

## **PAKIET INFORMACYJNY**

### **dotyczący systemu wsparcia w formie premię gwarantowanej dla wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji<sup>1</sup>**

Z dniem 25 stycznia 2019 r. weszły w życie przepisy ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji<sup>I</sup> (zwanej dalej: „ustawą o CHP”), która wprowadza nowy system wsparcia w formie **premię gwarantowanej dla określonych w niniejszej informacji rodzajów jednostek kogeneracji**. Przepisy ustawy o CHP zostały zmienione nowelizacjami<sup>II</sup>, które weszły w życie w dniu 20 marca 2019 r., w dniu 13 maja 2020 r., w dniu 3 lipca 2021 r. oraz w dniu 7 września 2023 r.

Poniżej przedstawione zostały zasady funkcjonowania systemu wsparcia w formie **premię gwarantowanej**, zatwierdzonego decyzją Komisji Europejskiej z dnia 15 kwietnia 2019 r. w sprawie SA.51192 (2019/N) – Poland – CHP support, w tym warunki formalne od spełnienia których ustawodawca uzależnił możliwość skorzystania z tego wsparcia.

#### **Spis treści zawartych w niniejszej informacji**

1. Wytwórcy, którzy mogą uzyskać wsparcie w formie premii gwarantowanej.....	2
2. Wsparcie dla wytwórcy zużywającego więcej niż jeden rodzaj paliwa .....	3
3. Badanie tzw. „efektu zachęty” .....	3
4. Pomoc inwestycyjna .....	4
5. Warunki uzyskania dopuszczenia do systemu wsparcia .....	5
6. Kiedy nie przysługuje wsparcie .....	7
7. Maksymalny okres wsparcia.....	7
8. Przygotowanie wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej.....	10
9. Termin złożenia wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej.....	12
10. Adresat wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej.....	13
11. Opłaty związane z uzyskaniem decyzji o dopuszczeniu .....	13
12. Obowiązki wytwórcy po dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej.....	14
13. Decyzja o rzeczywistej ilości energii elektrycznej, która może zostać objęta wsparciem.....	16
14. Zarządca rozliczeń.....	17
15. Informacje dotyczące przetwarzanych danych osobowych.....	17

<sup>I</sup> Dz. U. z 2022 r. poz. 553, z późn. zm.

<sup>II</sup> Ustawa z dnia 21 lutego 2019 r. zmieniająca ustawę o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, ustawę – Prawo ochrony środowiska, ustawę o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji, ustawę o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw **oraz ustawę o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji** (Dz. U. z 2019 r. poz. 412).

Ustawa z dnia 30 kwietnia 2020 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2020 r. poz. 843).

Ustawa z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1093).

Ustawa z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2023 r. poz. 1681)

## 1. Wytwórcy, którzy mogą uzyskać wsparcie w formie premii gwarantowanej

Zgodnie z art. 2 pkt 26 ustawy o CHP premia gwarantowana jest dopłatą do:

- a) **wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej** energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę w:
- **zmodernizowanej**<sup>2</sup> jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej<sup>3</sup> **nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,**
  - **istniejącej**<sup>4</sup> jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,**
- b) **wytworzonej** energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę w:
- **istniejącej** jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW** opalanej **metanem** uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego,
  - **zmodernizowanej** jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW** opalanej **metanem** uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego,
  - **nowej małej**<sup>5</sup> jednostce kogeneracji, **znacznie zmodernizowanej małej**<sup>6</sup> jednostce kogeneracji, **istniejącej małej**<sup>7</sup> jednostce kogeneracji lub **zmodernizowanej małej**<sup>8</sup> jednostce kogeneracji, **wchodzącej w skład źródła o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW.**

### Uwaga!

Niezależnie od wyżej wskazanych jednostek kogeneracji zdefiniowanych w art. 2 ustawy o CHP, które mogą korzystać ze wsparcia w postaci premii gwarantowanej, na mocy niżej wskazanych przepisów o wsparcie **wyłącznie w formie premii gwarantowanej w wysokości ustalonej - jak dla jednostek „istniejących” - w rozporządzeniu wydanym przez Ministra Energii** może się ubiegać:

- 1) wytwórca, który **przed dniem 1 stycznia 2019 r. uzyskał stwierdzenie**, o którym mowa w art. 43 ust. 9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne<sup>III</sup> (tzn. potwierdzenie tzw. „efektu zachęty”) dla jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **mniejszej niż 50 MW**, w której:
- została wytworzona energia elektryczna **nie potwierdzona wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji** lub
  - wytworzenie energii elektrycznej w tej jednostce **po raz pierwszy nastąpiło po dniu 31 grudnia 2018 r.** (por. art. 101 ustawy o CHP);

**WAŻNE:** Wytwórca, który **przed dniem 1 stycznia 2019 r. nie uzyskał** stwierdzenia, o którym mowa w art. 43 ust. 9 ustawy - Prawo energetyczne oraz rozpoczął **przed tym dniem** prace<sup>9</sup> w odniesieniu do jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **mniejszej niż 50 MW**, w której wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej nastąpiło

<sup>III</sup> Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.

po dniu 31 grudnia 2018 r., **nie może uzyskać wsparcia** ani w formie premii gwarantowanej, ani w formie premii kogeneracyjnej (por. art. 101 ust. 5 ustawy o CHP).

2) wytwórca, który w odniesieniu do **nowej jednostki kogeneracji** w rozumieniu art. 2 pkt 14 ustawy o CHP, w brzmieniu obowiązującym do dnia 19 marca 2019 r., o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW**, podjął decyzję inwestycyjną<sup>9</sup> w rozumieniu art. 2 pkt 3a ustawy o CHP, w brzmieniu nadanym nowelizacją, **między dniem 1 stycznia 2019 r. a dniem 19 marca 2019 r.** (art. 6 ust. 1 nowelizacji).

## 2. Wsparcie dla wytwórcy zużywającego więcej niż jeden rodzaj paliwa

Wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji, w której do wytworzenia energii elektrycznej i ciepła zużywa się **więcej niż jeden rodzaj paliwa**, o którym mowa w art. 15 ust. 5 ustawy o CHP (tzw. jednostki kogeneracji „wielopaliwowe”), wsparcie w postaci premii gwarantowanej przysługuje w wysokości obliczonej **proporcjonalnie** do procentowego udziału energii chemicznej danego paliwa w łącznej ilości energii chemicznej paliw zużywanych do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w tej jednostce (art. 8 ustawy o CHP).

