|  |  |
| --- | --- |
| **Nazwa projektu**Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2023 r.**Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące**Ministerstwo Klimatu i Środowiska**Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu** Sekretarz Stanu – Pan Ireneusz Zyska **Kontakt**Departament Odnawialnych Źródeł Energii, tel.: 22 369 16 25,e-mail: departament.odnawialnych.zrodel.energii@klimat.gov.pl  | **Data sporządzenia**21.03.2022 r.**Źródło:** Upoważnienie ustawowe: art. 60 ustawy z  dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.)**Nr w wykazie prac Ministra Klimatui Środowiska**816 |
| **OCENA SKUTKÓW REGULACJI** |
| 1. **Jaki problem jest rozwiązywany?**
 |
| System świadectw pochodzenia, to jeden z trzech systemów wsparcia odnawialnych źródeł energii (dalej: „OZE”) funkcjonujący obecnie w Polsce. W zamian za generację energii z OZE producenci otrzymują tzw. zielone lub błękitne certyfikaty, które mogą zostać sprzedane za pośrednictwem Towarowej Giełdy Energii. Minister Klimatu i Środowiska ma możliwość interwencji na rynku certyfikatów poprzez ustanowienie wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii (dalej: „obowiązku OZE”), tzn. określenia proporcji energii elektrycznej, którą przedsiębiorstwa obrotu energią muszą pozyskać z OZE. Ustanowienie odpowiedniej wysokości obowiązku OZE ma przyczynić się do ograniczenia stopnia obciążenia odbiorców końcowych kosztami wynikającymi z funkcjonowania systemu świadectw pochodzenia, przy jednoczesnym zapewnieniu rentowności instalacji i bezpieczeństwa partycypujących w nim wytwórców.  |
| 1. **Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt**
 |
| Proponowane jest znaczne obniżenie obowiązku OZE w 2023 r. dla zielonych certyfikatów do poziomu 10% (z 18,5% w 2022 r.) oraz utrzymanie obowiązku dla błękitnych certyfikatów na dotychczasowym poziomie (0,5%). Opisane poniżej zjawiska wyraźnie wskazują bowiem na potrzebę zmiany punktu odniesienia przy wyznaczaniu przedmiotowego obowiązku przez Ministra Klimatu i Środowiska. Do 2021 r. kluczowym czynnikiem w tym zakresie były dążenia do eliminacji nadpodaży świadectw pochodzenia obserwowanej w ostatnich latach. Celem niniejszego rozporządzenia jest natomiast utrzymanie odpowiedniego poziomu przychodów wytwórców OZE uczestniczących w przedmiotowym mechanizmie, przy jednoczesnym ograniczeniu obciążenia odbiorców końcowych.Ponadto, wydanie rozporządzenia wyłącznie w zakresie obowiązku na rok 2023 umożliwia Ministrowi Klimatu i Środowiska podejmowanie działań w przyszłych latach, które uwzględniając sytuację na rynkach energii elektrycznej będą zapewniały odpowiednią rentowność instalacji OZE objętych tym systemem wsparcia.**Funkcjonowanie systemu**Od 1 lipca 2016 r. wytwórcy energii w nowych instalacjach OZE nie mogą ubiegać się o korzystanie z systemu wsparcia opartego o świadectwa pochodzenia. Z kolei od roku 2020, partycypację w systemie sukcesywnie kończą instalacje, którym upłynął 15-letni okres wsparcia. Jednocześnie funkcjonujące w nim instalacje mogą migrować do innych systemów wsparcia, tj. systemu aukcyjnego oraz systemów FIT/FIP.Z uwagi na powyższe, szacuje się, że na koniec 2022 r. w systemie zielonych certyfikatów pozostanie ok. 7,2 GW instalacji OZE, a w latach 2023-2025 z systemu wyjdzie kolejny 1 GW mocy. Możliwe są również dalsze migracje do innych systemów wsparcia. Należy zatem wskazać, że podaż certyfikatów w najbliższych latach zacznie sukcesywnie maleć.Ponadto, od drugiej połowy 2021 r. obserwowany jest znaczący wzrost cen zielonych certyfikatów. Jest on efektem nałożenia się na siebie kilku czynników, takich jak: niska wietrzność w ujęciu rocznym, która przełożyła się na niewielką podaż certyfikatów, popandemiczny wzmożony popyt na energię, a także zmiany w przepisach dotyczących zamówień publicznych, które dodatkowo skłoniły grupy energetyczne do wzmożonych zakupów certyfikatów w obrocie giełdowym. Czynnikiem wpływającym na cenę zielonych certyfikatów jest także utrzymujący się wysoki poziom cen energii. Energia kontraktowana jest zatem z coraz większym wyprzedzeniem (w obawie o dalsze wzrosty cen), co zwiększa popyt na świadectwa pochodzenia i jest dodatkowym czynnikiem cenotwórczym. Dodatkowo trzeba podkreślić, że obniżenie poziomu obowiązku na rok 2022 o 1 punkt procentowy do poziomu 18,5% okazało się krokiem zbyt umiarkowanym i niewystarczającym do zniwelowania ww. wzrostu cen zielonych certyfikatów.**Średnia cena roczna świadectw pochodzenia**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Okres obowiązywania** | **Cena roczna PMOZE i PMOZE\_A\* (PLN/MWh)** | **Cena roczna PMOZE-BIO\*\* (PLN/MWh)** |
