



KOMISJA
EUROPEJSKA

Bruksela, dnia 18.11.2015 r.
COM(2015) 496 final

ANNEXES 1 to 2

ZAŁĄCZNIKI

Wniosek

**ROZPORZĄDZENIE PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY
w sprawie europejskiej statystyki dotyczącej cen gazu ziemnego i energii elektrycznej
oraz uchylające dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/92/WE dotyczącą
wspólnotowej procedury w celu poprawy przejrzystości cen gazu i energii elektrycznej
dla końcowych odbiorców przemysłowych**

ZAŁĄCZNIKI

ZAŁĄCZNIK I — CENY GAZU ZIEMNEGO

W niniejszym załączniku ustanawia się metodykę gromadzenia i zestawiania danych statystycznych dotyczących cen gazu ziemnego dla gospodarstw domowych i odbiorców końcowych niebędących gospodarstwami domowymi.

1. Ceny

Ceny, które należy przekazywać, to ceny naliczane gospodarstwom domowym i odbiorcom końcowym niebędącym gospodarstwami domowymi kupującym gaz ziemny dostarczany w systemie sieciowym na własne potrzeby.

2. Gaz ziemny

Gaz ziemny obejmuje gaz ziemny oraz inne paliwa gazowe mieszane z gazem ziemnym w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, takie jak biogaz. Należy wykluczyć inne paliwa gazowe, których dystrybucja odbywa się przez specjalne sieci i które nie są mieszane z gazem ziemnym (np. gaz z gazowni, gaz koksowniczy, gaz wielkopiecowy i biogaz).

3. Jednostki sprawozdawcze

Dane muszą obejmować wszystkie gospodarstwa domowe i odbiorców końcowych gazu ziemnego niebędących gospodarstwami domowymi, lecz nie obejmują odbiorców wykorzystujących gaz jedynie:

- w celu wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach lub elektrociepłowniach lub
- do celów innych niż energetyczne (np. w przemyśle chemicznym).

4. Jednostki miary

Ceny, które należy przekazywać, to średnie ceny krajowe naliczane gospodarstwom domowym i odbiorcom końcowym niebędącym gospodarstwami domowymi.

Ceny należy wyrażać w walucie krajowej za 1 GJ. Stosowana jednostka energii jest mierzona na podstawie wartości opałowej brutto (GCV).

ceny mają być ważone zgodnie z udziałami rynkowymi dostawców gazu ziemnego w każdym z zakresów zużycia. Jeśli obliczenie średnich cen ważonych nie jest możliwe, można dostarczyć średnie arytmetyczne cen. W każdym przypadku dane muszą obejmować reprezentatywną część rynku krajowego.

5. Zakresy zużycia

Ceny, które należy przekazywać, muszą opierać się na systemie standardowych rocznych zakresów zużycia gazu ziemnego.

a) Dla odbiorców będących gospodarstwami domowymi należy stosować następujące zakresy:

Zakres zużycia	Roczne zużycie gazu ziemnego (GJ)	
	Minimalne	Maksymalne

Zakres D1		< 20
Zakres D2	≥ 20	<200
Zakres D3	≥ 200	

b) Dla odbiorców końcowych niebędących gospodarstwami domowymi należy stosować następujące zakresy:

Zakres zużycia	Roczne zużycie gazu ziemnego (GJ)	
	Minimalne	Maksymalne
Zakres I1		< 1 000
Zakres I2	$\geq 1\,000$	<10 000
Zakres I3	$\geq 10\,000$	<100 000
Zakres I4	$\geq 100\,000$	<1 000 000
Zakres I5	$\geq 1\,000\,000$	<4 000 000
Zakres I6	$\geq 4\,000\,000$	

6. Poziom szczegółowości

Ceny muszą zawierać wszystkie pobierane opłaty: opłaty sieciowe plus zużyta energia minus ewentualne rabaty lub premie plus inne opłaty (najem licznika, opłaty stałe itd.). Opłaty instalacyjne nie są uwzględniane.

Należy dostarczyć szczegółowe dane zgodnie ze specyfikacją poniżej:

a) *Poziom szczegółowości wymagany dla składników i składników podrzędnych*

Przekazywane ceny należy przedstawić w podziale **na trzy główne składniki** oraz na oddzielne składniki podrzędne.

