

FORMULARZ ZGŁOSZENIA ZAINTERESOWANIA
PRACAMI NAD PROJEKTEM AKTU NORMATYWNEGO

2013/10

**ZGŁOSZENIE
ZAINTERESOWANIA PRACAMI NAD PROJEKTEM — ZGŁOSZENIE ZMIANY
DANYCH***

Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczania opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej Kogeneracji.

(tytuł projektu — zgodnie z jego treścią udostępnioną w Biuletynie Informacji Publicznej lub informacją zamieszczoną w programie prac legislacyjnych)

A. OZNACZENIE PODMIOTU ZAINTERESOWANEGO PRACAMI NAD PROJEKTEM

1. Nazwa/imię i nazwisko**

Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii

2. Siedziba/miejscze zamieszkania**

ul. Połeczki 21, 02-822 Warszawa

3. Adres do korespondencji i adres e-mail

ul. Połeczki 21, 02-822 Warszawa

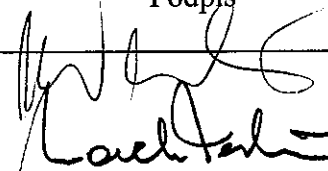

e-mail: iep@iep.org.pl

**B. WSKAZANIE OSÓB UPRAWNIONYCH DO REPREZENTOWANIA PODMIOTU
WYMIENIONEGO W CZĘŚCI A W PRACACH NAD PROJEKTEM**

Lp.	Imię i nazwisko	Adres miejsca zameldowania na pobyt stały
1	Andrzej Werkowski	ul. Połeczki 21, 02-822 Warszawa
2	Marek Leskier	ul. Połeczki 21, 02-822 Warszawa
3	-----	-----
4	-----	-----
5	-----	-----

E. Niniejsze zgłoszenie dotyczy uzupełnienia braków formalnych/zmiany danych
zgłoszenia dokonanego dnia -----**
(podać datę z części F poprzedniego zgłoszenia)

F. OSOBA SKŁADAJĄCA ZGŁOSZENIE

Imię i nazwisko	Data	Podpis
Andrzej Werkowski	07.05.2010 r.	
Marek Leskier	07.05.2010 r.	

* Jeżeli zgłoszenie nie jest składane w trybie art. 7 ust. 6 ustawy treść: „ - Zgłoszenie zmiany danych” skreśla się.

** Niepotrzebne skreślić.

Pouczenie

1. Jeżeli zgłoszenie ma na celu uwzględnienie zmian zaistniałych po dacie wniesienia urzędowego formularza zgłoszenia (art. 7 ust. 6 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414)) lub uzupełnienie braków formalnych poprzedniego zgłoszenia (§ 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 24 stycznia 2006 r. w sprawie zgłaszania zainteresowania pracami nad projektami aktów normatywnych (Dz. U. Nr 34, poz. 236)), w nowym urzędowym formularzu zgłoszenia należy wypełnić wszystkie konieczne rubryki, powtarzając również dane, które zachowały swoją aktualność.
2. Część B formularza wypełnia się w przypadku zgłoszenia dotyczącego jednostki organizacyjnej oraz w sytuacji, gdy osoba fizyczna, która zgłasza zainteresowanie pracami nad projektem aktu normatywnego, nie będzie uczestniczyła osobiście w tych pracach.
3. W części D formularza, stosownie do okoliczności, uwzględnia się dokumenty, o których mowa w art. 7 ust. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa, a także pełnomocnictwa do wniesienia zgłoszenia lub do reprezentowania podmiotu w pracach nad projektem aktu normatywnego.
4. Część E formularza wypełnia się w przypadku uzupełnienia braków formalnych lub zmiany danych dotyczących wniesionego zgłoszenia.



Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii
ul. Poleczki 21 lok. 9, 02-822 Warszawa
Tel. (22) 545 03 65, Faks: (22) 211 19 33
e-mail: iep@iep.org.pl
www.iep.org.pl

Nr 22/2010

Warszawa, dnia 7 maja 2010 r.

Uwagi Izby Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii do projektu Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej Kogeneracji.

