

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Jasle
ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło
tel. 13 443 72 00, faks 13 446 32 46

Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym
ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów
tel. 17 865 91 47
sekretariat.jaslo@psgaz.pl

Wasz znak:

Nasz znak: **PSGJA.ZMSZ.763A.170.1110420.1.21**

PWN BUDOWNICTWO
ul. Gęsia 21/28
20-719 Lublin

Rzeszów, 22.07.2021

WARUNKI TECHNICZNE

przebudowy sieci gazowej ś/c w związku z rozbudową DP1258R
w m. Giedlarowa i Wierzawice.

I. CHARAKTERYSTYKA OBIEKTU

Miejscowość/Gmina: Giedlarowa , Wierzawice gm. Leżajsk.

Jednostka eksploatująca: Gazownia w Leżajsku.

Rodzaj paliwa gazowego wg grupy (PN-C 04750, PN-C-04753) E

II. STAN ISTNIEJĄCY OBIEKTU

Typ elementu infrastr.	Ciśnienie	Średnica	Materiał	Długość [m]	Miejscowość Ulica	Ilość sztuk	Uwagi
Gazociąg 1 – 1.1	s/c	DN32	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 2 – 2.1	s/c	DN25	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 3 – 3.1	s/c	DN25	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 4 – 4.1	s/c	DN32	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Przyłącze 5 – 5.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 6 – 6.1 – 6.2 – 6.3 – 6.4 – 6.5	s/c	DN80	stal	55 75	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 6.2 – 6.2.1	s/c	DN25	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 6.1	s/c	DN32	stal	1	Giedlarowa	---	Do skrócenia i przebiecia
Gazociąg 6.3	s/c	DN20	stal	2	Giedlarowa	---	Do skrócenia i przebiecia

55.

Gazociąg 6.4	s/c	PE25	PE100 RC SDR11	2	Giedlarowa	---	Do skrócenia i przebiecia
Gazociąg 7 – 7.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 8 – 8.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Przylącze 9 – 9.1	s/c	DN15	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 10 – 10.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 11 – 11.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 12 – 12.1	s/c	DN100	stal	18	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 13 – 13.1 – 13.2 – 13.3	s/c	DN100	stal	165	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 13.1 – 13.1.1	s/c	DN100	stal	5	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 13.2 – 13.2.1	s/c	DN15	stal	5	Giedlarowa	---	Do przebudowy
Gazociąg 14 – 14.1	s/c	DN32	stal	11	Wierzawice	---	Do przebudowy
Gazociąg 15 – 15.1	s/c	DN80	stal	20	Wierzawice	---	Do przebudowy
Gazociąg 16 – 16.1 – 16.2	s/c	DN65	stal	45	Wierzawice	---	Do przebudowy

(326)

Ponadto informujemy że na planie zagospodarowania znajdują się jeszcze gazociągi które nie są naszą własnością.

III. STAN DOCELOWY OBIEKTU

Typ elementu infrastr.	Ciśnie nie	Średnica	Materiał	Długość orientacyjna [m]	Miejscowość Ulica	Ilość sztuk	Uwagi
Gazociąg 1 - 11	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 2 – 2.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany wg. pkt. I
Gazociąg 3 – 3.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 4 – 4.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany

Przyłącze 5 – 5.1	s/c	PE25	PE100RC SDR11	---	Giedlarowa	1	Projektowany
Gazociąg 6 – 6.1 – 6.2 – 6.3 – 6.4 – 6.5	s/c	PE90	PE100 SDR17,6	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 6.2 – 6.2.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 6.1	s/c	DN32	stal	---	Giedlarowa	---	Do skrócenia i przepięcia
Gazociąg 6.3	s/c	DN20	stal	---	Giedlarowa	---	Do skrócenia i przepięcia
Gazociąg 6.4	s/c	PE25	PE100RC SDR11	2	Giedlarowa	---	Do skrócenia i przepięcia
Gazociąg 7 – 7.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 8 – 8.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Przyłącze 9 – 9.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 10 – 10.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 11 – 11.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 12 – 12.1	s/c	PE125	PE100 SDR17,6	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 13 – 13.1 – 13.2 – 13.3	s/c	PE125	PE100 SDR17,6	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 13.1 – 13.1.1	s/c	PE125	PE100 SDR17,6	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 13.2 – 13.2.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Giedlarowa	---	Projektowany
Gazociąg 14 – 14.1	s/c	PE63	PE100 SDR11	---	Wierzawice	---	Projektowany
Gazociąg 15 – 15.1	s/c	PE90	PE100 SDR17,6	---	Wierzawice	---	Projektowany
Gazociąg 16 – 16.1 – 16.2	s/c	PE90	PE100 SDR17,6	---	Wierzawice	---	Projektowany

- I. Na projekcie zagospodarowania terenu brak odcinka sieci gazowej DN25 stał oznaczonego na mapie jako „2– 2.1”

W/w odcinek sieci gazu należy przed przystąpieniem do prac projektowych zainwentaryzować i wnieść do zasobów geodezyjnych odpowiedniego ośrodka. Na etapie uzgadniania PB przebudowy sieci gazowej plan zagospodarowania winien być uzupełniony o w/w odcinek sieci gazu.

IV. WYMAGANIA DOTYCZĄCE REALIZACJI

1. Sieć gazową należy zaprojektować w sposób nie kolidujący z planowaną budową oraz projektowanym i istniejącym uzbrojeniem podziemnym, zachować przykrycie gazociągu na poziomie $0,8 \div 1,1$ (1,2*) m. W przypadku lokalizowania sieci gazowej pod istniejącymi lub projektowanymi drogami/zjazdami/ciągami pieszo-rowerowymi, należy zachować odległość pionową do ich powierzchni min. 1,0 m oraz do dolnej warstwy ich podbudowy min. 0,5 m. W przypadku lokalizowania gazociągu pod istniejącym lub projektowanym ciekiem wodnym/rowem odwadniającym/przydrożnym należy zachować odległość pionową mierzoną od górnej zewnętrznej ścianki gazociągu lub rury osłonowej do rzędnej ich dna min. 0,5 m.
2. Nawierzchnia nad projektowaną siecią gazową (za wyjątkiem odcinków zabezpieczonych rurami osłonowymi) powinna być nieutwardzona (zieleniec) lub utwardzona łatwo rozbieralna, przepuszczająca gaz, wykonana na podsypce piaskowej lub piaskowo-żwirowej bez dodatku cementu.
3. Parametry techniczne projektowanej sieci gazowej:
 - ciśnienie średnie;
 - szerokość strefy kontrolowanej 1 m;
 - sieć gazową układać w odległości poziomej min. 0,5 m od elementów uzbrojenia podziemnego, obiektów budowlanych, urządzeń budowlanych, krawędzi jezdni, krawężników, obrzeży betonowych, krawędzi skarp przydrożnych oraz krawędzi rowów drogowych;
 - skrzyżowania sieci gazowej z drogą/ścieżką rowerową/chodnikiem/zjazdami/ciekiem wodnym/rowem odwadniającym (przydrożnym) należy zaprojektować i wykonać w rurach osłonowych, pod kątem zbliżonym do 90°, lecz nie mniejszym niż 60°;
 - zalecane kąty skrzyżowań z rurociągami min. 60°, z kablowymi liniami elektroenergetycznymi i telekomunikacyjnymi min. 45°;
 - w przypadku projektowania sieci gazowej wzdłuż pasa drogowego należy zastosować rury typu RC na głębokości min. 1,2 m p.p.t. z uwzględnieniem podsypki i obsypki piaskowej *;
 - rury polietylenowe wg normy PN-EN 1555-2 – Systemy przewodów rurowych z tworzyw sztucznych do przesyłania paliw gazowych, klasy PE100: dla średnic \leq dn75 typoszeregu SDR11, dla średnic \geq dn90 typoszeregu SDR17 lub 17,6;
 - jako rury osłonowe stosować rury PE SDR17 lub 17,6 według typowych rozwiązań stosowanych na terenie działania Oddziału Zakład Gazowniczy w Jaśle. Końce rur osłonowych wyprowadzić min. 0,5 m na stronę od obrysu jezdni wraz z ciągami pieszo-rowerowymi i skarp/cieku wodnego;
 - kształtki PE wg normy PN-EN 1555-3+A1 – Systemy przewodów rurowych z tworzyw sztucznych do przesyłania paliw gazowych (polietylen PE) kształtki;
 - rury stalowe bez szwu (S) należy stosować wg obowiązujących norm: dla średnic zewnętrznych większych lub równych od Dz33,7 mm wg PN-EN ISO 3183, dla średnic zewnętrznych mniejszych od Dz33,7 mm wg PN-EN 10216. Minimalna normatywna granica plastyczności dla rur i kształtek stalowych (trójniki, kolana hamburskie, zwężki) winna wynosić 265 N/mm²; kołnierzowe szyjkowe typ 11 wg normy PN-EN 1092-1 granica plastyczności min. 245 N/mm², pionowy stalowy wykonanie w izolacji 3LPE N-v wg PN-EN ISO 21809-1, elementy stalowe sieci gazowych wychodzące ponad powierzchnię gruntu należy zabezpieczyć systemem taśmowym odpornym na promieniowanie UV;
 - rury i kształtki stalowe przeznaczone do wykonania nadziemnych sekcji gazociągów i przyłączy gazowych (narażone na zmienne warunki atmosferyczne) powinny posiadać badania udarnościami KV w temperaturze -30°C zgodnie z normą PN-EN 10045-1

- (minimalna udarność wynosi 27 J/mm²). Kształtki powinny odpowiadać wymaganiom materiałowym zgodnie z wymaganiami dla rur stalowych;
- przejścia z rur PE na stalowe zaprojektować przy pomocy połączenia nierozłącznego PE/Stal wg ST-IGG-1101 „Połączenia PE/stal dla gazu ziemnego wraz ze stalowymi elementami do włączeń oraz elementami do połączeń”. Materiały użyte do wykonania przejścia PE-stal nie powinny być gorsze niż materiały użyte do budowy sieci gazowej. Odcinek stalowy gazociągu w ziemi – przejścia PE/STAL izolować taśmami polietylenowymi klasa izolacji B30 zgodnymi z PN-EN 12068;
 - spawanie elektryczne: minimalna grubości ścianki 2,9 mm dla metody 141, natomiast minimalna grubości ścianki 3,2 mm dla metody 111 lub 141;
 - próbę szczelności i wytrzymałości zaprojektować wg Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. 2013 poz. 640) oraz ST-IGG-0301 „Próby ciśnieniowe gazociągów z PE o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 0,5 MPa włącznie”, $P_{próby} = 0,75 \text{ MPa}$;
 - oznakowanie trasy sieci gazowej w ziemi zaprojektować zgodnie z ST-IGG-1001 do ST-IGG-1004, jako materiał lokalizacyjny zastosować drut DY 1 x 2,5 mm².
4. Sieć gazową należy zaprojektować z uwzględnieniem aktualnych przepisów prawa, obowiązujących norm oraz zasad wiedzy technicznej, ze szczególnym uwzględnieniem:
- Ustawy z dnia 07.07.1994 r. - Prawo budowlane. (Dz. U. 2016 poz. 290 z późn. zm.);
 - Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. 2013 poz. 640);
 - Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 06.02.2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz. U. 2003 nr 47 poz. 401);
 - Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28.12.2009 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy budowie i eksploatacji sieci gazowych oraz uruchamianiu instalacji gazowych gazu ziemnego (Dz.U. 2010 nr 2 poz. 6);
 - Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 z 2002 poz. 690 z późn. zm.);
 - Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25.04.2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. 2012 poz. 462 z późn. zm.);
 - Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 02.09.2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego (Dz.U. 2004 nr 202 poz. 2072 z późn. zm.);
 - obowiązującej w Polskiej Spółce Gazownictwa instrukcji „Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych”;
 - obowiązującej w PSG instrukcji "Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych”;
 - obowiązujących w PSG Standardów Technicznych IGG.
5. Wymagania w zakresie stosowanych wyrobów:
- obiekty 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. 2014, poz. 883) i oznakowanych znakiem CE lub znakiem budowlanym B zgodnie z § 5 ustawy o wyrobach budowlanych;
 - własności materiałowe i wytrzymałościowe materiałów podstawowych i dodatkowych powinny być potwierdzone w dokumentach kontroli, świadectwie odbioru 3.1 zgodnie z PN-EN 10204;
 - wszystkie kształtki oraz kołnierze stalowe, powinny mieć potwierdzenie w świadectwie jakości 3.1 wg. PN-EN 10204 lub dokumencie powiązanym, miejsce wytwarzania - kraje Unii Europejskiej;

