

## Objaśnienia do formularza GAZ-3 na rok 2011

Objaśnienia dotyczą wzoru formularza zawierającego dane za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2011 r.

Działy 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11 i 13 sprawozdania należy wypełniać po zakończeniu każdego miesiąca (prezentowane tam dane są narastające od początku roku do końca danego miesiąca), dział 12 – po zakończeniu każdego kwartału w ramach sprawozdania za miesiąc kończący dany kwartał (podajemy tam ceny za dany kwartał, tj. w sprawozdaniu za marzec – ceny w I kw., w sprawozdaniu za czerwiec – w II kw., w sprawozdaniu za wrzesień - w III kw. i w sprawozdaniu za grudzień ceny w IV kw.), działy 7 i 14 – po zakończeniu roku kalendarzowego w ramach sprawozdania za 12 miesięcy..

Uwaga: wszystkie informacje dotyczące ilości gazu należy podawać w m<sup>3</sup> w warunkach odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr133, poz.891), tj. w temperaturze 0 °C i przy ciśnieniu 101,325 kPa. Natomiast ciepło spalania określa się dla procesu spalania zachodzącego przy ciśnieniu 101,325 kPa i w temperaturze 25 °C.

Występujące w formularzu i objaśnieniach określenie „średnia” zawsze oznacza **średnią ważoną**.

### **Dział 1. Bilans gazu ziemnego wysokometanowego**

Wiersz 01, kolumna 1 – jest sumą wierszy: 02, 04, 05, 06, 09, 10, 11 i 12. W kolumnie 2 należy podawać średnioważone ciepło spalania w MJ/m<sup>3</sup> dla poszczególnych pozycji przychodu.

Wiersz 13, kolumna 1 – jest sumą wierszy: 14, 23, 24, 25, 30 i 31.

Wiersz 32 „Różnice bilansowe” jest różnicą wiersza 01 „Przychód” i wiersza 13 „Rozchód”.

Ilości dotyczące poszczególnych pozycji przychodu i rozchodu należy podawać w mln m<sup>3</sup>.

Przez pojęcie strat w wierszu 25 należy rozumieć każdy rodzaj ubytku gazu, w tym np. spowodowany kradzieżą.

### **Dział 2. Obrót z zagranicą gazem ziemnym wysokometanowym**

W dziale tym należy podawać wielkości importu i nabycia wewnątrzspółnotowego gazu wysokometanowego w podziale na kraje pochodzenia gazu oraz wielkości eksportu i dostaw wewnątrz-współnotowych w podziale na kraje docelowe.

Sumaryczna wielkość zakupu z zagranicy w wierszu 01 musi być zgodna z wielkością podaną w wierszu 10 działu 1.

Sumaryczna wielkość sprzedaży za granicę w wierszu 17 musi być zgodna z wielkością podaną w wierszu 17 działu 1.

### **Dział 3. Bilans gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5)**

W dziale tym należy podawać dane bilansowe dotyczące gazu ziemnego zaazotowanego o symbolu Lw (GZ 41,5), tj. gazu, dla którego zgodnie z Polską Normą PN-C-04753:2002 wartość nominalna górnej liczby Wobbego w podanych wyżej warunkach odniesienia wynosi 41,5.

Wiersz 01, kolumna 1 – jest sumą wierszy: 02, 04, 05, 06 i 07. W kolumnie 2 należy podawać średnioważone ciepło spalania w MJ/m<sup>3</sup> dla poszczególnych pozycji przychodu.

Wiersz 08, kolumna 1 – jest sumą wierszy: 09, 18, 19, 20, 21 i 26.

Wiersz 27 „Różnice bilansowe” jest różnicą wiersza 01 „Przychód” i wiersza 08 „Rozchód”.

Ilości dotyczące poszczególnych pozycji przychodu i rozchodu należy podawać w mln m<sup>3</sup>.

Przez pojęcie strat w wierszu 21 należy rozumieć każdy rodzaj ubytku gazu, w tym np. spowodowany kradzieżą.

### **Dział 4. Bilans pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych**

W dziale tym należy podawać dane bilansowe dotyczące pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych będących przedmiotem obrotu jednostki sprawozdawczej. Średnie ciepło spalania należy wyliczyć jako średnią ważoną ujętych w bilansie rodzajów gazu. Układ tabeli bilansowej jest dla tego działu identyczny jak dla działu 3.

