

Uzasadnienie

Projektowane rozporządzenie jest aktem wykonawczym (zwanym dalej „rozporządzeniem”), wypełniającym upoważnienie ustawowe zawarte w przepisie art. 11 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.) (zwanej dalej „ustawą”). W rozporządzeniu wykorzystano doświadczenia ostatnich lat i dostosowano regulacje dotyczące wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła do zmieniających się realiów gospodarczych oraz technologicznych.

Rozporządzenie zastąpi rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w *sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła* (Dz. U. poz. 924) (zwane dalej „rozporządzeniem z 2007 r.”). Zastosowanie rozporządzenia z 2007 r. w sierpniu 2015 r. wykazało jego niedoskonałości, pokazało konieczność zmian jego postanowień celem poprawy tak bezpieczeństwa energetycznego kraju, jak również mechanizmów regulujących kwestię ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w sposób jak najmniej uciążliwy dla odbiorców oraz wskazało na niedostosowanie przepisów ww. rozporządzenia do warunków, potrzeb i możliwości komunikacji z odbiorcami.

Ponadto rozporządzenie zmienia zasadę informowania odbiorców, których dotyczą ograniczenia o wielkości obowiązujących ich dostępnych mocy w sytuacji wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, opiera wyznaczanie wielkości tych mocy o obiektywne wartości określone na podstawie pomiarów oraz poprawia i zwiększa możliwości komunikacji w formie elektronicznej, ułatwiając odbiorcom dostęp do informacji o wprowadzanych ograniczeniach.

Obowiązujące aktualnie rozporządzenie z 2007 r. od momentu wydania, pomimo znacznych transformacji dokonujących się w gospodarce narodowej, nie uległo zmianie, przy czym nadmienić trzeba, że zostało ono opracowane na podstawie doświadczeń z lat 80. i 90. ubiegłego wieku, kiedy to realizowane były w kraju ostatnie ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

W sierpniu 2015 r. fala długotrwałych upałów, obejmująca obszar całego kraju, spowodowała zdecydowane pogorszenie warunków pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (zwanego dalej „KSE”). Pomimo wykorzystania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (zwanego dalej „OSP”) wszystkich operacyjnych środków zaradczych, deficyt mocy wytwórczych, dostępnych dla zbilansowania zapotrzebowania w KSE, osiągnął wartość wskazującą jednoznacznie na wystąpienie stanu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. W tych okolicznościach, po wyczerpaniu (we współpracy z użytkownikami systemu) wszelkich dostępnych środków, służących zapewnieniu prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, OSP wprowadził ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (w dniach 10 i 11 sierpnia w trybie na polecenie OSP, a w dniach 12-31 sierpnia w trybie rozporządzenia Rady Ministrów, wydanego na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy).

Cel i potrzeba wydania nowego rozporządzenia

Celem wydania projektowanego rozporządzenia jest aktualizacja zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, określonych w obowiązującym rozporządzeniu z 2007 r., w szczególności:

- 1) obiektywizacja sposobu wyznaczania wielkości mocy minimalnej i maksymalnej poboru, które odbiorca podlegający ograniczeniom może pobierać odpowiednio w 20. i 12. stopniu

