

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾

z dnia

**w sprawie zakresu danych do wyliczenia premii gwarantowanej indywidualnej oraz
premię kogeneracyjnej indywidualnej, w tym sposobu uwzględniania wartości
otrzymanej pomocy publicznej**

Na podstawie art. 57 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42 i 412) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) szczegółowy zakres danych wskazanych w art. 37 ust. 2 pkt 12 i art. 47 ust. 3 pkt 10 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, zwanej dalej „ustawą”;
- 2) sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym sposób uwzględniania wartości otrzymanej pomocy publicznej.

§ 2. Przy kalkulowaniu premii gwarantowanej indywidualnej dla jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE”, bierze pod uwagę właściwe dla danej jednostki:

- 1) dane techniczne:
 - a) moc elektryczną brutto i osiągalną moc elektryczną netto jednostki kogeneracji w MWe,
 - b) osiągalną moc cieplną jednostki kogeneracji w MWt,
 - c) średnioroczną sprawność ogólną jednostki kogeneracji wyrażoną w procentach, obliczoną zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy,

1) Minister Energii kieruje działem administracji rządowej — energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 13 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2314).

- d) współczynnik skojarzenia określający stosunek energii elektrycznej z kogeneracji do ciepła użytkowego w kogeneracji, obliczony zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy;
- 2) prognozowane wolumeny produkcyjne dla danego roku kalendarzowego:
- a) wolumen produkcji energii elektrycznej brutto w jednostce kogeneracji w MWh,
 - b) wolumen ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - c) wolumen sprzedanej energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji w MWh,
 - d) wolumen sprzedanego ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - e) wolumen energii chemicznej paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej i ciepła w jednostce kogeneracji w GJ,
 - f) emisję dwutlenku węgla w jednostce kogeneracji w Mg,
 - g) inne dane produkcyjne niezbędne do określenia planów produkcji jednostki kogeneracji;
- 3) prognozowane dane ekonomiczne dla danego roku kalendarzowego:
- a) przychody ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji,
 - b) przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji,
 - c) pozostałe przychody z działalności operacyjnej uzyskane w odniesieniu do jednostki kogeneracji,
 - d) koszty zmienne przypadające na produkcję energii elektrycznej i ciepła w jednostce kogeneracji,
 - e) koszty operacyjne stałe, w tym koszty ogólnego zarządu i sprzedaży, przypadające na jednostkę kogeneracji,
 - f) koszty finansowe, w tym odsetki od kredytów i pożyczek oraz umów o charakterze leasingu, odnoszące się do jednostki kogeneracji,
 - g) nakłady inwestycyjne poniesione na modernizację - w przypadku jednostek, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy,
 - h) zakładany niezbędny minimalny poziom zwrotu z kapitału - w przypadku jednostek, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy;
- 4) średnioważony koszt kapitału wraz z uwzględnieniem czynników ryzyka niezależnych od inwestora – w przypadku jednostek, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy;
- 5) okres wsparcia w latach kalendarzowych;

- 6) przyznane, dla danego roku na który przyznawana jest premia gwarantowana indywidualna, bezpłatne pozwolenia na emisję gazów cieplarnianych przydzielone jednostce kogeneracji na podstawie art. 10a 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 (Dz. Urz. UE L 275 z 25.10.2003, str. 32, z późn.zm., Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rodz. 15, t. 7, str. 63²⁾), zwana dalej „dyrektywą 2003/87/WE”, o wartość których pomniejszane są koszty przypadające wyłącznie na produkcję ciepła w jednostce kogeneracji. Wartość bezpłatnych pozwoleń na emisję gazów cieplarnianych jest obliczana przez Prezesa URE na podstawie średniej ceny pozwoleń na emisję gazów cieplarnianych w kontraktach terminowych z dostawą na ostatni dzień roku kalendarzowego, w którym składany jest wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej, notowanych na giełdzie ICE, obliczaną na dzień składania wniosku, określoną jako średnia z ostatnich 60 dostępnych sesji notowań. Ceny określone podczas poszczególnych sesji notowań Prezes URE przelicza na złote według ogłoszonego przez Narodowy Bank Polski średniego kursu euro w dniu, w którym odbywała się sesja notowań, a jeżeli nie został ogłoszony średni kurs w tym dniu, stosuje ogłoszony przez Narodowy Bank Polski kurs w najbliższym dniu poprzedzającym dzień sesji notowań.

