

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA GOSPODARKI¹⁾

z dnia

w sprawie ceny referencyjnej w 2016 r.

Na podstawie art. 77 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478) zarządza się, co następuje:

§ 1. Cena referencyjna energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”, wynosi:zł/MWh.

§ 2.1. Cena referencyjna energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 2 ustawy, dla instalacji odnawialnego źródła energii:

- 1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 450 zł/MWh;
- 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 435 zł/MWh;
- 3) wykorzystujących biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 210 zł/MWh;
- 4) wykorzystujących biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 400 zł/MWh;
- 5) wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż określony w pkt 3 i 4, wynosi 340 zł/MWh;
- 6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, wynosi 415 zł/MWh;
- 7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania

¹⁾ Minister Gospodarki kieruje działem administracji rządowej – gospodarka, na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 22 września 2014 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki (Dz. U. poz. 1252).

- biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 435 zł/MWh;
- 8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 420 zł/MWh;
 - 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej ulegające biodegradacji części odpadów przemysłowych lub komunalnych, w tym odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych w instalacji termicznego przekształcania odpadów, wynosi 385 zł/MWh;
 - 10) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 475 zł/MWh;
 - 11) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na lądzie, wynosi 415 zł/MWh;
 - 12) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na lądzie, wynosi 385 zł/MWh;
 - 13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 445 zł/MWh;
 - 14) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 480 zł/MWh;
 - 15) wykorzystujących energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 455 zł/MWh;
 - 16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 465 zł/MWh;
 - 17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 445 zł/MWh;
 - 18) wykorzystujących energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 470 zł/MWh.

2. Cena referencyjna energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 2 ustawy, dla instalacji odnawialnego źródła energii zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4:

- 1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 450 zł/MWh;
- 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 435 zł/MWh;
- 3) wykorzystujących biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 210 zł/MWh;
- 4) wykorzystujących biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 400 zł/MWh;
- 5) wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż określony w pkt 3 i 4, wynosi 340 zł/MWh;
- 6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, wynosi 415 zł/MWh;
- 7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 435zł/MWh;
- 8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 420 zł/MWh;
- 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej ulegające biodegradacji części odpadów przemysłowych lub komunalnych, w tym odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych w instalacji termicznego przekształcania odpadów, wynosi 385 zł/MWh;
- 10) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 475 zł/MWh;

- 11) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na lądzie, wynosi 415 zł/MWh;
- 12) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na lądzie, wynosi 385 zł/MWh;
- 13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 445 zł/MWh;
- 14) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 480 zł/MWh;
- 15) wykorzystujących energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 455 zł/MWh;
- 16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 465 zł/MWh;
- 17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 445 zł/MWh;
- 18) wykorzystujących energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 470 zł/MWh.

§ 3. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 31 grudnia 2015 r.

MINISTER GOSPODARKI

**ZA ZGODNOŚĆ POD
WZGLĘDEM PRAWNYM,
LEGISLACYJNYM I
REDAKCYJNYM**
a. upomni. N-c Dps. DP
RADCA PRAWNY

Anna Nowacka
Anna Nowacka
WA-11420

11.008.2015

DYREKTOR

Janusz Piłowski
Janusz Piłowski
15.09.2015

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją delegacji ustawowej zawartej w art. 77 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na Ministra Gospodarki obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, nie później niż 60 dni przed dniem przeprowadzenia pierwszej w danym roku aukcji, maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, zwaną dalej „ceną referencyjną” w 2016 r. Dodatkowo, art. 209 ust. 2 ustawy wskazuje, iż minister właściwy do spraw gospodarki po raz pierwszy określi, w drodze rozporządzenia, cenę referencyjną, o której mowa w art. 77 ust. 1 ustawy, w terminie do dnia 31 grudnia 2015 r.

