

**KGHM Polska Miedź**  
**Spółka Akcyjna**  
z siedzibą w Lubinie

59-301 Lubin  
ul. M. Skłodowskiej-Curie 48

tel.: (48 76) 747 82 00  
fax: (48 76) 747 85 00

www.kghm.com

NIP 692-000-00-13  
REGON 390021764

KANCELARIA OGÓLNA  
MINISTERSTWA ENERGII

wplynęło  
dnia 2018 -04- 25 *Mus*

Nr pisma *2101*

**Szanowny Pan**  
**Krzysztof Tchórzewski**  
**Minister Energii**

Dotyczy: *Konsultacji publicznych projektu ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji*

*Szanowny Panie Ministrze*

Członkowie Zarządu  
KGHM POLSKA MIEDŹ S.A.:

**Rafał Pawełczak**  
Prezes Zarządu  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Rozwoju

**Ryszard Jaśkowski**  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Produkcji

**Stefan Świątkowski**  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Finansowych  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Aktywów Zagranicznych

KGHM Polska Miedź S.A. z zadowoleniem przyjmuje podjęcie próby kompleksowego uregulowania zasad wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji po roku 2018.

Jako dysponent trzech jednostek kogeneracyjnych o łącznej mocy ponad 90 MWe, które zapewniają dostawy ciepła użytkowego do odbiorców komunalnych miast Polkowice, Lubin, Złotoryja i Głogów, jesteśmy żywo zainteresowani projektowanymi rozwiązaniami i ich spodziewanym wpływem na działalność podmiotów, które w ostatnich latach poczyniły bardzo duże nakłady na inwestycje w źródła przystosowane do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła i chłodu w wysokosprawnej kogeneracji oraz instalacjach trigeneracyjnych.

Oprócz szeregu pozytywów płynących z próby systemowego uregulowania zasad wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji po roku 2018 w dedykowanej ustawie, w przedstawionym do konsultacji projekcie dostrzegamy jednak również wiele zagrożeń.

Zagrożenia te w naszej ocenie wynikają przede wszystkim z planowanych rozwiązań przewidujących:

– ograniczenie potencjalnych beneficjentów projektowanego systemu wsparcia wyłącznie do podmiotów zajmujących się sprzedażą energii elektrycznej i wprowadzających tę energię do sieci, co dyskryminuje podmioty samodzielnie zaspakajające swoje potrzeby energetyczne (tzw. autoproducentów),

– wykluczenie ze wsparcia procesów zagospodarowania ciepła użytkowego w inny sposób niż jego wprowadzenie do publicznej sieci ciepłowniczej, a w szczególności

Zarejestrowana pod nr  
KRS 000023302  
w Sądzie Rejonowym  
dla Wrocławia Fabrycznej,  
IX Wydział Gospodarczy  
Krajowego Rejestru Sądowego,  
gdzie przechowywana jest  
dokumentacja spółki

Kapitał zakładowy:

2.000.000.000 zł  
(z czego wpłacono 2.000.000.000 zł)

nieobjęcie wsparciem produkcji energii elektrycznej i ciepła w instalacjach trigeneracji (pozwalających na największą oszczędność energii pierwotnej).

Powyższe w naszej ocenie, nie tylko z pozycji KGHM jako istotnego konsumenta energii elektrycznej oraz gwaranta dostaw ciepła do mieszkańców okolicznych miast, ale na poziomie krajowym może doprowadzić do sytuacji, w której pod presją ekonomiczną, wytwarzanie energii elektrycznej w kogeneracji w istniejących jednostkach autoproducentów, ulegnie znaczącemu ograniczeniu, czego następstwem może być z kolei:

- niewykorzystanie istniejącego potencjału kogeneracyjnego,
- wzrost emisji CO<sub>2</sub> (m.in. z uwagi na konieczność skompensowania potrzeb energetycznych zakładów produkcyjnych oraz lokalnych społeczności w zakresie energii elektrycznej i ciepła - energią i ciepłem wytwarzanym w przeważającym stopniu w procesie spalania węgla),
- rezygnacja przez przemysł z nowych inwestycji w rozwiązania kogeneracyjne i trigeneracyjne (efektywne energetycznie lecz bez wsparcia nieefektywne ekonomicznie),
- wzrost obciążenia Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (wynikający z przekierowania się przez przemysł na tańszą energię z sieci) - zagrażający bezpieczeństwu energetycznemu dla kluczowych gałęzi przemysłu narodowego,
- wzrost kosztów prowadzonej działalności przez podmioty energochłonne, negatywnie wpływający na ich konkurencyjność na globalnym rynku (w tym europejskim).

