

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Koszalinie
ul. Polczyńska 55/57, 75-808 Koszalin

Dział Obsługi Klienta
ul. Polczyńska 55/57, 75-808 Koszalin
tel. 22 444 33 33
e-mail: sekcja.przylaczania.koszalin@psgaz.pl

Nasz znak: WB00/0000071634/00001/2026/00000

Koszalin, 10.07.2026

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 03.07.2026 r. w oparciu o Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158 z późn. zm), wydaje się następujące Warunki przyłączenia do sieci gazowej:

1. Rodzaj paliwa: gaz z rodziny gazy ziemne, wysokometanowy, symbol E.
2. Miejsce przyłączenia instalacji podmiotu (Punkt wyjścia z systemu gazowego):
 - ZESTAW SILNIKÓW KOGENERACYJNYCH W ZABUDOWIE KONTENEROWEJ, adres: Koszalin, ul. Mieszka I 20a, nr działki: 21/19 OBR.0010
 - Obszar Rozliczeniowy Ciepła spalania (ORCS)¹ CS070023
3. Cel wykorzystania paliwa gazowego:
produkcja ciepła i energii elektrycznej
4. Rodzaj i ilość urządzeń gazowych, które będą podłączone do instalacji gazowej:

Urządzenie	Moc pojedynczego urządzenia [kW]	Liczba urządzeń [szt.]	Łączna moc urządzeń [kW]
SILNIK GAZOWY	2.000,00	5	10.000,00
Łączna moc [kW]			10.000,00

5. 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]
2028	50,00	200,00	100,00	3.000,00	300,00	800,00
2029	200,00	1.200,00	1.000,00	15.000,00	1.000,00	5.000,00
Docelowo	200,00	1.200,00	1.000,00	15.000,00	1.000,00	5.000,00

Charakterystyka sezonowa dostawy i odbioru paliwa gazowego:

¹ Wartość ORCS dostępna na stronie Polskiej Spółki Gazownictwa - Mapa ORCS i jakość gazu (psgaz.pl)

% poboru rocznego				Razem
I kwartał	II kwartał	III kwartał	IV kwartał	
25,00	25,00	25,00	25,00	100 %

6. Moc przyłączeniowa: 1.200,0 [m³/h].
7. Minimalna ilość paliwa gazowego niezbędna dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i wykluczająca uszkodzenie lub zniszczenie obiektów technologicznych wynosi 200 m³/h, oraz 1.000 m³/dobę.
8. Ciśnienie paliwa gazowego:
- 8.1. w sieci dystrybucyjnej: minimalne: 100,00 [kPa], maksymalne: 400,00 [kPa]
- 8.2. w punkcie dostarczania i odbioru: minimalne: 100,00 [kPa], maksymalne: 400,00 [kPa]
9. Miejsce włączenia do czynnej sieci gazowej:
- 9.1. Gazociąg średniego ciśnienia
- 9.2. Materiał: PE, DN 315 [mm]
- 9.3. Lokalizacja: Koszalin, BOWiD - Strefowa
- 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	250	1.000

- 10.1. Dodatkowe informacje techniczne dotyczące budowy gazociągu lub rozbudowy sieci gazowej:
Zaprojektować i wykonać rozbudowę sieci gazowej ś/c PE 100 RC SDR 17,6 dn250 Lca= 1000m w ul. Mieszka I. Włączenie od istniejącego gazociągu ś/c PE dn315 w ul. BoWiD. Równolegle z przedmiotową inwestycją realizowania będzie zmiana rodzaju gazu z zaazotowanego na gaz wysokometanowy dla części odbiorców na terenie miasta Koszalina.
11. Zakres i parametry techniczne budowy przyłącza:
Liczba przyłączy: 1 szt.

Ciśnienie	Moc przyłączeniowa	Materiał - rodzaj, typ, typoszereg	Średnica [mm]	Długość [m]	Granica własności i jej lokalizacja
średnie	1.200,0	Materiał Rura PE 100 RC SDR 17,6	180	170	Zasuwa za stacją gazową na terenie posesji