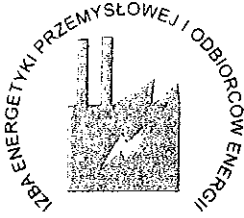
Proponujemy następujące zmiany projektu Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji:

1. Zwracamy uwagę, że dla zachowania efektywności przedsiębiorstw, które z racji zastosowanych procesów produkcyjnych muszą zużywać duże ilości energii, Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii oczekuje ponownej pogłębionej analizy i zmniejszenia zakresu obowiązków określonych w § 9 ust 1 mogących wykraczać poza realne możliwości i potrzeby energetyki a powodujących dodatkowe dysproporcje w warunkach funkcjonowania przedsiębiorstw w Polsce oraz ich zagranicznych konkurentów.
2. Proponowane brzmienie § 9 ust 2-4 oraz art. § 10 ust 1 (§ 10.5. proponujemy wykreślić)

"§ 9.2. Zakres obowiązku, o którym mowa w ust. 1 określa udział ilościowy sumy energii elektrycznej wynikającej z uzyskanych i umorzonych świadectw pochodzenia z kogeneracji lub z uiszczonej opłaty zastępczej, odniesiony do:

- 1) wykonanej całkowitej sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym przez przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 9a ust. 1a pkt 1 ustawy;
- 2) wykonanego zakupu energii elektrycznej na giełdzie towarowej w transakcjach zawieranych we własnym imieniu przez odbiorców końcowych, o których mowa w art. 9a ust. 1a pkt 2 ustawy
- 3) dokonanego zakupu energii elektrycznej na giełdzie towarowej w transakcjach realizowanych przez towarowy dom maklerski lub dom maklerski, o których mowa art. 9a ust. 1a pkt 3 ustawy, na zlecenie odbiorców

3. Zakres obowiązków, o którym mowa w § 9 ust 1 i 2 ulega proporcjonalnemu zmniejszeniu o 90% w przypadku sprzedaży energii elektrycznej określonej w § 9 ust 2.1 lub zakupu energii elektrycznej określonego w § 9 ust 2.2 i 2.3 na rzecz odbiorców końcowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć, którzy w roku poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym stosowane są stawki procentowe, wykorzystują nie mniej niż 50% mocy umownej i dla których koszt energii elektrycznej stanowi powyżej 15% wartości produkcji"



4. W przypadku wykonania jednego lub dwóch zakresów obowiązków określonych w § 9 ust 1 dla danego roku kalendarzowego, jest możliwe obniżenie opłaty zastępczej wynikającej z ewentualnego braku wykonania pozostałego zakresu obowiązków zgodnie z art. 9a ust. 8a ustawy"

"§ 10.1. Koszty uzasadnione uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji albo poniesienia opłaty zastępczej uwzględnia się w kalkulacji cen energii elektrycznej ustalanych w taryfach przedsiębiorstw energetycznych realizujących te obowiązki przyjmując, że każda jednostka energii elektrycznej sprzedawana przez dane przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom końcowym jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami, z zastrzeżeniem § 9 ust 3."

Uzasadnienie:

Proponowane zmiany umożliwiają obniżenie kosztów zakupu energii częściowo złagodzić obciążenia dla odbiorców, dla których koszty energii stanowią niezwykle istotny element kosztów produkcji, a wzrost kosztów zakupu energii w ostatnich latach stanowi istotne zagrożenie dla funkcjonowania i konkurencyjności. Zaproponowane złagodzenie kryterium ilościowego zapobiegnie także powstrzymaniu się od działań zwiększających efektywność użytkowania energii.

Dodanie zapisu § 9 ust 4 doprecyzowuje określoną w art. 9a ust. 8a ustawy możliwość zmniejszenia opłaty zastępczej poprzez możliwość zwiększenia realizacji części obowiązków "kogeneracyjnych" w przypadku braku możliwości realizacji dla innych. Ze względu na trudność realizacji niektórych obowiązków kogeneracyjnych ze względu na brak podaży, pozwala to bardziej efektywnie wykorzystać mechanizmy wsparcia, przy jednoczesnym zwiększeniu atrakcyjności własnych projektów inwestycyjnych poprzez koncentrację mechanizmów wsparcia.