Wierzimy, że powyższe aspekty zostaną wzięte pod uwagę w trwającym procesie legislacyjnym, co będzie skutkowało odpowiednią modyfikacją konsultowanego projektu. Szczegółowe uzasadnienie postulowanych przez KGHM Polska Miedź S.A. zmian, jak też proponowane rozwiązania legislacyjne przedstawiamy w załącznikach do niniejszego pisma.

Z poważaniem

WICEPREZES ZARZĄDU  
Ryszard Jaśkowski

Załącznik:

Załącznik nr 1 - Szczegółowe uzasadnienie postulowanych zmian.

Załącznik nr 2 - Postulowane zmiany przepisów

## **Uzasadnienie postulowanych zmian w projekcie ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji**

### **1. Wyjaśnienie skutków wprowadzenia projektowanych regulacji dla tzw. autoproducentów**

Przedstawiony do konsultacji publicznych projekt ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (dalej jako Projekt) uzależnia możliwość uzyskania wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w istniejących jednostkach o mocy od 1 do 50 MW m.in. od tego czy energia ta zostanie (i) „wprowadzona do sieci” oraz od tego czy zostanie (ii) „sprzedana” (art. 2 pkt 28 Projektu).


Wskazane przesłanki z założenia eliminują zatem możliwość ubiegania się o dopłatę w postaci premii gwarantowanej przez podmioty wytwarzające energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji i zużywające ją na własne potrzeby energetyczne (tj. przez tzw. autoproducentów). W takim przypadku najczęściej nie dochodzi bowiem ani do wprowadzenia wytworzonej energii elektrycznej do systemu dystrybucyjnego/przesyłowego ani do jej sprzedaży (skoro wytwórca i konsument energii to ten sam podmiot).

Dodatkowo Projekt warunkuje wsparcie dla energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu od tego czy ciepło użytkowe z kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej (art. 23 ust. 2 Projektu). W konsekwencji dopłat do energii wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji zostaną pozbawieni wytwórcy, którzy wykorzystują ciepło wytworzone w wysokosprawnej kogeneracji bezpośrednio w innych procesach przedsiębiorstwa (np. do produkcji wody lodowej w instalacjach trigeneracji używanej w procesie chłodzenia wyrobisk górniczych).

Obecny system wsparcia energii elektrycznej z kogeneracji (oparty o świadectwa pochodzenia energii elektrycznej z kogeneracji) analogicznych ograniczeń nie przewiduje. Należy zaś zaznaczyć, iż system ten był motywacją dla wielu podmiotów (spoza kręgu tzw. energetyki zawodowej) do podjęcia decyzji o poniesieniu nakładów finansowych na realizację własnych jednostek wytwórczych. Decyzje te stanowiły zresztą także odpowiedź sektora przemysłowego na zgłaszaną potrzebę zwiększenia krajowego bezpieczeństwa (potencjału) energetycznego, obniżenia emisji CO<sub>2</sub>, poprawę miksu energetycznego, poprawy efektywności energetycznej.

KGHM Polska Miedź S.A. w ciągu ostatnich kilkunastu lat zainwestował blisko 800 mln zł w budowę trzech źródeł kogeneracyjnych, to jest bloków gazowo-parowych w Polkowicach i Głogowie (każdy o mocy 42 MWe) oraz jednostki trigeneracyjnej w Grodowcu o łącznej mocy 8,8 MWe. Projektowany system wsparcia może jednak zagrozić rentowności eksploataowania tych jednostek, a co za tym idzie poddać w wątpliwość ich dalszy udział w produkcji energii w kogeneracji. W naszej ocenie stoi to w sprzeczności z intencją wyrażoną w uzasadnieniu do Projektu, w którym wskazano m.in., że:

*Wszystkie istniejące instalacje będą dopuszczone do wsparcia, które odpowiadałoby będzie luce finansowej pomiędzy kosztami wytwarzania energii elektrycznej w jednostkach wysokosprawnej kogeneracji, a rynkową ceną energii.*



*Proponowany mechanizm gwarantuje operatorom istniejących instalacji stały strumień przychodów ustalony w postaci premii do ceny energii elektrycznej. Premia przyznawana dla każdej MWh wytworzonej energii elektrycznej w jednostkach wysokosprawnej kogeneracji wydaje się być optymalnym rozwiązaniem dla istniejących instalacji.*

