|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Nazwa projektu**  Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną  **Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące**  Ministerstwo Klimatu  **Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu**  Pan Piotr Dziadzio – Sekretarz Stanu w Ministerstwie Klimatu  **Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu**  Pan Sławomir Kaczorek, Departament Elektroenergetyki  tel. 22 695 89 45  e-mail: slawomir.kaczorek@klimat.gov.pl | | | | | | | | | | | | | | | | **Data sporządzenia** 04.08.2020 r.  **Źródło:**  Art. 46 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne  **Nr w wykazie prac legislacyjnych MK**  50 | | | | | | | | | | | | |
| **OCENA SKUTKÓW REGULACJI** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Jaki problem jest rozwiązywany?** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Przygotowanie nowelizacji rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, jest konieczne w szczególności ze względu na potrzebę ograniczenia negatywnych skutków ekonomicznych dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD) i Operatora Systemu Przesyłowego (OSP) w związku z ogłoszeniem stanu zagrożenia epidemicznego, a następnie stanu epidemii wirusa SARS-CoV-2 i związanym z tym zmniejszeniem poboru energii elektrycznej przez odbiorców. Jednak mechanizm ten powinien - wzorem wielu krajów europejskich - funkcjonować nie tylko w czasach pandemii, ale powinien stanowić standardowe rozwiązanie regulacyjne. Brak jest w przepisach dotyczących kształtowania i kalkulacji taryf Operatorów mechanizmu wyrównującego saldem (bez względu na kierunek wzrost/obniżenie) przychód rzeczywisty z planowanym przychodem regulowanym zatwierdzonym przez Prezesa URE na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów i zwrotu z WRA, w którym kalkulowane stawki opłat w taryfach bazują na prognozie nośników (np. wolumen dostawy energii elektrycznej, wolumen zużycia energii elektrycznej przez odbiorców końcowych, moc umowna, planowane przychody z przekroczeń mocy itd.). Jeśli te prognozy się nie spełniają, jak np. prognozowany i uwzględniany w kalkulacji taryf na rok 2020 wolumen dostawy energii dla roku 2020, OSD i OSP nie uzyskają przychodu na poziomie pokrywającym zatwierdzone przez Prezesa URE w tej taryfie koszty uzasadnione (w tym koszty operacyjne) oraz nie uzyskają wymaganego zwrotu z zaangażowanego kapitału, przeznaczanego głównie na realizację niezbędnych inwestycji sieciowych. Jednocześnie uzyskanie przez operatorów wyższego przychodu niż planowany w taryfie z opłat zależnych od nośników opłat, skutkuje wyższym przychodem niż wynikające z wysokości uzasadnionych kosztów OSD i OSP oraz zwrotu z zaangażowanego kapitału i tym samym nieuzasadnionym obciążeniem dla odbiorców. Dla zniwelowania tego efektu i zapewnienia stabilności regulacji, konieczne są zmiany w prawie i wprowadzenie właściwego mechanizmu wyrównującego w postaci konta regulacyjnego.  Zmiana ma również na celu ułatwienie rozwoju elektromobilności w pierwszym okresie funkcjonowania rynku ładowania pojazdów elektrycznych, w którym liczba pojazdów elektrycznych korzystających z usług ładowania nie jest proporcjonalna do stałych kosztów związanych z zapewnieniem dostaw energii dla infrastruktury ładowania.  Nowelizacja dokonuje również transpozycji do polskiego porządku prawnego postanowień zawartych w art. 10 ust. 3 lit. b) dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, wprowadzających możliwość dostarczania odbiorcom końcowym faktur i informacji o rozliczeniach w formie elektronicznej. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Celowe i uzasadnione jest wprowadzenie mechanizmu wyrównującego w dłuższym terminie przychody OSD i OSP zależne od czynnika niezależnego od operatorów, tj. nośników opłat, który odpowiednio bądź wyrówna operatorom brakujący przychód, bądź też zapewni ograniczenie nadmiernych wzrostów kosztów odbiorców w przyszłych latach/okresach regulacyjnych. Takim mechanizmem, wyrównującym przychód w sytuacji uzależnienia jego uzyskania przede wszystkim od opłat zmiennych i wolumenu dostarczanej odbiorcom energii, jest konto regulacyjne. Proponuje się zatem uzupełnienie przepisów dotyczących kształtowania i kalkulacji taryf OSD i OSP o konto regulacyjne, poprzez wprowadzenie możliwości uwzględnienia w jego ramach różnic w osiąganych faktycznie przychodach w latach poprzednich - w stosunku do przychodów uznanych przez Prezesa URE za uzasadnione, wynikających z zatwierdzanych dla tych lat taryf, a wynikających z różnic planowanych i wykonanych wielkości nośników opłat, czyli czynnika niezależnego od operatorów.  W założeniu, konto regulacyjne umożliwi ujęcie w kalkulacji taryfy na dany rok obowiązywania taryfy "t+2" przychodu uwzględniającego saldo konta regulacyjnego dotyczącego roku „t”, jednak w ograniczonej wysokości, określonej w rozporządzeniu. W roku t+1 zostanie wyznaczona różnica pomiędzy planowanymi (na rok t) a rzeczywistymi przychodami (w roku t) z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika stałego stawki sieciowej, opłat abonamentowych oraz przychodami, o których mowa w § 22 ust. 1 pkt 2) - 5) Rozporządzenia, a dla operatora systemu przesyłowego także przychodu z opłaty jakościowej. Różnica zostanie uwzględniona przy kalkulacji wysokości przychodu regulowanego na rok t+2.  Dla okresu przejściowego przewidziane jest wprowadzenie przepisów incydentalnych dla taryf ustalanych na rok 2021 i rok 2022, uwzględniających rozliczenia roku 2020, co ma związek z obserwowanym istotnym ograniczeniem poboru energii przez odbiorców w okresie epidemii koronawirusa SARS CoV-2 wpływającym na przychody OSD i OSP. Według szacunków bazujących na prognozach pięciu największych OSD, dotyczących obniżenia wolumenu dostaw energii elektrycznej w 2020 roku, zmiana średniej ceny za świadczoną usługę dystrybucji w 2021, wynikająca z konta regulacyjnego (przy założeniu niezmiennych elementów kalkulacji taryfy na 2020 rok, tj. przychód regulowany 2021 = przychód regulowany 2020 oraz wolumen 2021 = wolumen 2020), będzie mieściła się w zależności od OSD w przedziale od 1,4% do 2,4%. Dla OSP szacowana zmiana średniej ceny za świadczone usługi przesyłania wyniesie około 1,9%.  Proponowana zmiana w § 6 rozporządzenia taryfowego zakłada przeniesienie ciężaru finansowego ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej na składnik zmienny, który powiązany jest z rzeczywistym zakresem wykorzystania infrastruktury ładowania. Powyższe pozwoli na prawidłowe odzwierciedlenie kosztów związanych z funkcjonowaniem stacji ładowania w otoczeniu rynkowym znajdującym się w fazie rozwoju, przy jednoczesnym zapewnieniu operatorom systemu dystrybucyjnego przychodów w zakresie opłat dystrybucyjnych wzrastających proporcjonalnie do przyrostu usług ładowania.  Proponowana zmiana w § 32 ust. 6 wzmacnia uprawnienia odbiorców końcowych w odniesieniu do dostępu do informacji na temat opomiarowania i rozliczeń ich indywidualnego zużycia energii. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mechanizm konta regulacyjnego jest stosowany od lat w innych krajach europejskich dla wyrównania przychodów operatorów systemów, niezależnie od zmniejszenia dostaw energii związanego ze stanem pandemii wirusa SARS-CoV-2. Jest stosowany tam, gdzie tzw. ryzyko wolumenowe związane z niepewnością planowania dostawy energii do odbiorców jest duże i nie jest ograniczone przez inne zasady/warunki regulacji.  Wybrane kraje z funkcjonującym mechanizmem konta regulacyjnego:  Austria: występuje konto regulacyjne z „opóźnieniem” dwuletnim (czyli za rok t w roku t+2),  Belgia: występuje konto regulacyjne z rozliczeniem po roku,  Czechy: występuje konto regulacyjne z opóźnieniem dwuletnim (czyli za rok t w roku t+2),  Francja: występuje konto regulacyjne rozliczane po roku z poziomem procentowym co do wysokości,  Niemcy: występuje konto regulacyjne rozliczane na koniec okresu regulacyjnego,  Irlandia: występuje konto regulacyjne rozliczane po roku,  Irlandia Północna: występuje konto regulacyjne rozliczane po roku,  Włochy: występuje korekta wolumenu ex post,  Portugalia: konto regulacyjne rozliczane po roku.  