Minister
Energii

BM-WPR.0510.305.2026.MK
Warszawa, 09.11.2026

Pan
Włodzimierz Czarzasty
Marszałek Sejmu RP
Kancelaria Sejmu RP

Szanowny Panie Marszałku,

w odniesieniu do skierowanej przez posłankę Teresę Wilk *interpelacji nr 20340 w sprawie skali ulg w opłatach sieciowych dla przemysłu energochłonnego oraz kryteriów kwalifikacji przewidzianych w projekcie rozporządzenia taryfowego*, poniżej przedstawiam stosowną odpowiedź.

Zgodnie z szacunkami zawartymi w ocenie skutków regulacji (OSR) dla rozporządzenia Ministra Energii z dnia 3 września 2026 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (dalej: rozporządzenie taryfowe), opartymi na danych Polskiego Towarzystwa Przemysłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (dalej: PTPiREE) oraz Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. (dalej: PSE), ok. 143 podmioty mogą spełnić kryteria kwalifikujące do skorzystania z nowej grupy taryfowej dla dużych odbiorców przemysłowych. Przewiduje się, że łączny efekt tych ulg może wynieść ok. 440 mln zł rocznie, a łączny wolumen zużycia takich odbiorców wyniesie ok. 27 TWh rocznie. Skutki regulacji w zakresie stawek sieciowych zostały oszacowane przy uwzględnieniu kryterium poboru z sieci i zużycia energii elektrycznej na własne potrzeby w obiekcie przemysłowym co najmniej 50 GWh rocznie i przy założeniu obniżenia składnika stałego stawki sieciowej o 10% oraz składnika zmiennego stawki sieciowej o 50%.
Projektodawca nie przewidział określenia sztywnych poziomów obniżek stawek dla nowej grupy taryfowej, ponieważ przepisy rozporządzenia, jako aktu powszechnie obowiązującego, powinny zachowywać charakter generalny i abstrakcyjny, aby umożliwiać uwzględnienie zróżnicowanych uwarunkowań funkcjonowania poszczególnych przedsiębiorstw energetycznych i użytkowników sieci. Wprowadzenie wiążących poziomów obniżek mogłoby ograniczać możliwość właściwego odzwierciedlenia kosztów w taryfach i prowadzić do nieproporcjonalnego przenoszenia kosztów na pozostałych odbiorców energii elektrycznej. Ostateczny kształt stawek podlega zatwierdzeniu w ramach postępowań taryfowych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zgodnie z przepisami regulującymi zatwierdzanie taryf. Rozwiązanie to pozwala na wyważenie interesów odbiorców i przedsiębiorstw energetycznych oraz zapewnia realizację zasady odzwierciedlania kosztów w taryfach przy zachowaniu ochrony pozostałych grup odbiorców przed nieuzasadnionym wzrostem obciążeń.
Kryterium przyłączenia odbiorcy do sieci o napięciu co najmniej 110 kV, jako warunek kwalifikacji do nowej grupy taryfowej, zawarte było w pierwotnym projekcie rozporządzenia taryfowego i zostało usunięte w ramach procesu uzgodnień, konsultacji i opiniowania. Nie rozważa się zmiany kryteriów kwalifikacji w kierunku wskaźnika intensywności zużycia energii lub udziału kosztów energii w wartości produkcji. Zawarte w rozporządzeniu założenia zostały wypracowane w toku prac *Zespołu do spraw poprawy efektywności kształtowania taryf sieciowych energii elektrycznej* (dalej: Zespół), a następnie dostosowane w toku uzgodnień, konsultacji i opiniowania projektu rozporządzenia taryfowego. Przyjęte rozwiązania są oparte na weryfikowalnych i obiektywnych kryteriach związanych ze specyfiką korzystania odbiorców z sieci oraz ich wpływem na ograniczenie kosztów funkcjonowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

+48 (22) 626 43 30
www.gov.pl/energia
kancelaria@me.gov.pl

Ministerstwo Energii
ul. Przemysłowa 26
00-450 Warszawa

Zróżnicowanie poziomu ulg i zasad ich przyznawania, w poszczególnych państwach, może wpływać na konkurencyjność przemysłu energochłonnego, w szczególności poprzez kształtowanie całkowitych kosztów zaopatrzenia przedsiębiorstw w energię elektryczną. Koszty te mają istotne znaczenie dla pozycji konkurencyjnej przedsiębiorstw działających na wspólnym rynku europejskim, zwłaszcza w sektorach, w których energia elektryczna stanowi znaczącą pozycję kosztową. Jednocześnie należy wskazać, że część funkcjonujących w innych państwach członkowskich rozwiązań ukierunkowanych na wsparcie określonych kategorii odbiorców lub użytkowników sieci (zazwyczaj o charakterze tymczasowym) wiąże się ze znaczącymi kosztami ponoszonymi z budżetów krajowych tych państw. Wprowadzone w Polsce rozwiązania w zakresie ulg w opłatach sieciowych uwzględniają sytuację fiskalną, a także zapewniają spójność z zasadą odzwierciedlenia kosztów.

