

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

Podmiot zgłaszający uwagi: Nazwa: Adres korespondencyjny: Osoba do kontaktów nt. uwag: Numer telefonu: E-mail:	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie TGPE ul. Krucza 6/14, 00-950 Warszawa
---	--

Uwagi ogólne	
1	Uważamy za nieodzowne zweryfikowanie zagadnienia pomocy publicznej w relacji z innymi systemami wsparcia, w tym określenie zasad uczestniczenia jednostek kogeneracji w rynku mocy. Jednostki te powinny mieć zapewnioną możliwość dostarczania mocy i otrzymywania wynagrodzenia z tego tytułu, ale też należy zapobiec otrzymywaniu nadwsparcia z wynikającego z jednocześnie działających systemów rynku mocy oraz wsparcia dla wysokosprawnej kogeneracji. Propozycje zawarte w ustawie wymagają dodatkowych analiz i jasnego schematu relacji z pozostałymi systemami wsparcia.
2	Niepokozi 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 kilkumiesięcznych. 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 w.w. 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	Projekt ustawy reguluje nowy system wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji. Przedstawione w projekcie zasady bazują na systemie aukcyjnym i systemie premii przyznawanych w naborach, w formie gwarantowanej lub określonej indywidualnie. Kluczowe regulacje, które będą mieć wpływ na rozwój nowych źródeł, jak i utrzymanie w eksploatacji istniejących, będą określone w rozporządzeniach wykonawczych do ustawy. Wydaje się zasadne, aby przed przedłożeniem projektu ustawy do rozpatrzenia przez Radę Ministrów opublikować również projekty aktów wykonawczych.
4	Znajdujące się w art. 2 pkt. 8 projektowanej ustawy odwołanie do definicji energii elektrycznej z kogeneracji, określonej w art. 3 pkt 36 ustawy Prawo energetyczne, wskazuje na zamiar przeniesienia do nowej ustawy dotychczasowej generalnej zasady określania ilości wytworzonej energii elektrycznej z kogeneracji w zależności od wartości średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji (dalej „sprawności ogólnej”). Oznacza to, że przy założeniu, że nie mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej, w zależności od uzyskanej średniorocznej sprawności ogólnej, dana jednostka kogeneracji będzie mogła uzyskać premię: • dla 100% wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (gdy średnioroczna sprawność ogólna będzie równa lub wyższa od sprawności granicznej), lub • dla części wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (gdy średnioroczna sprawność ogólna będzie niższa od sprawności granicznej). Określenie średniorocznej wartości sprawności ogólnej (średniej w danym roku kalendarzowym) jest możliwe wyłącznie po zakończeniu roku kalendarzowego i powinno się odbywać w momencie złożenia sprawozdania, o którym mowa w art. 66. Wartości premii obliczone we wnioskach składanych za okresy poszczególnych miesięcy będą wartościami wstępnymi (zaliczkami), a poprawne określenie wartości premii będzie możliwe dopiero po zakończeniu roku kalendarzowego. To powoduje konieczność wprowadzenia do przepisów zasad obliczania korekty rocznej i ewentualnego zwrotu części uzyskanej premii w przypadku nadpłaty zaliczek za okresy miesięczne lub dopłaty premii w przypadku, gdy suma uzyskanych zaliczek za poszczególne miesiące będzie niższa od wartości premii obliczonej w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 66.
5	Zwracamy uwagę na potrzebę określenia terminów lub harmonogramu wydawania aktów wykonawczych, warunkujących efektywne wdrażanie poszczególnych przepisów ustawy w pierwszym okresie ich stosowania, Przykładowo, brak terminowego wydania rozporządzenia, o którym mowa w art. 31 ust. 1 może spowodować niedotrzymanie przez wytwórcę terminu na złożenie wniosku, co jest równoznaczne z brakiem wsparcia w następnym roku.
6	Proponujemy rozważenie możliwości aktualizacji informacji zawartych we wniosku o którym mowa w art. 24.ust 1. w przypadku istotnych zmian parametrów, które wytwórca jest zobowiązany podawać we wniosku o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej.
7	Proponujemy rozważenie zmiany redakcji tak aby przepis nakładający obowiązek składania oświadczeń wymaganych w art. 13.3, 16.3 i 30.2 odwoływał się do odnośnych przepisów ustawy o odnawialnych źródłach energii, co zapewni spójność regulacji i nie będzie implikować zmian ustawy o propomownia energii z kogeneracji w sytuacji zmian przepisów ustawy o OZE.
8	Zwracamy uwagę, że wyznaczona przez Prezesa URE stawka opłaty kogeneracyjnej na 2020 rok powinna uwzględniać potencjalne roszczenia wytwórców za energię elektryczną wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji określonej w zaświadczeniu (art. 30 ust. 3), od dnia 1 stycznia 2019 r. (art. 88 ust. 2).
9	Przepisy art. 71 dotyczące negatywnych wyników kontroli Prezesa URE są w naszej ocenie zbyt rygorystyczne. Proponuje się wprowadzenie zapisów odnośnie obowiązku zwrotu operatorowi rozliczeń odpowiednio premii kogeneracyjnej, gwarantowanej, gwarantowanej indywidualnej, kogeneracyjnej indywidualnej za okres rozliczeniowy, o którym mowa w art. 65 ust. 2 odpowiadający okresowi przeprowadzenia kontroli przez URE. W obecnym kształcie zapisu można domniemywać, że zwrot odnosi się do całości przyznanego wsparcia.