W części państw konto nie jest konieczne z uwagi na brak ryzyka wolumenowego ze względu na system „full revenue cap” (np. Finlandia, Wielka Brytania, Norwegia, Szwecja) bądź rozliczenie w całości lub dużej części przychodu na podstawie opłat stałych (Holandia, Słowacja).  Liczba osób posiadających samochody elektryczne w Polsce jest w dalszym ciągu niewielka, a barierą dla jej zwiększenia jest niska liczba stacji ładowania. Równocześnie wysokie opłaty stałe w stosunku do opłat zmiennych, hamują powstawanie stacji ładowania, w tym w szczególności tzw. szybkich stacji, tj. punktów ładowania o dużej mocy w rozumieniu ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych. Takie skutki na rynku elektromobilności występują również na innych rynkach. Przykładowo włoski regulator zdecydował o stworzeniu specjalnej jednoskładnikowej taryfy dla stacji ładowania. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Podmioty, na które oddziałuje projekt** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Grupa | | | Wielkość | | | | | | | | | Źródło danych | | | | | | | | | | Oddziaływanie | | | | | | |
| Operatorzy Systemów Elektroenergetycznych | | | Operator Systemu Przesyłowego  Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych (OSD): OSDp i OSDn | | | | | | | | | Dane Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) oraz Polskiego Stowarzyszenia Paliw Alternatywnych (PSPA) | | | | | | | | | | Przeciwdziałanie negatywnym skutkom stanu zagrożenia i stanu epidemii oraz spowolnienia gospodarczego, a także ograniczenie kosztów odbiorców w przypadku uzyskiwania przez OSD i OSP przychodów przekraczających poziom uznany przez Prezesa URE za uzasadniony.  Zwiększenie pewności i przewidywalności regulacyjnej oraz uzupełnienie istniejącego modelu regulacji.  Zapewnienie stabilności działania systemu elektroenergetycznego w Polsce poprzez zapewnienie stabilności inwestycyjnej (finansowej i operacyjnej) OSD i OSP dzięki przewidywalności obciążeń finansowych tych podmiotów.  Równoważenie interesów operatorów (regulowanych przedsiębiorstw energetycznych) i odbiorców.  W przypadku kiedy liczba pojazdów elektrycznych w Polsce nie osiągnie liczby ponad 80 tys. OSD będzie ponosiło straty w wysokości od 11 mln zł/ rocznie (przy 25 tys. pojazdów elektrycznych) , związane z utrzymywaniem odpowiedniej mocy dla szybkich punktów ładowania pojazdów elektrycznych. Straty, te mogą zostać rozłożone na innych odbiorców energii elektrycznej i będą skutkowały wzrostem cen energii przez kilka lub kilkanaście lat.  Obecne regulacje prawne dopuszczają możliwość przesyłania do odbiorców końcowych rozliczeń i faktur za energię w formie elektronicznej. Przedsiębiorstwa energetyczne oferują taką możliwość. Wprowadzenie proponowanego przepisu nie będzie miało więc wpływu na zachowania odbiorców a przez to działalność przedsiębiorstw energetycznych | | | | | | |
| Odbiorcy końcowi energii elektrycznej | | | ok. 17,9 mln | | | | | | | | | Szacunki własne Ministerstwa Klimatu, dane Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki | | | | | | | | | | Wzrost jakości i ciągłości dostaw energii elektrycznej; większa przewidywalność stawek opłat za usługi dystrybucji i przesyłu energii elektrycznej.  Równoważenie interesów operatorów (regulowanych przedsiębiorstw energetycznych) i odbiorców. | | | | | | |
| Operatorzy stacji ładowania | | | Brak możliwości precyzyjnego oszacowania liczby operatorów ogólnodostępnych stacji ładowania, ponieważ wiele z nich jest w fazie budowy. Przewiduje się powstanie ponad 400 ogólnodostępnych punktów ładowania wyposażonych w ładowarki szybkie o mocy ponad 50 kW. oraz ponad 6000 do 22 kW w Polsce | | | | | | | | | Dane własne Ministerstwa Klimatu oraz Licznik elektromobilności PSPA | | | | | | | | | | W pierwszej fazie rozwijania elektromobilności w Polsce pozwoli utrzymać wybudowane ogólnodostępne punkty ładowania wyposażone w ładowarki szybkie o mocy powyżej 50 kW. | | | | | | |
| Posiadacze pojazdów elektrycznych | | | 11 tys. właścicieli | | | | | | | | | Licznik elektromobilności PSPA | | | | | | | | | | Koszty ładowania na punktach ładowania wyposażonych w ładowarki szybkie może być wysoki. | | | | | | |