§ 3. Prezes URE dokonuje wyliczenia jednostkowej wysokości premii gwarantowanej indywidualnej, wyrażonej w zł/MWh, na podstawie danych określonych w § 2.

2. Koszty, o których mowa w § 2, ustala się zgodnie z zasadami ewidencji kosztów określonymi w przepisach o rachunkowości, w sposób umożliwiający ustalenie kosztów stałych i kosztów zmiennych planowanych przez wytwórcę w odniesieniu do jednostki kogeneracji, przy czym wytwórca dokonuje podziału kosztów wspólnych dla kilku rodzajów prowadzonych działalności albo dla poszczególnych jednostek wytwórczych według zasad podziału kosztów wspólnych obowiązujących w dniu 1 stycznia 2019 r.

§ 4. 1. Jednostkowa wysokość premii gwarantowanej indywidualnej w przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy, jest równa różnicy pomiędzy

²⁾ Zmiany wymienionej dyrektywy zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 338 z 13.11.2004, str. 18, Dz. Urz. UE L 8 z 13.01.2009, str. 3, Dz. Urz. UE L 87 z 31.03.2009, str. 109, Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 63, Dz. Urz. UE L 112 z 24.04.2012, str. 21, Dz. Urz. UE L 113 z 25.04.2013, str. 1, Dz. Urz. UE L 343 z 19.12.2013, str. 1, Dz. Urz. UE L 129 z 30.04.2014, str. 1, Dz. Urz. UE L 264 z 09.10.2015, str. 1, Dz. Urz. UE L 280 z 24.10.2015, str. 39, Dz. Urz. UE L 350 z 29.12.2017, str. 7 oraz Dz. Urz. UE L 76 z 19.03.2018, str. 3.

prognozowanymi, dla danego roku kalendarzowego, kosztami tej jednostki określonymi w § 2 pkt 3 lit. d-f a prognozowanymi przychodami tej jednostki określonymi w § 2 pkt 3 lit. a-c i z uwzględnieniem pkt 6, odniesionej do prognozowanego wolumenu energii elektrycznej określonego w § 2 pkt 2 lit. a.

2. Jednostkowa wysokość premii gwarantowanej indywidualnej w przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy, jest równa różnicy pomiędzy prognozowanymi, dla danego roku kalendarzowego, kosztami tej jednostki określonymi w § 2 pkt 3 lit. d-h a prognozowanymi przychodami tej jednostki określonymi w § 2 pkt 3 lit. a-c, z uwzględnieniem pkt 4 i 6, odniesionej do prognozowanego wolumenu energii elektrycznej określonego w § 2 pkt 2 lit. a.

§ 5. Przy kalkulowaniu premii kogeneracyjnej indywidualnej dla jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy, Prezes URE bierze pod uwagę właściwe dla danej jednostki:

- 1) dane techniczne:
 - a) moc elektryczną brutto i osiągalną moc elektryczną netto jednostki kogeneracji w MWe,
 - b) osiągalną moc cieplną jednostki kogeneracji w MWt,
 - c) średnioroczną sprawność ogólną jednostki kogeneracji wyrażoną w procentach, obliczoną zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy,
 - d) współczynnik skojarzenia określający stosunek energii elektrycznej z kogeneracji do ciepła użytkowego w kogeneracji, obliczony zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy;
- 2) prognozowane wolumeny produkcyjne:
 - a) wolumen produkcji energii elektrycznej brutto w jednostce kogeneracji w MWh,
 - b) wolumen ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - c) wolumen sprzedanej energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji w MWh,
 - d) wolumen sprzedanego ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji w GJ,
 - e) wolumen energii chemicznej paliwa zużytego na produkcję energii elektrycznej i ciepła w jednostce kogeneracji w GJ,
 - f) emisję dwutlenku węgla w jednostce kogeneracji w Mg;
- 3) inne dane niezbędne do określenia planów produkcji jednostki kogeneracji;
- 4) prognozowane dane ekonomiczne:

- a) nakłady inwestycyjne dla danej jednostki kogeneracji,
 - b) przychody ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji,
 - c) przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostce kogeneracji,
 - d) pozostałe przychody z działalności operacyjnej uzyskane w odniesieniu do jednostki kogeneracji,
 - e) koszty zmienne przypadające na produkcję energii elektrycznej i ciepła w jednostce kogeneracji,
 - f) koszty operacyjne stałe, w tym koszty ogólnego zarządu i sprzedaży, przypadające na jednostkę kogeneracji,
 - g) koszty finansowe (w tym odsetki od kredytów i pożyczek oraz umów o charakterze leasingu), nakłady kapitałowe odtworzeniowe, odnoszące się do jednostki kogeneracji,
 - h) zakładany niezbędny minimalny poziom zwrotu z kapitału;
- 5) współczynniki korygujące wartość referencyjną dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 15 ust. 6 ustawy – w przypadku znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy;
- 6) średnioważony koszt kapitału wraz z uwzględnieniem czynników ryzyka niezależnych od inwestora;
- 7) przyznane bezpłatne pozwolenia na emisję gazów cieplarnianych przydzielone jednostce kogeneracji na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE, o wartość których pomniejszane są koszty przypadające wyłącznie na produkcję ciepła w jednostce kogeneracji. Wartość bezpłatnych pozwoleń na emisję gazów cieplarnianych w okresie wsparcia ustalana jest na podstawie najbardziej aktualnej prognozy długoterminowej według scenariusza „New Policies” Międzynarodowej Agencji Energii w zakresie cen uprawnień do emisji gazów cieplarnianych.

§ 6. Prezes URE dokonuje wyliczenia jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej na podstawie danych określonych w § 5.

§ 7. Jednostkowa wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej w przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy, wyrażona w zł/ MWh energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji, jest wyliczana na 15-letni okres wsparcia i odpowiada uśrednionemu zdyskontowanemu kosztowi wytworzenia energii elektrycznej i

ciepła w całym cyklu życia dla danej jednostki, pomniejszonemu o prognozowane zdyskontowane przychody tej jednostki.

§ 8. Premia gwarantowana indywidualna lub premia kogeneracyjna indywidualna jest wyliczana dla jednostki kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 35 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2018 r. poz. 755 z późn. zm.³⁾).

§ 9. 1. Premia gwarantowana indywidualna albo premia kogeneracyjna indywidualna dla jednostki kogeneracji, obliczona przez Prezesa URE zgodnie z przepisami § 2-8, zwana dalej „premią”, jest pomniejszana przez Prezesa URE o pomoc inwestycyjną przeznaczoną na realizację inwestycji w zakresie tej jednostki kogeneracji, z wyłączeniem premii gwarantowanej indywidualnej dla jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy. Premia pomniejszona o pomoc inwestycyjną stanowi premię gwarantowaną indywidualną skorygowaną albo premię kogeneracyjną indywidualną skorygowaną, zwanymi dalej „premią skorygowaną”.

2. Prezes URE pomniejsza premię o pomoc inwestycyjną proporcjonalnie przez cały okres wsparcia, przysługujący jednostce kogeneracji, dla której obliczana jest premia.

3. W przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy, wysokość premii gwarantowanej indywidualnej ustalana jest corocznie na poszczególne lata przysługującego tej jednostce okresu wsparcia, przy czym wartość pomocy inwestycyjnej przeznaczonej na realizację inwestycji w zakresie modernizacji tej jednostki kogeneracji dzielona jest na równe części, których ilość odpowiada liczbie lat w okresie wsparcia przysługującego jednostce. Premia obliczona dla jednostki kogeneracji na dany rok jest pomniejszana o wartość wynikającą z jednej z części wartości pomocy inwestycyjnej odniesionej do ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wskazanej we wniosku, o którym mowa w art. 37 ust. 2 ustawy. Jeżeli wartość premii obliczonej na dany rok jest ujemna albo równa 0 zł/MWh, jedna z części wartości pomocy inwestycyjnej, która podlegałaby odjęciu od wysokości premii, nie jest odejmowana w danym roku ani w kolejnych latach okresu wsparcia.

