|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Nazwa projektu**  Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wsparciem oraz jednostkowych wysokości premii gwarantowanej w roku 2023  **Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące**  Ministerstwo Klimatu i Środowiska  **Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu**  Anna Łukaszewska- Trzeciakowska, Podsekretarz Stanu  **Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu**  Adam Skakuj (adres e-mail: [askakuj@mos.gov.pl](mailto:askakuj@mos.gov.pl) tel. 22 369 16 57) | | | | | | | | | | | | | | | | | **Data sporządzenia** 2022-08-25  **Źródło:**  Upoważnienie ustawowe: art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji(Dz. U. z 2022 r. poz. 533)  **Nr w wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska:** 928 | | | | | | | | | | | |
| **OCENA SKUTKÓW REGULACJI** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Jaki problem jest rozwiązywany?** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, zwanej dalej „ustawą” lub „ustawą o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji”, nakłada na ministra właściwego do spraw energii obowiązek określenia, w drodze rozporządzenia, w terminie do 31 października każdego roku,maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wsparciem oraz jednostkowych wysokości premii gwarantowanej w kolejnym roku kalendarzowym.  Informacje dotyczące wartości premii gwarantowanej, maksymalnej wartość premii kogeneracyjnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej są ważnym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na określenie, czy dany projekt inwestycyjny uzyska wsparcie w ramach wsparcia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Rekomenduje się wydanie rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wsparciem oraz jednostkowych wysokości premii gwarantowanej w roku 2023 (zwanego dalej „projektem rozporządzenia”), które określi następujące wartości dla 2023 r.:   1. maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną; 2. maksymalną wartość premii kogeneracyjnej wynikającej z ilości energii, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną, w kolejnym roku kalendarzowym, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej; 3. maksymalną moc zainstalowaną elektryczną nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wytwórca może uzyskać premię gwarantowaną w danym roku kalendarzowym; 4. jednostkową wysokość premii gwarantowanej, w złotych za 1 MWh, dla nowej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy; 5. maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną; 6. maksymalną wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikającej z ilości energii, o której mowa powyżej; 7. maksymalną wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, w złotych za 1 MWh, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej; 8. jednostkową wysokość premii gwarantowanej, w złotych za 1 MWh, dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 1 ustawy, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy; 9. jednostkową wysokość premii gwarantowanej, w złotych za 1 MWh, dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 2 ustawy, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy; 10. jednostkową wysokość premii gwarantowanej, w złotych za 1 MWh, dla istniejącej małej jednostki kogeneracji, odrębnie dla jednostek kogeneracji opalanych paliwem, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy.   Maksymalne ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną oraz premią kogeneracyjną indywidualną, a także maksymalna moc zainstalowaną elektryczną nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wytwórca może uzyskać premię gwarantowaną, w roku 2023, została określona zgodnie z danymi przedstawionymi w Tabeli 6 w ocenie skutków regulacji do projektu ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji. W związku z niewykorzystaniem w poprzednich latach pełnej puli energii, której sprzedaż może zostać objęta wsparciem, ustala się wartość maksymalnej ilości energii na aktualnie obowiązującym poziomie.  Wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji została wyliczona na podstawie metody LCOE (Levelized Cost Of Electricity - uśredniony koszt energii elektrycznej) i odpowiada luce finansowej pomiędzy prognozowanymi kosztami operacyjnymi a prognozowanymi przychodami jednostki referencyjnej (odpowiednio o mocy zainstalowanej elektrycznej 30 MW oraz 500 kW) opalanej danego rodzaju paliwem (odpowiednio: paliwa gazowe, paliwa stałe, biomasa, pozostałe paliwa oraz paliwa gazowe i pozostałe paliwa) z tytułu sprzedaży energii elektrycznej. Przyjęte do kalkulacji założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe zostały zamieszczone w załącznikach nr 1-2.  Premia gwarantowana dla istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji w odniesieniu do jednostek opalanych paliwami innymi niż paliwa gazowe, została przyjęta na poziomie 0 zł/MWh ze względu na fakt, że na podstawie dostępnych danych brak jest luki finansowej pomiędzy prognozowanymi kosztami operacyjnymi a prognozowanymi przychodami operacyjnymi z tytułu sprzedaży energii elektrycznej.  Należy przy tym podkreślić, że do kalkulacji premii gwarantowanej dla ww. jednostek nie wlicza się poniesionych nakładów inwestycyjnych (w tym: nakładów odtworzeniowych), co wynika z decyzji Komisji Europejskiej z dnia 15.04.2019 r. w sprawie State Aid SA.51192 (2019/N) – Poland – CHP support and State aid SA.52530 (2019/N) – Poland – Reductions from CHP charges for Energy Intensive Users (Dz. Urz. UE C 268, s. 1). W przypadku istniejących jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi premia gwarantowana indywidualna w 2023 r. wyniesie 430,07 zł /MWh, natomiast dla istniejących małych jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi w roku 2023 – 370,42 zł /MWh.  Wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do zmodernizowanych jednostek kogeneracji oraz znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji oraz zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji została wyliczona na podstawie metody LCOE i odpowiada luce finansowej pomiędzy prognozowanymi kosztami operacyjnymi oraz nakładami kapitałowymi poniesionymi na znaczną modernizację lub modernizację a prognozowanymi przychodami jednostki referencyjnej (odpowiednio o mocy zainstalowanej elektrycznej 30 MW oraz 500 KW) opalanej danego rodzaju paliwem (odpowiednio: paliwa gazowe, paliwa stałe, biomasa, pozostałe paliwa oraz paliwa gazowe i pozostałe paliwa) z tytułu sprzedaży energii elektrycznej. Dodatkowo, wysokości premii gwarantowanej dla znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji odpowiada iloczynowi wysokości premii gwarantowanej jak dla nowej małej jednostki kogeneracji oraz współczynników korygujących dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 15 ust. 6 ustawy, co wpłynie na uzależnienie wysokości premii od poziomu poniesionych na znaczną modernizację nakładów inwestycyjnych. Przyjęte do kalkulacji założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe zostały zamieszczone w załącznikach nr 2-4.  Wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do nowych małych jednostek kogeneracji również odpowiada luce finansowej pomiędzy uśrednionym kosztem energii elektrycznej LCOE z jednostki kogeneracji opalanej danego rodzaju paliwem a prognozowanym przychodem z tytułu sprzedaży energii elektrycznej. Jednostkami referencyjnymi przyjętymi na potrzeby ustalenia wysokości premii gwarantowanych są jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej równej 500 kW, opalane danym rodzajem paliwa (paliwa gazowe oraz pozostałe paliwa). Przyjęte do kalkulacji założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe zostały zamieszczone w załącznikach nr 2 i 4.  Rolą zróżnicowania wysokości premii gwarantowanych jest zapobieżenie przekroczeniu przez wsparcie wysokości odpowiadających faktycznym kosztom funkcjonowania jednostek kogeneracji opalanych danego rodzaju paliwem (paliwa gazowe, paliwa stałe, biomasa oraz pozostałe paliwa) i wyeliminowanie przez to możliwości nadkompensaty.  W pracach nad projektem rozporządzenia wykorzystano model oparty o metodę LCOE oraz potwierdzone przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej i ciepłowniczej dane dotyczące funkcjonowania jednostek kogeneracji dla poszczególnych technologii, tj. m.in. przewidywany roczny czas pracy, współczynnik skojarzenia, wolumen produkcji ciepła użytkowego w przeliczeniu na jednostkę mocy elektrycznej zainstalowanej, koszty operacyjne i koszty zmienne (z wyłączeniem kosztów paliwowych oraz uprawnień do emisji CO2) w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej.  Osiągnięcie celu proponowanej regulacji nie jest możliwe za pomocą innych środków niż wydanie rozporządzenia. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Podmioty, na które oddziałuje projekt** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Grupa | | | Wielkość | | | | | | | | Źródło danych | | | | | | | | | | | | Oddziaływanie | | | | | |