- wyroby budowlane, które są objęte normami zharmonizowanymi z właściwą dyrektywą lub są zgodne z wydaną dla nich europejską oceną techniczną oprócz ww. dokumentów kontroli powinny mieć dołączoną deklarację zgodności sporządzoną przez producenta lub jego upoważnionego przedstawiciela.

6. W przypadku zmiany lokalizacji kurka głównego wymagana jest przebudowa wewnętrznej instalacji gazowej w budynku. Instalację zaprojektować i wykonać zgodnie z:

- Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002r.; w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 z 2002 poz. 690 z późn. zm.);

- PN-EN 1775 "Dostawa gazu - Przewody gazowe dla budynków".
- ST-IGG-0401 „Sieci gazowe. Strefy zagrożenia wybuchem. Ocena i wyznaczanie”;
- ST-IGG-0502 „Zespoły gazowe na przyłączach. Wymagania w zakresie projektowania, budowy oraz przekazania do użytkowania”.
- pion gazowy należy wyprowadzić na ścianę budynku lub do obudowy wolnostojącej w ogrodzeniu działki i zakończyć kurkiem kulowym gwintowanym będącym kurkiem głównym MOP=5-20 [bar] - wykonanie zgodnie z PN-EN 331, kurek będzie granicą własności sieci gazowej operatora a instalacją gazową klienta,
- wyposażenie punktu gazowego – istniejące, wymiana kurka głównego zgodnie z wymiarami pionu;
- zużycie gazu po przebudowie wewnętrznej instalacji gazowej nie może ulec zwiększeniu ponad wartość określoną w aktualnie obowiązujących warunkach przyłączeniowych dla tego obiektu;
- uruchomienie dostawy gazu nastąpi po pisemnym zgłoszeniu przez inwestora gotowości instalacji gazowej do napełnienia paliwem gazowym.

IV. UZGODNIENIA

1. Na zadanie należy opracować dokumentację projektową podlegającą uzgodnieniu na naradzie koordynacyjnej i przez Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle.
2. Propozycję przebiegu oraz uzbrojenia projektowanego gazociągu należy przedstawić w Gazowni w Leżajsku (ul. Polna 1, 37-300 Leżajsk) przed złożeniem projektu do uzgodnienia na naradzie koordynacyjnej, uzyskując odpowiednie potwierdzenie na zagospodarowaniu terenu.
3. Wszystkie ustalenia z administratorami obcego uzbrojenia dotyczące skrzyżowań w tym również przekroczenia przeszkód terenowych takich jak drogi (w szczególności prowadzenie sieci gazowej równolegle w pasie drogowym lub w działkach stanowiących drogi zarówno jej części dot. jezdni jak i terenu innego) i cieki wodne należy przedstawić do akceptacji w OZG w Dziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym przed złożeniem do uzgodnienia na naradzie koordynacyjnej.

