

UZASADNIENIE

1. Potrzeba i cel wydania aktu normatywnego

Zmiana art. 11 ust. 6 i 6a ustawy – *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”, zawierających upoważnienie do wydania projektowanego rozporządzenia, dokonana ustawą z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – *Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.), oraz zmiana art. 11 ust. 6a ustawy, dokonana ustawą z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – *Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1681, z późn. zm.), powodują konieczność zastąpienia rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 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. 2209), zwanego dalej „obowiązującym rozporządzeniem”, nowym aktem prawnym uwzględniającym upoważnienie w zmienionym kształcie, obejmującym m.in. kwestie dotyczące wypłaty wynagrodzenia dla odbiorców, którzy w swoich obiektach podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej zastosowali się do tych ograniczeń. W pozostałym zakresie niniejszy projekt powtarza rozwiązania zawarte w obowiązującym rozporządzeniu – są one trafne i ułatwią wdrożenie projektowanego aktu.

Potrzeba wdrożenia wynagrodzenia za zastosowanie ograniczeń wynika z oceny zastosowania środka zaradczego w postaci wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w sierpniu 2015 r., kiedy fala 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 10–11 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).

Jedynym bodźcem zachęcającym do zastosowania się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej był bodziec negatywny – zagrożenie ewentualną karą pieniężną nałożoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Bodziec negatywny powinien być wzmocniony i równoważony bodźcem pozytywnym – zachęcającym do stosowania się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Takim bodźcem powinno być wynagrodzenie za zmniejszenie poboru energii i zastosowanie się do ograniczeń w sytuacji, gdy nie będzie możliwe zbilansowanie systemu elektroenergetycznego i ograniczenia zostaną wprowadzone w drodze rozporządzenia Rady Ministrów, wydanego na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy.

Dotychczasowe regulacje dotyczące wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (stopni zasilania) obciążają przede wszystkim przedsiębiorców, których wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW. Biorąc pod uwagę odpowiedzialność za zachowanie bezpiecznej pracy systemu, tj. uchronienie się przed wyłączeniami awaryjnymi odbiorców lub całego KSE, która spoczywa tylko na części odbiorców w systemie, proponuje się, żeby odbiorcy podlegający ograniczeniom otrzymali wynagrodzenie ryczałtowe za zrealizowanie redukcji, zgodnie z ogłoszonymi stopniami zasilania w okresie obowiązywania rozporządzenia Rady Ministrów wydanego na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy. Odbiorcy podlegający ograniczeniom „bronią” KSE (a więc i wszystkie podmioty z niego korzystające) przed skutkami zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w obszarze KSE lub jego części, co pozwala uniknąć stosowania wyłączeń awaryjnych (a więc niekontrolowalnych) w KSE.

Wynagrodzenie ma na celu łagodzenie skutków wprowadzenia ograniczeń dla tych podmiotów, jednakże jego wysokość powinna także motywować odbiorców do przystępowania do świadczenia

usług systemowych i udziału odbiorców w bilansowaniu KSE zgodnie ze stosowanymi mechanizmami rynkowymi. Przewiduje się, iż koszty wynagrodzenia będą pokrywane przychodami z opłaty jakościowej uzyskiwanymi przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego. Dzięki temu będzie zapewniony element socjalizacji kosztów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Socjalizacja spowoduje, iż podmioty, które korzystają z ochrony przed ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, również będą częściowo partycypowałyby w kosztach tych ograniczeń.

Koszty wynagrodzeń wynikające z wprowadzonych ograniczeń płatnych mogą być już teraz pokryte zgodnie z § 17 *rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną* (Dz. U. z 2024 r. poz. 904, z późn. zm.). Zgodnie z tym przepisem, do obliczania stawki jakościowej uwzględnia się „koszty utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej”. Wprowadzenie ograniczeń jest bowiem jednym z kosztów utrzymania standardów jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej, ponieważ bez wprowadzenia ograniczeń dostawy do odbiorców mogłyby nie zostać zrealizowane.

2. Opis najważniejszych rozwiązań projektowanego rozporządzenia

Projektowane rozporządzenie w dużej mierze powiela rozwiązania ujęte w obowiązującym rozporządzeniu. Rozdziały 1, 2, 4 i 5 są analogiczne do wcześniejszych przepisów i uwzględniają głównie zmiany przepisów prawa od czasu wydania poprzednich rozporządzeń regulujących przedmiotową materię.

