

PAKIET INFORMACYJNY

dotyczący systemu wsparcia w formie premi gwarantowanej indywidualnej dla wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji¹

Z dniem 25 stycznia 2019 r. weszły w życie przepisy ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji^I (zwanej dalej: „ustawą o CHP”), która wprowadza nowy system wsparcia w formie **premi gwarantowanej indywidualnej dla określonych w niniejszym pakiecie informacyjnym rodzajów jednostek kogeneracji**. Przepisy ustawy o CHP zostały zmienione nowelizacjami^{II}, które weszły w życie w dniu 20 marca 2019 r. oraz w dniu 13 maja 2020 r.

Poniżej przedstawione zostały zasady funkcjonowania systemu wsparcia w formie **premi gwarantowanej indywidualnej**, 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 niniejszym pakiecie informacyjnym

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

^I Dz. U. z 2020 r. poz. 250, z późn. zm.

^{II} 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).

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

Zgodnie z art. 2 pkt 27 ustawy o CHP premia gwarantowana indywidualna jest dopłatą do **wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę w:**

- **istniejącej²** jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej³ **nie mniejszej niż 50 MW,**
- **zmodernizowanej⁴** jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 50 MW.**

Uwaga!

Niezależnie od wyżej wskazanych jednostek kogeneracji zdefiniowanych w art. 2 ustawy o CHP, które mogą korzystać ze wsparcia w postaci premii gwarantowanej indywidualnej, na mocy niżej wskazanych przepisów o wsparcie **wyłącznie w formie premii gwarantowanej indywidualnej 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^{III} (tzn. potwierdzenie tzw. „efektu zachęty”) dla jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie 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: Wtwórca, który **przed dniem 1 stycznia 2019 r. nie uzyskał** stwierdzenia, o którym mowa w art. 43 ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne oraz rozpoczął prace⁵ **przed tym dniem** w odniesieniu do jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 50 MW**, w której wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej nastąpiło **po dniu 31 grudnia 2018 r., nie może uzyskać wsparcia ani w formie premii gwarantowanej indywidualnej, ani w formie premii kogeneracyjnej indywidualnej** (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 50 MW**, podjął decyzję inwestycyjną⁵ w rozumieniu art. 2 pkt 3a ustawy o CHP, w brzmieniu nadanym nowelizacją, **pomiędzy 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

Wtwórcy 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. jednostka kogeneracji „wielopaliwowa”), wsparcie w postaci premii gwarantowanej indywidualnej przysługuje w wysokości obliczonej

^{III} Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.

proporcjonalnie do procentowego udziału energii chemicznej danego paliwa w łącznej ilości energii chemicznej paliw zużywanych w tej jednostce (art. 8 ustawy o CHP).

3. Badanie tzw. „efektu zachęty”

Zgodnie z nowym brzmieniem art. 43 ust. 7 – 10 ustawy – Prawo energetyczne, nadanym ustawą o CHP, w przypadku zmodernizowanych jednostek kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW wskazanych w pkt 1 niniejszego pakietu informacyjnego, uzyskanie stwierdzenia – w decyzji w przedmiocie wydania promesy zmiany koncesji – że inwestycja nie zostałaby zrealizowana w przypadku, gdyby dla energii elektrycznej wytworzonej w tej jednostce nie przysługiwało wsparcie wynikające z ustawy o CHP, nie jest warunkiem skorzystania z systemu wsparcia w postaci premii gwarantowanej indywidualnej (nie ma obowiązku potwierdzenia tzw. „efektu zachęty”), natomiast z uwagi na zapisy decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w ustawie o CHP ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm przewidziany w tej ustawie nie stanowi pomocy publicznej, **rekomentowane jest potwierdzanie tzw. „efektu zachęty”**.

Wobec powyższego, przed rozpoczęciem prac (podjęciem decyzji inwestycyjnej) w przypadku modernizacji⁶ jednostek kogeneracji wskazanych w pkt 1 niniejszego pakietu informacyjnego, **rekomentowane jest złożenie do Prezesa URE wniosku o wydanie promesy koncesji, bądź 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 **modernizacji** jednostki kogeneracji udzielona w okresie **10 lat** poprzedzających **dzień złożenia wniosku** o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej **poniższa** premię gwarantowaną indywidualną przyznaną wytwórcy zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 5 ustawy o CHP.

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^{IV}, **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^V;

^{IV} 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)

^V Dz. U. z 2020 r. poz. 247.

