

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

Promost Consulting O/Kielce
wpłynęło dnia 15.06.2022
podpis
L.dz. 204

Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym
ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów
tel. 17 865 91 53
sekretariat.jaslo@psgaz.pl

Promost Consulting Sp. z o.o. Sp. k.
ul. Wesola 37b/4
25-363 Kielce

Wasz znak:

Nasz znak: PSGJA.ZMSZ.763A.138.1146324.2.22

Rzeszów, 9.06.2022r.

Dot.: warunki techniczne przebudowy sieci gazowej s/c w związku z budową nowego odcinka drogi wojewódzkiej nr 878 Stobierna - Rzeszów - Dylągówka od m. Tyczyn do m. Kielnarowa (obwodnica Tyczyna)

Szanowni Państwo,

Polska Spółka Gazownictwa Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle przesyła w załączeniu warunki techniczne znak: PSGJA.ZMSZ.763A.138.1146324.1.22 z dnia 9.06.2022r. oraz porozumienie znak: PSGJA.ZMSZ.763A.138p.1146324.1.22 regulujące zobowiązania i zasady wzajemnej współpracy w zakresie przebudowy sieci gazowej w związku z realizacją inwestycji jak w nagłówku.

Prosimy o zapoznanie się z jego treścią, podpisanie w terminie ważności warunków technicznych i zwrotne odesłanie dwóch egzemplarzy na adres: PSG sp. z o.o. OZG w Jaśle, Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym w Rzeszowie ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów. Podpisane porozumienie z naszej strony zostanie przesłane odwrotnie na Państwa adres. Ponadto informujemy, że przebudowa sieci gazowej będzie mogła nastąpić po podpisaniu porozumienia przez obie strony.

Z poważaniem

Otrzymują do wiadomości:

1. ZMSZ a/a

MF/2032

Administratorem danych osobowych jest PSG sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów. Szczegółowa informacja nt. przetwarzania danych osobowych znajduje się na stronie psgaz.pl w zakładce o nas.

	<p align="center">WARUNKI TECHNICZNE</p> <p align="center">Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istn. przyłączy średniego/niskiego ciśnienia</p> <p align="center">Załącznik nr 1 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych</p>	<p align="center">ZMS/137/2018/1/1</p>
---	--	--

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle

Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym
w Rzeszowie

data wydania: 9.06.2022r.

pieczęć jednostki wydającej Warunki Techniczne

WARUNKI TECHNICZNE

przebudowy sieci gazowej s/c w związku z budową nowego odcinka drogi wojewódzkiej nr 878 Stobierna - Rzeszów - Dylągówka od m. Tyczyn do m. Kielnarowa (obwodnica Tyczyna)

Nr PSGJA.ZMSZ.763A.138.1146324.1.22

I. CHARAKTERYSTYKA OBIEKTU

Miejscowość/ gmina/ dzielnica: Tyczyn, Kielnarowa, gm. Tyczyn

Ulica/ nr działki/ inne określenia miejsca: obwodnica Tyczyna

Jednostka eksploatująca: Gazownia w Rzeszowie

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

☒ E ☐ LW ☐ LS ☐ inny:

Informacja dodatkowa:

II. STAN ISTNIEJĄCY OBIEKTU (dot. przebudowy/remontu*)

Typ elementu infrastruktury	Ciśnienie	Średnica	Materiał	Długość orientacyjna [m]	Miejscowość Ulica	Ilość sztuk	Rok budowy	Uwagi
PRZYŁĄCZE 1-2	s/c	DN 15	Stal	15	Tyczyn	1	1993	do likwidacji
GAZOCIĄG 3-4	s/c	DN 100	Stal	100	Tyczyn	-	1993	do przebudowy
PRZYŁĄCZE 5-6	s/c	dn 25	PE	20	Kielnarowa	1	2002	do likwidacji
GAZOCIĄG 7-8-8'-9	s/c	dn 90	PE	140	Kielnarowa	-	2002	do przebudowy

a. **Punkty gazowe do 10 m³/h:** 2 punkty gazowe zlokalizowane na budynku, reduktor o przepustowości do 10m³/h – 1 szt, gazomierz miechowy G4 – 1 szt.

lokalizacja, gazomierz, reduktor, ilość, inne

b. **Informacja dodatkowa:***

III. STAN DOCELOWY OBIEKTU

Typ elementu infrastruktury	Ciśnienie	Średnica	Materiał	Długość orientacyjna [m]	Miejscowość Ulica	Ilość sztuk	Uwagi
GAZOCIĄG 3-4	s/c	dn 110	PE	-	Tyczyn		projektowany
GAZOCIĄG 7-8'-9	s/c	dn 90	PE	-	Kielnarowa		projektowany

	WARUNKI TECHNICZNE Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istn. przyłączy średniego/niskiego ciśnienia Załącznik nr 1 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych	ZMS/137/2018/1/1
---	--	------------------

a. Punkty gazowe do 10 m³/h:*

- Punkt/y gazowy/e

lokalizacja, gazomierz, reduktor, ilość, inne

b. Zalecenia dot. miejsc włączeń i prac przełączeniowych:*

Miejsca włączeń projektowanej sieci gazowej do istniejącej zostaną uzgodnione przez projektanta we właściwej terytorialnie gazowni.

Sposób realizacji prac przełączeniowych w zależności od układu sieci gazowej realizowany będzie:

- metoda tradycyjna

Włączenie przebudowywanych gazociągów do czynnej sieci gazowej zostanie wykonane przez O/ZG w Jaśle/Gazownię w Rzeszowie. Zgody na wejście w teren na miejsca włączeń wraz z pracami przełączeniowymi zostaną pozyskane przez projektanta inwestora.

c. Zalecenia dot. armatury:*

Nie dotyczy

d. Informacja dodatkowa:*

IV. WYMAGANIA DOTYCZĄCE REALIZACJI


1. Wymagania ogólne

1.1. Sieci gazowe należy projektować i budować z uwzględnieniem aktualnych przepisów prawa, obowiązujących norm oraz zasad wiedzy technicznej, ze szczególnym uwzględnieniem:

- Ustawa z dnia 07.07.1994 r. Prawo budowlane. (t.j. Dz.U. 2021 poz. 2351 z późn. zm);
- Rozporządzenie 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).
- Rozporządzenie 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);
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28.12.2009 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy budowie i eksploatacji sieci gazowych oraz uruchomieniu instalacji gazowych gazu ziemnego (Dz.U. 2021 poz. 1708);
- Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. 2019 poz. 1065 z późn. zm.)
- Obowiązujące w PSG Standardy Techniczne IGG.