Uwagi szczegółowe

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, a więc powstały nie wcześniej niż przed upływem określonego czasu, w tym wypadku 60 miesięcy.
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, a więc powstały nie wcześniej niż przed upływem określonego czasu, w tym wypadku 60 miesięcy.
3	2.14	jednostka kogeneracji -jednostkę kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 35 ustawy Prawo energetyczne	jednostka kogeneracji -jednostkę kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 35 ustawy Prawo energetyczne z wyłączeniem układów kolektorowych nie przekraczających 300 MWe	W art. 2 pkt 14 zdefiniowano jednostkę kogeneracji, jako jednostkę w rozumieniu art. 3 pkt 35 ustawy Prawo energetyczne. Zgodnie z definicją w tej ustawie, jednostka kogeneracji to wyodrębniony zespół urządzeń, który może wytwarzać energię elektryczną w kogeneracji, opisany poprzez dane techniczne. Z uwagi na specyfikę technologiczną elektrociepłowni pracujących w kolektorowym układzie po stronie pary i wody (podłączenie kotłów i turbozespołów do wspólnego kolektora), brak jest możliwości wyodrębnienia poszczególnych turbozespołów, jako odrębnych jednostek kogeneracji. W układach kolektorowych brak jest możliwości opomiarowania strumienia masy paliw podawanych do kotłów jak i pomiaru strumienia pary do poszczególnych turbozespołów. Powoduje to konieczność łącznej kalkulacji energii elektrycznej produkowanej w kogeneracji dla wszystkich turbozespołów przyłączonych do kolektora parowego. W związku z powyższym należy wyłączyć układy kolektorowe spod obowiązku indywidualnej notyfikacji instalacji w Komisji Europejskiej, przy zachowaniu zasady, że moc zainstalowana elektryczna poszczególnych generatorów pracujących w układzie kolektorowym nie przekracza 300 MWe.
4	4.7, 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. (...), nie uwzględnia się okresu od dnia 31 marca 1 stycznia 2013 r. do dnia 30 kwietnia 2014 r., w którym nie były wydawane świadectwa pochodzenia z kogeneracji.	W art. 4 ust. 7 oraz w art. 5 ust. 4 należy jednoznacznie doprecyzować, że okres wsparcia dla jednostek istniejących oraz zmodernizowanych jest odpowiednio wydłużany o okres, w którym nie były wydawane świadectwa pochodzenia. 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 zastrzeżenie 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)