## **2. Uzasadnienie postulowanych zmian w zakresie objęcia wsparciem energii wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem na potrzeby własne związane z produkcją przemysłową.**

Zagrożenie rentowności dla produkcji energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przez autoproducentów (brak prawa do dopłat) niesie ze sobą realne ryzyko presji ekonomicznej, która dla tych podmiotów uczyni nieopłacalnym dalszą eksploatację posiadanych jednostek wytwórczych. Taka sytuacja niesie ze sobą z kolei następujące zagrożenia o charakterze systemowym:

### **2.1. Niewykorzystanie istniejącego potencjału kogeneracyjnego**

W Polityce Energetycznej Polski do 2030 roku zawarto cel szczegółowy zmierzający do dwukrotnego zwiększenia produkcji energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji do 2030 roku w odniesieniu do poziomu z 2006 roku. W Ocenie Skutków Regulacji projektowanych przepisów wskazano zaś, że realizacja tak określonego celu może zostać osiągnięta m.in. *poprzez utrzymanie poziomu produkcji w ramach istniejących jednostek*. Brak utrzymania wsparcia dla jednostek autoproducentkich a przez to ich odstawienie ze względu na zbyt wysoki TKW, może uniemożliwić wypełnienie przyjętego założenia. Biorąc także pod uwagę, że w kraju część jednostek kogeneracyjnych wykorzystujących jako medium węgiel została już wycofana bądź w niedalekiej przyszłości zostanie wycofana z eksploatacji, czy to w związku z przepisami dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (tzw. Dyrektywa IED; Dz. Urz. UE L 334 z 17.12.2010, str. 17–119) czy też nowelizacji ustawy – Prawo ochrony środowiska implementującej postanowienia dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 25 listopada 2015 r. nr 2015/2193 w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (tzw. Dyrektywy MCP; Dz. Urz. UE L 313 z 28.11.2015, str. 1 – 19), ryzykownym jest tworzenie rozwiązań systemowych, które z przyczyn ekonomicznych mogą dodatkowo umniejszyć potencjał krajowej kogeneracji, o istniejące źródła autoproducentów.

### **2.2. Zwiększenie obciążenia Krajowego Systemu Elektroenergetycznego - osłabienie bezpieczeństwa energetycznego**

Możliwym następstwem przy braku wsparcia wytwórców energii elektrycznej z kogeneracji zużywających tę energię na potrzeby własne (tzw. autoproducentów), będzie rezygnacja przez nich z wytwarzania własnej, droższej energii na rzecz energii tańszej, sieciowej. Konieczność skompensowania potrzeb energetycznych autoproducentów (przedstawicieli przemysłu energochłonnego) odbije się zatem niekorzystnie na obciążeniu krajowego systemu przesyłowego i lokalnych systemów dystrybucyjnych. Zwiększy się bowiem zapotrzebowanie na usługi sieciowe. Jednocześnie może dojść do odwrócenia ostatnio rozwijającego się trendu konsumpcji energii „u źródła” (najbardziej efektywnej energetycznie).

Mając także na uwadze, iż znaczna część autoproducentów reprezentuje strategiczne gałęzie przemysłu krajowego zwiększenie zależności tych podmiotów od energii sieciowej, zwiększa dodatkowo ryzyko negatywnych następstw dla gospodarki narodowej takich zdarzeń jak awarie sieciowe, czy też problemy ze zbilansowaniem systemu, podobne do tych jakie miały

miejsce w sierpniu 2015 r. - bez względu na fakt wprowadzenia regulacji w ramach rynku mocy.

### **2.3. Wzrost emisji CO2**

Wzrost zapotrzebowania na energię z sieci może również negatywnie wpłynąć na krajowy bilans emisyjny – zwłaszcza w przypadku takich podmiotów jak KGHM Polska Miedź S.A., które oparty produkcję energii na potrzeby własne na niskoemisyjnej technologii gazowej. Biorąc pod uwagę, iż większość źródeł krajowych bazuje na technologii węglowej można przyjąć założenie graniczące z pewnością, iż „zastąpienie” przez wielu autoproducentów energii własnej energią sieciową przełoży się na wzrost emisji CO2. Dodatkowo należy wziąć pod uwagę, że jak wskazano w samym OSR do Projektu *Bez przedłużenia systemu wsparcia w nowej formule istnieje zagrożenie braku rentowności produkcji ciepła z części istniejących instalacji kogeneracyjnych (głównie gazowych), które w wielu systemach ciepłowniczych gwarantują bezpieczeństwo dostaw ciepła oraz ograniczają poziom niskiej emisji.*