W § 1 dostosowano zakres obowiązującego rozporządzenia do nowego brzmienia upoważnienia określonego w art. 11 ust. 6 i 6a ustawy. Projektowane rozporządzenie wykonuje to upoważnienie przez następujące przepisy:

- 1) § 4, § 6, § 10 i § 12 – sposób wprowadzania ograniczeń oraz informowania odbiorców o stopniach zasilania;
- 2) § 7 ust. 1–3 oraz § 4 ust. 4 pkt 6 – określenie rodzajów odbiorców objętych ograniczeniami;
- 3) § 7 ust. 4 oraz § 8 ust. 1–6 – zakres i okres ochrony odbiorców przed ograniczeniami;
- 4) § 8 ust. 7–13 oraz § 10 ust. 1–8 – zakres planów ograniczeń i sposób określania wielkości ograniczeń;
- 5) § 8 ust. 7, 8 i 12 – sposób i terminy opracowywania planów ograniczeń;
- 6) § 8 ust. 8–11 – terminy uzgadniania planów z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki, zwanym dalej „Prezesem URE”, i okres ich obowiązywania;
- 7) § 9, § 10 ust. 3 i 6, § 12 oraz § 17–22 – zakres informacji przekazywanych między operatorami a odbiorcami;
- 8) § 11 oraz § 12 ust. 2 i 6 – sposób podawania do publicznej wiadomości informacji o ograniczeniach;
- 9) § 13 i § 14 – przypadki przyznania wynagrodzenia oraz sposób jego ustalania;
- 10) § 10 ust. 4–8, § 14 oraz § 17 – sposób ustalania danych dotyczących redukcji zużycia energii;
- 11) § 18–22 – sposób i tryb rozliczeń pomiędzy operatorami i odbiorcami;
- 12) § 16–22 – sposób wymiany informacji i zakres przekazywanych danych niezbędnych do wypłaty wynagrodzenia;
- 13) § 15 – zakres danych publikowanych przez operatorów systemów elektroenergetycznych.

W § 3, w związku z wprowadzeniem do zakresu projektowanego rozporządzenia sposobu i trybu dokonywania rozliczeń pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej z tytułu wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy, na potrzeby projektowanego rozporządzenia wprowadzono definicję dokumentu rozliczeniowego.

W § 4 w sposób szczegółowy i kompleksowy określono tryb wprowadzania ograniczeń w zakresie dostarczania i poboru energii elektrycznej, sprzedaży paliw stałych oraz dostarczania ciepła, definiując zarówno podmioty uprawnione do inicjowania procedury, jak i wymagania formalne dotyczące zgłoszeń. Przepis wskazuje, że minister właściwy do spraw energii może działać z własnej inicjatywy albo na podstawie zgłoszenia operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operatora systemu połączonego elektroenergetycznego lub wojewody, co zapewnia współdziałanie organów administracji i podmiotów odpowiedzialnych za bezpieczeństwo energetyczne państwa. Jednocześnie, ustanawia obowiązek przekazania zgłoszenia wraz z uzasadnieniem w terminie umożliwiającym zapobieżenie zagrożeniom określonym w ustawie, a także przewiduje udział Prezesa URE w procedurze. Szczególne znaczenie ma również ust. 4, który precyzyjnie określa elementy zgłoszenia, co gwarantuje przejrzystość, proporcjonalność i przewidywalność działań podejmowanych w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

W § 5 określono jednolitą formę komunikacji między podmiotami objętymi regulacją.

W § 7 ust. 1 doprecyzowano regulacje dotyczące wielkości mocy umownej. W przypadku podmiotów posiadających więcej niż jeden punkt poboru energii (PPE) przyjęto, że limit 300 kW dotyczy łącznej wartości umownej, a nie poszczególnego PPE. Jest to doprecyzowanie, które dotychczas było dorozumiane na podstawie ust. 2 i 3, ale zmiana brzmienia zwiększy przejrzystość regulacji.

W § 8 dokonano analogicznego doprecyzowania, jak w § 7 ust. 1, oraz dostosowano przepis do zmian wynikających z wejścia w życie *ustawy z dnia 11 marca 2022 r. o obronie Ojczyzny* (Dz. U. z 2025 r. poz. 825, z późn. zm.).