- zasilania, (tj. poprzez wyznaczenie ww. wielkości na podstawie pomiarów mocy średniodzinnej, pobieranej przez odbiorcę w okresie 12 miesięcy) oraz na tej podstawie wyznaczenie mocy w pozostałych stopniach zasilania (wielkości mocy, które może pobierać odbiorca w stopniach zasilania od 12. do 20. będą wynikały z równomiernego podziału zakresu mocy od wielkości mocy maksymalnej poboru, określonej dla stopnia 12. do wielkości mocy minimalnej poboru, określonej dla stopnia 20.);
- 2) uszczegółowienie katalogu podmiotowo-przedmiotowego odbiorców, podlegających ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
 - 3) dostosowanie zasad oraz terminów opracowania, uzgadniania i zatwierdzania planów ograniczeń, do okresów wynikających z uregulowań taryfowych;
 - 4) uregulowanie w umowach z odbiorcami (umowach o świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji lub umowach kompleksowych) wielkości mocy obowiązujących odbiorcę w stopniach zasilania od 12. do 20., jak również sposobu corocznej aktualizacji wielkości tych mocy;
 - 5) wprowadzenie pomiędzy operatorami a odbiorcami, podlegającymi ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, nowych form komunikacji, tj. wykorzystania poczty elektronicznej oraz wiadomości SMS;
 - 6) zmiana w zakresie 11 stopnia zasilania, w którym odbiorca w trakcie trwania ograniczeń będzie mógł pobierać moc w swoim obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach, na podstawie których świadczone są temu odbiorcy usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej (de facto na warunkach przed wprowadzeniem ograniczeń - koncepcja zerowego stopnia zasilania);
 - 7) obiektywna (w oparciu o dokonywane pomiary) wykonania przez odbiorców redukcji mocy w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
 - 8) usunięcie wątpliwości interpretacyjnych, wyeliminowanie niejednoznaczności lub korekta przepisów, np.: poprzez objęcie ograniczeniami odbiorców o mocy umownej równej 300 kW (zgodnie z przepisami rozporządzenia z 2007 r. ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą odbiorców energii, dla których wielkość mocy umownej, określonej w umowach o świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji lub umowach kompleksowych, ustalona została powyżej 300 kW, zaś ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami podlegają odbiorcy energii, dla których wielkość mocy umownej określonej w ww. umowach, ustalona została poniżej 300 kW).

Opis proponowanych zmian oraz wskazanie różnic pomiędzy dotychczasowym a projektowanym stanem prawnym

Pojawiające się okresowo w ciągu kilku ostatnich lat, w szczególności w okresach letnich, ryzyko braku dostatecznej wielkości rezerw mocy w KSE, w przypadku wykorzystania przez OSP wszystkich dostępnych środków zaradczych może powodować konieczność zastosowania przepisów regulujących wprowadzanie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Jak wskazano powyżej zastosowanie przepisów rozporządzenia z 2007 r. wykazało jego niedoskonałości i niedostosowanie do aktualnych warunków, potrzeb i możliwości komunikacyjnych oraz potrzebę jego zmian dla poprawy bezpieczeństwa energetycznego kraju oraz poprawy sprawności procesu wprowadzania ograniczeń, skutkującego minimalizacją uciążliwości dla odbiorców.

Brak wprowadzenia nowych regulacji w tym zakresie może skutkować nieuzyskaniem odpowiedniego poziomu redukcji poboru mocy na etapie planowania pracy systemu elektroenergetycznego oraz stanowić realne zagrożenie dla prawidłowego funkcjonowania całego KSE w warunkach ekstremalnych. W konsekwencji może to spowodować konieczność

wprowadzenia ograniczeń w trybie wyłączeń awaryjnych lub nawet może prowadzić do załamania się prawidłowej pracy KSE i wystąpienia przerw w pracy (tj. zaniku napięcia) całego systemu lub znacznej jego części, czyli zjawiska blackout'u. W takim przypadku wyłączeniami zasilania na danym obszarze zostaliby objęci wszyscy odbiorcy – także ci, którzy podlegają ochronie, co może mieć katastrofalne skutki dla dotkniętych wyłączeniami odbiorców, jak również dla całej gospodarki.

Rozporządzenie jako podstawę do określania wielkości ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przyjmuje dopuszczalne pobory mocy, określane indywidualnie w umowie z każdym odbiorcą podlegającym ograniczeniom. Wartości dopuszczalnych mocy, określonych w umowie, przekazywane będą odbiorcom przez operatorów na podstawie dokonanych pomiarów i według zasad określonych w rozporządzeniu. Jest to kluczowa zmiana w stosunku do przepisów rozporządzenia z 2007 r., zgodnie z którym wielkości mocy w skrajnych stopniach zasilania (11. i 20.) były równe odpowiednio wartości mocy umownej zamawianej przez odbiorcę i wartości mocy tzw. bezpiecznej, deklarowanej przez odbiorcę. Sumaryczne wartości dopuszczalnych poborów mocy wszystkich odbiorców (podlegających ograniczeniom) są podstawą budowy planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, który to plan służy do oceny skali niezbędnych do wprowadzenia ograniczeń, mających na celu likwidację stanu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i uniknięcie blackout'u. Działanie takie de facto chroni odbiorcę przed skutkami awarii.