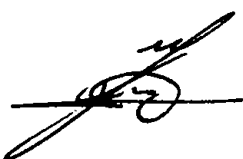
W przypadku zatem zachwiania ekonomicznej opłacalności wytwarzania ciepła kogeneracyjnego, w wielu miejscach, w których w ostatnich latach, dzięki inwestycjom sektora przemysłowego w nowoczesne źródła, udało się zredukować problem niskiej emisji, problem ten może powrócić. Taka sytuacja może prowadzić do skutków odwrotnych od tych, które są celem rządowego programu walki ze smogiem.

### **2.4. Brak impulsu dla autoproducentów do nowych inwestycji**

Ostatnie lata – m.in. na przykładzie KGHM Polska Miedź S.A. pokazały jakim potencjałem może dysponować polski przemysł energochłonny w zakresie wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji. Duże zapotrzebowanie na energię elektryczną, ciepło użytkowe oraz chłód, związane z potrzebami przemysłowymi, wydają się być naturalnym środowiskiem dla inwestowania w technologie kogeneracji rozporoszonej dostosowanej do lokalnych potrzeb (np. budowa instalacji bezpośrednio przy szybach górniczych bez konieczności rozbudowy systemu przesyłowego ciepła). Środowisko to pozwala bowiem na uzyskiwanie najlepszych efektów w zakresie oszczędności energii pierwotnej. Niezrozumiałym jest w tych okolicznościach wykluczanie z systemu wsparcia (w tym również w stosunku do nowych jednostek), źródeł dedykowanych zaspokajaniu potrzeb własnych zakładów przemysłowych przy równoległym promowaniu rozwiązań, które ze swej istoty będą krajowy system elektroenergetyczny dodatkowo obciążać (jednostki wprowadzające energie do sieci). Mimo zatem, iż Projekt stwarza potencjalnie stabilne warunki dla inwestowania w jednostki kogeneracyjne (15 letni okres wsparcia), z góry wyklucza z tego wsparcia podmioty, dla których wsparcie to mogłoby być istotnym bodźcem dla budowy kolejnych własnych źródeł jak w przypadku KGHM, który w swojej Strategii przyjął jako standard wdrażanie kolejnych technologii kogeneracyjnych w szczególności w ramach instalacji trigeneracyjnych wykorzystujących 12 miesięcy w roku wysokosprawną trigenerację do produkcji chłodu i energii elektrycznej na własne potrzeby (o wiele bardziej efektywnie niż energetyka komunalna, która na parametrach nominalnych pracuje maksymalnie 3-4 miesiące w roku).

### **2.5. Ryzyko niezgodności nowego systemu wsparcia z wytycznymi Komisji Europejskiej EEAG**

Jak wynika z treści Projektu i jego uzasadnienia nowy system wsparcia będzie notyfikowany Komisji Europejskiej jako wymagający akceptacji w kontekście przepisów unijnych o pomocy publicznej. Oznacza to, iż będzie on oceniany według wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020 (EEAG). Zgodnie z pkt



(99) EEAG W celu utrzymania zakłóceń konkurencji i handlu na minimalnym poziomie Komisja będzie kłaść duży nacisk na proces selekcji. W miarę możliwości powinien on być prowadzony w sposób niedyskryminujący, przejrzysty i otwarty, bez zbędnego wykluczania przedsiębiorstw, które mogą konkurować z projektami służącymi osiągnięciu tych samych celów w zakresie ochrony środowiska lub energii. Proces selekcji powinien prowadzić do wyboru beneficjentów, którzy mogą osiągnąć cel w zakresie ochrony środowiska lub energii przy najmniejszej kwocie pomocy lub w sposób najbardziej efektywny pod względem kosztów.