| Inni odbiorcy energii elektrycznej w Polsce | | | 17,6 mln odbiorców końcowych | | | | | | | | | Dane URE z 2018 r. | | | | | | | | | | Straty OSD mogą zostać rozłożone na innych odbiorców energii elektrycznej w Polsce. | | | | | | |
| 1. **Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Na etapie przygotowywania był konsultowany na roboczo z Polskim Towarzystwem Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki oraz Polskim Stowarzyszeniem Paliw Alternatywnych.  Zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa projekt zostanie zamieszczony na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny ([www.rcl.gov.pl](http://www.rcl.gov.pl)).  Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania w trybie art. 16 ustawy z dnia 23 maja 1991 r. o organizacjach pracodawców  (Dz. U. z 2015 r. poz. 2029 oraz z 2018 r. poz. 1608) do następujących podmiotów:  1. Konfederacja „Lewiatan”,  2. Pracodawcy Rzeczypospolitej Polskiej,  3. Związek Pracodawców Business Centre Club,  4. Związek Rzemiosła Polskiego,  5. Związek Przedsiębiorców i Pracodawców;  Projekt zostanie również przekazany do zaopiniowania w trybie art. 23 ustawy z dnia 23 maja 1991 r. o związkach zawodowych (Dz. U. z 2015 r. poz. 1881, z późn. zm.) do następujących reprezentatywnych organizacji związkowych:  1. Niezależny Samorządny Związek Zawodowy „Solidarność”,  2. Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych,  3. Forum Związków Zawodowych,  oraz skierowany do zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego zgodnie z art. 2 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r.  o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. poz. 1240, z późn. zm).  W ramach konsultacji publicznych projekt zostanie przekazany do konsultacji z terminem 10 dni następującym podmiotom:   1. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, 2. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych, 3. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie, 4. Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE), 5. Stowarzyszenie Elektryków Polskich, 6. Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Przemysłu Naftowego i Gazowniczego, 7. Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji (KIGEiT) 8. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii, 9. Ogólnokrajowe Stowarzyszenie Poszanowanie Energii i Środowiska SAPE-POLSKA, 10. Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A., 11. Krajowa Izba Gospodarcza, 12. Instytut Ekonomii Środowiska, 13. Fundacja - Instytut na rzecz Ekorozwoju, 14. Client Earth Prawnicy dla Ziemi, 15. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE), 16. Towarzystwo Obrotu Energią (TOE), 17. Polska Izba Magazynów Energii (PIME), 18. Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej.   Z uwagi na zakres projektu, który dotyczy praw i interesów związków pracodawców oraz zadań związków zawodowych, projekt podlega opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców i związki zawodowe  Projekt nie podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej.  Projekt dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucji dialogu społecznego, wobec czego wymaga zaopiniowania przez RDS.  Projekt rozporządzenia nie wymaga przedłożenia instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnień, o których mowa w § 39 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów.  Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostaną omówione w raporcie z opiniowania i konsultacji publicznych udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Wpływ na sektor finansów publicznych** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (ceny stałe z 2020 r.) | | | | Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł] | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0 | | 1 | | 2 | 3 | | | | 4 | | 5 | | 6 | | | 7 | 8 | | | 9 | | 10 | *Łącznie (0-10)* | |