3. Proponowane brzmienie nowego § 11 (dotychczasowy § 11 otrzymuje § 12)

" Zakres obowiązków, o którym mowa w § 9 ust 1.2 dotyczy sprzedaży energii elektrycznej określonej w § 9 ust 2.1 lub zakupu energii elektrycznej określonego w § 9 ust 2.2 i 2.3, które są realizowane po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia lecz nie wcześniej niż od 12 sierpnia 2010".

Uzasadnienie:

Ze względu na brak wcześniejszego ustalenia zakresu obowiązku oraz opłaty zastępczej, dotychczasowe umowy sprzedaży nie uwzględniały dodatkowych kosztów wynikających z wejścia w życie obowiązku związanego z kogeneracją "metanową". Proponowany zapis uściśla, zgodnie z zasadą nie działania prawa wstecz, że obowiązek ten dotyczy energii elektrycznej sprzedanej lub zakupionej po wejściu w życie ustawy i rozporządzeń.

4. Załącznik Nr 1 pkt 1.3

Sprawność graniczna w jednostkach kogeneracji powinna być:



- 1) 75 % w jednostkach kogeneracji, o których mowa w pkt 1.2 ppkt 3-11
- 2) 80 % w jednostkach kogeneracji, o których mowa w pkt 1.2 ppkt 1-2 (układ gazowo-parowy z odzyskiem ciepła i turbina parowa przeciwprężna)

Uzasadnienie:

Najwyższe sprawności w elektrociepłowniach osiągają układy gazowo-parowe z odzyskiem ciepła i turbiny parowe przeciwprężne. Turbiny parowe upustowo-kondensacyjne są zawsze mniej sprawne termodynamicznie od turbin parowych przeciwprężnych z uwagi na ciepło tracone w skraplaczu.

5. Załącznik Nr 1 pkt 1.7

W jednostce kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz.U. Nr 169, poz. 1199, z późn. zm.4)) wspólnie z innymi paliwami, ilość energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji w okresie sprawozdawczym uzyskaną ze spalania poszczególnych paliw, oznaczoną symbolem "Abqi", wyrażoną w MWh, oblicza się odpowiednio do udziału energii chemicznej zawartej w poszczególnych paliwach w całkowitej ilości energii chemicznej zawartej w paliwach zużytych do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła użytkowego brutto w okresie sprawozdawczym według wzoru:

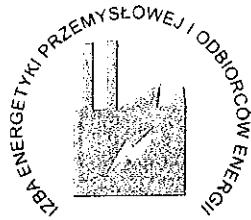
$$Abqi = Abq * (Qbi / Qb)$$

Uzasadnienie:

Nie można podzielić energii chemicznej zużytego biogazu na energię chemiczną biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w kogeneracji oraz energię chemiczną biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła poza kogeneracją. Liczniki biogazu mierzą całkowite zużycie biogazu, z którego wytwarzana jest energia elektryczna w kogeneracji i poza kogeneracją oraz ciepło w kogeneracji i poza kogeneracją. Dodatkowo w jednostkach kogeneracji gdzie jest dostarczane ciepło spoza granicy bilansowej, występuje równoważnik paliwowy, który powinien być dodany do energii chemicznej paliw brutto zużytych w jednostce kogeneracji.

6. Załącznik Nr 1 pkt 4.3 (w powiązaniu z Załącznikiem Nr 2 tab nr 1 i tab nr 3)

Z uwagi na bardzo wysokie sprawności referencyjne dla gazu ziemnego wynoszące 52,5% dla e.e. oraz 90% dla ciepła powinna być jasno określona możliwość zaliczenia mocy mechanicznej sprężarki powietrza turbiny gazowej do wyjściowej energii mechanicznej jednostki kogeneracji - turbina gazowa z odzyskiem ciepła oraz układ gazowo-parowy z odzyskiem ciepła.