W naszej ocenie determinowanie możliwości uzyskania wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji w zależności od tego czy energia ta jest wprowadzana do sieci i sprzedawana jest kryterium dyskryminującym z punktu widzenia celów jakie uzasadniają przyznanie takiego wsparcia. Cele te zostały wyrażone w art. 14 ust. 11 dyrektywy 2012/27/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej. W przepisie tym wskazano, iż Państwa członkowskie zapewniają, aby wszelkie dostępne wsparcie dla kogeneracji było uzależnione od tego, czy energia elektryczna wytwarzana i pochodząca z wysokosprawnej kogeneracji oraz ciepło odpadowe są efektywnie wykorzystywane w celu osiągnięcia oszczędności energii pierwotnej. Prawodawca unijny jednoznacznie zatem wskazał, iż podstawowym kryterium przyznania wsparcia jest efektywność wykorzystania energii i oszczędność energii pierwotnej. Przyznanie wsparcia dla energii wprowadzanej do sieci (dystrybuowanej/przesyłanej), narażonej na straty sieciowe, przy jednoczesnym wyłączeniu możliwości uzyskania wsparcia dla energii zużywanej „u źródła” już *prima facie* stoi w sprzeczności z ww. wymogami. Kryterium „wprowadzenia do sieci” ani „sprzedaży” w żadnym razie nie wpływa bowiem pozytywnie na efektywność wykorzystania energii, wręcz przeciwnie. Dodatkowo kryterium to różnicuje sytuacje potencjalnych beneficjentów w zależności od ich struktury organizacyjnej. Przykładowo wytwórca energii elektrycznej w kogeneracji sprzedający tę energię swojej spółce zależnej będzie mógł korzystać ze wsparcia, gdy tymczasem działający w analogicznych warunkach ekonomicznych podmiot, który nie wydzielił części swojej działalności do odrębnego bytu prawnego, z takiego wsparcia nie będzie mógł skorzystać.

W kontekście wszystkich powyższych ryzyk i zagrożeń powyższego postulujemy, by projektowany system wsparcia dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji nie ograniczał się wyłącznie do energii „wprowadzanej do sieci” oraz „sprzedanej”, ale objął także energię elektryczną wytwarzaną na własne potrzeby.

### **3. Uzasadnienie postulowanych zmian w zakresie objęcia wsparciem energii niewprowadzanej do publicznej sieci ciepłowniczej**

Projekt ustawy o promowaniu energii z wysokosprawnej kogeneracji powinien odnosić się także w swoim zakresie do problematyki najnowszych i najbardziej efektywnych technologii. Takiego postulatu nie realizuje uzależnienie wsparcia dla wysokosprawnej kogeneracji od wprowadzenia ciepła użytkowego do publicznej sieci ciepłowniczej. W zaproponowanej regulacji nie wzięto bowiem pod uwagę chociażby takich efektywnych sposobów możliwości przemysłowego wykorzystania ciepła użytkowego jak wytwarzanie energii elektrycznej i cieplnej w skojarzeniu oraz chłodu użytkowego w jednym procesie w instalacjach trigeneracyjnych. Istotą wsparcia dla kogeneracji powinno być wspieranie procesów pozwalających na efektywne korzystanie z zasobów energetycznych. W tym

kontekście nie można mówić o przewadze wykorzystywania ciepła użytkowego na cele komunalne, od przeznaczania go na cele przemysłowe (np. dla potrzeb chłodzenia wyrobisk górniczych). Kryterium to zupełnie bowiem abstrahuje efektywności energetycznej.

Należy zwrócić uwagę, że ustawa Prawo energetyczne definiuje ciepło użytkowe w kogeneracji, jako ciepło wytwarzane w kogeneracji, służące zaspokojeniu niezbędnego zapotrzebowania na ciepło lub chłód (woda lodowa), które gdyby nie było wytworzone w kogeneracji, zostałyby pozyskane z innych źródeł. Do tej definicji odwołuje się również projekt ustawy o promocji energii z wysokosprawnej kogeneracji. Zgodnie z nią należy uznać, że wszelkie odniesienia do ciepła użytkowego wytworzonego w kogeneracji powinno odpowiednio stosować się do procesu technologicznego, w którym produktem końcowym jest chłód (woda lodowa). Takie podejście jest w zgodzie z prawem UE, w szczególności – dyrektywą w sprawie efektywności energetycznej, dotyczącą także kogeneracji, oraz z celami Polityki Energetycznej Polski do 2030 roku w zakresie utrzymania wsparcia wszystkich źródeł uzyskujących dotychczas pomoc dla wysokosprawnej kogeneracji oraz celu dwukrotnego zwiększenia produkcji energii z kogeneracji do 2030 r. w stosunku do poziomu z 2006 r. Trigeneracja jako bardziej efektywny proces wytwarzania energii elektrycznej, stanowiący rozwinięcie technologii kogeneracji poprzez rozszerzenie możliwości produkcyjnych instalacji dodatkowo o chłód lodowy i zwiększający wydajność układów kogeneracyjnych zasługuje na równorzędny rodzaj wsparcia, co podyktowane jest potrzebami rynkowymi, w szczególności w zakresie zapotrzebowania na chłód użytkowy w okresie letnim.

