

UWAGI do projektu ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z dnia 16 marca 2018r.

Podmiot zgłaszający uwagi		Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	
Nazwa:		ENS	
Adres korespondencyjny:		ul. ks. J. Popieluski 2, 37-310 Nowa Sarzyna	
Osoba do kontaktów nt. uwag:			
tel.:			
E-mail:			

Uwagi ogólne

1.		Wprowadzenie w życie ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji będzie wymagało określenie zasad uczestniczenia jednostek kogeneracji w rynku mocy. Jednostki te powinny mieć zapewnioną możliwość dostarczania mocy i otrzymywania wynagrodzenia z tego tytułu. Zabezpieczenia prawne przed ewentualnym otrzymywaniem nadmiernego wsparcia z powyższych dwóch systemów powinny obejmować tylko nieodzowny zakres, bez zbędnego ograniczania możliwości wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu oraz świadczenia dostępu do mocy przez jednostki kogeneracji.
2.		Niepokoï nas sztywna reguła składania comiesięcznych wniosków do operatora rozliczeń o wypłatę premii gwarantowanej, premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej indywidualnej, premii kogeneracyjnej indywidualnej. Jednostki kogeneracji powinny być uprawnione do składania ww. wniosków w odniesieniu do skumulowanych okresów 1-miesięcznych, tj. np. za 2, 3 lub więcej miesięcy. Uważamy ponadto, że czas wyznaczony na złożenie wniosku, tj. 10 dni, jest zbyt krótki, szczególnie gdy ilość energii wytworzonej będzie wymagała potwierdzenia przez właściwego operatora. Dodatkowym, zbędnym wg nas rygorem jest utrata premii w wypadku niedochowania ww. terminu. Dla pierwszego roku obowiązywania ustawy należy też naszym zdaniem wprowadzić przepis przejściowy pozwalający na składanie wniosków wymaganych do otrzymania zaświadczenia od Prezesa URE oraz do wypłaty premii w terminie uwzględniającym wydanie wszystkich niezbędnych przepisów wykonawczych.
3.		Ustawa nie powinna tworzyć podziału między celami i sposobami dostarczania energii ciepłej do odbiorców. W obecnym projekcie dochodzi do takiego podziału przez wprowadzenie preferowanego przeznaczenia ciepła, tj. dostarczania go do publicznej sieci ciepłowniczej oraz przez zapisy dotyczące progowego wymogu dla ciepła dostarczanego do tych sieci, tj. zapisy w art. 11 ust. 4, art. 23 ust. 2, art. 24 ust. 2, art. 29 ust. 2 i w art. 30 ust. 1. Prosimy o rozważenie, czy takie rozgraniczenie jest konieczne. Wydaje się, że odbiorcy inni niż publiczne sieci ciepłownicze mogą być potraktowani na równi, zaś gdy zaliczają się do tzw. energochłonnych gałęzi przemysłu może im być w zamian ograniczane prawo do ubiegania się o ulgi w ponoszeniu kosztów systemu.