Zmiana spójnika „oraz” na „lub” w § 8 ust. 1 ma charakter doprecyzowujący i służy usunięciu wątpliwości interpretacyjnych co do zakresu stosowania przepisu. Zastosowanie spójnika „lub” jednoznacznie wskazuje, że przesłanki objęcia ochroną mają charakter alternatywny, a spełnienie jednej z nich jest wystarczające do objęcia odbiorcy ochroną przed ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Zmiana zapewnia większą przejrzystość regulacji i spójność z zasadami techniki prawodawczej.

Dodanie transportu morskiego do katalogu obiektów podlegających ochronie przed ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w § 8 ust. 1 pkt 3 lit. b projektowanego rozporządzenia ma na celu zapewnienie ciągłości funkcjonowania infrastruktury transportowej o istotnym znaczeniu dla bezpieczeństwa państwa, gospodarki oraz ciągłości dostaw towarów i usług. Transport morski stanowi element krytycznych łańcuchów logistycznych i infrastruktury transportowej, analogicznie do transportu kolejowego i lotniczego, które już zostały objęte ochroną w projektowanym przepisie.

W § 8 ust. 1 dodano również pkt 5, w którym określono katalog odbiorców objętych ochroną przed ograniczeniami wykorzystujących energię na potrzeby mieszkaniowe oraz związane z funkcjonowaniem infrastruktury budynków mieszkalnych i instytucji wsparcia społecznego. Rozszerzenie katalogu ochrony służy zapewnieniu bezpieczeństwa mieszkańców oraz ciągłości świadczenia usług o istotnym znaczeniu społecznym, w szczególności związanych z funkcjonowaniem budynków mieszkalnych, systemów zaopatrzenia w wodę i ciepło.

Ponadto, w § 8 w ust. 4 wprowadzono termin na rozpatrzenie wniosku, o którym mowa w ust. 3, ze względu na brak dotychczasowego uregulowania i wątpliwości w zakresie terminu.

W § 9, w związku z nieregulowaniem dotychczas tej kwestii, wprowadzono termin przekazania przez operatora oraz odbiorcę energii elektrycznej danych niezbędnych do opracowania planu wprowadzania ograniczeń. Określenie konkretnego terminu przekazywania danych zwiększa pewność regulacyjną oraz umożliwia operatorom właściwe przygotowanie i aktualizację planów ograniczeń w ustawowo przewidzianych terminach. Rozwiązanie to służy również usprawnieniu współpracy między operatorem a odbiorcą energii elektrycznej.

W § 12 ust. 4 określono dopuszczalne formy komunikacji przy powiadamianiu o wprowadzeniu ograniczeń między operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub operatorem systemu połączonego elektroenergetycznego a służbami dyspozytorskimi oraz służbami ruchowymi odbiorców energii. Przepis ma na celu zapewnienie niezwłocznego i skutecznego przekazywania informacji o zmianach warunków pracy systemu elektroenergetycznego, w szczególności w sytuacjach wymagających szybkiej reakcji odbiorców i służb operatorskich. Określenie dopuszczalnych form komunikacji, w tym telefonicznej oraz za pomocą środków komunikacji elektronicznej, ma zapewnić sprawność działania systemu oraz bezpieczeństwo jego funkcjonowania w okresie obowiązywania ograniczeń.

Rozdział 3 zawiera regulacje uwzględniające wprowadzenie w ustawie przez art. 2 pkt 19 lit b i c *ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* zasad dotyczących ustalania i wypłaty wynagrodzenia przysługującego odbiorcy za zastosowanie się do wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

W § 13 określono podstawowe warunki przyznawania płatności za ograniczenie:

- 1) płatność mogą otrzymać jedynie odbiorcy, którzy dostosowali się do ograniczeń, ponieważ OSP nie redukuje odbiorców samodzielnie, a informacje o ograniczeniach są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych nadawanych przez Program I Polskiego Radia oraz zamieszczane na stronach internetowych operatorów;
- 2) ograniczenia nie dotyczą stopni zasilania 11 i 12, ponieważ stopień 11 nie oznacza ograniczenia poboru, zgodnie z § 10 ust. 1 pkt 1, 11 stopień zasilania oznacza, że odbiorca może pobierać moc w obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach; z kolei zgodnie z § 10 ust. 1 pkt 2, 12 stopień zasilania oznacza, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy maksymalnej poboru, która jest powiązana z maksymalną mocą wyznaczonej na podstawie mocy w godzinach o najwyższym zapotrzebowaniu w roku poprzedzającym wprowadzenie ograniczeń; oznacza to w praktyce, że oba stopnie zasilania nie powinny skutkować redukcją u większości odbiorców;
- 3) ze względu na to, że ograniczenia dotyczą każdego z obiektów (§ 7 ust. 2), rozliczenia także odbywają się dla każdego z obiektów.