5	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 z wysokosprawnej kogeneracji – 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>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 brzmiał:</p> <p><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 obowiązane składać wniosek o przydzielenie świadectw pochodzenia, jednak świadectwa te nie stanowiły wypełnienia obowiązku, o którym mówił ówczesny 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 dodała w ww. Art. 9 ustawy Prawo energetyczne nowy ustęp 8e o brzmieniu:</p> <p><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 przyznanych świadectw pochodzenia z wysokosprawnej kogeneracji od momentu przystąpienia do dobrowolnego programu rozwiązania KDT z mocy ustawy z dnia 29 czerwca 2007r.</p>
6	8.3 i 12.2 4)	<p>„Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej dla jednostki energii elektrycznej, w odniesieniu do której przysługuje prawo do</p>	<p>„Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej dla jednostki energii elektrycznej, w odniesieniu do której przysługuje prawo skorzystano z prawa do:”.</p>	<p>W art. 8 ust. 3 należy wskazać, że wsparcie w ramach wymienionych w ustępie mechanizmów odnosi się do tego samego okresu wsparcia w ramach mechanizmów określonych w projekcie ustawy. To samo dotyczy jednostek zagranicznych (por. art. 12 ust. 2 pkt 4). Proponuje się, aby w art. 8 ust. 3 nadać brzmienie: „Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej dla jednostki energii elektrycznej, w odniesieniu do której skorzystano z prawa do:”. Dodatkowo wydaje się zasadne doprecyzowanie w art. 8 ust. 3 możliwości uzyskania wsparcia w przypadku, gdy dana jednostka objęta jest obowiązkiem mocowym. To samo dotyczy jednostek zagranicznych (por. art. 12 ust. 2 pkt 4).</p>
7	13.3 4), 16.3 8), 24.2 6), 30.2 6), 37.3 4), 40.3 8)	<p>(...) oświadczenie wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, o następującej treści: (...)</p>	<p>(...) oświadczenie wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, o następującej treści określonej w art. 75 ust.4 pkt 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii z 20 lutego 2015 r. i z zastrzeżeniem art. 8 ust 3, dla którego oświadczenie nie jest wymagane.</p>	<p>W art. 13 ust. 3 pkt 4, art. 16 ust. 3 pkt 8, art. 24 ust. 2 pkt 6, art. 30 ust. 2 pkt 6, art. 37 ust. 3 pkt 4 oraz art. 40 ust. 3 pkt 8 projektu treść oświadczenia jest identyczna z oświadczeniem w art. 75 ust. 4 pkt 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii. Proponuje się zastąpić treść oświadczenia odwołaniem do ustawy o odnawialnych źródłach energii lub odpowiednio zmodyfikować treść oświadczenia tak, aby dotyczyła jednostki kogeneracji. Dodatkowo, biorąc pod uwagę treść art. 8 ust. 3 projektu, uniemożliwiającego udzielenie wsparcia w postaci premii kogeneracyjnej jednostkom kogeneracji, którym przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda lub prawo do otrzymywania świadectw pochodzenia, niezrozumiałym jest cel wprowadzania konieczności składania ww. oświadczenia.</p>
8	15.2 2), 15.7 5), 16.1	<p>wskazanie sposobu przeprowadzenia aukcji: a) za pośrednictwem internetowej platformy aukcyjnej lub b) w formie pisemnej</p>	<p>wskazanie sposobu przeprowadzenia aukcji: a) za pośrednictwem internetowej platformy aukcyjnej lub albo b) w formie pisemnej</p>	<p>W art. 15 ust. 2 pkt 2 i ust. 7 pkt 5 oraz w art. 16 ust. 1 nie jest jednoznaczne, czy aukcja może zostać przeprowadzona z wykorzystaniem obu form jednocześnie, czy też wyłącznie w formie pisemnej albo elektronicznej. W obecnej konstrukcji zapisu projektodawca dopuszcza obie formy jednocześnie, co może powodować utrudnienia dla wytwórców i dla Urzędu.</p>
9	15.2.6	<p>wskazanie jednostek kogeneracyjnych objętych aukcją.</p>	<p>wskazanie jednostek kogeneracyjnych objętych aukcją, o których mowa w art. 11 ust. 3</p>	<p>Proponuje się doprecyzowanie w art. 15 ust. 2 pkt 6, że wskazanie jednostek kogeneracji objętych aukcją odnosi się do podziału instalacji według koszyków w art. 11 ust. 3. W obecnym kształcie przepis narusza zasady ochrony informacji przed rozstrzygnięciem aukcji, gdyż pozwala domniemywać, iż Prezes URE ogłosi listę wszystkich instalacji, które mogą wziąć udział w danej aukcji.</p>
10	15.9	<p>Regulamin aukcji ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.</p>	<p>Regulamin aukcji ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki, nie później niż 30 dni przed ogłoszeniem aukcji, o której mowa w art. 15 ust.1</p>	<p>W art. 15 ust. 9 lub w przepisach przejściowych projektu proponuje się wskazanie daty, ogłoszenia przez Prezesa URE regulaminu aukcji.</p>

