

<p>Nazwa projektu Projekt ustawy o zmianie ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku oraz niektórych innych ustaw</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka – Podsekretarz Stanu</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Michał Komarnicki - Departament Elektroenergetyki, Ministerstwo Klimatu i Środowiska michal.komarnicki@klimat.gov.pl,</p>	<p>Data sporządzenia 07.11.2024 r.</p> <p>Źródło: Decyzja PRM/RM</p> <p>Nr w wykazie prac</p>
---	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Obserwacja sytuacji wskazuje na zasadność stopniowego odchodzenia od stosowania mechanizmów interwencyjnych i powracania do modelu funkcjonowania rynku energii sprzed kryzysu energetycznego. Niemniej, odchodzenie od wsparcia odbiorców energii elektrycznej musi być realizowane w sposób stopniowy, uwzględniający przede wszystkim sytuację gospodarstw domowych, które w największym stopniu są wrażliwe na zmiany cen energii. Z tego powodu proponuje się kontynuowanie zmodyfikowanych działań osłonowych na 2025 r., biorąc pod uwagę konieczność dostosowania funkcjonujących mechanizmów wsparcia do aktualnej sytuacji rynkowej.

Analiza funkcjonowania wcześniejszych systemów wsparcia odbiorców w 2023 i 2024 r. zidentyfikowała obszary, które wymagają usprawnienia i doprecyzowania w zakresie obsługi systemu rekompensat, w szczególności ich finansowania, w celu efektywnego ich rozliczenia. Ponadto, zgodnie z wpływającymi postulatami sektora niezbędne jest wprowadzenie bardziej szczegółowych przepisów regulujących rozliczenie pomocy publicznej przyznawanej podmiotom z sektora mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw w drugiej połowie 2024 r. przez korzystanie przez nich z ceny maksymalnej energii elektrycznej.

W projekcie proponuje się zmianę reguły wydatkowej w zakresie wsparcia odbiorców ciepła w 2025 r. Ewaluacja stosowanych rozwiązań oraz dialog z podmiotami uczestniczącymi w zastosowanym mechanizmie maksymalnej ceny dostawy ciepła uzasadnia zmianę zaproponowaną w projekcie w zakresie zwiększenia reguły wydatkowej na rok 2025. Zaproponowana zmiana wynika z wyższych niż zakładano poziomów cen w zatwierdzonych taryfach ciepłowniczych, których wartość nie uległa obniżeniu w tempie, który pierwotnie zakładano. Część z nich uległa wzrostowi, co nie pozostaje bez wpływu na wysokość udzielanych wyrównań. Wpływ na to miały m.in. opublikowane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwany dalej „Prezesem URE”) średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach niekogeneracyjnych oraz wskaźniki referencyjne dla jednostek kogeneracji opalanych poszczególnymi rodzajami paliw, które są stosowane w taryfach dla ciepła. Jednocześnie w zakresie taryf ustalanych metodą kosztową wciąż zauważa się wpływ cen paliw wynikających z zawartych kontraktów, które znajdują w dalszym ciągu odzwierciedlenie w taryfach ciepła.

Do projektu proponuje się również wprowadzić przepisy doprecyzowujące przyszłe funkcjonowanie Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (zwany dalej „CSIRE”) dla odbiorców energii elektrycznej.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Cena maksymalna za energię elektryczną

W projekcie ustawy proponuje się przepisy przedłużające obowiązywanie ceny maksymalnej za energię elektryczną dla odbiorców energii w gospodarstwach domowych. Cena maksymalna obowiązywać będzie w 2025 r. i ma być ustalona na poziomie 500 zł/MWh. Cena ta będzie gwarantować gospodarstwom domowym ochronę w ponoszeniu kosztów za energię elektryczną, gdyż bez interwencji ustawowej odbiorcy płaciliby ok. 623 zł/MWh – tyle bowiem wynosi średnia cena energii elektrycznej w grupie taryfowej G wynikająca z taryf sprzedawców z urzędu, zatwierdzona na okres od 1 lipca 2024 r. do 31 grudnia 2025 r. (Informacja Prezesa URE nr 39/2024).

W odniesieniu do odbiorców innych niż gospodarstwa domowe spodziewana jest relatywnie lepsza ich pozycja na rynku energii w porównaniu do lat 2023-2024, co umożliwi odchodzenie od stosowania wobec nich w 2025 r. mechanizmu ceny maksymalnej. Natomiast przewiduje się zapewnienie stosowania ceny maksymalnej wyłącznie do wybranych podmiotów, które rozliczają się na podstawie umów sprzedaży zawieranych jeszcze w 2022 r., tj. w okresie szczytowych cen energii elektrycznej. Wśród tych odbiorców w najtrudniejszej sytuacji znajdują się samorządy oraz podmioty wykonujące zadania

z zakresu użyteczności publicznej (szkoły, szpitale, żłobki, ośrodki pomocy społecznej, itp.). Uzasadnia to wdrożenie działań osłonowych dla tej grupy.

Dalsza ingerencja w ceny dla mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw w aktualnej sytuacji rynkowej nie ma uzasadnienia. Odbiorcy ci, jako podmioty profesjonalne, powinni być w stanie aktywnie uczestniczyć w rynku i w pełni korzystać z korzyści, jakie płyną z mechanizmów rynkowych.

Pozostałe zmiany dotyczące systemu wsparcia odbiorców na rynku energii

1. Poprawa przepływu środków i usprawnienie funkcjonowania systemu ceny maksymalnej energii elektrycznej

Projekt zakłada wprowadzenie przepisu umożliwiającego dokonanie przesunięcia przez Zarządcę Rozliczeń S.A. środków zgromadzonych w Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny na polecenie ministra właściwego do spraw energii. Przepis ten ma na celu optymalizację alokacji środków przeznaczonych na wypłatę rekompensat oraz zapewnienie efektywnego gospodarowania środkami.

W projekcie przewiduje się również szereg zmian technicznych służących zapewnieniu efektywnego wykonywania przez Zarządcę Rozliczeń S.A. powierzonych mu zadań związanych z zarządzaniem Funduszem Wypłaty Różnicy Ceny, wypłatą rekompensat czy obsługą rozliczeń odpisu na Fundusz. W szczególności, proponuje się określenie odpowiedniego przedziału czasowego na dokonanie rozliczenia końcowego systemu wsparcia za 2025 r. w taki sposób, aby wyeliminować ryzyko kumulacji z innymi wnioskami rozliczeniowymi składanymi do Zarządcy Rozliczeń S.A. Ponadto, z analizy realizacji zadań związanych z dotychczasowymi okresami wsparcia odbiorców wynika uzasadnienie do zmian reguł wydatkowych dotyczących mechanizmów zawartych w ustawie z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku oraz w 2024 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej, które nie powoduje jednak faktycznego zwiększenia wydatkowanych środków. Proponuje się zatem przesunięcie na 2025 r. części kosztów dotyczących rozliczeń rekompensat za stosowanie mechanizmu mrożenia cen i stawek opłat do określonego limitu w pierwszej połowie 2024 r.

Ponadto analiza dotychczasowej realizacji wypłat rekompensat z tytułu stosowania ceny maksymalnej oraz złożonych do tej pory wniosków o rozliczenie końcowe systemu rekompensat za 2023 r. wskazuje na zasadność przesunięcia wydatków z tytułu udzielenia upustu za oszczędne gospodarowanie energią na rok 2025 r. Zmiany wynikają z przesunięć interwałów czasowych finansowania mechanizmów wsparcia odbiorców energii elektrycznej i nie spowodują łącznego zwiększenia reguły wydatkowej na te mechanizmy w latach 2023-2025.

Ponadto, do usprawnienia wykonywania zadań przez Zarządcę Rozliczeń S.A. przyczyni się proponowane doprecyzowanie przepisów regulujących techniczne aspekty potencjalnych zwrotów odpisów na Fundusz.

Dodatkowo, przewidziane w projekcie przepisy precyzujące zasady udzielenia i rozliczenia pomocy publicznej dla podmiotów z sektora mikro, małych i średnich przedsiębiorstw, obejmującej stosowanie wobec nich ceny maksymalnej w drugiej połowie 2024 r., ułatwią realizację tego obowiązku przez przedsiębiorstwa obrotu energią elektryczną.

2. Zwiększenie reguły wydatkowej w zakresie wsparcia odbiorców ciepła w 2025 r.

Wyższy niż zakładano poziom cen w taryfach za ciepło wymaga zmiany maksymalnego limitu wydatków w ustawie z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw do ok. 4,15 mld zł w latach 2024- 2025. Na podstawie dostępnych danych, tj. pierwszego miesiąca ze zmienionym ustawą z dnia 23 maja 2024 r. o bonie energetycznym modelem kształtowana cen maksymalnych:

- a) w miesiącu lipcu wsparcie dotyczyło 411 systemów ciepłowniczych,
- b) poziom wsparcia do każdego GJ ciepła podlegającego wsparciu wynosił od 1,22 zł/GJ do 257,26 zł/GJ,
- c) średni poziom wsparcia do każdego GJ ciepła wynosi 57,26 zł/GJ (mediana 46,78 zł/GJ),
- d) dla największych 15 systemów (w lipcu odpowiadały za 70% wolumenu ciepła podlegającego wsparciu) przedział wsparcia wyniósł od 15,18 do 70,37 zł/GJ,
- e) dla największych 15 systemów średnia ważona wsparcia wyniosła 31,75 zł/GJ.

Na podstawie powyższych danych zauważono, że utrzymuje się wysoki poziom wsparcia w największych aglomeracjach, które zasadniczo odpowiadają za generowane zapotrzebowanie na środki finansowe systemu wsparcia. Wynika to m.in. z dominującego wytwarzania ciepła w procesie kogeneracji. Wpływ na to miały m.in. opublikowane przez Prezesa URE średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach niekogeneracyjnych oraz wskaźniki referencyjne dla jednostek kogeneracji opalanych poszczególnymi rodzajami paliw, które są stosowane w taryfach dla ciepła. Wprowadzony zmienianą ustawą obowiązek ponownego publikowania wskaźników i cen do dnia 30 września 2024 r. nie zmienił sytuacji taryfowej – jak to pierwotnie zakładano, w konsekwencji do dnia 31 marca 2025 r. ceny te się nie zmienią. Jednocześnie w zakresie taryf ustalanych metodą kosztową wciąż zauważa się wpływ cen paliw wynikających z zawartych kontraktów, które znajdują w dalszym ciągu odzwierciedlenie w taryfach ciepła.

Z uwagi na dostępność aktualnych danych szacunki oparto o lipiec 2024 r. Sprzedaż ciepła w lipcu 2024 r. dotyczy ciepłej wody użytkowej. Wolumeny sprzedaży będą zatem stopniowo rosły wraz z początkiem sezonu grzewczego (październik) do poziomów zależnych od czynników pogodowych, przy czym symulacja poziomów wsparcia (zł/GJ) pozostanie na zbliżonym do zaprezentowanego poziomie.

3. Regulacje doprecyzowujące działanie Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii

Proponowane przepisy umożliwią stopniowe dołączanie operatorów systemów dystrybucyjnych i sprzedawców energii elektrycznej do systemu po technicznym uruchomieniu CSIRE w lipcu 2025 r. Aktualizacja wynika z potrzeby pilnego skoordynowania prac wdrożeniowych CSIRE, w kontekście dotrzymania terminu jego uruchomienia wskazanego w Krajowym Planie Odbudowy i Zwiększania Odporności (KPO).

4. Zawieszenie poboru stawki opłaty mocowej w roku 2025.

W ramach działań osłonowych dla odbiorców końcowych energii elektrycznej projektodawca przedłużył zerową stawkę opłaty mocowej dla odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w punktach poboru energii o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, zużywających energię elektryczną na własne potrzeby, co oznacza głównie odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych. Dodatkowo, w związku z ustaleniem stawki opłaty mocowej dla tych odbiorców końcowych na poziomie 0 zł/miesiąc, operator systemu przesyłowego, który pobiera opłatę mocową, otrzyma stosowną rekompensatę powiększoną o podatek VAT. Dodatkowo określono limity wydatków z Funduszu Przeciwdziałania COVID-19 z tytułu rekompensaty w 2025 r. i w 2026 r.

W związku z powyższym nie ma możliwości osiągnięcia zamierzonego celu za pomocą środków innych niż wprowadzenie regulacji ustawowej.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Zróżnicowane mechanizmy wspierania odbiorców energii elektrycznej obejmujące ingerencję w rynkowe kształtowanie się cen energii elektrycznej były powszechnie stosowane w szczycie kryzysu energetycznego, tj. w II połowie 2022 r. Mechanizmy te obejmowały m.in. obniżenie podatku VAT czy opłat dodatkowych związanych z kosztami energii elektrycznej, zasiłki socjalne dla osób o najniższych dochodach czy taryfę socjalną.

Dzięki stopniowemu normalizowaniu sytuacji na rynkach energii w latach 2023-2024 nastąpiło stopniowe i konsekwentne odchodzenie w kolejnych państwach członkowskich UE od interwencji cenowej oraz przechodzenie na rynkowe mechanizmy kształtowania cen, bez konieczności stosowania działań osłonowych.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwach domowych oraz pozostały zakres odbiorców z grupy taryfowej G	ok. 17,4 mln (wg Punktów Poboru Energii)	Sprawozdanie Prezesa URE za 2023 r.	Liczba odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, którzy zostaną objęci ceną maksymalną energii elektrycznej w pierwszej połowie 2025 r.
Podmioty użyteczności publicznej	ok. 10 tys.	Szacunki własne	Beneficjenci projektowanych mechanizmów ochronnych dla energii elektrycznej
Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną	ok. 400	Rejestr Prezesa URE	Usprawnienie powierzonych do realizacji zadań związanych z rozliczeniem pomocy publicznej dla podmiotów z sektora mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw.
Prezes URE	1	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne	Wymierzanie kar pieniężnych w zakresie przestrzegania przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązku stosowania ceny maksymalnej wobec odbiorców uprawnionych.
Towarowa Giełda Energii S.A.	1	Ustawa z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych.	Publikacja wartości ceny referencyjnej miesięcznej

