

GAZ-SYSTEM DLA KLIENTÓW – PRAKTYCZNE WEBINARIA 2023

Przyłączenia do sieci przesyłowej. Zasady przyłączania biometanowni.

Pytania zadane w trakcie webinarium z dnia 24.10.2023 r.:

1. Czy nagranie z webinarium będzie dostępne na stronie internetowej lub Youtube?

Na stronie internetowej poświęconej webinarium opublikujemy prezentację. Nie publikujemy nagrań video z webinarium.

<https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/materialy-edukacyjne/webinaria.html>

2. Czy warunki przyłączenia zakładają ciepło spalania możliwe do spełnienia przez biometanownię bez domieszki propan butan tj. ok 38MJ/m³?

Warunki przyłączenia wydawane są na podstawie wniosku, którego wzór zamieszczony jest na stronie www.gaz-system.pl; link bezpośredni:

<https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-ksp/przylaczenie-do-ksp/wniosek-o-przylaczenie.html>

Wniosek został przygotowany w oparciu o wymogi Prawa energetycznego jak również Rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Rozporządzenie systemowe), a wszystkie zawarte w nim dane i informacje powinny być podane i udokumentowane zgodnie z instrukcją wypełniania wniosku, która również zamieszczona jest na stronie www.gaz-system.pl. Dane dotyczące jakości paliwa gazowego planowanego do dostarczenia do sieci przesyłowej powinny spełniać wymogi Rozporządzenia systemowego jak również Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, która również dostępna jest na stronie www.gaz-system.pl, pkt. 3.3.4 i pkt. 3.3.5. To Klient odpowiada za jakość wprowadzanego paliwa gazowego do sieci przesyłowej, a w przypadku biometanowni, zgodnie z wymogami Rozporządzenia systemowego, powinny być one wyposażone w instalację rewersyjną, która zagwarantuje zawrócenie paliwa gazowego nie spełniającego norm jakościowych. Zachęcamy naszych Klientów do bezpośredniego kontaktu z opiekunami Klienta

<https://www.gaz-system.pl/pl/kontakt/dla-interesariuszy/dla-klientow.html>

3. Czy przyłączenie biogazowni może nastąpić do sieci gazu Lw?

W przypadku złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia biometanowni do sieci przesyłowej, po spełnieniu warunków technicznych oraz ekonomicznych przyłączenia zostaną wydane warunki przyłączenia do sieci gazu zaazotowanego Lw.

4. Co można rozumieć za niespełnienie warunków ekonomicznych do podpisania umowy o przyłączenie?

Niespełnienie warunków ekonomicznych jest wynikiem negatywnej oceny efektywności ekonomicznej inwestycji wykonanej na podstawie metodologii Urzędu Regulacji Energetyki, do stosowania której zobligowany jest GAZ-SYSTEM S.A. Na negatywny wynik analizy ekonomicznej przyłączenia mogą mieć wpływ: szeroki zakres przyłączenia oraz niski poziom ilości paliwa gazowego planowanych do dostarczenia do sieci przesyłowej.

5. Czy dopuszczalne są bezpośrednio wciniki w gazociąg w/c?

GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z przyjętą praktyką tworzy koncepcję przyłączenia z uwzględnieniem sieci przesyłowej oraz z wykorzystaniem istniejących Zespołów Zaporowo - Upustowych (ZZU) lub planowanych ZZU. W związku z tym takie przyłączenie jest możliwe, jednak przy spełnieniu niezbędnych technicznych wymagań.

6. Czy biogazownia ponosi kary za włączenie do sieci gazu niespełniającego parametrów jakościowych? Jeśli tak to jakie?

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 6 sierpnia 2022 r. zmieniającym Rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego przed punktem wejścia biometanu do systemu gazowego przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się produkcją biometanu instaluje urządzenia do badania jakości paliwa gazowego oraz instalację rewersyjną umożliwiającą zawrótce biometanu o niewłaściwych parametrach do jego wytwórcy. W związku z powyższym nie powinno być takiej możliwości, aby paliwo gazowe o jakości nie spełniającej wymogów zostało wprowadzone do sieci przesyłowej. Gdyby jednak taka sytuacja zaistniała, Klient będzie odpowiadał za takie działanie zgodnie z zapisami obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP), tj. pkt. 3.3.1: Ustala się następujące wartości ciepła spalania paliwa gazowego HSN przesyłanego w systemie przesyłowym: 3.3.1.1 gazu ziemnego wysokometanowego grupy E - nie mniej niż $HSN_{min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³), 3.3.1.2 gazu ziemnego azotanowanego podgrupy Lw - nie mniej niż $HSN_{min} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$ (8,333 kWh/m³).

7. Czy posiadacie Państwo dane które określają % pozytywnie rozpatrzonych wniosków o przyłączenie do sieci?

Obecnie możemy powiedzieć, że odsetek pozytywnie rozpatrzonych wniosków o określenie warunków przyłączenia w przypadku biometanowni jest bliski 100%.

8. Czy przewidują Państwo możliwość współpracy z OSD w zakresie przejmowania do sieci przesyłowej nadwyżek gazu z sieci OSD, do której przyłączona będzie biometanownia?