| Jednostki samorządu terytorialnego | | | około 2800 | | | | | | | | szacunki własne | | | | | | | | | | | | Wpływ na podejmowanie decyzji inwestycyjnej w zakresie tworzenia nowych oraz nowych małych jednostek kogeneracji | | | | | |
| Przedsiębiorstwa ciepłownicze | | | kilkaset | | | | | | | | szacunki własne | | | | | | | | | | | | Wpływ na podejmowanie decyzji inwestycyjnej w zakresie tworzenia nowych lub znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji | | | | | |
| Operatorzy istniejących jednostek kogeneracji | | | 268 | | | | | | | | opracowanie własne na podstawie danych URE | | | | | | | | | | | | Wpływ na podejmowanie decyzji w zakresie modernizacji istniejących jednostek kogeneracji, informacja o możliwej do uzyskania premii gwarantowanej przez istniejące i modernizowane jednostki kogeneracji po przejściu procedury prekwalifikacji i uzyskaniu decyzji o możliwości ubiegania się o jej wypłatę | | | | | |
| 1. **Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Projekt rozporządzenia został zamieszczony na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248). Czas trwania planowanych konsultacji publicznych wyniesie 14 dni.  Projekt rozporządzenia podlega 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 Rozproszonej; 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. Izbą Gospodarczą Wodociągi Polskie; 15. Stowarzyszeniem Producentów Energii z Odpadów; 16. Związkiem Banków Polskich.   Projekt nie podlega opiniowaniu, konsultacjom ani uzgodnieniom z organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym z Europejskim Bankiem Centralnym.  Projekt nie podlega zaopiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego zgodnie z ustawą 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 także 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 2020 r. poz. 568, 2157, z 2021 r. poz. 2445.), w związku z czym nie podlega konsultacjom z Radą Dialogu Społecznego.  Projekt nie wymaga opiniowania przez reprezentatywne organizacje związkowe oraz reprezentatywne organizacje pracodawców.  Wyniki przeprowadzonych konsultacji publicznych i opiniowania zostaną zamieszczone na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji w raporcie z konsultacji. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | Nie dotyczy. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń | | Projektowana regulacja ma charakter wykonawczy wobec rozwiązań przyjętych w ustawie o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wobec czego nie będzie bezpośrednio powodowała dodatkowych skutków finansowych (w dochodach i wydatkach) dla sektora finansów publicznych, w tym budżetu państwa i budżetów jednostek samorządu terytorialnego | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | - |
| 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, w tym osoby niepełnosprawne i starsze oraz gospodarstwa domowe | | | | | | Projekt rozporządzenia nie będzie miał wpływu na funkcjonowanie rodzin, obywateli, w tym osób niepełnosprawnych i starszych, oraz gospodarstw domowych. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Wpływ na rynek pracy** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Regulacja ma charakter wykonawczy 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Wpływ na pozostałe obszary** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| środowisko naturalne  sytuacja i rozwój regionalny  sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe | | | | | demografia  mienie państwowe  inne: | | | | | | | | | | | | | | | informatyzacja  zdrowie | | | | | | | | |
