przyłączonej do sieci dystrybucyjnej są dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane z SPR. Dane obejmują:<br>1) dane pomiarowo-rozliczeniowe pochodzące ze wszystkich punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej wskazanych dla danej jednostki fizycznej w ramach procesu certyfikacji ogólnej, |

| | |
|---|---|
| | 2) dane pomiarowe dotyczące ilości energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach każdego generatora wchodzącego w skład jednostki fizycznej, dla której wyznaczany jest współczynnik $W_{BN_{m_r}}$, o którym mowa w pkt. 17.1.4.1. |
| 57. | pkt 18.4.2 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.2. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych punktów pomiarowych pozyskiwane są do SPR z rozdzielczością zgodną z ORN dla wszystkich jednostek rynku mocy certyfikowanych na dany rok dostaw. W przypadku wykorzystania WIRE, rozpoczęcie i zakończenie przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych odbywa się po otrzymaniu przez OSDp stosownych komunikatów, zawierających datę rozpoczęcia lub datę zakończenia dotyczącą poszczególnych punktów poboru energii. |
| 58. | pkt 18.4.3 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane są do SPR w trybie dobowym. |
| 59. | pkt 18.4.4 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.4. W przypadku wykorzystania WIRE, dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazywane są przez OSDn do OSDp w trybie dobowym, z zastrzeżeniem pkt. 18.1.5 podpunkt 3). |
| 60. | pkt 18.4.6 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.6. W przypadku wykorzystania WIRE, 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. |
| 61. | pkt 18.4.8 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.8. W przypadku wykorzystania WIRE, gdy jednostka rynku mocy jest przyłączona do więcej niż jednego OSDp, każdy OSDp przesyła dane pomiarowo-rozliczeniowe, w zakresie punktów pomiarowych zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej oraz w zakresie punktów pomiarowych w sieciach dystrybucyjnych OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem tego OSDp. |
| 62. | pkt 18.4.9 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.9. W przypadku wykorzystania CSIRE, dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane z CSIRE są zaokrąglane do 1 kWh. W przypadku wykorzystania WIRE, OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN poprzez 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. |
| 63. | pkt 18.4.10 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.10. Dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane są do SPR w trybie wstępnym oraz trybie podstawowym. |
| 64. | pkt 18.4.11 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.11. W trybie wstępnym, dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane są do SPR dla okresów zgodnych z ORN dla doby d w dobie d+4. |
| 65. | pkt 18.4.12 otrzymuje brzmienie: |

| | |
|---|---|
| | 18.4.12. Po zakończeniu miesiąca m, OSD dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do CSIRE lub WIRE danych pomiarowo-rozliczeniowych za okres miesiąca m i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w terminie do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+1. |
| 66. | pkt 18.4.13 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.13. W trybie podstawowym, dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc m uzupełnione lub skorygowane przez OSD po trybie, o którym mowa w 18.4.11, pozyskiwane są do SPR 6. dnia kalendarzowego miesiąca m+1. |
| 67. | pkt 18.4.14 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.14. Po zakończeniu miesiąca m+1, OSD dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do CSIRE lub WIRE danych pomiarowo-rozliczeniowych za okres miesiąca m i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w terminie do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+2. |
| 68. | pkt 18.4.15 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.15. W trybie dodatkowym, dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc m uzupełnione lub skorygowane przez OSD po trybie, o którym mowa w 18.4.13, pozyskiwane są do SPR 6. dnia kalendarzowego miesiąca m+2. |
| 69. | pkt 18.4.16 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.16. W przypadku gdy dane pomiarowo-rozliczeniowe nie zostaną pozyskane do SPR w trybie podstawowym, o którym mowa w pkt. 18.4.13 lub dodatkowym, o którym mowa w pkt. 18.4.15, do rozliczeń przyjmuje się odpowiednio najnowsze dane, o których mowa w pkt. 18.4.11 albo w pkt. 18.4.13. |
| 70. | pkt 18.4.17 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.17. W przypadku kiedy, zgodnie z pkt. 16.9.6 podpunkt 2), dostawca mocy zgłosi zastrzeżenia do danych pomiarowo-rozliczeniowych udostępnionych zgodnie z pkt. 16.9.5, OSP przekazuje zgłoszone zastrzeżenia do właściwego OSD z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub w trybie uzgodnionym pomiędzy OSP a właściwym OSD. |
| 71. | pkt 18.4.18 otrzymuje brzmienie:<br>18.4.18. Zgłoszone zastrzeżenie, o którym mowa w pkt. 18.4.17, rozpatrywane jest przez OSD poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących miesiąca m i ewentualne przekazanie do CSIRE lub WIRE skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych w terminie do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3. Skorygowane dane pozyskiwane są do SPR 6. dnia kalendarzowego miesiąca m+3. |
| 72. | dodaje się pkt 18.4.19 w brzmieniu:<br>18.4.19. Jeżeli dane pomiarowo-rozliczeniowe nie są przekazywane w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4.1 - 18.4.18, OSD udostępniają właściwe dane na wniosek OSP, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSD, nie później jednak niż w terminie 5 dni roboczych od chwili wystąpienia o udostępnienie danych pomiarowo-rozliczeniowych. |
| 73. | pkt 18.5.1 otrzymuje brzmienie:<br>18.5.1. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, dla której przeprowadzany jest test redukcji zapotrzebowania, pozyskiwane są do SPR w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4. |