- 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^{VI};
- 4) pomocy przeznaczonej na budowę lub eksploatację jednostki kogeneracji, **mających miejsce przed rozpoczęciem** robót związanych z modernizacją⁶.

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^{VII}.

WAŻNE: Sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej, w tym w szczególności sposób uwzględniania wartości otrzymanej pomocy publicznej, został określony w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 22 września 2019 r. w sprawie zakresu danych do wyliczenia premii gwarantowanej indywidualnej i premii kogeneracyjnej indywidualnej oraz sposobu ich wyliczania, w tym sposobu uwzględniania wartości otrzymanej pomocy publicznej^{VIII}, wydanym na podstawie art. 57 ustawy o CHP.

5. Warunki uzyskania dopuszczenia do systemu wsparcia

Prezes URE wydaje decyzję o dopuszczeniu wytwórcy, który zamierza wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej dla wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (patrz pkt 1 niniejszego pakietu informacyjnego) **w danym roku kalendarzowym w jednostce kogeneracji:**

- której udzielono promesy koncesji lub promesy zmiany koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej z potwierdzeniem tzw. „efektu zachęty” (dotyczy jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 101 ustawy o CHP);
- objętej koncesją na wytwarzanie energii elektrycznej albo wpisem do rejestru wytwórców biogazu rolniczego;
- opalanej paliwami, w odniesieniu do których wyliczona w sposób wskazany w art. 38 ust. 2 ustawy o CHP, w tym w szczególności przy uwzględnieniu jednostkowej wysokości premii gwarantowanej określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 8 i 9 dla zmodernizowanych lub istniejących jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy o CHP wysokość premii gwarantowanej indywidualnej dla istniejących lub zmodernizowanych jednostek kogeneracji o mocy nie mniejszej niż 50 MW jest wyższa niż 0 zł/MWh;
- spełniającej warunek jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie **nie wyższym niż 450 kg na 1 MWh** wytwarzanej energii;
- w której ciepło użytkowe wytworzone w jednostce kogeneracji jest wprowadzane do publicznej sieci ciepłowniczej⁷ (por. art. 36 ust. 2 ustawy o CHP);

^{VI} Dz. U. z 2019 r. poz. 1874.

^{VII} Dz. U. z 2020 r. poz. 708

^{VIII} Dz. U. z 2019 r. poz. 1858.

Uwaga!

W przypadku, gdy w okresie rozliczeniowym:

- **nie mniej niż 70%** ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji **zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej** – premia gwarantowana indywidualna dotyczy wówczas całej wytworzonej, **wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej** z wysokosprawnej kogeneracji, lecz **nieprzewyższającą ilości energii elektrycznej**, jaka mogłaby zostać wytworzona w tej jednostce przy założeniu, że jednostka ta pracowała w okresie rozliczeniowym z **mocą przewyższającą moc zainstalowaną czynną** przy współczynniku mocy **$\cos \varphi = 0,9$** ;
 - **mniej niż 70%** ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji **zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej** – premia gwarantowana indywidualna 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.
- 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 sprawie sposobu obliczania danych podanych na potrzeby korzystania z systemu wsparcia oraz szczegółowego zakresu obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji^{IX}, w szczególności w zakresie umożliwiającym ustalenie na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych:
- ilości energii elektrycznej **wytworzonej** w jednostce kogeneracji, **wprowadzonej do sieci i sprzedanej**;
 - ilości ciepła użytkowego **wytworzonego** w jednostce kogeneracji i **wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej**.

Uwaga!

Prezes URE wydaje decyzję o dopuszczeniu wytwórcy do ubiegania się o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej, o ile wytwórca **corocznie, w terminie do dnia 30 września poprzedzającego rok wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej**, złoży do Prezesa URE wnioski o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej (patrz pkt 9 niniejszego pakietu informacyjnego).

WAŻNE: Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w:

- a) **istniejącej** jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 300 MW**,
 - b) **zmodernizowanej** jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej niż 300 MW**,
- **może uzyskać wsparcie w postaci premii gwarantowanej indywidualnej**, na zasadach określonych w niniejszym pakiecie informacyjnym, na podstawie art. 108 ust. 3 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej^X, **po ogłoszeniu przez Komisję Europejską decyzji o zgodności pomocy indywidualnej dla wytwórcy energii elektrycznej w tej jednostce kogeneracji** z rynkiem wewnętrznym (art. 7 ustawy o CHP).

^{IX} Dz. U. z 2019 r. poz. 1851

^X Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej z dnia 25 marca 1957 r. (Dz. U. 2004 Nr 90, poz. 864[2])

6. Kiedy nie przysługuje wsparcie

- zgodnie z art. 10 i 11 ustawy o CHP wsparcie w postaci premii gwarantowanej indywidualnej **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 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);
- **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^{XI}:
 - z systemu wsparcia w formie świadectw pochodzenia,
 - z systemu wsparcia w formie świadectw pochodzenia biogazu rolniczego,
 - z aukcyjnego systemu wsparcia.

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 indywidualnej obciążających odbiorców końcowych energii elektrycznej, w przypadku wydania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej indywidualnej, dana instalacja odnawialnego źródła energii **nie będzie mogła skorzystać** z ww. systemów wsparcia, o których mowa w ustawie o odnawialnych źródłach energii.

WAŻNE: Zgodnie z art. 38 ust. 2 ustawy o CHP w odniesieniu do jednostek kogeneracji o których mowa w pkt 1 niniejszego pakietu informacyjnego wysokość premii gwarantowanej indywidualnej nie może być wyższa niż maksymalna wysokość premii określona w przepisach wydanych na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 8 lub 9 dla zmodernizowanych lub istniejących jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy o CHP (a zatem w przypadku gdy w przepisach wykonawczych wysokość premii gwarantowanej dla istniejących lub modernizowanych jednostek kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW opalanych danym rodzajem paliwa zostanie ustalona na poziomie 0 zł/MWh, wartość premii gwarantowanej indywidualnej dla jednostek opalanych tym rodzajem paliwa nie może być inna niż 0 zł/MWh).

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 podkreślić, że zgodnie z przepisami ustawy o CHP uzyskanie – w wymaganych przypadkach – koncesji bądź jej zmiany albo zmiany wpisu do rejestru wytwórców biogazu

^{XI} Dz. U. z 2020 r. poz. 261, z późn. zm.

rolniczego, jest wprowadzenie 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 indywidualnej należy również uwzględnić konieczność – wcześniejszego albo równoczesnego – uzyskania bądź zmiany koncesji albo ww. wpisu.

WAŻNE: Przy ustalaniu maksymalnego okresu wsparcia dla **istniejącej jednostki kogeneracji** o mocy zainstalowanej elektrycznej **nie mniejszej 50 MW, nie uwzględnia się okresu od dnia 1 stycznia 2013 r. do dnia 29 kwietnia 2014 r.**, z wyjątkiem 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^{XII}, zwanym dalej: „**biogazem**”.

Rodzaj jednostki kogeneracji	Maksymalny okres wsparcia		
<p>istniejąca jednostka kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW</p>	<p>15 lat od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej 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> - nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.</p>		
<p>istniejąca jednostka kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW - opalana metanem z kopalń lub biogazem</p>	<p>15 lat od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji, - nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.</p>		
<p>zmodernizowana jednostka kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW</p>	<p>5 lat od pierwszego dnia po dniu uzyskania decyzji o dopuszczenia do systemu premii gwarantowanej indywidualnej, wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po zakończeniu modernizacji⁸ – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji $\geq 25\%$ i $\leq 33\%$ jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2036 r.</p>	<p>6 lat od pierwszego dnia po dniu uzyskania decyzji o dopuszczenia do systemu premii gwarantowanej indywidualnej, wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po zakończeniu modernizacji⁸ – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji $> 33\%$ i $\leq 40\%$ jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2036 r.</p>	<p>7 lat od pierwszego dnia po dniu uzyskania decyzji o dopuszczenia do systemu premii gwarantowanej indywidualnej, wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po zakończeniu modernizacji⁸ – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji $> 40\%$ i $\leq 50\%$ jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji - nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2036 r.</p>

^{XII} Dz. U. z 2020 r. poz. 1233

<p>jednostka kogeneracji, o której mowa w art. 101 ust. 1 ustawy o CHP o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW</p>	<p>15 lat od pierwszego dnia po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej indywidualnej, wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży 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 - nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2037 r.</p>
<p>jednostka kogeneracji, o której mowa w art. 6 nowelizacji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW</p>	<p>15 lat od pierwszego dnia po dniu uzyskania decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej indywidualnej, wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży 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 - nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2039 r.</p>

PRZYKŁAD PRAKTYCZNY: W przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW, w sytuacji gdy:

- poniesiono koszty inwestycyjne modernizacji $\geq 25\%$ i $\leq 33\%$ jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- dzień dopuszczenia do systemu premii gwarantowanej indywidualnej (po zakończeniu modernizacji) to **31 grudnia 2021 r.**;
- pierwszy dzień, po dniu dopuszczenia do systemu premii gwarantowanej indywidualnej, wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej (po zakończeniu modernizacji) to **1 stycznia 2022 r.**;
- ostatnim dniem, w którym wytwórca energii elektrycznej w tej jednostce kogeneracji może skorzystać z systemu wsparcia w formie premii gwarantowanej indywidualnej będzie dzień **31 grudnia 2026 r.** (maksymalny okres wsparcia takiej jednostki wynosi 5 lat od pierwszego po dniu dopuszczenia do systemu premii gwarantowanej indywidualnej, wytworzenia energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji).

8. Przygotowanie wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej

Wnioskodawca, przygotowując wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej 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 indywidualnej. 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 indywidualnej.

Elektroniczny wzór wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej w formacie xls(x), rekomendowany do stosowania, stanowi Załącznik nr 1 lub Załącznik nr 2 do niniejszego pakietu informacyjnego. Integralną część wniosku stanowi również Załącznik nr 3 lub Załącznik nr 4 – dane techniczne i ekonomiczne. Wykorzystanie ww. formularzy 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. 37 ust. 2 pkt 11 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^{XIII}, 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 wspólników.

Dostarczane do URE kopie dokumentów, w świetle art. 75 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego^{XIV} (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 poświadczonych 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,
- 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 $\cos\varphi_n$.

^{XIII} Dz. U. z 2019 r. poz. 1950, z późn. zm.

^{XIV} Dz. U. z 2020 poz. 256, z późn. zm.

Szczegółowe wyjaśnienia powyższej kwestii zostały przedstawione w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 41/2019 z dnia 13 czerwca 2019 r. w sprawie stosowania pojęcia „mocy zainstalowanej elektrycznej” zdefiniowanego w art. 2 pkt 12 ustawy o CHP opublikowanej na tej [stronie URE](#).

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 indywidualnej, 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.

Uwaga!

Jeżeli wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej nie zawiera wszystkich wymaganych danych lub nie dołączono do niego wszystkich dokumentów, o których mowa w art. 37 ust. 2 ustawy o CHP, Prezes URE działając na podstawie art. 37 ust. 6 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 indywidualnej **mogą stanowić tajemnicę przedsiębiorstwa** w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji^{XV}, 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. 37 ust. 5 ustawy o CHP, Prezes URE przekazuje operatorowi rozliczeń dane wytwórcy, który uzyskał decyzję o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej indywidualnej.

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

Wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej wytwórca składa do Prezesa URE **corocznie, w terminie do dnia 30 września** poprzedzającego rok wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej.

^{XIV} Dz. U. z 2019 r. poz. 1010., z późn. zm.

Uwaga!

W przypadku jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW:

- o której mowa w art. 101 ustawy o CHP,
- o której mowa w art. 6 nowelizacji,

wytwórca składa wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej w **terminie 60 dni od dnia** uzyskania lub zmiany koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo uzyskania lub zmiany wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego.

10. Adresat wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej

Wniosek wraz z załącznikami należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Departament Efektywności Energetycznej i Kogeneracji, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181, bądź złożyć bezpośrednio w Kancelarii Urzędu.

Wszelkie zapytania i zagadnienia problemowe dotyczące systemu premii gwarantowanej indywidualnej 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^{XVI} zwanej dalej: „ustawą o opłacie skarbowej”, obowiązek zapłaty opłaty skarbowej od wydania decyzji o dopuszczeniu wytwórcy do ubiegania się o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej 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 jednoczesnego złożenia dokumentu KRS potwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa lub prokury), należy uiścić opłatę skarbową w wysokości **17,00 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 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 „opłata skarbowa – wydanie decyzji o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej indywidualnej”.

^{XVI} Dz. U. z 2019 r. poz. 1000, z późn. zm.

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, przekazuje 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 indywidualnej

Zgodnie z art. 12 ustawy o CHP na nabywcę jednostki kogeneracji uczestniczącej w systemie premii gwarantowanej indywidualnej **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 biogazu rolniczego, w celu wydania decyzji w przedmiocie udzielenia/cofnięcia koncesji albo odzwierciedlenia zmian w zakresie wpisania i wykreślenia wpisu w ww. rejestrze, w tym samym dniu.