- 11.1. Dodatkowe informacje techniczne dotyczące budowy przyłącza gazowego:
Zaprojektować i wykonać przyłącze gazu ś/c PE 100 RC SDR 17,6 dn180 Lca=170m. Włączenie od projektowanego gazociągu ś/c PE dn250 w ul. Mieszka I. Zaprojektować i wykonać stację pomiarową ś/c, rodzaj gazu ziemnego E, o przepustowości Qnom= 1250 Nm³/h.
12. Gazociąg i przyłącze powinny odpowiadać wymogom obowiązujących przepisów.
13. Wymagania dotyczące kontroli dostawy i odbioru paliwa gazowego:
- 13.1. Miejsce dostawy i odbioru: Koszalin, ul. Mieszka I 20a, nr działki: 21/19 OBR.0010
- 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 r., poz. 640) oraz w standardach technicznych ST-IGG-0501:2023 i ST-IGG-0502:2023.
- 13.3. Wymagania dotyczące pomiaru:
- 13.3.1. Układ pomiarowy służący do rozliczeń winien spełniać zalecenia obowiązujących standardów w tym: ST-IGG-0203:2022 Budowa i eksploatacja układów pomiarowych, ST-IGG-0204 Przeliczniki i Rejestratory, ST-IGG-0202 Pomiary i rozliczenia paliwa gazowego.
- 13.3.2. 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 Koszalinie.
15. Miejsce rozgraniczenia sieci gazowej PSG sp. z o.o. i instalacji odbiorcy przyłączonego zgodnie z pkt 11.
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 2022 r., poz. 1225 z późn. zm.) i w oparciu o dokumentację techniczną, na którą uzyskano prawomocne pozwolenie na budowę lub zgłoszenie na roboty budowlane (w przypadku gdy pozwolenie na budowę nie jest wymagane, a wymagane jest zgłoszenie). Zgodnie z powyższymi przepisami zabrania się stosowania w jednym budynku gazu płynnego i gazu z sieci gazowej.
 19. Zaprojektowanie i wykonanie instalacji gazowej leży po stronie Klienta. Obowiązkiem Klienta, jako Inwestora instalacji gazowej jest zapewnienie, zgodnie z Prawem Budowlanym, powierzenia prac projektowych i budowlanych osobom posiadającym wymagane kwalifikacje do pełnienia samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie oraz posiadającym przynależność do właściwej Izby Inżynierów Budownictwa.
 20. Instalację gazową należy zabezpieczyć przed prądami błędzącymi 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 Koszalinie 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 _____, to jest łącznie _____.
 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 Koszalinie zgód właścicieli działek, przez które przebiegać będzie gazociąg/przyłącze, będących we władaniu osób trzecich. Planowany termin realizacji przyłączenia 18,0 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 daty ich wydania.
 30. Warunki przyłączenia sporządzono w dwóch egzemplarzach, w tym jeden dla Klienta.
 31. Klauzule:
 - 31.1. W realizacji przyłączy (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 Koszalinie których odpowiednie części tematyczne będą udostępnione projektantowi/wykonawcy na jego zgłoszenie, wyrażone w formie pisemnej, tradycyjnej lub elektronicznej.
 - 31.2. Dopuszcza się przyjęcie w dokumentacji projektowej /projekcie budowlanym sieci gazowej rozwiązań technicznych innych niż opisane w pkt. 9, 10, 11 (z wyłączeniem zmiany lokalizacji granicy własności), co nie powoduje konieczności zmiany warunków przyłączenia. W przypadku zmian wpływających na wysokość opłaty za przyłączenie w stosunku do wysokości wynikającej z zawartej Umowy o przyłączenie, zastosowanie znajdzie tryb uregulowany w tej Umowie.
 - 31.3. Projekt instalacji gazowej nie podlega uzgodnieniu w PSG sp. z o.o.
 - 31.4. Niniejsze Warunki przyłączenia do sieci gazowej stanowią oświadczenie o zapewnieniu dostarczania paliwa gazowego w rozumieniu art. 7 ust.14 Ustawy Prawo energetyczne, jednak nie są zobowiązaniem do sprzedaży paliwa gazowego.
 - 31.5. 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.
 - 31.6. Niniejsze warunki przyłączenia do sieci gazowej nie stanowią zobowiązania PSG sp. z o.o. do zawarcia Umowy o przyłączenie do sieci gazowej. Umowy o przyłączenie są zawierane po złożeniu wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie do sieci gazowej w miarę istniejących warunków technicznych i

ekonomicznych zgodnie z art. 7 ust 1 ustawy Prawo Energetyczne.

31.7. PSG sp. z o.o. nie ponosi odpowiedzialności za działanie Podmiotu związane z przyłączeniem, podjęte przed zawarciem Umowy o przyłączenie.