W § 13 ust. 4 określa przypadki, w których wynagrodzenie za ograniczenie nie przysługuje. Przepis wskazuje sytuacje, w których odbiorca energii elektrycznej nie może otrzymać wynagrodzenia z tytułu ograniczeń płatnych, jeżeli w tym samym czasie korzysta już z mechanizmów wynagradzania redukcji zapotrzebowania funkcjonujących w ramach rynku mocy lub usług systemowych. Celem regulacji jest uniknięcie podwójnego wynagradzania za to samo działanie polegające na redukcji poboru energii elektrycznej oraz zapewnienie spójności mechanizmów wsparcia funkcjonujących na rynku energii elektrycznej.

W § 14 określono sposób ustalania wynagrodzenia, stosownie do art. 11 ust. 6a pkt 8 ustawy, a także wysokość płatności dla poszczególnych stopni zasilania. W przypadku dwóch najwyższych (a co za tym idzie najbardziej uciążliwych dla odbiorców) stopni zasilania zdecydowano, że redukcja w każdym kolejnym stopniu jest warta więcej o jednokrotność ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym. W przypadku mniej uciążliwych dla odbiorców stopni zasilania (13–18) zdecydowano, że wartość energii zredukowanej jest zwiększana o jednokrotność ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym na każde dwa stopnie zasilania. Dodatkowo doprecyzowano wartość redukcji jako różnicę między mocą maksymalną poboru określoną w planie wprowadzania ograniczeń dla danego obiektu a mocą maksymalną poboru dla tego obiektu w obowiązującym stopniu zasilania w danej godzinie ograniczeń płatnych. Będzie to skutkowało płaceniem przez OSP jedynie za redukcję wynikającą z ograniczeń, a nie całkowitą redukcję dokonaną przez odbiorcę. Zostaną również uniknięte sytuacje, w których odbiorca wyłączający całkowicie zakład np. ze względu na remont otrzymywałby z tego tytułu nieuzasadnione dodatkowe korzyści.

W § 15 określono zakres informacji publikowanych przez operatora, uwzględniający ograniczenia prawne dotyczące ochrony danych osobowych, oraz termin aktualizacji tych informacji.

W § 16 uwzględniono obecnie stosowaną praktykę wymiany informacji między operatorami.

W § 17 przyjęto rozwiązania ułatwiające podmiotom niebędącym przedsiębiorstwami energetycznymi uzyskiwanie informacji dotyczących przysługującego im wynagrodzenia. Ponadto w § 18 określono, jak informacje te są przekazywane do OSP w celu umożliwienia wcześniejszego oszacowania możliwych kosztów.

W § 19 określono sposób postępowania w sytuacji, w której OSD nie jest stroną umowy z odbiorcą, a rozliczenia w jego imieniu realizuje sprzedawca, z którym odbiorca ma podpisaną umowę kompleksową.

W § 20 określono zasady dokumentowania i rozliczania wynagrodzenia z tytułu ograniczeń płatnych, oparte na konstrukcji, w której usługę świadczy odbiorca na rzecz operatora systemu przesyłowego, natomiast operator systemu dystrybucyjnego dokonuje wypłaty wynagrodzenia w jego imieniu. Przepis uwzględnia funkcjonowanie Krajowego Systemu e-Faktur, w tym obowiązek wystawiania faktur ustrukturyzowanych z udziałem podmiotu trzeciego jako płatnika, przewiduje tryb weryfikacji i korekt dokumentów, rozliczenia między OSP i OSD oraz wyjątki dotyczące odbiorców niebędących podatnikami VAT.

W § 21 określono zasady wypłaty wynagrodzeń odbiorcom przez OSD i OSP oraz obowiązek przekazania OSP raportu płatności niezbędnego dla prawidłowych rozliczeń podatkowych, w szczególności w zakresie VAT i podatku dochodowego, w modelu płatności dokonywanych przez OSD w imieniu OSP.

Ze względu na brak prowadzenia profesjonalnej działalności energetycznej przez część podmiotów, w § 22 umożliwiono późniejsze ubieganie się o przyznanie wynagrodzenia przez odbiorcę.

W § 23 określono informacje niezbędne do dokonywania rozliczeń pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej z tytułu wypłaty wynagrodzenia, a także określono sposób publikacji tych informacji.