Uzasadnienie:

Każdą turbinę gazową można zmodyfikować poprzez wydzielenie na zewnątrz sprężarki powietrza i zasilanie jej silnikiem elektrycznym, w celu stworzenia niezależnego zespołu dostarczającego sprężone powietrze do komory spalania turbiny gazowej. Bez wliczania energii mechanicznej napędzającej sprężarkę do wyjściowej energii mechanicznej, nie ma uczciwej metody na osiągnięcie PES-u na poziomie co najmniej 10%.

7. Ponadto przekazujemy następujące uwagi:

Pkt 1.8 Załącznika nr 1 do przedmiotowego rozporządzenia podaje definicję współczynnika C, służącego do wyliczania ilości energii elektrycznej z kogeneracji, gdy znana jest ilość ciepła użytkowego w kogeneracji, określa sposób jego wyznaczania. Wartość współczynnika C ma być wyznaczana wg następującego wzoru:

$$C = \frac{3,6 \times A_{br}}{Q_{ur}}$$

gdzie:

A_{br} – ilość energii elektrycznej zmierzona na zaciskach generatora w okresie pomiarowym
[w MWh]

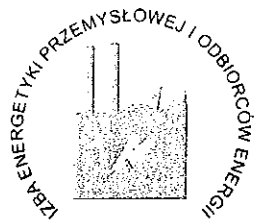
Q_{ur} – ilość ciepła użytkowego w kogeneracji zmierzona w okresie pomiarowym [w GJ]

Pomiary ilości energii elektrycznej i ciepła, o których mowa powyżej, miałyby być dokonane „w dowolnym okresie pracy jednostki kogeneracyjnej z maksymalnie technicznie możliwym wykorzystaniem ciepła użytkowego”.

Bardziej szczegółowe zapisy dotyczące współczynnika C zawiera decyzja Komisji Wspólnot Europejskich 2008/952/WE. Wprowadza ona pojęcie pracy jednostki kogeneracji w tzw. trybie pełnej kogeneracji, tj. trybie pracy, w którym jednostka kogeneracji wytwarza maksymalnie technicznie możliwą ilość ciepła w kogeneracji. Wtedy cała ilość wytworzonej w niej energii elektrycznej pochodzi z kogeneracji. Stąd bierze się sposób wyznaczania współczynnika C za pomocą pomiarów.

Decyzją Komisji Wspólnot Europejskich 2008/952/WE w p. 7.3 zwraca uwagę na to, że jednostka kogeneracji może pracować w trybie pełnej kogeneracji przez cały czas, albo tylko w niektórych okresach. Wspomina również, że są jednostki kogeneracji, które nie mogą być eksploatowane w trybie pełnej kogeneracji w ogóle. Wyznaczenie współczynnika C za pomocą pomiarów w pierwszych dwóch przypadkach nie jest problemem. Natomiast w przypadku jednostek kogeneracji, które nie mogą być eksploatowane w trybie pełnej kogeneracji w ogóle jest to trudne lub często niemożliwe. Ani decyzja Komisji, ani projekt rozporządzenia nie mówi jak postępować w takich przypadkach.

Niezbędne jest więc umieszczenie w rozporządzeniu odpowiednich trybów postępowania dla jednostek kogeneracji, które nie mogą w ogóle pracować w trybie pełnej



kogeneracji, a zatem nie jest możliwe dla nich wyznaczenie współczynnika C w sposób opisany w projekcie rozporządzenia. Proponujemy, by dla tych jednostek kogeneracji przyjąć analityczny tryb wyznaczania współczynnika C , który oparty byłby również na pomiarach. Dla elektrociepłowni z turbinami przeciwprężnymi i upustowo-kondensacyjnymi wykorzystywałby on następujące formuły:

I.	Produkcja energii elektrycznej z kogeneracji	A_{bq}	MWh	$\sum A_{bqi}$
1.	Produkcja energii elektrycznej z kogeneracji w turbozespolu przeciwprężnym	$A_{bq, TUP}$	MWh	A_{br}
2.	Produkcja energii elektrycznej z kogeneracji w turbozespolu upustowo-kondensacyjnym	$A_{bq, TUK}$	MWh	$\sum G_i(i_{sw} - i_i)\eta/3,6$
II.	Ciepło użyteczne wytworzone z kogeneracji	Q_{nq}	GJ	$\sum Q_i$
1.	Ciepło wytworzone w parze wodnej z upustów turbin	$Q_{uq, para}$	GJ	$\sum G_i i_i$
3.	Ciepło wytworzone w kogeneracji w członie ciepłowniczym	$Q_{uq} \text{ czl. c.}$	GJ	licznik
III.	Współczynnik C	C		$3,6A_{bq}/Q_{nq}$

Wszystkie wielkości pokazane w powyższej tabeli powinny pochodzić z pomiarów za wyjątkiem entalpii poszczególnych strumieni pary, chociaż i one byłyby określane na podstawie zmierzonego dla nich ciśnienia i temperatury.

Jeżeli określenie wartości współczynnika C nie jest technicznie możliwe za pomocą pomiarów, to – zgodnie z §6 p. 1 – do obliczeń przyjmuje się jego domyślne wartości, podane dla różnych urządzeń, objętych jednostką kogeneracji. Rozporządzenie nie określa natomiast jak mając te wartości domyślne obliczyć współczynnik C dla całej jednostki kogeneracji, obejmującej kilka różnych urządzeń, np. turbinę przeciwprężną i silnik spalinowy.

Gdyby w rozporządzeniu został podany wzór pozwalający wyznaczyć wartość współczynnika C dla jednostki kogeneracji, gdy znane są jego wartości dla poszczególnych urządzeń jednostki kogeneracji, to stworzyłoby to również możliwość wyznaczenia współczynnika C dla poszczególnych turbin elektrociepłowni przemysłowych, w których występują turbiny parowe upustowo-kondensacyjne, a następnie wyliczenie go dla całej elektrociepłowni.

Biorąc powyższe pod uwagę należy w ww. rozporządzeniu uszczegółowić zapisy dotyczące współczynnika C w zakresie jego wyznaczania, uwzględniające specyfikę elektrociepłowni przemysłowych z turbinami upustowo-kondensacyjnymi, które nie mogą pracować w trybie pełnej kogeneracji.

Naszym zdaniem w rozporządzeniu należałoby również podać więcej danych dotyczących metodyki wyznaczania współczynnika C , takich jak: kto mógłby wykonywać jego pomiary – podmioty posiadające jednostki kogeneracji we własnym zakresie czy też podmioty zewnętrzne, czy byłby on wyznaczany jednorazowo, czy wyznaczona wartość obowiązywałaby tylko przez jakiś okres czasu itp.

Zwracamy też uwagę, że znaczna ilość jednostek kogeneracji powstała na bazie pracujących od dawna elektrowni przemysłowych, w których pracują turbiny dobrane tak, by ich upusty umożliwiały zaspokajanie potrzeb technologicznych na parę w okresie, gdy energochłonność produkcji była nieraz znacznie większa niż obecnie. Jest to jedna z przyczyn, dla których nie mogą one pracować w trybie pełnej kogeneracji.



Wprowadzenie projektu rozporządzenia może spowodować, że część podmiotów, korzystających dotychczas ze wsparcia przewidzianego aktualnie obowiązującymi przepisami może zostać tego wsparcia pozbawiona – wartość współczynnika C znacznie wpływa na wielkość PES. Niepokojąca jest sytuacja, gdy podejmuje się decyzje, przynoszące znaczne skutki ekonomiczne w sytuacji niestabilnego prawa (podmioty, które mogą zostać pozbawione wsparcia z tytułu kogeneracji liczyły, że będą miały prawo do niego co najmniej do końca 2012 r.). Wprowadzenie projektu rozporządzenia może mieć zatem duży wpływ – negatywny – na podejmowanie decyzji dotyczących nowych inwestycji w tej dziedzinie.

Andrzej Werkowski
Prezes Zarządu Izby

Marek Leskier
Sekretarz Zarządu Izby