|  |  |
| --- | --- |
| **Nazwa projektu**Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło**Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące**Ministerstwo Klimatu i Środowiska**Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu** Pani Anna Łukaszewska Trzeciakowska – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Klimatu i Środowiska**Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu**Paweł Bogusławski – Główny Specjalistatel. 691 985 561mail: pawel.boguslawski@klimat.gov.pl | **Data sporządzenia**26.09.2022 r.**Źródło** Upoważnienie ustawoweart. 46 ust. 5 i 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 poz. 1385), zwanej dalej „ustawa – Prawo energetyczne”**Nr w Wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska**916 |
| **OCENA SKUTKÓW REGULACJI** |
| 1. **Jaki problem jest rozwiązywany?**
 |
| Konieczność wydania projektowanego rozporządzenia zmieniającego rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. poz. 718, z późn. zm., zwanego dalej „zmienianym rozporządzeniem”), zwanego dalej „projektem rozporządzenia” jest skutkiem bardzo trudnej sytuacji, w jakiej znajdują się przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność gospodarczą wytwarzania ciepła w kogeneracji. Wpłynęło na to przede wszystkim aktualne otoczenie makroekonomiczne, a w szczególności duże wzrosty cen uprawnień do emisji gazów cieplarnianych oraz cen paliw w 2021 i 2022 roku, które powodują, że koszty prowadzenia działalności gospodarczej wytwarzania ciepła w źródłach kogeneracyjnych w 2022 roku nie będą możliwe do pokrycia w pełni przez przychody ustalone w oparciu o uproszczoną metodę kształtowania taryf dla kogeneracji na podstawie § 13 zmienianego rozporządzenia. Przepis ten dotyczy stosowania uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek opłat w taryfach dla ciepła.Dodatkowo, aktualna sytuacja geopolityczna związana z wywołaną przez Federację Rosyjską wojną w Ukrainie w sposób istotny zwiększa niepewność w zakresie prowadzonej w Polsce działalności gospodarczej, w szczególności ze względu na ograniczenia w dostępności stosowanych paliw oraz znaczny wzrost ich kosztów. Ograniczenia w zakresie importu rosyjskich surowców energetycznych mogą w perspektywie krótkoterminowej doprowadzić do dalszego wzrostu cen paliw. Aby odpowiedzieć na te problemy, niezbędne jest umożliwienie odzwierciedlenia w obowiązujących taryfach zwiększonych już w roku poprzednim i odzwierciedlonych w opublikowanych wskaźnikach referencyjnych kosztów prowadzonej działalności wytwarzania ciepła w kogeneracji. Bez możliwości faktycznego wykorzystania wskaźników referencyjnych w taryfach dla ciepła w roku 2022, sytuacja sektora elektrociepłowni jeszcze bardziej się pogorszy w stosunku do sytuacji aktualnej. Niezależnie od powyższego, uwzględnienie korekty wzrostowej zmian prowadzenia działalności gospodarczej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezesa URE) w zmianie wskaźników referencyjnych na rok 2023 może spowodować podwójną stratę przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających ciepło w jednostkach kogeneracji (zwanych dalej „przedsiębiorstwami energetycznymi” lub „przedsiębiorstwami”).Utrzymywanie preferencji w taryfach dla ciepła wyłącznie dla jednostek kogeneracji oddanych do użytku po 3 listopada 2010 r., o czym stanowi § 13 ust. 8 zmienianego rozporządzenia, dla których nie stosuje się ograniczeń we wzroście planowanych przychodów, zgodnie z § 13 ust. 6 zmienianego rozporządzenia, jest w obecnej sytuacji nieuzasadnione, ponieważ grupa przedsiębiorstw energetycznych eksploatujących źródła oddane do użytkowania przed wskazaną datą ponosi straty z powodu braku możliwości pokrycia kosztów prowadzenia działalności