| 2015 | 123,60 | - |
| 2016 | 73,63 | 295,52 |
| 2017 | 38,83 | 333,97 |
| 2018 | 103,82 | 312,55 |
| 2019 | 132,19 | 300,11 |
| 2020 | 138,21 | 300,15 |
| 2021 | 191,89 | 301,49 |

\* Tzw. zielone certyfikaty\*\* Tzw. błękitne certyfikatyŹródło: Towarowa Giełda Energii S.A.Tym samym, po stabilizacji cen na rynku świadectw pochodzenia, mającej miejsce od końca 2018 r. do połowy roku 2021 (ok. 130–160 zł/MWh), w III kwartale 2021 r. rozpoczął się gwałtowny, bezprecedensowy wzrost cen zielonych certyfikatów, który w październiku 2021 r. jednostkowo (na pojedynczych sesjach) osiągnął pułap 300 zł/MWh. Pod koniec roku 2021 nastąpiło stopniowe obniżenie cen zielonych certyfikatów, których obecny poziom jest jednak wciąż bardzo wysoki (230-265 zł/MWh utrzymujące się od drugiej połowy stycznia 2022 r.).Jednocześnie w II kwartale 2021 r. nastąpił stopniowy, a następnie skokowy (koniec III kw. 2021 r.) wzrost cen energii elektrycznej, która stanowi drugie źródło przychodu inwestorów objętych przedmiotowym systemem wsparcia. W grudniu 2021 r. na Rynku Dnia Następnego cena energii elektrycznej zbliżyła się do rekordowego poziomu blisko 830 zł/MWh.**Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym (roczna i kwartalne)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Rok** | **Średnia roczna cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym [zł/MWh]** | **Średnia kwartalna cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym [zł/MWh]\*** | **Nr Informacji/Komunikatu Prezesa URE** |
| **I kwartał** | **II kwartał** | **III kwartał** | **IV kwartał** |
| 2021 | -\*\* | 243,71 | 255,99 | 282,97 | -\*\* | [39/2021](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/9589%2CInformacja-nr-392021.html), [54/2021](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/9790%2CInformacja-nr-542021.html), [75/2021](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/9994%2CInformacja-nr-752021.html) |
| 2020 | 252,69 | 250,90 | 245,36 | 257,98 | 256,22 | [32/2020](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8902%2CInformacja-nr-322020.html?sid=69c4b6989ca66bb360421b07dec9f532), [46/2020](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/9038%2CInformacja-nr-462020.html), [70/2020](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/9209%2CInformacja-nr-702020.html), [15/2021](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/9369%2CInformacja-nr-152021.html), [16/2021](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/9370%2CInformacja-nr-162021.html) |
| 2019 | 245,44 | 241,81 | 247,21 | 252,65 | 241,41 | [43/2019,](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8303%2CInformacja-nr-432019.html) [68/2019](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8419%2CInformacja-nr-682019.html), [101/2019](https://ttps/www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8617%2CInformacja-nr-1012019.html), [21/2020](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8793%2CInformacja-nr-212020.html), [22/2020](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8794%2CInformacja-nr-222020.html) |
| 2018 | 194,30 | 174,95 | 186,21 | 208,83 | 205,50 | [20/2019](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8160%2CInformacja-nr-202019.html), [45/2018](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/7588%2CInformacja-nr-452018.html), [73/2018,](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/7724%2CInformacja-nr-732018.html) [104/2018,](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/7951%2CInformacja-nr-1042018.html) [19/2019](https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8159%2CInformacja-nr-192019.html) |
