

**KOMUNIKAT**  
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**  
**nr 18/2015**

**w sprawie zaproszenia do konsultacji publicznych dotyczących wyboru modelu przekazywania przez operatora systemu przesyłowego użytkownikom sieci przesyłowej gazu ziemnego informacji w procesie bilansowania handlowego**

[Zaproszenie do konsultacji publicznych dotyczących wyboru modelu przekazywania przez operatora systemu przesyłowego użytkownikom sieci przesyłowej gazu ziemnego informacji w procesie bilansowania handlowego](#)

Proces wyboru modelu informacyjnego dla każdego obszaru bilansowania w krajowym systemie gazowym wynika z rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. U. UE L 91 z 27.3.2014, s. 15–35, zwanego dalej „Kodeksem”). Postanowienia Kodeksu będą stosowane począwszy od dnia 1 października 2015 r. Przepisy Kodeksu mają istotne znaczenie w procesie liberalizacji rynku gazu w Unii Europejskiej, poprzez ustanowienie zunifikowanych zasad bilansowania systemów przesyłowych gazu, celem ułatwienia obrotu gazem ziemnym. Ważnym elementem tego procesu jest określenie ram przekazywania przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej „OSP”), na rzecz użytkowników sieci<sup>1</sup>, informacji na temat ilości gazu odbieranych z obszaru bilansowania oraz dostarczanych do obszaru bilansowania w trakcie danej doby gazowej. Sposób oraz zakres przekazywania tych informacji zależy od częstotliwości pomiarów ilości paliw gazowych, które zostały dostarczone lub odebrane przez użytkownika sieci w poszczególnych punktach systemu. Kodeks na potrzeby wymogów informacyjnych rozróżnia następujące kategorie ilości gazu:

- mierzone śróddziennie – co oznacza, że ilość gazu jest mierzona i rejestrowana co najmniej dwa razy w ciągu doby gazowej. W tym zakresie użytkownik sieci otrzyma od OSP w danej dobie gazowej co najmniej dwie aktualizacje o zrealizowanym na jego rzecz przepływie gazu w danej dobie gazowej.
- mierzone codziennie – co oznacza, że ilość gazu jest mierzona i rejestrowana raz na dobę gazową. Kodeks wskazuje, że w przypadku wyboru 1 wariantu informacyjnego (więcej informacji w zakresie wariantów informacyjnych w dalszej części komunikatu) użytkownik sieci otrzyma od OSP co najmniej dwie aktualizacje o zrealizowanym na jego rzecz przepływie gazu w danej dobie gazowej w podziale na ilości mierzone śróddziennie,

---

<sup>1</sup> Przez użytkowników sieci, rozumie się podmioty, które zawarły prawnie wiążącą umowę, będącą umową przesyłową lub inną umową, która umożliwi im przedkładanie powiadomień o transakcjach (zbycia i nabycia gazu) do operatora systemu przesyłowego – art. 2 ust. 5 Kodeksu.

mierzone codziennie i mierzone rzadziej niż codziennie. Dla pozostałych wariantów kodeks nie precyzuje wymogów, więc zakres przekazywanych informacji zostanie uregulowany na poziomie IRiESP.

- mierzone rzadziej niż codziennie – co oznacza, że ilość gazu jest mierzona i rejestrowana rzadziej niż raz na dobę gazową. **Zakres i sposób przekazywania informacji w tym zakresie ilości gazu mierzonych rzadziej niż codziennie zależy od wyboru jednego z wariantów modeli informacyjnych wskazanych w Kodeksie.**

Kodeks określa trzy możliwe do zastosowania warianty modeli informacyjnych dotyczących przekazywania informacji dotyczących ilości gazu, które są mierzone rzadziej niż codziennie. Wybór jednego z nich stanowi przedmiot niniejszych konsultacji. Regulacja prawna, zawarta w art. 33 ust. 4 Kodeksu, zobowiązuje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do podjęcia decyzji o wyborze jednego modelu informacyjnego dla każdego obszaru bilansowania.

Opis dostępnych modeli został zawarty w art. 3 pkt 19) – 21) Kodeksu. Wymogi w zakresie przekazywania danych dotyczących ilości gazu, mierzonych rzadziej niż codziennie, zostały przedstawione w tabeli poniżej.