| **Dochody ogółem** | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| budżet państwa | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| JST | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| pozostałe jednostki (oddzielnie) | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| **Wydatki ogółem** | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| budżet państwa | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| JST | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| pozostałe jednostki (oddzielnie) | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| **Saldo ogółem** | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| budżet państwa | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| JST | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| pozostałe jednostki (oddzielnie) | | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| Źródła finansowania | | Kapitały własne operatorów systemów elektroenergetycznych, środki pozyskane z funduszy europejskich. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń | | Rozporządzenie nie rodzi żadnych nowych skutków dla sektora finansów publicznych zarówno po stronie dochodowej, jak i wydatkowej. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Skutki proponowanych zmian  **Komentarz:** w ujęciu pieniężnym - duże przedsiębiorstwa - w pierwszym wierszu wskazano wpływ konta regulacyjnego, a w drugim wierszu utworzenia grupy taryfowej dla stacji ładowania | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Czas w latach od wejścia w życie zmian | | | | | | | 0  (2021) | | | 1 | | | | 2 | | | | 3 | | | | | 5 | | 10 | | | *Łącznie (0-10)* |
| W ujęciu pieniężnym  (w mln zł,  ceny stałe z 2020 r.) | duże przedsiębiorstwa | | | | | | 224  - 3 | | | 0  - 11 | | | | 0  - 9 | | | | 0  - 7 | | | | | 0  - 1 | | 0  50 | | | 243 |
| sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw | | | | | | 71 | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | 71 |
| rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe | | | | | | 93 | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | 93 |
| W ujęciu niepieniężnym | duże przedsiębiorstwa | | | | | | Zwiększenie pewności regulacji. Przewidywalność stawek opłat za przesył i dystrybucję energii elektrycznej. Brak dużej zmienności stawek za dystrybucję i przesyłanie energii elektrycznej.  Projekt ma wpływ na dużych Operatorów Systemów Dystrybucji energii elektrycznej w związku z ponoszoną stratą w wysokości ok. 11 mln zł rocznie w wyniku wprowadzenia E-Taryfy. Poniesione straty będą się zmniejszać wraz ze wzrostem ilości samochodów elektrycznych w Polsce do ilości ok. 80 tys. sztuk. Po osiągnięciu tej liczby OSD będą osiągały zysk ze sprzedaży energii elektrycznej przeznaczonej na ładowanie pojazdów elektrycznych, który przy ilości ok. 150 tys. może wynieść ok. 50 mln zł. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw | | | | | | Przewidywalność stawek opłat za przesył i dystrybucję energii elektrycznej. Brak dużej zmienności stawek za przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej.  Projekt ma wpływ na sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw (operatorów stacji ładowania) poprzez zmniejszenie kosztów utrzymania ogólnodostępnych punktów ładowania w początkowej fazie wdrażania elektromobilności. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe | | | | | | Przewidywalność stawek opłat za przesył i dystrybucję energii elektrycznej. Brak dużej zmienności stawek za przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń | | | | | | | Celem konta regulacyjnego nie jest uzyskanie przez operatorów innych przychodów niż uznane przez Prezesa URE za uzasadnione i przyjęte do kalkulacji taryf. W tym kontekście wprowadzenie mechanizmu nie skutkuje dodatkowymi obciążeniami odbiorców.  Z tego względu w okresie wieloletnim brak skutków finansowych dla odbiorców.  W okresie jednego – dwóch lat mogą wystąpić skutki dla odbiorców w związku z koniecznością przeniesienia w kalkulacji taryf na r. 2021 i ew. 2022 planowanych przychodów uzasadnionych, nieuzyskanych przez operatorów w roku 2020.  