11	16.3. 5) oraz 24.3. 3), 30.3. 3), 40.3. 5)	5) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej	Proponujemy definicję: 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 dostarczonego w tym miejscu.	"miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej" powinno być określeniem definiowanym. W projekcie ustawy występują 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. 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.
12	19.2.2)	Każdorazowo składa do operatora rozliczeń wniosek do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej	Każdorazowo składa do operatora rozliczeń, za pośrednictwem operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci dana jednostka kogeneracji jest przyłączona , wniosek o wypłatę premii kogeneracyjnej.	Treść art. 19 ust. 2 pkt 2 należy doprecyzować wskazując, że wytwórca składa do operatora rozliczeń wnioski za pośrednictwem operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci dana jednostka kogeneracji jest przyłączona. Wprowadzenie obowiązku fizycznego złożenia wniosku, w terminie wskazanym w art. art. 19 ust. 4, art. 25 ust. 4 i 5, art. 32 ust. 4 oraz art. 44 ust. 4, bezpośrednio do operatora rozliczeń będzie znacznym utrudnieniem dla wytwórcy. Podkreślić należy, że z upływem wskazanego terminu wniosek powinien zostać fizycznie przedłożony operatorowi rozliczeń ponieważ, zgodnie z interpretacją URE, zachowanie terminu nie warunkuje w szczególności nadanie wniosku w placówce wyznaczonego operatora pocztowego. Wskazany termin ma charakter materialno-prawny i jako taki nie podlega przywróceniu - skutkiem jego uchybienia jest zatem wygaśnięcie przedmiotowego uprawnienia.
13	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
14	19.4, 25.4, 25.5, 32.4, 44.4	(..) wytwórca przekazuje w terminie 10 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego	(..) wytwórca przekazuje w terminie 14 dni roboczych po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego	Termin na złożenie wniosku o wypłatę premii kogeneracyjnej określony w art. 19 ust. 4, wniosku o wypłatę premii gwarantowanej określony w art. 25 ust. 4 i 5, wniosku o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej określony w art. 32 ust. 4 oraz wniosku o wypłatę premii kogeneracyjnej indywidualnej określony w art. 44 ust. 4 należy wydłużyć do co najmniej 14 dni (tożsamo z obowiązującym terminem na złożenie wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji). Poza argumentami przytoczonymi powyżej, należy zauważyć, że zaproponowany termin jest zbyt krótki do poprawnego wyliczenia ilości energii elektrycznej z kogeneracji wytworzonej w okresie objętym wnioskiem, zwłaszcza w odniesieniu do jednostek kogeneracji wytwarzających energię elektryczną z kogeneracji, obliczaną zgodnie z art. 3 pkt 36 lit. b ustawy Prawo energetyczne. Poprawne wyliczenie ilości energii elektrycznej z kogeneracji wymaga, zgodnie z definicją określoną w art. 3 pkt 36 ustawy Prawo energetyczne, określenia wartości sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji, a więc określenie między innymi energii chemicznej paliw zużytych w jednostce kogeneracji w danym okresie sprawozdawczym, którego dotyczy wniosek. Dotychczasowa praktyka wskazuje, że w przypadku jednostek kogeneracji zasilanych paliwami stałymi, wyniki badań próbek spalonych paliw są dostępne po około 10 dniach od zakończenia miesiąca. Dopiero wówczas można wykonać obliczenia ilości energii elektrycznej z kogeneracji, by następnie utworzyć przedmiotowy wniosek i dostarczyć go do operatora rozliczeń (lub operatora systemu elektroenergetycznego).
15	19.5, 25.6, 32.5, 44.5	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	Nieprzekazanie informacji oraz wniosku, o których mowa w ust 2 w terminie wskazanym w ust 4 14 dni roboczych po zakończeniu 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych , powoduje utratę prawa do wypłaty premii gwarantowanej za dany okres rozliczeniowy	Należy rozważyć możliwość składania wniosku o wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej za kilka następujących po sobie miesięcy kalendarzowych dla wszystkich typów jednostek kogeneracji, co, w świetle treści art. 19 ust. 5, art. 25 ust. 6, art. 32 ust. 5 oraz art. 44 ust. 5, pozwoli uniknąć ryzyka utraty premii w przypadku niedostarczenia w terminie wniosku do operatora rozliczeń (lub operatora systemu elektroenergetycznego), np. na skutek zdarzeń losowych.