Zgodnie z obecnymi regulacjami OSD odpowiada za uruchomienie procesu przyłączenia umożliwiającego przesył fizyczny paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego do systemu przesyłowego.

9. Czy w umowie o przyłączenie biometanowni jest stosowany zapis opłaty za gotowość?

We wzorze Umowy o przyłączenie dla biometanowni GAZ-SYSTEM S.A. nie stosuje opłat za gotowość. Wzory Umów o przyłączenie zamieszczone są na stronie www.gaz-system.pl, bezpośredni link: <https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-ksp/przylaczenie-do-ksp/umowa-o-przylaczenie.html>

10. Dziękuję, czy w takim razie koszt gazociągu od źródła do ZZU ponosi Operator czy Wytwórca w przypadku np. 3km?

Koszt gazociągu przyłączeniowego ponosi Klient. To również Klient jest odpowiedzialny za wybudowanie takiego gazociągu. Zakres realizacji jak również finansowanie inwestycji zostały omówione podczas webinaru. Są również przytoczone w prezentacji zamieszczonej na stronie: <https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/materialy-edukacyjne/webinaria.html>

11. Dziękuję za odpowiedź. Kolejne to czy realizując projekty biometanowe w miejscach gdzie nie ma sieci gazowej, jest szansa na zainteresowanie Waszej Firmy rozwojem i budową systemu gazowego? Chodzi o to czy jest szansa współpracy w przyszłości względem My Green Genius jako producent biometanu a Wy jako Dystrybutor gazu na podległym obszarze?

GAZ-SYSTEM. S.A. bierze pod uwagę przy opracowywaniu Krajowego Dziesięcioletniego Planu Rozwoju Sieci dane dotyczące zapotrzebowania na przesyłanie paliwa gazowego jak również potencjalne lokalizacje biometanowni. Decyzje biznesowe o kierunku rozwoju sieci podejmowane są na podstawie wielokierunkowych analiz.

12. Czy jeśli wpięcie jest w istniejące ZZU to istnieje potrzeba również zapewnienia takiego odcięcia od strony biogazowni?

Tak, takie odcięcie jest konieczne, reguluje to Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 6 sierpnia 2022 r. zmieniające Rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego.

13. Jak wiemy, ciepło spalania biometanu jest wyższe niż gazu Lw. Pytanie jakie parametry biometanu, jakie są wskazywane w przypadku warunków przyłączenia do sieci Lw?

Parametry składu paliwa gazowego we wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM S.A. deklaruje Klient. Podlegają one weryfikacji podczas analizy formalno - prawnej wniosku i powinny spełniać wymogi Rozporządzenia systemowego oraz IRiESP pkt. 3.3.4.2 , t.j. nie mniej niż HSNmingr = 30 MJ/m³ (8,333 kWh/m³) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw.

14. Pytanie o parametry przy przyłączeniu do sieci Lw wynika z różnic między ciepłem spalania biometanu (ok. 38 MJ/m³) a ciepłem spalania gazu Lw (wg. IRiESP 30 MJ/m³) Czy zatem gaz o ciepłe spalania 38 może zostać przyjęty do sieci Lw?

Tak, jedynymi determinantami jest dolna granica jakości paliwa gazowego oraz górna wartość liczby Wobbego określona w Rozporządzeniu systemowym oraz w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej GAZ-SYSTEM S.A., tj. pkt 3.3.4.2; nie mniej niż HSNmingr = 30 MJ/m³ (8,333 kWh/m³) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw oraz pkt 3.3.5. Wymagania dotyczące innych parametrów jakościowych paliwa gazowego wprowadzanego i przesyłanego systemem przesyłowym: "Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego podgrupy Lw: MJ/m³ 37,5 ÷ 45,0; kWh/m³ 10,417 ÷ 12,500".

15. Jeżeli zostały wydane WP do sieci gazu Lw to jaki gaz będzie wprowadzony zbiometanowni E czy z domieszką azotu aby był mgaz Lw

Jedynymi determinantami jest dolna granica jakości paliwa gazowego oraz górna wartość liczby Wobbego określona w Rozporządzeniu systemowym oraz w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej GAZ-SYSTEM S.A., tj. pkt 3.3.4.2; nie mniej niż HSNmingr = 30 MJ/m³ (8,333 kWh/m³) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw oraz pkt 3.3.5. Wymagania dotyczące innych parametrów jakościowych paliwa gazowego wprowadzanego i przesyłanego systemem przesyłowym: "Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego podgrupy Lw: MJ/m³ 37,5 ÷ 45,0; kWh/m³ 10,417 ÷ 12,500".

16. Czy można zobaczyć WP wydane dla biogazowni podłączonej do sieci LW

GAZ-SYSTEM S.A. nie udostępnia takich informacji z uwagi na ich poufność. Każde Warunki przyłączenia są zindywidualizowane dla każdego wniosku i uzależnione są od warunków technicznych panujących w sieci przesyłowej w miejscu włączenia. Zapraszamy do kontaktu <https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-ksp/przylaczenie-do-ksp/wniosek-o-przylaczenie.html>