## 3. Badanie tzw. „efektu zachęty”

Zgodnie z nowym brzmieniem art. 43 ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, nadanym ustawą o CHP, do wniosku o wydanie promesy koncesji, bądź promesy zmiany koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej w jednostce kogeneracji należy dołączyć opis techniczno-ekonomiczny projektowanej inwestycji, dla której rozpoczęcie prac<sup>9</sup> nastąpi po dniu wejścia w życie ustawy o CHP, tj. **po dniu 25 stycznia 2019 r.**

Prezes URE, na podstawie opisu techniczno-ekonomicznego projektowanej inwestycji, stwierdza w decyzji w przedmiocie wydania promesy koncesji, bądź promesy zmiany koncesji, czy inwestycja zostałaby zrealizowana w przypadku, gdyby dla energii elektrycznej wytworzonej w tej jednostce nie przysługiwało prawo do wypłaty premii gwarantowanej.

### Uwaga!

Wytwórca energii elektrycznej, który nie uzyska ww. stwierdzenia dla inwestycji w zakresie **nowej małej** jednostki kogeneracji i w zakresie **znacznie zmodernizowanej małej** jednostki kogeneracji, **nie może złożyć** wniosku do Prezesa URE o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej.

Wobec powyższego, **przed rozpoczęciem prac (podjęciem decyzji inwestycyjnej)** w zakresie:

- 1) budowy nowej małej jednostki kogeneracji,
- 2) znacznej modernizacji małej jednostki kogeneracji,

**należy złożyć do Prezesa URE** wnioski o wydanie promesy koncesji, bądź promesy zmiany koncesji, **załączając do niego formularz opisu techniczno-ekonomicznego projektowanej inwestycji**, celem potwierdzenia tzw. „efektu zachęty”.

**Należy jednocześnie wskazać, że z uwagi na zapisy decyzji Komisji Europejskiej z dnia 15 kwietnia 2019 r. w sprawie SA.51192 (2019/N) – Poland – CHP suport, w przypadku planowanej modernizacji jednostek kogeneracji wskazanych w pkt 1 niniejszej informacji, rekomenduje się również potwierdzanie tzw. „efektu zachęty”.**

Wobec powyższego, przed rozpoczęciem prac (podjęciem decyzji inwestycyjnej)<sup>9</sup> w przypadku modernizacji tych jednostek kogeneracji rekomendowane jest złożenie do Prezesa URE wniosku o wydanie promesy zmiany koncesji wraz z załączonym formularzem, o którym mowa w art. 43 ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne (tzn. formularzem opisu techniczno-ekonomicznego projektowanej inwestycji).

Więcej informacji w przedmiotowej kwestii dostępnych jest na tej [stronie internetowej URE](#).

#### 4. Pomoc inwestycyjna

Zgodnie z art. 14 ust. 1 ustawy o CHP pomoc inwestycyjna przeznaczona na realizację inwestycji w zakresie jednostek kogeneracji udzielona w okresie **10 lat** poprzedzających **dzień złożenia wniosku** o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej **pomniejsza** premię gwarantowaną przyznaną wytwórcy zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 4 ustawy o CHP, w odniesieniu do:

- 1) zmodernizowanej jednostki kogeneracji,
- 2) nowej małej jednostki kogeneracji,
- 3) znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji,
- 4) zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji.

Do pomocy inwestycyjnej **nie zalicza się**:

- 1) wartości praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji, świadectw pochodzenia, świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, świadectw efektywności energetycznej;
- 2) przyznaných bezpłatnych pozwoleń na emisję gazów cieplarnianych przydzielonych jednostce kogeneracji na podstawie art. 10c dyrektywy 2003/87/WE<sup>IV</sup>, **przy czym wyłączenie to odnosi się jedynie do tych jednostek kogeneracji, które w danym roku korzystają z prawa do wynagrodzenia wolumenu mocy objętego w wyniku aukcji mocy obowiązkiem mocowym**, o którym mowa w art. 57 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy<sup>V</sup>;
- 3) środków na pokrycie kosztów osieroconych otrzymanych na podstawie przepisów ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej<sup>VI</sup>;
- 4) pomocy przeznaczonej na budowę lub eksploatację jednostki kogeneracji, **mających miejsce przed rozpoczęciem** robót związanych z modernizacją<sup>10</sup> lub znaczną modernizacją<sup>11</sup> tych

<sup>IV</sup> Dyrektywa 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiająca system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych w Unii oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE (Dz. Urz. UE L 275 z 25.10.2003, str. 32, z późn. zm. – Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rodz. 15, t. 7, str. 631)

<sup>V</sup> Dz. U. z 2023 r. poz. 2131

<sup>VI</sup> Dz. U. z 2022 r. poz. 311

jednostek, w przypadku modernizacji lub znacznej modernizacji jednostki kogeneracji lub małej jednostki kogeneracji.

Wartość pomocy inwestycyjnej jest wyrażana w kwocie pieniężnej, po przeliczeniu jej w sposób pozwalający na ustalenie kwoty, jaką otrzymałby beneficjent pomocy, gdyby została ona udzielona w formie dotacji, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 11 ust. 2 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej<sup>VII</sup>.

**WAŻNE:** Wartość pomocy inwestycyjnej oblicza się na dzień złożenia wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej według wzoru zamieszczonego w art. 14 ust. 4 ustawy o CHP.

Następnie, zgodnie ze wzorem zamieszczonym w art. 14 ust. 5 ustawy o CHP, należy obliczyć wartość premii gwarantowanej skorygowanej.