Uwagi szczegółowe

Numer uwagi	art.	instniejąca treść	proponowana zmiana	uzasadnienie
1.	2.	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.;	16)modernizacja – proces inwestycyjny mający na celu usprawnienie, tj. podwyższenie lub nie pogorszenie sprawności jednostki kogeneracji, w czasie którego użyto urządzeń wyprodukowanych nie później wcześniej 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.;	W wyniku modernizowania jednostki kogeneracji nie powinno dochodzić do pogarszania sprawności tej jednostki. Ograniczenie wiekowe urządzeń zastosowanych do modernizacji jednostki powinno zapewnić, że są one nowe
2.	2.	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;	48) znaczna modernizacja – proces inwestycyjny mający na celu usprawnienie, tj. podwyższenie lub nie pogorszenie sprawności jednostki kogeneracji, w czasie którego użyto urządzeń wyprodukowanych nie później wcześniej 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;	W wyniku modernizowania jednostki kogeneracji nie powinno dochodzić do pogarszania sprawności tej jednostki Ograniczenie wiekowe urządzeń zastosowanych do modernizacji jednostki powinno zapewnić, że są one nowe
3.	4.7. oraz 5.4	Przy ustalaniu maksymalnego okresu wsparcia, o którym mowa w ust. (...) nie uwzględnia się okresu od dnia 31 marca 2013 r. do dnia 30 kwietnia 2014 r.	Przy ustalaniu maksymalnego okresu wsparcia, o którym mowa w ust. 2 pkt 3, nie uwzględnia się okresu od dnia 31 marca 1 stycznia 2013 r. do dnia 30 kwietnia 2014 r.	Okres od 1 stycznia do 31 marca 2013r. był okresem w którym jednostkom kogeneracji wprawdzie przyznawano certyfikaty kogeneracyjne, lecz zgodnie z zawartą w nich klauzulą, ich uzyskanie nie stanowiło wypełnienia obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 8 ustawy - Prawo energetyczne, tj. obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectw pochodzenia z kogeneracji. Analogiczne zastrzeżenia zawierały świadectwa rocznego rozliczenia kogeneracji w 2013r. wydawane po wejściu w życie ustawy z dnia 14 marca 2014r. o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014r., poz. 490)

4.	5.3.	<p>Art. 5. ust. 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:</p> <p>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,</p> <p>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</p> <p>- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2043 r.,</p> <p>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.</p>	<p>Art. 5. ust. 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:</p> <p>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,</p> <p>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</p> <p>- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2043 r.,</p> <p>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.</p> <p>4) do okresu, o którym mowa w podpunkcie 3) nie wlicza się okresu w którym dla danej jednostki miał zastosowanie przepis Art. 1 podpunkt 4c ustawy z dnia 12 stycznia 2008r. o zmianie ustawy Prawo energetyczne, ustawy — Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie oceny zgodności (Dz. U. z 2007r. Nr 21, poz. 124) w zakresie wprowadzającym ustęp 8d w Art. 9 ustawy Prawo energetyczne.</p>	<p>Ustęp 8d w Art. 9 ustawy Prawo energetyczne dodany ustawą z dnia 12 stycznia 2008r. o zmianie ustawy Prawo energetyczne, ustawy — Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie oceny zgodności brzmi: <i>„Do wypełnienia obowiązku, o którym mowa w ust. 8 pkt. 1, nie zalicza się umorzonych świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1, wydanych dla energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji w okresie, w którym koszty wytworzenia tej energii wynikające z nakładów, o których mowa w art. 45 ust. 1a, są uwzględniane w kosztach działalności przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej.”</i></p> <p>i określał, iż jednostki kogeneracyjne będące jednocześnie stronami kontraktów długoterminowych (tzw. KDT-ów) były obowiązkane składać wnioski o przyznanie świadectw pochodzenia, jednak świadectwa te nie stanowiły wypełnienia obowiązku, o którym mowa w art. 9l ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, tj. obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectw pochodzenia z kogeneracji i podlegały umorzeniu przez Prezesa URE niezwłocznie po wydaniu. Zatem jednostki te nie uzyskiwały korzyści z ich przyznania.</p> <p>Następnie ustawa 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 dołączyła do ww. Art. 9 ustawy Prawo energetyczne nowy ustęp 8e o brzmieniu: <i>„Do świadectw pochodzenia z kogeneracji uzyskanych przez wytwórców, o których mowa w art. 2 pkt 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. Nr 130, poz. 905, z późn. zm. 11)), nie stosuje się ust. 8d.”</i></p> <p>W jego rezultacie jednostki kogeneracyjne, strony umów KDT uzyskiwały prawo do czerpania korzyści z przyznanego świadectw pochodzenia z wysokosprawnej kogeneracji od momentu przystąpienia do dobrowolnego programu rozwiązania KDT z mocy ustawy z dnia 29 czerwca 2007r.</p>
5.	16.3. 5) oraz 24.3. 3), 30.3. 3), 40.3. 5)	5) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej		<p>„miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej” powinno być określaniem definiowanym. W projekcie ustawy występuje też „miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej”, lecz w odniesieniu do tego miejsca projektodawca odsyła do warunków przyłączenia albo do umowy o przyłączenie.</p> <p>Do miejsc przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej powinny się zaliczać zarówno miejsca przyłączenia do wymiennikowni ciepła należących do odbiorców, jak i miejsca przyłączenia do rurociągów doprowadzających ciepło do tych wymiennikowni, o ile zastosowane układy pomiarowe zapewniają wyznaczenie ilości ciepła dostarczanego w tych miejscach.</p> <p><u>Proponujemy definicję:</u> Art. 2 15) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej - miejsce należące do wytwórcy, do odbiorcy lub do strony 3-iej, w którym wytwórca dostarcza ciepło do publicznej sieci ciepłowniczej lub do wymiennikowni ciepła zasilającej publiczną sieć ciepłowniczą, wyposażone w układ pomiarowy zapewniający wyznaczenie ilości ciepła dostarczanego w tym miejscu</p>
6.	19.3. oraz 25.3. 32.3. 44.3.	2) każdorazowo składa do operatora rozliczeń wniosek do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej (premię gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej, premii kogeneracyjnej indywidualnej).	2) każdorazowo składa do operatora rozliczeń wniosek do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej (premię gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej, premii kogeneracyjnej indywidualnej) za energię elektryczną wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji za okres miesiąca kalendarzowego lub okres dłuższy niż okres miesiąca kalendarzowego, nie dłuższy jednak niż 12 miesięcy kalendarzowych.	Jednostki kogeneracji powinny mieć prawo składania wniosków o wypłatę premii obejmującej więcej niż jeden miesiąc wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji
7.	19.4. oraz 25.4. 32.4. 44.4.	4. Wniosek, o którym mowa ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 10 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.	4. Wniosek, o którym mowa ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 10 dni po zakończeniu każdego do końca kolejnego miesiąca kalendarzowego następującego po okresie, którego dotyczy wniosek.	Zgodnie z art. 33 ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji (...) ustala się (...) zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 49. Jeżeli z wydanych na podstawie art. 49 przepisów będzie wynikała konieczność potwierdzania ilości energii elektrycznej przez OSD, to wymagany 10-dniowy termin będzie trudny do dotrzymania.

