

U S T A W A

z dnia

o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji¹⁾

Rozdział 1

Przepisy ogólne

Art.1. 1. Ustawa określa:

- 1) mechanizmy i instrumenty wspierające wytwarzanie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji;
- 2) zasady wydawania gwarancji pochodzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

2. Do przyłączenia jednostek kogeneracji do sieci stosuje się przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, 791, 1089, 1387 i 1566 oraz z 2018 r. poz. 9), zwanej dalej „ustawą - Prawo energetyczne”.

Art.2. Użyte w ustawie określenia oznaczają:

- 1) biogaz – biogaz w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148, 1213 i 1593 oraz z 2018 r. poz. 9);
- 2) biogaz rolniczy – biogaz rolniczy w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2017 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 3) biomasa – biomasę w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2017 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 4) biopłyny – biopłyny w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2017 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 5) ciepło – ciepło w rozumieniu art. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne;

¹⁾ Niniejszą ustawą zmienia się ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

- 6) ciepło użytkowe w kogeneracji – ciepło użytkowe w kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 34 ustawy – Prawo energetyczne;
- 7) dystrybucja – dystrybucję w rozumieniu art. 3 pkt 5 ustawy – Prawo energetyczne;
- 8) energia elektryczna z kogeneracji – energię elektryczną z kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 36 ustawy – Prawo energetyczne;
- 9) energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji – energię elektryczną z kogeneracji wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji;
- 10) energia pierwotna – energię pierwotną w rozumieniu art. 2 pkt 6 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. poz. 831);
- 11) instalacja odnawialnego źródła energii – instalację odnawialnego źródła energii w rozumieniu art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 20 lutego 2017 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 12) istniejąca jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji, co do której decyzję inwestycyjną podjęto przed dniem 1 stycznia 2019 r.;
- 13) istniejąca mała jednostka kogeneracji – małą jednostkę kogeneracji, co do której decyzję inwestycyjną podjęto przed dniem 1 stycznia 2019 r.;
- 14) jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 35 ustawy – Prawo energetyczne;
- 15) mała jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW;
- 16) modernizacja – proces inwestycyjny mający na celu usprawnienie jednostki kogeneracji, w czasie którego użyto urządzeń wyprodukowanych nie później niż w terminie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wiążące się z poniesieniem kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 10%, ale nie większych niż 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji, gdzie podjęcie decyzji inwestycyjnej nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 r.;
- 17) nowa jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji składającą się wyłącznie z urządzeń wyprodukowanych nie później niż w terminie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce, co do której decyzję inwestycyjną podjęto nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 r.;
- 18) nowa mała jednostka kogeneracji – małą jednostkę kogeneracji składającą się wyłącznie z urządzeń wyprodukowanych nie później niż w terminie 60 miesięcy

przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce, co do której decyzję inwestycyjną podjęto nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 r.;

- 19) odbiorca – odbiorcę w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy – Prawo energetyczne;
- 20) odbiorca końcowy – odbiorcę końcowego w rozumieniu art. 3 pkt 13a ustawy – Prawo energetyczne;
- 21) odnawialne źródło energii – odnawialne źródło energii w rozumieniu art. 2 pkt 22 ustawy z dnia 20 lutego 2017 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 22) operator systemu dystrybucyjnego – operatora systemu dystrybucyjnego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy – Prawo energetyczne;
- 23) operator systemu przesyłowego – operatora systemu przesyłowego w rozumieniu art. 3 pkt 24 ustawy – Prawo energetyczne;
- 24) paliwa - paliwa w rozumieniu art. 3 pkt 3 ustawy – Prawo energetyczne
- 25) paliwa gazowe – paliwa gazowe w rozumieniu art. 3 pkt 3a ustawy – Prawo energetyczne, z wyłączeniem gazów powstałych w wyniku procesów zgazowania paliw stałych, gazów systemowych, gazów pozyskanych z odmetanowania kopalń, gazów koksowniczych, innych gazów odpadowych z procesów technologicznych;
- 26) paliwa stałe – stałe nośniki energii chemicznej;
- 27) decyzja inwestycyjna – rozpoczęcie robót budowlanych związanych z inwestycją, 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;
- 28) premia gwarantowana – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:
 - 1) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
 - 2) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
 - 3) nowej małej jednostce kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji lub istniejącej małej jednostce kogeneracji,
 - 4) zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji;

- 29) premia gwarantowana indywidualna – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:
- 1) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,
 - 2) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW;
- 30) premia kogeneracyjna – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW lub znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, który wygrał aukcję;
- 31) premia kogeneracyjna indywidualna – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:
- 1) nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,
 - 2) znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW
- który wygrał nabór;
- 32) przedsiębiorstwo energetyczne – przedsiębiorstwo energetyczne w rozumieniu art. 3 pkt 12 ustawy – Prawo energetyczne;
- 33) przesyłanie – przesyłanie w rozumieniu art. 3 pkt 4 ustawy – Prawo energetyczne;
- 34) publiczna sieć ciepłownicza – sieć ciepłowniczą służącą do dystrybucji ciepła, w której nośnikiem ciepła jest gorąca woda, do której przyłączona może zostać nieokreślona liczba odbiorców końcowych i do której jest już przyłączony co najmniej jeden odbiorca końcowy niebędący właścicielem, współwłaścicielem lub operatorem jednostki kogeneracji przyłączonej i wprowadzającej ciepło do tej sieci ciepłowniczej;
- 35) referencyjna wartość sprawności dla wytwarzania rozdzielonego – referencyjną wartość sprawności dla wytwarzania rozdzielonego w rozumieniu art. 3 pkt 37 ustawy – Prawo energetyczne;

- 36) sieci – sieci w rozumieniu art. 3 pkt 11 ustawy – Prawo energetyczne;
- 37) sieć ciepłownicza – należące do przedsiębiorstwa energetycznego instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji ciepła;
- 38) sieć dystrybucyjna – sieć dystrybucyjną w rozumieniu art. 3 pkt 11b ustawy – Prawo energetyczne;
- 39) sieć przesyłowa – sieć przesyłową w rozumieniu art. 3 pkt 11a ustawy – Prawo energetyczne;
- 40) świadectwo efektywności energetycznej – świadectwo efektywności energetycznej w rozumieniu art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej;
- 41) świadectwo pochodzenia – świadectwo pochodzenia w rozumieniu art. 44 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2017 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 42) świadectwo pochodzenia z biogazu rolniczego – świadectwo pochodzenia w rozumieniu art. 44 ust. 1a pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2017 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 43) świadectwo pochodzenia z kogeneracji – potwierdzenie wytworzenia do dnia 31 grudnia 2018 r. energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:
 - a) opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW;
 - b) opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego 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 (Dz. U. z 2017 r. poz. 285, 624 i 2290);
 - c) innej niż wymienionej w lit. a i b.
- 44) wysokosprawna kogeneracja – wysokosprawną kogenerację w rozumieniu art. 3 pkt 38 ustawy – Prawo energetyczne;
- 45) wytwórca – podmiot, który ma siedzibę lub miejsce zamieszkania na terytorium państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, wytwarzający energię elektryczną w jednostce kogeneracji znajdującej się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;

- 46) zmodernizowana jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji, która została poddana modernizacji;
- 47) zmodernizowana mała jednostka kogeneracji – małą jednostkę kogeneracji, która została poddana modernizacji;
- 48) znaczna modernizacja – proces inwestycyjny mający na celu usprawnienie jednostki kogeneracji, w czasie którego użyto urządzeń wyprodukowanych nie później niż w terminie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wiążące się z poniesieniem kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji, gdzie decyzja inwestycyjna została podjęta nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku;
- 49) znacznie zmodernizowana jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji, która została poddana znacznej modernizacji;
- 50) znacznie zmodernizowana mała jednostka kogeneracji – małą jednostkę kogeneracji, która została poddana znacznej modernizacji.

Rozdział 2

Zasady uczestnictwa w systemie wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji

Art. 3. 1. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW lub znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW wytwórca tej energii może uzyskać wsparcie na zasadach określonych w rozdziale 3, pod warunkiem, że do jej wytworzenia nie wykorzystano substancji wymienionych w art. 75 ust. 4 pkt 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii – w przypadku wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w instalacji odnawialnego źródła energii.

2. Maksymalny okres wsparcia dla wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce, o której mowa w ust. 1, wynosi 15 lat przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego:

- 1) wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku nowej jednostki kogeneracji,
 - 2) wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji – w przypadku znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji
- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2043 r.
3. Przez zakończenie znacznej modernizacji rozumie się dzień uzyskania pozwolenia na użytkowanie znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji, jeżeli jego uzyskanie było wymagane przepisami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2017 r. poz. 1332 i 1529 oraz z 2018 r. poz. 12, 371 i 352), zwanej dalej „ustawą – Prawo budowlane”, lub pozwolenia na eksploatację urządzenia technicznego, jeżeli jego uzyskanie było wymagane przepisami ustawy z dnia 21 grudnia 2000 r. o dozorcze technicznym (Dz. U. z 2017 r. poz. 1040, 1555 i 2201 oraz z 2018 r. poz. 317).

Art. 4. 1. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:

- 1) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
 - 2) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
 - 3) nowej małej jednostce kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji lub istniejącej małej jednostce kogeneracji,
 - 4) zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji
- może uzyskać wsparcie na zasadach określonych w rozdziale 4, pod warunkiem, że do jej wytworzenia nie wykorzystano substancji wymienionych w art. 75 ust. 4 pkt 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii – w przypadku wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w instalacji odnawialnego źródła energii..
2. Maksymalny okres wsparcia dla wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce, o której mowa w ust. 1 pkt 1, wynosi:
- 1) 3 lata, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r. – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 10% i mniejszych niż 25% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji;

- 2) 7 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r. – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 25% i mniejszych niż 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji.
3. Przez zakończenie modernizacji rozumie się dzień uzyskania pozwolenia na użytkowanie zmodernizowanej jednostki kogeneracji, jeżeli jego uzyskanie było wymagane przepisami ustawy – Prawo budowlane lub pozwolenia na eksploatację urządzenia technicznego, jeżeli jego uzyskanie było wymagane przepisami ustawy z dnia 21 grudnia 2000 r. o dozorze technicznym.
4. Maksymalny okres wsparcia wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce, o której mowa w ust. 1 pkt 2, wynosi 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.
5. Maksymalny okres wsparcia dla wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce, o której mowa w ust. 1 pkt 3, wynosi 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego:
 - 1) wytworzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku nowej małej jednostki kogeneracji,
 - 2) wytworzenia energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji - w przypadku znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2043 r.,
 - 3) wytworzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia – w przypadku istniejącej małej jednostki kogeneracji, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r., z zastrzeżeniem ust. 7.
6. Maksymalny okres wsparcia dla wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce, o której mowa w ust. 1 pkt 4, wynosi:
 - 1) 3 lata, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r. – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 10% i mniejszych niż 25% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji;

- 2) 7 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r. – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 25% i mniejszych niż 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji.

7. Przy ustalaniu maksymalnego okresu wsparcia, o którym mowa w ust. 4 oraz ust. 5 pkt 3, nie uwzględnia się okresu od dnia 31 marca 2013 r. do dnia 30 kwietnia 2014 r.

Art. 5. 1. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:

- 1) nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW, znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW lub istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,
 - 2) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW
- może uzyskać wsparcie na zasadach określonych w rozdziale 5, pod warunkiem, że do jej wytworzenia nie wykorzystano substancji wymienionych w art. 75 ust. 4 pkt 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii – w przypadku wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w instalacji odnawialnego źródła energii..

2. Maksymalny okres wsparcia dla wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce, o której mowa w ust. 1 pkt 1, wynosi maksymalnie 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego:

- 1) wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku nowej jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,
 - 2) wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji – w przypadku znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW
- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2043 r.,
- 3) wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.

3. Maksymalny okres wsparcia dla wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce, o której mowa w ust. 1 pkt 2, wynosi:

- 1) 3 lata, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r. – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 10% i mniejszych niż 25% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji;
- 2) 7 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r. – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 25% i mniejszych niż 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji.

4. Przy ustalaniu maksymalnego okresu wsparcia, o którym mowa w ust. 2 pkt 3, nie uwzględnia się okresu od dnia 31 marca 2013 r. do dnia 30 kwietnia 2014 r.

Art. 6. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:

- 1) nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 300 MW,
 - 2) znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 300 MW,
 - 3) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 300 MW,
 - 4) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 300 MW
- może uzyskać wsparcie na zasadach określonych w rozdziale 5 ustawy, jeżeli wydana zostanie przez Komisję Europejską na podstawie art. 108 ust. 3 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej decyzja o zgodności tego wsparcia z rynkiem wewnętrznym.

Art. 7. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej w jednostkach kogeneracji, w których do wytworzenia energii elektrycznej i ciepła zużywa się więcej niż jeden rodzaj paliwa, o którym mowa w art. 11 ust. 3, wsparcie przysługuje w wysokości obliczonej proporcjonalnie do procentowego udziału energii chemicznej danego paliwa.

Art. 8. 1. Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w godzinach dostawy, dla których średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych publikowane przez podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 roku o giełdach towarowych (Dz. U. 2017, z 2017 r. poz. 1127, 1098 i 2491 oraz z 2018 r. poz. 106 i 138) lub przez podmiot prowadzący wielostronną platformę obrotu w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2017 r. poz. 1768, 2486 i 2491 oraz z 2018 r. poz. 106 i 138) były niższe niż 0 złotych za 1 MWh przez co najmniej sześć kolejnych godzin dostawy energii elektrycznej w trakcie których zawierane są transakcje sesyjne giełdowe wykonywane z dostawą energii elektrycznej następującą w pierwszym i drugim dniu po zawarciu transakcji sesyjnej.

2. Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, jeżeli wytworzona energia jest opomiarowana w sposób uniemożliwiający ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych.

3. Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej dla jednostki energii elektrycznej, w odniesieniu do której przysługuje prawo do:

- 1) sprzedaży energii po stałej cenie zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2017 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą o odnawialnych źródłach energii”;
- 2) pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii;
- 3) wnioskowania o wydanie świadectw pochodzenia.

Art. 9. 1. Pomoc inwestycyjna przeznaczona na realizację inwestycji w zakresie jednostek kogeneracji udzielona w okresie 10 lat poprzedzających dzień złożenia oferty, o której mowa w art. 16 ust. 1, lub wniosku, o którym mowa w art. 24 ust. 1, pomniejsza odpowiednio premię kogeneracyjną wynikającą z oferty, o której mowa w art. 16 ust. 1, złożonej przez wytwórcę, którego oferta wygrała aukcję albo premię gwarantowaną przyznaną wytwórcy zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 3.