## 5. Warunki uzyskania dopuszczenia do systemu wsparcia

Prezes URE wydaje decyzję o dopuszczeniu wytwórcy do ubiegania się o wypłatę premii gwarantowanej dla wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji albo wyłącznie dla energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji (patrz pkt 1 niniejszej informacji) w **jednostce kogeneracji**:

- objętej koncesją na wytwarzanie energii elektrycznej albo wpisem do rejestru wytwórców energii w małej instalacji albo wpisem do rejestru wytwórców biogazu rolniczego;
- której udzielono promesy koncesji lub promesy zmiany koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej z potwierdzeniem tzw. „efektu zachęty” – w przypadku nowej małej jednostki kogeneracji lub znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, a także jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **mniejszej niż 50 MW**, o której mowa w art. 101 ustawy o CHP;
- spełniającej warunek jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie **nie wyższym niż 450 kg na 1 MWh** wytwarzanej energii;
- w której **nie mniej niż 70%** ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji **zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej**<sup>12</sup>;  
premia gwarantowana dotyczy wówczas **całej** wytworzonej, **wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej** z wysokosprawnej kogeneracji, lecz **nieprzewyższającej ilości energii elektrycznej**, jaka mogłaby zostać wytworzona w tej jednostce przy założeniu, że jednostka ta pracowała w okresie rozliczeniowym z **maksymalną mocą zainstalowaną czynną** przy współczynniku mocy  **$\cos \varphi = 0,9$** ;
- w której **mniej niż 70%** ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji **zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej**;  
premia gwarantowana dotyczy wówczas wytworzonej, **wprowadzonej do sieci i sprzedanej** energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w ilości odpowiadającej **procentowemu udziałowi** ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej;

<sup>VII</sup> Dz. U. z 2023 r. poz. 702

▪ spełniającej wymagania techniczne umożliwiające zakwalifikowanie wytwarzanej energii elektrycznej jako wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Energii wydanym na podstawie art. 58 ustawy o CHP, w szczególności w zakresie umożliwiającym ustalenie na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych:

- ilości energii elektrycznej **wytworzonej** w jednostce kogeneracji albo ilości energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji, **wprowadzonej do sieci i sprzedanej** – w zależności od rodzaju jednostki;
- ilości ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji i wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej w przypadku określonego rodzaju jednostek kogeneracji.

**WAŻNE:** Wyżej wskazane warunki w zakresie:

- wprowadzenia do publicznej sieci ciepłowniczej ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji,
- wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej i sprzedaży energii elektrycznej,

**nie dotyczą** wytwórców energii elektrycznej w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 3 oraz ust. 7 i 8 ustawy o CHP, tj. w:

- 1) **nowej małej** jednostce kogeneracji, **znacznie zmodernizowanej małej** jednostce kogeneracji, **istniejącej małej** jednostce kogeneracji lub **zmodernizowanej małej** jednostce kogeneracji, wchodzącej w skład **źródła** o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej **mniejszej niż 1 MW**;
- 2) **zmodernizowanej** jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW**, opalanej **metanem** uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego;
- 3) **istniejącej** jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW**, opalanej **metanem** uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego.

**Wyżej wskazane wyłączenia mają zastosowanie również do jednostek, o których mowa w art. 101 ust. 4 ustawy o CHP.**

**WAŻNE:** Prezes URE wydaje decyzję o dopuszczeniu wytwórcy do ubiegania się o wypłatę premii gwarantowanej o ile:

- 1) wytwórca **złożył wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej w terminie** wskazanym w art. 30 ust. 2 lub w art. 101 ust. 2 i 3 ustawy o CHP lub w art. 6 ust. 2 nowelizacji (patrz pkt 9 niniejszej informacji);
- 2) **łączna moc zainstalowana elektryczna nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji**, dla których wydano decyzje o dopuszczeniu, **nie przekroczyła** w danym roku kalendarzowym wartości określonej dla tego roku przez Ministra Energii w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 56 ust. 1 ustawy o CHP.

## 6. Kiedy nie przysługuje wsparcie

Zgodnie z art. 10 i 11 ustawy o CHP wsparcie w postaci premii gwarantowanej **nie przysługuje**:

- wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji w sytuacji nadpodaży energii elektrycznej na rynku skutkującej wystąpieniem tzw. „cen ujemnych” - w przypadku i na warunkach określonych w art. 10 ustawy o CHP;
- wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji **dla ilości energii elektrycznej, w odniesieniu do której korzysta on z prawa** do wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego **usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3** ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy /tj. usługi określonej w instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy - Prawo energetyczne, o charakterze świadczenia i wynagradzania zbliżonym do obowiązku mocowego na rynku mocy/;
- wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:
  - 1) nowej małej jednostce kogeneracji,
  - 2) znacznie zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji,
  - 3) istniejącej małej jednostce kogeneracji,
  - 4) zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji,
  - 5) w jednostce kogeneracji, o której mowa w art. 101 ust. 1 ustawy o CHP wchodzącej w skład źródła o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW
    - opalanej **wyłącznie paliwem**, o którym mowa w art. 3 pkt 3b lit. j lub k ustawy - Prawo energetyczne (tj. lekkie oleje opałowe i pozostałe oleje napędowe oraz ciężkie oleje opałowe);
- **jednostce kogeneracji, stanowiącej instalację odnawialnego źródła energii**, w odniesieniu do której wytwórca **korzysta z systemów wsparcia**, o których mowa w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii<sup>VIII</sup>:
  - z systemu wsparcia w formie świadectw pochodzenia,
  - z systemu wsparcia w formie świadectw pochodzenia biogazu rolniczego,
  - z aukcyjnego systemu wsparcia,
  - z systemu wsparcia, o którym mowa w art. 70a-70f (tj. systemu taryf gwarantowanych albo systemu dopłat do ceny rynkowej – tzw. systemy FIT/FIP).

### Uwaga!

Dodatkowo należy wskazać, że w świetle art. 11 ustawy o CHP oraz przepisów karnych zamieszczonych w art. 94 ustawy o CHP, a także wobec konieczności zagwarantowania środków na pokrycie wypłat premii gwarantowanej obciążających odbiorców końcowych energii elektrycznej, w przypadku wydania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, dana instalacja odnawialnego źródła energii **nie będzie mogła skorzystać** z ww. systemów wsparcia, o których mowa w ustawie o odnawialnych źródłach energii.

## 7. Maksymalny okres wsparcia

Długość okresu wsparcia określoną w przepisach ustawy o CHP oblicza się w latach, rozumianych jako kolejne, następujące po sobie 12 miesięcy kalendarzowych i przyjmując, że okres wsparcia upływa w przeddzień dnia odpowiadającego dacie dnia początkowego. Należy

<sup>VIII</sup> Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.

podkreślić, że zgodnie z przepisami ustawy o CHP uzyskanie – w wymaganych przypadkach – koncesji bądź jej zmiany, albo uzyskanie lub zmiana stosownego wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji albo wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego jest wprawdzie warunkiem niezbędnym do korzystania z systemu wsparcia, niemniej jednak pierwszy dzień okresu wsparcia rozpoczyna się kolejnego dnia po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu. Z tego powodu w harmonogramie działań mających na celu skorzystanie z systemu wsparcia w formie premii gwarantowanej należy również uwzględnić konieczność – wcześniejszego albo równoczesnego – uzyskania bądź zmiany koncesji albo ww. wpisów.