gospodarczej wytwarzania ciepła w kogeneracji, przychodami uzyskiwanymi z prowadzenia tej działalności. Celem wyrównania możliwości uzyskania przychodu pokrywającego koszty prowadzenia działalności gospodarczej dla jednostek kogeneracji konieczna jest taka zmiana § 13 ust. 6 zmienianego rozporządzenia, która odzwierciedli możliwość zwiększenia wzrostu planowanego przychodu, zgodnie z publikowanym przez Prezesa URE wskaźnikiem referencyjnym, którego wartość ustalana jest na podstawie „wielkości k” – tj. zmiany kosztów obciążających jednostkę produkowanego ciepła w jednostkach kogeneracji wynikającą z istotnej zmiany warunków wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwa energetyczne w takim zakresie, w jakim koszty związane z prowadzeniem działalności gospodarczej będą obciążać produkcję ciepła w okresie obowiązywania wskaźnika referencyjnego, a nie obciążały jej w okresie poprzedzającym okres ustalania tego wskaźnika.  |
| 1. **Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt**
 |
| W celu urealnienia metody ograniczenia wzrostu planowanych przychodów proponuje się zmianę § 13 ust. 6 zmienianego rozporządzenia uwzględniając we wzorach ograniczających wzrost planowanego przechodu w taryfach dla ciepła wytworzonego w kogeneracji składnika:$$(Xc-1) x 100$$Proponowany § 13 ust. 6 otrzymuje brzmienie:„6. Wskaźnik zmiany przychodów ze sprzedaży ciepła dla źródeł ciepła [w %], dla których przedsiębiorstwo energetyczne stosuje uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, o którym mowa w ust. 1, obliczanych na podstawie planowanych cen lub stawek opłat i planowanych na dany rok stosowania taryfy wielkości sprzedaży ciepła, mocy zamówionej oraz nośnika ciepła w kalkulacji tych cen i stawek opłat dla źródeł ciepła nie może być wyższy, uwzględniając wielkość przychodów ze sprzedaży ciepła obliczanych dla tych źródeł na podstawie dotychczas stosowanych cen i stawek opłat wynikających z obowiązującej taryfy oraz planowanych, na dany rok stosowania taryfy, wielkości sprzedaży ciepła, mocy zamówionej oraz nośnika ciepła w kalkulacji cen i stawek opłat dla tych źródeł ciepła, niż określony wzorem:($\frac{C\_{CSn}}{C\_{CSn-1}}-1)×100+3+(Xc-1) x 100$dla przedsiębiorstw, których jednoskładnikowa cena ciepła (Cn-1) [w zł/GJ] obliczona na podstawie taryfy obowiązującej w dniu poprzedzającym dzień złożenia wniosku taryfowego i planowanej wielkości sprzedaży ciepła, mocy zamówionej oraz nośnika ciepła na pierwszy rok stosowania taryfy spełniała warunek:$$\frac{C\_{n-1}}{C\_{CSn}}\leq 0,8,$$($\frac{C\_{CSn}}{C\_{CSn-1}}-1)×100+2,75+(Xc-1) x 100$dla przedsiębiorstw, których jednoskładnikowa cena ciepła (Cn-1) [w zł/GJ] obliczona na podstawie taryfy obowiązującej w dniu poprzedzającym dzień złożenia wniosku taryfowego i planowanej wielkości sprzedaży ciepła, mocy zamówionej oraz nośnika ciepła na pierwszy rok stosowania taryfy spełniała warunek:$$0,8<\frac{C\_{n-1}}{C\_{CSn}}\leq 0,9,$$($\frac{C\_{CSn}}{C\_{CSn-1}}-1)×100+2,25+(Xc-1) x 100$dla przedsiębiorstw, których jednoskładnikowa cena ciepła (Cn-1) [w zł/GJ] obliczona na podstawie taryfy obowiązującej w dniu poprzedzającym dzień złożenia wniosku taryfowego i planowanej wielkości sprzedaży ciepła, mocy zamówionej oraz nośnika ciepła na pierwszy rok stosowania taryfy spełniała warunek:$$0,9<\frac{C\_{n-1}}{C\_{CSn}}$$– gdzie poszczególne symbole oznaczają:CCSn - średnią cenę sprzedaży ciepła, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy, wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji, w których zużywane jest tego samego rodzaju paliwo jak w danej jednostce kogeneracji [w zł/GJ],CCSn-1 - średnią cenę sprzedaży ciepła, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy, wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji, w