Cena gazu ziemnego dla odbiorcy końcowego dla danego zakresu zużycia stanowi sumę **trzech głównych składników**: składnika „energii i dostaw”, składnika „sieci” (przesył i dystrybucja) i składnika obejmującego podatki, opłaty i inne należności.

Składnik & <i>Składnik podrzędny</i>	Opis
energia i dostawy	Składnik ten musi obejmować cenę surowców płaconą przez dostawcę za gaz ziemny lub cenę gazu ziemnego w punkcie wejścia do systemu przesyłowego, w tym, w stosownych przypadkach, koszty magazynowania plus koszty związane ze sprzedażą gazu ziemnego odbiorcom końcowym.

sieć	Cena sieci musi obejmować następujące koszty: opłaty za przesył i dystrybucję, straty związane z przesyłem i dystrybucją, koszty sieci, koszty usług posprzedażnych, koszty serwisowania systemu i najem liczników oraz koszty pomiaru.
<i>Składnik podrzędny</i>	Składnik „sieć” musi być podzielony na koszty przesyłu i koszty sieci dystrybucji w następujący sposób:
	1. Ogólny względny średni udział kosztów przesyłu (wyrażonych jako odsetek całkowitych kosztów sieci i oparty na zakresach zużycia określonych w pkt 5).
	2. Ogólny średni względny udział kosztów dystrybucji (wyrażony jako odsetek całkowitych kosztów sieci i oparty na zakresach zużycia określonych w pkt 5).
podatki, opłaty i należności	Składnik ten jest sumą wszystkich składników podrzędnych (podatków, opłat i należności) wymienionych poniżej.
<i>Składniki podrzędne</i>	Należy przekazywać następujące dane o składnikach podrzędnych jako indywidualne pozycje dla każdego zakresu zużycia określonego w pkt 5.
	1. Podatek od wartości dodanej, jak określono w dyrektywie 2006/112/WE Rady ¹ w sprawie wspólnego systemu podatku od wartości dodanej.
	2. Podatki, opłaty i należności związane z promocją odnawialnych źródeł energii, efektywności energetycznej i kogeneracji.
	3. Podatki, opłaty i należności związane ze strategicznymi zapasami, opłatami za moc i bezpieczeństwem energetycznym; podatki za dystrybucję gazu; koszty osierocone i opłaty za finansowanie organów regulacyjnych sektora energetycznego lub operatorów rynku.
	4. Podatki, opłaty i należności związane z jakością powietrza i środowiskiem; podatki od emisji CO ₂ lub innych gazów cieplarnianych.
	5. Wszelkie inne podatki, opłaty i należności nieujęte w żadnej z powyższych czterech kategorii: wsparcie systemów lokalnego ogrzewania; lokalne lub regionalne opłaty skarbowe; rekompensata dla krajów wyspiarskich; opłaty koncesyjne związane z licencjami i opłaty za wykorzystanie terenu i własności prywatnej lub państwowej na potrzeby sieci lub innych instalacji.

b) Poziom szczegółowości w oparciu o opodatkowanie

Dane dotyczące cen należy przedstawić w podziale na następujące **trzy poziomy**:

Poziom	Opis
ceny niezawierające podatków, opłat i należności	Ten poziom cen obejmuje jedynie składnik „energii i dostaw” i składnik „sieć”.
	Ten poziom cen obejmuje składnik „energii i dostaw”, składnik „sieć” oraz podatki, opłaty i należności uważane

¹ Dyrektywa 2006/112/WE Rady z dnia 28 listopada 2006 r. w sprawie wspólnego systemu podatku od wartości dodanej (Dz.U. L 347 z 11.12.2006, s. 1).

ceny niezawierające podatku VAT ani innych podatków podlegających zwrotowi	za niepodlegające zwrotowi dla odbiorców końcowych niebędących gospodarstwami domowymi. Dla odbiorców będących gospodarstwami domowymi ten poziom ceny obejmuje składniki „energii” i „sieci” oraz podatki, opłaty i należności, lecz nie obejmuje podatku VAT.
ceny zawierające wszystkie podatki	Ten poziom cen obejmuje składnik „energii i dostaw”, składnik „sieci” oraz wszystkie podlegające i niepodlegające zwrotowi podatki, opłaty i należności.