**WAŻNE:** Przy ustalaniu maksymalnego okresu wsparcia dla:

- istniejącej jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
- istniejącej małej jednostki kogeneracji, wchodzącej w skład źródła o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW

**nie uwzględnia się okresu od dnia 1 stycznia 2013 r. do dnia 29 kwietnia 2014 r.**

Wyłączenie to nie odnosi się do energii wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji opalanej **metanem** uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego, zwanym dalej: „**metanem z kopalń**” lub **gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy** w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, zwanym dalej: „**biogazem**”.

Rodzaj jednostki kogeneracji	Maksymalny okres wsparcia	Rodzaj jednostki kogeneracji	Maksymalny okres wsparcia
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ istniejąca jednostka kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW</li> <li>▪ istniejąca mała jednostka kogeneracji</li> </ul>	<p>15 lat od dnia <b>pierwszego wytworzenia energii elektrycznej</b> z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji, <u>bez uwzględnienia okresu od dnia 1 stycznia 2013 r. do dnia 29 kwietnia 2014 r.</u></p> <p>- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ istniejąca jednostka kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,</li> <li>▪ istniejąca mała jednostka kogeneracji</li> </ul> <p><u>- opalane metanem z kopalń lub biogazem</u></p>	<p>15 lat od dnia <b>pierwszego wytworzenia energii elektrycznej</b> z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji</p> <p>- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.</p>
<p><b>nowa mała jednostka kogeneracji</b></p>	<p>15 lat od <b>pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia energii elektrycznej</b> w tej jednostce po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego</p> <p>- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2048 r.</p>	<p><b>znacznie zmodernizowana mała jednostka kogeneracji</b></p>	<p>15 lat od <b>pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia energii elektrycznej</b> w tej jednostce po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego, <u>po zakończeniu znacznej modernizacji</u></p> <p>- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2048 r.</p>



<p><b>jednostka kogeneracji, o której mowa w art. 101 ust. 1 ustawy o CHP o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW</b></p>	<p><b>15 lat od pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży</b> energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego</p> <p>- <b>nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2037 r.</b></p>	<p>▪ <b>jednostka kogeneracji, o której mowa w art. 101 ust. 1 ustawy o CHP, wchodząca w skład źródła o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW</b></p> <p>▪ <b>jednostka kogeneracji, o której mowa w art. 101 ust. 1 ustawy o CHP o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, opalana metanem z kopalń</b></p>	<p><b>15 lat od pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia</b> energii elektrycznej w tej jednostce po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego</p> <p>- <b>nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2037 r.</b></p>
<p><b>jednostka kogeneracji, o której mowa w art. 6 nowelizacji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW</b></p>	<p><b>15 lat od pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej</b> z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego</p> <p>- <b>nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2039 r.</b></p>		
<p><b>Rodzaj jednostki kogeneracji</b></p>	<p><b>Maksymalny okres wsparcia</b></p>		
<p><b>zmodernizowana jednostka kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW</b></p>	<p><b>5 lat od pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży</b> energii elektrycznej z tej jednostki <b>po zakończeniu modernizacji</b> - w przypadku poniesienia <b>kosztów inwestycyjnych</b> modernizacji <math>\geq 25\%</math> i <math>\leq 33\%</math> jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji</p> <p>- <b>nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2036 r.</b></p>	<p><b>6 lat od pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży</b> energii elektrycznej z tej jednostki <b>po zakończeniu modernizacji</b> - w przypadku poniesienia <b>kosztów inwestycyjnych</b> modernizacji <math>&gt; 33\%</math> i <math>\leq 40\%</math> jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji</p> <p>- <b>nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2036 r.</b></p>	<p><b>7 lat od pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży</b> energii elektrycznej z tej jednostki <b>po zakończeniu modernizacji</b> - w przypadku poniesienia <b>kosztów inwestycyjnych</b> modernizacji <math>&gt; 40\%</math> i <math>\leq 50\%</math> jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji</p> <p>- <b>nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2036 r.</b></p>
<p>▪ <b>zmodernizowana mała jednostka kogeneracji</b></p> <p>▪ <b>zmodernizowana jednostka kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, opalana metanem z kopalń</b></p>	<p><b>5 lat od pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia</b> energii elektrycznej z tej jednostki <b>po zakończeniu modernizacji</b> - w przypadku poniesienia <b>kosztów inwestycyjnych</b> modernizacji <math>\geq 25\%</math> i <math>\leq 33\%</math> jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji</p> <p>- <b>nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2036 r.</b></p>	<p><b>6 lat od pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia</b> energii elektrycznej z tej jednostki <b>po zakończeniu modernizacji</b> - w przypadku poniesienia <b>kosztów inwestycyjnych</b> modernizacji <math>&gt; 33\%</math> i <math>\leq 40\%</math> jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji</p> <p>- <b>nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2036 r.</b></p>	<p><b>7 lat od pierwszego dnia</b> po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej, <b>wytworzenia</b> energii elektrycznej z tej jednostki <b>po zakończeniu modernizacji</b> - w przypadku poniesienia <b>kosztów inwestycyjnych</b> modernizacji <math>&gt; 40\%</math> i <math>\leq 50\%</math> jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji</p> <p>- <b>nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2036 r.</b></p>

**PRZYKŁAD PRAKTYCZNY:** W przypadku nowej małej jednostki kogeneracji wchodzącej w skład źródła o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW, w sytuacji gdy:

- decyzja o udzieleniu bądź zmianie koncesji została wydana w dniu **25 września 2019 r.**;

- dzień dopuszczenia do systemu premii gwarantowanej (podpisanie decyzji o dopuszczeniu) to **30 września 2019 r.**;
- pierwszy dzień, po dniu dopuszczenia do systemu premii gwarantowanej, wytworzenia energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej, to **1 października 2019 r.**;
- ostatnim dniem, w którym wytwórca energii elektrycznej w tej jednostce kogeneracji może skorzystać z systemu wsparcia w formie premii gwarantowanej będzie dzień **30 września 2034 r.** (maksymalny okres wsparcia takiej jednostki wynosi 15 lat od pierwszego po dniu dopuszczenia do systemu premii gwarantowanej, wytworzenia energii elektrycznej po uzyskaniu koncesji).