| 2017 | 163,70 | 160,60 | 162,50 | 167,86 | 164,05 | [39/2017](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/7091%2CInformacja-nr-392017.html), [65/2017](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/7209%2CInformacja-nr-652017.html), [84/2017](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/7306%2CInformacja-nr-842017.html), [27/2018](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/7478%2CInformacja-nr-272018.html), [28/2018](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/7479%2CInformacja-nr-282018.html) |
| 2016 | 169,70 | 167,45 | 171,14 | 171,52 | 168,88 | [28/2016](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6574%2CInformacja-nr-282016.html), [45/2016](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6695%2CInformacja-nr-452016.html), [70/2016](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6838%2CInformacja-nr-702016.html), [17/2017](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6957%2CInformacja-nr-172017.html), [18/2017](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6958%2CInformacja-nr-182017.html) |
| 2015 | 169,99 | ‒ | 170,19 | 172,75 | 167,36 | [36/2015](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6270%2CInformacja-nr-362015.html), [46/2015](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6361%2CInformacja-nr-462015.html), [13/2016](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6469%2CInformacja-nr-132016.html), [14/2016](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6472%2CInformacja-nr-142016.html) |
| 2014 | 163,58 | ‒ | ‒ | ‒ | ‒ | [12/2015](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/6078%2CInformacja-nr-122015.html) |
| 2013 | 181,55 | ‒ | ‒ | ‒ | ‒ | [15/2014](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/5704%2CInformacja-nr-152014.html) |
| 2012 | 201,36 | ‒ | ‒ | ‒ | ‒ | [8/2013](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/5180%2CInformacja-nr-82013.html) |
| 2011 | 198,90 | ‒ | ‒ | ‒ | ‒ | [10/2012](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/4546%2CInformacja-nr-102012.html) |
| 2010 | 195,32 | ‒ | ‒ | ‒ | ‒ | [8/2011](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/3994%2CInformacja-nr-82011.html) |
| 2009 | 197,21 | ‒ | ‒ | ‒ | ‒ | [3/2010](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/3483%2CInformacja-nr-32010.html) |
| 2008 | 155,44 | ‒ | ‒ | ‒ | ‒ | [9/2009](http://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/3080%2CInformacja-nr-92009.html) |

\* Cena ta została obliczona i opublikowana przez Prezesa URE po raz pierwszy we wrześniu 2015 r. i dotyczyła II kwartału tego roku.\*\*Informacja Prezesa URE dot. średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w IV kwartale 2021 r. nie została jeszcze opublikowana, co przekłada się tym samym na jednoczesny brak informacji dot. średniej ceny rocznej.Źródło: Urząd Regulacji EnergetykiMając na uwadze powyższe należy podkreślić, że bieżąca sytuacja prowadzi do nadmiernego obciążenia odbiorców przemysłowych i indywidualnych, przez co wymaga ona podjęcia działań korygujących, co jest szczególnie istotne w przypadku obserwowanego obecnie zjawiska inflacji.Zaistniałe okoliczności generują także nadwsparcie inwestorów objętych systemem zielonych certyfikatów, co jest sprzeczne z programem pomocowym SA.37345 – *Polski system zielonych certyfikatów wspierający odnawialne źródła energii oraz zmniejszenie obciążeń wynikających z obowiązku certyfikatowego dla odbiorców energochłonnych*. Poziom łącznej pomocy inwestycyjnej oraz operacyjnej w 15-letnim okresie wsparcia w ramach systemu świadectw pochodzenia (z wyłączeniem biogazowni partycypujących w systemie błękitnych certyfikatów), wskazany w ww. decyzji Komisji Europejskiej dla poszczególnych technologii, wynosi bowiem 464,4 zł/MWh (biomasa), 429,2 zł/MWh (wiatr na lądzie) oraz 346,2 zł/MWh (woda). Należy przy tym zwrócić uwagę, że ok. ¾ instalacji objętych systemem zielonych certyfikatów to instalacje wiatrowe.