W § 1 projektu określono cenę referencyjną energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 1 ustawy (wskazanie ostatecznej wartości będzie możliwe w momencie ogłoszenia przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale, co, zgodnie z art. 195 ustawy, nastąpi w terminie do dnia 30 września 2015 r.). W przedmiotowym przypadku Minister Gospodarki nie ma możliwości dowolnego kształtowania ww. ceny referencyjnej, z uwagi na fakt, iż jej wysokość stanowi sumę średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale ogłaszanej przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy – Prawo energetyczne oraz kwoty 239 złotych i 83 groszy za 1 MWh.

W § 2 projektu określono cenę referencyjną energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 2 ustawy, oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii oraz dla instalacji zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4 ustawy, przy uwzględnieniu wskazanego w art. 77 ust. 4 ustawy podziału technologicznego i mocowego instalacji OZE.

Przy ustalaniu ww. ceny referencyjnej projektodawca, wziął pod uwagę:

- parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji odnawialnego źródła energii;
- nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i jego budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;

- techniczne warunki pracy instalacji odnawialnego źródła energii, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej i biogazu rolniczego na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej lub biogazu rolniczego do sieci;
- koszty operacyjne oraz dodatkowe nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym instalacja odnawialnego źródła energii podlega mechanizmom i instrumentom wsparcia;
- przewidywane kształtowanie się cen biomasy i innych paliw oraz jednostkowe ceny uprawnień do emisji CO₂;
- koszty kapitału własnego wytwórcy energii elektrycznej lub biogazu rolniczego.

W § 3 niniejszego projektu wskazano, że rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 31 grudnia 2015 r., co odbiega od terminów wskazanych w § 1 ust. 1 Uchwały Rady Ministrów Nr 20 z dnia 18 lutego 2014 r. w sprawie zaleceń ujednoczenia terminów wejścia w życie niektórych aktów normatywnych (M.P. poz. 205). Powyższe odstępianie od ww. terminów nastąpiło zgodnie z § 1 ust. 2 przedmiotowej Uchwały. Należy bowiem zaznaczyć, iż wskazany w § 3 termin wejścia w życie rozporządzenia wynika z art. 209 ust. 2 ustawy. Wejście w życie niniejszego rozporządzenia nie narusza zasady demokratycznego państwa prawnego.

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 lobbingowej w procesie stosowania prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.) oraz § 52 uchwały Nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. poz. 979).

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. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597).

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

Nazwa projektu Projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie ceny referencyjnej w 2016 r. Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Gospodarki Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Jerzy W. Pietrewicz, Sekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Piotr Czopek (tel. 693 48 92, e-mail: Piotr.Czopek@mg.gov.pl)	Data sporządzenia 2015-07-29 Źródło: Upoważnienie ustawowe: ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478). Nr w wykazie prac Ministra Gospodarki 34.2.15
---	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Ustawa o odnawialnych źródłach energii zawiera w art. 77 ust. 1 delegację do wydania rozporządzenia określającego maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, zwaną „ceną referencyjną” w 2016 r.

Brak realizacji ww. delegacji uniemożliwi rozstrzygnięcie w 2016 r. aukcji na zakup energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, z uwagi na brak możliwości określenia maksymalnej ceny, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii.

Coroczne określanie ceny referencyjnej jest niezbędne dla zrównoważonego rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce poprzez elastyczne reagowanie na zmiany w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach OZE.

Informacje dotyczące ceny referencyjnej są ważnym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na określenie, czy dany projekt inwestycyjny ma szansę na partycypację w aukcyjnym systemie wsparcia, a tym samym na realizację.

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

Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia, które określi maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, zwaną w 2016 r., a tym samym umożliwi rozstrzygnięcie aukcji w 2016 r.