## 8. Przygotowanie wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej

Wnioskodawca, przygotowując wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej powinien mieć świadomość, że im lepiej jest on przygotowany i kompletny (zawiera wszystkie niezbędne załączniki, a podane informacje są określone w jednoznaczny i wyczerpujący sposób), tym sprawniej będzie przebiegać proces wydania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej. Zakres przedstawionej dokumentacji powinien umożliwić ustalenie, że Wnioskodawca spełnia wymagania określone ustawą o CHP oraz, że nie zachodzą wobec niego okoliczności uzasadniające odmowę wydania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej.

**Elektroniczny wzór wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej w formacie xls(x), rekomendowany do stosowania, stanowi Załącznik nr 1 do niniejszej Informacji.**

W wyniku zastosowania funkcjonalności i walidacji, w tym między innymi „blokowania odpowiednich komórek”, wykorzystanie formularza znacząco ułatwi prawidłowe złożenie wniosku.

**WAŻNE:** W przypadku podpisania wniosku wraz z załącznikami przez podmiot nie będący wytwórcą, tj. np. przez pełnomocnika, w celu spełnienia ustawowego wymogu kompletności wniosku, oświadczenie dot. pomocy inwestycyjnej, o którym mowa w art. 30 ust. 2 pkt 14 ustawy o CHP, składane pod rygorem karnym, musi zostać odrębnie podpisane przez wytwórcę, a jego oryginał przekazany do URE wraz z podpisanym wnioskiem i załącznikami. Oświadczenie, składane pod rygorem odpowiedzialności karnej wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny<sup>IX</sup>, ze względu na jego charakter - kwalifikować należy jako oświadczenie wiedzy, a nie oświadczenie woli, a zatem może ono zostać złożone - wyłącznie przez stronę toczącego się przed Prezesem URE postępowania. Odpowiedzialność karna jest odpowiedzialnością zindywidualizowaną i osobistą, tzn. odpowiedzialnością za popełniony czyn tego, kto faktycznie złożył stosowne oświadczenie, tj. sprawcy czynu zabronionego, co znajduje potwierdzenie w aktualnym orzecznictwie sądowym. Oświadczenie winno zostać podpisane zgodnie z zasadami reprezentacji wytwórcy wynikającymi z treści wpisu do Krajowego Rejestru Sądowego, względnie innych właściwych rejestrów. W przypadku spółek cywilnych, wymagane jest złożenie podpisów przez wszystkich współników.

<sup>IX</sup> Dz. U. z 2022 r. poz. 1138, z późn. zm.

Dostarczane do URE kopie dokumentów, w świetle art. 75 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego<sup>x</sup> (zwanej dalej: „Kpa”) mogą stanowić dowód tego co zostało w nich wskazane po podpisaniu ich przez Wnioskodawcę albo osoby upoważnione do jego reprezentowania (na każdej stronie dokumentu), przy czym taki dowód będzie oceniany w świetle całości zebranego materiału dowodowego, a w razie wątpliwości Prezes URE może wezwać stronę do przedstawienia oryginału dokumentu lub jego odpisu poświadczonego w sposób wskazany w art. 76a § 1 lub 2 Kpa.

**WAŻNE:** Dokonując weryfikacji danych zawartych we wniosku, w zakresie spełnienia warunków określonych w ustawie o CHP, Prezes URE będzie uwzględniał informacje znane organowi z urzędu, w tym w szczególności informacje pozyskane:

- w toku postępowania w przedmiocie udzielenia (zmiany) koncesji,
- w ramach postępowania o wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji,
- informacje pozyskane od Dyrektora Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa - w zakresie właściwości tego organu,
- w toku weryfikacji sprawozdań rocznych (CHP) oraz opinii akredytowanych jednostek do tych sprawozdań za poprzednie lata kalendarzowe, **w szczególności w zakresie ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce oraz wymagań technicznych umożliwiających zakwalifikowanie wytwarzanej energii elektrycznej jako wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy o CHP**, tj. m.in. odnośnie układów lub przyrządów pomiarowych wykorzystywanych do pomiarów wartości wielkości fizycznych będących danymi wejściowymi do algorytmów obliczeniowych.

Jednocześnie należy zwrócić uwagę **na pojęcie mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji** zdefiniowane w art. 2 pkt 12 ustawy o CHP, które ma szczególnie istotne znaczenie w kontekście ustalania praw i obowiązków wytwórców związanych z wpisem do właściwych rejestrów, koniecznością uzyskania koncesji, czy uczestniczeniem w systemach wsparcia. Zgodnie z tym przepisem, pod pojęciem mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji należy rozumieć **moc znamionową czynną generatora albo ogniwa paliwowego** wyrażoną w [W] lub wielokrotnościach tej jednostki miary, osiąganą przy znamionowych współczynniku mocy  $\cos\varphi_n$ .

Z dotychczasowych doświadczeń Urzędu wynika natomiast, iż wytwórcy niejednokrotnie określają moc zainstalowaną elektryczną danej jednostki kogeneracji wskazując - przykładowo w przypadku jednostki wykorzystującej gaz ziemny - na moc agregatu prądotwórczego (składającego się z silnika spalinowego i generatora energii elektrycznej), zamiast wykorzystać dane techniczne charakteryzujące moc generatora. W związku z powyższym, wytwórca zamierzający przystąpić do systemu premii gwarantowanej, który na etapie uzyskiwania wpisu do właściwego rejestru bądź składania wniosku o koncesję **odnosił się do mocy zainstalowanej elektrycznej innej niż moc zainstalowana elektryczna generatora**, powinien niezwłocznie wystąpić z wnioskiem o zmianę przedmiotu i zakresu udzielonej koncesji, czy wpisu do właściwego rejestru, w celu ich dostosowania do przepisów ustawy o CHP w zakresie prawidłowego określenia mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji na potrzeby uzyskania decyzji o dopuszczeniu do udziału w systemie wsparcia.

---

<sup>x</sup> Dz. U. z 2023 r. poz. 775, z późn. zm.

### Uwaga!

Jeżeli wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej nie zawiera wszystkich wymaganych danych lub nie dołączono do niego wszystkich dokumentów, o których mowa w art. 30 ust. 2 ustawy o CHP, Prezes URE działając na podstawie art. 30 ust. 7 ustawy o CHP **wzywa Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni** od dnia doręczenia wezwania. Nieuzupełnienie wniosku w wyznaczonym terminie skutkuje pozostawieniem wniosku **bez rozpatrzenia**.