Zgodnie z dyrektywą 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii oraz zmieniająca dyrektywę 92/42/EWG, systemy wsparcia publicznego w zakresie promowania kogeneracji powinny skoncentrować się głównie na wsparciu kogeneracji opartej na ekonomicznie uzasadnionym zapotrzebowaniu na ciepło i chłodzenie. Założenia te utrzymane zostały na mocy dyrektywy 2012/27/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej.

W świetle powyższego wnosimy o usunięcie z Projektu przepisów warunkujących możliwość uzyskania wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji od wprowadzenia ciepła użytkowego do publicznej sieci ciepłowniczej.

WICEPREZES ZARZĄDU

Ryszard Jaśkowski

U.S. DEPARTMENT OF JUSTICE

MEMORANDUM



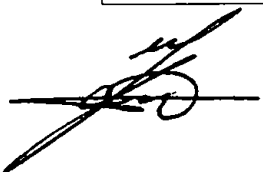
**Szczegółowe propozycje KGHM Polska Miedź S.A.**  
**w zakresie zmian przepisów projektu**  
**ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji**

	<b>Proponowane zmiany</b>
<b>art. 2 pkt 28</b>	premia gwarantowana – dopłatę do wytworzonej, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> 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;
<b>art. 2 pkt 29</b>	premia gwarantowana indywidualna – dopłatę do wytworzonej, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> 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;
<b>art. 2 pkt 30</b>	premia kogeneracyjna – dopłatę do wytworzonej, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> 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
<b>art. 2 pkt 31</b>	premia kogeneracyjna indywidualna – dopłatę do wytworzonej, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w:

	<p>1) nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,</p> <p>2) znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW</p> <p>- który wygrał nabór;</p>
<b>art. 3 ust. 2</b>	<p>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:</p> <p>1) wytworzenia i <del>wprowadzenia do sieci</del> energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji - w przypadku nowej jednostki kogeneracji,</p> <p>2) wytworzenia i <del>wprowadzenia do sieci</del> energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji - w przypadku znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji</p> <p>- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2043 r.</p>
<b>art. 4 ust. 2 pkt 1 i 2</b>	<p>Maksymalny okres wsparcia dla wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce, o której mowa w ust. 1 pkt 1, wynosi:</p> <p>1) 3 lata, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia i <del>wprowadzenia do sieci</del> 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;</p> <p>2) 7 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia i <del>wprowadzenia do sieci</del> 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.</p>
<b>art. 4 ust. 4</b>	<p>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 <del>wprowadzenia do sieci</del> energii elektrycznej potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.</p>
<b>art. 5 ust. 2 pkt 1-3</b>	<p>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 <del>wprowadzenia do sieci</del> energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji - w przypadku nowej jednostki kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,</p> <p>2) wytworzenia i <del>wprowadzenia do sieci</del> 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 <del>wprowadzenia do sieci</del> energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym</p>