8.	22.1. oraz 27.1 34.1 46.1	1. Wytwórca, (...), 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.	1. Wytwórca, (...), jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji: 1) a) w ujęciu debeowym miesięcznym 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.	Niezrozumiały jest obowiązek gromadzenia tych danych w ujęciu dobowym, jeśli wnioskowanie o wypłatę premii ma dotyczyć okresu co najmniej miesięcznego. Każda doba będzie inna i wynikać z niej będą np. różne współczynniki dotyczące ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej. Jeśli udział ten jest mniejszy niż wymagany dla zaliczenia całości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji do wypłaty premii, to rachunek w ujęciu dobowym będzie bezużyteczny. Dodatkowo, w przypadku, gdy tylko część wytworzonej energii elektrycznej pochodzi z wysokosprawnej kogeneracji, wyznaczenie ilości e.e. wskazanej w podpunkcie 1) wymaga zebrania całego szeregu dodatkowych danych, co wobec konkluzji w zdaniu poprzednim nie znajduje uzasadnienia. Proponujemy rozdzielnie zasad gromadzenia danych nt. wytworzonej e.e. w zależności od tego, czy 100% tej energii pochodzi z wysokosprawnej kogeneracji, czy tylko część z niej.
9.	30.2	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, (...)	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 oraz oświadczenie o dacie przedterminowego rozwiązaniem umowy długoterminowej na mocy 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. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), (...)	W wypadku przyjęcia propozycji zmiany w Art. 5 ust. 2 poprawka w Art. 30 ust. 2 jest niezbędnym uzupełnieniem pozwalającym na uwzględnienie przedterminowego rozwiązania KDT
10.	32.2	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, (...)	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 oraz informuje o dacie przedterminowego rozwiązaniem umowy długoterminowej na mocy 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. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), w terminie 30 dni od dnia wydania przez Prezesa URE zaświadczenia, o którym mowa w art. 30 ust. 3, (...)	W wypadku przyjęcia propozycji zmiany w Art. 5 ust. 2 poprawka w Art. 32 ust. 2 jest niezbędnym uzupełnieniem pozwalającym na uwzględnienie przedterminowego rozwiązania KDT
Uwagi szczegółowe dotyczące kwestii udziału energii cieplnej dostarczanej do publicznej sieci ciepłowniczej				
12.	11.4	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.	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. 3) do wolumenu wskazanego w podpunkcie 1) zalicza się także ciepło wyprodukowanej w jednostce kogeneracji i zużyte przez tę jednostkę na potrzeby własne w celu ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody użytkowej, o i le zastosowany układ pomiarowy zapewnia skuteczne wyznaczenie tej ilości	Ciepło zużyte przez jednostkę kogeneracji na potrzeby własne w celu ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody użytkowej powinno mieć taką samą kwalifikację jak ciepło wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej, gdyż zużywane jest w takim samym celu, jak w publicznej sieci ciepłowniczej
13.	23.2	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.	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) do wolumenu wskazanego w podpunkcie 1) zalicza się także ciepło wyprodukowanej w jednostce kogeneracji i zużyte przez tę jednostkę na potrzeby własne w celu ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody użytkowej, o i le zastosowany układ pomiarowy zapewnia skuteczne wyznaczenie tej ilości	Ciepło zużyte przez jednostkę kogeneracji na potrzeby własne, związane z ogrzewaniem i innymi potrzebami socjalnymi powinno mieć taką samą kwalifikację jak ciepło wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej, gdyż zużywane jest w takim samym celu, jak w publicznej sieci ciepłowniczej