W przypadku uznania, iż informacje przedstawione Prezesowi URE we wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej **mogą stanowić tajemnicę przedsiębiorstwa** w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji<sup>XI</sup>, niezbędne jest przekazanie stosownej informacji w tym zakresie i wskazanie szczegółowo, którym z przekazywanych informacji Przedsiębiorca nadał – w trybie określonym w powołanej ustawie – ten charakter.

**Jednocześnie, zgodnie z art. 30 ust. 6 ustawy o CHP, Prezes URE przekazuje operatorowi rozliczeń dane wytwórcy, który uzyskał decyzję o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej.**

## 9. Termin złożenia wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej

Wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej wytwórca składa w **terminie 60 dni od dnia:**

- 1) uzyskania lub zmiany koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo uzyskania lub zmiany wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji albo uzyskania lub zmiany wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego w przypadku:
  - nowej małej jednostki kogeneracji,
  - jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 101 ustawy o CHP,
  - jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 6 nowelizacji;
- 2) wytworzenia **po raz pierwszy** energii elektrycznej w **zmodernizowanej jednostce kogeneracji** oraz w **zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji**;
- 3) wytworzenia **po raz pierwszy** energii elektrycznej w **znacznie zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji**.

W przypadku **istniejącej jednostki kogeneracji oraz istniejącej małej jednostki kogeneracji** przepisy ustawy - co do zasady - nie określają terminu na złożenie wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej.

W tych przypadkach istotne znaczenie mają zapisy art. 99 ust. 2 i 3 ustawy o CHP, przedstawione poniżej:

- w terminie **do 24 miesięcy** od dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w ustawie o CHP ze wspólnym rynkiem (**decyzja została wydana w dniu 15 kwietnia 2019 r.**), wytwórca, który uzyskał decyzję o dopuszczeniu, może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej za energię elektryczną wytworzoną, **wprowadzoną do sieci i sprzedaną** z wysokosprawnej kogeneracji

<sup>XI</sup> Dz. U. z 2022 r. poz. 1233

**w istniejącej jednostce kogeneracji określonej w decyzji o dopuszczeniu za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia poprzedzającego dzień wydania decyzji o dopuszczeniu;**

- w terminie **do 24 miesięcy** od dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej ustawie o CHP ze wspólnym rynkiem (**decyzja została wydana w dniu 15 kwietnia 2019 r.**) wytwórca, który uzyskał decyzję o dopuszczeniu, może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej za **wytworzoną** energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji w:
  - 1) istniejącej małej jednostce kogeneracji, wchodzącej w skład źródła o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW,
  - 2) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, **opalanej metanem** uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla, określonej w tej decyzji o dopuszczeniu
- za okres od **dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia poprzedzającego dzień wydania decyzji o dopuszczeniu.**

## **10. Adresat wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej**

Wniosek wraz z załącznikami należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Departament Efektywności Energetycznej i Kogeneracji, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, bądź złożyć bezpośrednio w Kancelarii Urzędu.

Wszelkie zapytania i zagadnienia problemowe dotyczące systemu premii gwarantowanej należy kierować na adres poczty elektronicznej: **chp@ure.gov.pl**

## **11. Opłaty związane z uzyskaniem decyzji o dopuszczeniu**

Stosownie do treści art. 6 ust. 1 pkt 1-4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej<sup>XII</sup> zwanej dalej: „ustawą o opłacie skarbowej”, obowiązek zapłaty opłaty skarbowej od wydania decyzji o dopuszczeniu wytwórcy do ubiegania się o wypłatę premii gwarantowanej powstaje z chwilą **złożenia wniosku** o wydanie tej decyzji i wynosi **10,00 zł**.

W przypadku złożenia dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa lub prokury oraz jego odpisu, wypisu lub kopii (dotyczy również złożenia dokumentu KRS potwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa lub prokury), należy uiścić opłatę skarbową w wysokości **17 zł od każdego stosunku pełnomocnictwa/prokury udzielonego w ramach danego postępowania administracyjnego** (część IV załącznika do ustawy o opłacie skarbowej). Opłata ta nie jest pobierana w przypadku złożenia dokumentu, stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa oraz jego odpisu, wypisu lub kopii:

- poświadczonego notarialnie lub przez uprawniony organ, upoważniającego do odbioru dokumentów;
- jeżeli pełnomocnictwo udzielane jest małżonkowi, wstępnemu, zstępnemu lub rodzeństwu;
- jeżeli mocodawcą jest w szczególności podmiot określony w art. 7 pkt 2 i 3 ustawy

---

<sup>XII</sup> Dz. U. z 2023 r. poz. 2111.

o opłacie skarbowej.

Z uwagi na fakt, iż **siedzibą** centralnego organu administracji rządowej - Prezesa URE jest **m.st. Warszawa**, zapłatę opłaty skarbowej w sprawach udzielenia decyzji o dopuszczeniu, czy też od złożenia dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa lub prokury oraz jego odpisu, wypisu lub kopii, należy dokonać na rzecz właściwego organu podatkowego, tj. Prezydenta m.st. Warszawy na właściwy rachunek Urzędu Miasta Stołecznego Warszawy Centrum Obsługi Podatnika, ul. Obozowa 57, 01-161 Warszawa, z dopiskiem **odpowiednio** „opłata skarbowa – wydanie decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej” lub „opłata za udzielenie pełnomocnictwa/prokury”.

Jeżeli do wniosku nie zostanie załączony **oryginał (albo w odniesieniu do opłaty za pełnomocnictwo - uwierzytelniona kopia)** potwierdzenia zapłaty opłaty skarbowej z tytułu złożenia wniosku, co wiąże się z uniemożliwieniem dokonania czynności urzędowej, Wnioskodawca zostanie wezwany do uiszczenia opłaty. Brak uzupełnienia potwierdzenia zapłaty opłaty skarbowej z tytułu złożenia wniosku, pomimo wezwania do jego przesłania, stanowi przesłankę zwrotu wniosku, na mocy art. 261 § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego.

W przypadku braku potwierdzenia zapłaty opłaty skarbowej z tytułu udzielonego pełnomocnictwa lub prokury Prezes URE, stosownie do art. 11 ust. 1 i 3 ustawy o opłacie skarbowej, przekaże właściwemu organowi podatkowemu informację o nieuiszczeniu należnej opłaty skarbowej od udzielonego pełnomocnictwa lub prokury, w celu wszczęcia przez ten organ egzekucji administracyjnej.

Potwierdzenie zapłaty opłaty skarbowej może mieć również formę wydruku z systemu informatycznego.