§ 10. 1. Premia albo premia skorygowana jest pomniejszana przez Prezesa URE o pomoc inwestycyjną, o której mowa w art. 14 ust. 1 ustawy, udzieloną po dniu złożenia wniosku, o

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637 i 2348 oraz z 2019 r. poz. 42, 125 i 492.

którym mowa w art. 39 ust. 2 pkt 2 lub art. 52 ust. 2 pkt 2 ustawy lub wartość wzrostu wartości pomocy inwestycyjnej, który nastąpił po tym dniu.

2. Prezes URE pomniejsza premię albo premię skorygowaną o pomoc inwestycyjną lub wzrost wartości pomocy, o których mowa w ust. 1, zgodnie z wzorem określonym w art. 14 ust. 7 pkt. 4 ustawy.

3. W przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 2 ustawy, przepisy § 9 ust. 3 rozporządzenia stosuje się odpowiednio.

§ 11. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER ENERGII

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją delegacji ustawowej zawartej w art. 57 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. *o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji* (Dz.U. z 2019 r., poz. 42 i 412), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na ministra właściwego do spraw energii obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, szczegółowego zakresu danych wskazanych w art. 37 ust. 2 pkt 12 i art. 47 ust. 3 pkt 10 ustawy, a także sposobu wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym w szczególności sposobu uwzględnienia wartości otrzymanej pomocy publicznej. Przy określeniu zakresu informacji, o których mowa w art. 57 ustawy, minister właściwy do spraw energii wziął pod uwagę:

- dopuszczalną wysokość pomocy publicznej,
- politykę energetyczną państwa,
- ocenę potencjału wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych,
- wielkość minimalnego poziomu pomocy publicznej w jednostkach kogeneracji,
- uzasadnione techniczne i ekonomiczne możliwości wykorzystania krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.

W § 2 określono niezbędne do złożenia przez inwestora dane konieczne do wyliczenia przez Prezesa URE wysokości premii gwarantowanej indywidualnej w odniesieniu do danej jednostki kogeneracji. W § 3 wskazano, że do wyliczenia premii Prezes URE bierze pod uwagę dane określone w § 2, a także wskazano sposób ustalania kosztów, o których mowa w § 2, natomiast przepisy § 4 obejmują sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji (ust. 1) oraz zmodernizowanych jednostek kogeneracji (ust. 2).

W § 5 określono niezbędne do złożenia przez inwestora dane konieczne do wyliczenia przez Prezesa URE wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w odniesieniu do danej jednostki kogeneracji w ramach procedury naboru. W § 6 wskazano, że do wyliczenia premii Prezes URE bierze pod uwagę dane określone w § 5, natomiast przepisy § 7 precyzują sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej w odniesieniu do nowych i znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji.

W § 8 doprecyzowano, że premie indywidualne wyliczane są w odniesieniu do jednostki kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 35 ustawy Prawo energetyczne. W § 9 – 10

określono sposób uwzględnienia uzyskanej pomocy inwestycyjnej w wysokości premii indywidualnej.

W § 11 niniejszego projektu określono, że rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Projekt przedmiotowej regulacji z chwilą przekazania do uzgodnień międzyresortowych zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 o działalności lobbingsowej w procesie stosowania prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248 i 1139, Dz. U. z 2018 r. poz. 2243) oraz § 52 ust. 1 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2016 r. poz. 1006 i 1204, Dz. U. z 2018 r. poz. 114 i 278, Dz.U. z 2019 r. poz. 137).

Projekt rozporządzenia jest zgodny z przepisami Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia 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 nie wymaga przedstawienia organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia.