V. DANE INWESTORA I WARUNKI FINANSOWANIA

1. Dane Inwestora: **Powiat Leżajsk ul. Kopernika 8, 37-300 Leżajsk.**
2. W ślad za wydanymi warunkami technicznymi zostanie wystawiona faktura VAT.
3. Uzgodnienie projektu zostanie dokonane odpłatnie wg obowiązującego w PSG sp. z o.o. cennika usług pozataryfowych.
4. W przypadku uszkodzenia gazociągu podczas prowadzenia prac, nasz Zakład wykona niezbędne prace naprawcze na koszt Inwestora. Ewentualne zniszczenia oznakowania istniejącej sieci gazowej należy odnowić po zakończeniu robót.
5. Włączenie przebudowywanego gazociągu do czynnej sieci gazowej zostanie wykonane przez O/ZG w Jaśle/Gazownię w Leżajsku. Jednocześnie informujemy że w przypadku braku możliwości wyłączenia czynnej sieci na czas wykonania prac przełączeniowych, prace przełączeniowe zostaną wykonane z wykorzystaniem metod hermetycznych (np. STOP SYSTEM). Koszty przy wykonywaniu przełączeń metodami hermetycznymi mogą znacząco różnić się od kosztów przełączeniowych metodami tradycyjnymi. Kalkulacja kosztów związanych z nadzorem oraz włączeniem przebudowywanego gazociągu do czynnej sieci gazowej zostanie sporządzona zgodnie z zasadami obowiązującymi w PSG sp. z o.o. po pisemnym zleceniu wykonania ww. robót.

6. Stara sieć gazowa po wybudowaniu i uruchomieniu nowej zostanie wyłączona z eksploatacji, nieczynny odcinek gazociągu w ziemi zostanie wydobyty i zlikwidowany kosztem i staraniem Inwestora.

VI. UWAGI KOŃCOWE

1. Realizacja zadania jest możliwa po zawarciu (oraz odesłaniu na nasz adres 1 egz.) porozumienia określającego szczegółowe obowiązki stron. Porozumienie stanowi załącznik.
2. Wszelkie prace wykonywane w sąsiedztwie sieci gazowej prowadzić ręcznie w uzgodnieniu i pod nadzorem Gazowni w Leżajsku. O terminie prowadzenia prac należy powiadomić pisemnie Gazownię z 14-dniowym wyprzedzeniem.
3. Wykonawca projektowanego gazociągu musi spełniać wymagania obowiązujące w PSG sp. z o.o., które zostały określone w przepisach w pkt. IV niniejszych warunków.
4. Przed przystąpieniem do robót budowlanych związanych z planowaną inwestycją, należy wykonać zakres objęty przedmiotowymi warunkami.
5. Niniejsze warunki są ważne przez okres 24 miesięcy od dnia ich wydania.
6. W przypadku zmiany koncepcji projektowanej inwestycji powodującej rozszerzenie lub modyfikację zakresu przebudowy sieci gazowej lub w przypadku braku możliwości rozwiązania ewentualnych kolizji z istniejącą infrastrukturą gazową, inwestor dokona przebudowy sieci gazowej na warunkach OZG w Jaśle, po uprzednim wystąpieniu z wnioskiem o ponowne wydanie warunków technicznych przebudowy i zabezpieczenia istniejącej sieci gazowej.
7. Transport ciężkim sprzętem budowlanym oraz prace związane z budową infrastruktury drogowej nad istniejącą siecią gazową niepodlegającą przebudowie należy przed przystąpieniem do robót uzgodnić w Gazowni w Leżajsku.
8. OZG w Jaśle zastrzega sobie prawo wnoszenia zmian do dokumentacji projektowej na każdym etapie opracowania projektu budowlanego i wykonawczego.
9. Przywołane instrukcje obowiązujące w PSG sp. z o.o. dostępne są na stronie internetowej <https://www.psgaz.pl/regulacje-wewnetrzne>.
10. 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. Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle.
11. Wszelkie zmiany w warunkach technicznych może dokonać tylko jednostka wydająca niniejszy dokument na pisemny wniosek strony zainteresowanej.

Załączniki:

- Kopia z mapy zasadniczej – 1 egz.
- Porozumienie – 2 egz.

Z poważaniem

Otrzymują do wiadomości:

- Gazownia w Leżajsk
- ZMSZ a/a

DM/4089

PROKURANT ODDZIAŁOWY

Adam Psot

PROKURANT ODDZIAŁOWY

Mariusz Włodarz

Administratorem danych osobowych jest PSG sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów. Szczegółowa informacja nt. przetwarzania danych osobowych znajduje się na stronie [psgaz.pl](https://www.psgaz.pl) w zakładce o nas.

