

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Lublinie
ul. Diamentowa 15, 20-471 Lublin
tel. 32 772 36 27

Dział Obsługi Klienta
ul. Diamentowa 15, 20-471 Lublin
tel. 32 772 36 27
e-mail: lublin@psgaz.pl

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Radzynie
Podlaskim
ul. św. Brata Alberta Chmielowskiego 12
21-300 Radzyń Podlaski

Lublin, 14.02.2019

Nasz znak: WD00/0000012699/00001/2019/00000

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWEJ

*Przewidywany pobór gazu ziemnego wysokometanowego w ilości większej niż 10 m³/h/
gazu ziemnego zaazotowanego w ilości większej niż 25 m³/h*

W odpowiedzi na wniosek z dnia 23.01.2019 w oparciu o Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego Dz. U. z 2014 r. Nr 133 poz. 1059, wydaje się następujące Warunki przyłączenia do sieci gazowej:

- Rodzaj paliwa wg PN-C-04750:2011: gaz z rodziny gazy ziemne, wysokometanowy, symbol E.
- Miejsce przyłączenia instalacji podmiotu (Punkt wyjścia z systemu gazowego): ZAKŁAD PRODUKCYJNY, adres: Radzyń Podlaski ul. św. Brata Alberta Chmielowskiego 12
- Cel wykorzystania paliwa gazowego:
- Rodzaj i ilość urządzeń gazowych, które będą podłączone do instalacji gazowej:

| Urządzenie | Moc urządzenia [kW] | Liczba urządzeń [szt.] | Moc urządzeń [kW] |
|----------------------|------------------------|---------------------------|----------------------|
| Zespół kogeneracyjny | 1.430,00 | 2 | 2.860,00 |
| | | Łączna moc [kW] | 2.860,00 |

- Charakterystyka dostawy i odbioru paliwa gazowego:

| W roku | Min. godzinowy [m ³ /h] | Maks. godzinowy [m ³ /h] | Min. dobowy [m ³ /doba] | Maks. dobowy [m ³ /doba] | Min. roczny [tys. m ³ /rok] | Maks. roczny [tys. m ³ /rok] |
|----------|---------------------------------------|---|---------------------------------------|--|---|--|
| 2021 | 130,00 | 322,00 | 3.120,00 | 7.730,00 | 150,00 | 250,00 |
| Docelowo | 130,00 | 322,00 | 3.120,00 | 7.730,00 | 2.000,00 | 2.200,00 |

Charakterystyka sezonowa dostawy i odbioru paliwa gazowego:

| % poboru rocznego | | | | Razem |
|-------------------|------------|-------------|------------|-------|
| I kwartał | II kwartał | III kwartał | IV kwartał | |
| | | | | |

| | | | | |
|-------|-------|-------|-------|-------|
| 32,00 | 23,00 | 13,00 | 32,00 | 100 % |
|-------|-------|-------|-------|-------|

6. Moc przyłączeniowa: 322,0 [m3/h]
7. Minimalna ilość paliwa gazowego niezbędna dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i wykluczająca uszkodzenie lub zniszczenie obiektów technologicznych wynosi 130 m3/h, oraz 3.120 m3/dobę.
8. Ciśnienie paliwa gazowego wymagane w miejscu odbioru, określone we Wniosku o określenie Warunków przyłączenia:
- 8.1. w sieci dystrybucyjnej:
- minimalne: 180,00 [kPa]
 - maksymalne: 220,00 [kPa]
- 8.2. w punkcie odbioru wskazane we wniosku o określenie warunków przyłączenia:
- minimalne: 160,00 [kPa]
 - maksymalne: 500,00 [kPa]
9. Miejsce włączenia do czynnej sieci gazowej:
- 9.1. Gazociąg średniego ciśnienia
- 9.2. Materiał: PE, DN 160 [mm]
- 9.3. Lokalizacja: Radzyń Podlaski, ul. Kleeberga
- 9.4. Dodatkowe informacje o miejscu włączenia:
10. Zakres i parametry techniczne budowy gazociągu lub rozbudowy sieci gazowej w związku z przyłączeniem:

| Ciśnienie | Materiał - rodzaj, typ, typoszereg | Średnica [mm] | Długość [m] |
|-----------|-------------------------------------|---------------|-------------|
| średnie | Materiał Rura PE 100 RC SDR 17,6 | 160 | 335 |

- 10.1. Dodatkowe informacje techniczne dotyczące budowy gazociągu lub rozbudowy sieci gazowej:
11. Zakres i parametry techniczne budowy przyłącza:
- Liczba przyłączy: 1 szt.