7. Zużycie

Państwa członkowskie muszą przedstawić informacje dotyczące względnego udziału gazu ziemnego w każdym zakresie zużycia w oparciu o całkowite zużycie, do którego odnoszą się ceny.

Roczne zużycie dla każdego zakresu zużycia ma być zgłaszane raz do roku w tym samym momencie, gdy zgłaszane są dane dotyczące cen dla drugiego półrocza.

Dane nie mogą być starsze niż dwa lata.

ZAŁĄCZNIK II — CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

W niniejszym załączniku ustanawia się metodykę gromadzenia i zestawiania danych statystycznych dotyczących cen energii elektrycznej dla gospodarstw domowych i odbiorców końcowych niebędących gospodarstwami domowymi.

1. Ceny

Ceny, które należy przekazywać, to ceny naliczane gospodarstwom domowym i odbiorcom końcowym niebędącym gospodarstwami domowymi kupującym energię elektryczną na własne potrzeby.

2. Jednostki sprawozdawcze

Dane muszą obejmować wszystkie gospodarstwa domowe i odbiorców końcowych energii elektrycznej niebędących gospodarstwami domowymi, ale energia elektryczna wytwarzana i zużywana przez producentów przemysłowych musi być wyłączona z obowiązku przekazywania danych.

3. Jednostka miary

Ceny, które należy przekazywać, to średnie ceny krajowe naliczane gospodarstwom domowym i odbiorcom końcowym niebędącym gospodarstwami domowymi.

Ceny należy wyrażać w walucie krajowej za 1 kWh.

Ceny mają być ważone zgodnie z udziałami rynkowymi dostawców energii elektrycznej w każdym z zakresów zużycia. Jeśli obliczenie średnich cen ważonych nie jest możliwe, można dostarczyć średnie arytmetyczne cen. W każdym przypadku dane muszą obejmować reprezentatywną część rynku krajowego.

4. Zakresy zużycia

Ceny, które należy przekazywać, muszą opierać się na systemie standardowych rocznych zakresów zużycia energii elektrycznej.

a) Dla odbiorców będących gospodarstwami domowymi należy stosować następujące zakresy:

Zakres zużycia	Roczne zużycie energii elektrycznej (kWh)	
	Minimalne	Maksymalne
Zakres DA		<1 000
Zakres DB	≥1 000	<2 500
Zakres DC	≥2 500	<5 000
Zakres DD	≥5 000	<15 000
Zakres DE	≥15 000	

b) Dla odbiorców końcowych niebędących gospodarstwami domowymi należy stosować następujące zakresy:

Zakres zużycia	Roczne zużycie energii elektrycznej (MWh)	
	Minimalne	Maksymalne
Zakres IA		<20
Zakres IB	≥20	<500
Zakres IC	≥500	<2 000
Zakres ID	≥2 000	<20 000
Zakres IE	≥20 000	<70 000
Zakres IF	≥70 000	<150 000
Zakres IG	≥150 000	

5. Poziom szczegółowości

Ceny muszą zawierać wszystkie pobierane opłaty: opłaty sieciowe plus zużyta energia minus ewentualne rabaty lub premie plus inne opłaty (najem licznika, opłaty stałe itd.). Opłaty instalacyjne nie są uwzględniane.

Należy dostarczyć szczegółowe dane zgodnie ze specyfikacją poniżej:

a) *Poziom szczegółowości wymagany dla składników i składników podrzędnych*

Przekazywane ceny należy przedstawić w podziale **na trzy główne składniki** oraz na oddzielne składniki podrzędne.

Cena energii elektrycznej dla odbiorcy końcowego dla danego zakresu zużycia stanowi sumę **trzech głównych składników**: składnika „energii i dostaw”, składnika „sieci” (przesył i dystrybucja) i składnika obejmującego podatki, opłaty i inne należności.

