

**KARTA AKTUALIZACJI  
NR RRM/Z/3/2021  
REGULAMINU RYNKU MOCY**

(2021-09-02)

## 1. Przedmiot i zakres zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 Regulaminu rynku mocy (dalej nazywanej „Kartą Aktualizacji”) dotyczą zasad wyznaczania skorygowanego obowiązku mocowego (SOM).

## 2. Przyczyny zmian:

Aktualnie obowiązujące zasady wyznaczania SOM 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. 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 (dalej: „rozporządzenie”), oraz wynika z doświadczeń 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 (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, 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 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, zmityguje 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.

Wprowadzenie zmian w powyższym zakresie zapewni ogłoszenie okresu zagrożenia z wartością SOM adekwatną do poziomu zdolności wytwórczych oraz redukcji zapotrzebowania na energię elektryczną wymaganych ze względu na bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej do krajowych odbiorców.

## 3. Planowany termin wdrożenia: W dniu następującym po dniu zatwierdzenia Karty aktualizacji przez Prezesa URE.

Wejście w życie Karty aktualizacji w takim terminie jest uzasadnione koniecznością ograniczenia ryzyka niewystarczalności środka w postaci ogłoszenia okresu zagrożenia na rynku mocy dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do krajowych odbiorców.

**Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa URE  
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) oraz z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe)**

Zmianie ulegają następujące punkty Regulaminu:

Lp.	Opis zmiany	Uzasadnienie zmiany
<b>Rozdział 16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego</b>		
1.	<p><u>pkt. 16.1.1 – 16.1.2 otrzymują brzmienie:</u></p> <p>16.1.1. Skorygowany obowiązek mocy w danym okresie zagrożenia 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 mocy <math>i</math>-tej jednostki rynku mocy oblicza się zgodnie ze wzorem:</p> $SOM_i = \min \left\{ 1, \frac{P_{OZ} + P_{RM} - W_{NJRM}}{\sum_{n=1}^{n=m} OM_n - UR_{JRM}} \right\} \cdot OM_i$ <p>gdzie:</p> <p><math>SOM_i</math> – oznacza skorygowany obowiązek mocy <math>i</math>-tej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, wyrażony w MW;</p> <p><math>OM_i</math> – oznacza obowiązek mocy <math>i</math>-tej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, wyrażony w MW;</p> <p><math>P_{OZ}</math> – oznacza średnie prognozowane zapotrzebowanie sieci w danym okresie zagrożenia, wyrażone w MW;</p> <p><math>P_{RM}</math> – oznacza wymaganą w danym okresie zagrożenia 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;</p> <p><math>W_{NJRM}</math> – oznacza średnią prognozowaną moc dostarczaną do sieci w danym okresie zagrożenia przez zasoby wytwórcze nieobjęte obowiązkami mocowymi, wyrażoną w MW;</p> <p><math>OM_n</math> – oznacza obowiązek mocy <math>n</math>-tej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, gdzie <math>m</math> jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkami mocowymi, wyrażony w MW;</p> <p><math>UR_{JRM}</math> – oznacza sumę niedyspozycyjności jednostek rynku mocy w danym okresie zagrożenia, wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6, wyrażoną w MW.</p> <p>16.1.2. Skorygowany obowiązek mocy danej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia wyznacza się na podstawie prognozowanych w momencie ogłoszenia tego okresu zagrożenia wartości wyrażen <math>(P_{OZ} + P_{RM} - W_{NJRM})</math> oraz <math>(\sum_{n=1}^m OM_n - UR_{JRM})</math>.</p>	<p>1. Celem zmiany jest zapewnienie dostępności zdolności wytwórczych oraz redukcji zapotrzebowania na energię elektryczną w ilości nie mniejszej niż odpowiadająca wymaganiom w zakresie bezpieczeństwa pracy KSE.</p> <p>2. Zmiana o charakterze technicznym, polegająca na doprecyzowaniu jednostek miary, tj. wskazaniu, że wszystkie wielkości są wyrażone w MW.</p>

## Rozdział 23. Regulacje szczególne

2.	<p><u>dodaje się pkt 23.28 w brzmieniu:</u></p> <p>23.28. Postanowienia pkt 16.1.1 i 16.1.2 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 stosuje się od dnia następującego po dniu zatwierdzenia zmian regulaminu określonych w tej Karcie aktualizacji w drodze prawomocnej decyzji Prezesa URE.</p>	<p>Niezwłoczne wejście w życie postanowień Karty Aktualizacji jest uzasadnione ograniczeniem ryzyka niewystarczalności środka w postaci ogłoszenia okresu zagrożenia na rynku mocy dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do krajowych odbiorców. wejścia w życie postanowień.</p>
----	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------