W § 26 ust. 8 dodano przepis analogiczny do § 8 ust. 3, doprecyzowując odniesienie do obiektów, o których mowa w ust. 1, oraz warunki objęcia ich ochroną. Rozwiązanie to zapewnia spójność regulacji dotyczących ochrony odbiorców energii elektrycznej i ciepła oraz eliminuje wątpliwości interpretacyjne co do zakresu stosowania ochrony.

W rozdziale 5 utrzymano dotychczasowe przepisy przejściowe, wydłużając termin ich obowiązywania do końca roku, wprowadzono przepisy przejściowe i dostosowujące wskazujące termin uwzględnienia w umowach z operatorami wynagrodzenia za realizację ograniczeń oraz termin pierwszej publikacji dokumentów przez OSP wynikającej z § 23. Dostosowaniu podlegają jedynie umowy obowiązujące w dniu wejścia w życie projektowanego rozporządzenia. Umowy zawarte po dniu wejścia projektowanego rozporządzenia powinny już zawierać klauzulę uwzględniającą płatność za ograniczenia.

W § 33 wprowadzono odroczenie stosowania mechanizmu wynagradzania odbiorców energii elektrycznej podlegających ograniczeniom do dnia 31 sierpnia 2027 r. W innych przepisach przejściowych projektu przewidziano bowiem konieczność dostosowania infrastruktury technicznej, układów pomiarowo-rozliczeniowych, treści obowiązujących umów oraz instrukcji operatorskich do nowych zasad rozliczania (§ 30 i § 32), a operatorom wyznaczono czas do dnia 1 września 2027 r. na pełne wdrożenie mechanizmów umożliwiających prawidłowe ustalanie i rozliczanie wynagrodzeń. W konsekwencji § 33 ma na celu uniknięcie sytuacji, w której obowiązek wypłaty wynagrodzeń powstałby przed stworzeniem odpowiednich podstaw technicznych i kontraktowych do ich prawidłowego naliczania, co służy zapewnieniu pewności prawa oraz jednolitego i rzetelnego stosowania nowych regulacji. Na podstawie wstępnie przeprowadzonych branżowych konsultacji stwierdzono, że zaproponowany okres około roku od dnia wejścia w życie projektowanego rozporządzenia będzie wystarczający na zaktualizowanie umów oraz inne czynności dostosowawcze.

3. Wejście w życie

Projektowane rozporządzenie wejdzie w życie z dniem 7 września 2026 r.

4. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Projektowane rozporządzenie jest zgodne z prawem Unii Europejskiej.

5. Notyfikacja

Projektowane rozporządzenie nie zawiera przepisów technicznych w rozumieniu przepisów *rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych* (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2024 r. poz. 597) i w związku z tym nie podlega w tym zakresie notyfikacji Komisji Europejskiej.

Projektowane rozporządzenie nie będzie wymagać notyfikacji Komisji Europejskiej w trybie *ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej* (Dz. U. z 2026 r. poz. 500).

6. Wpływ na mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców

Wejście w życie projektowanego rozporządzenia spowoduje konieczność jednorazowej aktualizacji umów, na podstawie których przedsiębiorstwa te są zaopatrywane w energię, jeżeli moc umowna, możliwa do jednoczesnego poboru, obiektu będącego w posiadaniu przedsiębiorstwa wynosi 300 kW lub więcej. Cykliczne aktualizowanie mocy potrzebnych do wyznaczenia stopni zasilania nie skutkuje zmianą umowy.

Ponadto nastąpi poprawa konkurencyjności odbiorców należących do tej grupy – w stosunku do stanu bez wprowadzenia rozwiązania – ponieważ w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej odbiorcy uprawnieni otrzymają przychód będący wynagrodzeniem za zastosowanie do się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, a jednocześnie w takim przypadku poniesione przez operatora systemu elektroenergetycznego przesyłowego koszty zostaną uwzględnione w kalkulacji kolejnych taryf tego operatora i przeniesione na wszystkich odbiorców w kraju (będą obciążały każdą jednostkę zużywanej energii przez odbiorców końcowych).

7. Konsultacje projektu

Projektowane rozporządzenie, zgodnie z art. 5 *ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. z 2025 r. poz. 677 oraz z 2026 r. poz. 160) oraz § 52 ust. 1 *uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów* (M.P. z 2026 r. poz. 404), zostanie udostępnione w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projektowane rozporządzenie nie podlega obowiązkowi, o którym mowa w § 39 ust. 1 *uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów*, obejmującemu przedstawienie go organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia.