

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu

ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań

tel. 61 854 51 00, faks 61 852 39 23

Sekcja Ewidencji Majątku i Uzgodnień

uzgodnienia.poznan@psgaz.plData wydania: **19.05.2026**

Wydane dla:

Dział Inwestycji i Remontów

w miejscu

WARUNKI TECHNICZNE**Budowy/Przebudowy/Remontu*** stacji gazowej**Nr PSGPO.ZMSM.783.4011.100070-1.26.S**

Nr planistyczny

I. CHARAKTERYSTYKA OBIEKTUMiejscowość/ gmina/ dzielnica: m. **Krzemieniewo**, gm. **Krzemieniewo**Ulica / nr działki / inne określenia miejsca: dz. nr **1208/8, 1208/5**, ul. **Brylewska**Jednostka eksploatująca: **Gazownia w Lesznie**

Rodzaj paliwa gazowego:

☒ E ☐ LW ☐ LS ☐ inny:

Informacja dodatkowa: kompleksowa modernizacja stacji II° Q=1600

W związku z koniecznością zachowania ciągłości przepływu należy zastosować tymczasową stację gazową. Zamawiający posiada uzgodniony projekt zjazdu do działki nr 1208/5.

II. STAN ISTNIEJĄCY OBIEKTU (dot. Przebudowy/Remontu*)

Ciśnienie wlotowe:*

☐ niskie ☒ średnie ☐ podwyższone średnie ☐ wysokie

Funkcja obiektu:*

☐ pomiarowa ☒ redukcyjna ☐ redukcyjno – pomiarowa ☐ regulacyjna

Rodzaj obiektu:*

☒ nadziemny ☐ podziemny

Liczba ciągów:*

☐ jeden ☒ dwa ☐ więcej (określić ile).....

Przepustowość obiektu*

 $Q_n = 1600 \text{ m}^3_n/\text{h}$ $Q_{\min} = \dots\dots\dots \text{m}^3_n/\text{h}$

$$Q_{\max} = 1600 \text{ m}^3_{\text{n}}/\text{h}$$

Informacja dodatkowa:*

III. STAN DOCELOWY OBIEKTU

Ciśnienie wlotowe:

☐ niskie ☒ średnie ☐ podwyższone średnie ☐ wysokie

Funkcja obiektu:*

☐ pomiarowa ☐ redukcyjna ☒ redukcyjno – pomiarowa ☐ regulacyjna

Rodzaj obiektu:*

☒ nadziemny ☐ podziemny

Liczba ciągów:*

☐ jeden ☒ dwa ☐ więcej (określić ile).....

Przepustowość obiektu:*

$$Q_n = 1600 \text{ m}^3_{\text{n}}/\text{h}$$

$$Q_{\min} = \dots\dots\dots \text{ m}^3_{\text{n}}/\text{h}$$

$$Q_{\max} = 1600 \text{ m}^3_{\text{n}}/\text{h}$$

Ciśnienie paliwa gazowego:

- Na wejściu:
MOP = 0,5 kPa/MPa*
Ciśnienie minimalne = 0,15 kPa/MPa*
- Na wyjściu:
MOP = 10 kPa/MPa*, OP = 2,3 kPa/MPa*,
Ciśnienie minimalne = 1,6 kPa/MPa*

Warunki dodatkowe

Wymagana temperatura gazu na wyjściu z obiektu:*

- Od °C do °C
 - informacja dodatkowa.....
- ☒
- nie dotyczy

1. Miejsce i parametry techniczne włączenia obiektu:***a.** do gazociągu wejściowego ~~wysokiego/podwyższonego/średniego/średniego/niskiego~~
ciśnienia zasilającego stację:*

- lokalizacja **Krzemieniewo**, dz. nr **1208/8**
- ciśnienie MOP **0,5 MPa**
- średnica **DN 100**
- materiał **stal**
- informacja dodatkowa

b. do gazociągu wyjściowego ~~wysokiego/podwyższonego/średniego/średniego/niskiego~~
ciśnienia zasilanego przez stację:*