których zużywane jest tego samego rodzaju paliwo jak w danej jednostce kogeneracji, ogłoszoną w roku poprzedzającym rok ostatnio ogłoszonej średniej ceny sprzedaży ciepła oznaczonej symbolem „CCSn” [w zł/GJ].XC – obowiązujący wskaźnik referencyjny, o którym mowa w art. 47 ust. 2f, ustalony zgodnie z § 13 ust. 4.”W celu zobligowania przedsiębiorstw kształtujących taryfy dla ciepła w sposób uproszczony do ewentualnego zmniejszenia wzrostu planowanych przychodów w sytuacji, gdy dynamika publikowanych przez Prezesa URE średnich cen sprzedaży ciepła będzie spadkowa lub wskaźnik referencyjny wpłynie na konieczność zmniejszenia planowanych przychodów – proponuje się uchylić w § 13 ust. 7 w aktualnym brzemieniu: „W przypadku gdy wartość wskaźnika wzrostu przychodów, o którym mowa w ust. 6, będzie niższa od 0, przyjmuje się wartość tego wskaźnika równą 0.”. W konsekwencji, w § 13 ust. 6 zaproponowano zmianę wyrazów „[w]skaźnik wzrostu przychodów” na „[w]skaźnik zmiany przychodów”. **Oczekiwany efekt proponowanej regulacji****Tabela 1.** Prezentacja możliwych wzrostów planowanych przychodów w taryfach dla jednostek kogeneracji wytwarzających ciepło z węgla kamiennego przy średniej cenie na podstawie raportu Urzędu Regulacji Energetyki (URE) „Energetyka cieplna w liczbach 2020”[[1]](#footnote-2), przy założeniu kształtowania taryfy dla ciepła na podstawie aktualnych przepisów.

|  |
| --- |
| **Zakładany średni wzrost średniej ceny z kogeneracji przy zastosowaniu aktualnego brzmienia § 13 ust. 6 zmienianego rozporządzenia** |
|   |   | Aktualna cena PE [zł/GJ] | **40,9** | **40,9** | **40,9** |   |
|   |   | dla przedziału ceny | >0,9 | >0,8; <0,9 | <0,8 |   |
|   |   |   |  p.p. | 2,25 | 2,75 | 3 |   |
|   |   |   | CCSn [zł/GJ] | 51,91 | 51,91 | 51,91 |   |
|   |   |   | CCSn-1 [zł/GJ] | 50,38 | 50,38 | 50,38 |   |
|   | Możliwy wzrost | **Aktualnie [%]** | 5,29 | 5,79 | 6,04 |   |
|   | Oczekiwana cena | **Aktualnie [zł/GJ]** | **43,06** | **43,27** | **43,37** |   |

**Tabela 2.** Prezentacja możliwych wzrostów planowanych przychodów w taryfach dla jednostek kogeneracji wytwarzających ciepło z węgla kamiennego przy średniej cenie na podstawie raportu URE „Energetyka cieplna w liczbach 2020”[[2]](#footnote-3), przy założeniu kształtowania taryfy dla ciepła na podstawie zmienionych przepisów.

|  |
| --- |
| **Zakładany średni wzrost średniej ceny z kogeneracji po zmianie brzmienia § 13 ust. 6 zmienianego rozporządzenia** |
|   |   | Aktualna cena PE [zł/GJ] | **40,9** | **40,9** | **40,9** |   |
|   |   |   | cena<0,9 | cena<0,8 | cena>0,8 |   |
|   |   |   |  p.p. | 2,25 | 2,75 | 3 |   |
|   |   |   | CCSn [zł/GJ] | 51,91 | 51,91 | 51,91 |   |
|   |   |   | CCSn-1 [zł/GJ] | 50,38 | 50,38 | 50,38 |   |
|   | Możliwy wzrost | **Wzrost Xc [%]** | 30,29 | 30,79 | 31,04 |   |
|   | Oczekiwana cena | **Wzrost Xc [zł/GJ]** | **53,29** | **53,49** | **53,59** |   |

Z powyższego zestawienia i porównania danych zawartych w ww. tabelach wynika, że przy średniej cenie ciepła z jednostek kogeneracji opalanych węglem kamiennym wynoszącej 40,90 zł/GJ po wprowadzeniu projektowanego przepisu, planowane przychody przedsiębiorstw energetycznych w taryfach dla ciepła z kogeneracji wzrosną o 25%, co przełoży się w 70% na obciążenie dla odbiorców ciepła, dając 17,5% możliwego wzrostu opłat za dostawę ciepła.**Tabela 3.** Prezentacja możliwych wzrostów planowanych przychodów w taryfach dla jednostek kogeneracji wytwarzających ciepło z gazu ziemnego wysokometanowego przy średniej cenie na podstawie raportu URE „Energetyka cieplna w liczbach 2020”[[3]](#footnote-4), przy założeniu kształtowania taryfy dla ciepła na podstawie aktualnych przepisów.