| Omówienie wpływu | | Nie dotyczy. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Projektowana regulacja wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia i będzie obowiązywała w 2023 r. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ewaluacja zostanie dokonana w czasie opracowywania projektu rozporządzenia, które określi określone wartości w kolejnych latach funkcjonowania mechanizmu wsparcia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (od roku 2023). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. **Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Załącznik 1. Założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe przyjęte do obliczenia wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji na rok 2023.  Załącznik 2. Założenia makroekonomiczne i rynkowe na potrzeby obliczenia wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej, premii gwarantowanych w odniesieniu do nowej małej jednostki kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej jednostki kogeneracji.  Załącznik 3. Założenia techniczno – ekononomiczne na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu zmodernizowanej jednostki kogeneracji.  Załącznik 4. Założenia techniczno – ekononomiczne na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu nowej małej jednostki kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Załącznik 1. Założenia techniczno – ekonomiczne oraz makroekonomiczne i rynkowe przyjęte do obliczenia wysokości premii gwarantowanej w odniesieniu do istniejących jednostek kogeneracji oraz istniejących małych jednostek kogeneracji na rok 2023 (źródło: dane potwierdzone przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej w toku konsultacji projektu, dane rynkowe, 2022)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **od 1 do 50 MWe** | | | | **do 1 MWe** | |
|  |  | **Węgiel** | **Gaz** | **Pozostałe** | **Biomasa** | **Gaz** | **Pozostałe** |
| **Wyszczególnienie - założenia techniczno- ekonomiczne** |  |  |  |  |  |  |  |
| Sprawność ogólna brutto | % | 80% | 80% | 80% | 80% | 80% | 80% |
| Udział produkcji e.e. przypadający na potrzeby własne oraz produkcję wymuszoną w kondensacji | % | 15% | 5% | 5% | 15% | 5% | 5% |
| Czas wykorzystania mocy elektrycznej (średniogodzinowej mocy elektrycznej podczas pracy w procesie wysokosprawnej kogeneracji) | h / rok | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 |
| Wolumen produkcji ciepła użytkowego w przeliczeniu na jednostkę mocy elektrycznej zainstalowanej | GJ/MWe/rok | 30 638 | 14 400 | 14 400 | 28 800 | 14 400 | 14 400 |
| Współczynnik skojarzenia | # | 0,47 | 1 | 1 | 0,5 | 1 | 1 |
| Jednostkowe koszty operacyjne stałe (w tym koszty ogólne, koszty zarządu, koszty finansowe np. odestki, raty leasingu, itp.) z wyłączeniem kosztów amortyzacji | kPLN/MWe/rok | 400,00 | 500,00 | 500,00 | 450,00 | 900,00 | 900,00 |
| Jednostkowe koszty zmienne (w tym koszty sprzedaży) z wyłączeniem kosztów paliwa i kosztami EUA | PLN/MWh | 20,00 | 10,00 | 20,00 | 30,00 | 17,00 | 17,00 |
| Emisyjność jednostki paliwa | t/GJ | 0,094 | 0,056 | 0,056 | - | - | - |
| Przydział bezpłatnych uprawnień do emisji CO2 na ciepło | % | 14% | 20% | 20% | - | - | - |
| Dane makroekonomiczne i rynkowe |  |  |  |  |  |  |  |
| Cena EUA | PLN / EUA | 378,18 | 378,18 | 378,18 | - | - | - |
| Cena e.e. | PLN / MWh | 831,37 | 831,37 | 831,37 | 831,37 | 831,37 | 831,37 |
| Jednostkowa cena paliwa z uwzględnieniem transportu | PLN / GJ | 17,65 | 120,79 | 88,72 | 27,50 | 123,79 | 89,47 |
| Cena ciepła jednoskładnikowa za wytwarzanie (w przypadku jednostek >50 MWe danej jednostki kogeneracji) | PLN / GJ | 45,24 | 54,42 | 44,08 | 45,77 | 54,42 | 44,08 |

Załącznik 2. Założenia makroekonomiczne i rynkowe na potrzeby obliczenia wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej, premii gwarantowanych w odniesieniu do nowej małej jednostki kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej jednostki kogeneracji (źródło: dane potwierdzone przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej w toku konsultacji projektu, 2022; Recommended parameters for reporting on GHG projections in 2023 (Komisja Europejska, 2022); Wytyczne dotyczące stosowania jednolitych wskaźników makroekonomicznych będących podstawą oszacowania skutków finansowych projektowanych ustaw (Ministerstwo Finansów – Aktualizacja – kwiecień 2022))

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Założenia makroekonomiczne i rynkowe** | **Jednostka** | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |
| **Inflacja CPI Polska** | **%** | 3,4% | 5,1% | 9,1% | 7,8% | 4,8% | 3,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% | 2,5% |