| Ciśnienie | Moc przyłączeniowa | Materiał - rodzaj, typ, typoszereg | Średnica [mm] | Długość [m] |
|-----------|--------------------|-------------------------------------|---------------|-------------|
| średnie | 350,0 | Materiał Rura PE 100 RC SDR 17,6 | 110 | 12 |

- 11.1. Dodatkowe informacje techniczne dotyczące budowy przyłącza gazowego:
12. Gazociąg i przyłącze powinny odpowiadać wymogom obowiązujących przepisów.
13. Wymagania dotyczące kontroli dostawy i odbioru paliwa gazowego:
- 13.1. Miejsce dostawy i odbioru: Radzyń Podlaski ul. św. Brata Alberta Chmielowskiego 12
- 13.2. Stacja gazowa powinna spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 poz. 640) oraz w standardach technicznych ST-IGG-0501:2009 i ST-IGG-0502:2010.
- 13.3. Wymagania dotyczące pomiaru:
- 13.3.1. Układ pomiarowy służący do rozliczeń winien spełniać zalecenia norm ZN-G-4001+4010.
- 13.4. Inne wymagania dotyczące stacji gazowej / zespołu gazowego na przyłączy oraz szczegółowe parametry określono w załączniku.
14. Inne wymagania: szczegóły układów pomiarowych i telemetrycznych stacji należy uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w w Lublinie.
15. Miejsce rozgraniczenia sieci gazowej PSG sp. z o.o. i instalacji odbiorcy przyłączonego stanowi: Kurek główny, lokalizacja: w punkcie gazowym na terenie posesji.
16. Określenie możliwości korzystania z innych źródeł energii, w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczeniu paliwa gazowego: Nie dotyczy
17. Gazociąg/przyłącze/podziemne odcinki instalacji powinny być zaprojektowane i wykonane, w trybie określonym prawem budowlanym, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r. poz. 640), w oparciu o dokumentację techniczną, na którą uzyskano prawomocne pozwolenie na budowę lub zgłoszenie na roboty budowlane nieobjęte pozwoleniem na budowę.
18. Instalacja gazowa powinna być zaprojektowana i wykonana w trybie określonym Prawem budowlanym, zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2015 r. poz. 1422) z późn. zmianami w oparciu o dokumentację techniczną, na którą uzyskano prawomocne pozwolenie na budowę.
19. Zaprojektowanie i wykonanie instalacji gazowej leży po stronie Klienta.
20. Instalację gazową należy zabezpieczyć przed prądami błędzającymi w przypadku, gdy przyłącze gazowe wykonane będzie z rur stalowych.

21. Dokumentację projektową należy uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Lublinie w zakresie rozwiązań technicznych budowy gazociągu/przyłącza oraz pomiaru paliwa gazowego.
22. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia Umowy o przyłączenie, wg obowiązującej stawki plus podatek VAT.
23. Opłata za przyłączenie określona zostanie w Umowie o przyłączenie, stanowiącej podstawę do rozpoczęcia przez PSG sp. z o.o. prac projektowych i budowlanych.
24. Szacunkowa wysokość opłaty za przyłączenie wynosi 31.603,13 zł netto plus podatek VAT, to jest łącznie 38.871,85 zł.
25. Zakres przyłączenia obejmuje wykonanie dokumentacji projektowej i uzyskanie dokumentu określonego Prawem budowlanym, wykonanie przyłączenia, nadzór nad jego realizacją oraz włączenie do czynnej sieci gazowej.
26. Przyłączane do sieci urządzenia, instalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
 - 26.1. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego.
 - 26.2. Zabezpieczenie systemu gazowego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń.
 - 26.3. Zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliw gazowych.
27. Realizacja przyłączenia do sieci gazowej może nastąpić po zawarciu Umowy o przyłączenie na pisemny wniosek Klienta i otrzymaniu na rzecz PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Lublinie zgód właścicieli działek, przez które przebiegać będzie gazociąg/przyłącze, będących we władaniu osób trzecich. Planowany termin realizacji przyłączenia 24,0 mies. od zawarcia umowy o przyłączenie.
28. W przypadku zmiany parametrów odbioru paliwa gazowego, należy ponownie wystąpić z wnioskiem o określenie nowych Warunków przyłączenia do sieci gazowej.
29. Warunki przyłączenia są ważne przez okres 24 miesięcy od dnia ich wydania, to jest do dnia 13.02.2021 r., o ile w tym czasie nie zostanie zawarta umowa o przyłączenie.
30. Warunki przyłączenia sporządzono w dwóch egzemplarzach, w tym jeden dla Klienta.
31. Klauzule:
 - 31.1. W realizacji przyłączeń (w tym w opracowaniach projektowych i ich uzgadnianiu) należy stosować rozwiązania techniczne i technologiczne przewidziane wewnętrznymi opracowaniami PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Lublinie których odpowiednie części tematyczne będą udostępnione projektantowi/wykonawcy na jego zgłoszenie, wyrażone w formie pisemnej, tradycyjnej lub elektronicznej.
 - 31.2. Projekt instalacji gazowej nie podlega uzgodnieniu w PSG sp. z o.o.
 - 31.3. Niniejsze Warunki przyłączenia do sieci gazowej stanowią oświadczenie o zapewnieniu dostarczania paliwa gazowego w rozumieniu art. 34 ust. 3 pkt. 3 lit. A) Ustawy Prawo budowlane oraz art. 7 ust.14 Ustawy Prawo energetyczne, jednak nie są zobowiązaniem do sprzedaży paliwa gazowego.
 - 31.4. Deklarowana przez Podmiot charakterystyka dostawy i odbioru paliwa gazowego określona na podstawie wniosku Podmiotu w pkt 5 Warunków, będzie podlegać weryfikacji przez PSG sp. z o.o. przez okres 3 pełnych lat kalendarzowych od terminu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do obiektu Podmiotu na podstawie umowy kompleksowej albo umowy o świadczenie usług dystrybucji. W przypadku nieodebrania przez Podmiot w tym okresie określonych ilości Paliwa gazowego, Podmiot zostanie obciążony opłatą określoną w Umowie o przyłączenie.
 - 31.5. Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania Warunków przyłączenia nie wystąpi do PSG sp. z o.o. z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone Warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części, PSG sp. z o.o. zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego.
 - 31.6. PSG sp. z o.o. nie ponosi odpowiedzialności za działanie Podmiotu związane z przyłączeniem, podjęte przed zawarciem Umowy o przyłączenie.
 - 31.7. Zawarcie Umowy o przyłączenie podtrzymuje ważność Warunków przyłączenia.
 - 31.8. Wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej PSG sp. z o.o. - www.psgaz.pl.
 - 31.9. Inne istotne dla realizacji przedmiotowego przyłączenia informacje:

PRZEDSIĘBIORSTWO GAZOWNICZE

PROKURENT ODDZIAŁOWY

PROKURENT ODDZIAŁOWY

Jacek Janiszek

Paweł Motyka

Załącznik: Karta stacji/zespołu gazowego

Data odbioru lub wysłania do Klienta:

Potwierdzam odbiór niniejszych Warunków przyłączenia do sieci gazowej

.....
(miejsowość, data i czytelny podpis Klienta)

Nr Klienta: 9602812

Opracował(a): MICHAŁ WIŚNIEWSKI w dniu 14.02.2019.

Otrzymują:

1. Klient
2. WD00

Obiekt Numer POD Kod kreskowy

83181702 PL0032938504



Adres

Radzyń Podlaski, ul. św. Brata Alberta Chmielowskiego 12, ,

PRZEDSIĘBIORSTWO GAZOWNICZE
Sektora przyłączeń

Michał Wiśniewski

Załącznik do Warunków nr 12699/1/2019/

KARTA STACJI GAZOWEJ/ZESPOŁU GAZOWEGO

I. Wymagania lokalizacyjne i budowlane.

1. Typ:
Zespół pomiarowy o przepustowości do 0 [m³/h]
2. Lokalizacja:
na terenie posesji
3. Obudowa:
Stacja kontenerowa
4. Stację gazową należy wyposażać:
 - x pomieszczenie technologii
 - [pomieszczenie kotłowni
 - [pomieszczenie AKP, zlokalizowane w strefie niezgroźnej wybuchem, w którym należy zabudować szafę AKP
 - [pomieszczenie dyżurki obsługi stacji
 - [pomieszczenie nawianialni
 - [pomieszczenie agregatu prądotwórczego
5. Media przyłączone do:
 - x przyłączy energii elektrycznej
 - [przyłączy wodociągowe
 - [przyłączy kanalizacyjne

II. Wymagania ruchowo - technologiczne.

1. Przepustowość obiektu Q: 350.00 m³/h
Q_{min} UP: 130.00 m³/h Q_{max} UP: 350.00 m³/h
2. Stopień redukcji:
brak redukcji
3. Ciśnienie wejściowe:
P_{min}: 180.00 kPa P_{max}: 220.00 kPa
4. Ciśnienie wylotowe:
P_{min}: 160.00 kPa P_{max}: 500.00 kPa
5. Nawianianie gazu:
 - [brak
 - [nawianialnia absorpcyjna
 - [nawianialnia wtryskowa

III. Rodzaje wymaganych do montażu urządzeń technologicznych

| Rodzaj urządzenia | Ilość |
|---|-------|
| Filtry gazu | 2 |
| Filtroseperator gazu | 0 |
| Odwadniacz gazu | 0 |
| Instalacja gazowa na przyłączy/Reduktor | 0 |
| Reduktor monitor | 0 |
| Zawór regulacyjny | 0 |
| Zawór szybkozamykający | 0 |
| Zawory sterowane | 0 |
| Nawianialnia gazu | 0 |
| Kocioł CO | 0 |
| Stacja ochronny katodowej | 0 |
| Agregat prądotwórczy | 0 |

Filtry kołnierzowe, spawane G1.0 DN50 - 2 szt.