W rozporządzeniu wprowadzono mechanizm obiektywizacji sposobu wyznaczania mocy w poszczególnych stopniach zasilania w oparciu o dane pomiarowe, a zatem dane obiektywne (rzeczywisty pobór mocy przez odbiorcę). Dotychczasowy system deklarowania przez odbiorcę minimalnej mocy, wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia (tzw. moc bezpieczna), uniemożliwiał operatorom weryfikację danych podawanych przez odbiorców, co stanowiło zachętę do nadużywania tego systemu. Jako przykład można wskazać fakt, że prowadzone analizy wykazały, że sumaryczna moc pobierana przez odbiorców (zobowiązanych do stosowania się do ograniczeń) jest w okresie weekendów niższa od sumarycznej deklarowanej mocy bezpiecznej, co może wskazywać, że znaczna część odbiorców zawyża wartość tej mocy w deklaracjach zgłaszanych do planu ograniczeń.

Ponadto dotychczasowy sposób określania wartości mocy maksymalnej (tj. dopuszczalnego poboru mocy w stopniu 11.), polegający na przyjmowaniu wartości mocy umownej jako mocy maksymalnej powoduje, że opracowany na tej podstawie plan nie prezentuje faktycznych, możliwych do osiągnięcia efektów ograniczeń w przypadku ogłoszenia stopni zasilania. Wynika to z faktu pobierania w tym samym czasie przez bardzo wielu odbiorców mocy znacznie mniejszej od zamówionej mocy umownej. Dlatego w sytuacji ogłoszenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej odbiorcy ci – w niskich stopniach zasilania (od 11. aż do 15.-17.) praktycznie nie muszą ograniczać pobieranej przez siebie mocy (bo pobierają mniej niż dopuszczalna wartość mocy w danym stopniu). Skutkuje to w praktyce znikomymi efektami zastosowania niższych stopni ograniczeń.

Odniesienie (według obowiązującego rozporządzenia z 2007 r.) efektów wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej do mocy umownej powoduje, że wyliczone w planach ograniczeń wartości nie oddają faktycznie możliwych do uzyskania wartości realnych efektów. Te zaś mogą być dopiero określone na podstawie porównania wyliczeń planu, pomiarów oraz żmudnych analiz. Podkreślić należy, że znaczna różnica w danych podanych w planie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, a faktycznie uzyskanymi wielkościami po wprowadzeniu ograniczeń (przypadek ograniczeń wprowadzonych w sierpniu 2015 r.) wynika z przyjętej w obowiązującym rozporządzeniu z 2007 r. metodyki określania wartości mocy.

Rozporządzenie koryguje tę sytuację poprzez oparcie określenia mocy w poszczególnych stopniach zasilania na danych mierzalnych (pomiarowych), a więc wartościach mocy faktycznie pobieranych przez odbiorcę w okresie 12 miesięcy przed ich określeniem przez operatora. Nowy model wyznaczania stopni zasilania oparty będzie na ww. rocznym zbiorze danych pomiarowych, pozyskiwanych w sposób zdalny – zatem proces poddany będzie automatyzacji. Przewiduje się, że wykorzystanie danych pomiarowych odbiorców i ich obiektów oraz coroczne ich aktualizowanie pozwoli na zastosowanie – w przypadku powstania sytuacji uzasadniającej wprowadzenie ograniczeń, stopni zasilania lepiej dopasowanych do potrzeb funkcjonowania KSE, a zatem jednocześnie mniej dotkliwych dla ogółu odbiorców.

Rozporządzenie ustala nową koncepcję 11 stopnia zasilania, która pozwoli odbiorcom na elastyczne zachowania w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w którym to okresie obniżony dopuszczalny pobór mocy obowiązywać będzie tylko w określonych przedziałach czasowych (szczytach zapotrzebowana). Nowy 11 stopień zasilania wprowadzi tym samym zasadę, że odbiorca będzie mógł pobierać moc w swoim obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 2 oraz ust. 3 ustawy. Jest to o tyle istotne, że dzięki temu odbiorca – dostosowując się do sytuacji kryzysowej, nie będzie musiał w okresach wprowadzenia 11 stopnia zasilania liczyć się z karami nakładanymi przez Prezesa URE za przekroczenia mocy w tym stopniu (dotychczas w 11. stopniu zasilania, odbiorca musiał się liczyć z restrykcjami ze strony Prezesa URE za przekroczenia mocy umownej w tym stopniu).

W rozporządzeniu zastosowano tzw. model obiektowy, w którym to modelu określa się wartości mocy w poszczególnych stopniach zasilania dla uprzednio określonych obiektów odbiorcy (dla których wielkość mocy umownej, określona w umowie przesyłania albo dystrybucji lub umowie kompleksowej, ustalona została w wysokości 300 kW lub wyższej).

Rozporządzenie rewiduje i ujednolica zasady oraz kryteria kwalifikowania odbiorców podlegających ograniczeniom oraz podmiotów podlegających ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami.

W rozporządzeniu dokonano również korekty terminów i zasad opracowywania, uzgadniania oraz zatwierdzania opracowanych przez operatorów planów ograniczeń poprzez odpowiednie dostosowane do okresów wynikających z uregulowań taryfowych. Podstawą dla opracowania przez operatorów (w cyklach rocznych) planów ograniczeń będą indywidualne plany ograniczeń. Indywidualne plany ograniczeń będą opracowywane przez operatorów systemów elektroenergetycznych dla obiektów, które posiadają odbiorcy, w tym obiektów własnych operatorów, w oparciu o wielkości mocy określone na dzień 1 stycznia danego roku kalendarzowego.

Po wejściu w życie rozporządzenia niezbędne będzie również przeprowadzenie jednorazowego działania, polegającego na dostosowaniu (aktualizacji do nowych zasad wprowadzanych rozporządzeniem) umów, na podstawie których świadczone są każdemu odbiorcy (podlegającemu ograniczeniom) usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej. Wprowadzanie do umów wartości ograniczeń na kolejny rok nie będzie wymagało dostosowania umowy, gdyż zmiana będzie dokonywała się automatycznie – po przesłaniu odbiorcy odpowiednich danych i informacji.

Wprowadzenie w rozporządzeniu nowych regulacji przyczyni się do zwiększenia bezpieczeństwa pracy KSE. Zapewni również odbiorcom podlegającym ograniczeniom szybszy dostęp do informacji o wprowadzonych ograniczeniach oraz stopniach zasilania, umożliwi kontrolę dostosowania się do ogłoszonych ograniczeń oraz bardziej sprawną komunikację pomiędzy operatorami a odbiorcami podlegającymi ograniczeniom.

Rozporządzenie pozwala przy tym wykorzystać skuteczniejsze, a przede wszystkim szybsze kanały komunikacji pomiędzy operatorami a odbiorcami podlegającymi ograniczeniom.

Poprzez wprowadzenie zasady stanowiącej poszczególne stopnie zasilania na podstawie danych pomiarowych rozporządzenie spowoduje, że możliwe będzie wprowadzenie przez OSP niższych stopni zasilania (tj. redukcji na niższym poziomie), co w sytuacji ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej ma szczególne znaczenie dla odbiorców.

Poprzez nowe podejście do sposobu określania wielkości mocy w poszczególnych stopniach zasilania, opartego na modelu pomiarowym (obiektywnym), rozporządzenie spowoduje również urealnienie wartości mocy w poszczególnych stopniach zasilania w opracowywanych przez operatorów planach ograniczeń. Konstruowany aktualnie (w cyklach rocznych) plan wprowadzania ograniczeń, oparty o moc umowną (dla 11. stopnia zasilania) i o moc tzw. bezpieczną (dla 20. stopnia zasilania) deklarowaną przez odbiorcę podlegającego ograniczeniom oraz równomierny podział mocy pomiędzy tymi wartościami, jest planem wyłącznie orientacyjnym i szacunkowym (wartości w Tabeli 1 byłyby realne, gdyby w 11. stopniu zasilania wszyscy odbiorcy podlegający ograniczeniom pobierali moc w wysokości mocy umownej, a w 20. stopniu zasilania deklarowana moc tzw. bezpieczna była wartością weryfikowalną, a nie wyłącznie deklaratywną). Zgodnie z planem wprowadzania ograniczeń dla ww. okresu, maksymalny (dla 11. stopnia zasilania) pobór mocy podmiotów podlegających ograniczeniom powinien wynosić 11 584 MW, zaś minimalny (dla 20. stopnia zasilania), powinien wynosić 3 933 MW. Wprowadzenie ograniczeń (według planu) powinno więc powodować maksymalny efekt w wysokości 7 651 MW.