Kwestia wprowadzenia mechanizmu wsparcia odbiorców energochłonnych opartego o unijne ramy pomocy publicznej (CISAF), jest przedmiotem odrębnego *projektu ustawy o zmianie ustawy o wsparciu przedsiębiorców sektorów energochłonnych z tytułu ponoszenia kosztów energii elektrycznej (druki sejmowe 3159 i 3242)*, przygotowanym przez Ministra Finansów i Gospodarki.

W nowym rozporządzeniu taryfowym z dnia 3 września 2026 r. wprowadzono szereg rozwiązań odzwierciedlających postulaty zgłoszone w toku prac Zespołu. Umożliwiają one obniżenie opłat sieciowych ponoszonych przez duże przedsiębiorstwa energochłonne, zwiększają możliwości optymalizacji kosztów ich działalności, wspierają elektryfikację polskiego przemysłu oraz tworzą zachęty do inwestycji w efektywność i elastyczność procesów produkcyjnych. W ramach rozwiązań dla odbiorców energochłonnych utworzono ww. nową grupę taryfową dla odbiorców zużywających w obiektach przemysłowych co najmniej 50 GWh energii elektrycznej rocznie. Składnik stały stawki sieciowej może zostać w niej obniżony maksymalnie o 10%, a składnik zmienny maksymalnie o 50%. Kryteria kwalifikacji do nowych grup taryfowych dla odbiorców przemysłowych zostały dostosowane w toku uzgodnień, konsultacji publicznych i opiniowania rozporządzenia. Wprowadzono również zróżnicowanie czasowe opłaty jakościowej, które jest uzasadnione z punktu widzenia efektywnego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i służyć będzie obniżeniu łącznych kosztów systemu przenoszonych w taryfach na wszystkich użytkowników. Analizy wskazują, że korzyści z tego rozwiązania będą mogli czerpać w szczególności odbiorcy o wysokiej elastyczności poboru energii.

W zakresie opłaty jakościowej pokrywającej koszty korzystania z systemu przesyłowego, w tym rezerw mocy i usług systemowych, wprowadzenie zróżnicowania czasowego stawek tej opłaty pozwoli lepiej dostosować zużycie energii elektrycznej do jej dostępności w systemie. Strefy czasowe mają zachęcać odbiorców do przesuwania zużycia na okresy niskiego zapotrzebowania (a w związku z tym również niższych cen) oraz do wykorzystania nadwyżek generacji OZE w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym. Dzięki zwiększeniu efektywności funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, rozwiązanie to będzie sprzyjać ograniczeniu całkowitych kosztów przenoszonych w taryfach na wszystkich odbiorców końcowych. Odbiorcy przemysłowi, w tym ci o bardziej stabilnym zużyciu, będą mogli dodatkowo optymalizować koszty działalności, dostosowując procesy produkcyjne lub wykorzystując magazyny energii. Ponadto, w okresie przejściowym od 2027 r. do 2031 r., utrzymano ulgę w opłacie jakościowej dla tzw. odbiorców specjalnych. Jeśli chodzi o poziom opłat na rachunkach odbiorców, to w 2026 r. stawka opłaty jakościowej wynosi dla odbiorców innych niż odbiorcy specjalni 33,16 zł/MWh. Oznacza to relatywnie niewielki wzrost (o około 3,2%, poniżej poziomu inflacji) względem poziomu stawki z 2025 r.

W zakresie opłaty mocowej, która finansuje rynek mocy zapewniający stabilność i bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej, przedsiębiorcy energochłonni mogą korzystać z obniżenia stawki nawet o 83%. Uzyskanie ulgi wymaga od odbiorcy jedynie

płaskiego profilu zużycia w godzinach szczytowego zapotrzebowania oraz poza tymi godzinami.

Z wyrazami szacunku
z upoważnienia Ministra

Konrad Wojnarowski
Podsekretarz stanu
09.11.2026

Do wiadomości:

- Kancelaria Prezesa Rady Ministrów

+48 (22) 433 33 30
www.gov.pl/energia
kancelaria@me.gov.pl

Ministerstwo Energii
ul. Przemysłowa 26
00-450 Warszawa