W kolejnych latach odchylenia wykonanych w danym roku przychodów od planowanych może przyjmować wartości zarówno dodatnie, jak i ujemne, i tym samym w perspektywie wieloletniej nie będą miały negatywnego wpływu na odbiorców, ponieważ uzyskiwane przychody będą pokrywały jedynie uznane przez Prezesa URE za uzasadnione koszty działalności i zwrot z zaangażowanego kapitału.  *Skutki w poszczególnych segmentach dokonane w oparciu o podział z wykorzystaniem wolumenu dostawy 5 największych OSD* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| x nie dotyczy | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności). | | | | | | | | | | | tak  nie  nie dotyczy | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| zmniejszenie liczby dokumentów  zmniejszenie liczby procedur  skrócenie czasu na załatwienie sprawy  inne: | | | | | | | | | | | zwiększenie liczby dokumentów  zwiększenie liczby procedur  wydłużenie czasu na załatwienie sprawy  inne: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji. | | | | | | | | | | | tak  nie  nie dotyczy | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Wpływ na rynek pracy** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Możliwość odzyskania poprzez mechanizm konta w taryfach operatorów systemów elektroenergetycznych poziomu przychodu regulowanego, zapewniającego pokrycie realnego poziomu kosztów uzasadnionych (w tym kosztów operacyjnych), pozwoli na utrzymanie stabilnego zatrudnienia w sektorze tych przedsiębiorstw, pomimo ograniczeń dostaw wynikających ze stanu zagrożenia epidemicznego, a następnie stanu epidemii i zmniejszenia wolumenów dostaw energii elektrycznej do odbiorców. Ponadto wprowadzone regulacje zapewnią utrzymanie rynku pracy w zakresie usług budowy nowych oraz modernizacji istniejących sieci elektroenergetycznych, jak i produkcji urządzeń elektroenergetycznych ze względu na zapewnienie operatorom środków inwestycyjnych. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Wpływ na pozostałe obszary** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| środowisko naturalne  sytuacja i rozwój regionalny  inne: sytuacja społeczna i ekonomiczna osób niepełnosprawnych oraz osób starszych. | | | | | demografia  mienie państwowe | | | | | | | | | | | | | | informatyzacja  zdrowie | | | | | | | | | |
| Omówienie wpływu | | Projektowana regulacja nie wpłynie na sytuacje społeczną, a także osób niepełnosprawnych oraz osób starszych. Będzie miała natomiast pozytywny wpływ na sytuacje ekonomiczną ww. osób.  Natomiast rozbudowa infrastruktur i jej utrzymanie skutkować będzie prawdopodobnym zwiększeniem popytu na pojazdy elektryczne, a co za tym idzie wpłynie pozytywnie na zmniejszenie zanieczyszczenia powietrza, a tym samym na zdrowie polskich obywateli. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Projektowane regulacje będą obowiązywały od dnia wejścia w życie, czyli po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia projektowanego rozporządzenia, z wyjątkiem regulacji dotyczących konta regulacyjnego.  Mechanizm konta regulacyjnego będzie zastosowany dla taryf OSD i OSP obowiązujących od 01.01.2021 r. i będzie dotyczył zrealizowania części planowanych przychodów za rok 2020. Ostateczne rozliczenie roku 2020 nastąpi w taryfach OSD i OSP obowiązujących od 01.01.2022.  Mechanizm pełnego konta regulacyjnego będzie zastosowany dla taryf OSD i OSP obowiązujących od 01.01.2023 r. i będzie dotyczył zrealizowania planowanych przychodów za rok 2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Miernikami sukcesu będą: utrzymanie zatrudnienia u OSD i OSP pomimo sytuacji gospodarczej spowodowanej epidemią, stabilność i przewidywalność stawek opłat za przesył i dystrybucję energii elektrycznej, utrzymanie lub obniżenie o niezbędne minimum poziomu inwestycji w sieci elektroenergetyczne.  Ewaluacji w zakresie konta regulacyjnego będzie można dokonać za pierwsze lata obwiązywania przepisów.  Natomiast w zakresie wprowadzenia grupy taryfowej dla stacji ładowania - będzie prowadzona co roku na podstawie zbierania informacji o aktualnie funkcjonującej liczbie ogólnodostępnych punktach ładowania wyposażonych w ładowarki o mocy 50 i więcej kW. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |