



SEJM
RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ
VIII kadencja
Prezes Rady Ministrów
RM-10-199-18

Druk nr 3112
Warszawa, 21 grudnia 2018 r.

Pan
Marek Kuchciński
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku

Na podstawie art. 118 ust. 1 Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 2 kwietnia 1997 r. przedstawiam Sejmowi Rzeczypospolitej Polskiej projekt ustawy

**- o zmianie ustawy o podatku akcyzowym
oraz o zmianie niektórych innych ustaw.**

W załączeniu przedstawiam także opinię dotyczącą zgodności proponowanych regulacji z prawem Unii Europejskiej.

Jednocześnie informuję, że do prezentowania stanowiska Rządu w tej sprawie w toku prac parlamentarnych został upoważniony Minister Energii.

Z poważaniem

(-) Mateusz Morawiecki

U S T A W A

z dnia

o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw¹⁾

Art. 1. W ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r. poz. 1114, z późn. zm.²⁾) w art. 89 ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Stawka akcyzy na energię elektryczną wynosi 5,00 zł za megawatogodzinę (MWh).”.

Art. 2. W ustawie z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1571) po art. 11a dodaje się art. 11b w brzmieniu:

„Art. 11b. 1. Stawki opłaty przejściowej od dnia 1 stycznia 2019 r. na miesiąc wynoszą netto:

- 1) 0,05 zł – w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 1 lit. a;
- 2) 0,10 zł – w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 1 lit. b;
- 3) 0,65 zł – w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 1 lit. c;
- 4) 1,65 zł na kW mocy umownej – w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 2 lit. a;
- 5) 0,19 zł na kW mocy umownej – w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 2 lit. b;
- 6) 0,20 zł na kW mocy umownej – w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 2 lit. c;
- 7) 0,06 zł na kW mocy umownej – w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 3.

2. Przez stawkę opłaty przejściowej netto, o której mowa w ust. 1, rozumie się stawkę tej opłaty pomniejszoną o należny podatek od towarów i usług.”.

¹⁾ Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej oraz ustawę z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 1039, 1356, 1629, 1697, 2227, 2244 i 2354.

Art. 3. W ustawie z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2018 r. poz. 1201) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 16 ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Uprawnienia do emisji znajdujące się na rachunku w rejestrze Unii, z wyłączeniem krajowego rachunku posiadania, niewykorzystane w danym okresie rozliczeniowym są zastępowane równoważną liczbą uprawnień do emisji ważnych w kolejnym okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem uprawnień do emisji, o których mowa w art. 27 ust. 3 zdanie drugie.”;

2) w art. 27:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Uprawnienia do emisji przydzielone instalacji wytwarzającej energię elektryczną, w przypadku której proces inwestycyjny został faktycznie rozpoczęty najpóźniej w dniu 31 grudnia 2008 r., mogą zostać wydane tej instalacji od roku, w którym rozpoczęto eksploatację tej instalacji. Uprawnienia, które nie zostały wydane instalacji do roku rozpoczęcia eksploatacji zostają sprzedane w drodze aukcji po zakończeniu roku, w którym powinny być zostać wydane instalacji, nie później jednak niż do dnia 31 grudnia 2019 r.”,

b) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Operator instalacji, w przypadku której proces inwestycyjny został faktycznie rozpoczęty najpóźniej w dniu 31 grudnia 2008 r., jest zobowiązany niezwłocznie poinformować pismem w postaci elektronicznej opatrzonym kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo pismem w postaci papierowej, ministra właściwego do spraw środowiska o braku możliwości rozpoczęcia eksploatacji instalacji przed upływem roku kalendarzowego, do którego został przypisany przydział uprawnień. W przypadku przedłożenia powyższej informacji, uprawnienia do emisji są kierowane do aukcji na zasadach określonych w ust. 3.”.

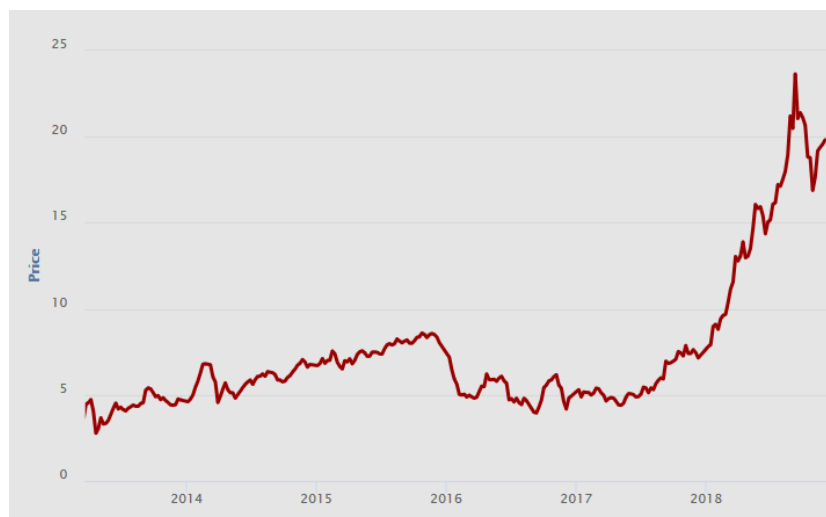
Art. 4. Ustawa wchodzi w życie z dniem ogłoszenia, z mocą od dnia 1 stycznia 2019 r.

UZASADNIENIE

Jednym z podstawowych obowiązków państwa wobec obywateli oraz przemysłu jest zapewnienie ciągłości dostaw energii elektrycznej po akceptowalnych dla nich cenach. Zmiany cen energii elektrycznej są naturalnym następstwem przyjętego modelu rynku energii elektrycznej, niemniej jednak dotychczas zmiany te oscylowały w granicach kilku procent. Ze względu na fakt, że obserwowany wzrost cen energii elektrycznej na giełdach w Europie wynosi kilkadziesiąt procent, zdecydowano się na wprowadzenie rozwiązania nadzwyczajnego mającego na celu ochronę w 2019 roku odbiorców energii elektrycznej przed skokowym wzrostem kosztów zaopatrzenia w energię.

Potrzeba wprowadzenia ustawy jest związana z występującymi w 2018 roku dynamicznymi wzrostami cen energii elektrycznej na rynku hurtowym. Wzrosty te są silnie związane z prowadzoną w Unii Europejskiej polityką klimatyczną. Głównym jej elementem jest system handlu przydziałami emisji dwutlenku węgla wprowadzony na obszarze UE dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającą system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającą dyrektywę Rady 96/61/WE. Nakłada ona obowiązek zakupu uprawnień do emisji CO₂ przez źródła spalania paliw.

Cena uprawnień do emisji CO₂ w 2017 r. oscylowała na poziomie 5-6 €/t. W 2018 r. doszło to skokowego wzrostu cen uprawnień i we wrześniu 2018 r. ceny przekroczyły wartość 25 €/t, czyli wzrosły o 400%. Na poniższym wykresie zaprezentowano zmianę cen do emisji CO₂ w latach 2013-2018.



Źródło: EEX, Primary Market Auction

Skokowy wzrost cen uprawnień do emisji CO₂ oraz wzrost cen paliw w Europie wygenerował wzrosty cen energii elektrycznej na giełdach w całej Europie, w tym w Polsce. Średnia cena energii elektrycznej w kontrakcie rocznym na Towarowej Giełdzie Energii S.A. oscylowała przed wzrostami cen do emisji CO₂ (listopad 2017) na poziomie 174 zł/MWh, a w listopadzie 2018 r. w kontrakcie na rok 2019 średnia cena wynosiła już 286,61 zł/MWh, czyli o ponad 100 zł więcej za jedną megawatogodzinę niż w roku 2017 (o 65% więcej, niż w analogicznym okresie w roku 2017).

Następstwem opisanych trendów było opracowanie cenników oraz taryf przez przedsiębiorstwa energetyczne sprzedające energię elektryczną odbiorcom końcowym na poziomach nieakceptowalnych ze społecznego punktu widzenia. Również w prowadzonych postępowaniach przetargowych dużych grup zakupowych wystąpiły znaczne wzrosty cen energii elektrycznej. Zastosowanie planowanych wzrosty cen dla odbiorców przełożyłoby się również skrajnie niekorzystnie na kondycję krajowej gospodarki i mogło stać czynnikiem wzrostowym inflacji. Wprowadzenie regulacji ujętych w projekcie ustawy zniweluje te negatywne skutki dla odbiorców końcowych energii.

Ustawa w znacznym stopniu redukuje administracyjne obciążenia rachunków za energię elektryczną poprzez zmniejszenie poziomu podatku akcyzowego z 20 zł/MWh do 5 zł/MWh, co jest praktycznie wartością minimalną dopuszczalną przez prawo europejskie. Około dziesięciokrotnemu obniżeniu ulegnie również wielkość opłaty przejściowej płaconej przez odbiorców w gospodarstwie domowym.

Takie obniżenie stawki podatku oraz opłaty przejściowej zapewni, nawet przy spodziewanej podwyżce opłat wprowadzonych przez przedsiębiorstwa energetyczne utrzymanie łącznych kosztów odbiorców, w szczególności odbiorców w gospodarstwie domowym, na poziomie zbliżonym do roku 2018.

Jednocześnie negatywne skutki dla budżetu państwa zostaną zniwelowane poprzez środki ze sprzedaży uprawnień do emisji, o których mowa w art. 27 ust. 3 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2018 r. poz. 1201).

Europejski System Handlu Emisjami EU ETS wprowadzony został zgodnie z przepisami Dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE. Zgodnie z tymi przepisami każdy operator instalacji

objętej zakresem zastosowania EU ETS jest zobowiązany do corocznego umorzenia takiej liczby uprawnień, która odpowiada zweryfikowanym emisjom za ubiegły rok kalendarzowy. Jedno uprawnienie do emisji (EUA) odpowiada jednej tonie emisji ekwiwalentu dwutlenku węgla. Zgodnie z algorytmem podziału liczby uprawnień do emisji, każde z państw członkowskich ma swoją krajową pulę uprawnień.

Podaż uprawnień do emisji jest ogólnie zdeterminowana dla całej Unii Europejskiej. Całkowity przydział uprawnień na lata 2013-2020 wyniesie łącznie ok. 15,69 mld EUAs. Każdego roku pula uprawnień do emisji jest zmniejszana o wartość współczynnika liniowego („LRF”) określonego na 1,74% rocznie do końca 2020 r. Uprawnienia do emisji powinny zostać kupione przez operatora na rynku pierwotnym - za pomocą platformy aukcyjnej. Alternatywnym sposobem pozyskania uprawnień jest rynek wtórny – np. zakup uprawnień do emisji od podmiotów dysponujących ich nadwyżką. Obecnie funkcjonują dwie giełdy uprawnień do emisji, jedna z siedzibą w Londynie (ICE), druga z siedzibą w Lipsku (EEX).

Zgodnie z postanowieniami dyrektywy EU ETS wybrane państwa członkowskie (w tym Polska) są uprawnione do bezpłatnego przydziału uprawnień do emisji dla instalacji wytwarzających energię elektryczną. Liczba uprawnień, które mogą zostać przyznane bezpłatnie dla wytwórców energii elektrycznej została zdeterminowana ogólnie na etapie złożenia i akceptacji przez Komisję Europejską polskiego wniosku derogacyjnego, co miało miejsce jeszcze w 2012 r.

W ramach wniosku derogacyjnego określona liczba uprawnień do emisji została przypisana:

- Instalacjom „faktycznie rozpoczętym”, w przypadku, których proces inwestycyjny został faktycznie rozpoczęty najpóźniej w dniu 31 grudnia 2008 r. – na podstawie Krajowego Planu Inwestycyjnego („KPI”);
- Instalacjom istniejącym, które były eksploatowane najpóźniej w dniu 31 grudnia 2008 r. - na podstawie wykazu.

Bezpłatne uprawnienia do emisji są kierowane na rachunek operatorów instalacji na podstawie rzeczywistych nakładów inwestycyjnych poniesionych na realizację zadań inwestycyjnych określonych w KPI i wykazie.

Odmierna sytuacja występuje w przypadku, gdy operator nie zrealizuje budowy inwestycji wytwórczych określonych w wykazie instalacji faktycznie rozpoczętych na koniec

2008 r. Jeśli zadania te nie zostaną zrealizowane, zarezerwowane na ten cel uprawnienia do emisji zostają sprzedane na aukcji, a dochód z ich sprzedaży trafia do budżetu państwa.

W związku z powyższym, skala niewykorzystanych uprawnień zarezerwowanych dla „faktycznie rozpoczętych” jednostek wytwórczych, których realizacja została zaniechana od 2012 r., lub których budowa jest opóźniona w stosunku do planów z 2012 r. jest już zdeterminowana. Pozwala to na określenie wolumenu uprawnień, które mogą zostać zlicytowane na giełdzie EEX przez Polskę już w roku 2019. Wolumen ten został oszacowany na 55,8 mln EUA.

W dniu 5 grudnia 2018 r. Komisja Europejska opublikowała komunikat o wyrażeniu zgody na skierowanie ww. puli uprawnień, jako dodatkowej transzy do sprzedaży na europejskiej giełdzie EEX w 2019 r. w imieniu Polski.

Środki przewidywane do pozyskania z ww. źródła nie są objęte ustawą budżetową na 2019 r.

Proponuje się, aby ustawa weszła w życie z dniem ogłoszenia, z mocą od dnia 1 stycznia 2019 r.

Projekt ustawy jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt ustawy nie zawiera przepisów technicznych, w związku z powyższym nie podlega procedurze notyfikacji w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

Projekt ustawy wpływa na działalność mikroprzedsiębiorców, małych i średnich przedsiębiorców poprzez wyeliminowanie ryzyka narażenia ich na gwałtowny wzrost cen energii elektrycznej w 2019 roku. Projekt nie określa zasad podejmowania, wykonywania lub zakończenia działalności gospodarczej w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców (Dz. U. poz. 646, 1479, 1629, 1633 i 2212).

Nazwa projektu Ustawa o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Energii Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Krzysztof Tchórzewski, Minister Energii Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu	Data sporządzenia 21.12.2018 Źródło: Nr w wykazie prac
---	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Potrzeba wprowadzenia zmiany ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw jest związana z występującymi w 2018 roku dynamicznymi wzrostami cen energii elektrycznej na rynku hurtowym w całej Europie, w tym w Polsce. Wzrosty te są silnie związane z prowadzoną w Unii Europejskiej polityką klimatyczną. Głównym jej elementem jest system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych ustanowiony na obszarze UE dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. Nakłada ona obowiązek zakupu uprawnień do emisji CO₂ przez źródła spalania paliw. Cena uprawnień do emisji CO₂ w 2017 r. oscylowała na poziomie 5–6 €/t. W 2018 r. doszło to skokowego wzrostu cen uprawnień i we wrześniu 2018 r. ceny przekroczyły wartość 25 €/t, czyli wzrosły o 400%.

Jednym z podstawowych obowiązków państwa wobec obywateli oraz przemysłu jest zapewnienie ciągłości dostaw energii elektrycznej po akceptowalnych dla nich cenach. Zmiany cen energii elektrycznej są naturalnym następstwem przyjętego modelu rynku energii elektrycznej, niemniej jednak dotychczas zmiany te oscylowały w granicach kilku procent. Ze względu na fakt, że obserwowany wzrost cen energii elektrycznej na giełdach w Europie wynosi kilkadziesiąt procent, zdecydowano się na prawne wprowadzenie osłony dla krajowych odbiorców energii elektrycznej, przy zachowaniu interesu spółek energetycznych.

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

Projekt ustawy zakłada ustabilizowanie ceny sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców końcowych w roku 2019, poprzez obniżenie podatków i opłat dotychczas funkcjonujących w rachunku za energię elektryczną.

Głównym działaniem jest obniżenie akcyzy na energię elektryczną z 20 zł/MWh do 5 zł/MWh dla wszystkich odbiorców w kraju.

Działaniem dopełniającym powyższy pakiet jest obniżenie opłaty przejściowej.

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

Z uwagi na fakt, że występujące wzrosty cen energii elektrycznej na rynkach hurtowych mają miejsce jeszcze w niezakończonym roku, nie są w tej chwili znane planowane działania władz innych państw. Niemniej jednak należy zwrócić uwagę, że obserwowane wzrosty cen na rynku hurtowym są odczuwalne szczególnie dla polskich odbiorców z dwóch powodów: po pierwsze odbiorcy energii w Polsce płacą obecnie (rok 2018) według danych Komisji Europejskiej jedną z niższych cen energii elektrycznej w Europie, zatem podwyżka ceny o wartość X zł/MWh w Polsce jest bardziej odczuwalna, niż podwyżka o tę samą wartość X w państwie, gdzie obecnie za energię płaci się dwukrotnie więcej niż w Polsce. Po drugie minimalna i średnia płaca w Polsce, pomimo dużych wzrostów tych płac w ostatnich latach, nadal jest niższa niż płaca w państwach Europy zachodniej. Dlatego też podwyżki cen energii elektrycznej są bardziej odczuwalne przez odbiorców w Polsce.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
odbiorcy energii elektrycznej	ok. 17,5 mln	ARE S.A.	<ul style="list-style-type: none"> Brak wzrostów cen energii elektrycznej
Prezes URE	1	projekt ustawy	
Zarządca Rozliczeń S.A.	1	projekt ustawy	
operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP)	1	ARE S.A.	
operatorzy systemów dystrybucyjnych (OSD)	183	Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2017 r.	

Przedsiębiorstwa obrotu duże	6	ARE S.A.	
Przedsiębiorstwa obrotu małe	119	Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2017 r.	

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

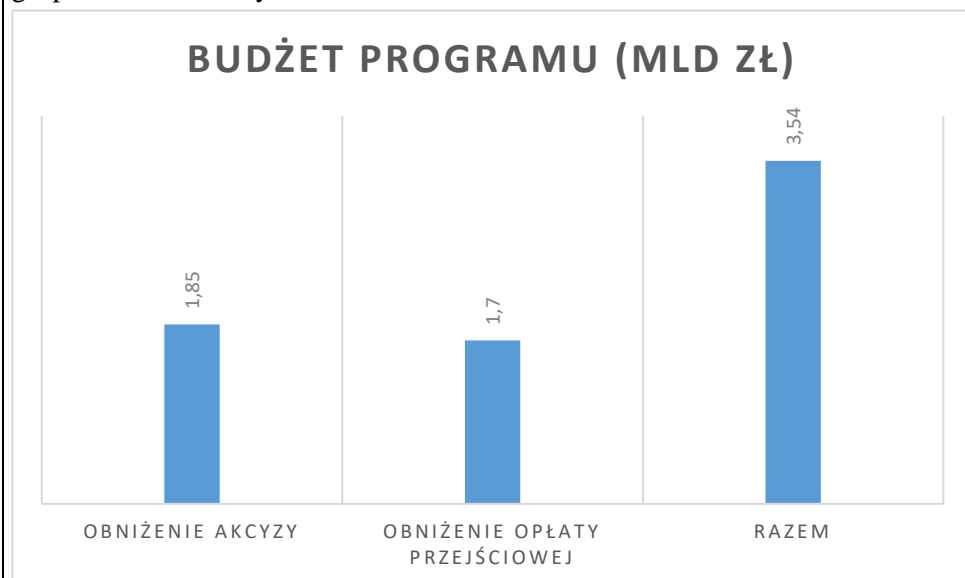
Projekt ustawy procedowany w trybie odrębnym, zgodnie z rozdziałem nr 8 Regulaminu pracy Rady Ministrów.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z 2016 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-1800		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Podatek VAT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Akcyza	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wydatki ogółem	-	-1800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zatrudnienie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usługi zewnętrzne	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pierwszym mechanizmem, który ma pozwolić na ustabilizowanie cen elektrycznej w roku 2019 jest obniżenie podatku akcyzowego na energię elektryczną z 20 zł/MWh do 5 zł/MWh. Rachunek odbiorców energii elektrycznej z tego tytułu zostaną obniżone o 1,85 mld zł brutto.

Działanie dopełniające w postaci obniżenia opłaty przejściowej pozwoli obniżyć rachunki dla gospodarstw domowych o 1,7 mln zł.



Źródła finansowania

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	
--	--

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

Skutki – koszty w latach													
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0–10)
W ujęciu pieniężnym netto (w mln zł, ceny stałe z 2016 r.)	odbiorcy przemysłowi												
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw oraz dużych przedsiębiorstw niebędących odbiorcami przemysłowymi												
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe												
	JST												
	pozostałe jednostki												
W ujęciu niepieniężnym		Obniżenie cen energii elektrycznej dla odbiorców w Polsce o 3,54 mld zł.											
Niemierzalne		Odbiorcy końcowi zyskają stabilną cenę energii elektrycznej.											

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	
--	--

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).

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

Komentarz

9. Wpływ na rynek pracy

Osiągnięcie celu regulacji będzie miało pozytywny wpływ na rynek pracy, ponieważ przedsiębiorstwa będą mogły korzystać z energii elektrycznej na akceptowalnym dla nich poziomie, co w efekcie stworzy dalsze warunki do rozwoju.

10. Wpływ na pozostałe obszary

<input type="checkbox"/> środowisko naturalne	<input type="checkbox"/> demografia	<input type="checkbox"/> informatyzacja
<input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny	<input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> zdrowie
<input type="checkbox"/> inne:		

Omówienie wpływu

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Projekt przewiduje wejście w życie ustawy z dniem ogłoszenia, z mocą od dnia 1 stycznia 2019 r.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Przewiduje się ewaluację osiągnięcia celu według następującego miernika:

Kryterium	Proponowany miernik
Stabilna cena energii elektrycznej dla odbiorców końcowych w Polsce	Średnia cena energii elektrycznej dla odbiorców w Polsce w roku 2018 i 2019

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

Brak.