Tabela 1. Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania zgodny z planem wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od dnia 1 września 2014 r. do dnia 31 sierpnia 2015 r.

| Stopień zasilania | Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] | Efekty ograniczeń [MW] | |
|-------------------|---|------------------------|--------------|
| | | w stopniu zasilania | narastająco |
| 11 | 11 584 | 0 | 0 |
| 12 | 10 698 | 886 | 886 |
| 13 | 9 910 | 788 | 1 674 |
| 14 | 9 103 | 807 | 2 481 |
| 15 | 8 297 | 806 | 3 287 |
| 16 | 7 515 | 782 | 4 069 |
| 17 | 6 706 | 809 | 4 878 |
| 18 | 5 908 | 798 | 5 676 |
| 19 | 5 058 | 850 | 6 526 |
| 20 | 3 933 | 1 125 | 7 651 |

Wprowadzone w dniu 10 sierpnia 2015 r. ograniczenia w postaci ogłoszenia 20. stopnia zasilania pokazały, iż uzyskane przez OSP efekty dla 20. stopnia były dużo niższe. OSP – na podstawie danych pomiarowych mocy średnio-godzinnej, pozyskanych od operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD), posiadających połączenia z siecią przesyłową i na podstawie poboru mocy średnio-godzinnej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowej, dokonał porównania wartości maksymalnych poborów mocy w kolejne poniedziałki (w okresie poprzedzającym wprowadzenie ograniczeń) z poborem minimalnym w pierwszym dniu wprowadzenia ograniczeń (także poniedziałek). Maksymalny pobór mocy w kolejne poniedziałki (w okresie poprzedzającym wprowadzenie ograniczeń) wynosił średnio ok. 5 750 MW. Pobór mocy w dniu 10 sierpnia 2015 r. osiągnął minimum po ogłoszeniu ograniczeń we wczesnych godzinach popołudniowych i wyniósł prawie 3 660

MW. W związku z tym efekt wprowadzenia 20. stopnia zasilania (w odniesieniu do średniego poboru w analogicznych dniach przed i po ogłoszeniu ograniczeń) wyniósł ok. 2 090 MW, co jest wielkością znacznie poniżej określonego w Planie Ograniczeń poziomu 7 651 MW.

Doświadczenie wskazuje, że porównanie różnicy między prognozą efektów wynikających z planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od dnia 1 września 2014 r. do dnia 31 sierpnia 2015 r., uzgodnionym z Prezesem URE, dla obszaru działania OSP, dla kolejnych stopni zasilania, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii, a takim samym planem sporządzonym na okres od dnia 1 września 2016 r. do dnia 31 sierpnia 2017 r. wskazuje na niespełna 30% wzrost wartości maksymalnego poboru mocy przez odbiorców podlegających ograniczeniom w 11. stopniu zasilania (czyli faktycznie bez obowiązywania ograniczeń), przy aż 70% wzroście (niezwykle istotnej z punktu widzenia skuteczności wprowadzanych ograniczeń) wielkości maksymalnego poboru mocy elektrycznej w 20. stopniu zasilania (odpowiadającej mocy tzw. bezpiecznej, deklarowanej przez odbiorców podlegających ograniczeniom). Ten wzrost maksymalnego poboru mocy elektrycznej w 20. stopniu zasilania to skutek „odpowiedniego” zawyżania przez odbiorców poziomu mocy bezpiecznej, co ilustruje Tabela 2.