1.2. Warunki techniczne zabezpieczenia istniejącej sieci gazowej niewchodzącej w zakres przedmiotowej przebudowy:

- przykrycie gazociągu winno pozostać na aktualnym poziomie, jednak nie mniej niż 1,0 m do powierzchni projektowanej jezdni, zjazdów, ciągów pieszo-rowerowych oraz min. 0,5 m do dolnej warstwy ich podbudowy;

	<p style="text-align: center;">WARUNKI TECHNICZNE</p> <p style="text-align: center;">Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istn. przyłączy średniego/niskiego ciśnienia Załącznik nr 1 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych</p>	<p style="text-align: right;">ZMS/137/2018/1/1</p>
---	--	--

- krawężniki, obrzeża betonowe winny być usytuowane w odległości poziomej min. 0,5 m od osi gazociągu;
 - projektowane elementy uzbrojenia podziemnego, obiekty budowlane, krawędzie jezdni, krawężniki, obrzeża betonowe, krawędzie skarp przydrożnych oraz krawędzi rowów drogowych winny być usytuowane w odległości poziomej min. 1,5 m od osi gazociągu;
 - nawierzchnia nad gazociągiem (w pasie o szerokości min. 3,0 m, gdzie linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu) powinna być nieutwardzona (zieleniec) lub utwardzona łatwo rozbieralna (np. kostka brukowa, płyty ażurowe itp.), przepuszczająca gaz, wykonana na zagęszczonej podsypce piaskowej lub piaskowo-żwirowej bez dodatku cementu (za wyjątkiem odcinków zabezpieczonych rurami osłonowymi lub ochronnymi);
 - podczas prowadzenia prac należy zachować istniejące oznakowanie sieci gazowej (słupki znacznikowe, tabliczki orientacyjne) wraz z naziemną infrastrukturą gazową (sączki wężowe, skrzynki od armatury). Ewentualne zniszczenia lub uszkodzenia w/w elementów należy odnowić po zakończeniu robót. Naziemną infrastrukturę gazową dostosować do niwelety terenu.
 - w przypadku naruszenia istniejącej podsypki i/lub obsypki piaskowej gazociągu, należy ją uzupełnić na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji.
- 1.3 W przypadku zmiany lokalizacji kurka głównego wymagana jest przebudowa wewnętrznej instalacji gazowej. Instalację zaprojektować i wykonać zgodnie z:
- Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. 2019 poz. 1065 z późn. zm.);
 - aktualną normą PN-EN 1775 "Dostawa gazu - Przewody gazowe dla budynków";
 - aktualnym ST-IGG-0401 „Sieci gazowe. Strefy zagrożenia wybuchem. Ocena i wyznaczanie”;
 - aktualnym 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 zakończy kurkiem kulowym gwintowanym będącym kurkiem głównym MOP=5-20 [bar] - wykonanie zgodnie z aktualną normą 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;
 - przebudowa wewnętrznej instalacji gazowej leży po stronie **właściciela lub zarządcy budynku**;
 - 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.


	<p style="text-align: center;">WARUNKI TECHNICZNE</p> <p style="text-align: center;">Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istn. przyłączy średniego/niskiego ciśnienia Załącznik nr 1 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych</p>	<p style="text-align: right;">ZMS/137/2018/1/1</p>
---	--	--

2. Wymagania dot. technologii budowy

- Sieć gazową należy zaprojektować i wykonać w sposób nie kolidujący z planowaną budową oraz projektowanym i istniejącym uzbrojeniem podziemnym, (unikając prowadzenia przez środek działki, dążąc do uwolnienia terenu) zachować przykrycie gazociągu na poziomie 0,8÷1,1 m. W przypadku lokalizowania sieci gazowej pod istniejącymi lub projektowanymi drogami/zjazdami/cięgami pieszo-rowerowymi/parkingami, 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 ciekim 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.
- 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.
- Sieć gazową projektować 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/ciekim wodnym/rowem odwadniającym (przydrożnym)/parkingami 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.
- Przekroczenie cieku wodnego należy realizować z użyciem technik bezwykopowych (zaleca się realizację z użyciem rury osłonowej);
- Próby szczelności i wytrzymałości zaprojektować wg Rozporządzeniem 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) i aktualnego ST-IGG-0301 „Próby ciśnieniowe gazociągów z PE o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 0,5 MPa włącznie”, $P_{\text{próby}}=0,75\text{MPa}$;
- Oznakowanie trasy sieci gazowej w ziemi zaprojektować zgodnie z aktualnymi ST-IGG-1001 do ST-IGG-1004, jako materiał lokalizacyjny zastosować drut DY 1 x 2,5 mm².

3. 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

	<p style="text-align: center;">WARUNKI TECHNICZNE</p> <p style="text-align: center;">Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istn. przyłączy średniego/niskiego ciśnienia Załącznik nr 1 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych</p>	<p style="text-align: right;">ZMS/137/2018/1/1</p>
---	--	--

gazociągów polietylenowych” i „Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych”.

Do budowy należy stosować:

- jako rury przewodowe rury polietylenowe wg aktualnej 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; 17,6;
- jako rury osłonowe stosować rury PE SDR17; 17,6 według typowych rozwiązań stosowanych na terenie działania Oddziału Zakład Gazowniczy w Jaśle. Końce rur osłonowych wyprowadzić min. 1,0 m na stronę od obrysu jezdni wraz z ciągami pieszo-rowerowymi i skarp/cieku wodnego;
- kształtki PE wg aktualnej normy PN-EN 1555-3 Systemy przewodów rurowych z tworzyw sztucznych do przesyłania paliw gazowych (polietylen PE) kształtki;

4. 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” i „Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.

Do budowy należy stosować:

- rury stalowe bez szwu (S) wg obowiązujących norm: dla średnic zewnętrznych większych od Dz33,7 mm wg aktualnej PN-EN ISO 3183, dla średnic zewnętrznych mniejszych lub równych Dz33,7 mm wg aktualnej PN-EN 10216. Minimalna normatywna granica plastyczności dla rur i kształtek stalowych (trójniki, łuki gięte, zwężki) winna wynosić 265 N/mm²; kołnierzowe szyjkowe typ 11 wg aktualnej normy PN-EN 1092-1 granica plastyczności min. 245 N/mm², piony stalowe wykonanie w izolacji 3LPE N-v wg aktualnej 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 udarnościowe KV w temperaturze – 30°C zgodnie z aktualną normą PN-EN 10045-1 (praca łamania o wartości min. 40 J). Kształtki powinny odpowiadać wymaganiom materiałowym zgodnie z wymaganiami dla rur stalowych i powinny mieć potwierdzenie w świadectwie jakości 3.1 wg aktualnej normy PN-EN 10204 lub dokumencie powiązanym;
- przejścia z rur PE na stalowe zaprojektować przy pomocy połączenia nierozłącznego PE/Stal wg aktualnego 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 normą PN-EN 12068.

	<p style="text-align: center;">WARUNKI TECHNICZNE</p> <p style="text-align: center;">Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istn. przyłączy średniego/niskiego ciśnienia Załącznik nr 1 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych</p>	<p style="text-align: right;">ZMS/137/2018/1/1</p>
---	--	--

Spawanie elektryczne: minimalna grubości ścianki 2,9mm dla metody 141, natomiast minimalna grubości ścianki 3,2mm dla metody 111.

5. 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) - system jednotaśmowy (monotape) klasy izolacji B30, przy zastosowaniu zakładki do 50%, systemem taśmowym przejść „ziemia – powietrze” (taśma z laminatu aluminiowego odporna na promieniowanie UV (srebrna).
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na połączeniach spawanych (typ/rodzaj) - system jednotaśmowy klasy izolacji B30, przy zastosowaniu zakładki do 50%.
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na armaturze (typ/rodzaj) - system taśmowy klasy A30 (masa plastyczna, wewnętrzna taśma ochrony antykorozyjnej, zewnętrzna taśma ochrony mechanicznej).
- Kryteria odbiorowe powłoki izolacyjnej - badanie defektoskopem iskrowym o napięciu 15kV.