| | |
|---|---|
| 74. | usuwa się pkt. 18.5.2 oraz 18.5.3 |
| 75. | pkt 18.5.4 otrzymuje oznaczenie 18.5.2 oraz brzmienie:<br>18.5.2. W przypadku wykorzystania WIRE, 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. |
| 76. | pkt 18.7.1 otrzymuje brzmienie:<br>18.7.1. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład jednostek rynku mocy wytwórczych, dla których weryfikowane jest oświadczenie potwierdzające dostarczenie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 2), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.22 podpunkt 3), pozyskiwane są do SPR w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4. |
| 77. | usuwa się pkt. 18.7.2 oraz 18.7.3 |
| 78. | dotychczasowe pkt. 18.7.4 oraz 18.7.5 otrzymują odpowiednio oznaczenia 18.7.2 oraz 18.7.3 |
| 79. | pkt 18.7.2 (poprzednio 18.7.4) otrzymuje brzmienie:<br>18.7.2. W przypadku wykorzystania WIRE, 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. 14.1.2.4 podpunkt 2), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.22 podpunkt 3), z uwzględnieniem wymagań określonych w pkt. 18.4.2 oraz 18.4.9. |
| **Rozdział 20. Zmiany** | |
| 80. | pkt 20.4.2 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:<br>1) właściwy OSD, lub |
| 81. | pkt 20.5.1 otrzymuje brzmienie:<br>20.5.1. Informację o zmianie numeracji punktów pomiarowych, o której mowa w pkt. 20.1.1 podpunkt 5), właściwy OSD przekazuje do OSP, za pośrednictwem rejestru lub w innej formie uzgodnionej pomiędzy stronami, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od zaistnienia danej zmiany. |
| **Rozdział 21. Wymogi techniczne niezbędne do poprawnego prowadzenia rozliczeń** | |
| 82. | pkt 21.14 podpunkt 8) otrzymuje brzmienie:<br>8) w przypadku wykorzystania WIRE, OSDp zobowiązuje się do przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danej jednostki fizycznej na potrzeby ich pozyskania do SPR, w trybie i terminach określonych w pkt. 18. |

| | |
|---|---|
| 83. | pkt 21.15 podpunkt 7) otrzymuje brzmienie:<br>7) w przypadku wykorzystania WIRE, OSDn zobowiązuje się do przekazywania do OSDp danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danej jednostki fizycznej na potrzeby ich pozyskania do SPR, i wyraża zgodę na ich dalsze przekazywanie do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18. |
| 84. | pkt 21.17 otrzymuje brzmienie:<br>21.17. Obowiązek dostawców mocy, o którym mowa w art. 19 ust. 1 pkt. 2 ustawy nie przesądza o konieczności dostosowania przez OSP lub OSD układów pomiarowo-rozliczeniowych, w taki sposób aby możliwe było spełnienie wymagań niezbędnych do wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1. |
| **Rozdział 23. Regulacje szczególne** | |
| 85. | pkt 23.17 otrzymuje brzmienie:<br>23.17. Dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 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. |
| 86. | dodaje się pkt 23.19 w brzmieniu:<br>23.19. Postanowienia pkt. 6.3.2.1 podpunkt 8) i pkt. 6.3.2.3 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/17/2026 stosuje się także w procesie oceny wniosków o wpis do rejestru złożonych w 2027 r. przed dniem wejścia w życie Karty aktualizacji nr RRM/Z/17/2026. |