## 12. Obowiązki wytwórcy po dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej

Zgodnie z art. 12 ustawy o CHP na nabywcę jednostki kogeneracji uczestniczącej w systemie premii gwarantowanej **z dniem nabycia tej jednostki przechodzą wszystkie prawa i obowiązki** zbywcy jednostki kogeneracji, wynikające z przepisów ustawy dotyczących wsparcia udzielonego tej jednostce.

**WAŻNE:** Mając powyższe na uwadze, w celu zachowania ciągłości wsparcia, zasadnym jest wystąpienie przez ww. podmioty przed nabyciem/zbyciem jednostki kogeneracji odpowiednio o udzielenie/cofnięcie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo o dokonanie wpisu/wykreślenia w rejestrze wytwórców energii w małej instalacji albo o dokonanie wpisu/wykreślenia w rejestrze wytwórców biogazu rolniczego, w celu wydania decyzji w przedmiocie udzielenia/cofnięcia koncesji albo odzwierciedlenia zmian w zakresie wpisania i wykreślenia wpisu w ww. rejestrach, w tym samym dniu.

Więcej informacji odnośnie procedury udzielenia koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej oraz w zakresie uzyskania wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji dostępna jest na tych stronach internetowych URE: ([koncesja/wpis do RMIOZE](#)).

**Wytwórca, który uzyskał dopuszczenie do udziału w systemie premii gwarantowanej:**

- **przekazuje Prezesowi URE, w całym okresie wsparcia, w terminie 30 dni od zakończenia roku kalendarzowego**, oświadczenie o nieuzyskaniu pomocy

inwestycyjnej w poprzednim roku kalendarzowym, albo oświadczenie o wartości tej pomocy, przeliczonej zgodnie z art. 14 ust. 3 ustawy o CHP, zawierające informację o dacie jej udzielenia oraz wskazanie podmiotu udzielającego tej pomocy /dotyczy wytwórców, o których mowa w pkt 4 niniejszej informacji/;

- **zobowiązany jest** - w przypadku gdy po dniu złożenia oświadczenia dotyczącego pomocy inwestycyjnej, **zostanie mu udzielona pomoc inwestycyjna lub wzrośnie wartość tej pomocy** - do przekazania Prezesowi URE, **do dziesiątego dnia** miesiąca następującego po miesiącu, w którym nastąpiło udzielenie takiej pomocy, oświadczenia zawierającego następujące informacje:

- 1) wskazanie podmiotu udzielającego pomocy inwestycyjnej,
- 2) datę udzielenia pomocy inwestycyjnej,
- 3) wartość pomocy inwestycyjnej przeliczoną zgodnie z art. 14 ust. 3 ustawy o CHP,
- 4) wartość nowej premii gwarantowanej skorygowanej, obliczonej według wzoru określonego w art. 14 ust. 7 ustawy o CHP;

O wysokości nowej premii gwarantowanej skorygowanej, wytwórca powiadamia także operatora rozliczeń, o którym mowa w pkt 14 niniejszej informacji, w terminie **do dziesiątego dnia miesiąca następującego po miesiącu**, w którym nastąpiło udzielenie takiej pomocy /dotyczy wytwórców, o których mowa w pkt 4 niniejszej informacji/.

- **jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:**

- 1) w ujęciu miesięcznym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej **wytworzonej** z wysokosprawnej kogeneracji w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wytworzenia tej energii elektrycznej w przypadku:
  - wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 3 oraz ust. 7 i 8 ustawy o CHP, tj. istniejącej jednostce kogeneracji oraz zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego, a także nowej małej jednostce kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji, istniejącej małej jednostce kogeneracji i zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji;
  - wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 101 ust. 4 ustawy o CHP, tj. jednostce kogeneracji wchodzącej w skład źródła o łącznej mocy elektrycznej zainstalowanej mniejszej niż 1 MW oraz jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego;
- 2) w ujęciu miesięcznym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej, **wprowadzonej do sieci i sprzedanej** w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej lub do sieci przesyłowej elektroenergetycznej w przypadku:

- wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy o CHP, tj. istniejącej jednostce kogeneracji oraz zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW;
- wytwórców, o których mowa w art. 101 ust. 1 ustawy o CHP, energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji innych niż wskazane w art. 101 ust. 4 ustawy o CHP;
- wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 6 nowelizacji;

3) potwierdzającej, wyrażoną w procentach, ilość ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej w stosunku do ilości ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji; przepisu nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 3 oraz ust. 7 i 8 oraz wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wskazanych w art. 101 ust. 1 w odniesieniu do jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 101 ust. 4 ustawy o CHP;

4) potwierdzającej spełnienie jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie nie wyższym niż 450 kg na 1 MWh wytworzonej energii w jednostce kogeneracji;

Na żądanie operatora rozliczeń wytwórca przedstawia niezwłocznie kopię dokumentacji, o której mowa powyżej.

- **przedkłada Prezesowi URE do dnia 15 marca każdego roku sprawozdanie, potwierdzone przez operatora systemu elektroenergetycznego**, do którego sieci jest przyłączona jednostka kogeneracji, w zakresie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci i sprzedanej albo w zakresie ilości energii elektrycznej wytworzonej w danej jednostce kogeneracji (w zależności od rodzaju jednostki) dotyczące jednostki kogeneracji za okres poprzedniego roku kalendarzowego, zawierające dane określone na podstawie rzeczywistej średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji, wyznaczone zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 58 ustawy o CHP.

Do sprawozdania **należy dołączyć**:

- schemat zespołu urządzeń wchodzących w skład jednostki kogeneracji,
- **opinię akredytowanej jednostki**, sporządzoną na podstawie badania przeprowadzonego u wytwórcy dla danej jednostki kogeneracji, stwierdzającą prawidłowość danych zawartych w sprawozdaniu oraz zasadność składanego wniosku o wypłatę premii, dla energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym.

### **13. Decyzja o rzeczywistej ilości energii elektrycznej, która może zostać objęta wsparciem**

Po weryfikacji dokumentów, o których mowa w art. 77 ust. 1 i 2 ustawy o CHP (sprawozdania rocznego i opinii akredytowanej jednostki), Prezes URE – w zależności od rodzaju jednostki kogeneracji - wydaje decyzję o rzeczywistej ilości:



- 1) wytworzonej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji,
  - 2) wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji
- co do której wytwórca uprawniony był do otrzymywania premii gwarantowanej w danym roku kalendarzowym, ale **nie większej niż ilości** energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji **wskazanych we wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej** dla danego roku kalendarzowego.