|  |
| --- |
| **Zakładany średni wzrost średniej ceny z kogeneracji przy zastosowaniu aktualnego brzmienia § 13 ust. 6 zmienianego rozporządzenia** |
|   |   | Aktualna cena PE [zł/GJ] | **47,25** | **47,25** | **47,25** |   |
|   |   | dla przedziału ceny | >0,9 | >0,8; <0,9 | <0,8 |   |
|   |   |   |  p.p. | 2,25 | 2,75 | 3 |   |
|   |   |   | CCSn [zł/GJ] | 72,02 | 72,02 | 72,02 |   |
|   |   |   | CCSn-1 [zł/GJ] | 72,43 | 72,43 | 72,43 |   |
|   | Możliwy wzrost | **Aktualnie [%]** | 1,68 | 2,18 | 2,43 |   |
|   | Oczekiwana cena | **Aktualnie [zł/GJ]** | **48,05** | **48,28** | **48,40** |   |

**Tabela 4.** Prezentacja możliwych wzrostów planowanych przychodów w taryfach dla jednostek kogeneracji wytwarzających ciepło z gazu ziemnego wysokometanowego przy średniej cenie na podstawie raportu URE „Energetyka cieplna w liczbach 2020”[[4]](#footnote-5), przy założeniu kształtowania taryfy dla ciepła na podstawie zmienionych przepisów.

|  |
| --- |
| **Zakładany średni wzrost średniej ceny z kogeneracji po zmianie brzmienia § 13 ust. 6 zmienianego rozporządzenia** |
|   |   | Aktualna cena PE [zł/GJ] | **47,25** | **47,25** | **47,25** |   |
|   |   |   | cena<0,9 | cena<0,8 | cena>0,8 |   |
|   |   |   |  p.p. | 2,25 | 2,75 | 3 |   |
|   |   |   | CCSn [zł/GJ] | 72,02 | 72,02 | 72,02 |   |
|   |   |   | CCSn-1 [zł/GJ] | 72,43 | 72,43 | 72,43 |   |
|   | Możliwy wzrost | **Wzrost Xc [%]** | 32,68 | 33,18 | 33,43 |   |
|   | Oczekiwana cena | **Wzrost Xc [zł/GJ]** | **62,69** | **62,93** | **63,05** |   |

Z powyższego zestawienia i porównania danych zawartych w tabelach wynika, że przy średniej cenie ciepła z jednostek kogeneracji opalanych gazem ziemnym wysokometanowym wynoszącej 47,25 zł/GJ po wprowadzeniu projektowanego przepisu, planowane przychody przedsiębiorstw energetycznych w taryfach dla ciepła z kogeneracji wzrosną o 31%, co przełoży się w 70% na obciążenie dla odbiorców ciepła, dając 21,7% możliwego wzrostu opłat za dostawę ciepła.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?**
 |
| Nie dotyczy. Brak znanych przypadków podobnych rozwiązań. |
| 1. **Podmioty, na które oddziałuje projekt**
 |
| Grupa | Wielkość | Źródło danych  | Oddziaływanie |
| Przedsiębiorstwa koncesjonowane prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła w kogeneracji | 128 | Raport „Energetyka Cieplna w liczbach – 2020”[[5]](#footnote-6). Urząd Regulacji Energetyki | Urealnienie kosztów przenoszonych przy średnich cenach sprzedaży ciepła stosowanych do kształtowania taryf dla ciepła w kogeneracji – sposób uproszczony, o którym mowa w art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne oraz w § 13 zmienianego rozporządzenia przez umożliwienie przyjęcia wzrostu planowanych przychodów zgodnie z zmieniającym się otoczeniem regulacyjnym. |
| Odbiorcy końcowi | W 2020 r. udział ciepła z kogeneracji wynosił 65,2% produkcji ciepła ogółem | Raport „Energetyka Cieplna w liczbach – 2020”.[[6]](#footnote-7) Urząd Regulacji Energetyki | Zaproponowana modyfikacja regulacji taryfowej wpływa na ceny ciepła w stopniu niemożliwym do oceny. Należy zwrócić uwagę na fakt, że składnik zmienianego wzoru (Xc-1) x 100 będzie urealniać ten wzrost, co będzie możliwe zarówno w kierunku jego zwiększenia, jak i zmniejszenia, w przypadku wskaźnika referencyjnego opublikowanego przez Prezesa URE o wartości poniżej 1. W konsekwencji rachunki za ciepło będą wyższe w przypadku zwiększenia się kosztów prowadzenia działalności wytwarzania ciepła z kogeneracji, ale obniżą się, gdy koszty wytwarzania będą charakteryzować się spadkiem, co odzwierciedlić powinien wskaźnik referencyjny Xc. |
| Prezes Urzędu Regulacji Energetyki | 1 | Projekt rozporządzenia | Zmiana niektórych taryf dla ciepła z kogeneracji, co będzie wynikać z przepisów przejściowych. |
| 1. **Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji**
 |
| Projekt rozporządzenia zostanie 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). Projekt rozporządzenia zostanie przekazany w ramach 3-dniowych konsultacji publicznych do następujących podmiotów: 1. Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie;
2. Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych;
3. Izby Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
4. Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu;
5. Izby Gospodarczej Gazownictwa;
6. Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie;
7. Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej;
8. Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska;
9. Krajowej Izby Gospodarczej;
10. Związku Banków Polskich.

Jednocześnie projekt rozporządzenia zostanie przekazany do zaopiniowania przez Prezesa URE, zgodnie z art. 46 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne. Projekt rozporządzenia nie zostanie skierowany do opiniowania przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego. Regulacja nie wpływa bezpośrednio na koszty ponoszone przez jednostki samorządu terytorialnego. Zgodnie z art. 3 pkt 5 ustawy 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) do zadań tej Komisji należy opiniowanie projektów aktów normatywnych, programów i innych dokumentów rządowych dotyczących problematyki samorządu terytorialnego, w tym także określających relacje między samorządem terytorialnym a innymi organami administracji publicznej. Projekt rozporządzenia zakłada pewne działania, których skutki dotyczą wszystkich przedsiębiorstw energetycznych będących uczestnikami systemów ciepłowniczych bez względu na właściciela. Oddziaływanie projektu rozporządzenia na te przedsiębiorstwa energetyczne, których właścicielem są jednostki samorządu terytorialnego, będzie takie samo jak na inne przedsiębiorstwa energetyczne, a więc urealnienie kształtowania taryf dla ciepła z kogeneracji z zastosowaniem średnich cen sprzedaży ciepła i wskaźnika referencyjnego. Z tego względu nie ma potrzeby przekazania projektu rozporządzenia do opiniowania przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego.Projekt rozporządzenia nie wymaga również zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego, reprezentatywne organizacje związkowe i reprezentatywne organizacje pracodawców, gdyż nie reguluje kwestii będących w obszarze ich działania. Z uwagi na zakres projektu rozporządzenia, który nie dotyczy praw i interesów związków pracodawców oraz zadań związków zawodowych, projekt nie podlega opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców i związki zawodowe. Projekt rozporządzenia nie wymaga zasięgnięcia opinii, dokonania konsultacji oraz dokonania uzgodnienia z innymi organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym Europejskim Bankiem Centralnym.Wyniki przeprowadzonych konsultacji publicznych 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** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| budżet państwa | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| JST | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| pozostałe jednostki (oddzielnie) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Wydatki ogółem** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| budżet państwa | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| JST | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| pozostałe jednostki (oddzielnie) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Saldo ogółem** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| budżet państwa | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| JST | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| pozostałe jednostki (oddzielnie) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Źródła finansowania  | Projekt rozporządzenia nie ma wpływu na dochody i wydatki budżetu państwa. |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń | Projekt rozporządzenia nie powoduje skutków finansowych dla jednostek sektora finansów publicznych, w tym budżetu państwa i budżetów jednostek samorządu terytorialnego, polegających na zwiększeniu wydatków lub zmniejszeniu dochodów tych jednostek w stosunku do wielkości wynikających z obowiązujących przepisów. |