| **Kurs EUR / PLN** | **#** | 4,45 | 4,57 | 4,59 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 | 4,57 |
| **Ceny paliw** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Cena węgla kamiennego dla elektrociepłowni | PLN/GJ | 13,3 | 11,8 | 61,4 | 41,3 | 31,4 | 21,7 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,8 | 11,8 |
| Cena biomasy | PLN/GJ | 20,3 | 20,0 | 67,8 | 53,8 | 47,8 | 37,5 | 34,1 | 37,5 | 40,9 | 44,2 | 47,6 | 48,5 | 49,3 | 50,2 | 51,1 | 51,9 | 52,8 | 53,7 | 54,5 | 55,4 | 56,3 |
| Cena gazu | PLN/GJ | 19,31 | 26,58 | 152,39 | 109,68 | 66,72 | 60,32 | 58,59 | 57,20 | 56,09 | 55,20 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 |
| Cena gazu (JK poniżej 1MWe) | PLN/GJ | 19,31 | 26,58 | 156,96 | 112,97 | 68,72 | 62,13 | 60,35 | 58,91 | 57,77 | 56,85 | 53,19 | 53,19 | 53,19 | 53,19 | 53,19 | 53,19 | 53,19 | 53,19 | 53,19 | 53,19 | 53,19 |
| Cena gazu z odmetanowania kopalni | PLN/GJ | 14,48 | 19,94 | 114,29 | 82,26 | 50,04 | 45,24 | 43,94 | 42,90 | 42,07 | 41,40 | 38,73 | 38,73 | 38,73 | 38,73 | 38,73 | 38,73 | 38,73 | 38,73 | 38,73 | 38,73 | 38,73 |
| **Ceny uprawnień do emisji CO2** | **EUR/tonę** | 32,79 | 34,07 | 75,00 | 77,00 | 78,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 84,20 | 88,40 | 92,60 | 96,80 | 101,00 | 117,63 | 122,88 | 128,13 | 133,38 | 167,50 |
| **Energia elektryczna - cena hurtowa** | **PLN/MWh** | 252,69 | 264,59 | 1069,90 | 666,46 | 601,00 | 481,98 | 337,03 | 353,63 | 370,22 | 386,82 | 403,42 | 408,50 | 413,58 | 418,67 | 423,75 | 428,84 | 433,92 | 439,01 | 444,10 | 449,18 | 454,27 |

Załącznik 3. Założenia techniczno – ekononomiczne na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu zmodernizowanej jednostki kogeneracji (źródło: dane potwierdzone przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej w toku konsultacji projektu, 2022)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Wyszczególnienie** | **Jednostka** | **Węgiel** | **Gaz** | **Pozostałe** | **Biomasa** |
| Moc elektryczna brutto | *MWe* | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Sprawność ogólna brutto | *%* | 80% | 80% | 80% | 80% |
| Udział produkcji e.e. przypadający na potrzeby własne | *%* | 15% | 5% | 5% | 15% |
| Czas wykorzystania max. mocy zainstalowanej | *h / rok* | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| Wolumen rocznej produkcji ciepła użytkowego | *GJ/rok* | 919 149 | 432 000 | 432 000 | 864 000 |
| Współczynnik skojarzenia | *MWe/MWt* | 0,47 | 1 | 1 | 0,5 |
| Jednostkowe nakłady inwestycyjne | *mln PLN/MWe* | 12,5 | 8,5 | 8,5 | 14 |
| Jednostkowe koszty operacyjne stałe z wyłączeniem kosztów amortyzacji | *kPLN/MWe/rok* | 400 | 500 | 500 | 450 |
| Jednostkowe koszty zmienne z wyłączeniem kosztów paliwa i kosztów EUA | *PLN/MWh* | 20 | 17 | 17 | 30 |
| Emisyjność jednostki paliwa | *kg/GJ* | 94 | 56 | 56 | - |
| Rok zakończenia budowy | *lata* | 2028 | 2026 | 2026 | 2028 |
| Czas eksploatacji | *lata* | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Okres wsparcia | *lata* | 15 | 15 | 15 | 15 |
| WACC nominalny | *%* | 8% | 8% | 8% | 8% |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Wyszczególnienie** | **Jednostka** | **Gaz** | **Pozostałe** |
| Moc elektryczna brutto | *MWe* | 0,5 | 0,5 |
| Sprawność ogólna brutto | *%* | 80% | 80% |
| Udział produkcji e.e. przypadający na potrzeby własne | *%* | 5% | 5% |
| Czas wykorzystania max. mocy zainstalowanej | *h / rok* | 4 000 | 4 000 |
| Wolumen rocznej produkcji ciepła użytkowego | *GJ/rok* | 7 200 | 7 200 |
| Współczynnik skojarzenia | *MWe/MWt* | 1 | 1 |
| Jednostkowe nakłady inwestycyjne | *mln PLN/MWe* | 10 | 10 |
| Jednostkowe koszty operacyjne stałe z wyłączeniem kosztów amortyzacji | *kPLN/MWe/rok* | 900 | 900 |
| Jednostkowe koszty zmienne z wyłączeniem kosztów paliwa i kosztów EUA | *PLN/MWh* | 17 | 17 |
| Emisyjność jednostki paliwa | *kg/GJ* | - | - |
| Rok zakończenia budowy | *lata* | 2026 | 2026 |
| Czas eksploatacji | *lata* | 25 | 25 |
| Okres wsparcia | *lata* | 15 | 15 |
| WACC nominalny | *%* | 8% | 8% |

Załącznik 4. Założenia techniczno – ekononomiczne na potrzeby obliczenia wysokości premii gwarantowanych w odniesieniu nowej małej jednostki kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji (źródło: dane potwierdzone przez przedstawicieli branży elektrociepłowniczej w toku konsultacji projektu, 2022)