31.8. Zawarcie Umowy o przyłączenie podtrzymuje ważność Warunków przyłączenia.

31.9. Wniosek o zawarcie Umowy o przyłączenie oraz wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej PSG sp. z o.o. - www.psgaz.pl.

31.10 Inne istotne dla realizacji przedmiotowego przyłączenia informacje:

L.p.	Numer POD	Kod kreskowy
------	-----------	--------------

1.

8018590365500099633726



Adres: Koszalin ul. Mieszka I 20a dz. nr 21/19

POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA

Dokument został zaakceptowany przez:

JAROSŁAW JASZCZYSZYN, Z-ca Dyr. O/zakład Gaz. ds. Technicznych

PAWEŁ POŁANIECKI, Dyrektor Oddziału Zakład Gazowniczy

Wygenerowany elektronicznie.

Nie wymaga podpisu ani stempla.

Opracował/a: Eliza Narczyk

Potwierdzam odbiór niniejszych Warunków przyłączenia do sieci gazowej

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

Otrzymują:

1. Klient
2. WB00

Załącznik do Warunków nr 71634/1/2026/

KARTA STACJI GAZOWEJ/ZESPOŁU GAZOWEGO

I. Wymagania lokalizacyjne i budowlane.

1. Typ: **Stacja pomiarowa II stopnia o przepustowości do 1250 [m3/h]**

2. Lokalizacja: **na terenie posesji**

3. Obudowa: **Stacja kontenerowa**

4. Stację gazową należy wyposażać:

- ☒ **pomieszczenie technologii**
- ☐ pomieszczenie kotłowni
- ☒ **pomieszczenie AKP, zlokalizowane w strefie niezagrożonej wybuchem, w którym należy zbudować szafę AKP**
- ☐ pomieszczenie dyżurki obsługi stacji
- ☐ pomieszczenie nawianialni
- ☐ pomieszczenie agregatu prądotwórczego

5. Media przyłączone do:

- ☒ **przyłączy energii elektrycznej**
- ☐ przyłączy wodociągowe
- ☐ przyłączy kanalizacyjne

II. Wymagania ruchowo - technologiczne.

1. Przepustowość obiektu **Q: 1250.00 m3/h Qmin UP: 120.00 m3/h Qmax UP: 1250.00 m3/h**

2. Stopień redukcji: **brak redukcji**

3. Ciśnienie wejściowe: **Pmin: 100.00 kPa Pmax: 400.00 kPa**

4. Ciśnienie wylotowe: **Pmin. 100.00 kPa Pmax. 400.00 kPa**

5. Nawanianie 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 ochrony katodowej	0
Agregat prądotwórczy	0

Zaprojektować i wybudować stację pomiarową średniego ciśnienia gazu ziemnego rodzaj gazu ziemnego: E wg PN-C-04753:2011 o przepustowości $Q_{nom} = 1250 \text{ Nm}^3/\text{h}$ o maksymalnym ciśnieniu wlotowym $MOP = 0,4 \text{ MPa}$ oraz minimalnym ciśnieniu wlotowym $= 0,1 \text{ MPa}$, instalacja technologiczna, elektryczna, uziemiająca, AKP: Zaprojektować obiekt zgodnie z zasadami projektowania wg wytycznych PSG przy czym (poniższe zapisy należy traktować jako doprecyzowanie czyli np. określenie ilości bądź wybranie opcji podanej w zasadach lub jako dodatkowe jeśli brak ich w zasadach): - obiekt (stacja) nadziemny, opaska chodnikowa z kostki betonowej wokół kontenera o szer. 1,5m od strony drzwi, pozostała 1,0m; chodnik nad ZZU zapewniający komunikację i obsługę, chodnik (dojście) powiązany z istniejącą komunikacją na terenie odbiorcy, przebieg gazociągów podziemnych oznaczyć czerwoną kostką; obudowa RAL1015 na fundamencie betonowym, gabaryty obudowy 0,5m od skrajnych elementów wew. układu w rzucie poziomym zapewniający swobodną obsługę całego układu (m. in. obsługa

armatury, urządzeń, okular-zaślep, sprawdzenie szczelności połączeń kołnierzych – wys. drzwi min. 1,9m, wys. kontenera min. 2,0m), wkładki G1; ZZU wlot i wylot podziemny (z możliwością obejścia zasuw liniowej), kolumna upustowa o konstrukcji zapewniającej możliwość umieszczenia w kontenerze; przejście PE/stal bądź monoblok przed ZZU wlotowym i za ZZU wylotowym wyprowadzony 1m poza chodnik; układ dwóch filtrów z zaworami i przewodami upustowymi wyprowadzonymi poza obudowę; układ pomiarowy U1; filtr siatkowy przed gazomierzem zgodnie z DTR oraz zawór obejściowy do napełnienia odcinka pomiarowego, obejście gazomierza z możliwością zaślepienia i oplombowania i upuszczenia gazu poza kontener; punkt poboru próbki gazu w kontenerze na wyjściu (w sposób ergonomiczny na wys. min. 0,5m) i zakończony zaworem z szybkozłączem wg standardu PSG; wieszak wew. kontenera na uchwyty do armatury; na wlocie i wylocie wew. kontenera manometr 0-0,6 MPa wraz z zaworem; nie dopuszcza się malowania proszkowego układów rurowych; podpory wew. kontenera, zastosować przekładki gumowe między układem a podporą/betonem; opracować instrukcje eksploatacji zgodnie z wytycznymi PSG; zlecić do Działu Pomiarów i Telemetrii wykonanie ekranu obiektu w systemie SCADA w terminie 1m-ca przed odbiorem technicznym, do dnia odbioru technicznego wykonawca jest zobligowany do sprawdzenia z dyspozycją poprawność sygnalizacji; armaturę i urządzenia oznakować zgodnie z instrukcją eksploatacji przy pomocy grawerowanych laserowo tabliczek z laminatu (nie stosować tabliczek metalowych oraz tzw. „trytek”, nie stosować naklejanych oznaczeń, wys. liter 1cm), obiekt oznakować zgodnie z zasadami wizualizacji wg PSG (tablica ostrzegawcza zintegrowana na drzwiach, na pozostałych tabliczka „UWAGA GAZ”), oznaczyć zakres pracy na manometrach, umieścić zalaminowane schematy instalacji oraz schematy stref zagrożenia wybuchem wew. obudowy i szafki; szafkę telemetrii umieścić na wsporniku min. 130cm (ocynkowanym ogniowo) w odległości od kontenera na szerokość opaski chodnikowej. Zasilanie obiektu 230V zapewnia odbiorca w tym doprowadzenie przewodu. Podłączenie przewodu do szafki AKP wykonuje odbiorca pod nadzorem wykonawcy obiektu. Zapewnienie energii elektrycznej jest po stronie odbiorcy gazu. Dokumentację projektową uzgodnić z Działem Stacji i Sieci Gazowych. Dokumentacja powykonawcza wykonać wg wymagań PSG.

IV. Wymagania w zakresie pomiarowym i telemetrii

1. Dane gazomierzy:

Rodzaj gazomierza	Klasa gazomierza	Zakresowość	Typ układu	Ciśnienie	Ilość	Status
Gazomierz turbinowy G400 DN100	T0400-10	1:20	U1	Średnie	1	Proponowany

2. Typy elektronicznych układów rejestrujących przepływ gazu i wielkości pomiarowe:

	Ilość
Przelicznik objętości gazu Typ 1	1
Przelicznik objętości gazu Typ 2	0
Rejestrator szczytów godzinowych z zasilaniem elektrycznym	0
Rejestrator szczytów godzinowych z zasilaniem baterijnym	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 bateryjne**

7. Zasilanie elektryczne awaryjne urządzeń AKP:

- ☐ nie wymagane
- ☐ wymagane: napięcie główne: 0.00 [V]
- ☒ wymagane: napięcie awaryjne: 12.00 [V]

8. Typ łącza do transmisji danych:

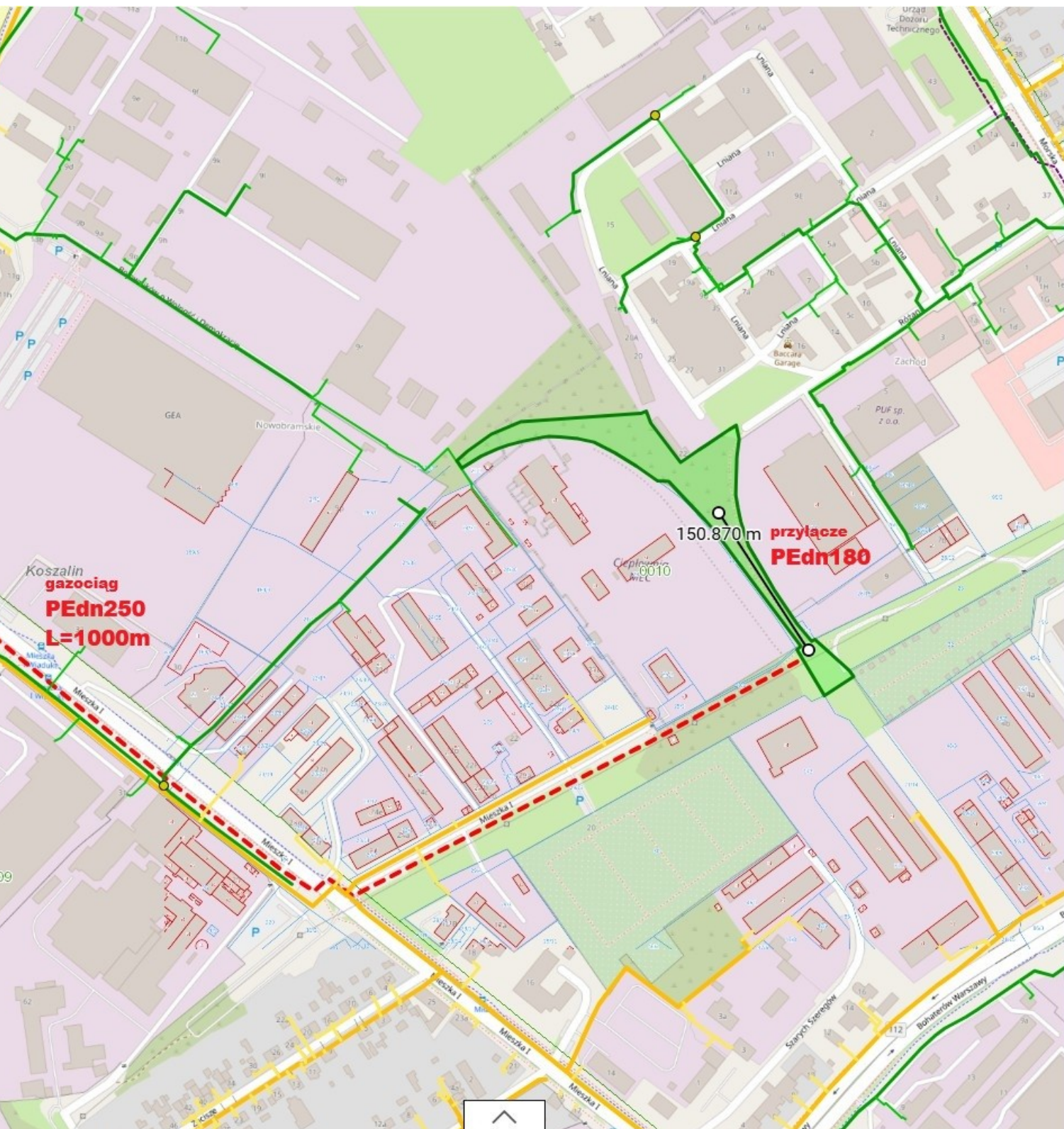
- ☐ komórkowe komutowane (CDS)
- ☒ komórkowe GPRS (kartę SIM zapewnia OSD)
- ☐ komórkowe SMS(kartę SIM zapewnia OSD)
- ☐ przewodowe dedykowany
- ☐ przewodowe komutowany
- ☐ teleinformatyczne
- ☐ kablem światłowodowym wzdłuż gazociągu
- ☐ internetowe
- ☐ radiolinia
- ☐ radiowe

9. Układ telemetrii:

- ☐ 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:

Modem telemetryczny LTE / 5G powinien posiadać mechanizmy zabezpieczające bazujące na normie IEC 62443. Dokładny dobór stacji telemetrycznej oraz współpracujących z nią sieci lokalnych wykona projektant w uzgodnieniu z PSG na podstawie przyjętej do realizacji koncepcji transmisji danych.

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



Map navigation and information panel:

- Close button (X)
- Location pin icon
- Search bar (Pole)
- Identify (Identyfikacja)
- Gas network (Gazociąg)
- Measure (Mierzenie)
- Ulica
- Number (Numer)
- Number (Numer)
- Kat.
- Rejestracja
- Status
- Zakład
- Jednostka
- Rodzaj
- Cisnienie
- Położenie
- Materiał
- Klasa
- Szerokość
- Średnica
- Rok
- Miejsce
- Długość
- Długość
- Właściciel
- Eksploatacja
- Zakład eksploatacji
- Jednostka eksploatacji