16	20.1, 26, 33, 45.1	Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedawanej, 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	Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedawanej, za którą wytwórcy przysługuje wypłata premii kogeneracyjnej, ustala się na podstawie z uwzględnieniem rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art 49	Przepis nadany w brzmieniu art. 20 ust. 1, art. 26, art. 33 oraz art. 45 ust. 1 nie może być wykorzystany w przypadku jednostki kogeneracji, która nie osiągnie średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji, co najmniej równej sprawności granicznej określonej w art. 3 pkt 36 ustawy Prawo energetyczne, a więc w przypadku określonym w art. 3 pkt 36 lit. b te same ustawy. Ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej we wskazanej powyżej jednostce kogeneracji będzie określana na podstawie obliczeń przeprowadzanych zgodnie z przepisami rozporządzenia opublikowanego na podstawie art. 49. Dla tego typu jednostki kogeneracji, nie jest możliwe ustalenie ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wprost na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu (odczytanie tej wartości z liczydła licznika energii elektrycznej). Odczytana z licznika ilość energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej będzie jedynie stanowiła daną do obliczeń, których celem będzie wyznaczenie ilości energii elektrycznej z kogeneracji wysokosprawnej wytworzonej w jednostce kogeneracji w danym miesiącu.
17	21.1, 23.6, 29.4, 36.1	W celu wykazania, że urządzenia zamontowane w czasie budowy jednostki kogeneracyjnej lub znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracyjnej zostały wyprodukowane (...) wytwórcą przedkłada stosowne dokumenty Prezesowi URE przed dniem złożenia wniosku o wypłatę premii kogeneracyjnej, o którym mowa w art. 19 ust. 2 pkt 2	Skreślić i uzupełnić art. 19.2 dodając ust 3: jednorazowo przedkłada stosowne dokumenty Prezesowi URE w celu wykazania, że urządzenia zamontowane w czasie budowy jednostki kogeneracyjnej lub znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracyjnej zostały wyprodukowane (...)	W art. 21 ust. 1, w art. 23 ust. 6, w art. 29 ust. 4 oraz w art. 36 ust. 1 proponuje się, aby w zakresie obowiązku udokumentowania wieku urządzeń wprowadzono odwołanie do jednorazowego powiadomienia operatora rozliczeń o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej, tj. odpowiednio do art. 19 ust. 2 pkt 1, art. 25 ust. 2 pkt 1, art. 32 ust. 2 pkt 1 oraz do art. 44 ust. 1 pkt 1. W obecnym kształcie można domniemywać, że wiek urządzeń należy dokumentować każdorazowo z wnioskiem o wypłatę premii.
18	22.1. oraz 27.1 34.1 46.1	1. Wytwórcą, (...), 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. Wytwórcą, (...), jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji: 1) w ujęciu dobowym 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.. 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.
19	24.3. 9) oraz 30.2 11)	9) wskazanie sprzedawcy albo sprzedawców, z którymi wytwórcą ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (...);	9) wskazanie sprzedawcy albo sprzedawców odbiorcy lub odbiorców , z którymi wytwórcą ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej jednostki kogeneracji (...);	Jednostki kogeneracji, wytwórcy energii elektrycznej mają zawarte umowy z odbiorcami, a nie ze sprzedawcami. W przypadku, gdy nie cała energia elektryczna w danej jednostce jest wytwarzana w wysokosprawnej kogeneracji, to umowy sprzedaży energii nie zawierają klauzul rozstraszających ją na tę wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji i na inną.
20	24.3	Prezes URE po stwierdzeniu spełnienia wymagań (...)	Prezes URE po stwierdzeniu spełnienia wymagań (...) w terminie 30 dni od daty otrzymania wniosku o którym mowa w art. 24. ust.1	W art. 24 ust. 3 należy doprecyzować, w jakim terminie Prezes URE wydaje zaświadczenie o możliwości ubiegania się o wypłatę premii gwarantowanej.
21	25.2 1)a	a) potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia - w przypadku istniejącej kogeneracji lub istniejącej małej kogeneracji, w terminie 30 dni od dnia wydania przez Prezesa URE zaświadczenia, którym mowa w art. 24 ust 3, albo	a) potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia – w przypadku istniejącej kogeneracji lub istniejącej małej kogeneracji – w terminie 30 dni od dnia wydania przez Prezesa URE zaświadczenia, o którym mowa w art. 24 ust 3, albo	Art. 25 ust. 2 pkt 1 lit. a wprowadza na wytwórcę istniejącej jednostki kogeneracji lub istniejącej małej jednostki kogeneracji obowiązek jednorazowego poinformowania operatora rozliczeń o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji w ramach systemu wsparcia, potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia (w domyśle z kogeneracji – należy uzupełnić). Przepis zawiera sprzeczność, ponieważ mówi o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w ramach systemu wsparcia (w rozumieniu systemu premii gwarantowanej, a więc po 1 stycznia 2019 roku), a jednocześnie ma to być energia elektryczna potwierdzona wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji, którego po 31 grudnia 2018 roku się nie wydaje.
22	25.5.	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.	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 czternastodniowego terminu na ich przekazanie.	Możliwość przekazania wniosku za okres dłuższy niż okres miesiąca kalendarzowego powinna być dopuszczona dla wszystkich jednostek kogeneracyjnych

23	28.1	W przypadku wytwórcy, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust 3, w odniesieniu do istniejącej jednostki kogeneracyjnej lub istniejącej małej jednostki kogeneracyjnej, przy obliczaniu wysokości premii gwarantowanej uwzględnia się współczynnik wieku jednostki kogeneracji.	W przypadku wytwórcy, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust 3, w odniesieniu do istniejącej jednostki kogeneracyjnej lub istniejącej małej jednostki kogeneracyjnej, przy obliczaniu wysokości premii gwarantowanej wytwórca uwzględni się współczynnik wieku jednostki kogeneracji.	W art. 28 ust. 1 nie jest sprecyzowane, kto dokonuje korekty wysokości premii gwarantowanej o odpowiedni współczynnik wieku jednostki kogeneracji.
24	28.2, 28.3, 91	2. Współczynnik wieku jednostki kogeneracyjnej, o której mowa w ust. 1, określa zmianę wartości jednostki kogeneracyjnej 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.	2. Współczynnik wieku jednostki kogeneracyjnej, o której mowa w ust. 1, określa zmianę wartości jednostki kogeneracyjnej w czasie i wynosi: 1) 0,95 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji nie później niż 1 rok i nie wcześniej niż 5 lat, 2) 0,83 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji nie później niż 5 i nie wcześniej niż 10 lat, 3) 0,70 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji nie później niż 10 i nie wcześniej niż 15 lat, 4) 0,60 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji wcześniej niż 15 lat - przed dniem wytworzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wnioskiem, o którym mowa w art. 25 ust. 2 pkt 2. 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.	W art. 91 zostały określone współczynniki do dnia wydania rozporządzenia; proponujemy przyjęcie ich w ustawie, które proponujemy przyjąć w ustawie i rezygnację z przedmiotowego rozporządzenia.
25	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, albo 2) przystąpić do naboru na premię kogeneracyjną indywidualną	Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, o której mowa 1) w art. 5 ust. 1 pkt 2), może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej zdefiniowanej w art 2 pkt 29) albo 2) w art. 5 ust.1 pkt1) może przystąpić do naboru na premię kogeneracyjną indywidualną zdefiniowaną w art. 2 pkt 31)	W myśl art. 35. ust. 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. W art. 29 ust. 1 zastosowano odwołanie do art. 5 ust. 1, które sugeruje, że wszystkie jednostki ≥ 50 MW (nowe, znacznie zmodernizowane, zmodernizowane i istniejące) mogą przystąpić do naboru na premię kogeneracyjną indywidualną. Zgodnie z definicją premii kogeneracyjnej indywidualnej mogą to zrobić jednostki ≥ 50 MW nowe i znacznie zmodernizowane (art. 2 pkt 31)). W celu uniknięcia nieścisłości proponujemy zmienić zapisy art. 29. ust. 1 i art. 5 ust. 1.
26	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, albo	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 rozwiązania 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.), albo	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
27	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, albo	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 rozwiązania 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, albo	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