Wprowadzenie ceny referencyjnej oznacza, że oferty powyżej jej wartości będą automatycznie odrzucane, nawet, jeśli nie będzie innych ofert, co skutkować może brakiem osiągnięcia założonego dla danej aukcji celu w zakresie zakontraktowania odpowiedniego wolumenu energii. Wysokość ceny referencyjnej jest to maksymalny poziom ceny, ustalony, jako „rozsądny”, który jest zgodny z przewidywanymi kosztami budowy i eksploatacji instalacji OZE. Powyższe ma na celu uniemożliwienie złożenia przez inwestorów wiążących ofert, które są istotnie zawyżone, co skutkowałoby z jednej strony nadzwyczajnie wysokimi zyskami tych podmiotów, z drugiej zaś nadmiernym obciążeniem odbiorców końcowych.

Równocześnie proponuje się, aby:

1) cena referencyjna energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”, wynosi:zł/MWh (wskazanie ostatecznej wartości będzie możliwe w momencie ogłoszenia przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy – Prawo energetyczne średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale, co, zgodnie z art. 195 ustawy, nastąpi w terminie do dnia 30 września 2015 r.). W przedmiotowym przypadku Minister Gospodarki nie ma możliwości dowolnego kształtowania ww. ceny referencyjnej, z uwagi na fakt, iż jej wysokość stanowi sumę średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale ogłaszanej przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy – Prawo energetyczne oraz kwoty 239 złotych i 83 groszy za 1 MWh).

2) cena referencyjna energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 2 ustawy, dla instalacji odnawialnego źródła energii:

- 1) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 451,98 zł/MWh;

- 2) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 433,98 zł/MWh;
- 3) wykorzystujących biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 208,92 zł/MWh;
- 4) wykorzystujących biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 401,56 zł/MWh;
- 5) wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż określony w pkt 3 i 4, wynosi 340,14 zł/MWh;
- 6) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, wynosi 413,97 zł/MWh;
- 7) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 436,19 zł/MWh;
- 8) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji, wynosi 418,96 zł/MWh;
- 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej ulegające biodegradacji części odpadów przemysłowych lub komunalnych, w tym odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych w instalacji termicznego przekształcania odpadów, wynosi 382,74 zł/MWh;
- 10) wykorzystujących wyłącznie biopłyny do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 474,33 zł/MWh;
- 11) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na lądzie, wynosi 413,48 zł/MWh;
- 12) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru na lądzie, wynosi 386,81 zł/MWh;
- 13) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 446,32 zł/MWh;
- 14) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 478,75 zł/MWh;
- 15) wykorzystujących energię geotermalną do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 457,24 zł/MWh;
- 16) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, wykorzystujących energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 467,28 zł/MWh;
- 17) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących energię promieniowania słonecznego do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 445,97 zł/MWh;
- 18) wykorzystujących energię wiatru na morzu do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 468,78 zł/MWh.

Proponowane powyżej wartości zostały wyliczone w oparciu o następujące parametry wskazane na 1MW mocy zainstalowanej dla poszczególnych technologii (od T1 do T18, co odnosi się odpowiednio do pkt 1 do pkt 18):

	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	T11	T12	T13	T14	T15	T16	T17	T18
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej (MWh/rok)	7600	7800	7800	5800	7600	7850	6400	6400	6000	8000	2200	2300	3600	3600	7000	1050	1050	4000
Wolumen sprzedaży energii cieplnej (MWh/rok)	4000	4000	0	0	4000	0	12000	12500	13000	0	0	0	0	0	4000	0	0	0
Spadek efektywności produkcji energii elektrycznej (%/rok)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0
Koszt paliwa pierwotnego (zł/rok)	1700000	1800000	0	0	1000000	1500000	2200000	2200000	1200000	2200000	0	0	0	0	0	0	0	0
Koszt bilansowania handlowego (zł/rok)	25000	25000	30000	30000	25000	25000	28000	28000	30000	20000	35000	35000	35000	35000	35000	10000	10000	35000
Inne koszty OPEX (zł/rok)	500000	450000	800000	500000	450000	450000	470000	460000	600000	300000	225000	225000	150000	150000	500000	82500	80000	400000
CAPEX (zł)	14500000	13500000	8000000	18000000	13500000	13000000	13500000	13000000	18000000	13000000	6500000	6300000	14500000	16000000	23000000	4000000	3800000	13000000
Wartość rezydualna (%)	15	15	15	15	15	20	20	20	15	20	15	15	20	25	15	20	20	15
Stopa dyskontowa realna (%)	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	5	5
Amortyzacja Podatkowa (lata)	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	18
Cena sprzedaży ciepła (zł/MWh)	70	70	0	0	70	0	120	120	120	0	0	0	0	0	70	0	0	0