	świadczeniem 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.
<b>art. 9 ust. 8 symbol ip</b>	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.
<b>art. 11 ust. 2</b>	2. Przedmiotem aukcji jest premia kogeneracyjna za <b>sprzedaż wytworzenie</b> energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 3 ust. 1, z zastrzeżeniem ust. 3,
<b>art. 11 ust. 4</b>	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.
<b>art. 11 ust. 5</b>	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 <b>sprzedaż wytworzenie</b> 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.
<b>art. 13 ust. 4 pkt. 2 lit. d</b>	zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej, - <b>chyba że jednostka kogeneracji będzie służyła potrzebom własnym wytwórcy i nie będzie przyłączana do sieci dystrybucyjnej, przesyłowej lub ciepłowniczej;</b>
<b>art. 15 ust. 2 pkt 5</b>	wskazanie maksymalnej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której <b>sprzedaż wytworzenie</b> 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;
<b>art. 15 ust. 3</b>	W aukcji na <b>sprzedaż wytworzenie</b> 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.
<b>art. 16 ust. 3 pkt. 3</b>	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 <del>sprzedać</del> tę energię
<b>art. 16 ust. 3 pkt. 4</b>	<b>w przypadku jednostek przyłączanych do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej</b> miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie
<b>art. 17 ust. 3</b>	3. W przypadku gdy kilku uczestników aukcji zaoferuje taką samą wysokość premii kogeneracyjnej, a łączna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której <del>sprzedaż</del> <b>wytworzenie</b> 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.
<b>art. 18 ust. 2 pkt. 1 lit. b</b>	minimalnej i maksymalnej jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, jaka zostanie wypłacona za wytworzenie, <del>wprowadzenie do sieci i sprzedanie</del> energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji uczestnikom, którzy wygrali aukcję
<b>art. 18 ust. 6</b>	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 <del>sprzedaż</del> <b>wytworzenie</b> objętae będzie premią oraz wysokość premii kogeneracyjnej, do wypłaty której uprawnieni są wytwórcy, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe
<b>art. 18 ust. 8 pkt. 1 lit b tiret 1 i 2</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 <del>sprzedać</del> <b>wytworzyć</b> energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji, - ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty wygrały aukcję zobowiązali się <del>sprzedać</del> <b>wytworzyć</b> 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
<b>art. 18 ust. 8 pkt. 2 lit b tiret 1 i 2</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 <del>sprzedać</del> <b>wytworzyć</b> energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji,



	- ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty nie wygrały aukcji zobowiązali się <b>sprzedać wytworzyć</b> 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
<b>art. 19 ust. 3 pkt 2 i 3</b>	2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz <b>w przypadku jednostek przyłączonych do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej</b> 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, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, z zastrzeżeniem art. 8 ust. 1 oraz art. 11 ust. 4;
<b>art. 20 ust. 1</b>	Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> , 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.
<b>art. 22 ust. 1 pkt. 1</b>	Wytwórca, który wygrał aukcję, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji: 1) w ujęciu dobowym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego <b>wytworzenia</b> <del>wprowadzenia</del> tej energii elektrycznej <del>do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej</del> ;
<b>art. 23 ust. 2 i 3</b>	2. W przypadku, gdy: 1) nie mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej <b>lub wykorzystane wytwarzania chłodu w tym samym procesie technologicznym</b> – premia gwarantowana dotyczy całej wytworzonej, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> 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 <b>ciepłowniczej lub wykorzystane do wytwarzania chłodu w tym samym procesie technologicznym</b> – premia gwarantowana dotyczy proporcjonalnego udziału wytworzonej, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> 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.
<b>art. 24 ust. 2 pkt 2, 3, 4, 9</b>	2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz <b>w przypadku jednostek przyłączonych do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej</b> miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;

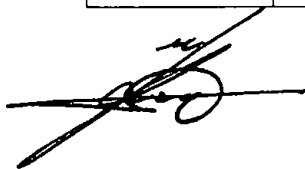
	<p>3) <b>w przypadku jednostek przyłączonych do sieci ciepłowniczej</b> miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej;</p> <p>4) dokumenty potwierdzające możliwość wprowadzenia do publicznej sieci ciepłowniczej, co najmniej 70% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji – 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>9) wskazanie sprzedawcy albo sprzedawców, z którymi wytwórca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji <b>lub oświadczenia o zużywaniu tej energii na własne potrzeby</b>, z wyłączeniem wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4;</p>
art. 24 ust. 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, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej.</del>
art. 24 ust. 4 pkt 2 i 3	<p>2) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej na całą wytworzoną, <del>wprowadzoną do sieci i</del> sprzedaną energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 23 ust. 2 pkt 1, albo</p> <p>3) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej na proporcjonalny udział wytworzonej, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> 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;</p>
art. 25 ust. 3 pkt 2 i 3	<p>2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz <b>w przypadku jednostek przyłączonych do sieci</b> miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;</p> <p>3) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> 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;</p>
art. 26	Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, <del>wprowadzonej do sieci i</del> 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 ust. 1 pkt. 1	<p>Wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 24 ust. 3, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:</p> <p>1) w ujęciu dobowym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia</p>