Materiał izolacyjny powinny być zgodny z normą PN-EN 12068.


6. 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 (t.j. Dz.U. 2021 poz. 1213) i posiadać deklaracje właściwości użytkowych sporządzone przez producenta lub jego upoważnionego przedstawiciela.
- 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.
- 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.

7. Wymagania dla dokumentacji projektowej

Dokumentacja musi spełniać wymagania:

- Ustawy z dnia 7.07.1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz.U. 2021 poz. 2351 z późn. zm.),
- Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 11.09.2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U. 2020 poz. 1609 z późn. zm.),
- Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 20.12.2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego (Dz.U. 2021 poz. 2454).

	<p style="text-align: center;">WARUNKI TECHNICZNE</p> <p style="text-align: center;">Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istn. przyłączy średniego/niskiego ciśnienia Załącznik nr 1 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych</p>	<p style="text-align: right;">ZMS/137/2018/1/1</p>
---	--	--

Wymagana wersja elektroniczna dokumentacji winna być zgodna z*


V. UZGODNIENIA

1. Na zadanie należy opracować dokumentację projektową podlegającą opiniowaniu na naradzie koordynacyjnej (jeżeli jest wymagane).
2. **Propozycję przebiegu oraz uzbrojenia projektowanego gazociągu należy przedstawić Gazowni w Rzeszowie (ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów) przed złożeniem projektu do opiniowania 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 O/ZG w Dziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym przed złożeniem do uzgodnienia na naradzie koordynacyjnej.
4. Dokumentacja projektowa wymaga uzgodnienia OZG sp. z o.o. Dziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym

VI. DANE INWESTORA I WARUNKI FINANSOWANIA

Dane Inwestora: **Zarząd Województwa Podkarpackiego, ul. Łukasza Cieplińskiego 4, 35-010 Rzeszów**

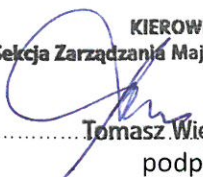
1. Za wydane warunki techniczne zostanie wystawiona faktura VAT wg obowiązującego w PSG sp. z o.o. Cennika Usług Pozataryfowych.
2. Uzgodnienie projektu zostanie dokonane odpłatnie wg obowiązującego w PSG sp. z o.o. Cennika Usług Pozataryfowych.
3. W przypadku uszkodzenia gazociągu podczas prowadzenia prac, nasz Zakład wykona niezbędne prace naprawcze na koszt Inwestora. Ewentualne zniszczenia oznakowania istniejącej sieci gazowej należy odnowić po zakończeniu robót.
4. Włączenie przebudowywanego gazociągu do czynnej sieci gazowej zostanie wykonane przez O/ZG w Jaśle/Gazownię w Rzeszowie. Jednocześnie informujemy, że w przypadku braku możliwości wyłączenia czynnej sieci na czas wykonania prac przełączeniowych, zostaną one wykonane z wykorzystaniem metod hermetycznych (np. STOP SYSTEM). Koszty przełączy z zastosowaniem metod hermetycznych mogą znacząco różnić się od kosztów przełączeniowych metodami tradycyjnymi.
5. 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 w/w robót – na podstawie zapisów porozumienia określającego szczegółowe obowiązki stron.
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.

	<p style="text-align: center;">WARUNKI TECHNICZNE</p> <p style="text-align: center;">Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istn. przyłączy średniego/niskiego ciśnienia Załącznik nr 1 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych</p>	<p style="text-align: right;">ZMS/137/2018/1/1</p>
---	--	--


VII. UWAGI KOŃCOWE

1. Niniejsze warunki techniczne są ważne 24 miesiące od daty wydania.
2. Realizacja zadania jest możliwa po zawarciu porozumienia określającego szczegółowe obowiązki stron.
3. Wszelkie prace wykonywane w sąsiedztwie sieci gazowej prowadzić ręcznie w uzgodnieniu i pod nadzorem Gazowni w Rzeszowie. O terminie prowadzenia prac należy powiadomić pisemnie Gazownię z 14-sto / 7-mio dniowym wyprzedzeniem.
4. Wykonawca projektowanego gazociągu musi spełniać wymagania obowiązujące w PSG sp. z o.o.
5. Przed przystąpieniem do robót budowlanych związanych z rozbudową planowanego obiektu, należy wykonać zakres objęty przedmiotowymi warunkami
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 albo w razie konieczności niwelacji terenu nad istniejącym gazociągiem lub braku możliwości spełnienia choćby jednego z warunków określonych w pkt. IV.1.2 inwestor dokona przebudowy sieci gazowej na warunkach O/ZG w Jaśle, po uprzednim wystąpieniu z wnioskiem o ponowne wydanie warunków technicznych przebudowy lub 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 Rzeszowie.
8. O/ZG 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/wymagania-techniczne>
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.
12. **Anuluje się warunki techniczne znak PSGJA.ZMSZ.763A.233.1024628.1.20 z dnia 17.09.2020.**

KIEROWNIK
Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym



 Tomasz Wieszczyk
 podpis

	<p style="text-align: center;">WARUNKI TECHNICZNE</p> <p>Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istn. przyłączy średniego/niskiego ciśnienia Załącznik nr 1 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych</p>	<p style="text-align: right;">ZMS/137/2018/1/1</p>
---	--	--

Załączniki:

1. Mapa pogładowa z zakresem zadania

Sporządził/a:

Michał Filip, michal.filip@psgaz.pl tel. 17 865 91 53

VIII. PRZYJĘCIE DO REALIZACJI

Nazwa
firmy/jednostki/Działu/Sekcji.....*

Data/podpis.....*

*) niepotrzebne skreślić lub wybrać/pozostawić właściwy opis



Załącznik 1 z 2
C10 PSGJA.ZMSZ.763A.138.146324.1.22
1 2 C1A 9.06.2022r.

A=115.00
Ls=64.51m
t=9.0153"
X=64.35m
Y=3.38m
Hk=0.85m
Xs=32.23m
Yd=43.06m
It=21.55m

KLK 0+082.84

PK 0+050.13

PKP 5+801.79

5+800.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

PK 0+000.00

DW878
R=380m
g=17.4878°
T=58.45m
L=115.983m
W=4.468m

A=75.00
Ls=35.16m
t=6.2947°
X=35.11m
Y=1.29m
Hk=0.32m
Xs=17.57m
Td=23.45m
Tt=11.73m

DW878
R=160m
g=30.0140°
T=24.52m
L=48.659m
W=1.868m

Ls=6.2047°
X=35.11m
Y=1.29m
Hk=0.32m
Xs=17.57m
Td=23.45m
Tt=11.73m

ściana oporowa

E-4a

E-5

Załącznik nr 2 z 2
do PSGJA.ZMSZ.763A.138.1146324.1.22
z dn. 9.06.2022r

Porozumienie

Nr PSGJA.ZMSZ.763A.138p.1146324.1.22 zawarte w dniu 9.06.2022r.

pomiędzy

Polską Spółką Gazownictwa sp. z o.o., ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów Oddział Zakład Gazowniczy w Jasle, ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło, NIP 525 24 96 411, REGON 142739519-00032, KRS 0000374001, Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieścia w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy KRS, o kapitale zakładowym w wysokości 10 488 917 050 zł, reprezentowanym przez :

1.