2. Do pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, nie zalicza się w szczególności:

- 1) wartości praw majątkowych wynikających ze:

- a) świadectw pochodzenia z kogeneracji w rozumieniu ustawy – Prawo energetyczne,
 - b) świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne,
 - c) świadectw pochodzenia z biogazu rolniczego w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii,
 - d) świadectw efektywności energetycznej, o których mowa w przepisach dotyczących efektywności energetycznej;
- 2) 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 (Dz.U. z 2017 r. poz. 569 oraz z 2018 r. poz. 9);
 - 3) wartości uprawnień do emisji gazów cieplarnianych przydzielonych na podstawie przepisów rozdziału 5 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2017 r. poz. 568 i 1089);
 - 4) pomocy przeznaczonej na budowę lub eksploatację tej instalacji, mających miejsce przed rozpoczęciem robót związanych z modernizacją lub znaczną modernizacją tych jednostek, na bazie których dokonana została modernizacja lub znaczna modernizacja – w przypadku modernizacji lub znacznej modernizacji jednostki kogeneracji lub małej jednostki kogeneracji.
3. Wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, 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 (Dz. U. z 2016 r., poz. 1808 i 1948 oraz z 2018 r. poz. 362).
4. Wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, oblicza się na dzień złożenia oferty, o której mowa w art. 16 ust. 1, lub wniosku, o którym mowa w art. 24 ust. 1, według następującego wzoru:

$$PI_c = \sum_{i=u}^j \left(PI_i * \prod_i (1 + r_i) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

PI_c – sumę zwaloryzowanej wartości pomocy, o której mowa w ust.1, wyrażoną w złotych,

PI_i – wartość w roku „i” pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wyrażoną w złotych, udzieloną w danym roku „i”,

indeks j – rok kalendarzowy, w którym wytwórca złożył ofertę, o której mowa w art. 16 ust. 1, lub wniosek, o którym mowa w art. 24 ust. 1,

indeks i – kolejne lata kalendarzowe liczone od roku kalendarzowego „u” do roku kalendarzowego „j”,

u – rok kalendarzowy, w którym wytwórcy po raz pierwszy udzielono pomocy inwestycyjnej dla danej jednostki kogeneracji, oznaczonej symbolem PI_i ,

r_i – stopę referencyjną wyrażoną w ułamku dziesiętnym, będącą spadkiem lub wzrostem średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w roku „i” określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, zwanego dalej „Prezesem GUS” ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, przy czym wartość r_i dla roku kalendarzowego „j” wynosi 0. W przypadku, gdy do dnia złożenia oferty, o której mowa w art. 17 ust. 1, lub wniosku, o którym mowa w art. 24 ust. 1, stopa referencyjna w roku „i” nie została opublikowana, należy przyjąć spadek lub wzrost wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych z listopada roku „i”, w ujęciu rok do roku.

5. Wytwórcy, o których mowa w ust. 1, dokonują obliczenia premii skorygowanej według następującego wzoru:

$$C_s = C_o - \frac{PI_c}{1 + I_{PM_K}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_s – premię kogeneracyjną skorygowaną lub premię gwarantowaną skorygowaną, wyrażoną w zł/MWh; w przypadku wytwórcy, który nie otrzymał pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wartość C_s jest równa wartości C_o ,

C_o – premię kogeneracyjną lub gwarantowaną wynikającą z oferty złożonej przez wytwórcę w aukcji albo przetargu, albo premię referencyjną dla danego wytwórcy, wyrażoną w zł/MWh,

PI_c - sumę zwaloryzowanej wartości pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wyrażoną w złotych, obliczoną zgodnie z ust. 4,

I - ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, zaoferowanej przez wytwórcę w ofercie, o której mowa w art. 16 ust. 1, lub do sprzedaży której wytwórca zobowiązał się we wniosku, o którym mowa w art. 24 ust. 1,

I_{PM_K} - ilość energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji, wyrażoną w MWh, w odniesieniu do której Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE”, do dnia złożenia oferty, o której mowa w art. 16 ust. 1, lub wniosku, o którym mowa w art. 24 ust. 1, wydał świadectwa pochodzenia potwierdzające wytworzenie energii z wysokosprawnej kogeneracji.

6. Oświadczenie zawarte w ofercie, o której mowa w art. 16 ust. 1, lub wniosek, o którym mowa w art. 24 ust. 1, zawiera informację o wielkości udzielonej pomocy inwestycyjnej oraz o wartość premii skorygowanej, obliczonej zgodnie z ust. 5.

7. Z zastrzeżeniem ust. 8 i 9, przepisy ust. 1 – 6 stosuje się odpowiednio do pomocy inwestycyjnej udzielonej wytwórcy po dniu wygrania przez złożoną przez wytwórcę ofertę aukcji albo po dniu przyznania wytwórcy premii gwarantowanej w odniesieniu do energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

8. W przypadku pomocy inwestycyjnej udzielonej wytwórcy po dniu wygrania przez złożoną przez wytwórcę ofertę aukcji albo po dniu przyznania wytwórcy premii gwarantowanej w odniesieniu do energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytwórca przekazuje Prezesowi URE, do dziesiątego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym nastąpiło udzielenie pomocy inwestycyjnej, oświadczenie zawierające następujące informacje:

- 1) jej wartość obliczoną zgodnie z ust. 3,
- 2) datę jej udzielenia,
- 3) wskazanie podmiotu udzielającego pomocy inwestycyjnej,
- 4) wartość premii kogeneracyjnej skorygowanej lub premii gwarantowanej skorygowanej, obliczonej według następującego wzoru:

$$C_{sn} = C_s - \frac{PI}{I_p}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{sn} - nową premię kogeneracyjną skorygowaną lub nową premię gwarantowaną skorygowaną, wyrażoną w zł/MWh, która staje się premią kogeneracyjną

skorygowaną lub premią gwarantowaną skorygowaną (C_s) obowiązującą od miesiąca następującego po miesiącu złożenia oświadczenia, o którym mowa w ust. 8,

C_s – premię kogeneracyjną skorygowaną lub premię gwarantowaną skorygowaną, wyrażoną w zł/MWh, z uwzględnieniem art. 21 ust. 2, obowiązującą do końca miesiąca, w którym złożono oświadczenie,

PI – wysokość udzielonej pomocy inwestycyjnej, wyrażoną w złotych, o której mowa w ust. 1, udzielonej po dniu złożenia oferty, o której mowa w art. 16 ust. 1, lub wniosku, o którym mowa w art. 24 ust. 1, obliczona zgodnie z ust. 3,

I_p – ilość energii elektrycznej wyrażonej w MWh, zawartej w ofercie, o której mowa w art. 16 ust. 1, lub we wniosku, o którym mowa w art. 24 ust. 1, pomniejszoną o ilość energii elektrycznej wytworzonej oraz wprowadzonej do sieci i sprzedanej w ramach aukcji lub w związku z przyznaną premią gwarantowaną do końca miesiąca poprzedzającego miesiąc, w którym udzielono pomocy inwestycyjnej PI.

9. O wysokości premii kogeneracyjnej skorygowanej lub premii gwarantowanej skorygowanej C_{sn} , o której mowa w ust. 8, wytwórca powiadamia operatora rozliczeń, o którym mowa w art. 63, zwanego dalej „operatorem rozliczeń”, w terminie wskazanym w ust. 8.

10. Wytwórca, o którym mowa w ust. 1, którego oferta wygrała aukcję albo któremu przyznano premię gwarantowaną, przekazuje Prezesowi URE, w całym okresie korzystania ze środków stanowiących pomoc inwestycyjną, w terminie 30 dni od zakończenia roku kalendarzowego, oświadczenia o nieuzyskaniu pomocy publicznej, o której mowa w ust. 1, w poprzednim roku kalendarzowym, albo oświadczenie o wartości tej pomocy, obliczonej zgodnie z ust. 3, zawierające datę jej udzielenia oraz wskazanie podmiotu udzielającego pomocy inwestycyjnej.

11. Zmiana wartości udzielonej pomocy, o której mowa w ust. 1, uwzględnionej przy obliczaniu premii skorygowanej, o której mowa w ust. 5 i 8, nie powoduje zmiany wartości tej premii.

Rozdział 3

Zasady uczestnictwa w aukcyjnym systemie wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji

Art. 10. 1. Wytwórca energii, o którym mowa w art. 3 ust. 1 może przystąpić do aukcji na premię kogeneracyjną, zwanej dalej „aukcją”.

2. Premię kogeneracyjną wypłaca operator rozliczeń.

Art. 11. 1. Prezes URE ogłasza, organizuje i przeprowadza aukcje nie rzadziej niż raz w roku.

2. Przedmiotem aukcji jest premia kogeneracyjna za sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 3 ust. 1, z zastrzeżeniem ust. 3,

3. Prezes URE przeprowadza odrębne aukcje dla jednostek kogeneracji:

1) opalanych paliwami gazowymi, o mocy elektrycznej zainstalowanej:

- a) nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 5 MW,
- b) nie mniejszej niż 5 MW i mniejszej niż 20 MW,
- c) nie mniejszej niż 20 MW i mniejszej niż 50 MW;

2) opalanych paliwami stałymi, o mocy elektrycznej zainstalowanej:

- a) nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 5 MW,
- b) nie mniejszej niż 5 MW i mniejszej niż 20 MW,
- c) nie mniejszej niż 20 MW i mniejszej niż 50 MW;

3) innych niż wymienione w pkt 1 i 2, o mocy elektrycznej zainstalowanej:

- a) nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 5 MW,
- b) nie mniejszej niż 5 MW i mniejszej niż 20 MW,
- c) nie mniejszej niż 20 MW i mniejszej niż 50 MW.

4. W przypadku gdy:

- 1) nie mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia kogeneracyjna dotyczy całej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę, który wygrał aukcję;
- 2) mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia kogeneracyjna dotyczy proporcjonalnego udziału

wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę, który wygrał aukcję.

5. W przypadku, gdy określona w przepisach wydanych na podstawie art. 47, w zakresie dotyczącym ust. 1 pkt 1 i 2, maksymalna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną w danym roku kalendarzowym i maksymalna wartość premii kogeneracyjnej wynikająca z tej energii, nie zostanie wykorzystana, Prezes URE może przeprowadzić w danym roku kolejne aukcje.

6. W aukcji przeprowadzanej przez Prezesa URE może wziąć udział wytwórca, o którym mowa w art. 3 ust. 1, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem art. 12.

Art. 12. 1. Warunkiem przystąpienia do aukcji wytwórcy, o którym mowa w art. 3 ust. 1, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jest:

- 1) zawarcie umowy międzyrządowej między Rzeczpospolitą Polską a państwem, na terytorium którego jest lub będzie zlokalizowana ta jednostka kogeneracji, gwarantującej wzajemność korzystania z systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) zapewnienie możliwości fizycznego przesyłu energii elektrycznej do sieci przesyłowej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej z kraju, w którym zlokalizowana jest lub będzie ta jednostka kogeneracji.

2. Wtwórca, o którym mowa w art. 3 ust. 1, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej może przystąpić do aukcji jeśli spełnia następujące warunki:

- 1) energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji wytwarzana w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej będzie spełniać warunki uznania jej za energię elektryczną wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji w rozumieniu Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. U. L 315 z 14.11.2012);
- 2) wytworzenie energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej zostanie potwierdzone przez

uprawniony do tego podmiot, w rozumieniu przepisów państwa - miejsca wytworzenia energii elektrycznej, z możliwością weryfikacji danych zawartych w potwierdzeniu przez Prezesa URE;

- 3) wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, składający ofertę w aukcji zgodnie z przepisami niniejszej ustawy, w przypadku, w którym jednostce kogeneracji została udzielona pomoc inwestycyjna w państwie, na terenie którego została zlokalizowana, rozlicza ją na zasadach określonych w art. 9;
- 4) nie otrzymuje wsparcia dla tej samej jednostki energii elektrycznej w ramach mechanizmów wsparcia funkcjonujących poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;
- 5) spełnia wymogi oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce, o których mowa w art. 13, i uzyskał od Prezesa URE zaświadczenie o dopuszczeniu do udziału w aukcji, oraz spełnia wymogi stawiane uczestnikowi aukcji, o których mowa w art. 9 i art. 16, z zastrzeżeniem art. 11 ust. 4.

3. Umowa, o której mowa w ust. 1 pkt 1, zawiera w szczególności postanowienia dotyczące:

- 1) zasad uczestnictwa wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, których jednostki kogeneracji, znajdują się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w systemie wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, obowiązującym w państwie będącym stroną tej umowy, w tym szczegółowy wykaz dokumentów, jaki wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostki kogeneracji znajdują się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jest zobowiązany przedłożyć w celu uczestnictwa w systemie wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, obowiązującym w państwie będącym stroną tej umowy;
- 2) zasad uczestnictwa wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, których jednostki kogeneracji znajdują się poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w systemie wsparcia określonym w niniejszej ustawie, w tym szczegółowy wykaz dokumentów, jaki wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostki znajdują się poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jest zobowiązany przedłożyć Prezesowi URE w celu przeprowadzenia oceny formalnej, o której mowa w art. 13;
- 3) sposobu realizacji obowiązków określonych w ustawie, w szczególności zasad przeprowadzania kontroli, o której mowa w rozdziale 9.

Art. 13. 1. Wytwórca, o którym mowa w art. 3 ust. 1, który zamierza przystąpić do aukcji, podlega procedurze oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce kogeneracji.

2. Procedurę oceny formalnej przeprowadza Prezes URE na wniosek wytwórcy o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji.

3. Wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) planowaną lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji;
- 3) podpis wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy;
- 4) w przypadku jednostki kogeneracji wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz, biogaz rolniczy lub biopłynny - oświadczenie wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, o następującej treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:

1) do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:

- a) drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboże pełnowartościowe w przypadku:
 - instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,
 - instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - instalacji termicznego przekształcania odpadów,

b) drewno inne niż drewno energetyczne w przypadku instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłynny,

- c) paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - d) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej – w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - e) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,
 - f) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 4 ustawy wymienionej w lit. e – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów,
 - g) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;
- 2) dochowany zostanie wymóg udziału biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy określony w przepisach wydanych na podstawie art. 61 ustawy wymienionej w pkt 1 lit. e – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
- 5) wskazanie procentowego udziału ciepła użytkowego w kogeneracji, które zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej zgodnie z art. 11 ust. 4 pkt 1 albo pkt 2;
 - 6) określenie paliwa wykorzystywanego do produkcji energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.
4. Do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji wytwórca dołącza oryginały lub poświadczone za zgodność z oryginałem kopie:
- 1) dokumentu potwierdzającego dopuszczalność lokalizacji danej jednostki kogeneracji na terenie objętym planowaną inwestycją:
 - a) wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, albo
 - b) decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu - w przypadku braku planu, o którym mowa w lit. a, jeżeli decyzja ta jest wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym;

2) dokumentu potwierdzającego:

- a) wydanie warunków przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej albo
- b) zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej,
- c) wydanie warunków przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej albo
- d) zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej;

3) ostatecznego pozwolenia na budowę wydanego dla projektowanej jednostki kogeneracji lub planowanej znacznej modernizacji jednostki kogeneracji, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów ustawy - Prawo budowlane;

4) harmonogramu rzeczowego i finansowego realizacji budowy nowej jednostki kogeneracji lub znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji.

5. Okres ważności dokumentów, o których mowa w ust. 4 pkt 2 lit. a oraz pkt 3, w dniu ich złożenia, nie może być krótszy niż 6 miesięcy.

6. Do wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostka kogeneracji będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, przepisów ust. 4 i 5 nie stosuje się.

7. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji dołącza oryginały lub poświadczone za zgodność z oryginałem kopie dokumentów wynikających z umowy, o której mowa w art. 12 ust. 1 pkt 1. Dokumenty sporządzone w języku obcym są składane wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

Art. 14. 1. Prezes URE wydaje zaświadczenie o dopuszczeniu do udziału w aukcji albo odmawia jego wydania, drodze postanowienia, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku o wydanie tego zaświadczenia.

2. Na postanowienie o odmowie wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji służy zażalenie.

3. Zażalenie na postanowienie o odmowie wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji wnosi się do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

4. Termin ważności zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji wynosi 18 miesięcy od dnia wydania zaświadczenia. Termin nie może być dłuższy niż termin ważności dokumentów, o których mowa w art. 13 ust. 4 pkt 2 lit. a lub pkt 3.

5. Termin ważności zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji dla wytwórcy, którego jednostka kogeneracji będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, nie może być dłuższy niż termin wynikający ze szczegółowych postanowień umowy, o której mowa w art. 12 ust. 1 pkt 1 oraz termin ważności dokumentów, o których mowa w art. 13 ust. 4 pkt 2 lit. a lub pkt 3.

Art. 15. 1. Prezes URE zamieszcza ogłoszenie o aukcji w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki nie później niż 30 dni przed dniem jej rozpoczęcia.

2. Ogłoszenie o aukcji zawiera:

- 1) oznaczenie aukcji;
- 2) wskazanie sposobu przeprowadzenia aukcji:
 - a) za pośrednictwem internetowej platformy aukcyjnej lub
 - b) w formie pisemnej;
- 3) termin przeprowadzenia sesji aukcji, nie krótszy niż 3 i nie dłuższy niż 10 dni;
- 4) godziny otwarcia i zamknięcia sesji aukcji;
- 5) wskazanie maksymalnej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż objęta będzie premią kogeneracyjną i maksymalnej wartości premii kogeneracyjnej wynikającej z tej ilości, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;
- 6) wskazanie jednostek kogeneracji objętych aukcją.

3. W aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, o której mowa w art. 3 ust. 1, mogą wziąć udział, z zastrzeżeniem art. 12, wytwórcy:

- 1) posiadający ustanowioną gwarancję bankową lub dowód wniesienia kaucji na odrębny rachunek bankowy Prezesa URE w wysokości 30 złotych za 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej;
- 2) posiadający zaświadczenie o dopuszczeniu do udziału w aukcji, o którym mowa w art. 14 ust. 1.

4. Aukcję, która została przeprowadzona rozstrzyga się, jeżeli zostały złożone nie mniej niż trzy ważne oferty spełniające wymagania określone w ustawie.
5. Dostawcę internetowej platformy aukcyjnej wyłania się w trybie przepisów ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2017 r. poz. 1579 i 2018).
6. Prezes URE ustala regulamin aukcji.
7. Regulamin aukcji określa:
 - 1) przebieg i sposób rozstrzygnięcia aukcji;
 - 2) warunki przetwarzania danych dotyczących uczestników aukcji;
 - 3) sposób zapewnienia bezpieczeństwa i prawidłowości przebiegu aukcji;
 - 4) w przypadku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 lit. a:
 - a) wymagania techniczne dotyczące dostępu do internetowej platformy aukcyjnej,
 - b) warunki zawieszenia dostępu do internetowej platformy aukcyjnej;
 - 5) w przypadku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 lit. b – wzór formularza zgłoszeniowego do aukcji;
 - 6) sposób dokonania:
 - a) modyfikacji oferty, nie później niż w dniu poprzedzającym dzień zakończenia sesji aukcji,
 - b) wycofania oferty, nie później niż do godziny przed zamknięciem sesji aukcji.
8. Regulamin aukcji zatwierdza minister właściwy do spraw energii.
9. Regulamin aukcji ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

Art. 16. 1. Wytwórca będący uczestnikiem aukcji, od godziny otwarcia do godziny zamknięcia sesji aukcji, składa ofertę za pomocą:

- 1) formularza zamieszczonego na internetowej platformie aukcyjnej, o której mowa w art. 15 ust. 2 pkt 2 lit a lub
 - 2) formularza, o którym mowa w art. 15 ust. 7 pkt 5.
2. Uczestnik aukcji w trakcie sesji aukcji składa jedną ofertę dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, która będzie wytworzona w danej jednostce kogeneracji.
 3. Oferta złożona przez uczestnika aukcji zawiera w szczególności:
 - 1) nazwę i adres siedziby uczestnika aukcji;
 - 2) rodzaj i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji, w której będzie wytwarzana energia elektryczna przez uczestnika aukcji;

- 3) ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji określoną w MWh, z zastrzeżeniem art. 11 ust. 4 i jednostkową wysokość premii kogeneracyjnej wyrażoną w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką uczestnik aukcji zobowiązuje się wytworzyć i sprzedać tę energię;
- 4) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 5) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej;
- 6) zobowiązanie uczestnika aukcji, że do budowy nowej jednostki kogeneracji albo znacznej modernizacji jednostki kogeneracji zostaną wykorzystane wyłącznie urządzenia wyprodukowane nie później niż w terminie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce;
- 7) wskazanie procentowego udziału ciepła użytkowego w kogeneracji, które zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej zgodnie z art. 11 ust. 4 pkt 1 albo pkt 2;
- 8) w przypadku wytwórców wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji biomasę, biogaz, biogaz rolniczy lub biopłyny - oświadczenie wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, o następującej treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:

 - 1) do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:
 - a) drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboże pełnowartościowe w przypadku:
 - instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,
 - instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - instalacji termicznego przekształcania odpadów,

- b) drewno inne niż drewno energetyczne w przypadku instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłyny,
 - c) paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - d) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej – w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - e) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,
 - f) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 4 ustawy wymienionej w lit. e – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów,
 - g) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;
- 2) dochowany zostanie wymóg udziału biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy określony w przepisach wydanych na podstawie art. 61 ustawy wymienionej w pkt 1 lit. e – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
- 9) harmonogram rzeczowy i finansowy realizacji inwestycji polegającej na budowie nowej jednostki kogeneracji albo znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji;
- 10) zobowiązanie uczestnika aukcji do wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w nowej jednostce kogeneracji:
- a) w terminie 48 miesięcy od dnia zamknięcia aukcji – w przypadku wytwórców w jednostkach, o których mowa w art. 11 ust. 3 pkt 1,
 - b) w terminie 60 miesięcy od dnia zamknięcia aukcji – w przypadku wytwórców w jednostkach, o których mowa w art. 11 ust. 3 pkt 2 i 3;
- 11) oświadczenie o następującej treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 9 ust. 1 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji obliczona zgodnie z art. 9 tej ustawy, wynosi (...) złotych.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

4. Oferty opatruje się, pod rygorem nieważności, podpisem lub kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo podpisem potwierdzonym profilem zaufanym ePUAP.
5. Aukcja odbywa się w jednej sesji aukcji.
6. Oferta każdego uczestnika aukcji jest niedostępna dla pozostałych uczestników aukcji.
7. Oferta złożona na godzinę przed zamknięciem sesji aukcji wiąże uczestnika aukcji do końca danej sesji aukcji i nie może zostać wycofana.
8. Oferta podlega odrzuceniu jeżeli jednostkowa wysokość premii kogeneracyjnej, o której mowa w ust. 3 pkt 3, przekracza maksymalną jednostkową wysokość premii kogeneracyjnej określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 47 ust. 4 w zakresie pkt 3.

Art. 17. 1. Aukcję wygrywają uczestnicy aukcji, którzy zaoferowali najniższą jednostkową wysokość premii kogeneracyjnej, aż do wyczerpania maksymalnej ilości lub wartości, o których mowa w art. 15 ust. 2 pkt 5.

2. W przypadku gdy ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji i wartość premii kogeneracyjnej wynikająca z tej ilości objęta ofertami złożonymi przez uczestników danej aukcji jest nie większa niż maksymalna ilość i wartość, o których mowa w art. 15 ust. 2 pkt 5, aukcję wygrywają uczestnicy aukcji, którzy zaoferowali najniższą wartość premii kogeneracyjnej, aż do wyczerpania 80% ilości energii elektrycznej objętej ofertami złożonymi przez uczestników danej aukcji.

3. W przypadku gdy kilku uczestników aukcji zaoferuje taką samą wysokość premii kogeneracyjnej, a łączna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż zadeklarowali ci uczestnicy aukcji lub wartość premii kogeneracyjnej wynikająca z tej ilości, przekracza maksymalną ilość lub wartość, o której mowa w art. 15 ust. 2 pkt 5, o wygranej aukcji rozstrzyga kolejność złożonych ofert.

4. W przypadku gdy pozostała ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub wartość premii kogeneracyjnej wynikająca z tej ilości, jest mniejsza od ilości lub wartości zawartej w ofercie następnego według kolejności uczestnika aukcji, uznaje się, że

wyczerpana została maksymalna ilość lub wartość, o których mowa w art. 15 ust. 2 pkt 5, bez uwzględnienia oferty tego uczestnika.

Art. 18. 1. Prezes URE zamyka sesję aukcji w terminie określonym w ogłoszeniu o aukcji.

2. Prezes URE niezwłocznie po zamknięciu aukcji:

1) rozstrzyga ją i podaje do publicznej wiadomości na swojej stronie internetowej informacje o wynikach aukcji, w tym o:

- a) wytwórcach, których oferty wygrały aukcję,
- b) minimalnej i maksymalnej jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, jaka zostanie wypłacona za wytworzenie, wprowadzenie do sieci i sprzedanie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji uczestnikom, którzy wygrali aukcję,
- c) łącznej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh i wartości premii kogeneracyjnej wynikającej z tej ilości w złotych, z dokładnością do jednego grosza, wynikających z ofert uczestników, którzy wygrali aukcję, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo

2) podaje do publicznej wiadomości na swojej stronie internetowej informację o braku rozstrzygnięcia aukcji w związku ze złożeniem mniej niż trzech ważnych ofert, o których mowa w art. 15 ust. 4, albo

3) unieważnia aukcję.

3. Prezes URE unieważnia aukcję, w przypadku gdy:

- 1) wszystkie oferty zostały odrzucone;
- 2) z przyczyn technicznych aukcja nie może zostać przeprowadzona.

4. Kaucja, o której mowa w art. 15 ust. 3 pkt 1, podlega zwrotowi w terminie:

- 1) 60 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku wytwórcy, którego oferta wygrała aukcję;
- 2) 14 dni od dnia zamknięcia aukcji – w przypadku wytwórcy, którego oferta nie wygrała aukcji.

5. Prezes URE niezwłocznie po rozstrzygnięciu aukcji informuje o jej wynikach wytwórców, których oferty wygrały aukcję.

6. Prezes URE niezwłocznie po rozstrzygnięciu aukcji przekazuje operatorowi rozliczeń informacje zawierające dane wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji,

których oferty wygrały aukcję, oraz dane dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż objęta będzie premią oraz wysokość premii kogeneracyjnej, do wypłaty której uprawnieni są wytwórcy, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe.

7. Prezes URE przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii, w postaci elektronicznej, informację o wyniku aukcji albo o jej unieważnieniu, w terminie 7 dni od dnia zamknięcia sesji aukcji.

8. Informacja, o której mowa w ust. 7, zawiera:

1) wykaz ofert, które wygrały aukcję, w tym:

- a) wskazanie wytwórców, których oferty wygrały aukcję,
- b) informację o:

- wysokości premii kogeneracyjnej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty wygrały aukcję zobowiązali się sprzedać energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji,
- ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty wygrały aukcję zobowiązali się sprzedać i wartości premii kogeneracyjnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza, wynikającą z tych ilości energii, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe;

2) wykaz ofert, które nie wygrały aukcji, w tym:

- a) wskazanie wytwórców, których oferty nie wygrały aukcji,
- b) informację o:

- wysokości premii kogeneracyjnej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty nie wygrały aukcji zobowiązali się sprzedać energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji,
- ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty nie wygrały aukcji zobowiązali się sprzedać i wartości premii kogeneracyjnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza, wynikającą z tych ilości energii, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo

- 3) wskazanie przyczyn unieważnienia aukcji.

Art. 19. 1. Wytwórca, który wygrał aukcję może wystąpić do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej.

2. W celu uzyskania wypłaty premii kogeneracyjnej wytwórca:

- 1) jednorazowo informuje operatora rozliczeń o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji po zakończeniu znacznej modernizacji, potwierdzonej przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej, w terminie 30 dni od tej daty;
- 2) każdorazowo składa do operatora rozliczeń wniosek do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, z zastrzeżeniem art. 8 ust. 1 oraz art. 11 ust. 4;
- 4) wysokość premii kogeneracyjnej stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i wysokości premii kogeneracyjnej, o której mowa w art. 16 ust. 3 pkt 3;
- 5) numer rachunku bankowego, na który ma zostać wpłacona premia kogeneracyjna.

4. Wniosek, o którym mowa ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 10 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.

5. Nieprzekazanie informacji oraz wniosku, o których mowa w ust. 2, w terminie wskazanym w ust. 4, powoduje utratę prawa do wypłaty premii gwarantowanej za dany okres rozliczeniowy.

6. Operator sieci przesyłowej lub operator sieci dystrybucyjnej potwierdza datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie.

Art. 20. 1. Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, za którą wytwórcy przysługuje wypłata premii kogeneracyjnej, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 49.

2. Jednostkowa wysokość premii kogeneracyjnej, do której uprawnienie nabyli wytwórcy, podlega corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa GUS, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski".

Art. 21. 1. W celu wykazania, że urządzenia zamontowane w czasie budowy nowej jednostki kogeneracji albo znacznej modernizacji jednostki kogeneracji zostały wyprodukowane nie później niż w terminie 60 miesięcy, przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej albo znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wytwórca przedkłada stosowne dokumenty Prezesowi URE przed dniem złożenia wniosku o wypłatę premii kogeneracyjnej, o którym mowa w art. 19 ust. 2 pkt 2.

2. W przypadku braku przedstawienia dokumentów, o których mowa w ust. 1, lub w przypadku, gdy z przedstawionych dokumentów wynika, że zamontowane urządzenia zostały wyprodukowane później niż 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej albo znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wytwórca traci uprawnienie do wypłaty premii kogeneracyjnej.

Art. 22. 1. Wytwórca, który wygrał aukcję, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:

- 1) w ujęciu dobowym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej;
- 2) potwierdzającej, wyrażoną w procentach, ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej.

2. Operator rozliczeń, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 19 ust. 2 pkt 2, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wpłaca wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, określoną we wniosku kwotę premii kogeneracyjnej.

Rozdział 4

Zasady uczestnictwa w systemie wsparcia w formie premii gwarantowanej dla wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji

Art. 23. 1. Wytwórca energii, o którym mowa w art. 4 ust. 1 może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej, z zastrzeżeniem ust. 4.

2. W przypadku, gdy:

- 1) nie mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia gwarantowana dotyczy całej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę, który otrzymał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust. 3;
- 2) mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia gwarantowana dotyczy proporcjonalnego udziału wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę, który otrzymał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust. 3.

3. Przepisów ust. 2 nie stosuje się do wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4.

4. W przypadku wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4, premia gwarantowana stanowi stałą dopłatę do energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji.

5. Premię gwarantowaną wypłaca operator rozliczeń.

6. W celu wykazania, że urządzenia zamontowane w czasie modernizacji jednostki kogeneracji lub małej jednostki kogeneracji lub w czasie budowy nowej małej jednostki kogeneracji albo w czasie znacznej modernizacji małej jednostki kogeneracji zostały wyprodukowane nie później niż w terminie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych jednostkach kogeneracji, wytwórca przedkłada stosowne dokumenty Prezesowi URE przed dniem złożenia wniosku o wypłatę premii gwarantowanej, o którym mowa w art. 25 ust. 2 pkt 2.

7. W razie braku przedstawienia dokumentów, o których mowa w ust. 5, lub w przypadku, gdy z przedstawionych dokumentów wynika, że zamontowane urządzenia zostały wyprodukowane później niż 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostkach kogeneracji, o których mowa w ust. 5, wytwórca traci uprawnienie do wypłaty premii gwarantowanej.

Art. 24. 1. Wtwórca, który zamierza wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej składa do Prezesa URE wnioski o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 3) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej;
- 4) dokumenty potwierdzające możliwość wprowadzenia do publicznej sieci ciepłowniczej, co najmniej 70% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji – w przypadku wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 1 i 2 lub wskazanie, że do publicznej sieci ciepłowniczej, wprowadzane będzie mniej niż 70% ciepła użytkowego wytworzonego w tych jednostkach kogeneracji;
- 5) określenie paliwa wykorzystywanego do produkcji energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
- 6) w przypadku instalacji wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz, biogaz rolniczy lub biopłyny - oświadczenie wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, o następującej treści:
„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:
1) do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:
a) drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboże pełnowartościowe w przypadku:
– instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,

- instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - instalacji termicznego przekształcania odpadów,
 - b) drewno inne niż drewno energetyczne w przypadku instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłyny,
 - c) paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - d) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej – w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - e) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,
 - f) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 4 ustawy wymienionej w lit. e – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów,
 - g) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;
- 2) dochowany zostanie wymóg udziału biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy określony w przepisach wydanych na podstawie art. 61 ustawy wymienionej w pkt 1 lit. e – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
- 7) oświadczenie o następującej treści:
- „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny

oświadczam, że wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 9 ust. 1 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji obliczona zgodnie z art. 9 tej ustawy, wynosi (...) złotych.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;

- 8) oświadczenie o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:
 - a) potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji lub istniejącej małej jednostki kogeneracji, albo
 - b) potwierdzonej przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, nowej małej jednostki kogeneracji lub znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji;
- 9) wskazanie sprzedawcy albo sprzedawców, z którymi wytwórca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, z wyłączeniem wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4;
- 10) podpis wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy.

3. Prezes URE po stwierdzeniu spełnienia wymagań, o których mowa w ust. 1 – 2, z uwzględnieniem wymogów określonych w art. 4 ust. 2 – 7, wydaje w drodze postanowienia zaświadczenie o możliwości ubiegania się o wypłatę premii gwarantowanej dla energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej.

4. Zaświadczenie, o którym mowa w ust. 3, zawiera:

- 1) wskazanie daty zakończenia okresu wsparcia, z uwzględnieniem art. 4 ust. 2 – 7;
- 2) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej na całą wytworzoną, wprowadzoną do sieci i sprzedaną energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 23 ust. 2 pkt 1, albo
- 3) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej na proporcjonalny udział wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 23

ust. 2 pkt 2 – w przypadku wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 1 i 2;

4) wskazanie rodzaju jednostki kogeneracji, o których mowa w art. 11 ust. 3.

5. Prezes URE przekazuje dane wytwórcy, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 3, operatorowi rozliczeń.

6. Prezes URE, w drodze postanowienia, odmawia wydania zaświadczenia, o którym mowa w ust. 3, w przypadku, gdy:

1) wytwórca lub jednostka kogeneracji, do której wytwórca posiada tytuł prawny nie spełnia wymagań, o których mowa w ust. 1 – 2;

2) wytwórca nie jest uprawniony do wypłaty premii gwarantowanej na podstawie art. 4;

3) łączna moc zainstalowana elektryczna nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wydano zaświadczenie, o którym mowa w ust. 3, przekroczyła w danym roku kalendarzowym wartość, określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 47 ust. 1 w zakresie pkt 3 lub 4.

7. Na postanowienie, o którym mowa w ust. 6, służy zażalenie. Zażalenie wnosi się do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

Art. 25. 1. Wtwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust. 3, może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej.

2. W celu uzyskania wypłaty premii gwarantowanej uprawniony wytwórca:

1) jednorazowo informuje operatora rozliczeń o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji w ramach systemu wsparcia:

a) potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji lub istniejącej małej jednostki kogeneracji, w terminie 30 dni od dnia wydania przez Prezesa URE zaświadczenia, o którym mowa w art. 24 ust. 3, albo

b) potwierdzonej przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, nowej małej jednostki kogeneracji lub znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, w

terminie 30 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji po wydaniu przez Prezesa URE zaświadczenia, o którym mowa w art. 24 ust. 3;

2) każdorazowo składa do operatora rozliczeń wnioski o wypłatę premii gwarantowanej.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, z zastrzeżeniem art. 8 ust. 1 i art. 23 ust. 2 – w przypadku jednostki kogeneracji, o których mowa w art. 11 ust. 3;
- 4) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, z zastrzeżeniem art. 23 ust. 2 – w przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4;
- 5) wysokość premii gwarantowanej stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i jednostkowej wysokości premii gwarantowanej określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 47 ust. 4 w zakresie pkt 1 – w przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 11 ust. 3, z zastrzeżeniem art. 46,
- 6) wysokość premii gwarantowanej stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 4, i jednostkowej wysokości premii gwarantowanej określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 47 ust. 4 w zakresie pkt 2 – w przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4, z zastrzeżeniem art. 46,
- 7) numer rachunku bankowego, na który ma zostać wpłacona premia gwarantowana.

4. Wniosek, o którym mowa ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 10 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.

5. W przypadku istniejącej małej jednostki kogeneracji, nowej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji lub znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, dopuszcza się możliwość przekazania wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, za okres dłuższy niż okres miesiąca kalendarzowego, nie dłuższy jednak niż 12 miesięcy kalendarzowych, przy zachowaniu dziesięciodniowego terminu na ich przekazanie.

6. Nieprzekazanie wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 we wskazanych w ust. 3 lub ust. 4 terminach, powoduje utratę prawa do wypłaty premii gwarantowanej za dany okres rozliczeniowy.

7. Operator sieci przesyłowej lub operator sieci dystrybucyjnej potwierdza datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie, w przypadku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lit b.

Art. 26. Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, za którą wytwórcy przysługuje wypłata premii gwarantowanej, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 49.

Art. 27. 1. Wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust. 3, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:

- 1) w ujęciu dobowym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej,
- 2) potwierdzającej, wyrażoną w procentach, ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej.

2. Operator rozliczeń, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 25 ust. 2 pkt 2, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wpłaca wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, określoną we wniosku kwotę premii gwarantowanej.

Art. 28. 1. W przypadku wytwórcy, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust 3, w odniesieniu do istniejącej jednostki kogeneracji lub istniejącej małej jednostki kogeneracji, przy obliczaniu wysokości premii gwarantowanej uwzględnia się współczynnik wieku jednostki kogeneracji.

2. Współczynnik wieku jednostki kogeneracji, o którym mowa w ust. 1, określa zmianę wartości jednostki kogeneracji w czasie.

3. Minister właściwy do spraw energii, w drodze rozporządzenia, określi wysokość współczynnika wieku jednostki kogeneracji, biorąc pod uwagę istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania jednostek kogeneracji.

Rozdział 5

Zasady uczestnictwa w systemie wsparcia dla jednostek kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50MW

Art. 29. 1. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, o której mowa w art. 5 ust. 1, może:

- 1) wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej, albo
- 2) przystąpić do naboru na premię kogeneracyjną indywidualną.

2. W przypadku, gdy:

- 1) nie mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia gwarantowana indywidualna albo premia kogeneracyjna indywidualna dotyczy całej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę, który otrzymał zaświadczenie, o którym mowa w art. 30 ust. 3, lub, który wygrał nabór, o którym mowa w art. 32 ust. 4;
- 2) mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia gwarantowana indywidualna albo premia kogeneracyjna indywidualna dotyczy proporcjonalnego udziału wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę, który otrzymał zaświadczenie, o którym mowa art. 30 ust. 3, lub, który wygrał nabór, o którym mowa w art. 32 ust. 4.

3. Premię gwarantowaną indywidualną i premię kogeneracyjną indywidualną wypłaca operator rozliczeń.

4. W celu wykazania, że urządzenia zamontowane w czasie modernizacji jednostki kogeneracji lub znacznej modernizacji jednostki kogeneracji zostały wyprodukowane nie później niż w terminie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych jednostkach kogeneracji, wytwórca przedkłada stosowne dokumenty

Prezesowi URE przed dniem złożenia wniosku o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej, o którym mowa w art. 32 ust. 2 pkt 2.

5. W razie braku przedstawienia dokumentów, o których mowa w ust. 4, lub w przypadku, gdy z przedstawionych dokumentów wynika, że zamontowane urządzenia zostały wyprodukowane później niż 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostkach kogeneracji, o których mowa w ust. 4, wytwórca traci uprawnienie do wypłaty premii gwarantowanej.

Art. 30. 1. Wytwórca, który zamierza wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej corocznie, w terminie do dnia 30 września poprzedzającego rok wypłaty premii gwarantowanej składa do Prezesa URE wniosek o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej indywidualnej.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 3) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej;
- 4) dokumenty potwierdzające możliwość wprowadzenia do publicznej sieci ciepłowniczej co najmniej 70% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji lub wskazanie, że do publicznej sieci ciepłowniczej, wprowadzane będzie mniej niż 70% ciepła użytkowego wytworzonego w tej jednostce kogeneracji;
- 5) określenie paliwa wykorzystywanego do produkcji energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
- 6) w przypadku instalacji wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz, biogaz rolniczy lub biopłyny – oświadczenie wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, o następującej treści:
„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:
 - 1) do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:
 - a) drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboże pełnowartościowe w przypadku:

- instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,
 - instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - instalacji termicznego przekształcania odpadów,
 - b) drewno inne niż drewno energetyczne w przypadku instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłyny,
 - c) paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - d) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej – w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - e) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,
 - f) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 4 ustawy wymienionej w lit. e – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów,
 - g) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;
- 2) dochowany zostanie wymóg udziału biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy określony w przepisach wydanych na podstawie art. 61 ustawy wymienionej w pkt 1 lit. e – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
- 7) oświadczenie o następującej treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 9 ust. 1 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji obliczona zgodnie z art. 9 tej ustawy, wynosi (...) złotych.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;

- 8) oświadczenie o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:
 - a) potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia, w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji, albo
 - b) potwierdzonej przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej, w przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji;
- 9) wskazanie sprzedawcy albo sprzedawców, z którymi wytwórca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
- 10) podpis wytwórcy, lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy;
- 11) dane umożliwiające wyznaczenie jednostkowej wysokości premii gwarantowanej indywidualnej.

3. Prezes URE, po stwierdzeniu spełnienia wymagań, o których mowa w ust. 1 – 2 z uwzględnieniem wymogów określonych w art. 5 ust. 2 – 3, w terminie 60 dni od dnia złożenia wniosku wydaje, w drodze postanowienia, zaświadczenie o możliwości ubiegania się o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej dla energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej.

4. Zaświadczenie, o którym mowa w ust. 3, zawiera:

- 1) wskazanie daty zakończenia okresu wsparcia, z uwzględnieniem art. 5 ust. 2 – 3;
- 2) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej na całą wytworzoną, wprowadzoną do sieci i sprzedaną energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 29 ust. 2 pkt 1, albo
- 3) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej na proporcjonalny udział wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii

elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 29 ust. 2 pkt 2;

4) jednostkową wysokość premii gwarantowanej indywidualnej wyliczoną w sposób określony w art. 31.

5. Prezes URE przekazuje dane wytwórcy, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 3, operatorowi rozliczeń.

6. Prezes URE, w drodze postanowienia, odmawia wydania zaświadczenia, o którym mowa w ust. 3, w przypadku, gdy:

1) wytwórca lub jednostka kogeneracji, do której wytwórca posiada tytuł prawny nie spełnia wymagań, o których mowa w ust. 1 – 2;

2) wytwórca nie jest uprawniony do wypłaty premii gwarantowanej na podstawie art. 5.

7. Na postanowienie, o którym mowa w ust. 6, służy zażalenie. Zażalenie wnosi się do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

Art. 31. 1. Prezes URE wylicza jednostkową wysokość premii gwarantowanej indywidualnej, o której mowa w art. 30 ust. 4 pkt 4 na podstawie danych, o których mowa w art. 30 ust. 2 pkt 11, z zastrzeżeniem art. 41 ust. 3.

2. Jednostkowa wysokość premii gwarantowanej indywidualnej wyliczona w sposób, o którym mowa w ust. 1 nie może być wyższa niż maksymalna jednostkowa wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej określona w przepisach wydanych na podstawie art. 47 ust. 4 w zakresie pkt 4.

Art. 32. 1. Wtwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 30 ust. 3, może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej.

2. W celu uzyskania wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej uprawniony wytwórca:

1) jednorazowo informuje operatora rozliczeń o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:

a) potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji, w terminie 30 dni od dnia wydania przez Prezesa URE zaświadczenia, o którym mowa w art. 30 ust. 3, albo

b) potwierdzonej przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji, w terminie 30 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji po wydaniu przez Prezesa URE zaświadczenia, o którym mowa w art. 30 ust. 3;

2) każdorazowo składa wniosek o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, z zastrzeżeniem art. 8 ust. 1 i art. 29 ust. 2;
- 4) wysokość premii gwarantowanej indywidualnej stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i jednostkowej wysokości premii gwarantowanej indywidualnej, o której mowa w art. 30 ust. 4 pkt 4;
- 5) numer rachunku bankowego, na który ma zostać wpłacona premia gwarantowana indywidualna.

4. Wniosek, o którym mowa ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 10 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.

5. Nieprzekazanie wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, we wskazanym w ust. 3 terminie, powoduje utratę prawa do wypłaty premii gwarantowanej za dany okres rozliczeniowy.

6. Operator sieci przesyłowej lub operator sieci dystrybucyjnej potwierdza datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie – w przypadku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lit b.

Art. 33. Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, za którą wytwórcy przysługuje wypłata premii gwarantowanej indywidualnej, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 49.

Art. 34. 1. Wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 30 ust. 3, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:

- 1) w ujęciu dobowym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej,
- 2) potwierdzającej, wyrażoną w procentach, ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej.