28	32.2 1)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	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	W art. 32 ust. 2 pkt 1 lit. a nie jest jasna intencja informowania operatora rozliczeń o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia (w domyśle z kogeneracji – należy uzupełnić), a więc np. daty wiele lat przed przystąpieniem do systemu premii gwarantowanej indywidualnej. Ta data ma wpływ jedynie na datę zakończenia okresu wsparcia, która będzie określona przez URE w zaświadczeniu, o którym mowa w art. 30 ust. 3. Wydaje się, że bardziej zasadne byłoby poinformowanie operatora rozliczeń o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z kogeneracji po wydaniu przez Prezesa URE zaświadczenia, o którym mowa w art. 30 ust. 3, analogicznie jak w art. 32 ust. 2 pkt 1 lit. b.
29	39.8	Regulamin naboru ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki	Regulamin naboru ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki nie później niż 30 dni przed ogłoszeniem naboru.	W art. 39 ust. 8 lub w przepisach przejściowych projektu proponuje się wskazanie daty ogłoszenia przez Prezesa URE regulaminu naboru.
30	43.3	Wytwórcy, którzy otrzymali informacje, o której mowa w ust 2 w terminie 7 dni od dnia jej otrzymania, informują Prezesa URE o:	Wytwórcy, którzy otrzymali informacje, o której mowa w ust 2 w terminie 7 14 dni od dnia jej otrzymania, informują Prezesa URE o:	W art. 43 ust. 3 proponuje się wydłużenie czasu na akceptację lub odrzucenie zaproponowanej przez Prezesa URE wyliczonej jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej do 14 dni.
31	66		„2. Wraz ze sprawozdaniem, o którym mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki opinię akredytowanej jednostki, o której mowa w ust. 3, sporządzaną na podstawie badania przeprowadzonego w przedsiębiorstwie energetycznym dla danej jednostki kogeneracji, stwierdzającą prawidłowość danych zawartych w sprawozdaniu oraz zasadność składania wniosku, o którym mowa w art. 19 ust. 2 pkt 2, art. 25 ust. 2 pkt 2, art. 32 ust. 2 pkt 2 oraz art. 44 ust. 2 pkt 2, dla energii elektrycznej wytworzonej w poprzednim roku kalendarzowym.3. Polskie Centrum Akredytacji przekazuje Prezesowi URE, na jego wniosek, wykaz akredytowanych jednostek, które zatrudniają osoby o odpowiednich kwalifikacjach technicznych z zakresu kogeneracji oraz zapewniają niezależność w przedstawianiu wyników badań, o których mowa w ust. 2, a także przekazuje informacje o jednostkach, którym udzielono akredytacji, ograniczono zakres akredytacji, zawieszono lub cofnięto akredytację.”	celem jest przedkładanie zweryfikowanych, spójnych danych i informacji.
32	74.3	Przekazanie gwarancji pochodzenia następuje niezależnie od przeniesienia praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia	skreślić art.74.3	Proponujemy usunięcie art. 74 ust. 3, ponieważ po wejściu w życie projektowanej ustawy nie będą wydawane świadectwa pochodzenia z kogeneracji.
33	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: (...)	Art. 87. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. 1997 Nr 54 poz. 348 z późn. zmianami Dz. U. z 2017 r. poz. 220, 791, 1089, 1387 i 1566 oraz z 2018 r. poz. 9) wprowadza się następujące zmiany: (...)	Wymienione pozycje Dz.U. stanowią podstawę do zmian ustawy Prawo energetyczne
34	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 objętej wnioskiem, o którym mowa w art. 25 ust. 2 pkt 2	Proponujemy skreślenie art 91 i ustalenie tych współczynników w art 28 ust. 3 po korekcie jak niżej: 1) 0,95 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji nie wcześniej później niż 1 rok i nie później wcześniej niż 5 lat, 2) 0,83 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji nie wcześniej później niż 5 i nie później wcześniej niż 10 lat, 3) 0,70 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji nie wcześniej później niż 10 i nie później wcześniej niż 15 lat, 4) 0,60 dla jednostek kogeneracji, które po raz pierwszy wytworzyły energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji później wcześniej niż 15 lat - przed dniem wytworzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wnioskiem, o którym mowa w art. 25 ust. 2 pkt 2.	Bez zaproponowanej korekty jednostki spełniające wymagane kryteria czasowe będą stanowiły zbiory puste dla przypadków wskazanych w punktach 1), 2) i 3). Znaczna część będzie się kwalifikowała do przedziału wskazanego w punkcie 4) i wyłączone zostaną jednostki starsze. Proponujemy przeniesienie określonych współczynników wieku do ustawy po dokonaniu zaproponowanych korekt jak niżej