Składnik & <i>Składnik podrzędny</i>	Opis
energia i dostawy	Składnik ten musi obejmować następujące koszty: wytwarzanie, agregowanie, bilansowanie energii, koszty dostarczonej energii, obsługa klienta, zarządzanie obsługą klienta, pomiary i inne koszty związane z dostawą.
sieć	Cena sieci musi obejmować następujące koszty: opłaty za przesył i dystrybucję, straty związane z przesyłem i dystrybucją, koszty sieci, koszty usług posprzedażnych, koszty serwisowania systemu i najem liczników oraz koszty pomiaru.
<i>Składnik podrzędny</i>	Składnik „sieć” musi być podzielony na koszty sieci przesyłu i dystrybucji w następujący sposób:

	1. Ogólny średni względny udział kosztów przesyłu (wyrażony jako odsetek całkowitych kosztów sieci i oparty na zakresach zużycia określonych w pkt 4).
	2. Ogólny średni względny udział kosztów dystrybucji (wyrażony jako odsetek całkowitych kosztów sieci i oparty na zakresach zużycia określonych w pkt 4).
podatki, opłaty i należności	Składnik ten jest sumą wszystkich podatków, opłat i należności wymienionych poniżej.
<i>Składnik podrzędny</i>	Należy przekazywać następujące dane o składnikach podrzędnych jako indywidualne pozycje dla każdego zakresu zużycia określonego w pkt 4.
	1. Podatek od wartości dodanej, jak określono w dyrektywie 2006/112/WE Rady w sprawie wspólnego systemu podatku od wartości dodanej.
	2. Podatki, opłaty i należności związane z promocją odnawialnych źródeł energii, efektywności energetycznej i kogeneracji.
	3. Podatki, opłaty i należności związane z opłatami za moc, bezpieczeństwem energetycznym i wystarczalnością mocy wytwórczych; podatki w zakresie restrukturyzacji przemysłu węglowego; podatki za dystrybucję energii elektrycznej. Koszty osieroczone i opłaty za finansowanie organów regulacyjnych sektora energetycznego lub operatorów rynku.
	4. Podatki, opłaty i należności związane z jakością powietrza i środowiskiem, emisją CO ₂ lub podatki związane z emisją innych gazów cieplarnianych.
	5. Podatki, opłaty i należności związane z sektorem jądrowym, w tym opłaty związane z likwidacją obiektów jądrowych, opłaty z tytułu kontroli, opłaty związane z instalacjami jądrowymi.
	6. Wszelkie inne podatki, opłaty i należności nieujęte w żadnej z powyższych pięciu kategorii: wsparcie systemów lokalnego ogrzewania; lokalne lub regionalne opłaty skarbowe; rekompensata dla krajów wyspiarskich; opłaty koncesyjne związane z licencjami i opłaty za wykorzystanie terenu i własności prywatnej lub państwowej na potrzeby sieci lub innych instalacji.

b) *Poziom szczegółowości w oparciu o opodatkowanie*

Dane dotyczące cen należy przedstawić w podziale na następujące **trzy poziomy**:

Poziom	Opis
ceny niezawierające podatków, opłat i należności	Ten poziom cen obejmuje jedynie składnik „energii i dostaw” i składnik „sieć”.
ceny niezawierające podatku VAT ani innych podatków podlegających zwrotowi	Ten poziom cen obejmuje składnik „energii i dostaw”, składnik „sieć” oraz podatki, opłaty i należności uważane za niepodlegające zwrotowi dla odbiorców końcowych niebędących gospodarstwami domowymi. Dla odbiorców będących gospodarstwami domowymi ten poziom ceny obejmuje składniki „energii” i „sieci” oraz podatki, opłaty i

	należności, lecz nie obejmuje podatku VAT.
ceny zawierające wszystkie podatki	Ten poziom cen obejmuje składnik „energii i dostaw”, składnik „sieci” oraz wszystkie podlegające i niepodlegające zwrotowi podatki, opłaty i należności.

6. Zużycie

Państwa członkowskie muszą przedstawić informacje dotyczące względnego udziału energii elektrycznej w każdym zakresie zużycia w oparciu o całkowite zużycie, do którego odnoszą się ceny.

Roczne zużycie dla każdego zakresu zużycia ma być zgłaszane raz do roku w tym samym momencie, gdy zgłaszane są dane dotyczące cen dla drugiego półrocza.

Dane nie mogą być starsze niż dwa lata.