Ocena Skutków Regulacji

Nazwa projektu Projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie zakresu danych niezbędnych do wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej, w tym sposobu uwzględnienia wartości otrzymanej pomocy publicznej Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Energii Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Tadeusz Skobel, Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Dorota Jeziorowska (adres e-mail: dorota.jeziorowska@me.gov.pl ; tel. 22 695 86 54)	Data sporządzenia 2019-06-27 Źródło: Upoważnienie ustawowe: art. 57 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. <i>o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji</i> (Dz.U. z 2019 r., poz. 42 i 412) Nr w wykazie prac Ministra Energii 111.1.19
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Art. 57 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. *o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji*, zwanej dalej „ustawą”, nakłada na ministra właściwego do spraw energii obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, szczegółowego zakresu danych wskazanych w art. 37 ust. 2 pkt 12 ustawy i art. 47 ust. 3 pkt 10 ustawy, a także sposobu wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym w szczególności sposobu uwzględnienia wartości otrzymanej pomocy publicznej.

W przypadku braku realizacji powyższej delegacji, niemożliwe będzie przeprowadzenie naboru na premię kogeneracyjną indywidualną oraz przeprowadzenie procedury dopuszczenia do wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej w odniesieniu do jednostek kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 50 MW.

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

Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia, które określi szczegółowy zakres danych wskazanych w art. 37 ust. 2 pkt 12 ustawy i art. 47 ust. 3 pkt 10 ustawy, a także sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym w szczególności sposobu uwzględnienia wartości otrzymanej pomocy publicznej.

W projekcie rozporządzenia określony został zakres danych, który umożliwi Prezesowi URE wyliczenie premii gwarantowanej indywidualnej lub premii kogeneracyjnej indywidualnej w odniesieniu do danej jednostki kogeneracji.

W przypadku premii gwarantowanej indywidualnej, zakres ten obejmować będzie następujące grupy danych:

- dane techniczne,
- prognozowane wolumeny produkcyjne,
- prognozowane dane ekonomiczne,
- okres wsparcia w latach kalendarzowych,
- średnioważony koszt kapitału wraz z uwzględnieniem czynników ryzyka niezależnych od inwestora (w przypadku zmodernizowanych jednostek kogeneracji),
- przyznane bezpłatne pozwolenia na emisję gazów cieplarnianych przydzielona danej jednostce kogeneracji na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE.

W przypadku premii gwarantowanej indywidualnej, zakres ten obejmować będzie następujące grupy danych:

- dane techniczne,
- prognozowane wolumeny produkcyjne,
- inne dane produkcyjne niezbędne do określenia planów produkcji jednostki kogeneracji,
- prognozowane dane ekonomiczne,
- współczynniki korygujące wartość referencyjną dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji,
- średnioważony koszt kapitału wraz z uwzględnieniem czynników ryzyka niezależnych od inwestora,
- przyznane bezpłatne pozwolenia na emisję gazów cieplarnianych przydzielona danej jednostce kogeneracji na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE.

W projekcie rozporządzenia wskazano, że wysokość premii gwarantowanej indywidualnej, wyliczana przez Prezesa URE, powinna odpowiadać:

- w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji - różnicy pomiędzy prognozowanymi dla danego roku kosztami operacyjnymi tej jednostki a prognozowanymi przychodami tej jednostki (bez uwzględnienia poniesionych nakładów inwestycyjnych), odniesionej do prognozowanego wolumenu produkcji energii elektrycznej,
- w przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji - różnicy pomiędzy prognozowanymi kosztami operacyjnymi tej jednostki i prognozowanymi nakładami kapitałowymi dla danego roku okresu wsparcia wynikającymi z modernizacji tej jednostki a prognozowanymi przychodami tej jednostki, odniesionej do prognozowanego wolumenu produkcji energii elektrycznej.

Premia kogeneracyjna indywidualna, również wyliczana przez Prezesa URE, powinna odpowiadać wielkości luki finansowej pomiędzy uśrednionym zdyskontowanym kosztem wytworzenia energii elektrycznej z danej jednostki kogeneracji (*levelized cost of electricity*) a prognozowanym przychodem tej jednostki.

Projekt rozporządzenia przewiduje również sposób uwzględniania uzyskanej pomocy inwestycyjnej w wysokości premii indywidualnych, zgodny z przepisami art. 14 ustawy.