Budowy/Przebudowy/Remontu stacji gazowej
Załącznik nr 4 do Instrukcji Wydawania Warunków
Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych

- lokalizacja **Krzemieniewo, dz. nr 1208/8**
- ciśnienie MOP **10 kPa**
- średnica **DN 250**
- materiał **stal**
- informacja dodatkowa

2. Układ wejściowy*

- ☐ nadziemny ☒ podziemny
- MOP **0,5 MPa/kPa***
 - armatura odcinająca: liniowa zasuwa PN16

Zespół zaporowo-upustowy

- średnica nominalna DN **100** * lub
- średnica nominalna DN dobrana do projektowanej przepustowości zespołu gazowego/stacji gazowej $Q_{\max} = 1600 \text{ m}^3/\text{h}^*$
- dodatkowe wymagania lub informacje: ZZU z obejściem zasuwy liniowej

☐ nie dotyczy

Armatura zaporowo-upustowa powinna spełniać wymagania ST-IGG-0501.

3. Układ wyjściowy

- ☐ nadziemny ☒ podziemny
- MOP **10 MPa/kPa***
 - armatura odcinająca: liniowa zasuwa PN16

zespoł zaporowo-upustowy

- średnica nominalna DN **200** * lub
- średnica nominalna DN dobrana do projektowanej przepustowości zespołu gazowego/stacji gazowej $Q_{\max} = 1600 \text{ m}^3/\text{h}^*$
- dodatkowe wymagania lub informacje: ZZU z obejściem zasuwy liniowej

☐ nie dotyczy

Armatura zaporowo-upustowa powinna spełniać wymagania ST-IGG-0501.

4. Wymagania dla układu technologicznego**Armatura: PN 16**

Armatura powinna spełniać wymagania ST-IGG-0501.

5. Układ filtracyjny*

- ☒ filtr gazu ☐ filtroseparator ☐ filtropodgrzewacz
- ☐ na zewnątrz obudowy ☒ wewnątrz obudowy

Wymagana ilość urządzeń **2 szt.**Układ obejściowy dla pojedynczego urządzenia ☐ tak ☐ nie ☒ nie dotyczy**6. System redukcji ciśnienia gazu oraz ciśnieniowego bezpieczeństwa wg ST-IGG-0501, dla każdego ciągu redukcyjnego*:**

Budowy/Przebudowy/Remontu stacji gazowej
Załącznik nr 4 do Instrukcji Wydawania Warunków
Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych

- Ilość ciągów redukcyjnych **2** szt.
- ☒ Typ B - reduktor / pojedynczy zawór szybkozamykający / dodatkowo wydmuchowy zawór upustowy 2% ☒ tak ☐ nie
- ☐ Typ C - reduktor / podwójny zawór szybkozamykający / dodatkowo wydmuchowy zawór upustowy 2% ☐ tak ☐ nie
- ☐ Typ C - reduktor / monitor / pojedynczy zawór szybkozamykający dodatkowo wydmuchowy zawór upustowy 2% ☐ tak ☐ nie
- System monitorujący
☐ pasywny ☐ aktywny ☒ nie dotyczy
- Dodatkowe wymagania:
 - Urządzenia stacji powinny umożliwić bezproblemowy dostęp i ich obsługę;
 - Może zaistnieć konieczność wykonania armatury w wykonaniu prawy/lewy, zwłaszcza dla reduktorów i zaworów szybkozamykających.

a. Reduktory ciśnienia:*

Wg charakterystyk deklarowanych przez producenta tak, aby zapewnić po redukcji wymagany strumień objętości gazu przy minimalnym ciśnieniu wejściowym i maksymalnym ciśnieniu roboczym na wyjściu z uwzględnieniem spadku ciśnienia we wszystkich urządzeniach zamontowanych przed reduktorami.