2.

który oświadcza, iż jest umocowany do zawarcia niniejszego porozumienia, że udzielone mu pełnomocnictwo nie zostało wypowiedziane ani nie wygasło zwanym dalej „Zakładem”

a

Zarządem Województwa Podkarpackiego w Rzeszowie
35-010 Rzeszów, ul. Łukasza Cieplińskiego 4
NIP 813 33 15 014

reprezentowany przez pełnomocnika:

Podkarpacki Zarząd Dróg Wojewódzkich w Rzeszowie
35-105 Rzeszów, ul. Boya-Żeleńskiego 19a
NIP 813 29 37 794

reprezentowany przez:

1.

2.

Zwanym(a) dalej „Inwestorem”

zwane łącznie „Stronami”,

Preambuła

Zważywszy, że :

- 1) Inwestor realizuje zamierzenie inwestycyjne związane z **budową nowego odcinka drogi wojewódzkiej nr 878 Stobierna - Rzeszów - Dylągówka od m. Tyczyn do m. Kielnarowa (obwodnica Tyczyna)** zwane dalej „Inwestycją”,
- 2) Na terenie planowanej Inwestycji zlokalizowane są czynne gazociągi zasilające i przyłącza gazowe:
 - odcinek 1 – 2 – przyłącze stal DN 15 o długości ok. 15m
 - odcinek 3 – 4 – gazociąg stal DN 100 o długości ok. 100m
 - odcinek 5 – 6 – przyłącze PE dn 25 o długości ok. 20m
 - odcinek 7 – 8 – 8' – 9 – gazociąg PE dn 90 o długości ok. 140mzwane dalej „Gazociągiem”, będący własnością Zakładu.
- 3) Realizacja Inwestycji powoduje konieczność usunięcia kolizji, poprzez przełożenie odcinka Gazociągu na warunkach technicznych określonych w piśmie znak: **PSGJA.ZMSZ.763A.138.1146324.1.22** z dnia **9.06.2022r.**



Strony zawierają niniejsze Porozumienie, którego przedmiotem są zasady wzajemnej współpracy i warunki udostępnienia Inwestorowi Gazociągu, w celu usunięcia kolizji w zakresie niezbędnym do realizacji Inwestycji, o następującej treści:

§ 1

1. Zakład jako właściciel Gazociągu oświadcza, że wyraża zgodę na jego przełożenie, rozbiórkę i likwidację wyłączonego z eksploatacji odcinka Gazociągu na warunkach technicznych przywołanych w piśmie o którym mowa w pkt 3 preambuły niniejszego porozumienia.
2. W ramach przygotowania formalno-prawnego usunięcia kolizji, Inwestor opracuje dokumentację techniczną, uzyska wszelkie niezbędne uzgodnienia, opinie, zezwolenia i pozwolenia w zakresie wymaganym przez obowiązujące przepisy prawa na przeprowadzenie prac związanych z usunięciem kolizji (w przypadku prowadzenia robót w trybie art. 29 Ustawy Prawo Budowlane Inwestor dostarczy wraz z dokumentacją Oświadczenie z właściwego organu o braku sprzeciwu dotyczącego realizacji zadania), w tym uzyska pisemne zgody od właścicieli nieruchomości, na nieodpłatne posadowienie Gazociągu. Pisemna zgoda powinna być udzielona na rzecz Zakładu i zawierać załącznik graficzny z wskreślonej trasą Gazociągu podpisany przez właściciela nieruchomości-nie dotyczy decyzji na realizację inwestycji drogowej - ZRID.
3. Inwestor jako podmiot odpowiedzialny za realizację zamierzenia budowlanego, o którym mowa w pkt.1 preambuły niniejszego Porozumienia, zobowiązuje się do pisemnego poinformowania Zakładu na 7 dni przed realizacją robót związanych z usunięciem kolizji o Wykonawcy, który będzie realizował Inwestycję na zlecenie Inwestora.

§ 2

1. Dla potrzeb usunięcia kolizji, Zakład zapewni niezbędne z punktu widzenia technologii prac wyłączenia Gazociągu, zgodnie ze zgłoszonym przez Wykonawcę i zatwierdzonym przez Zakład terminem wyłączenia. Termin wyłączenia należy uzgodnić z co najmniej miesięcznym wyprzedzeniem. Akceptacja terminu uzależniona jest od pory roku oraz zakresu wyłączenia dostawy gazu dla odbiorców.
2. Inwestor zobowiązuje się do protokolarnego przekazania na własność Zakładu przełożonego odcinka Gazociągu będącego zamiennikiem istniejącego odcinka Gazociągu, w dniu podpisania odbioru protokołu zdawczo - odbiorczego i oświadcza, że nie wnosi i nie będzie wnosił z tego tytułu żadnych roszczeń wobec Zakładu w przyszłości. Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego stanowi załącznik nr 1 do niniejszego Porozumienia.
3. Inwestor zobowiązuje się z dniem podpisania protokołu zdawczo-odbiorczego do przekazania na rzecz Zakładu kompletnej dokumentacji technicznej i formalno – prawnej wyszczególnionej w załączniku nr 2 do niniejszego porozumienia w zakresie Gazociągu. Inwestor oświadcza, że nie wnosi i nie będzie wnosił z tytułu przekazania dokumentacji żadnych roszczeń wobec Zakładu w przyszłości.
4. Koordynowanie prac budowlano – montażowych oraz zobowiązań i obciążeń finansowych (zarówno tych po stronie gazowni jak i IRDZ), leży po stronie **Gazowni w Rzeszowie (ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów. Nr tel. do Kierownika Gazowni (017) 865-91-32.**

§ 3

Inwestor zobowiązuje się do:

1. Uzgodnienia dokumentacji technicznej przed uzyskaniem pozwolenia na budowę dotyczącej przebudowy Gazociągu w Zakładzie opracowanej na podstawie wydanych przez Zakład warunków technicznych o jakich mowa w pkt. 3) preambuły niniejszego Porozumienia.
2. Umożliwienia Zakładowi dostępu do wszystkich miejsc usuwania kolizji oraz wglądu do materiałów i dokumentów związanych z jego realizacją
3. Zapewnienia sprawowania nadzoru przez Inspektora Nadzoru nad pracami związanymi z przełożeniem odcinka Gazociągu i usunięciem wyłączonego z eksploatacji odcinka Gazociągu oraz odbioru robót z wykorzystaniem obowiązujących w Zakładzie procedur.
4. Umożliwienia sprawowanie kontroli, przez przedstawiciela Zakładu, zgodności realizacji usuwania kolizji z dokumentacją techniczną, właściwymi przepisami prawa oraz zasadami wiedzy technicznej.
5. Przedstawienia Zakładowi harmonogramu prac przed podjęciem działań związanych z przełożeniem Gazociągu.

6. Przesłania do Zakładu, zlecenia na wykonanie robót określonych w §5 pkt 2 na dwa tygodnie przed przystąpieniem do ich wykonywania, które będą realizowane w oparciu o wydane warunki techniczne i zatwierdzony projekt techniczny.
7. Informowania pisemnie za pośrednictwem poczty tradycyjnej lub za pośrednictwem poczty elektronicznej (na adres email: sekretariat.jaslo@psgaz.pl) Zakład z wyprzedzeniem co najmniej 3 dniowym o poszczególnych odbiorach prac zanikających oraz umożliwienia Zakładowi sprawdzanie i odbioru robót ulegających zakryciu lub zanikających, uczestniczenia w próbach i odbiorach częściowych gazociągu.
8. Powiadomienia Zakładu z zachowaniem co najmniej 7-dniowego okresu wyprzedzenia o gotowości do przeprowadzenia odbioru technicznego przełożonego odcinka Gazociągu z uwzględnieniem uczestnictwa przedstawicieli Zakładu. Termin przełączenia gazociągu ustalony będzie po podpisaniu protokołu technicznego oraz protokołu zdawczo – odbiorczego.
9. Przedstawienia do akceptacji Zakładu certyfikatów rur i innych materiałów przed ich zabudowaniem oraz umożliwienia sprawdzania przez Zakład jakości wykonywanych robót i wbudowanych wyrobów budowlanych, a w szczególności zapobieganie zastosowaniu wyrobów wadliwych i niedopuszczonych do stosowania w budownictwie.
10. Przedstawienia do zatwierdzenia przez Zakład technologii spawania/zgrzewania rur i kryteriów jakościowych odbioru spoin oraz technologii izolowania rur.
11. Przekazania do Zakładu gwarancji udzielonych przez wykonawców robót, dostawców materiałów i urządzeń na wykonane roboty.
12. Przedstawienia do akceptacji Zakładowi wszelkich zmian i odstępstw od uzgodnionego Projektu Wykonawczego.
13. Przekazania dokumentów potwierdzających uregulowanie wszelkich roszczeń odszkodowawczych właścicieli gruntów, których dotyczy przełożenie Gazociągu.
14. Likwidacji wyłączanego odcinka gazociągu, zgodnie z rozwiązaniami przedstawionymi w dokumentacji projektowej oraz innymi uzgodnieniami poczynionymi na tę okoliczność.

§ 4

1. Inwestor przeniesie na Zakład wszelkie prawa wynikające z udzielonej przez Wykonawcę na rzecz Inwestora gwarancji jakości na wykonanie usunięcia kolizji na okres 36 miesięcy, obejmującej zrealizowane prace i materiały. Bieg gwarancji rozpocznie się od daty włączenia Gazociągu do sieci dystrybucyjnej Zakładu po wykonaniu usunięcia kolizji.
2. Inwestor zobowiąże Wykonawcę do usuwania wad w okresie gwarancji na własny koszt.

§ 5

1. Zgodnie z Ustawą z dnia 21.03.1985 o Drogach Publicznych (Dz.U. z 2020 poz. 470 z późniejszymi zmianami) z uwzględnieniem Art. 32 koszty związane z usunięciem kolizji, w zakresie niezbędnym do wykonania obowiązku przełożenia i zabezpieczenia odcinków Gazociągu ponosi Inwestor
2. Inwestor zobowiązuje się do zwrotu na rzecz Zakładu poniesionych przez Zakład kosztów związanych z realizacją zadania inwestycyjnego, w postaci:
 - a) kosztu pracy nadzoru technicznego Zakładu kontrolującego budowę w strefie istniejących gazociągów,
 - b) kosztu udziału w próbach ciśnieniowych oraz odbiorach technicznych i końcowych,
 - c) kosztów prac przełączeniowych przekładanych odcinków gazociągu (w tym również kosztów związanych z pracami hermetycznymi w przypadku konieczności wykonania takich prac),
 - d) kosztu związanego ze stratami gazu powstałymi podczas prowadzenia prac przełączeniowych,
 - e) kosztów prac związanych z odcięciem, odgazowaniem i neutralizacją odcinka nieczynnego Gazociągu.
3. Zwrot poniesionych kosztów, o których mowa w ustępie 2, nastąpi w terminie 14 dni od daty doręczenia przez Zakład faktury VAT w drodze przelewu. Koszty te będą naliczane na podstawie obowiązującego cennika w chwili poniesienia w/w kosztów. Podstawą wystawienia faktury będzie rozliczenie rzeczywistych kosztów, o których mowa w ust. 2

§ 6

1. Wszelkie informacje dotyczące umowy oraz informacje przekazane drugiej Stronie z zastrzeżeniem poufności, w związku z realizacją niniejszego Porozumienia, druga Strona zobowiązuje się

traktować jako tajemnicę przedsiębiorstwa, której ujawnienie przez którąkolwiek Stron bez uprzedniej pisemnej zgody drugiej Strony, jest zabronione.

2. Wymóg pisemnej zgody, o której mowa w ust. 1 nie ma zastosowania do informacji, które:
 - 1) staną, się publicznie dostępne bez naruszenia postanowień niniejszego Porozumienia;
 - 2) zostaną ujawnione jakiejkolwiek osobie trzeciej po uzyskaniu uprzedniej pisemnej zgody Strony, której ta informacja dotyczy;
 - 3) ich ujawnienie będzie wymagane przepisami prawa, decyzją administracyjną lub orzeczeniem właściwego sądu;
 - 4) są upowszechnione na podstawie obowiązujących przepisów prawa.
3. Postanowienia zawarte w ust. 1 nie stanowią przeszkody dla Inwestora w ujawnieniu informacji działającemu w jego imieniu Wykonawcy, z zastrzeżeniem ust.4.
4. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie niezbędnych środków gwarantujących dochowanie wyżej wymienionej klauzuli przez swoich pracowników oraz Wykonawcę.

§ 7

W przypadku niewykonania przez Inwestora któregośkolwiek z zobowiązań określonych w niniejszym Porozumieniu będzie on zobowiązany do zapłaty na rzecz Zakładu odszkodowania na zasadach ogólnych.

§ 8

1. W sprawach nie uregulowanych niniejszym Porozumieniem zastosowanie mają właściwe przepisy kodeksu cywilnego.
2. Wszelkie spory wynikające z realizacji niniejszego porozumienia rozstrzygane będą przez sąd właściwy dla miejsca położenia "Gazociągu".

§ 9

Wszelkie zmiany postanowień niniejszego Porozumienia wymagają dla swej ważności formy pisemnej.

§ 10

1. Porozumienie zostało sporządzone w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.
2. Porozumienie wchodzi w życie z dniem jego zawarcia i obowiązuje do czasu wypełnienia przez Strony wszystkich zobowiązań z niej wynikających.
3. Każda ze stron może rozwiązać niniejsze porozumienie z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia.
4. Załączniki stanowią integralną część niniejszego porozumienia

Załączniki:

1. Wzór protokołu zdawczo - odbiorczego.
2. Zestawienie dokumentów formalno - prawnych, jakie powinien przekazać Inwestor po przełożeniu Gazociągu.

ZAKŁAD

INWESTOR

.....

.....

.....

.....

„Administratorem danych osobowych jest PSG sp. z o.o. z siedzibą przy ul. W. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów. Szczegółowa informacja nt. przetwarzania danych osobowych znajduje się na stronie psgaz.pl w zakładce o nas”.