2. Operator rozliczeń, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 32 ust. 2 pkt 2, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wypłaca temu wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, określoną we wniosku kwotę premii gwarantowanej indywidualnej.

Art. 35. 1. Prezes URE ogłasza, organizuje i przeprowadza nabór na premię kogeneracyjną indywidualną, nie rzadziej niż raz w roku, dla którego wartość określona w przepisach wydanych na podstawie art. 47 ust. 1 w zakresie pkt 4 wynosi więcej niż 0.

2. Przedmiotem naboru jest premia kogeneracyjna za sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 29 ust. 1 pkt 2.

3. W przypadku, gdy maksymalna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, określona w przepisach wydanych na podstawie art. 47 ust. 1 w zakresie pkt 4, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną w danym roku kalendarzowym i maksymalna wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej, określona w przepisach wydanych na podstawie art. 48 ust. 1 w zakresie pkt 5, wynikająca z tej energii nie zostanie wykorzystana, Prezes URE może przeprowadzić w danym roku kolejne nabory.

4. W naborze przeprowadzanym przez Prezesa URE może wziąć udział wytwórca, o którym mowa w art. 29 ust. 1 pkt 2, którego jednostka kogeneracji zlokalizowana jest poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem art. 12.

5. Nabór przeprowadza się w formie pisemnej.

Art. 36. 1. W celu wykazania, że urządzenia zamontowane w czasie budowy nowej jednostki kogeneracji albo znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji zostały wyprodukowane nie później niż w terminie 60 miesięcy, przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii

elektrycznej w nowej albo znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wytwórca przedkłada stosowne dokumenty Prezesowi URE przed dniem złożenia wniosku o wypłatę premii kogeneracyjnej indywidualnej.

2. W przypadku braku przedstawienia dokumentów, o których mowa w ust. 1, lub w przypadku, gdy z przedstawionych dokumentów wynika, że zamontowane urządzenia zostały wyprodukowane później niż 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej albo znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wytwórca traci uprawnienie do wypłaty premii kogeneracyjnej indywidualnej.

Art. 37. 1. Wtwórca, o którym mowa art. 29 ust. 1 pkt 2, który zamierza przystąpić do naboru, podlega procedurze oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce kogeneracji.

2. Procedurę oceny formalnej przeprowadza Prezes URE na wniosek wytwórcy o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w naborze.

3. Wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w naborze zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) planowaną lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji;
- 3) podpis wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy;
- 4) w przypadku jednostki kogeneracji wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz, biogaz rolniczy lub biopłyny - oświadczenie wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, o następującej treści:
„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:
 - 1) do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:
 - a) drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboże pełnowartościowe w przypadku:
– instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,

- instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - instalacji termicznego przekształcania odpadów,
 - b) drewno inne niż drewno energetyczne w przypadku instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłyny,
 - c) paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - d) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej – w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - e) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,
 - f) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 4 ustawy wymienionej w lit. e – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów,
 - g) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;
- 2) dochowany zostanie wymóg udziału biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy określony w przepisach wydanych na podstawie art. 61 ustawy wymienionej w pkt 1 lit. e – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
- 5) wskazanie procentowego udziału ciepła użytkowego w kogeneracji, które zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej zgodnie z art. 29 ust. 2 pkt 1 albo pkt 2;

6) określenie paliwa wykorzystywanego do produkcji energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

4. Do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w naborze wytwórca dołącza oryginały lub poświadczony za zgodność z oryginałem kopie:

1) dokumentów potwierdzających dopuszczalność lokalizacji danej jednostki kogeneracji na terenie objętym planowaną inwestycją:

- a) wypisu i wyrysów z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, albo
- b) decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu - w przypadku braku planu, o którym mowa w lit. a, jeżeli decyzja ta jest wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym;

2) dokumentu potwierdzającego:

- a) wydanie warunków przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej, albo
- b) zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej,
- c) wydanie warunków przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej, albo
- d) zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej;

3) ostatecznego pozwolenia na budowę wydanego dla projektowanej jednostki kogeneracji lub planowanej znacznej modernizacji jednostki kogeneracji, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów ustawy - Prawo budowlane;

4) harmonogramu rzeczowego i finansowego realizacji budowy nowej jednostki kogeneracji lub znacznej modernizacji jednostki kogeneracji.

5. Okres ważności dokumentów, o których mowa w ust. 4 pkt 2 lit. a oraz pkt 3, w dniu ich złożenia, nie może być krótszy niż 6 miesięcy.

6. Do wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, przepisów ust. 4 i 5 nie stosuje się.

7. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostka kogeneracji będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w naborze dołącza oryginały lub poświadczony za zgodność z oryginałem kopie dokumentów wynikających z umowy, o której

mowa w art. 12 ust. 1 pkt 1. Dokumenty sporządzone w języku obcym są składane wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

Art. 38. 1. Prezes URE wydaje zaświadczenie o dopuszczeniu do udziału w naborze albo odmawia jego wydania w drodze postanowienia, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku o wydanie tego zaświadczenia.

2. Na postanowienie o odmowie wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w naborze służy zażalenie.

3. Zażalenie na postanowienie o odmowie wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w naborze wnosi się do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

4. Termin ważności zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w naborze wynosi 18 miesięcy od dnia wydania zaświadczenia. Termin nie może być dłuższy niż termin ważności dokumentów, o których mowa w art. 37 ust. 4 pkt 2 lit. a lub pkt 3.

5. Termin ważności zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w naborze dla wytwórcy, którego jednostka kogeneracji będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, nie może być dłuższy niż termin wynikający ze szczegółowych postanowień umowy, o której mowa w art. 12 ust. 1 pkt 1, oraz termin ważności dokumentów, o których mowa w art. 37 ust. 4 pkt 2 lit. a lub pkt 3.

Art. 39. 1. Prezes URE zamieszcza ogłoszenie o naborze w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki nie później niż 90 dni przed dniem jego rozpoczęciem.

2. Ogłoszenie o naborze zawiera:

- 1) oznaczenie naboru;
- 2) termin przeprowadzenia naboru, nie krótszy niż 3 i nie dłuższy niż 10 dni;
- 3) godziny otwarcia i zamknięcia naboru;
- 4) wskazanie maksymalnej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż objęta będzie premią kogeneracyjną indywidualną i maksymalnej wartości premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikającej z tej ilości, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

3. W naborze mogą wziąć udział wytwórcy:

- 1) posiadający ustanowioną gwarancję bankową lub dowód wniesienia kaucji na odrębny rachunek bankowy Prezesa URE w wysokości 30 złotych za 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej, jednak nie większej niż 3 mln zł;
 - 2) posiadają zaświadczenie o dopuszczeniu do udziału w naborze, o którym mowa w art. 38 ust. 1.
4. Nabór, który został przeprowadzony rozstrzyga się, jeżeli została złożona co najmniej jedna ważna oferta spełniająca wymagania określone w ustawie.
5. Prezes URE ustala regulamin naboru.
6. Regulamin naboru określa:
- 1) przebieg i sposób rozstrzygnięcia naboru;
 - 2) warunki przetwarzania danych dotyczących uczestników naboru;
 - 3) sposób zapewnienia bezpieczeństwa i prawidłowości przebiegu naboru;
 - 4) sposób dokonania:
 - a) modyfikacji oferty, nie później niż w dniu poprzedzający dzień zakończenia naboru,
 - b) wycofania oferty, nie później niż do godziny przed zamknięciem naboru;
 - 5) wzór formularza zgłoszeniowego w naborze.
7. Regulamin naboru zatwierdza minister właściwy do spraw energii.
8. Regulamin naboru ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

Art. 40. 1. Wytwórca będący uczestnikiem naboru, od godziny otwarcia do godziny zamknięcia naboru, składa ofertę za pomocą formularza, o którym mowa w art. 39 ust. 6 pkt 5.

2. Uczestnik naboru w trakcie naboru składa jedną ofertę dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, która będzie wytworzona w danej jednostce kogeneracji.
3. Oferta złożona przez uczestnika naboru zawiera w szczególności:
 - 1) nazwę i adres siedziby uczestnika naboru;
 - 2) rodzaj i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji, w której będzie wytwarzana energia elektryczna przez uczestnika naboru;
 - 3) ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji określoną w MWh, z zastrzeżeniem art. 29 ust. 2, jaką uczestnik naboru zobowiązuje się wytworzyć i sprzedać;

- 4) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 5) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej;
- 6) zobowiązanie uczestnika naboru, że do budowy nowej jednostki kogeneracji albo znacznej modernizacji jednostki kogeneracji zostaną wykorzystane wyłącznie urządzenia wyprodukowane nie później niż w terminie 60 miesięcy, przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej jednostce kogeneracji lub przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji;
- 7) wskazanie procentowego udziału ciepła użytkowego w kogeneracji, które zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej zgodnie z art. 29 ust. 2 pkt 1 albo pkt 2;
- 8) w przypadku wytwórców wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji biomasę, biogaz, biogaz rolniczy lub biopłynny - oświadczenie wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, o następującej treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:

 - 1) do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:
 - a) drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboże pełnowartościowe w przypadku:
 - instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,
 - instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - instalacji termicznego przekształcania odpadów,

- b) drewno inne niż drewno energetyczne w przypadku instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłyny,
 - c) paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
 - d) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej – w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,
 - e) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,
 - f) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 4 ustawy wymienionej w lit. e – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów,
 - g) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;
- 2) dochowany zostanie wymóg udziału biomasy lokalnej w łącznej masie biomasy określony w przepisach wydanych na podstawie art. 61 ustawy wymienionej w pkt 1 lit. e – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
- 9) harmonogram rzeczowy i finansowy realizacji inwestycji polegającej na budowie nowej jednostki kogeneracji albo znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji;
- 10) zobowiązanie uczestnika aukcji do wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w nowej jednostce kogeneracji lub znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, w terminie 60 miesięcy od dnia zamknięcia naboru;
- 11) oświadczenie o następującej treści:
- „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że wartość pomocy publicznej, o której mowa w art. 9 ust. 1 ustawy z

dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji obliczona zgodnie z art. 9 tej ustawy, wynosi (...) złotych.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;

12) dane umożliwiające wyznaczenie jednostkowej wysokości premii gwarantowanej indywidualnej.

4. Oferty opatruje się, pod rygorem nieważności, podpisem.
5. Oferta każdego uczestnika naboru jest niedostępna dla pozostałych uczestników naboru.
6. Oferta złożona na godzinę przed zamknięciem naboru wiąże uczestnika naboru do końca naboru i nie może zostać wycofana.

Art. 41. 1. Prezes URE wylicza dla każdego wytwórcy, który złożył ofertę w naborze, jednostkową wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, na podstawie danych, o których mowa w art. 40 ust. 3 pkt 12, z zastrzeżeniem ust. 2 i 3.

2. Jednostkowa wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej wyliczona w sposób, o którym mowa w ust. 1 nie może być wyższa niż maksymalna jednostkowa wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej określona w przepisach wydanych na podstawie art. 47 ust. 4 w zakresie pkt 4.

3. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, określi, w drodze rozporządzenia zakres danych wskazanych w art. 30 ust. 2 pkt 11 oraz w art. 40 ust. 3 pkt 12, a także sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych oraz uzasadnione technicznie i ekonomicznie możliwości wykorzystania krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.

Art. 42. 1. Nabór wygrywają uczestnicy naboru, którzy otrzymali najwyższą liczbę punktów przy uwzględnieniu parametrów, o których mowa w ust. 2, obliczoną w sposób wskazany w przepisach wydanych na podstawie ust. 4, aż do wyczerpania maksymalnej ilości lub wartości, o których mowa w art. 39 ust. 2 pkt 4.

2. Parametrami branymi pod uwagę w naborze są:

- 1) jednostkowa wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, o której mowa w art. 41;
- 2) lokalizacja jednostki kogeneracji;

- 3) rodzaj paliwa wykorzystywanego do produkcji energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.
3. W przypadku, gdy pozostała ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikająca z tej ilości, jest mniejsza od ilości lub wartości zawartej w ofercie następnego według kolejności uczestnika naboru, uznaje się, że wyczerpana została maksymalna ilość lub wartość, o których mowa w art. 39 ust. 2 pkt 4 bez uwzględnienia oferty tego uczestnika.
4. Minister właściwy do spraw energii, w terminie do dnia 1 marca roku, dla którego wartość określona w art. 47 ust. 1 pkt 4 wynosi więcej niż 0, określi w drodze rozporządzenia liczbę punktów przyznawanych w trakcie naboru za parametry, o których mowa w ust. 2, biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa oraz potrzebę zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego.

Art. 43. 1. Prezes URE zamyka nabór w terminie określonym w ogłoszeniu o naborze.

2. Prezes URE w terminie 30 dni od dnia zamknięcia naboru informuje wytwórców, którzy złożyli ofertę w naborze o wyliczonej jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w odniesieniu do każdej złożonej oferty.
3. Wytwórcy, którzy otrzymali informację, o której mowa w ust. 2, w terminie 7 dni od dnia jej otrzymania, informują Prezesa URE o:
 - 1) akceptacji jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej, albo
 - 2) braku akceptacji jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej.
4. W przypadku, o którym mowa w ust. 3 pkt 2, oferta wytwórcy podlega odrzuceniu.
5. Prezes URE, w terminie 45 dni od dnia zamknięcia naboru, rozstrzyga nabór i podaje do publicznej wiadomości na swojej stronie internetowej informacje o:
 - 1) wynikach naboru, w tym o:
 - a) wytwórcach, których oferty wygrały nabór,
 - b) minimalnej i maksymalnej jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, jaka zostanie wypłacona za wytworzenie, wprowadzenie do sieci i sprzedanie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji uczestnikom, którzy wygrali nabór,
 - c) łącznej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh i wartości premii kogeneracyjnej wynikającej z tej ilości w złotych, z dokładnością do jednego grosza, wynikających z ofert uczestników, którzy

wygrali nabór, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo

2) unieważnieniu naboru.

6. Prezes URE unieważnia nabór, w przypadku, gdy wszystkie oferty zostały odrzucone.

7. Kaucja, o której mowa w art. 39 ust. 3 pkt 1, podlega zwrotowi w terminie:

1) 60 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji – w przypadku wytwórcy, którego oferta wygrała nabór;

2) 14 dni od dnia zamknięcia naboru – w przypadku wytwórcy, którego oferta nie wygrała naboru.

8. Prezes URE niezwłocznie po rozstrzygnięciu naboru informuje o jego wynikach wytwórców, których oferty wygrały nabór.

9. Prezes URE niezwłocznie po rozstrzygnięciu naboru przekazuje operatorowi rozliczeń informacje zawierające dane wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, których oferty wygrały nabór, oraz dane dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji oraz wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, do wypłaty której uprawnieni są wytwórcy, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe.

10. Prezes URE przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii informację, w postaci elektronicznej, o wyniku naboru albo o jego unieważnieniu, w terminie 7 dni od dnia rozstrzygnięcia naboru.