### **Dział 5. Liczba odbiorców końcowych i sprzedaż gazu odbiorcom końcowym**

Dział ten wypełniają tylko przedsiębiorstwa sprzedające paliwa gazowe odbiorcom końcowym. Nie wypełniają tego działu operatorzy systemów przesyłowych i dystrybucyjnych oraz firmy prowadzące wyłącznie obrót hurtowy, bez sprzedaży odbiorcom końcowym. W tabeli należy podać liczbę odbiorców końcowych oraz sprzedaż gazu tym odbiorcom w podziale na:

- odbiorców posiadających umowy kompleksowe,
- odbiorców posiadających odrębne umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłu lub dystrybucji.

Dział ten dotyczy:

- gazu ziemnego wysokometanowego,
- gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5),
- pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych, będących przedmiotem sprzedaży.

## **Dział 6. Bilans gazów uzyskanych z gazów skroplonych**

W wierszach 01 – 23 kolumny 1 – należy podawać dane bilansowe gazu uzyskanego z mieszaniny skroplonego propanu i butanu z powietrzem. Analogiczne dane w kolumnie 2 dotyczą mieszaniny rozprężonego propanu i butanu, a w kolumnie 3 gazu ziemnego skroplonego (LNG).

W wierszu 04 – należy podać sumaryczne wielkości importu i nabycia wewnątrzspółnotowego gazów oraz w wierszach 05, 06 i 07 powyższe wielkości w podziale na kraje pochodzenia.

Dane dotyczące ilości gazów należy podawać w tys. m<sup>3</sup>. Do przeliczenia ilości LNG na metry sześcienne gazu uzyskanego z regazyfikacji można zastosować następujące przybliżone przeliczniki: gęstość LNG = 0,45 t/m<sup>3</sup>, 1 m<sup>3</sup> LNG = 600 m<sup>3</sup> gazu po regazyfikacji, 1 tona LNG = 1333 m<sup>3</sup> gazu po regazyfikacji. Jeśli firma prowadząca obrót gazem LNG posiada dane przeliczeniowe zmierzone konkretnie dla gazu, który sprzedaje, wówczas lepiej jest zastosować dane własne firmy jako bardziej dokładne.

Wiersz 22 „Różnice bilansowe” jest różnicą wiersza 01 „Przychód” i wiersza 09 „Rozchód”.

W wierszu 23 – należy podawać dla poszczególnych gazów odpowiadające im wielkości średnioważonego ciepła spalania w MJ/m<sup>3</sup>.

## **Dział 7. Długość sieci gazowej**

W dziale tym należy podawać dane dotyczące sieci będącej własnością przedsiębiorstwa zgodnie ze specyfikacją przedstawioną w tabeli. W kolumnie 1 należy podać długość sieci bez czynnych przyłączy gazowych, w kolumnie 2 długość sieci bez przyłączy oddaną do użytku od początku roku, w kolumnie 3 długość czynnych przyłączy gazowych, w kolumnie 4 długość czynnych przyłączy gazowych oddanych do użytku od początku roku, a w kolumnie 5 liczbę wszystkich czynnych przyłączy gazowych w sztukach.

Przez pojęcie **czynnych przyłączy gazowych** należy rozumieć napełniony gazem odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

## **Dział 8. Ilość gazu przesłanego przez przedsiębiorstwa zajmujące się przesyłem lub dystrybucją oraz zmiany liczby odbiorców gazu**

W wierszach 01 – 03 – należy podać ilości gazu (w mln m<sup>3</sup>) przesłanego przez przedsiębiorstwa zajmujące się przesyłem lub dystrybucją do:

- odbiorców końcowych posiadających umowy kompleksowe,

- odbiorców końcowych posiadających odrębne umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłu lub dystrybucji,
- odbiorców pozostałych, niebędących odbiorcami końcowymi.

Dział ten dotyczy:

- gazu ziemnego wysokometanowego,
- gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5),
- pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych, będących przedmiotem przesyłu lub dystrybucji.

W wierszach 04 – 05 należy podać dane o zmianie liczby odbiorców gazu, tj. o liczbie nowych umów o przyłączenie do sieci zawartych w okresie od początku roku oraz o liczbie odbiorców odłączonych od sieci w tym samym okresie.

### **Dział 9. Pojemność zbiorników magazynowych gazu ziemnego wysokometanowego**

Dział ten dotyczy magazynowania gazu ziemnego wysokometanowego, którego bilans został pokazany w Dziale 1.

Dział 9 wypełniany jest przez właścicieli magazynów gazu i należy uzupełniać go co miesiąc.