Porozumienie

Nr PSGJA.ZMSZ.763A.138p.1146324.1.22 zawarte w dniu 9.06.2022r.

pomiędzy

Polską Spółką Gazownictwa sp. z o.o., ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów Oddział Zakład Gazowniczy w Jasle, ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło, NIP 525 24 96 411, REGON 142739519-00032, KRS 0000374001, Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieścia w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy KRS, o kapitale zakładowym w wysokości 10 488 917 050 zł, reprezentowanym przez :

1.
2.

który oświadcza, iż jest umocowany do zawarcia niniejszego porozumienia, że udzielone mu pełnomocnictwo nie zostało wypowiedziane ani nie wygasło zwanym dalej „Zakładem”

a

Zarządem Województwa Podkarpackiego w Rzeszowie
35-010 Rzeszów, ul. Łukasza Cieplińskiego 4
NIP 813 33 15 014

reprezentowany przez pełnomocnika:

Podkarpacki Zarząd Dróg Wojewódzkich w Rzeszowie
35-105 Rzeszów, ul. Boya-Żeleńskiego 19a
NIP 813 29 37 794

reprezentowany przez:

1.
2.

Zwanym(a) dalej „Inwestorem”

zwane łącznie „Stronami”,

Preambuła

Zważywszy, że :

- 1) Inwestor realizuje zamierzenie inwestycyjne związane z **budową nowego odcinka drogi wojewódzkiej nr 878 Stobierna - Rzeszów - Dylągówka od m. Tyczyn do m. Kielnarowa (obwodnica Tyczyna)** zwane dalej „Inwestycją”,
- 2) Na terenie planowanej Inwestycji zlokalizowane są czynne gazociągi zasilające i przyłącza gazowe:
 - odcinek 1 – 2 – przyłącze stal DN 15 o długości ok. 15m
 - odcinek 3 – 4 – gazociąg stal DN 100 o długości ok. 100m
 - odcinek 5 – 6 – przyłącze PE dn 25 o długości ok. 20m
 - odcinek 7 – 8 – 8' – 9 – gazociąg PE dn 90 o długości ok. 140mzwane dalej „Gazociągiem”, będący własnością Zakładu.
- 3) Realizacja Inwestycji powoduje konieczność usunięcia kolizji, poprzez przełożenie odcinka Gazociągu na warunkach technicznych określonych w piśmie znak: **PSGJA.ZMSZ.763A.138.1146324.1.22** z dnia **9.06.2022r.**



Strony zawierają niniejsze Porozumienie, którego przedmiotem są zasady wzajemnej współpracy i warunki udostępnienia Inwestorowi Gazociągu, w celu usunięcia kolizji w zakresie niezbędnym do realizacji Inwestycji, o następującej treści:

§ 1

1. Zakład jako właściciel Gazociągu oświadcza, że wyraża zgodę na jego przełożenie, rozbiórkę i likwidację wyłączanego z eksploatacji odcinka Gazociągu na warunkach technicznych przywołanych w piśmie o którym mowa w pkt 3 preambuły niniejszego porozumienia.
2. W ramach przygotowania formalno-prawnego usunięcia kolizji, Inwestor opracuje dokumentację techniczną, uzyska wszelkie niezbędne uzgodnienia, opinie, zezwolenia i pozwolenia w zakresie wymaganym przez obowiązujące przepisy prawa na przeprowadzenie prac związanych z usunięciem kolizji (w przypadku prowadzenia robót w trybie art. 29 Ustawy Prawo Budowlane Inwestor dostarczy wraz z dokumentacją Oświadczenie z właściwego organu o braku sprzeciwu dotyczącego realizacji zadania), w tym uzyska pisemne zgody od właścicieli nieruchomości, na nieodpłatne posadowienie Gazociągu. Pisemna zgoda powinna być udzielona na rzecz Zakładu i zawierać załącznik graficzny z wskreślonej trasą Gazociągu podpisany przez właściciela nieruchomości-nie dotyczy decyzji na realizację inwestycji drogowej - ZRID.
3. Inwestor jako podmiot odpowiedzialny za realizację zamierzenia budowlanego, o którym mowa w pkt.1 preambuły niniejszego Porozumienia, zobowiązuje się do pisemnego poinformowania Zakładu na 7 dni przed realizacją robót związanych z usunięciem kolizji o Wykonawcy, który będzie realizował Inwestycję na zlecenie Inwestora.

§ 2

1. Dla potrzeb usunięcia kolizji, Zakład zapewni niezbędne z punktu widzenia technologii prac wyłączenia Gazociągu, zgodnie ze zgłoszonym przez Wykonawcę i zatwierdzonym przez Zakład terminem wyłączenia. Termin wyłączenia należy uzgodnić z co najmniej miesięcznym wyprzedzeniem. Akceptacja terminu uzależniona jest od pory roku oraz zakresu wyłączenia dostawy gazu dla odbiorców.
2. Inwestor zobowiązuje się do protokolarnego przekazania na własność Zakładu przełożonego odcinka Gazociągu będącego zamiennikiem istniejącego odcinka Gazociągu, w dniu podpisania odbioru protokołu zdawczo - odbiorczego i oświadcza, że nie wnosi i nie będzie wnosił z tego tytułu żadnych roszczeń wobec Zakładu w przyszłości. Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego stanowi załącznik nr 1 do niniejszego Porozumienia.
3. Inwestor zobowiązuje się z dniem podpisania protokołu zdawczo-odbiorczego do przekazania na rzecz Zakładu kompletnej dokumentacji technicznej i formalno – prawnej wyszczególnionej w załączniku nr 2 do niniejszego porozumienia w zakresie Gazociągu. Inwestor oświadcza, że nie wnosi i nie będzie wnosił z tytułu przekazania dokumentacji żadnych roszczeń wobec Zakładu w przyszłości.
4. Koordynowanie prac budowlano – montażowych oraz zobowiązań i obciążeń finansowych (zarówno tych po stronie gazowni jak i IRDZ), leży po stronie **Gazowni w Rzeszowie (ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów. Nr tel. do Kierownika Gazowni (017) 865-91-32.**

§ 3

Inwestor zobowiązuje się do:

1. Uzgodnienia dokumentacji technicznej przed uzyskaniem pozwolenia na budowę dotyczącej przebudowy Gazociągu w Zakładzie opracowanej na podstawie wydanych przez Zakład warunków technicznych o jakich mowa w pkt. 3) preambuły niniejszego Porozumienia.
2. Umożliwienia Zakładowi dostępu do wszystkich miejsc usuwania kolizji oraz wglądu do materiałów i dokumentów związanych z jego realizacją
3. Zapewnienia sprawowania nadzoru przez Inspektora Nadzoru nad pracami związanymi z przełożeniem odcinka Gazociągu i usunięciem wyłączanego z eksploatacji odcinka Gazociągu oraz odbioru robót z wykorzystaniem obowiązujących w Zakładzie procedur.
4. Umożliwienia sprawowanie kontroli, przez przedstawiciela Zakładu, zgodności realizacji usuwania kolizji z dokumentacją techniczną, właściwymi przepisami prawa oraz zasadami wiedzy technicznej.
5. Przedstawienia Zakładowi harmonogramu prac przed podjęciem działań związanych z przełożeniem Gazociągu.