Łączny przychód inwestorów z tytułu sprzedaży produkowanej energii oraz certyfikatów w chwili obecnej znacząco przekracza zatem ww. poziomy, co przedstawia poniższa grafika:Dodatkowo, kontrakty długoterminowe zawierane na Towarowej Giełdzie Energii potwierdzają utrzymanie się wysokiego poziomu cen energii elektrycznej w kolejnych latach. W efekcie już ten jeden strumień zapewnia wystarczająco wysoki przychód inwestorów OZE partycypujących w systemie świadectw pochodzenia, gwarantując rentowność ich instalacji. Warto także zauważyć, że pomimo utrzymującej się nadpodaży świadectw w Rejestrze Świadectw Pochodzenia, szacowanej na ok. 16,5 TWh, w dużej mierze taka wielkość jest jednak teoretyczna, gdyż zdecydowana większość certyfikatów została już zakontraktowana przez podmioty zobowiązane.Źródło: Ministerstwo Klimatu i ŚrodowiskaProjektowane rozporządzenie jest właściwą formą uregulowania systemu zielonych certyfikatów. Należy jednocześnie wskazać, że nie istnieje inna możliwość unormowania tej kwestii, co wynika z upoważnienia ustawowego zawartego w art. 60 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.). |
| 1. **Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?**
 |
| Brak analogicznych rozwiązań w innych krajach, w szczególności w krajach członkowskich OECD/UE. |
| 1. **Podmioty, na które oddziałuje projekt**
 |
| Grupa | Wielkość | Źródło danych  | Oddziaływanie |
| Przedsiębiorstwa obrotu energią elektryczną | Ok. 600 | Rejestr Urzędu Regulacji Energetyki | Obowiązek pozyskania odpowiedniego udziału sprzedawanej energiize źródeł odnawialnych. |
| Producenci energiiz odnawialnych źródeł energii | Ok. 3 tys. | Szacunki własne Ministerstwa Klimatu i Środowiska oraz dane Urzędu Regulacji Energetykii Zarządcy Rozliczeń S.A. | Utrzymanie opłacalności finansowej instalacji OZE. |
| Towarowa Giełda Energii S.A. | 1 | [www.tge.pl](file:///C%3A%5Cezdpuw%5Cezdpuw%5Cezdpuw%5C20200707100432313%5Cwww.tge.pl) | Obowiązki rozliczeniowe. |
| Urząd Regulacji Energetyki | 1 | [www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl) | Obowiązki rejestrowei kontrolne.  |
| 1. **Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji**
 |
| Projekt nie był przedmiotem pre-konsultacji.Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U.z 2017 r. poz. 248) i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów, zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji,w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.Projekt zostanie przekazany do konsultacji (14 dni) do następujących podmiotów: 1. Orlen S.A.;
2. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
3. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej;
4. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie;
5. Polski Komitet Energii Elektrycznej;
6. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych;
7. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej;
8. Stowarzyszenie Energii Odnawialnej;
9. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
10. Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego;
11. Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego;
12. Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych;
13. Towarzystwo Elektrowni Wodnych;
14. Krajowa Izba Gospodarcza;
15. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej;
16. Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej;
17. Polska Geotermalna Asocjacja;
18. Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne;
19. Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła;
20. Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki;
21. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej;
22. Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej – Polska PV;
23. Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki;
24. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
25. Izba Gospodarcza Wodociągi Polskie;
26. Stowarzyszenie Producentów Energii z Odpadów;
27. Inicjatywa dla Środowiska, Energii i Elektromobilności;
28. Instytut Gospodarki Nieruchomościami;
29. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska;
30. EC BREC Instytut Energetyki Odnawialnej;
31. Instytut na Rzecz Ekorozwoju;
32. Fundacja na rzecz Energetyki Zrównoważonej;
33. Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii;