Uwagi szczegółowe dotyczące współczynnika ilości ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej

1	11.4	<p>4. W przypadku gdy:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>4. W przypadku gdy:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>3) do wolumenu wskazanego w podpunkcie 1) zalicza się także ciepło zużyte przez jednostkę kogeneracji na potrzeby własne w celu ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody użytkowej, o ile zastosowany układ pomiarowy zapewnia skuteczne wyznaczenie tej ilości</p>	<p>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</p>
2	23.2	<p>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;</p> <p>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.</p>	<p>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;</p> <p>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.</p> <p>3) do wolumenu wskazanego w podpunkcie 1) zalicza się także ciepło zużyte przez jednostkę kogeneracji na potrzeby własne w celu ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody użytkowej, o ile zastosowany układ pomiarowy zapewnia skuteczne wyznaczenie tej ilości</p>	<p>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</p>
3	24.2	<p>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;</p>	<p>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;</p>	<p>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</p>

4	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 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 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 zużyte przez jednostkę kogeneracji na potrzeby własne w celu ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody użytkowej, o ile 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
5	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 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
Uwagi redakcyjne				
1	3.1	W art. 3 ust. 1 proponuje się wykreślić słowa „wytwórca tej energii” po słowach „mniejszej niż 50 MW”		uwaga redakcyjna - powtórzenie
2	4.4, 4.5 3), 24.2 8)a, 25.2 1)a, 30.2 8)a, 32.1 1)a			W art. 4 ust. 4, art. 4 ust. 5 pkt 3, art. 24 ust. 2 pkt 8 lit. a, art. 25 ust. 2 pkt 1 lit. a, art. 30 ust. 2 pkt 8 lit. a oraz art. 32 ust. 1 pkt 1 lit. a należy dopisać po słowach „świadectwem pochodzenia” słowa „z kogeneracji”.
3	5.1, 6, 8.2, 18.6, 22.1 1), 24.3, 27.1 1), 30.3, 33, 34.1 1), 37.6, 43.9, 45.1, 46.1 1), 61.2, 71.1 1)			W zdaniu pierwszym art. 5 ust. 1 i art. 6, oraz w art. 8 ust. 2, art. 18 ust. 6, art. 22 ust. 1 pkt 1, art. 24 ust. 3, art. 27 ust. 1 pkt 1, art. 30 ust. 3, art. 33, art. 34 ust. 1 pkt 1, art. 37 ust. 6, art. 43 ust. 9, art. 45 ust. 1, art. 46 ust. 1 pkt 1, art. 61 ust 2 oraz art. 71 ust 1 pkt 1 proponuje się wykreślić słowo „wytworzonej” przed słowami „z wysokosprawnej kogeneracji” (por. definicja w art. 2 pkt 9).