3) wysokość ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 2

ustawy, dla instalacji odnawialnego źródła energii zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4 (z uwzględnieniem wskazanego rozróżnienia technologicznego oraz mocowego) ustalić na tym samym poziomie, co w przypadku ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 2 ustawy, dla instalacji odnawialnego źródła energii – w odniesieniu do tych samych technologii i przedziałów mocowych. Powyższe wynika bezpośrednio z faktu, iż zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 czerwca 2015 r. w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2016 r. (Dz. U. poz. 975) nie przewiduje się organizowania aukcji, których przedmiotem byłaby energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 2 ustawy, dla instalacji odnawialnego źródła energii zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4.

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

Nie dotyczy - konstrukcja systemów wsparcia dla energii z odnawialnych źródeł energii należy do właściwości poszczególnych państw członkowskich UE, biorąc pod uwagę specyfikę zaprojektowanego w Polsce mechanizmu wsparcia oraz jego indywidualne cechy.

Wymaga jednak podkreślenia, iż w niektórych państwach, które wprowadził aukcyjny system wsparcia energii ze źródeł odnawialnych, ustanowiono również ograniczenia cenowe o podobnym charakterze jak cena referencyjna w polskim systemie (np. Peru, Republika Południowej Afryki). Niemniej jednak, należy zauważyć, iż w ww. państwach górna granica, powyżej której oferty będą odrzucane, nie jest podawana do publicznej wiadomości.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorcy (potencjalni wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnych źródeł energii).	Trudna do oszacowania. Powyżej 1000.	Szacunki własne, Ocena Skutków Regulacji ustawy o odnawialnych źródłach energii.	Przedsiębiorcy zainteresowani przystąpieniem do aukcji, odbiorcy energii elektrycznej. Informacje dotyczące ceny referencyjnej są ważnym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na określenie, czy dany projekt inwestycyjny ma szansę na partycypację w aukcyjnym systemie wsparcia, a tym samym na realizację. Odpowiednie ustalenie wysokości ceny referencyjnej umożliwi zatem rozstrzygnięcie aukcji na zakładanym poziomie. Ustalenie ceny referencyjnej na zbyt wysokim poziomie może oznaczać nieuzasadniony wzrost kosztów całego systemu wsparcia, natomiast ustalenie ceny referencyjnej na zbyt niskim poziomie może oznaczać, iż zbyt mało podmiotów złoży swoje oferty w aukcjach, a tym samym zagrożona będzie realizacja celu na 2020 r.

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

Projekt rozporządzenia podlegał konsultacjom z następującymi partnerami społecznymi:

- Towarzystwem Gospodarczym Polskie Elektrownie,
- Polskim Komitetem Energii Elektrycznej,

- Polskim Towarzystwem Elektrociepłowni Zawodowych,
- Izbą Gospodarczą Energetyki i Ochrony Środowiska,
- Polską Izbą Gospodarczą Energii Odnawialnej,
- Stowarzyszenie Energii Odnawialnej,
- Krajowa Izba Gospodarcza,
- Konfederacja Pracodawców Prywatnych Lewiatan,
- Instytutem Energetyki Odnawialnej,
- Polskim Stowarzyszeniem Energetyki Wiatrowej,
- Polską Izbą Biomasy,
- Stowarzyszeniem Producentów Polska Biomasa,
- Towarzystwem Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych,
- Towarzystwem Elektrowni Wodnych,
- Polską Geotermalną Asocjacją,
- Polskim Stowarzyszeniem Geotermicznym,
- Polskim Towarzystwem Energetyki Słonecznej PTES-ISES,
- Polskim Towarzystwem Fotowoltaiki,
- Polskie Stowarzyszeniem Biogazu,
- Polskim Stowarzyszeniem Producentów Biogazu Rolniczego,
- Związkiem Banków Polskich.