Rodzaj zastosowanych urządzeń redukcyjnych:

- ☐ reduktor (monitor) pilotowany ☒ reduktor bezpośredniego działania/sprężynowy
- wymagana klasy dokładności nie gorsza niż **AC 10**
- wymagana klasa ciśnienia w stanie zamknięcia nie gorsza niż **SG 20**
- dodatkowe wymagania: konstrukcja zabudowanej armatury powinna umożliwiać ich przeglądy bez konieczności demontażu korpusów z ciągów redukcyjnych

☐ nie dotyczy

b. Zawory szybkozamykające:*

- Zgodnie ze standardem ST-IGG-0501.
 - Czas zadziałania zaworu szybkozamykającego nie powinien przekroczyć 2 s. Wymagana klasa dokładności nie gorsza niż **AG_{max} 10 / AG_{min} 30**
 - Dodatkowe wymagania: konstrukcja zabudowanej armatury powinna umożliwiać ich przeglądy bez konieczności demontażu korpusów z ciągów redukcyjnych
- ☐ nie dotyczy

c. Wydmuchowe zawory upustowe:*

- Przepustowość zaworu nie powinna przekraczać 2% przepustowości ciągu redukcyjnego. Wymagana klasa dokładności nie gorsza niż **AG 10**
 - Dodatkowa informacja: przed zaworem upustowym zamontować kurki odcinające zabezpieczone przed przypadkowym zamknięciem
- ☐ nie dotyczy:

d. Bezwyciekowe złącza systemowe do podłączenia Systemu diagnostycznego ciągów redukcyjnych

☒ tak

☐ nie dotyczy**7. Przewód obejściowy:***

- Zgodnie ze standardem ST-IGG-0501
- Dodatkowa informacja: armatura regulacyjna i zabezpieczająca z osłoną przed działaniem czynników atmosferycznych

☐ nie dotyczy**8. Podgrzewacze gazu:***

- Lokalizacja:

☐ wewnątrz pomieszczenia ☐ na zewnątrz pomieszczenia

- Wymagana ilość urządzeń szt.
- rodzaj zabezpieczenia dla układu podgrzewaczy gazu

☐ głowice bezpieczeństwa ☐ zawory bezpieczeństwa ☐ układ otwarty

- Dodatkowe informacje

☒ nie dotyczy**9. Nawianialnia***

- Rodzaj

☐ wtryskowa ☐ wtryskowo-kontaktowa ☒ kontaktowa

- Wymagania: Zabudować kontener nawianialni izolowany termicznie (zamiast istniejącego zadaszenia)
- Dodatkowe informacje

☐ nie dotyczy**10. ~~Wymagania dla układu grzewczego stacji*~~**

- Ogrzewanie elektryczne – zastosowanie:

☐ piloty reduktorów ☐ pomieszczenia: ☐ inne:

- Ogrzewanie wodne/płyn niezamarzający – zastosowanie:

☐ podgrzewacze gazu ☐ pomieszczenia

- Rodzaj układu wodnego/ płyn niezamarzający

☐ zamknięty ☐ otwarty

- Wymagana ilość kotłów:
- Wymagania dot. kotłowni:
- Dodatkowe informacje:

☒ nie dotyczy**11. Wymagania dla układu pomiarowego*****a. Rodzaj układu pomiarowego:***☒ U1 ☐ U2 ☐ U3**b. Ciągi pomiarowe:***☒ roboczy ☐ kontrolny pełniący funkcję ciągu rezerwowego ☐ rezerwow
zgodnie z wymaganiami zbioru norm ZN-G-4001 ÷ 4010: 2001 „Pomiary paliw gazowych”.

Budowy/Przebudowy/Remontu stacji gazowej
Załącznik nr 4 do Instrukcji Wydawania Warunków
Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych

c. Miejsce zlokalizowania pomiaru: w strefie ☐ wysokiego ☐ podwyższonego średniego
☒ średniego ☐ niskiego ciśnienia.

d. Typ i wielkość ~~gazomierzy/przepływomierzy~~:

Roboczy*: ☐ rotorowy, ☒ turbinowy, ☐ ultradźwiękowy, ☐ miechowy ☐

- Charakterystyka: G 400 DN 100 PN 16, zakresowość 1:20, wyposażony w nadajniki impulsów niskiej częstotliwości LF kontaktronowy i indukcyjny oraz wysokiej częstotliwości HF (zewnętrzny na korpusie głównym)

Kontrolny*: ☐ rotorowy, ☐ turbinowy, ☐ ultradźwiękowy, ☐ kryzowy

- Charakterystyka: G DN PN, zakresowość, wyposażony w nadajniki impulsów niskiej częstotliwości LF kontaktronowy i indukcyjny oraz wysokiej częstotliwości HF (zewnętrzny na korpusie głównym)

Rezerwow*: ☐ rotorowy, ☐ turbinowy, ☐ ultradźwiękowy, ☐ kryzowy

- Charakterystyka: G DN PN, zakresowość, wyposażony w nadajniki impulsów niskiej częstotliwości LF kontaktronowy i indukcyjny oraz wysokiej częstotliwości HF (zewnętrzny na korpusie głównym)

e. Należy przewidzieć czasowe zamontowanie siatkowego wkładu filtracyjnego przed gazomierzem, zgodnie z wymaganiami producenta.

f. Zestaw montażowy gazomierza powinien być wyposażony w:

- odcinek dopływowy i odpływowy z zamontowanymi gniazdami termometrów użytkowego i kontrolnego w zależności od zastosowanego gazomierza,
- prostownicę strumienia (jeśli jest wymagana dla danego gazomierza),
- zawór trójdrogowy z kompletem złączek umożliwiający sprawdzenie czujnika/przetwornika ciśnienia.

g. Zestawy montażowe gazomierzy winny posiadać oznakowanie zgodne z wymaganiami norm ZN-G-4005, ZN-G-4006, ZN-G-4010.

h. Przeliczniki objętości gazu typu:

☒ 1 (zasilany bateryjnie lub z innego źródła zasilania, z wbudowanym czujnikami ciśnienia i temperatury),

☐ 2 (z zasilaniem sieciowym i zewn. czujnikami), szt.,

Przeliczniki powinny być wyposażone w co najmniej dwa niezależne kanały transmisyjne do transmisji szeregowej, wejścia sygnałów

☒ LF ☐ HF

współpracujące z zastosowanym gazomierzem i co najmniej jedno wejście i wyjście dwustanowe.

~~Dodatkowe we/wy~~*: ☐ sygnalizacje..... ☐ sterowanie nawalniałnią

☐ inne.....

i. Umieszczenie przeliczników:

☐ pomieszczenie AKP ☒ inne: stacja gazowa

j. Za układem redukcji należy zamontować zewnętrzny/e ~~przetwornik/i~~ rejestrator/y ciśnienia, włączone do ~~przelicznika~~/układu telemetrii - 1 szt. o zakresie pomiarowym:*

- Ciśnienie wejściowe: **0,0 – 0,6 kPa/MPa***
- Ciśnienie wyjściowe: **0,0 – 10 kPa/MPa***
- - kPa/MPa*
- - kPa/MPa*

k. Przetworniki/czujniki ciśnienia na ciągach pomiarowych:

Budowy/Przebudowy/Remontu stacji gazowej
Załącznik nr 4 do Instrukcji Wydawania Warunków
Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych

- zakres pomiarowy - kPa/MPa* (abs)/(nadciśnienia)*.
 - I. Przetworniki/czujniki temperatury na ciągach pomiarowych:
 - zakres pomiarowy °C.
 - ~~m. Dodatkowe przetworniki/czujniki ciśnienia:~~
 - ~~▪ mierzony parametr.....~~
 - ~~▪ zakres pomiarowy [.....];~~
 - ~~▪ mierzony parametr.....~~
 - ~~▪ zakres pomiarowy [.....];~~
 - ~~▪ mierzony parametr.....~~
 - ~~▪ zakres pomiarowy [.....];~~
 - n. Armatura zaporowa przed gazomierzem powinna być wyposażona w obejście (bypass) służące do nagazowania odcinka pomiarowego.
 - ~~o. Układ pomiarowy zabezpieczyć przed przepływem rewersyjnym.*~~
 - ~~p. Chromatograf procesowy z układem pobierania próbek gazu.*~~
 - ~~q. Wilgotnościomierz (pomiar punktu rosy).*~~
 - ~~r. Rejestratory impulsów:*~~
 - s. Inne wymagania:
- 12. Wymagania dla układu telemetrii i rejestracji uzyskanych danych***
- a. Rodzaj zastosowanej sieci do transmisji danych*
 - Podstawowa*
 - ☒ GSM
 - Standard przesyłu danych w sieci GSM:
☒ GPRS ☐ 3G ☒ 4G ☐ SMS ☐
 - ☐ WAN ☐
 - Zastępcza (uruchamiana po zaniku sieci podstawowej)*
 - ☐ GSM
 - Standard przesyłu danych w sieci GSM:
☒ GPRS ☐ 3G ☒ 4G ☐ SMS ☐
 - ☐ WAN ☐
 - b. Protokół (Protokoły) komunikacyjny*
☒ GazModem ☒ GazModem2 ☐ SMART-GAS (wg ST-IGG-0201) ☒ Modbus RTU
☐
 - c. Liczba niezależnych kanałów komunikacyjnych w tym:
 - dla sieci podstawowej
 - ☐ jeden ☒ 2 sztuk
 - ~~▪ dla sieci zastępczej~~
 - ☐ jeden ☐ sztuk
 - d. Inne wymagania
- 13. Zagadnienia elektryczne**
- a. Zasilanie w energię elektryczną:

Budowy/Przebudowy/Remontu stacji gazowej

Załącznik nr 4 do Instrukcji Wydawania Warunków
Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych

- Podstawowe zasilanie elektroenergetyczne:*
- ☒ sieciowe 230 V (jednofazowe) ☐ z ogniw fotowoltaicznych ☐ z inn. źródła energii ☐ sieciowe 400 V (trójfazowe)

- Wymagane drugostronne zasilanie elektroenergetyczne*

- Awaryjne zasilanie w energię elektryczną:

Wymagany czas pracy z układu zasilania awaryjnego: **12 godz.**

Sygnalizacja pracy zasilania awaryjnego w przekazie telemetrycznym: wymagana

b. Instalacja odgromowa, uziemiająca:

- ☒ Zgodnie z ST-IGG-0501 ☐

c. Ochrona przeciwporażeniowa:

- ☒ Zgodnie z ST-IGG-0501 ☐

d. Oświetlenie terenu obiektu:

- Rodzaj oświetlenia: energooszczędne,
☐ w oparciu o technologię LED ☐ inne

- ☐
- nie dotyczy

- Sposób załączania:*

- ☐ Zał. automat. w trybie dzień/noc ☐ Zał. wyłącznie w przypadku naruszenia ustalonej strefy

e. Inne: szafkę eNN posadowić w linii ogrodzenia otwieraną na zewnątrz stacji

14. Obudowa i fundament obiektu

Należy opracować zgodnie z dokumentem PSG sp. z o.o. „Zasady wizualizacji stacji, zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych”, a w szczególności: p. Technologie wykonywania konstrukcji obiektów kubaturowych stacji i zespołów gazowych, p. Wymagania dotyczące fundamentów ogrodzeń stacji i zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych.

a. Obudowa

- Rodzaj obudowy:*

- ☒ obudowy metalowe w technologii szkieletowej, samonośnej przy zastosowaniu płyt jedno lub wielowarstwowych (np. stalowych, aluminiowych),

- ☐ obudowy wykonywane w technologii stalowej ze ścianami z płyt żelbetowych,

- ☐ obudowy wykonywane w technologii murowanej,

- ☐ obudowy wykonywane w technologii specjalnej.

- ☐ Inny.....

- Wymagania dla obudowy

Kolorystyka ☒ RAL 1015 ☐ RAL 6005 ☐ inna

Inne

b. Fundament:

- Wymagania dla fundamentu: betonowy prefabrykowany

Inne

c. Ogrózenie:*

- ☒
- wymagane
- ☐
- niewymagane

15. Zagospodarowanie terenu obiektu

- a. Ciągi komunikacyjne: kostka brukowa

Budowy/Przebudowy/Remontu stacji gazowejZałącznik nr 4 do Instrukcji Wydawania Warunków
Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych

- b. Tereny nieutwardzone, odwodnienie terenu *: ~~podsyпка z piasku, geowłóknina, kamień płukany o granulacji 2÷4 cm, grubość min. 15 cm~~ powierzchnię pozostawić czynnie biologicznie
- c. Trasy podziemne gazociągów na stacji oznaczyć kostką brukową koloru czerwonego
- d. Drogi wewnętrzne powinny zapewnić dojazd do części technologicznych stacji gazowej
- e. Na działce nr 1208/5 zaprojektować nawierzchnię o następującej budowie:
 - Kostka betonowa 8 cm
 - Podsyпка cementowo – piaskowa 1:4 3 cm
 - Podbudowa zasadnicza z mieszanki niewiązanej C90/3, E2≥160MPa 25 cm
 - Warstwa odsączająca z pospółki drog. 0-32 (moduł wtórny odksz. Ev2=120mpa, wskaźnik is=1,00) 30 cm
 - Grunt rodzimy powierzchniowo zagęszczony (moduł wtórny odksz. Ev2=80mpa, wskaźnik is=0,97)

16. Strefy zagrożenia wybuchem*

- Strefy zagrożenia wybuchem należy wyznaczyć w oparciu o wymagania zawarte w standardzie technicznym ST-IGG-0401.
- Należy wyznaczyć strefy zagrożenia wybuchem od otworów w obudowie obiektu wychodzących na zewnątrz (np. otwory wentylacyjne, drzwi).
- Strefy zagrożenia wybuchem występujące w warunkach normalnej pracy oraz występujące w wyniku czynności eksploatacyjnych należy odróżnić graficznie (powyższe należy sporządzić na osobnym rysunku w skali umożliwiającej czytelne przedstawienie zagadnienia).
- Skrzynkę telemetryczną należy umieścić poza zasięgiem stref zagrożenia wybuchem.
- Rury wydmuchowe od wszystkich zaworów upustowych w obiekcie należy wyprowadzić co najmniej 3 m nad poziom obsługi i co najmniej 1 m ponad dach obudowy urządzeń technologicznych obiektu.

17. Ograniczenie hałasu

Dopuszczalny poziom hałasu emitowanego przez obiekt powinien odpowiadać wymaganiom Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2007 r. nr 120, poz. 826 z późn. zm.)

18. Informacja dodatkowa:

- Szafka AKP posadowiona w sąsiedztwie stacji poza strefą zagrożenia wybuchem.
- Dobrać wielkość skrzynek doziemnych na kolumnach upustowych tak, aby nie było utrudnień w dostępie do kurka, kołnierzy i złącz kontrolnych uziomu.
- Wymagane utwardzenie terenu z kostki brukowej wokół kontenera, układu awaryjnego, ZZU i szafki AKP
- Zamknięcia kontenera oraz szafki AKP wyposażyć we wkładki/kłódki systemu jednego klucza obowiązującego w PSG OZG/Poznań.

IV. WYMAGANIA DOTYCZĄCE REALIZACJI

1. Wymagania ogólne

Sieci gazowe należy projektować zgodnie z wymaganiami określonymi 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 Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. z 2002 r. nr 75, poz. 690 z późn. zm.).

Sieci gazowe powinny być budowane z zastosowaniem wyrobów budowlanych wprowadzonych do obrotu zgodnie z wymaganiami Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych (Dz.U. z 2004 r. nr 92, poz. 881 z późn. zm.).

Stacje gazowe należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacją PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania i budowy stacji gazowych i zespołów gazowych na przyłączy” oraz „Zasady wizualizacji stacji, zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych”.

Prace na czynnej sieci gazowej powinny uwzględniać obowiązki wynikające z Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1787 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmieniające rozporządzenie (UE) 2019/942 oraz wymagania zawarte w regulacjach PSG sp. z o.o., w szczególności z zakresu organizacji, wykonywania i dokumentowania prac gazoniebezpiecznych, dotyczących ograniczenia i raportowania emisji lub spalania gazu.

2. Gazociągi i przyłącza z PE*

Gazociągi i przyłącza z PE należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacjami PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych” i „Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych”.

3. Gazociągi i przyłącza stalowe. Wymagania z zakresu spawalnictwa

Gazociągi i przyłącza stalowe należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacjami PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych”, „Zasady projektowania gazociągów podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia” i „Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.

4. Ochrona przeciwkorozyjna*

a. Ochrona bierna*

- Ochronę bierną należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacją PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania i budowy ochrony przeciwkorozyjnej stalowych sieci gazowych”.
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na części liniowej gazociągu (typ/rodzaj) – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na połączeniach spawanych (typ/rodzaj) – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na armaturze (typ/rodzaj) – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych

- kryteria odbiorowe powłoki izolacyjnej – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych
- Rodzaj powłoki malarskiej na nadziemnych układach ZSU i części rurowej stacji – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych
- b. Ochrona katodowa***
 - Ochronę katodową należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacją PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania i budowy ochrony przeciwkorozyjnej stalowych sieci gazowych”.
 - Wg odrębnych Warunków Technicznych Przebudowy/Remontu sieci gazowej poprzez montaż/remont Systemu Ochrony Katodowej (Załącznik 5 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych).*

5. Wymagania w zakresie stosowanych wyrobów

- Wyroby budowlane powinny być oznakowane oznakowaniem CE lub znakiem budowlanym B zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych (Dz.U. z 2004 r. nr 92, poz. 881 z późn. zm.).
- Własności materiałowe i wytrzymałościowe wyrobów budowlanych metalowych powinny być potwierdzone w dokumentach kontroli, świadectwie odbioru 3.1 zgodnie z PN-EN 10204 Wyroby metalowe - Rodzaje dokumentów kontroli.

6. Wymagania dla dokumentacji projektowej

Dokumentacja musi spełniać wymagania:

- Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U. z 1994 r. nr 89, poz. 414 z późn. zm.),
- Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U. z 2020 r. poz. 1609),
- Rozporządzenia Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 20 grudnia 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego (Dz.U. z 2021 r. poz. 2454)

Wymagana wersja elektroniczna dokumentacji powinna być zgodna z wersją papierową oraz z warunkami podanymi w umowie na prace projektowe / porozumienie.*

V. UZGODNIENIA

Dokumentacja projektowa wymaga uzgodnienia w Oddziale Zakład Gazowniczy w Poznaniu Sekcja Ewidencji Majątku i Uzgodnień.

Celem uzgodnienia dokumentacji projektowej wymagane jest dostarczenie 3 egzemplarzy projektu budowlanego

VI. DANE INWESTORA I WARUNKI FINANSOWANIA

ZADANIE REALIZOWANE W RAMACH PLANU INWESTYCYJNEGO PSG SP. Z O.O.
ODDZIAŁ ZAKŁAD GAZOWNICZY W POZNANIU

VII. UWAGI KOŃCOWE

- Niniejsze warunki techniczne są ważne 24 miesiące od daty wydania.
- Przywołane instrukcje obowiązujące w PSG sp. z o.o. dostępne są na stronie internetowej <https://www.psgaz.pl/wymagania-techniczne>
- Przywołane standardy techniczne IGG są do nabycia w Izbie Gospodarczej Gazownictwa ul. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa oraz do wglądu w Dziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym PSG sp. z o. o. w Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań
- Wszelkie zmiany w Warunkach Technicznych może dokonać tylko jednostka wydająca niniejszy dokument na pisemny wniosek strony zainteresowanej.

Mateusz.HaremskiKierownik Sekcji Ewidencji
Majątku i Uzgodnień
2026.05.19 13:44:44 +02'00'.....
podpis**Załączniki:**

1. Mapa poglądowa z zakresem zadania

Sporządził/a:Rafał Goraj, rafal.goraj@psgaz.pl, 61 8545 757

VIII. PRZYJĘCIE DO REALIZACJI

Nazwa firmy/jednostki/Działu/Sekcji

Data/podpis

*) niepotrzebne skreślić lub wybrać/pozostawić właściwy opis