11. Informacja, o której mowa w ust. 10, zawiera:

1) wykaz ofert, które wygrały nabór, w tym:

a) wskazanie wytwórców, których oferty wygrały nabór,

b) informację o:

– jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty wygrały nabór, zobowiązali się sprzedać energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji,

– ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty wygrały nabór, zobowiązali się sprzedać i wartości, wynikającej z tej ilości energii, premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza,

z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe;

- 2) wykaz ofert, które nie wygrały naboru, w tym:
 - c) wskazanie wytwórców, których oferty nie wygrały naboru,
 - d) informację o:
 - jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty nie wygrały naboru, zobowiązali się sprzedać energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji,
 - ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty nie wygrały naboru, zobowiązali się sprzedać i wartości, wynikającej z tej ilości energii premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo
- 3) wskazanie przyczyn unieważnienia naboru.

Art. 44. 1. Wytwórca, który wygrał nabór, może wystąpić do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej indywidualnej.

2. W celu uzyskania wypłaty premii kogeneracyjnej indywidualnej wytwórca:

- 1) jednorazowo informuje operatora rozliczeń o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, potwierdzonej przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej, w terminie 30 dni od tej daty;
- 2) każdorazowo składa wniosek do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej indywidualnej.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, z zastrzeżeniem art. 8 ust. 1 oraz art. 29 ust. 2;

- 4) wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej, o której mowa w art. 41;
 - 5) numer rachunku bankowego, na który zostanie wypłacona premia gwarantowana.
4. Wniosek, o którym mowa ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 10 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.
5. Nieprzekazanie informacji oraz wniosku, o których mowa w ust. 2, w terminie wskazanym w ust. 4, powoduje utratę prawa do wypłaty premii kogeneracyjnej indywidualnej za dany okres rozliczeniowy.
6. Operator sieci przesyłowej lub operator sieci dystrybucyjnej potwierdza datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie.

Art. 45. 1. Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, za którą wytwórcy przysługuje wypłata premii kogeneracyjnej indywidualnej, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 49.

2. Jednostkowa wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, do której uprawnienie nabyli wytwórcy, podlega corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa GUS, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski".

Art. 46. 1. Wtwórca, który wygrał nabór, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:

- 1) w ujęciu dobowym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej;
- 2) potwierdzającej, wyrażoną w procentach, ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej.

2. Operator rozliczeń, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 44 ust. 2 pkt 2, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wpłaca wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, określoną we wniosku, kwotę premii kogeneracyjnej indywidualnej.

Rozdział 6

Zasady kształtowania zapotrzebowania na energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji oraz sposób obliczania ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji

Art. 47. 1. Minister właściwy do spraw energii, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 30 listopada każdego roku, określa:

- 1) maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną w kolejnym roku kalendarzowym,
- 2) maksymalną wartość premii kogeneracyjnej wynikającej z ilości energii, o której mowa w pkt 1, w kolejnym roku kalendarzowym
 - odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 11 ust. 3, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem ust. 3;
- 3) maksymalną moc zainstalowaną elektryczną nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wytwórca, o którym mowa w art. 4 ust. 1, może uzyskać premię gwarantowaną w danym roku kalendarzowym;
- 4) maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną w kolejnym roku kalendarzowym,
- 5) maksymalną wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikającej z ilości energii, o której mowa w pkt 4, w kolejnym roku kalendarzowym
 - w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem ust. 3.

2. Przy określaniu maksymalnej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz maksymalnej wartości premii kogeneracyjnej i kogeneracyjnej indywidualnej, a także maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, o których mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę:

- 1) politykę energetyczną państwa;
- 2) potrzebę ochrony środowiska, w tym przeciwdziałanie zanieczyszczeniu powietrza;
- 3) cele gospodarcze i społeczne;
- 4) potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji;

3. Maksymalna ilość i wartość, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i 2, w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej stanowi nie więcej niż 5% maksymalnej ilości i wartości, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i 2.

4. Minister właściwy do spraw energii, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 31 października każdego roku, określa:

- 1) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w zł/MWh oraz wysokość kosztów inwestycyjnych nowej jednostki kogeneracji, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 11 ust. 3;
- 2) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w zł/MWh oraz wysokość kosztów inwestycyjnych nowej jednostki kogeneracji, dla małej jednostki kogeneracji:
 - a) opalanych paliwami gazowymi,
 - b) opalanych paliwami stałymi,
 - c) innych niż wymienione w lit a i b;
- 3) maksymalną jednostkową wysokość premii kogeneracyjnej w zł/MWh, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 11 ust. 3, z zastrzeżeniem ust. 6;
- 4) maksymalną jednostkową wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej w zł/MWh, odrębnie dla jednostek kogeneracji:
 - a) opalanych paliwami gazowymi,
 - b) opalanych paliwami stałymi,
 - c) innych niż wymienione w pkt 1 i 2.

5. Przy określaniu jednostkowej wysokości premii gwarantowanej, maksymalnej jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej i maksymalnej jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania jednostek kogeneracji;
- 2) koszty operacyjne oraz dodatkowe nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym jednostka kogeneracji podlega mechanizmom i instrumentom wsparcia;
- 3) nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i budowy jednostki kogeneracji wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 4) założenia dotyczące technicznych warunków pracy jednostki kogeneracji, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej do sieci;
- 5) przewidywane kształtowanie się cen paliw oraz jednostkowe ceny uprawnień do emisji CO₂;
- 6) koszty kapitału własnego wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

6. Maksymalna jednostkowa wysokość premii kogeneracyjnej, o której mowa w ust. 4 pkt 3, stanowi równowartość 110% jednostkowej wysokości premii gwarantowanej, o której mowa w ust. 4 pkt 1.

Art. 48. Minister właściwy do spraw energii ogłasza, w terminie do dnia 31 grudnia każdego roku, na stronie internetowej urzędu obsługującego ministra właściwego do spraw energii informację o prognozie w zakresie danych, o których mowa w art. 47 ust. 1 pkt 1 – 5, na okres dwóch następujących po sobie lat kalendarzowych, licząc od drugiego roku następującego po roku, w którym informacja o tej prognozie miała zostać ogłoszona.

Art. 49. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia:

- 1) sposób obliczania:
 - a) średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji,
 - b) ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji,

- c) ilości ciepła użytkowego w kogeneracji,
 - d) oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku zastosowania kogeneracji w porównaniu z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego,
- 2) referencyjne wartości sprawności dla wytwarzania rozdzielonego, oddzielnie dla energii elektrycznej i ciepła, służące do obliczania oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku zastosowania kogeneracji,
 - 3) wymagania dotyczące pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania ilości energii elektrycznej i ciepła użytkowego w jednostkach kogeneracji oraz ilości paliw zużywanych do ich wytwarzania
- biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych oraz uzasadnione technicznie i ekonomicznie możliwości wykorzystania krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.

Rozdział 7

Oплата kogeneracyjna

Art. 50. 1. Operator systemu przesyłowego pobiera opłatę związaną z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym, zwaną dalej „opłatą kogeneracyjną”.

2. Opłatę kogeneracyjną przeznacza się wyłącznie na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii kogeneracyjnej indywidualnej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz na pokrycie kosztów działalności operatora rozliczeń związanych bezpośrednio z obsługą systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

Art. 51. 1. Opłatę kogeneracyjną oblicza operator systemu dystrybucyjnego, zwany dalej „płatnikiem opłaty kogeneracyjnej”, w sposób określony w art. 52.

2. Płatnik opłaty kogeneracyjnej pobiera opłatę kogeneracyjną od:

- 1) odbiorcy końcowego przyłączonego bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty kogeneracyjnej;

- 2) przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- 3) przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty kogeneracyjnej, sprzedającego energię elektryczną co najmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną.

3. Operator systemu przesyłowego pobiera opłatę kogeneracyjną od podmiotów przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej, niebędących płatnikami opłaty kogeneracyjnej.

Art. 52. 1. Opłata kogeneracyjna stanowi iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 54 ust. 1, oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- 1) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- 2) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- 3) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

2. W przypadku odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii, wyniosła:

- 1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
- 2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
- 3) więcej niż 40% - jest 15%

podstawą obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od tego odbiorcy przemysłowego jest ilość energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę przemysłowego w danym okresie rozliczeniowym.

3. Energię elektryczną zużywaną przez:

- 1) płatników opłaty kogeneracyjnej;
- 2) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
- 3) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.

Art. 53. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, uwzględnia w taryfie za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej opłatę związaną z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym. Opłatę ustala się na podstawie stawki opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 54 ust. 1, obowiązującej w danym roku, wyrażonej w złotych za MWh.

2. Opłatę z tytułu świadczenia usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej związaną z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym oblicza się jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 54 ust. 1, oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorcę końcowego, z uwzględnieniem art. 52 ust. 2.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną ustala opłatę związaną z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 54 ust. 1, obowiązującej w danym roku, wyrażonej w złotych za MWh, oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorcę końcowego przyłączonego do sieci przedsiębiorstwa energetycznego, które sprzedaje temu odbiorcy energię elektryczną.

4. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej, wnosi opłatę kogeneracyjną do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

5. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej wnosi opłatę kogeneracyjną do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

Art. 54. 1. Prezes URE kalkuluje stawkę opłaty kogeneracyjnej na dany rok kalendarzowy według wzoru:

$$S_{Ri} = G_i / Q_{i-1},$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{Ri} – stawkę opłaty kogeneracyjnej na dany rok kalendarzowy wyrażoną w złotych za MWh,

G_i – wysokość kwoty planowanej do pobrania w roku kalendarzowym na który jest kalkulowana stawka opłaty kogeneracyjnej,

Q_{i-1} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym, która stanowiła podstawę do obliczenia opłaty kogeneracyjnej w okresie 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających dzień 1 lipca roku, w którym jest kalkulowana stawka opłaty kogeneracyjnej na kolejny rok kalendarzowy.

2. Prezes URE publikuje stawkę opłaty kogeneracyjnej na kolejny rok kalendarzowy w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie do dnia 30 listopada.

3. Stawkę opłaty kogeneracyjnej ustala się w złotych z dokładnością do jednego grosza za MWh.

Art. 55. Wysokość kwoty oznaczonej symbolem „ G_i ”, o którym mowa w art. 54 ust. 1, stanowiącej podstawę do kalkulowania w danym roku „ i ” stawki opłaty kogeneracyjnej na rok następny, oblicza się według wzoru:

$$G_i = \Sigma K_{OKfi} + L_{OKi} - E_{OKi},$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΣK_{OKfi} - sumę środków przeznaczonych na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej,

L_{OKi} - koszty działalności operatora rozliczeń związanych bezpośrednio z obsługą systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, o których mowa w art. 59 ust. 2,

E_{OKi} - prognozowany, na dzień 31 grudnia danego roku „i”, stan środków na rachunku opłaty kogeneracyjnej, zgodnie z informacją, o której mowa w art. 59 ust. 3 pkt 3.

Art. 56. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne:

- 1) wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej,
 - 2) wytwarzające energię elektryczną
- przekazuje płatnikom opłaty kogeneracyjnej informację o ilości energii elektrycznej, która stanowi podstawę do obliczenia opłaty kogeneracyjnej, w terminie do piątego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 57.
2. Płatnik opłaty kogeneracyjnej przekazuje operatorowi systemu przesyłowego oraz Prezesowi URE informację o:
- 1) ilości energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty kogeneracyjnej,
 - 2) wielkości należnych i pobranych środków z tytułu opłaty kogeneracyjnej
- w terminie do szóstego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 57.
3. Płatnik opłaty kogeneracyjnej przekazuje operatorowi systemu przesyłowego środki z tytułu opłaty kogeneracyjnej należne za dany okres rozliczeniowy, w terminie do dwudziestego pierwszego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 57. Środki należne są pomniejszane na fakturze wystawionej płatnikowi opłaty kogeneracyjnej przez operatora systemu przesyłowego o wierzytelności z tytułu opłaty kogeneracyjnej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisane w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu art. 16 ust. 2 ustawy z dnia 15

lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2017 r. poz. 2343, 2175, 2201 i 2369 oraz z 2018 r. poz. 317), zwanej dalej „ustawą o podatku dochodowym od osób prawnych”. Szczegółowe zasady rozliczeń między płatnikiem opłaty kogeneracyjnej a operatorem systemu przesyłowego określa umowa lub instrukcja, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.

4. Operator systemu przesyłowego gromadzi środki z tytułu opłaty kogeneracyjnej, pomniejszone o należny podatek od towarów i usług, na wyodrębnionym rachunku bankowym.

5. Operator systemu przesyłowego w umowie lub instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, może określić inne zakresy przekazywanych informacji niż te, o których mowa w ust. 1 – 3, lub inne terminy niż te, o których mowa w ust. 1 – 3, lub w art. 57.

Art. 57. Okresem rozliczeniowym dla rozliczeń dokonywanych między:

- 1) operatorem systemu przesyłowego a:
 - a) płatnikiem opłaty kogeneracyjnej,
 - b) odbiorcą końcowym przyłączonym bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - c) wytwórcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącymi płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonym bezpośrednio do sieci przesyłowej

– jest miesiąc kalendarzowy;
- 2) płatnikiem opłaty kogeneracyjnej a:
 - a) odbiorcą końcowym,
 - b) wytwórcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącymi płatnikiem opłaty kogeneracyjnej przyłączonym do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty kogeneracyjnej

– jest okres, w którym są dokonywane rozliczenia za energię elektryczną i są świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji tej energii elektrycznej.

- Art. 58. 1. Operator systemu przesyłowego przekazuje operatorowi rozliczeń, informacje o środkach zgromadzonych z tytułu opłaty kogeneracyjnej za dany okres rozliczeniowy z uwzględnieniem dokonanych korekt rozliczeń za okresy poprzednie na rachunku, o którym mowa w art. 56 ust. 4, oraz o wysokości odsetek od tych środków, w terminie do dwudziestego trzeciego dnia miesiąca następującego po zakończeniu okresu rozliczeniowego.
2. Operator rozliczeń, w terminie 7 dni od dnia otrzymania informacji, o której mowa w ust. 1, wystawia na jej podstawie notę księgową operatorowi systemu przesyłowego.
3. Operator systemu przesyłowego, w terminie 7 dni roboczych od dnia otrzymania noty księgowej, przekazuje na wyodrębniony rachunek bankowy operatora rozliczeń, zwany dalej „rachunkiem opłaty kogeneracyjnej”, środki w wysokości wynikającej z otrzymanej noty księgowej.

Art. 59. 1. W przypadku gdy kwota środków na rachunku opłaty kogeneracyjnej oraz na lokatach, o których mowa w art. 62, jest niewystarczająca na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, operator rozliczeń:

- 1) może pokryć ujemne saldo ze środków zgromadzonych na rachunku opłaty przejściowej, o którym mowa w art. 17 ust. 3 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, jeżeli nie spowoduje to niewykonanie zobowiązań wynikających z tej ustawy; wykorzystane środki z rachunku opłaty przejściowej podlegają zwrotowi w pełnej wysokości na ten rachunek;
 - 2) zaciąga zadłużenie na pokrycie ujemnego salda.
2. Wydatki związane z zaciągniętym zadłużeniem, o którym mowa w ust. 1, oraz koszty działalności operatora rozliczeń związane bezpośrednio z obsługą systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, związane z prowadzeniem rachunku opłaty kogeneracyjnej oznaczone symbolem „LOki”, oblicza się według wzoru:

$$LO_{ki} = CO_{ki} + IO_{ki} + FO_{ki},$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

CO_{ki} – kwotę należności głównych (kapitału) z tytułu zadłużenia zaciągniętego przez operatora rozliczeń, w przypadku, o którym mowa w ust. 1, wymagalnych w danym roku kalendarzowym,

I_{OKi} – kwotę odsetek z tytułu zadłużenia zaciągniętego przez operatora rozliczeń, w przypadku, o którym mowa w ust. 1,

F_{OKi} – planowane w danym roku koszty bieżącej działalności operatora rozliczeń, związane z prowadzeniem rachunku opłaty kogeneracyjnej.