Ponadto, projekt zostanie również umieszczony na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Gospodarki, gdzie będzie dostępny dla wszystkich zainteresowanych podmiotów.

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 - z uwagi na konstrukcję systemu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii oraz jego finansowanie, które nie obciąża sektora finansów publicznych.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Regulacja ma charakter wtórny wobec rozwiązań przyjętych w ustawie o odnawialnych źródłach energii. Rozporządzenie wskazuje wysokość ceny referencyjnej w rozbiću na cenę referencyjną dla instalacji przechodzących z systemu świadectw pochodzenia do aukcji (w tym przypadku Minister Gospodarki zobligowany jest do jej wyznaczenia w wysokości sumy średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale ogłaszanej przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy – Prawo energetyczne

	oraz kwoty 239 złotych i 83 groszy za 1 MWh) oraz cenę referencyjną dla instalacji nowych w rozbięciu na 18 grup instalacji, a także dla instalacji nowych, które zostały zmodernizowane.
--	---

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 zawiera informacje na wysokości ceny referencyjnej w 2016 r.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie zawiera informacje na wysokości ceny referencyjnej w 2016 r.						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie zawiera informacje na wysokości ceny referencyjnej w 2016 r.						
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie zawiera informacje na wysokości ceny referencyjnej w 2016 r. W kontekście działalności przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które będą chciały przystąpić do aukcyjnego systemu wsparcia (zarówno w oparciu o nowe, jak i już funkcjonujące instalacje OZE) przedmiotowy projekt rozporządzenia będzie miał kluczowe znaczenie. Cena referencyjna wskazuje bowiem górną granicę kosztu wytwarzania energii, który będzie akceptowalny z punktu widzenia przystąpienia do aukcji. Powyższe oznacza, iż przedsiębiorstwa, których projekty inwestycyjne charakteryzować się będą kosztami wyższymi niż cena referencyjna nie będą mogły wziąć udziału w aukcji (w odniesieniu do tych projektów), a tym samym nie będą one realizowane.							

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

<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input 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 type="checkbox"/> nie dotyczy
Komentarz:	

9. Wpływ na rynek pracy

Regulacja ma charakter wtórny wobec ustawy o odnawialnych źródłach energii. Wpływ wprowadzenia proponowanych rozwiązań na rynek pracy został zawarty w Ocenie Skutków Regulacji do przedmiotowej ustawy.

10. Wpływ na pozostałe obszary		
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu	Nie dotyczy.	
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Projektowana regulacja będzie obowiązywała w 2016 r. z uwagi na fakt, iż określa ona jedynie cenę referencyjną w 2016 r.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Ewaluacja zostanie dokonana w czasie opracowywania projektu rozporządzenia, które określi cenę referencyjną w 2017 r. Biorąc pod uwagę fakt, iż wysokość ceny referencyjnej ma kluczowe znaczenie w zakresie dopuszczenia do udziału w aukcji poszczególnych podmiotów oraz zapewnienia odpowiednio wysokiej podaży ofert, przy opracowywaniu projektu rozporządzenia na 2017 r. zostanie dokonana analiza rozstrzygnięć przeprowadzonych w 2016 r. aukcji, w tym w zakresie wolumenu nimi objętego, wartości energii objętej aukcjami, średnich cen zgłaszanymi w czasie aukcji przez wytwórców. Powyższe działanie pozwoli na prawidłowe zaprojektowanie właściwych wartości na rok 2017, co przyczyni się do optymalizacji kosztowej całego systemu. Z uwagi na ograniczony charakter regulacji nie rekomenduje się wskazywania konkretnych mierników do ewaluacji.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Brak załączników.		