IV. Wymagania w zakresie układu pomiarowego

1. Dane gazomierzy:

| Rodzaj gazomierza | Klasa gazomierza | Zakresowość | Typ układu | Ciśnienie | Ilość | Status |
|-------------------------------|------------------|-------------|------------|-----------|-------|-------------|
| Gazomierz turbinowy G100 DN80 | T0100-08 | 1:20 | U1 | Średnie | 1 | Proponowany |

- 1.1. Optymalny zakres pracy układu pomiarowego T0100-08 wynosi: 130.00-350.00 m³/h. W przypadku zmiany mocy umownej (dot. Umowy Sprzedaży Paliwa Gazowego) poza wskazany zakres należy wystąpić z nowym Wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.
2. Typy elektronicznych układów rejestrujących przepływ gazu i wielkości pomiarowe:

| | Ilość |
|--|-------|
| Przelicznik przepływu gazu z zasilaniem elektrycznym | 0 |
| Przelicznik przepływu gazu z zasilaniem bateryjnym | 1 |
| Rejestrator szczytów godzinowych z zasilaniem elektrycznym | 0 |
| Rejestrator szczytów godzinowych z zasilaniem bateryjnym | 0 |
| Rejestrator impulsów GSM | 0 |
| Rejestrator impulsów radiowy | 0 |
| Rejestrator wielkości analogowych i cyfrowych | 0 |
| Sterownik PLC | 0 |

3. Wymagane inne urządzenia pomiarowe związane z pomiarem jakości gazu:

- chromatograf procesowy do badania składu gazu i wartości energetycznych
- chromatograf procesowy do badania zawartości związków siarki w gazie
- wilgotnościomierz
- analizator THT
- układ poboru próbki gazu
- układ poboru próbki gazu uśredniający (sampler)

4. Wymagany montaż rejestratorów mechanicznych (taśmowych):

- dla ciśnienia wlotowego ze stacji
- dla ciśnienia wylotowego ze stacji
- dla temperatury gazu na wylocie ze stacji

5. Wymagany elektroniczny pomiar i rejestracja następujących wielkości:

5.1. Pomiary analogowe:

- ciśnienie wlotowe gazu
- ciśnienie wylotowe gazu
- ciśnienie gazu po redukcji
- temp. gazu na wylocie
- temp. gazu po redukcji
- stopień otwarcia zaworu regulacyjnego
- spadek ciśnienia na filtrach gazu
- wartość punktu rosy wody w gazie
- inne:

5.2. Sygnalizacja:

- spadki ciśnienia na filtrach/filtroseparatorach
- zamknięcia zaworów szybkozamykających
- otwarcia drzwi zewnętrz. pomieszczeń stacji
- zaniku napięcia zasilania elektrycznego stacji
- zamknięcia/otwarcia zasuw
- awarii kotłów CO
- awarii nawianialni gazu
- awarii agregatu prądotwórczego
- inne:

6. Rodzaj zasilania układów pomiarowych i telemetrycznych:

Zasilanie z sieci elektroenergetycznej

7. Zasilanie elektryczne awaryjne urządzeń AKP:

- nie wymagane
- wymagane: napięcie główne: 0.00 [V]
- wymagane: napięcie awaryjne: 0.00 [V]

8. Typ łącza do transmisji danych:

- komórkowe komutowane (CDS)
- komórkowe GPRS (kartę SIM zapewnia OSD)
- komórkowe SMS(kartę SIM zapewnia OSD)
- przewodowe dedykowany
- przewodowe komutowany
- teleinformatyczne
- kablem światłowodowym wzdłuż gazociągu
- internetowe
- radiolinia
- radiowe

9. Układ telemetrii:

10. Rodzaj stacji telemetrycznej:

- modem telefonii przewodowej
- modem telefonii komórkowej GSM-CSD
- modem telefonii komórkowej GSM-GPRS
- modem telefonii komórkowej GSM-SMS
- radiomodem
- moduł telemetryczny
- router sieci teleinformatycznej
- sterownik PLC
- inne:

11. Na wyjściu z zespołu gazowego

zabudować zgodnie z normą PN - EN ISO 10715 (2005) króciec do poboru próbek gazu dla potrzeb wykonania analiz kontrolnych i parametrów jakościowych gazu.