|  |  |
| --- | --- |
| **Nazwa projektu**Rozporządzenia Ministra Energii w sprawie parametrów technicznych i technologicznych wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła w instalacjach odnawialnego źródła energii, miejsc i sposobów dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej, wymagań w zakresie pomiarów i rejestracji oraz minimalnego udziału biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy spalanej w instalacjach odnawialnego źródła energii**Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące**Ministerstwo Energii**Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu** Andrzej Piotrowski, Podsekretarz Stanu**Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu**Dominika Turska (e-mail: Dominika.Turska@me.gov.pl) | **Data sporządzenia**18 listopada 2016 r.**Źródło:** Upoważnienie ustawowe art.61 ustawy o odnawialnych źródłach energii z dnia 20 lutego 2015 (Dz. U. poz. 478) zmieniony przez art. 1 pkt 31 ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. (Dz.U.2016.925) zmieniającej nin. ustawę z dniem 1 lipca 2016 r.**Nr w wykazie prac:** 42.2.16 |
| **OCENA SKUTKÓW REGULACJI** |
| 1. **Jaki problem jest rozwiązywany?**
 |
| Rozporządzenie jest odpowiedzią na nowelizację ustawy o odnawialnych źródłach energii przez ustawę z dnia 22 czerwca 2016 r., która zmieniła brzmienie art. 61 przez art. 1 pkt 31. Zobowiązał on Ministra Energii do wydania rozporządzenia, które określa:1) parametry techniczne i technologiczne wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła w instalacjach odnawialnego źródła energii,2) wymagania dotyczące pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania ilości energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych w instalacjach odnawialnego źródła energii wykorzystujących, w procesie wytwarzania energii, nośniki energii, o których mowa w art. 2 pkt 22, oraz inne paliwa,3) minimalny udział biomasy, o której mowa w art. 44 ust. 3 pkt 7, w łącznej masie biomasy spalanej w instalacjach spalania wielopaliwowego, dedykowanych instalacjach spalania wielopaliwowego, układach hybrydowych oraz dedykowanych instalacjach spalania biomasy,4) miejsce dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 45 ust. 5,5) miejsce i sposób dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej na potrzeby ustalenia rzeczywistego rozliczenia obowiązku wytworzenia przez wytwórcę, który wygrał aukcję, energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72, 6) metodę proporcjonalną określania ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci, o której mowa w art. 92 ust. 12 |
| 1. **Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt**
 |
| Rozwiązaniem problemu zdefiniowanego w pkt. 1 jest wydanie aktu prawnego – Rozporządzenia Ministra Energii, który pozwoli na realizację zapisów art. 61 ustawy o odnawialnych źródłach energii.  |
| 1. **Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?**
 |
| Rozwiązywany problem wynika z konstrukcji ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz jej nowelizacji i nie dotyczy innych państw. |
| 1. **Podmioty, na które oddziałuje projekt**
 |
| Grupa | Wielkość | Źródło danych  | Oddziaływanie |
| Wytwórcy energii elektrycznej z OZE w instalacjach OZE. | Trudna do oszacowania. Powyżej 1 000 | Szacunki. | Projekt rozporządzenia ma charakter informacyjny. Zawiera wytyczne odnośnie: parametrów technicznych, technologicznych; wykonywania pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania energii elektrycznej i cieplnej wytworzonej w instalacji OZE; ilości udziału biomasy lokalnej w masie biomasy, m.in. na potrzeby otrzymania świadectwa pochodzenia lub sporządzenia deklaracji przystąpienia do aukcji; miejsc i sposobu wykonywania pomiarów energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz metody proporcjonalnego określania ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci. |
| 1. **Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji**
 |
| Projekt rozporządzenia zostanie poddany procedurze konsultacji publicznych z następującymi partnerami społecznymi:1. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
2. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
3. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
4. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej,
5. Przemysłowy Instytut Motoryzacji,
6. EC BREC Instytut Energetyki Odnawialnej Sp. z o.o.,
7. Stowarzyszenie Energii Odnawialnej,
8. Towarowa Giełda Energii S.A.,
9. Agencja Rynku Energii S.A.,
10. Towarzystwo Obrotu Energią,
11. Krajowa Izba Gospodarcza,
12. Polska Izba Gospodarcza „EKO-ROZWÓJ”,
13. Instytut na Rzecz Ekorozwoju,
14. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
15. Fundacja na rzecz Energetyki Zrównoważonej,
16. Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii,
17. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
18. Polskie Towarzystwo Certyfikacji Energii,
19. Panel Słoneczny 20x2020 - Instytut Energetyki Odnawialnej,
20. Polskie Towarzystwo Energetyki Słonecznej PTES-ISES
21. Polskie Towarzystwo Fotowoltaiki,
22. Polska Organizacja Rozwoju Technologii Pomp Ciepła,
23. Polska Geotermalna Asocjacja,
24. Polskie Stowarzyszenie Geotermiczne,
25. Polskie Stowarzyszenie Pomp Ciepła (PSPC),
26. Krajowe Forum Chłodnictwa Związek Pracodawców,
27. Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych,
28. Towarzystwo Elektrowni Wodnych,
29. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej,
30. Polskie Towarzystwo Energetyki Wiatrowej,
31. Krajowy Związek Rolników, Kółek i Organizacji Rolniczych,
32. Krajowa Rada Izb Rolniczych,
33. Polska Izba Biomasy,
34. Polskie Towarzystwo Biomasy Polbiom,
35. Stowarzyszenie Papierników Polskich,
36. Polska Izba Gospodarcza Przemysłu Drzewnego,
37. Krajowe Stowarzyszenie Sołtysów,
38. Ogólnopolska Izba Gospodarcza Recyklingu,
39. Polskie Stowarzyszenie Biogazu,
40. Polski Komitet Energii Elektrycznej,
41. Stowarzyszenie Producentów Polska Biomasa,
42. Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego,
43. Konfederacja Pracodawców Prywatnych Lewiatan,
44. SGS Polska Sp. z o. o.,
45. DEKRA Certification Sp. z o. o.,
46. Instytut Chemicznej Przeróbki Węgla,
47. Instytut Technologii Drewna,
48. Biocontrol Sp. z o. o.
 |
| 1. **Wpływ na sektor finansów publicznych**
 |
| (ceny stałe z 2016r.) | 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** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| budżet państwa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| JST |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| pozostałe jednostki (oddzielnie) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Wydatki ogółem** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| budżet państwa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| JST |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| pozostałe jednostki (oddzielnie) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Saldo ogółem** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| budżet państwa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| JST |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| pozostałe jednostki (oddzielnie) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Źródła finansowania  | Brak wpływu |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń | Projektowana regulacja nie pociąga za sobą obciążeń budżetu państwa oraz budżetów jednostek samorządu terytorialnego wobec czego nie wskazuje się źródeł finansowania.  |
| 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 2016 r.) | duże przedsiębiorstwa | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| W ujęciu niepieniężnym | duże przedsiębiorstwa | Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków |
| sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw | Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków |
| rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe  | Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków |
| Niemierzalne | (dodaj/usuń) |  |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń  | Projektowana regulacja nie będzie miała wpływu na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw. Minimalny procentowy udział wagowy biomasy lokalnej w łącznej masie biomasie dostarczonej do procesu spalania został ustalony biorąc pod uwagę ilość biomasy lokalnej, która może zostać wykorzystana na cele energetyczne, w instalacjach spalania wielopaliwowego, układach hybrydowych oraz dedykowanych instalacjach spalania biomasy. Przeciętnie nadwyżka słomy na terenie kraju wynosi około 3,1 mln ton i waha się od 2 do 4,5 mln ton w zależności od plonów zbóż w danym roku. Zasoby biomasy z upraw energetycznych ocenia się, że wynoszą około 120-130 tys. ton suchej masy. Szacowany potencjał drewna z sadów wynosi około 70 tys. ton rocznie.Powyższe dane zostały pozyskane od Ministerstwa Rolnictwa i Rozwoju Wsi. Tabele zawierające informacje o uzysku słomy w dt oraz ilość słomy na cele energetyczne w dt z podziałem na województwa w latach 2007 – 2014 oraz powierzchnia upraw roślin energetycznych w ha oraz ich potencjał energetyczny w t s.m. z podziałem na województwa w latach 2007 – 2014 stanowią odpowiednio załącznik 1 i 2.Minimalny procentowy udział biomasy został ustalony na poziomie 20% w roku 2017, na niższym poziomie niż w latach kolejnych, z uwagi na fakt konieczności przystosowania się wytwórców do wprowadzanych przepisów. |
| 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:Brak wpływu na obciążenia regulacyjne.  |
| 1. **Wpływ na rynek pracy**
 |
| Projektowana regulacja nie będzie miała wpływu na rynek pracy. |
| 1. **Wpływ na pozostałe obszary**
 |
| [ ]  środowisko naturalne[ ]  sytuacja i rozwój regionalny[ ]  inne:       | [ ]  demografia[ ]  mienie państwowe | [ ]  informatyzacja[ ]  zdrowie |
| Omówienie wpływu | Brak wpływu. |
| 1. **Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego**
 |
| 1 styczeń 2017 r. |
| 1. **W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?**
 |
| Zmiana rozporządzenia ma charakter wyłącznie techniczny i dostosowujący, nie jest planowana ewaluacja jej efektów. |
| 1. **Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)**
 |
| Załączniki:1. Uzysk słomy w dt oraz ilość słomy na cele energetyczne w dt z podziałem na województwa w latach 2007 – 2014
2. Powierzchnia upraw roślin energetycznych w ha oraz ich potencjał energetyczny w t s.m. z podziałem na województwa w latach 2007 – 2014
 |

Załącznik 1. Uzysk słomy w dt oraz ilość słomy na cele energetyczne w dt z podziałem na województwa w latach 2007 – 2014



*źródło: oszacowania Instytutu Technologiczno-Przyrodniczego*

Załącznik 2. Powierzchnia upraw roślin energetycznych w ha oraz ich potencjał energetyczny w t s.m. z podziałem na województwa w latach 2007 – 2014

****

*źródło: oszacowania Instytutu Technologiczno-Przyrodniczego*