34. Polska Izba Biomasy;
35. Stowarzyszenie Papierników Polskich;
36. Związek Banków Polskich.

Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (14 dni) następującym podmiotom:1) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów;2) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;3) Prezes Prokuratorii Generalnej Rzeczypospolitej Polskiej;4) Rzecznik Małych i Średnich Przedsiębiorców.Z uwagi na zakres projektu, który nie dotyczy zadań związków zawodowych, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe.Z uwagi na zakres projektu, który dotyczy praw i interesów organizacji pracodawców, projekt podlega opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców. Projekt zostanie przekazany (30 dni) do następujących reprezentatywnych organizacji pracodawców:1) Pracodawcy RP;2) Konfederacja Lewiatan;3) Związek Rzemiosła Polskiego;4) Związek Pracodawców Business Centre Club;5) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców;6) Federacja Przedsiębiorców Polskich.Projekt nie podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej (Dz. U. poz. 759). Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232 z późn. zm.), wobec czego nie wymaga zaopiniowania przez RDS.Projekt rozporządzenia nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostaną omówione w raporcie z opiniowania i konsultacji publicznych udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny. |
| 1. **Wpływ na sektor finansów publicznych**
 |
| (ceny stałe z …… 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  | Rozporządzenie nie powoduje skutków finansowych dla budżetu państwa. Sprzedaż certyfikatów pochodzenia odbywa się na zasadach rynkowych pomiędzy wytwórcami energii z odnawialnych źródeł, a przedsiębiorstwami obrotu energią. |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń | Rozporządzenie nie powoduje skutków finansowych dla budżetu państwa. Sprzedaż certyfikatów pochodzenia odbywa się na zasadach rynkowych pomiędzy wytwórcami energii z odnawialnych źródeł, a przedsiębiorstwami obrotu energią. |
| 1. **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 | - | - | - | - | - | - | - |
| osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze | - | - | - | - | - | - | - |
| W ujęciu niepieniężnym | duże przedsiębiorstwa | Obniżenie dotychczasowej wielkości udziału powinno przełożyć się na ograniczenie kosztów funkcjonowania systemu zielonych certyfikatów dla odbiorców przemysłowych, przy jednoczesnym utrzymaniu odpowiednich warunków funkcjonowania wytwórców energii z OZE uczestniczących w tym systemie. |
| sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw | Obniżenie dotychczasowej wielkości udziału powinno przełożyć się na ograniczenie kosztów funkcjonowania systemu zielonych certyfikatów dla odbiorców przemysłowych i indywidualnych, przy jednoczesnym utrzymaniu odpowiednich warunków funkcjonowania wytwórców energii z OZE uczestniczących w tym systemie. |
| rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe  | Obniżenie dotychczasowej wielkości udziału powinno przełożyć się na ograniczenie kosztów funkcjonowania systemu zielonych certyfikatów dla odbiorców indywidualnych, przy jednoczesnym utrzymaniu odpowiednich warunków funkcjonowania wytwórców energii z OZE uczestniczących w tym systemie. |
| osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze | Brak wpływu. |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń  | Brak dodatkowych informacji. |
| 1. **Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu**
 |
| [x]  nie dotyczy |
| Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności). | [ ]  tak[ ]  nie[ ]  nie dotyczy |
| [ ]  zmniejszenie liczby dokumentów [ ]  zmniejszenie liczby procedur[ ]  skrócenie czasu na załatwienie sprawy[ ]  inne:       | [ ]  zwiększenie liczby dokumentów[ ]  zwiększenie liczby procedur[ ]  wydłużenie czasu na załatwienie sprawy[ ]  inne:       |
| Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.  | [ ]  tak[ ]  nie[ ]  nie dotyczy |
| Komentarz:Wprowadzane przepisy zmieniają wielkość udziału, o którym mowa w art. 59 pkt 1 lub 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.). Przepisy nie wprowadzają nowych obciążeń regulacyjnych, realizują jedynie te wynikające z ustawy. |
| 1. **Wpływ na rynek pracy**
 |
| Brak wpływu. |
| 1. **Wpływ na pozostałe obszary**
 |
| [ ]  środowisko naturalne[ ]  sytuacja i rozwój regionalny[ ]  sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe | [ ]  demografia[ ]  mienie państwowe[ ]  inne:       | [ ]  informatyzacja[ ]  zdrowie |
| Omówienie wpływu | Brak wpływu. |
| 1. **Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego**
 |
| Przepisy dotyczą tzw. obowiązku OZE na 2023 r. |
| 1. **W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?**
 |
| Ewaluacja zostanie dokonana w czasie ewentualnej realizacji delegacji ustawowej zawartej w art. 60 ustawy o odnawialnych źródłach energii w kolejnych latach (najprawdopodobniej w pierwszym kwartale 2023 r.).Do ewaluacji wykorzystane zostaną mierniki wskazane w ww. ustawie, tj. rodzaj podmiotu zobowiązanego, ilość wytworzonej energii elektrycznej w mikroinstalacjach i w małych instalacjach, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych, dotychczasowa wielkość udziału energii elektrycznej i paliw pozyskiwanych z odnawialnych źródeł energii w ogólnej ilości energii i paliw zużywanych w energetyce oraz w transporcie, ilość wytworzonego biogazu rolniczego, a także wysokość ceny energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym. |
| 1. **Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)**
 |
| - |

#