Źródła finansowania	Środki na wypłatę rekompensat z tytułu stosowania ceny maksymalnej energii elektrycznej oraz wyrównań w zakresie ciepła pochodzących z Funduszu Przeciwdziałania COVID-19.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	<p>Proponowany maksymalny limit wydatków na rozwiązania zawarte w projekcie to 9,159 mld zł, z tego:</p> <ul style="list-style-type: none"> – cena maksymalna za energię elektryczną (rekompensaty dla przedsiębiorstw energetycznych) z tytułu stosowania w 2025 r. ceny maksymalnej 500 zł/MWh dla gospodarstw domowych (5,307 mld zł, w tym 4,423 mld zł w 2025 r. i 0,885 mld zł w 2026 r.) oraz 693 zł/MWh wobec wybranych samorządów i podmiotów użyteczności publicznej (0,6 mld zł, w tym: 0,5 mld zł w 2025 r. i 0,1 mld zł w 2026 r.), z czego łączny koszt: 5,907 mld zł (4,923 mld zł w 2025 r. i 0,985 mld zł w 2026 r.); – wzrost kosztów wyrównań dla przedsiębiorstw energetycznych w zakresie sprzedaży ciepła: 0,3 mld zł w latach 2024-2025 r.; – koszt zawieszenia poboru stawki opłaty mocowej w 2025 r.: 2,952 mld zł (2,706 mld zł w 2025 r. i 0,246 mld zł w 2026 r.). <p>W projekcie ustawy przyjęto, że z mechanizmu ceny maksymalnej skorzystają wszyscy odbiorcy z gospodarstw domowych przy szacowanym zużyciu ok. 35 mln MWh (roczne zużycie dla tej grupy wg Sprawozdania Prezesa URE za 2023 r.). Założenie to wynika z faktu, że zarówno w bieżących ofertach sprzedawców na dostawy energii na rok 2025, jak i w ofertach o 2-3 letnim okresie dostaw składanych przez spółki obrotu wobec odbiorców w gospodarstwach domowych brak jest ofert z ceną niższą niż proponowana cena maksymalna.</p> <p>Brak działań osłonowych spowodowałby wygaśnięcie dotychczasowych instrumentów wsparcia z końcem 2024 r. Oznacza to, że od 1 stycznia 2025 r. przestałoby obowiązywać obecne wsparcie dla odbiorców w gospodarstwach domowych w postaci mechanizmu ceny maksymalnej wynoszącej 500 zł/MWh. W konsekwencji, konieczność rozliczeń za obrót energią na poziomie taryf zatwierdzonych przez Prezesa URE (ok. 620 zł/MWh) skutkowałaby (przy dodatkowym założeniu wzrostu stawek opłat w taryfach za usługi dystrybucji) wzrostem rachunku za energię elektryczną dla odbiorców w gospodarstwach domowych średnio o ok. 27% względem rachunku w drugim półroczu 2024 r. Proponowane rozwiązania nakładają na przedsiębiorstwa energetyczne stosowanie ceny maksymalnej energii elektrycznej dla odbiorców w gospodarstwach domowych na poziomie 500 zł/MWh.</p> <p>W odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej innych niż odbiorcy w gospodarstwach domowych bieżąca sytuacja rynkowa pozwala na odejście od mechanizmów wsparcia. Wyjątkiem jest utrzymanie możliwości nabywania energii elektrycznej po cenie maksymalnej przez grupę odbiorców z sektora jednostek samorządu terytorialnego oraz podmiotów świadczących usługi użyteczności publicznej, którzy zawierali kontrakty na dostawy energii w okresie szczytowych cen, tj. w 2022 r.</p> <p>Ponadto, z analizy realizacji zadań związanych z dotychczasowymi okresami wsparcia odbiorców wynika uzasadnienie do zmian reguł wydatkowych dotyczących mechanizmów zawartych w ustawie z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku oraz w 2024 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej, które nie powoduje jednak faktycznego zwiększenia wydatkowanych środków. Proponuje się zatem przesunięcie na 2025 r. części kosztów (0,6 mld zł) dotyczących rozliczeń rekompensat za stosowanie mechanizmu mrożenia cen i stawek opłat do określonego limitu w pierwszej połowie 2024 r.</p> <p>Ponadto proponuje się przesunięcie na 2025 r. części kosztów realizacji mechanizmów zawartych w ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku (o ok. 164 mln zł) związanych ze stosowaniem upustu za oszczędne gospodarowanie energią elektryczną dla odbiorców z sektora MŚP.</p> <p>Również w odniesieniu do usprawnienia mechanizmu rozliczeń odpisu na Fundusz nie jest wymagane zapewnienie dodatkowych środków finansowych – w związku z faktem, że mieszczą się w maksymalnym limitem wydatków na lata 2024-2025 przewidzianym w ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku. Jednocześnie projekt przewiduje dodatkową możliwość zapewnienia środków finansowych na ten cel z Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny.</p>

Istotne jest jednak, że powyższe zmiany wynikają z przesunięć interwałów czasowych finansowania mechanizmów wsparcia odbiorców energii elektrycznej i nie spowodują łącznego zwiększenia wydatków na te mechanizmy w latach 2023-2025. Wręcz przeciwnie, dotychczasowa realizacja zadań uzasadnia oszczędności w roku 2024 z tytułu realizacji mechanizmu mrożenia cen i stawek opłat (o 0,6 mld zł) oraz z tytułu stosowania upustu za oszczędne gospodarowanie energią elektryczną dla odbiorców z sektora MŚP (ok. 0,164 mld zł).

