

Spis treści

A. CZĘŚĆ OPISOWA	3
1. Podstawa opracowania	4
2. Przedmiot umowy	4
3. Przedmiot opracowania	4
4. Stan istniejący - Informacje ogólne	4
5. Stan projektowany	4
5.1 Przeznaczenie i program użytkowy obiektu	4
5.2 Forma architektoniczna i funkcja obiektu	4
5.3 Rozwiązania konstrukcyjne obiektu	5
5.4 Roboty ziemne	7
5.5 Roboty przygotowawcze	8
5.6 Warunki wykonania robót ziemnych	8
5.7 Konstrukcja podłoża	8
5.8 Próby szczelności	9
5.9 Warunki wykonania i odbioru robót	10
5.10 Roboty gazoniebezpieczne	10
5.11 Skrzyżowania i przekroczenia	11
5.12 Odwodnienie wykopu	12
5.13 Zabezpieczenie przejść dla ruchu pieszego	12
6. Dostosowanie obiektu dla osób niepełnosprawnych	12
7. Charakterystyka energetyczna obiektu	12
8. Informacje uzupełniające	13
9. Zestawienie materiałów	13
B. CZĘŚĆ FORMALNO-PRAWNA	15
1. Spis uprawnień i zaświadczeń o przynależności do Izby Inżynierów Budownictwa:	16
2. Uzgodnienia i warunki techniczne	17
C. CZĘŚĆ GRAFICZNA	28
G-01 Plan sytuacyjny	29
G-02 Plan sytuacyjny	29
G-3.01-.02 Profil podłużny	29
G-04 Schemat montażowy	29
G-05 Schemat posadowienia rury w wykopie	29

OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA I SPRAWDZAJĄCEGO

Zgodnie z treścią art. 20 ust. 4 Ustawy z dnia 07 lipca 1994r. Prawo Budowlane, ja niżej podpisany oświadczam, że projekt p.n.: „Rozbudowa drogi wojewódzkiej nr 401 w m. Żłobizna” został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

Jestem wpisany na listę członków stosownej izby opłaciłem składki i posiadam stosowną aktualną polisę OC.

Oświadczam, iż wykonana dokumentacja projektowa jest kompletna i może służyć celom, do których została stworzona.

Podpis projektanta

PROJEKTANT:

mgr inż. Krzysztof Nawrocki
nr upr. SLK/1930/POOS/07

Podpis sprawdzającego

SPRAWDZAJĄCY:

mgr inż. Święciak Przemysław
nr upr. SLK/3980/POOS/12

Katowice, WRZESIEŃ 2021 r.

A. CZĘŚĆ OPISOWA

1. Podstawa opracowania

Umowa zawarta między: Zarząd Dróg Wojewódzkich w Opolu, 45-231 Opole ul. Oleska 127, a firmą: P.H.U. "ARCUS 2" 40-599 Katowice, ul. Żeliwna 36.

2. Przedmiot umowy

Przedmiotem inwestycji jest „Rozbudowa drogi wojewódzkiej nr 401 w m. Żłobizna”.

Kilometracja drogi wojewódzkiej nr 401 rozpoczyna się od skrzyżowania z drogą krajową nr 94 – początek drogi wojewódzkiej – km 0+000. Zakres opracowania rozpoczyna się od km 0+000, a kończy w km 1+552,11.

3. Przedmiot opracowania

Przedmiotem niniejszego opracowania jest projekt wykonawczy branży sanitarnej przebudowy gazociągu w ramach zadania będącego przedmiotem umowy.

4. Stan istniejący - Informacje ogólne

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie województwa opolskiego, w powiecie brzeskim, gminie Skarbimierz w miejscowości Żłobizna. Teren przez który przebiega przedmiotowy odcinek to tereny miejscowości o charakterze rolniczym z zabudową jednorodzinną (gospodarstwa rolne). Teren, na którym planowana jest inwestycja przebiega przez teren płaski, równinny.

Rozbudowywane drogi będą przebiegać po istniejących śladach oraz są zgodne z miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego gminy Skarbimierz.