	<b>te wytworzenia</b> energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej,
<b>art. 29 ust. 2</b>	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.
<b>art. 30 ust. 2 pkt. 2, 3, 4, 9</b>	2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz <b>w przypadku jednostek przyłączonych do sieci</b> miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie; 3) <b>w przypadku jednostek przyłączonych do sieci ciepłowniczej</b> 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; 9) wskazanie sprzedawcy albo sprzedawców, z którymi wytwórca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji <b>lub oświadczenia o zużyciu tej energii na własne potrzeby;</b>
<b>art. 30 ust. 3</b>	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, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej.</del>
<b>art. 30 ust. 4 pkt 2,3</b>	2) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej na całą wytworzoną, <del>wprowadzoną do sieci i sprzedaną</del> 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, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 29 ust. 2 pkt 2;

<b>art. 32 ust. 3 pkt 2 i 3</b>	2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz <b>w przypadku jednostek przyłączonych do sieci</b> 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, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, z zastrzeżeniem art. 8 ust. 1 i art. 29 ust. 2;
<b>art. 33</b>	Art. 33. Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> , 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.
<b>art. 34 ust. 1 pkt 1</b>	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 wytworzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej.
<b>art. 35 ust. 2</b>	2. Przedmiotem naboru jest premia kogeneracyjna za <del>sprzedaż</del> <b>wytworzenie</b> energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 29 ust. 1 pkt 2.
<b>art. 35 ust. 3</b>	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 <del>sprzedaż</del> <b>wytworzenie</b> 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.
<b>art. 37 ust. 4 pkt. 2 lit. d</b>	zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej <b>- chyba że jednostka kogeneracji będzie służyła potrzebom własnym wytwórcy i nie będzie przyłączana do sieci dystrybucyjnej, przesyłowej lub ciepłowniczej;;</b>
<b>art. 39 ust. 2 pkt. 4</b>	wskazanie maksymalnej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której <del>sprzedaż</del> <b>wytworzenie</b> objętae 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.
<b>art. 40 ust.</b>	3) ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji określoną w MWh, z zastrzeżeniem art. 29 ust. 2, jaką uczestnik



3 pkt 3 i 4	naboru zobowiązuje się wytworzyć i <del>sprzedać</del> ; 4) w przypadku jednostek przyłączanych do sieci miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
art. 43 ust. 5 pkt. 1 lit. b	minimalnej i maksymalnej jednostkowej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, jaka zostanie wypłacona za wytworzenie, <del>wprowadzenie do sieci i sprzedanie</del> energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji uczestnikom, którzy wygrali nabór,
art. 43 ust. 11 pkt. 1 lit. b tiret 1 i 2	- 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 <del>sprzedać</del> <b>wytworzyć</b> energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji, - ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty wygrały nabór, zobowiązali się <del>sprzedać</del> <b>wytworzyć</b> 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;
art. 43 ust. 11 pkt. 3 lit. d tiret 1 i 2	- 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 <del>sprzedać</del> <b>wytworzyć</b> energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji, - ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty nie wygrały naboru, zobowiązali się <del>sprzedać</del> <b>wytworzyć</b> 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
art. 44 ust. 3 pkt. 2,3	2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji oraz w przypadku jednostek przyłączonych do sieci 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, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, z zastrzeżeniem art. 8 ust. 1 oraz art. 29 ust. 2;
art. 45 ust.1	Ilość energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> , 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.
<b>art. 46 ust. 1 pkt 1</b>	Wytwórca, który wygrał nabór, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji: 1) w ujęciu dobowym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji, <del>wprowadzonej do sieci i sprzedanej</del> w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego <del>wprowadzenia</del> <b>wytworzenia</b> tej energii elektrycznej <del>do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej</del> ;
<b>art. 47 ust. 1 pkt. 1, 4</b>	1) maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której <del>sprzedaż</del> <b>wytworzenie</b> może zostać objęta premią kogeneracyjną w kolejnym roku kalendarzowym, 4) maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której <del>sprzedaż</del> <b>wytworzenie</b> może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną w kolejnym roku kalendarzowym,
<b>art. 65 ust. 2</b>	Rozliczenie obowiązku <del>sprzedaży</del> <b>wytworzenia</b> 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 każdego z trzech lat kalendarzowych, w którym wytwórcy przysługiwało wsparcie, oraz po zakończeniu okresu wsparcia.
<b>art. 66 pkt. 1</b>	informację o ilości energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej z wysokosprawnej kogeneracji wyrażoną w MWh, jaką <b>on</b> wytworzył, wprowadził do sieci i sprzedał <b>lub zużył na własne potrzeby</b> <del>on</del> w poprzednim roku kalendarzowym;

WICEPREZES ZARZĄDU

Ryszard Jaśkowski