6. Przesłania do Zakładu, zlecenia na wykonanie robót określonych w §5 pkt 2 na dwa tygodnie przed przystąpieniem do ich wykonywania, które będą realizowane w oparciu o wydane warunki techniczne i zatwierdzony projekt techniczny.
7. Informowania pisemnie za pośrednictwem poczty tradycyjnej lub za pośrednictwem poczty elektronicznej (na adres email: sekretariat.jaslo@psgaz.pl) Zakład z wyprzedzeniem co najmniej 3 dniowym o poszczególnych odbiorach prac zanikających oraz umożliwienia Zakładowi sprawdzanie i odbioru robót ulegających zakryciu lub zanikających, uczestniczenia w próbach i odbiorach częściowych gazociągu.
8. Powiadomienia Zakładu z zachowaniem co najmniej 7-dniowego okresu wyprzedzenia o gotowości do przeprowadzenia odbioru technicznego przełożonego odcinka Gazociągu z uwzględnieniem uczestnictwa przedstawicieli Zakładu. Termin przełączenia gazociągu ustalony będzie po podpisaniu protokołu technicznego oraz protokołu zdawczo – odbiorczego.
9. Przedstawienia do akceptacji Zakładu certyfikatów rur i innych materiałów przed ich zabudowaniem oraz umożliwienia sprawdzania przez Zakład jakości wykonywanych robót i wbudowanych wyrobów budowlanych, a w szczególności zapobieganie zastosowaniu wyrobów wadliwych i niedopuszczonych do stosowania w budownictwie.
10. Przedstawienia do zatwierdzenia przez Zakład technologii spawania/zgrzewania rur i kryteriów jakościowych odbioru spoin oraz technologii izolowania rur.
11. Przekazania do Zakładu gwarancji udzielonych przez wykonawców robót, dostawców materiałów i urządzeń na wykonane roboty.
12. Przedstawienia do akceptacji Zakładowi wszelkich zmian i odstępstw od uzgodnionego Projektu Wykonawczego.
13. Przekazania dokumentów potwierdzających uregulowanie wszelkich roszczeń odszkodowawczych właścicieli gruntów, których dotyczy przełożenie Gazociągu.
14. Likwidacji wyłączanego odcinka gazociągu, zgodnie z rozwiązaniami przedstawionymi w dokumentacji projektowej oraz innymi uzgodnieniami poczynionymi na tę okoliczność.

§ 4

1. Inwestor przeniesie na Zakład wszelkie prawa wynikające z udzielonej przez Wykonawcę na rzecz Inwestora gwarancji jakości na wykonanie usunięcia kolizji na okres 36 miesięcy, obejmującej zrealizowane prace i materiały. Bieg gwarancji rozpocznie się od daty włączenia Gazociągu do sieci dystrybucyjnej Zakładu po wykonaniu usunięcia kolizji.
2. Inwestor zobowiąże Wykonawcę do usuwania wad w okresie gwarancji na własny koszt.

§ 5

1. Zgodnie z Ustawą z dnia 21.03.1985 o Drogach Publicznych (Dz.U. z 2020 poz. 470 z późniejszymi zmianami) z uwzględnieniem Art. 32 koszty związane z usunięciem kolizji, w zakresie niezbędnym do wykonania obowiązku przełożenia i zabezpieczenia odcinków Gazociągu ponosi Inwestor
2. Inwestor zobowiązuje się do zwrotu na rzecz Zakładu poniesionych przez Zakład kosztów związanych z realizacją zadania inwestycyjnego, w postaci:
 - a) kosztu pracy nadzoru technicznego Zakładu kontrolującego budowę w strefie istniejących gazociągów,
 - b) kosztu udziału w próbach ciśnieniowych oraz odbiorach technicznych i końcowych,
 - c) kosztów prac przełączeniowych przekładanych odcinków gazociągu (w tym również kosztów związanych z pracami hermetycznymi w przypadku konieczności wykonania takich prac),
 - d) kosztu związanego ze stratami gazu powstałymi podczas prowadzenia prac przełączeniowych,
 - e) kosztów prac związanych z odcięciem, odgazowaniem i neutralizacją odcinka nieczynnego Gazociągu.
3. Zwrot poniesionych kosztów, o których mowa w ustępie 2, nastąpi w terminie 14 dni od daty doręczenia przez Zakład faktury VAT w drodze przelewu. Koszty te będą naliczane na podstawie obowiązującego cennika w chwili poniesienia w/w kosztów. Podstawą wystawienia faktury będzie rozliczenie rzeczywistych kosztów, o których mowa w ust. 2

§ 6

1. Wszelkie informacje dotyczące umowy oraz informacje przekazane drugiej Stronie z zastrzeżeniem poufności, w związku z realizacją niniejszego Porozumienia, druga Strona zobowiązuje się



traktować jako tajemnicę przedsiębiorstwa, której ujawnienie przez którąkolwiek Stron bez uprzedniej pisemnej zgody drugiej Strony, jest zabronione.

2. Wymóg pisemnej zgody, o której mowa w ust. 1 nie ma zastosowania do informacji, które:
 - 1) staną się publicznie dostępne bez naruszenia postanowień niniejszego Porozumienia;
 - 2) zostaną ujawnione jakiejkolwiek osobie trzeciej po uzyskaniu uprzedniej pisemnej zgody Strony, której ta informacja dotyczy;
 - 3) ich ujawnienie będzie wymagane przepisami prawa, decyzją administracyjną lub orzeczeniem właściwego sądu;
 - 4) są upowszechnione na podstawie obowiązujących przepisów prawa.
3. Postanowienia zawarte w ust. 1 nie stanowią przeszkody dla Inwestora w ujawnieniu informacji działającemu w jego imieniu Wykonawcy, z zastrzeżeniem ust. 4.
4. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie niezbędnych środków gwarantujących dochowanie wyżej wymienionej klauzuli przez swoich pracowników oraz Wykonawcę.

§ 7

W przypadku niewykonania przez Inwestora któregokolwiek z zobowiązań określonych w niniejszym Porozumieniu będzie on zobowiązany do zapłaty na rzecz Zakładu odszkodowania na zasadach ogólnych.

§ 8

1. W sprawach nie uregulowanych niniejszym Porozumieniem zastosowanie mają właściwe przepisy kodeksu cywilnego.
2. Wszelkie spory wynikające z realizacji niniejszego porozumienia rozstrzygane będą przez sąd właściwy dla miejsca położenia "Gazociągu".

§ 9

Wszelkie zmiany postanowień niniejszego Porozumienia wymagają dla swej ważności formy pisemnej.

§ 10

1. Porozumienie zostało sporządzone w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.
2. Porozumienie wchodzi w życie z dniem jego zawarcia i obowiązuje do czasu wypełnienia przez Strony wszystkich zobowiązań z niej wynikających.
3. Każda ze stron może rozwiązać niniejsze porozumienie z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia.
4. Załączniki stanowią integralną część niniejszego porozumienia

Załączniki:

1. Wzór protokołu zdawczo - odbiorczego.
2. Zestawienie dokumentów formalno - prawnych, jakie powinien przekazać Inwestor po przełożeniu Gazociągu.

ZAKŁAD

INWESTOR

.....

.....

.....

.....