Więcej informacji odnośnie procedury udzielenia koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej dostępnych jest na tych stronach internetowych URE: ([koncesja](#)).

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

- **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 niniejszego pakietu informacyjnego /;
- **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 indywidualnej skorygowanej, obliczonej według wzoru określonego w art. 14 ust. 7 ustawy o CHP.

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

▪ **jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:**

- 1) w ujęciu miesięcznym dotyczącej ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, wyrażonej w kWh, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej lub sieci przesyłowej elektroenergetycznej;
- 2) 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;
- 3) 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 wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dotyczącej danej 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 ustawy o CHP (sprawozdania rocznego i opinii akredytowanej jednostki), Prezes URE – w zależności od rodzaju jednostki kogeneracji – wydaje decyzję o rzeczywistej ilości wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, co do której wytwórca uprawniony był do otrzymywania premii gwarantowanej indywidualnej w danym roku

kalendarzowym, ale **nie większej niż ilości** energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji **wskazanych we wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej** dla danego roku kalendarzowego.

14. Zarządca rozliczeń

Premię gwarantowaną indywidualną wypłaca operator rozliczeń. Funkcję operatora rozliczeń pełni Zarządca Rozliczeń Spółka Akcyjna. 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 oze@zrsa.pl lub pod numerem telefonu 22 242 18 94.

15. Informacje dotyczące przetwarzanych danych osobowych

Zgodnie z w art. 13 ust. 1 i 2 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), dalej: „RODO” (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 127 z 23.05.2018, str. 2), informuję, co następuje.

1. Dane osobowe osób fizycznych, gromadzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki są przetwarzane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181, który jest administratorem danych osobowych.
2. Dane osobowe przetwarzane są w celu realizowania ustawowych obowiązków przez Prezesa URE i nie będą przekazywane do państw spoza Unii Europejskiej lub organizacji międzynarodowych.
3. W przypadku podania danych osobowych osoby wyznaczonej do kontaktu, obowiązku informacyjnego, o którym mowa w art. 14 RODO, o przetwarzaniu i zakresie przetwarzania przez Prezesa URE danych osobowych tej osoby, wobec tej osoby dokonuje składający wniosek, informując, że pełna treść klauzuli informacyjnej znajduje się na stronie internetowej URE.
4. Dane osobowe będą przechowywane przez okres wynikający z obowiązującego w Urzędzie Regulacji Energetyki Jednolitego Rzeczowego Wykazu Akt oraz Instrukcji Kancelaryjnej.
5. Osoba fizyczna ma prawo do żądania od Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dostępu do treści swoich danych osobowych, ich sprostowania oraz prawo do wniesienia skargi do krajowego organu nadzorczego – Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
6. Odbiorcami danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa.
7. Dane osobowe nie będą podlegały profilowaniu (zautomatyzowanemu przetwarzaniu polegającemu na wykorzystywaniu danych osobowych do oceny niektórych czynników osobowych osoby fizycznej).
8. W sprawach związanych z ochroną danych osobowych należy kontaktować się z Inspektorem Ochrony Danych za pośrednictwem maila na adres: iod@ure.gov.pl lub pisemnie, przesyłając korespondencję na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa, z dopiskiem: „Inspektor Ochrony Danych”.
9. Podanie danych osobowych jest obowiązkowe, gdy wynika ze wskazanych w wezwaniu podstaw prawnych.

Uwagi i wyjaśnienia

-
- ¹ 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;
 - ² 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;
 - ³ moc zainstalowana elektryczna – moc znamionowa czynna:
 - a) generatora,
 - b) ogniwa paliwowego– wyrażona w [W] lub wielokrotnościach tej jednostki miary, osiągnana przy znamionowym współczynniku mocy φ_n ;
 - ⁴ 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.;
 - ⁵ 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;
 - ⁶ 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;
 - ⁷ 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;
 - ⁸ zakończenie modernizacji – dzień uzyskania pozwolenia na użytkowanie zmodernizowanej jednostki kogeneracji, jeżeli jego uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333), lub pozwolenia na eksploatację urządzenia technicznego, jeżeli jego uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy z dnia 21 grudnia 2000 r. o dozorze technicznym (Dz. U. z 2019 r. poz. 667, z późn. zm.), zależnie od tego, które z tych zdarzeń nastąpi później.