| 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 tys. zł, ceny stałe z … 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 |
| (dodaj/usuń) |  |  |  |  |  |  |  |
| W ujęciu niepieniężnym | duże przedsiębiorstwa | Umożliwienie dokonania transformacji energetycznej niezbędnej z punktu widzenia polityki klimatycznej Unii Europejskiej i „Polityki Energetycznej Polski do 2040 r.”[[7]](#footnote-8) przez zwiększenie przychodów przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających ciepło w kogeneracji.Urealnienie procesu zatwierdzania taryf dla ciepła z kogeneracji. |
| sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw | Umożliwienie dokonania transformacji energetycznej niezbędnej z punktu widzenia polityki klimatycznej Unii Europejskiej i „Polityki Energetycznej Polski do 2040 r.”[[8]](#footnote-9) przez zwiększenie przychodów przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających ciepło w kogeneracji.Urealnienie procesu zatwierdzania taryf dla ciepła z kogeneracji. |
| rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe  | Zmiana pośrednio zapewni funkcjonowanie przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających ciepło w kogeneracji (w szczególności w dużych miastach) umożliwiając rzetelne podejście przy kształtowaniu taryf dla ciepła, co będzie miało wpływ na bezpieczeństwo dostaw ciepła do odbiorców oraz transformację energetyczną pozwalającą na zmianę ciepłownictwa systemowego zgodnie z polityką klimatyczną Unii Europejskiej i „Polityką Energetyczną Polski do 2040 r.”[[9]](#footnote-10)Wzrost obciążeń dla odbiorców końcowych ciepła – jak wskazano w Tabelach 1-4. |
| (dodaj/usuń) | Brak |
| Niemierzalne | (dodaj/usuń) | Brak |
| (dodaj/usuń) | Brak |
| Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń  | Nie dotyczy |
| 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 |
| 1. **Wpływ na rynek pracy**
 |
| Rozporządzenie nie zawiera przepisów, które w bezpośredni sposób wpływałyby na rynek pracy.  |
| 1. **Wpływ na pozostałe obszary**
 |
| [x]  środowisko naturalne[ ] sytuacja i rozwój regionalny[ ]  sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe | [ ]  demografia[ ]  mienie państwowe[ ]  inne:       | [ ]  informatyzacja[x]  zdrowie |
| Omówienie wpływu | Projekt rozporządzenia przyczyni się do urealnienia rentowności przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających ciepło w kogeneracji. Aktualnie ponad 70% ciepła systemowego jest wytwarzane z węgla, a większość systemów ciepłowniczych nie może być uznana za systemy efektywne. Ten stan rzeczy musi się zmienić w ciągu najbliższych lat. Żeby przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające ciepło w kogeneracji tego dokonały, nie mogą mieć ograniczonych przychodów. Aby ta zmiana była możliwa, przedsiębiorstwa te muszą dysponować odpowiednimi środkami finansowymi, do czego przyczyni się proponowana zmiana przepisu. Dzięki tej zmianie odsunie się zagrożenie upadłością dla niektórych przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających ciepło w kogeneracji. Przeprowadzenie transformacji energetycznej ciepłownictwa wpłynie także pozytywnie na jakość powietrza, co z kolei przełoży się na ograniczenie liczby chorych na choroby układu oddechowego.  |
| 1. **Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego**
 |
| Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od ogłoszenia. |
| 1. **W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?**
 |
| Ewaluacja efektów projektów prowadzona będzie na bieżąco. |
| 1. **Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)**
 |
| Brak |

1. https://www.ure.gov.pl/pl/cieplo/energetyka-cieplna-w-l/10096,2020.html [↑](#footnote-ref-2)
2. op. cit. [↑](#footnote-ref-3)
3. op. cit. [↑](#footnote-ref-4)
4. op. cit. [↑](#footnote-ref-5)
5. op. cit. [↑](#footnote-ref-6)
6. op. cit. [↑](#footnote-ref-7)
7. https://www.gov.pl/web/klimat/polityka-energetyczna-polski [↑](#footnote-ref-8)
8. op. cit. [↑](#footnote-ref-9)
9. op. cit. [↑](#footnote-ref-10)