„Administratorem danych osobowych jest PSG sp. z o.o. z siedzibą przy ul. W. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów. Szczegółowa informacja nt. przetwarzania danych osobowych znajduje się na stronie psgaz.pl w zakładce o nas”.

sprawdzone pod kątem prawno

**Wzorcowy wykaz dokumentacji technicznej i formalno – prawnej
związanej z przełożeniem odcinka gazociągu¹ [s/c; n/c]²³
jakie powinien przekazać Inwestor po przełożeniu odcinka gazociągu**

1. Prawomocne pozwolenie na budowę lub zgłoszenie budowy
2. Protokół przekazania terenu budowy
3. Wykaz personelu zaangażowanego na budowie
4. Uprawnienia personelu merytorycznego budowy:
 - a) kierownika budowy
 - b) inspektora nadzoru
 - c) projektanta sprawującego nadzór autorski
 - d) geodetów
 - e) wykonawcy kontrolnych badań nieniszczących
 - f) nadzoru spawalniczego
 - g) spawaczy i / lub zgrzewaczy
5. Projekt budowlany/wykonawczy z wymaganymi uzgodnieniami z wprowadzonymi zmianami powykonawczymi naniesionymi przez projektanta i potwierdzonymi przez inspektora nadzoru.
6. Dziennik budowy
7. Kopie pism powiadamiających o rozpoczęciu robót budowlanych
8. Karta technologiczna zatwierdzona przez O/ZG w Jaśle (przed rozpoczęciem robót)
9. Karty kontrolne zgrzewów w zakresie ustalonym w uzgodnieniu karty technologicznej
10. Protokoły zgrzewania lub wydruki ze zgrzewarek
11. Dziennik Zgrzewania - szkic montażowy z naniesionymi zgrzewami o numeracji odpowiadającej protokołom zgrzewania
12. Dziennik robót spawalniczych.
13. Protokół badań kwalifikowania technologii spawania (WPQR), uzgodniona kartę technologiczną spawania (WPS)
14. Dla rur stalowych, protokoły z badań nieniszczących a przypadku przeprowadzania badań radiograficznych dodatkowo radiogramy.
15. Świadectwo powłoki antykorozyjnej (dla odcinków stalowych)
16. Protokół odbioru izolacji i badań szczelności antykorozyjnych powłok izolacyjnych
17. Zbiorczy protokół robót zanikowych
18. Protokół kontroli wykonania oznakowania trasy gazociągu
19. Protokół z badań czynnika lokalizacyjnego na sieci PE, ciągłość elektryczna drutu znacznikowego, lub taśmy znakującej z wkładką.
20. Protokół z oczyszczenia wnętrza gazociągu /przedmuchania/
21. Protokół ze sprawdzenia prawidłowości działania zamontowanej armatury.
22. Procedura wykonania próby wytrzymałości i szczelności wraz z wykazem manometrów do prób i ze świadectwami ich sprawdzenia.

¹ Należy wybrać z zestawienia, odpowiedni zakres dokumentów w zależności od zamierzenia budowlanego

² Niewłaściwe skreślić

³ Podać charakterystykę materiałową z jakiej wykonany został przebudowany gazociąg

23. Protokół z głównej próby wytrzymałości i szczelności, świadectwo sprawdzenia manometru rejestrującego i manometru dokładnego
24. Świadectwa odbioru, protokoły odbioru, zaświadczenia, atesty, certyfikaty, deklaracje zgodności dla wyrobów i materiałów zastosowanych do budowy gazociągu
25. Deklaracja zgodności wydana przez wykonawcę
26. Oświadczenie kierownika budowy o:
 - a) zgodności wykonania gazociągu z projektem budowlanym, pozwoleniem na budowę, przepisami i obowiązującymi Polskimi Normami
 - b) zgodności użytych materiałów i urządzeń do budowy gazociągu z dokumentacją i deklaracjami, ewentualnie certyfikatami oraz załączonymi atestami
 - c) przeprowadzeniu kontroli robót spawalniczych
 - d) doprowadzeniu do należytego stanu i porządku terenu budowy
27. Wykaz właścicieli gruntów, przez które przebiega gazociąg z pasem tymczasowego zajęcia na budowę oraz ich zgody na budowę
28. Pisemne oświadczenia właścicieli gruntów o doprowadzeniu ich działek do należytego stanu.
29. Geodezyjna inwentaryzacja powykonawcza sieci gazowej:
 - a) analogowa mapa sytuacyjno-wysokościowa
 - b) szkice polowe wraz ze współrzędnymi punktów
 - c) elektroniczny wykaz współrzędnych punktów
 - d) elektroniczna postać mapy na płycie CD lub DVD
30. Dokument regulujący stosunek prawny do zajętego trwale terenu pod gazociąg.
31. Inne

Protokół zdawczo-odbiorczy

spisany w dniu w sprawie przekazania - przejęcia przełożonego odcinka gazociągu.

1. Przekazującym jest, reprezentowany(a) przez:

1)

2)

zwany(a) dalej „Przekazującym”

2. Przejmującym jest O/ZG w Jasle ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło, reprezentowany przez:

1)

2)

zwany dalej „Przejmującym”

3. Przedmiot przekazania:

1) odcinek gazociągu [w/c, s/c, n/c] o łącznej długościm wykonany z rur¹..... o średnicy, zlokalizowany na działkach o nr ewid. w miejscowości, gmina, stanowiący odcinek istniejącego gazociągu o numerze inwentarzowym

2) protokół odbioru technicznego przebudowy gazociągu

3) dokumentacja odbiorowa wg załącznika nr 2 do porozumienia.²

4. Przekazujący przekazuje z dniem Przejmującemu przełożony odcinek gazociągu zgodnie z §... ust.... Porozumienia zawartego w dniu

5. Przekazania-przejęcia przełożonego odcinka gazociągu dokonano w związku z zakończeniem jego przebudowy przez Przekazującego, mającej na celu usunięcie kolizji w związku z budową³ na podstawie [decyzji nr z dnia wydanej przez Starostwo Powiatowe w/zgłoszenia rozpoczęcia robót z dnia]⁴

6. Przekazujący oświadcza że:

1) przedmiot przekazania został wykonany w pełnym zakresie rzeczowym, zgodnie z warunkami technicznymi znak: z dnia, wydanymi przez O/ZG w Jasle Gazownia w, projektem budowlanym i wykonawczym oraz prawomocną decyzją pozwolenia na budowę/zgłoszeniem rozpoczęcia robót⁵.

¹ Podać charakterystykę materiałową z jakiej wykonany został przebudowany gazociąg.

² Pozostałe dokumenty formalno – prawne wymienione w załączniku nr 2 do Porozumienia

³ Podać rodzaj zamierzenia inwestycyjnego, zgodnie z pkt. 1) preambuły Porozumienia

⁴ Niewłaściwe skreślić

⁵ Niewłaściwe skreślić

- 2) przedmiot przekazania jest wolny od jakichkolwiek obciążeń i zobowiązań natury rzeczowej, finansowej i prawnej, dotyczących okresu przygotowania i wykonania przedmiotu przekazania.
7. Z chwilą przejęcia przełożonego odcinka gazociągu o jakim mowa w pkt. 3.1) niniejszego protokołu na Przejmującego, przypadają wszelkie naturalne i rzeczowe pożytki płynące z przełożonych odcinków gazociągu oraz wszelkie ciężary i świadczenia obciążające majątek, a związane z jego użytkowaniem i eksploatacją.
8. Dokumenty odbiorowe, będą przechowywane w siedzibie Przejmującego.
9. Protokół niniejszy sporządzono w 2 jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla Strony.

Na tym protokół zakończono i podpisano.

Strona przekazująca:

1.

Strona przejmująca:

1.