3. Operator rozliczeń, w terminie do dnia 30 września każdego roku, przekazuje Prezesowi URE informacje o:

- 1) wysokości wydatków i kosztów, o których mowa w ust. 2;
- 2) prognozowanej wysokości środków przeznaczonych na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej w kolejnych latach;
- 3) prognozowanym, na dzień 31 grudnia danego roku, stanie środków na rachunku opłaty kogeneracyjnej.

Art. 60. 1. Środki z tytułu:

- 1) odsetek od środków zgromadzonych na rachunku opłaty kogeneracyjnej,
- 2) lokat, o których mowa w art. 62

– przeznaczają się na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej oraz na pokrycie kosztów działalności operatora rozliczeń związanych bezpośrednio z obsługą systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji na podstawie niniejszej ustawy.

2. Operator rozliczeń, przekazuje Prezesowi URE informację o stanie środków zgromadzonych na rachunku opłaty kogeneracyjnej na ostatni dzień roku poprzedniego, w terminie do dnia 31 stycznia.

Art. 61. 1. Środki uzyskane z opłaty kogeneracyjnej oraz środki, o których mowa w art. 60 ust. 1, nie stanowią przychodu operatora rozliczeń w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

2. Środki przekazane przez operatora rozliczeń na rzecz wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji zgodnie z niniejszą ustawą oraz wydatki i koszty finansowane ze środków, o których mowa w ust. 1, nie stanowią u operatora rozliczeń

kosztów uzyskania przychodu w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

3. Operator systemu przesyłowego tworzy rezerwę, w ciężar kosztów, do wysokości środków uzyskanych z opłaty kogeneracyjnej, pomniejszonych o należny podatek od towarów i usług. Utworzenie rezerwy następuje odpowiednio w terminie, w którym opłata kogeneracyjna stanie się należna.

4. Rezerwę, o której mowa w ust. 3, zwiększa się także o odsetki od środków zgromadzonych na rachunku opłaty kogeneracyjnej, jeżeli odsetki te stanowią u operatora systemu przesyłowego przychód w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

5. Zmniejszenie lub rozwiązanie rezerwy, o której mowa w ust. 3, następuje w miesiącu, w którym operator systemu przesyłowego przekaze środki na rachunek opłaty kogeneracyjnej albo ustana przyczyny jej utworzenia. Równowartość zmniejszonej lub rozwiązanej rezerwy stanowi u operatora systemu przesyłowego przychód w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych, w dacie dokonania tej czynności.

6. Środki przekazane przez operatora systemu przesyłowego na rachunek opłaty kogeneracyjnej stanowią u operatora systemu przesyłowego koszty uzyskania przychodów w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych, w dacie ich przekazania.

Art. 62. 1. Środki zgromadzone przez operatora rozliczeń na rachunku opłaty kogeneracyjnej mogą być lokowane wyłącznie w:

- 1) obligacjach, bonach i innych papierach wartościowych emitowanych przez Skarb Państwa;
- 2) obligacjach i innych dłużnych papierach wartościowych opiewających na świadczenia pieniężne, gwarantowanych lub poręczanych przez Skarb Państwa;
- 3) depozytach bankowych i bankowych papierach wartościowych, w walucie polskiej.

2. Termin wymagalności lokat, o których mowa w ust. 1, operator rozliczeń dostosowuje do terminu wypłat premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej.

Art. 63. Zadania operatora rozliczeń wykonuje Zarządca Rozliczeń S.A., o którym mowa w rozdziale 7 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 (Dz. U. z 2017 r. poz. 569 oraz z 2018 r. poz. 9).

Art. 64. Przedmiotem działalności operatora rozliczeń jest:

- 1) gromadzenie środków pieniężnych na potrzeby wypłaty:
 - a) premii kogeneracyjnej, o której mowa w art. 10 ust. 2,
 - b) premii gwarantowanej, o której mowa w art. 23 ust. 1,
 - c) premii gwarantowanej indywidualnej, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1,
 - d) premii kogeneracyjnej indywidualnej, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 2;
- 2) dokonywanie rozliczeń premii, o których mowa w pkt 1;
- 3) zarządzanie środkami pieniężnymi zgromadzonymi na rachunku opłaty kogeneracyjnej na zasadach określonych w ustawie.

Rozdział 8

Obowiązki informacyjne wytwórców energii elektrycznej z kogeneracji korzystających ze wsparcia określonego ustawą oraz uprawnienia kontrolne Prezesa URE

Art. 65. 1. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytwarzanej w jednostkach kogeneracyjnych, który jest uprawniony do wypłaty premii kogeneracyjnej lub premii kogeneracyjnej indywidualnej, przekazuje Prezesowi URE informację o stanie wykonania harmonogramu, o którym mowa w art. 16 ust. 3 pkt 9 lub art. 40 ust 3 pkt 9 – w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku kalendarzowego.

2. Rozliczenie obowiązku sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, przez wytwórcę uprawnionego do wypłaty premii kogeneracyjnej lub premii kogeneracyjnej indywidualnej, w ilości określonej przez niego w ofercie, następuje po zakończeniu okresu każdych pełnych trzech lat kalendarzowych, w którym wytwórcy przysługiwało wsparcie, oraz po zakończeniu okresu wsparcia.

3. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, o którym mowa w ust. 1, który nie spełni obowiązku wskazanego w art. 16 ust. 3 pkt 10 lub art. 40 ust 3 pkt 10, we wskazanym w tym przepisie terminie, może ponownie przystąpić do aukcji po upływie trzech lat, licząc od dnia, w którym zobowiązanie stało się wymagalne.

Art. 66. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytwarzanej w jednostkach kogeneracyjnych, który jest uprawniony do wypłaty premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej i premii kogeneracyjnej indywidualnej, przedkłada Prezesowi URE do dnia 15 lutego każdego roku sprawozdanie zawierające następujące dane:

- 1) informację o ilości energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej z wysokosprawnej kogeneracji wyrażoną w MWh, jaką wytworzył, wprowadził do sieci i sprzedał on w poprzednim roku kalendarzowym;
 - 2) nazwę i adres przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji,
 - 3) określenie lokalizacji, typu i mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji, w której energia elektryczna została wytworzona,
 - 4) określenie rodzaju i średniej wartości opałowej paliw, z których została wytworzona energia elektryczna i ciepło w jednostce kogeneracji, oraz ilości tych paliw ustalone na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych,
 - 5) określenie, na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, ilości ciepła użytkowego w kogeneracji, z podziałem na sposoby jego wykorzystania,
 - 6) określenie, na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce kogeneracji,
 - 7) określenie okresu, w którym została wytworzona energia elektryczna w wysokosprawnej kogeneracji,
 - 8) określenie ilości energii pierwotnej wyrażonej w procentach, która została zaoszczędzona, kwalifikującej do uznania energii elektrycznej za wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji obliczonej na podstawie referencyjnych wartości dla wytwarzania rozdzielonego
- dotyczące jednostki kogeneracji za okres poprzedniego roku kalendarzowego, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 49. Do wniosku należy dołączyć schemat zespołu urządzeń wchodzących w skład jednostki kogeneracji.

Art. 67. Prezes URE ma prawo do przeprowadzenia kontroli:

- 1) zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 13 ust. 4 – 5, art. 16 ust. 3 pkt 6 – 11, art. 19 ust. 3 pkt 3 – 4 oraz spełnienia warunków określonych w art. 13 ust. 1, w przypadku wytwórcy uprawnionego do otrzymywania premii kogeneracyjnej;
- 2) zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 24 ust. 2 pkt 4 – 10, art. 25 ust. 3 pkt 4 – 6 oraz spełnienia warunków określonych w art. 23 ust. 6, w przypadku wytwórcy uprawnionego do otrzymywania premii gwarantowanej;
- 3) zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 30 ust. 2 pkt 4 – 11, art. 32 ust. 3 pkt 3 – 4 oraz spełnienia warunków określonych w art. 28 ust. 4, w przypadku wytwórcy uprawnionego do otrzymywania premii gwarantowanej indywidualnej;
- 4) zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 37 ust. 4 – 5, art. 40 ust. 3 pkt 6 – 12, art. 44 ust. 3 pkt 3 – 4 oraz spełnienia warunków określonych w art. 36 ust. 1, w przypadku wytwórcy uprawnionego do otrzymywania premii kogeneracyjnej indywidualnej.

Art. 68. 1. Czynności kontrolne wykonują pracownicy Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie pisemnego upoważnienia Prezesa URE oraz po okazaniu legitymacji służbowej.

2. Prezes URE może upoważnić do przeprowadzenia kontroli inny organ administracji wyspecjalizowany w kontroli danego rodzaju działalności gospodarczej. Do kontroli przeprowadzanej przez ten organ przepisy ust. 1, art. 69 i art. 70 stosuje się odpowiednio.

Art. 69. Osoby upoważnione do przeprowadzenia kontroli są uprawnione do:

- 1) wstępu na teren nieruchomości, obiektów, lokali lub ich części, należących do wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytwarzanej w jednostkach kogeneracyjnych, który jest uprawniony do wypłaty premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej i premii kogeneracyjnej indywidualnej;
- 2) żądania ustnych lub pisemnych wyjaśnień, okazania dokumentów lub danych zawartych na innych nośnikach informacji, mających związek z przedmiotem kontroli, oraz udostępnienia ich.

Art. 70. 1. Z przeprowadzonej kontroli sporządza się protokół zawierający:

- 1) ocenę zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 13 ust. 4 – 5, art. 16 ust. 3 pkt 6 – 11, art. 19 ust. 3 pkt 3 – 4 oraz spełnienia warunków określonych w art. 21 ust. 1, w przypadku wytwórcy uprawnionego do otrzymywania premii kogeneracyjnej;
- 2) ocenę zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 24 ust. 2 pkt 4 – 10, art. 25 ust. 3 pkt 4 – 6 oraz spełnienia warunków określonych w art. 23 ust. 6, w przypadku wytwórcy uprawnionego do otrzymywania premii gwarantowanej;
- 3) ocenę zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 30 ust. 2 pkt 4 – 11, art. 32 ust. 3 pkt 3 – 4 oraz spełnienia warunków określonych w art. 29 ust. 4, w przypadku wytwórcy uprawnionego do otrzymywania premii gwarantowanej indywidualnej;
- 4) ocenę zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 37 ust. 4 – 5, art. 40 ust. 3 pkt 6 – 12, art. 44 ust 3 pkt 3 – 4 oraz spełnienia warunków określonych w art. 36 ust. 1, w przypadku wytwórcy uprawnionego do otrzymywania premii kogeneracyjnej indywidualnej.
- 5) określenie terminu do złożenia przez wytwórcę zastrzeżeń, który nie może być krótszy niż 7 dni od dnia doręczenia protokołu;
- 6) podpis osoby upoważnionej do przeprowadzenia kontroli oraz wytwórcy.

2. Przeprowadzający kontrolę zamieszcza w protokole adnotację o odmowie podpisania protokołu przez kontrolowanego.

Art. 71. 1. W przypadku negatywnej oceny, o której mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1 – 4, Prezes URE, w terminie 30 dni od dnia zakończenia kontroli, wydaje odpowiednio:

- 1) postanowienie o braku możliwości zakwalifikowania kwestionowanej ilości energii elektrycznej jako energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, której wytwórca uprawniony jest do otrzymywania premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej lub premii kogeneracyjnej indywidualnej, lub

- 2) decyzję o obowiązku zwrotu operatorowi rozliczeń, premii kogeneracyjnej, gwarantowanej, gwarantowanej indywidualnej lub kogeneracyjnej indywidualnej.
2. W decyzji o obowiązku zwrotu operatorowi rozliczeń wartości premii kogeneracyjnej lub premii gwarantowanej, o której mowa w ust. 1 pkt 2, Prezes URE określa kwotę wsparcia, która podlega zwrotowi operatorowi rozliczeń oraz termin zwrotu.
3. Prezes URE przekazuje operatorowi rozliczeń informację o postanowieniu lub decyzji, o których mowa w ust. 1, w terminie 7 dni od dnia ich wydania.

Art. 72. 1. Do postępowań przed Prezesem URE stosuje się przepisy ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 oraz z 2018 r. poz. 149).

2. Na postanowienie oraz decyzję, o których mowa w art. 71 ust. 1, służy zażalenie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów. Zażalenie wnosi się w terminie 14 dni od dnia doręczenia postanowienia.

Art. 73. W sprawach dotyczących kontroli wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, w zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, stosuje się przepisy ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców (Dz. U. poz. ...).

Rozdział 9

Gwarancje pochodzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji

Art. 74. 1. Gwarancja pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji, zwana dalej „gwarancją pochodzenia”, jest dokumentem poświadczającym odbiorcy końcowemu, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej została wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji.

2. Z gwarancji pochodzenia nie wynikają prawa majątkowe.
3. Przekazanie gwarancji pochodzenia następuje niezależnie od przeniesienia praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji.

4. Gwarancję pochodzenia wydaje się na pisemny wniosek przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, zwany dalej „wnioskiem o wydanie gwarancji pochodzenia”.

5. Wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia składa się do operatora systemu dystrybucyjnego lub operatora systemu przesyłowego, na którego obszarze działania została przyłączona jednostka kogeneracji, w terminie 30 dni od dnia zakończenia wytworzenia danej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wnioskiem.

6. Wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia zawiera:

- 1) oznaczenie przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) określenie lokalizacji, rodzaju, łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej i cieplnej jednostki kogeneracji, w której została wytworzona energia;
- 3) dane dotyczące ilości wprowadzonej do sieci energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji;
- 4) wskazanie:
 - a) okresu, obejmującego jeden lub więcej następujących po sobie miesięcy kalendarzowych danego roku kalendarzowego, w którym energia elektryczna została wytworzona z jednostce kogeneracji, ze wskazaniem daty rozpoczęcia i zakończenia wytwarzania tej energii,
 - b) rodzaju i średniej wartości opałowej paliw, z których została wytworzona energia elektryczna i ciepło w jednostce kogeneracji, oraz ilości tych paliw ustalone na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych,
 - c) ilości ciepła użytkowego w kogeneracji określonej na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, z podziałem na sposoby jego wykorzystania, oraz ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce kogeneracji,
 - d) ilości energii pierwotnej, wyrażonej w procentach, która została zaoszczędzona, kwalifikująca do uznania energii elektrycznej za wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji, obliczonej na podstawie referencyjnych wartości dla wytwarzania rozdzielonego;

- 5) wskazanie, czy jednostka kogeneracji określona we wniosku korzystała z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej w tej jednostce;
 - 6) oznaczenie daty oddania jednostki kogeneracji do eksploatacji lub oznaczenie daty zakończenia modernizacji lub znacznej modernizacji jednostki kogeneracji lub małej jednostki kogeneracji.
7. Do wydawania gwarancji pochodzenia oraz innych dokumentów potwierdzających wydanie gwarancji pochodzenia stosuje się odpowiednio przepisy ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego o wydawaniu zaświadczeń.
8. Operator systemu dystrybucyjnego lub operator systemu przesyłowego dokonuje weryfikacji danych, o których mowa w ust. 6 pkt 1 i 2.
9. Operator systemu dystrybucyjnego lub operator systemu przesyłowego, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia, przekazuje ten wniosek Prezesowi URE, wraz z potwierdzeniem ilości wytworzonej energii elektrycznej w jednostce kogeneracji i wprowadzonej do sieci.
10. Na potrzeby ustalenia rzeczywistej ilości energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w wysokosprawnej kogeneracji oraz ilości zaoszczędzonej energii pierwotnej w celu wydawania gwarancji pochodzenia przyjmuje się sposób obliczania oraz wymagania dotyczące pomiarów określone w przepisach wydanych na podstawie art. 49.

Art. 75. 1. W przypadku, gdy wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia nie zawiera danych, o których mowa w art. 74 ust. 6, Prezes URE niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania. Nieuzupełnienie wniosku w wyznaczonym terminie skutkuje pozostawieniem wniosku bez rozpoznania.

2. Prezes URE wydaje gwarancję pochodzenia w terminie 30 dni od dnia otrzymania sprawozdania, o którym w art. 66, wraz z wnioskiem o wydanie gwarancji pochodzenia odpowiedniej ilości w stosunku do rzeczywistej ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji przez daną jednostkę kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym i wykazanej w tym sprawozdaniu.

3. Gwarancja pochodzenia jest ważna przez okres 12 miesięcy od dnia jej wydania.

4. Po upływie okresu, o którym mowa w ust. 3, gwarancja pochodzenia wygasa i podlega wykreśleniu z rejestru gwarancji pochodzenia.

5. Gwarancję pochodzenia oznacza się indywidualnym numerem, a w jej treści zamieszcza się dane, o których mowa w art. 74 ust. 6, datę jej wydania, termin ważności oraz oznaczenie państwa, w którym została wydana.
6. Gwarancja pochodzenia traci ważność z dniem wydania przez podmiot, o którym mowa w art. 77 ust. 1, dokumentu, o którym mowa w art. 77 ust. 4.
7. Gwarancję pochodzenia wydaje się za wytworzoną energię elektryczną z dokładnością do 1 MWh.
7. Gwarancję pochodzenia wydaje się w postaci elektronicznej i przekazuje się bezpośrednio do rejestru gwarancji pochodzenia.
9. Gwarancja pochodzenia podlega, po przekazaniu do rejestru gwarancji pochodzenia, rozdzielaniu w całości przez podmiot, o którym mowa w art. 77 ust. 1, na sporządzone w postaci elektronicznej gwarancje pochodzenia w ilości równej ilości MWh wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji i wskazanej w tej gwarancji pochodzenia.
10. Gwarancję pochodzenia niewymagającą rozdzielania lub gwarancję pochodzenia powstałą na skutek rozdzielania, wpisuje się na konto wytwórcy w rejestrze gwarancji pochodzenia.
11. Przez gwarancję pochodzenia niewymagającą rozdzielania rozumie się gwarancję pochodzenia, z której treści wynika, że ogranicza się do potwierdzenia odbiorcy końcowemu wytworzenia w wysokosprawnej kogeneracji dokładnie 1 MWh energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej.
12. Gwarancję pochodzenia powstałą na skutek rozdzielania oznacza się indywidualnym numerem gwarancji pochodzenia, która uległa rozdzielaniu i zamieszcza się w niej informacje, o których mowa w ust. 5, przy czym dodatkowo wskazuje się, że ogranicza się ona do potwierdzenia odbiorcy końcowemu wytworzenia w wysokosprawnej kogeneracji dokładnie 1 MWh wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej energii elektrycznej z ilości energii elektrycznej wskazanej w gwarancji pochodzenia, która uległa rozdzielaniu.
13. Termin ważności wskazany w gwarancji pochodzenia, która uległa rozdzielaniu, jest terminem ważności gwarancji pochodzenia powstałych na skutek tego rozdzielania.
14. Do gwarancji pochodzenia uznanych przez Prezesa URE, które nie były rozdzielane na gwarancje pochodzenia w sposób, o którym mowa w ust. 9, przepisy ust. 9 – 13 stosuje się odpowiednio.

Art. 76. 1. Prezes URE, na pisemny wniosek podmiotu, uznaje gwarancję pochodzenia wydaną w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym.

2. Prezes URE odmawia uznania gwarancji pochodzenia, o której mowa w ust. 1, w przypadku gdy wystąpią uzasadnione wątpliwości co do jej autentyczności lub wiarygodności.

3. O przyczynie odmowy uznania gwarancji pochodzenia, o której mowa w ust. 2, Prezes URE niezwłocznie informuje Komisję Europejską, podając przyczynę odmowy.

4. Gwarancja pochodzenia, o której mowa w ust. 1, jest ważna przez 12 miesięcy od dnia jej wydania.

Art. 77. 1. Rejestr gwarancji pochodzenia prowadzony jest przez podmiot:

- 1) prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, lub
- 2) prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi.

2. Podmiot, o którym mowa w ust. 1, prowadzi rejestr gwarancji pochodzenia w sposób zapewniający identyfikację:

- 1) przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, któremu wydano gwarancję pochodzenia;
- 2) podmiotów, których gwarancje pochodzenia wydane w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, zostały uznane przez Prezesa URE;
- 3) przysługujących gwarancji pochodzenia oraz odpowiadającej im ilości energii elektrycznej.

3. Prezes URE przekazuje informacje o wydanych oraz uznanych gwarancjach pochodzenia podmiotowi, o którym mowa w ust. 1.

4. Podmiot, o którym mowa w ust. 1, wydaje podmiotowi posiadającemu konto rejestrze gwarancji pochodzenia dokument potwierdzający przysługujące temu podmiotowi gwarancje

pochodzenia w celu poświadczenia odbiorcy końcowemu, że określona w tym dokumencie ilość energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej została wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji.

5. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji wpisane do rejestru gwarancji pochodzenia oraz podmiot posiadający konto w rejestrze gwarancji pochodzenia informują pisemnie Prezesa URE oraz podmiot, o którym mowa w ust. 1, o przekazaniu gwarancji pochodzenia odbiorcy końcowemu, w terminie 7 dni od dnia jej przekazania.

6. Informację, o której mowa w ust. 5, wpisuje się do rejestru gwarancji pochodzenia.

7. Przeniesienie gwarancji pochodzenia następuje z chwilą dokonania odpowiedniego wpisu w rejestrze gwarancji pochodzenia.

8. Wpis do rejestru gwarancji pochodzenia, o którym mowa w ust. 1, oraz zmiany dokonane w tym rejestrze podlegają opłacie w wysokości odzwierciedlającej koszty prowadzenia tego rejestru.

9. Podmiot, o którym mowa w ust. 1, może organizować obrót gwarancjami pochodzenia.

Art. 78. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w drodze postanowienia, odmawia:

- 1) wydania gwarancji pochodzenia – w przypadku, gdy wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia został złożony operatorowi systemu dystrybucyjnego lub operatorowi systemu przesyłowego po upływie terminu, o którym mowa w art. 74 ust. 5;
- 2) uznania gwarancji pochodzenia, o której mowa w art. 76 ust. 1, w przypadku, o którym mowa w art. 76 ust. 2.

2. Na postanowienie Prezesa URE w sprawie odmowy wydania gwarancji pochodzenia lub uznania gwarancji pochodzenia służy zażalenie.

3. Zażalenie wnosi się do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia. Przepisy ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. Postępowania w sprawie odwołania od postanowienia Prezesa URE toczy się według przepisów ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 155) o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki.

Rozdział 10

Kary pieniężne

Art. 79. Karze pieniężnej podlega ten, kto:

- 1) nie przekazuje w terminie potwierdzenia, o którym mowa w art. 19 ust. 6, art. 25 ust. 7, art. 32 ust. 6 oraz art. 44 ust. 6;
- 2) nie przekazuje w terminie informacji, o których mowa w art. 65 ust. 1;
- 3) nie przekazuje w terminie informacji, o których mowa w art. 66;
- 4) nie przekazuje w terminie informacji, o których mowa w art. 77 ust. 5.

Art. 80. 1. Karę pieniężną, o której mowa w art. 79, wymierza Prezes URE w drodze decyzji.

2. Od decyzji, o której mowa w ust. 1 pkt 1, służy odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

3. Postępowanie w sprawie odwołania od decyzji Prezesa URE toczy się według przepisów ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 155) o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki.

Art. 81. Wysokość kary pieniężnej wymierzonej w przypadkach określonych w art. 79:

- 1) pkt 1, wynosi 5 000 zł;
- 2) pkt 2 – 4, wynosi 1 000 zł.

Art. 82. Prezes URE, w terminie do dnia 31 marca każdego roku, przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii sprawozdanie zawierające informacje o liczbie i wysokościach wymierzonych kar pieniężnych za rok poprzedni.

Art. 83. W przypadku nałożenia na przedsiębiorstwo energetyczne kary pieniężnej, określonej w art. 79, Prezes URE może dodatkowo nałożyć karę pieniężną na kierownika przedsiębiorstwa energetycznego, w wysokości nie wyższej niż określona w art. 81.

Art. 84. 1. Kary pieniężne, o których mowa w art. 79, uiszczą się na rachunek bankowy wskazany w decyzji o wymierzeniu kary w terminie 14 dni od dnia, w którym decyzja Prezesa URE o wymierzeniu kary pieniężnej stała się prawomocna.

2. Wpływy z tytułu kar pieniężnych, o których mowa w art. 79, stanowią dochód budżetu państwa i są wnoszone na rachunek właściwego urzędu skarbowego.

Art. 85. Kary pieniężne, o których mowa w art. 79, podlegają ściągnięciu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji.

Art. 86. Prezes URE niezwłocznie powiadamia Komisję Europejską o zmianach przepisów w zakresie kar pieniężnych i o działaniach podejmowanych w przypadku naruszeń przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.).

Rozdział 11

Zmiany w przepisach obowiązujących, przepisy epizodyczne, przejściowe i końcowe

Art. 87. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, 791, 1089, 1387 i 1566 oraz z 2018 r. poz. 9) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) uchyla się art. 9a;
- 2) uchyla się art. 9l;
- 3) uchyla się art. 9m;
- 4) uchyla się art. 9y – 9zb.

Art. 88. 1. Do dnia ogłoszenia pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w niniejszej ustawie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm przewidziany w niniejszej ustawie nie stanowi pomocy publicznej:

- 1) Prezes URE nie ogłasza aukcji, o której mowa w art. 11 ust. 1;

- 2) wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust. 3 nie może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej;
- 3) wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 30 ust. 3 nie może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej;
- 4) Prezes URE nie ogłasza naboru, o którym mowa w art. 35 ust. 1.

2. Od dnia ogłoszenia pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w niniejszej ustawie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm przewidziany w niniejszej ustawie nie stanowi pomocy publicznej:

- 1) wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust. 3 może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej,
 - 2) wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 30 ust. 3 może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej
- za energię elektryczną wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji określonej w zaświadczeniu, od dnia 1 stycznia 2019 r.

Art. 89. 1. Świadczenia pochodzenia z kogeneracji wydane przed dniem wejścia w życie ustawy zachowują ważność.

2. Do wykonania i rozliczenia obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 87, za okres przed dniem wejścia w życie ustawy, oraz w zakresie kar pieniężnych za nieprzebrzeżenie tego obowiązku w tym okresie stosuje się przepisy dotychczasowe.

3. W sprawach związanych z wydaniem świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wytworzonej przed dniem 1 stycznia 2019 r., stosuje się przepisy dotychczasowe.

Art. 90. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 9a ust. 16 ustawy zmienianej w art. 87 zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 49, nie dłużej niż przez okres 24 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy.

Art. 91. Do dnia wejścia w życie rozporządzenia, o którym mowa w art. 28 ust. 3, współczynnik wieku jednostki kogeneracji, wynosi:

- 1) 0,95 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji nie wcześniej niż 1 rok i nie później niż 5 lat,
 - 2) 0,83 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji nie wcześniej niż 5 i nie później niż 10 lat,
 - 3) 0,70 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji nie wcześniej niż 10 i nie później niż 15 lat,
 - 4) 0,60 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji później niż 15 lat
- przed dniem wytworzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wnioskiem, o którym mowa w art. 25 ust. 2 pkt 2.

Art. 92. 1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań Prezesa URE, wynikających z niniejszej ustawy wynosi w roku:

- 1) 2019 – 553 776,72 zł;
 - 2) 2020 – 493 776,72 zł;
 - 3) 2021 – 493 776,72 zł;
 - 4) 2022 – 493 776,72 zł;
 - 5) 2023 – 493 776,72 zł;
 - 6) 2024 – 493 776,72 zł;
 - 7) 2025 – 493 776,72 zł;
 - 8) 2026 – 493 776,72 zł;
 - 9) 2027 – 493 776,72 zł;
 - 10) 2028 – 493 776,72 zł.
2. Prezes URE monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1, oraz wdraża mechanizmy korygujące, o których mowa w ust. 3.
 3. W przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków obniża wielkość środków przeznaczonych na wydatki w drugim półroczu o kwotę stanowiącą różnicę pomiędzy wielkością tego limitu a kwotą przekroczenia wydatków.
 4. W przypadku gdy wielkość wydatków w poszczególnych miesiącach jest zgodna z planem finansowym, przepisu ust. 3 nie stosuje się.

Art. 93. 1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań ministra właściwego do spraw energii, wynikających z niniejszej ustawy wynosi w roku:

- 1) 2019 – 461 480,60 zł;
- 2) 2020 – 411 480,60 zł;
- 3) 2021 – 411 480,60 zł;
- 4) 2022 – 411 480,60 zł;
- 5) 2023 – 411 480,60 zł;
- 6) 2024 – 411 480,60 zł;
- 7) 2025 – 411 480,60 zł;
- 8) 2026 – 411 480,60 zł;
- 9) 2027 – 411 480,60 zł;
- 10) 2028 – 411 480,60 zł.

2. Minister właściwy do spraw energii monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1, oraz wdraża mechanizmy korygujące, o których mowa w ust. 3.

3. W przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków obniża wielkość środków przeznaczonych na wydatki w drugim półroczu o kwotę stanowiącą różnicę pomiędzy wielkością tego limitu a kwotą przekroczenia wydatków.

4. W przypadku gdy wielkość wydatków w poszczególnych miesiącach jest zgodna z planem finansowym, przepisu ust. 3 nie stosuje się.

Art. 94. Ustawa wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2019 r.