4	5.1	<p>Art. 5. 1. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:</p> <p>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,</p> <p>2) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW</p> <p>- 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..</p>	<p>Art. 5. 1. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:</p> <p>1) nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW lub 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,</p> <p>2) 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,</p> <p>- 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.</p>	
5	5.2			W art. 5 ust. 2 we wstępie do wyczenia przed wyrażeniem „15 lat” wykreślić słowo „maksymalnie”
6	8.3 1)			Jest błędne odwołanie do ustawy z dnia 20 lutego 2017 r. zamiast 2015r. o odnawialnych źródłach energii.
7	17.1			W art. 17 ust. 1 w odwołaniu do art. 15 ust. 2 pkt 5 brakuje odstepu.
8	19.2 1), 23.1 1), 23.1 2), 29.2 1), 29.2 2), 43.5 1)b, 66.2, 77.2 1), 77.5			W art. 19 ust. 2 pkt 1, art. 23 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 29 ust. 2 pkt 1 i 2, art. 43 ust. 5 pkt 1 lit. b, art. 66 pkt 2, art. 77 ust. 2 pkt 1 oraz art. 77 ust. 5 proponuje się zastąpienie zwrotu „energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji” zwrotem „energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji” (por. definicja w art. 2 pkt 9).
9	19.2 2)			W art. 19 ust. 2 pkt 2 proponuje się usunąć powtórzenie słów „do operatora rozliczeń”.
10	20.1, 26			W art. 20 ust. 1 oraz art. 26 proponuje się przenieść słowo „wytworzonej” sprzed słów ”z wysokosprawnej kogeneracji” za te słowa, a przed słowa „w jednostce kogeneracji”.
11	23.4			W art. 23 ust. 4 proponuje się zastąpienie zwrotu „energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji” zwrotem „energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji” (por. definicja w art. 2 pkt 9).
12	24.4 2), 24.4 3), 30.4 2), 30.4 3)			W art. 24 ust. 4 pkt 2 i 3 oraz art. 30 ust. 4 pkt 2 i 3 proponuje się zastąpienie zwrotu „energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji” zwrotem „energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji” (por. definicja w art. 2 pkt 9).
13	24.6 3)			W art. 24 ust. 6 pkt 3 znajduje się odwołanie do art. 47 ust. 1 pkt 4, który dotyczy premii kogeneracyjnej, a nie premii gwarantowanej, o której mowa w art. 24. Proponuje się usunięcie wyrażenia „lub 4”.
14	25.3 5), 25.3 6)			Należy zweryfikować poprawność odwołania do art. 46 w art. 25 ust. 3 pkt 5 i 6 - wydaje się , że powinno być odwołanie do art. 27
15	25.6			W art. 25 ust. 6 odwołanie do „ust. 3 lub ust. 4” należy zamienić na odwołanie do „ust. 4 lub ust. 5”.
16	30.2 11) 40.3 12)			Treść art. 30 ust. 2 pkt 11 oraz art. 40 ust. 3 pkt 12 wydaje się być zbyt ogólna. Proponuje się kropkę zamienić przecinkiem i dopisać „zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 41 ust. 3”.
17	35.2			W treści zostało użyte – „... premia kogeneracyjna ...”, a powinno być „... premia kogeneracyjna indywidualna ...”
18	39. 6 4)a			W art. 39 ust. 6 pkt 4 lit. a słowo „poprzedzający” należy zastąpić słowem „poprzedzającym”.
19	40.3 12)			W art. 40 ust. 3 pkt 12 słowo „gwarantowanej” należy zastąpić słowem „kogeneracyjnej”.
20	43.11 2)			W art. 43 ust. 11 pkt. 2 należy poprawić numerację podpunktów.
21	47.2 4)			Treść art. 47 ust. 2 pkt 4 proponuje się zastąpić treścią: „4) potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej podczas jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej z kogeneracji i ciepła użytkowego w kogeneracji w jednostkach kogeneracji.”
22	65.2			W art. 65 ust. 2 proponuje się wykreślenie wyrażenia „oraz po zakończeniu okresu wsparcia” oraz doprecyzowanie, że rozliczenie obowiązku sprzedaży energii następuje po zakończeniu każdego następujących po sobie trzech lat kalendarzowych.
23	66.6			W treści art. 66 pkt 6 proponuje się zastąpić słowa „ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji” zwrotem „ilości wytworzonej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji”.

24	66.7			W art. 66 pkt 7 proponuje się zastąpienie zwrotu „energia elektryczna w wysokosprawnej kogeneracji” zwrotem „energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji” (por. definicja w art. 2 pkt 9).
25	66.8			Art. 66 pkt 8 proponuje się nadać treść: „8) określenie ilości energii pierwotnej wyrażonej w procentach, która została zaoszczędzona, kwalifikującej do uznania wytworzonej energii elektrycznej za energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji, obliczonej na podstawie referencyjnych wartości sprawności dla wytwarzania rozdzielonego.”
26	66			W art. 66 zdaniu końcowemu proponuje się nadać treść: „- dotyczące jednostki kogeneracji za okres poprzedniego roku kalendarzowego, określone na podstawie rzeczywistej średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji, wyznaczonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 49. Do wniosku należy dołączyć schemat zespołu urządzeń wchodzących w skład jednostki kogeneracji.”
27	74.1, 74.6 3), 74.6 4)c			W art. 74 ust. 1, art. 74 ust. 6 pkt 3 oraz art. 74 ust. 6 pkt 4 lit. c proponuje się zastąpienie zwrotu „energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji” zwrotem „energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji” (por. definicja w art. 2 pkt 9 oraz tytuł rozdziału 90).
28	74.6 4)d			Art. 74 ust. 6 pkt 4 lit. d proponuje się nadać treść: „d) ilości energii pierwotnej, wyrażonej w procentach, która została zaoszczędzona, kwalifikującej do uznania wytworzonej energii elektrycznej za energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji, obliczonej na podstawie referencyjnych wartości sprawności dla wytwarzania rozdzielonego.”
29	75			W art. 75 należy poprawić numerację ustępów (dwukrotnie występuje ust. 7).
30	75.2			Treść art. 75 ust. 2 wydaje się nieprecyzyjna.
31	75.7			W art. 75 ust. 7 proponuje się usunięcie słowa „wytworzoną” lub nadanie treści: „7. Gwarancję pochodzenia wydaje się za wprowadzoną do sieci energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji z dokładnością do 1 MWh.”
32				W tytule rozdziału 5 pomiędzy wyrażeniem „50 MW” brakuje odstępów.