#### 14. Zarządca rozliczeń

Premię gwarantowaną wypłaca operator rozliczeń. Funkcję operatora rozliczeń pełni Zarządca Rozliczeń Spółka Aukcyjna. Zarządca Rozliczeń przygotowuje i zamieści na swojej stronie internetowej niezbędne formularze do przekazywania danych informacyjnych wytwórców i jednostek kogeneracji oraz wniosków o wypłatę premii. W przypadku konieczności uzyskania dodatkowych informacji, zapytania można kierować na adres poczty elektronicznej [kog@zrsa.pl](mailto:kog@zrsa.pl).

#### 15. Informacje dotyczące przetwarzanych danych osobowych

Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE, informuję, co następuje.

1. Dane osobowe osób fizycznych gromadzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki są przetwarzane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 00-869 Warszawa, ul. Towarowa 25a, który jest administratorem danych osobowych.
2. Dane osobowe są przetwarzane na podstawie art. 6 ust 1 lit b, c i e rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05. 2016, str. 1) oraz innych ustaw, w których zostały wymienione zadania i obowiązki Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w szczególności w: ustawie - Prawo energetyczne, ustawie o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, ustawie o odnawialnych źródłach energii, ustawie o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, ustawie o efektywności energetycznej, ustawie o rynku mocy, ustawie o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, ustawie o elektromobilności i paliwach alternatywnych.
3. Dane osobowe przetwarzane są w celu realizowania ustawowych obowiązków przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
4. Dane osobowe w związku z realizowaniem ustawowych obowiązków przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nie będą przekazywane do państw spoza Unii Europejskiej lub organizacji międzynarodowych.

5. Dane osobowe będą przechowywane przez okres wynikający z obowiązującego w Urzędzie Regulacji Energetyki Jednolitego Rzecznego Wykazu Akt oraz Instrukcji Kancelaryjnej.
6. Osoba fizyczna ma prawo do żądania od administratora danych osobowych dostępu do treści swoich danych osobowych, ich sprostowania oraz prawo do wniesienia skargi do krajowego organu nadzorczego - Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
7. Odbiorcami danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa.
8. Dane osobowe nie będą podlegały profilowaniu (zautomatyzowanemu przetwarzaniu polegającemu na wykorzystywaniu danych osobowych do oceny niektórych czynników osobowych osoby fizycznej).
9. W sprawach związanych z ochroną danych osobowych należy kontaktować się z Inspektorem Ochrony Danych za pośrednictwem maila na adres: [iod@ure.gov.pl](mailto:iod@ure.gov.pl) lub pisemnie, przesyłając korespondencję na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, z dopiskiem: „Inspektor ochrony danych”.
10. Podanie danych osobowych jest obowiązkowe, gdy wynika ze wskazanych powyżej podstaw prawnych.

## Uwagi i wyjaśnienia

- <sup>1</sup> energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji - energia elektryczna z kogeneracji wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 38 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- <sup>2</sup> zmodernizowana jednostka kogeneracji - jednostka kogeneracji, która została poddana modernizacji i w której wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej w zmodernizowanej jednostce nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 r.;
- <sup>3</sup> moc zainstalowana elektryczna - moc znamionowa czynna:
  - a) generatora,
  - b) ogniwa paliwowego- wyrażona w [W] lub wielokrotnościach tej jednostki miary, osiągnięta przy znamionowym współczynniku mocy  $\cos \varphi_n$ ;
- <sup>4</sup> istniejąca jednostka kogeneracji - jednostka kogeneracji, w której wytworzenie energii elektrycznej po raz pierwszy nastąpiło przed dniem 1 stycznia 2019 r. i zostało potwierdzone wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji;
- <sup>5</sup> nowa mała jednostka kogeneracji - mała jednostka kogeneracji, w czasie budowy której zainstalowano wyłącznie urządzenia wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce, przy czym wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 r.;
- <sup>6</sup> znacznie zmodernizowana mała jednostka kogeneracji - mała jednostka kogeneracji, która została poddana znacznej modernizacji i w której wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej w znacznie zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 r.;
- <sup>7</sup> istniejąca mała jednostka kogeneracji - mała jednostka kogeneracji, w której wytworzenie energii elektrycznej po raz pierwszy nastąpiło przed dniem 1 stycznia 2019 r. i zostało potwierdzone wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji;
- <sup>8</sup> zmodernizowana mała jednostka kogeneracji - mała jednostka kogeneracji, która została poddana modernizacji i w której wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej w zmodernizowanej jednostce nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 r.;
- <sup>9</sup> rozpoczęcie prac (decyzja inwestycyjna) – rozpoczęcie robót budowlanych związanych z inwestycją albo podjęcie wiążącego zobowiązania do zamówienia urządzeń lub inne zobowiązanie, które sprawia, że inwestycja staje się nieodwracalna, z wyłączeniem zakupu gruntów oraz prac przygotowawczych, polegających na uzyskiwaniu zezwoleń i wykonywaniu wstępnych studiów wykonalności, w zależności od tego, które zdarzenie nastąpi wcześniej;
- <sup>10</sup> modernizacja - proces inwestycyjny, którego celem jest odtworzenie stanu pierwotnego lub zmiana parametrów użytkowych lub technicznych jednostki kogeneracji, w czasie którego zainstalowano urządzenia wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wiążący się z poniesieniem kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 25%, ale nie większych niż 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji;
- <sup>11</sup> znaczna modernizacja - proces inwestycyjny, którego celem jest odtworzenie stanu pierwotnego lub zmiana parametrów użytkowych lub technicznych jednostki kogeneracji, w czasie którego zainstalowano urządzenia wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wiążące się z poniesieniem kosztów inwestycyjnych powyżej 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji;
- <sup>12</sup> publiczna sieć ciepłownicza - sieć ciepłownicza służąca do przesyłania i dystrybucji ciepła, które w ciągu roku kalendarzowego w co najmniej 50% wykorzystywane jest do ogrzewania lub chłodzenia budynków i przygotowania ciepłej wody użytkowej, do której przyłączona może zostać nieokreślona liczba odbiorców końcowych i do której jest już przyłączony co najmniej jeden odbiorca końcowy niebędący właścicielem, współwłaścicielem lub eksploatującym jednostkę kogeneracji przyłączonej i wprowadzającej ciepło do tej sieci ciepłowniczej.