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

Konstrukcja systemów wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji należy do właściwości poszczególnych państw członkowskich UE. Biorąc pod uwagę specyfikę zaprojektowanego w Polsce mechanizmu wsparcia oraz jego indywidualne cechy, proste porównanie z rozwiązaniami wprowadzonymi w innych krajach nie zawsze jest możliwe.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Jednostki samorządu terytorialnego	około 2800	szacunki własne	Umożliwienie oszacowania wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej oraz premii gwarantowanej indywidualnej, dostarczenie zakresu danych niezbędnych do przedłożenia Prezesowi URE.
Operatorzy istniejących jednostek kogeneracji	268	opracowanie własne na podstawie danych URE	Umożliwienie oszacowania wysokości premii

			gwarantowanej indywidualnej, dostarczenie zakresu danych niezbędnych do przedłożenia Prezesowi URE.
Przedsiębiorstwa ciepłownicze	kilkaset	szacunki własne	Umożliwienie oszacowania wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej oraz premii gwarantowanej indywidualnej, dostarczenie zakresu danych niezbędnych do przedłożenia Prezesowi URE.
Prezes URE	1	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2018 r., poz. 755 z późn. zm.)	Określenie metodologii, na podstawie której Prezes URE będzie określał wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w procedurze naboru oraz premii gwarantowanej indywidualnej (w procesie wnioskowania o dopuszczenie do wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej).

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

Projekt rozporządzenia podlegał konsultacjom publicznym z następującymi podmiotami:

- 1) Polskim Towarzystwem Elektrociepłowni Zawodowych;
- 2) Izbą Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie;
- 3) Izbą Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 4) Izbą Gospodarczą Gazownictwa;
- 5) Towarzystwem Gospodarczym Polskie Elektrownie;
- 6) Polskim Komitetem Energii Elektrycznej;
- 7) Izbą Gospodarczą Energetyki i Ochrony Środowiska;
- 8) Polską Izbą Gospodarczą Energii Odnawialnej i Rozproszonych;
- 9) Stowarzyszeniem Energii Odnawialnej;
- 10) Unią Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego;
- 11) Polskim Stowarzyszeniem Biogazu;
- 12) Polskim Stowarzyszeniem Producentów Biogazu Rolniczego;
- 13) Krajową Izbą Gospodarczą;
- 14) Konfederacją Pracodawców Prywatnych Lewiatan;
- 15) Izbą Gospodarczą Wodociągi Polskie;
- 16) Stowarzyszeniem Producentów Energii z Odpadów;

17) Związkiem Banków Polskich.

Projekt został również umieszczony na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Energii.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z 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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wydatki ogółem		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo ogółem		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Źródła finansowania	Nie dotyczy.												
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Regulacja ma charakter wtórny wobec rozwiązań przyjętych w ustawie o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji i nie będzie ona angażować środków budżetowych.												
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 mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-	-					
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	-					
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	-	-				
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie zakres danych oraz metodologię wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej.											
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw												

	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projektowane rozporządzenie nie będzie miało wpływu na funkcjonowanie rodzin, obywateli oraz gospodarstw domowych.			
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: Brak					
9. Wpływ na rynek pracy					
Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji. Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na rynek pracy został opisany w ocenie skutków regulacji do przedmiotowej ustawy.					
10. Wpływ na pozostałe obszary					
<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td> ☐ środowisko naturalne ☐ sytuacja i rozwój regionalny ☐ inne: </td> <td> ☐ demografia ☐ mienie państwowe </td> <td> ☐ informatyzacja ☐ zdrowie </td> </tr> </table>			☐ środowisko naturalne ☐ sytuacja i rozwój regionalny ☐ inne:	☐ demografia ☐ mienie państwowe	☐ informatyzacja ☐ zdrowie
☐ środowisko naturalne ☐ sytuacja i rozwój regionalny ☐ inne:	☐ demografia ☐ mienie państwowe	☐ informatyzacja ☐ zdrowie			
Omówienie wpływu	Nie dotyczy.				
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego					
Projektowana regulacja wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.					
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?					
-					
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)					
Brak					