W wierszach 02 – 11 należy podawać dane dotyczące pojemności zbiorników, możliwości poboru i ilości faktycznie zmagazynowanego gazu w mln m<sup>3</sup> w warunkach odniesienia (temperatura 0 °C i ciśnienie 101,325 kPa). W szczególności w wierszach 06-08 należy podać dane dotyczące nowych pojemności magazynowych, oddanych do użytku w okresie od początku roku (mogą to być zarówno całkowicie nowe magazyny, jak i rozbudowy istniejących magazynów).

W wierszu 12 należy podać ilość faktycznie zmagazynowaną stanowiącą zapasy obowiązkowe, określoną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### **Dział 10. Pojemność zbiorników magazynowych gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5)**

Dział ten dotyczy magazynowania gazu ziemnego zaazotowanego Lw (GZ 41,5), którego bilans został pokazany w Dziale 3.

Dział 10 wypełniany jest przez właścicieli magazynów gazu. i należy uzupełniać go co miesiąc.

W wierszach 02 – 11 należy podawać dane dotyczące pojemności zbiorników, możliwości poboru i ilości faktycznie zmagazynowanego gazu w mln m<sup>3</sup> w warunkach odniesienia (temperatura 0 °C i ciśnienie 101,325 kPa). W szczególności w wierszach 06-08 należy podać dane dotyczące nowych pojemności magazynowych, oddanych do użytku w okresie od początku roku (mogą to być zarówno całkowicie nowe magazyny, jak i rozbudowy istniejących magazynów).

W wierszu 12 należy podać ilość faktycznie zmagazynowaną stanowiącą zapasy obowiązkowe, określoną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### **Dział 11. Pojemność zbiorników magazynowych pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych**

Dział ten dotyczy magazynowania pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych, których bilans został pokazany w Dziale 4.

Dział 11 wypełniają właściciele magazynów gazu i należy uzupełniać go co miesiąc.

W wierszach 02 – 11 należy podawać dane dotyczące pojemności zbiorników, możliwości poboru i ilości faktycznie zmagazynowanego gazu w mln m<sup>3</sup> w warunkach odniesienia (temperatura 0 °C i ciśnienie 101,325 kPa). W szczególności w wierszach 06-08 należy podać dane dotyczące nowych pojemności magazynowych, oddanych do użytku w okresie od początku roku (mogą to być zarówno całkowicie nowe magazyny, jak i rozbudowy istniejących magazynów).

W wierszu 12 należy podać ilość faktycznie zmagazynowaną stanowiącą zapasy obowiązkowe, określoną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### **Dział 12. Średnie ceny gazu ziemnego w kwartale**

Dział 12 dotyczy średnich kwartalnych cen gazu ziemnego wysokometanowego i zaazotowanego Lw dla trzech głównych grup odbiorców końcowych. Grupy te określone są jedynie za pomocą przynależności sektorowej.

Ceny powinny być przeliczone na zł/m<sup>3</sup> i podane w podziale na trzy składniki wynikające z elementów pozycji taryfowych, a mianowicie:

- średnią cenę netto za sprzedane paliwo gazowe,
- średnią opłatę za przesył i dystrybucję,
- średnią opłatę abonamentową.

### **Dział 13. Zdolności przesyłowe połączeń transgranicznych i faktyczny przesył gazu przez połączenia transgraniczne**

Dział 13 wypełniają przedsiębiorstwa zajmujące się transportem gazu rurociągami przekraczającymi granice Polski (Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A., System Gazociągów Tranzytowych Europol Gaz S.A., mniejsze firmy transportujące importowany gaz własnymi sieciami). W kolumnie 0 należy wpisać kolejno punkty graniczne sieci eksploatowanej przez jednostkę sprawozdawczą. Mogą to być zarówno punkty położone na granicach Polski, jak i położone wewnątrz kraju punkty poboru gazu z gazociągów tranzytowych. W kolumnach 1 i 2 należy wpisać odpowiednie

zdolności przesyłowe przywozu i wywozu gazu w podanych punktach granicznych, tj. ilości gazu, jakie maksymalnie mogą być przetransportowane rocznie przez dany punkt graniczny, bez rozróżnienia celu transportu gazu (import, tranzyt). W kolumnie 3 należy podać faktyczną ilość gazu przetransportowanego przez każdy punkt graniczny narastająco od początku roku, a w kolumnie 4 średnie ciepło spalania przetransportowanego gazu.

#### **Dział 14. Długoterminowe kontrakty zakupu gazu**

Dział 14 wypełniają przedsiębiorstwa, które zawarły długoterminowe kontrakty zakupu gazu od kontrahentów zagranicznych. Za kontrakty długoterminowe uznajemy kontrakty zawarte na okres co najmniej 10 lat. W kolumnie 1 należy wpisać ilości gazu zakontraktowane na kolejne lata.