14.	24.2	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;	4) z zastrzeżeniem art. 23. ust. 2 podpunkt 3) 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;	ciepło zużyte przez jednostkę kogeneracji na potrzeby własne, związane z ogrzewaniem i innymi potrzebami społecznymi powinno mieć taką samą kwalifikację jak ciepło wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej, gdyż zużywane jest w takim samym celu, jak w publicznej sieci ciepłowniczej
15.	29.2	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 w art. 30 ust. 3, lub, który wygrał nabór, o którym mowa w art. 32 ust. 4.	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 w art. 30 ust. 3, lub, który wygrał nabór, o którym mowa w art. 32 ust. 4. 3) do wolumenu wskazanego w podpunkcie 1) zalicza się także ciepło wyprodukowanej w jednostce kogeneracji i zużyte przez tę jednostkę na potrzeby własne w celu ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody użytkowej, o ile zastosowany układ pomiarowy zapewni skuteczne wyznaczenie tej ilości	ciepło zużyte przez jednostkę kogeneracji na potrzeby własne, związane z ogrzewaniem i innymi potrzebami społecznymi powinno mieć taką samą kwalifikację jak ciepło wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej, gdyż zużywane jest w takim samym celu, jak w publicznej sieci ciepłowniczej
16.	30.1	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;	4) z zastrzeżeniem art. 29. ust. 2 podpunkt 3) 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;	ciepło zużyte przez jednostkę kogeneracji na potrzeby własne, związane z ogrzewaniem i innymi potrzebami społecznymi powinno mieć taką samą kwalifikację jak ciepło wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej, gdyż zużywane jest w takim samym celu, jak w publicznej sieci ciepłowniczej