Dane przekazywane na rzecz użytkowników sieci w odniesieniu do ilości gazu, mierzonych rzadziej niż codziennie			
	Wariant podstawowy	Wariant 1	Wariant 2
Dane przekazywane przez OSP w dobie gazowej D-1	✓ prognoza odbieranych ilości gazu, mierzonych rzadziej niż codziennie, dla doby gazowej D, która będzie przedstawiana nie później niż o godz. 13.00.	Kodeks nie precyzuje wymogów	✓ prognoza odbieranych ilości gazu, mierzonych rzadziej niż codziennie, dla doby gazowej D, która będzie przedstawiana nie później niż o godz. 13.00.
Dane przekazywane przez OSP w dobie gazowej D	✓ co najmniej dwie aktualizacje ww. prognozy; ✓ pierwsza aktualizacja będzie przedstawiana nie później niż do godziny 14.00 i będzie uwzględniała przepływ z pierwszych 6 godzin; ✓ druga aktualizacja będzie przedstawiana w terminie określonym w IRiESP.	✓ co najmniej dwie aktualizacje przypadających na danego użytkownika części zmierzonych przepływów odbieranych ilości gazu (analogicznie w przypadku ilości gazu, które są mierzone codziennie); ✓ termin podawania aktualizacji zostanie określony w IRiESP.	Brak wymogu przekazywania aktualizacji prognozy użytkownikom sieci

Zgodnie z art. 37 ust. 1 i 3 Kodeksu OSP przedstawia, nie później niż na koniec doby gazowej D+1<sup>2</sup>, każdemu użytkownikowi sieci wstępną szacunkową (operatywną) alokację<sup>3</sup> z tytułu ilości dostarczanych i ilości odebranych przez danego użytkownika sieci w dobie gazowej D oraz wstępną szacunkową ilość niezbilansowania dobowego. W przypadku wyboru wariantu 1 wstępna szacunkowa alokacja jest uznawana za ostateczną (rozliczeniową) alokację. W

<sup>2</sup> Zgodnie z art. 37 ust. 2 Kodeksu, w przypadku wydania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzji zatwierdzającej do stosowania środka tymczasowe, o których mowa w art. 47-51 Kodeksu, termin ten może zostać wydłużony do doby gazowej D+3.

<sup>3</sup> Zgodnie z art. 3 pkt 15) Kodeksu – alokacja - oznacza ilość gazu przypisaną użytkownikowi sieci przez operatora systemu przesyłowego jako ilość dostarczaną lub ilość odbieraną wyrażoną w kWh do celów określenia ilości niezbilansowania dobowego.

pozostałych wariantach ostateczna alokacja z tytułu ilości dostarczanych i ilości odebranych przez danego użytkownika sieci w dobie gazowej D oraz ostateczna ilość niezbilansowania dobowego będzie przedstawiana zgodnie z zasadami wynikającymi z zapisów IRiESP.

Wpływ wyboru modelu informacyjnego na ostateczną alokację		
Wariant podstawowy	Wariant 1	Wariant 2
<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Cały gaz dostarczony do systemu dystrybucyjnego (analogicznie jak dla pozostałych punktów wyjścia z systemu przesyłowego) będzie alokowany;</li> <li>✓ Ostateczne określenie niezbilansowania dobowego nastąpi w terminie określonym w IRiESP</li> <li>✓ W przypadku różnic pomiędzy ostateczną alokacją a odczytanymi pomiarami zasady rozliczeń z użytkownikami systemu zostaną określone w instrukcjach operatorów</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Cały gaz dostarczony do systemu dystrybucyjnego (analogicznie jak dla pozostałych punktów wyjścia z systemu przesyłowego) będzie alokowany;</li> <li>✓ Wstępna szacunkowa alokacja i wstępna szacunkowa ilość niezbilansowania dobowego będzie uznawana za ostateczną alokację i ostateczną ilość niezbilansowania dobowego;</li> <li>✓ W przypadku różnic pomiędzy ostateczną alokacją a odczytanymi pomiarami zasady rozliczeń z użytkownikami systemu zostaną określone w instrukcjach operatorów</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Brak reguły określającej, że cały gaz dostarczony do systemu będzie alokowany;</li> <li>✓ Mierzone rzadziej niż codziennie ilości odbierane przez użytkownika sieci będą równe prognozie przekazywanej im przed daną dobą gazową;</li> <li>✓ Ostateczne określenie niezbilansowania dobowego nastąpi w terminie określonym w IRiESP</li> <li>✓ W przypadku różnic pomiędzy ostateczną alokacją a odczytanymi pomiarami zasady rozliczeń z użytkownikami systemu zostaną określone w instrukcjach operatorów</li> </ul>

Wdrożenie poszczególnych modeli w krajowym systemie gazu ziemnego wymagać będzie wprowadzenia odpowiednich zmian zasad informowania i rozliczania niezbilansowania dobowego użytkowników sieci. Z roboczych konsultacji z przedstawicielami Gaz-System S.A. (OSP) oraz Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. wynika, iż wybór wariantu 2 modelu informacyjnego wymagałby udoskonalenia stosowanych obecnie narzędzi prognostycznych, co jest możliwe w dłuższym horyzoncie czasowym, niż wymagany przepisami Kodeksu.

Stanowiska dotyczące wyboru jednego z wyżej wskazanych modeli informacyjnych wraz z jego uzasadnieniem należy zgłaszać do Urzędu Regulacji Energetyki w formie elektronicznej na adres: [drr@ure.gov.pl](mailto:drr@ure.gov.pl) w terminie do dnia 8 maja 2015 r.

Na potrzeby przedmiotowej konsultacji poniżej zamieszczono tekst Kodeksu.