Wyższy niż zakładano poziom cen w taryfach za ciepło wymaga zmiany maksymalnego limitu wydatków o ok. 0,5 mld zł w roku 2025. Na podstawie danych z lipca, tj. pierwszego miesiąca ze zmienionym ustawą modele kształtowania cen maksymalnych:

- w miesiącu lipcu wsparcie dotyczyło 411 systemów ciepłowniczych;
- poziom wsparcia do każdego GJ ciepła wynosi od 1,22 zł/GJ do 257,26 zł/GJ;
- średni poziom wsparcia do każdego GJ ciepła wynosi 57,26 zł/GJ (mediana 46,78 zł/GJ);
- dla największych 15 systemów (w lipcu odpowiadały za 70% wolumenu ciepła podlegającego wsparciu) przedział wsparcia to 15,18 do 70,37 zł/GJ;
- dla największych 15 systemów średnia ważona wsparcia wyniosła 31,75 zł/GJ.

Na podstawie powyższych danych zauważono, że utrzymuje się wysoki poziom wsparcia w największych aglomeracjach, które odpowiadają za generowane zapotrzebowanie systemu wsparcia. Wynika to z wytwarzania ciepła w procesie kogeneracji i cen zgodnych z obowiązującymi zasadami.

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mld zł, ceny stałe z 2024 r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-0,764	8,693	1,231	0	0	0	9,159
	Osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	0	0	0	0	0	0	0
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Projektowana regulacja pozostaje bez większego wpływu na przedsiębiorstwa ze względu na stosowane już wcześniej rozwiązania.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projektowana regulacja pozostaje bez większego wpływu na przedsiębiorstwa ze względu na stosowane już wcześniej rozwiązania.						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projektowana regulacja będzie miała pozytywny wpływ na rodzinę, obywateli oraz gospodarstwa domowe.						
	Osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Projektowana regulacja będzie miała pozytywny na osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze.						
Niemierzalne								
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Wprowadzenie proponowanych przepisów pozwoli na zmniejszenie obciążeń finansowych związanych z opłatami za energię elektryczną ponoszonymi przez gospodarstwa domowe, jednostki samorządu terytorialnego i instytucje użyteczności publicznej. Tym samym rozwiązanie to zapewni bezpieczeństwo energetyczne i ciągłość dostaw obywatelom. Rozwiązanie zmniejsza ryzyko wystąpienia zjawiska zatorów płatniczych w przypadku nadmiernego obciążenia odbiorców rachunkami za dostarczoną energię, wstrzymanie dostaw oraz zwiększanie ubóstwa energetycznego. Rozwiązanie dać będzie impuls antyinflacyjny, wpływając na ograniczenie jej wzrostu, lub jej obniżenie. Projekt nie prezentuje wpływu na innowacje.							

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

nie dotyczy

Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
<p>Komentarz: W zakresie zmian do ustaw chroniących odbiorców energii projektowane zmiany pozwolą na usprawnienie mechanizmu realizacji wypłat rekompensat dla podmiotów uprawnionych przez Zarządcę Rozliczeń S.A. Propozycje w szczególności eliminują ryzyko kumulacji wniosków składanych do Zarządcy Rozliczeń S.A., co potencjalnie mogłoby powodować opóźnienia w realizacji jego zadań, w tym wypłat rekompensat.</p>	
9. Wpływ na rynek pracy	
Brak przewidywanego wpływu na rynek pracy.	
10. Wpływ na pozostałe obszary	
<input checked="" type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe <input checked="" type="checkbox"/> inne: sytuacja społeczno-gospodarcza
	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu	Proponowane przepisy mają na celu złagodzenie skutków wzrostu cen energii. Dzięki temu rozwiązaniu kondycja finansowa obywateli, a co za tym idzie polskiej gospodarki nie ulegnie drastycznej, negatywnej zmianie. Pośrednio przełoży się to pozytywnie na inne sfery życia społecznego i funkcjonowanie państwa.
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego	
Ustawa wejdzie w dniu następującym po dniu ogłoszenia.	
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?	
Ewaluacja efektów projektów prowadzona będzie na bieżąco. Nie rekomenduje się wskazywania konkretnych mierników do ewaluacji.	
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)	
Brak	