Tabela 2. Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania zgodny z planem wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od 1 września 2016 r. do dnia 31 sierpnia 2017 r.

| Stopień zasilania | Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] | Efekty ograniczeń [MW] | |
|-------------------|---|------------------------|--------------|
| | | w stopniu zasilania | narastająco |
| 11 | 14 890 | 0 | 0 |
| 12 | 13 924 | 966 | 966 |
| 13 | 13 046 | 878 | 1 844 |
| 14 | 12 170 | 876 | 2 720 |
| 15 | 11 293 | 877 | 3 596 |
| 16 | 10 405 | 888 | 4 485 |
| 17 | 9 544 | 861 | 5 346 |
| 18 | 8 643 | 901 | 6 247 |
| 19 | 7 733 | 911 | 7 157 |
| 20 | 6 688 | 1 045 | 8 202 |

Znaczący wzrost wartości dopuszczalnego poboru mocy w 20. stopniu zasilania, przy zaobserwowanym jednocześnie średnim maksymalnym poborze mocy z KSE (dla wszystkich odbiorców podlegających ograniczeniom) w wysokości poniżej 50% sumarycznej wielkości umownej tych odbiorców, stwarza ryzyko braku możliwości uzyskania odpowiedniej redukcji poboru mocy po wprowadzeniu ograniczeń, przez co ryzyko wystąpienia blackout'u wzrasta.

Konieczne zatem jest zapewnienie przepisami rozporządzenia urealnienia w planach ograniczeń wartości liczbowych mocy w poszczególnych stopniach zasilania, w oparciu o wspomniane już na wstępie wartości pomiarowe, które w sposób jednoznaczny wskazują na rzeczywiste pobory mocy przez odbiorców podlegających ograniczeniom. Na podstawie dokonanej przez operatorów systemów elektroenergetycznych analizy, zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu, na podstawie danych pomiarowych za pełny okres pomiarowy obejmujący 12 miesięcy (I kwartał 2015 - III kwartał 2016), wyznaczono moce maksymalnego poboru w poszczególnych stopniach zasilania wraz z prognozą efektów wprowadzenia tych stopni. Wyniki analizy spodziewanych efektów zawiera Tabela 3.

Tabela 3 *) Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania, zgodnie z metodologią określoną w Projekcie, na podstawie danych pomiarowych za pełny okres pomiarowy obejmujący 12 miesięcy (I kwartał 2015 - III kwartał 2016).

| Stopień zasilania | Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] | Efekty ograniczeń [MW] | |
|-------------------|---|------------------------|--------------|
| | | w stopniu zasilania | narastająco |
| 11 | 10 629 | 0 | 0 |
| 12 | 9 689 | 940 | 940 |
| 13 | 8 749 | 940 | 1 880 |
| 14 | 7 809 | 940 | 2 820 |
| 15 | 6 869 | 940 | 3 760 |
| 16 | 5 929 | 940 | 4 700 |
| 17 | 4 989 | 940 | 5 640 |
| 18 | 4 049 | 940 | 6 580 |
| 19 | 3 109 | 940 | 7 520 |
| 20 | 2 169 | 940 | 8 460 |

*) Wartości zawarte w Tabeli 3 zostały określone na podstawie analizy, która została przeprowadzona na bazie rzeczywistych danych dla odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej oraz dla około 40% odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej objętych planem wprowadzania ograniczeń (obowiązującym tych odbiorców w okresie od dnia 1 września 2016 r. do dnia 31 sierpnia 2017 r.).

Wejście w życie rozporządzenia

Zgodnie z przepisem końcowym rozporządzenie ma wejść w życie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Zgodność rozporządzenia z prawem UE

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Projekt rozporządzenia nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

Projekt rozporządzenia wpływa na działalność mikro przedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców. Oceniając wpływ projektowanego rozporządzenia na mikroprzedsiębiorców, małych i średnich przedsiębiorców, należy wskazać, że wprowadzenie tych rozwiązań spowoduje konieczność jednorazowej aktualizacji umów, na podstawie których przedsiębiorstwa te są zaopatrywane w energię, jeżeli moc umowna obiektu będącego w posiadaniu przedsiębiorstwa wynosi 300 kW lub wyżej. Cykliczne aktualizowanie mocy potrzebnych do wyznaczenia stopni zasilania nie skutkuje zmianą umowy.

Projekt przedmiotowej regulacji, zgodnie z wymogami określonymi w art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 o działalności lobbingsowej w procesie stosowania prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248), został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.