W stanie istniejącym w ciągu drogi zlokalizowana jest sieć gazociągowa niskiego i średniego ciśnienia Dn150, Dn100 mm stal, wybudowana w 1984r., sieć gazociągowa z rur PE Dz90, 63, 40 mm z lat 2007-2018r oraz przyłącza gazociągowe.

W stanie istniejącym sieć gazociągowa zlokalizowana jest pod pasem jezdni.

5. Stan projektowany

5.1 Przeznaczenie i program użytkowy obiektu

Obiektem objętym opracowaniem jest przebudowa sieci gazociągowej.

5.2 Forma architektoniczna i funkcja obiektu

W związku z kolizją istniejącej sieci gazociągowej z projektowanym układem drogowym i nową infrastrukturą drogową projektuje się przebudowę sieci gazociągowej w zakres km 0+000 do 0+845 tj. na odcinku sieci niskiego ciśnienia.

Nową sieć gazociągową należy zlokalizować pod jezdnią, istniejące przyłącza gazociągowe przebudować do granicy opracowania (pasa drogowego) i przepiąć do nowej sieci gazociągowej.

5.3 Rozwiązania konstrukcyjne obiektu

Rury przewodowe i osłonowe

Dla przebudowywanych:

- sieci gazowych projektuje się przewody PERC SDR 17 PN10 typu 2 o średnicach oznaczonych na planach sytuacyjnych i profilach, tj. Dz160 mm i Dz110 mm
- przyłączy gazociągowych. projektuje się przewody PERC SDR 11 PN16 typu 2 o średnicy Dz50 mm.

Jako rury do przebudowy gazociągów należy stosować fabrycznie nowe rury, koloru pomarańczowego lub czarnego z pomarańczową powłoką zewnętrzną.

Należy zastosować rury zgodne z normą PN-EN-1555, PN-EN 1555-2 i warunkami zawartymi w PAS 1075 „Rury z polietylenu do alternatywnych technologii układania”, posiadających certyfikat uprawniający do oznaczania znakiem bezpieczeństwa.

Projektowana sieć winna być układana z zachowaniem strefy kontrolowanej o szerokości 1,0m.

W miejscu wypłyenia gazociągu (w związku ze skrzyżowaniem z kanalizacją deszczową) pod pasem drogowym należy zastosować zabezpieczenie gazociągu w postaci zabudowy stalowej rury osłonowej wraz z kompletem płóz.

Lokalizację rur osłonowych wskazano na planie i profilach.

Włączenia do istn. sieci i przyłączy

Włączenia do istniejącej sieci gazowej należy wykonać metodą nie powodującą ograniczenia przepływu gazu.

W tym celu włączenia do gazociągów źródłowych należy wykonywać przy użyciu dwustronnego zamknięcia rurociągu z tymczasowym obiegiem (bypassem). Metoda ta polegać będzie na zabudowie (przyspawaniu) dwóch króćców (dla każdej ze stron włączenia do gazociągu): jeden do prowadzenia głównych robót związanych z wykonaniem obejścia oraz drugi do odpowietrzania wyłączanego odcinka gazociągu.

Na głównym króćcu należy zabudować zamknięcie typu Ministop z możliwością wykonania bypassu. Po wykonaniu włączenia wykonane w istniejącym gazociągu otwory trwale zaślepić.

Zaleca się tak organizować prace gazoniebezpieczne, aby balony pozostawały pod ciśnieniem nie dłużej niż 24 godz. Po zakończonych pracach opróżnić balony w odwrotnej kolejności.

Szczegółowy projekt technologii projektowanego włączenia hermetycznego wykona i uzgodni z Gestorem sieci Wykonawca robót.

Włączenie do sieci gazowej powinna wykonać firma zewnętrzna posiadająca uprawnienia do prac gazoniebezpiecznych pod nadzorem Polskiej Spółce Gazownictwa po odbiorze technicznym i sporządzeniu dokumentacji powykonawczej, zgodnie z obowiązującymi wewnętrznymi procedurami przez uprawnionego geodetę.

Włączenia do istn. sieci gazociągowej wykonać w węzłach: G1; G56; ZŁ14; ZŁ28; ZŁ35 – każdorazowo należy dokonać przekopów kontrolnych w celu zweryfikowania zagłębienia, średnicy oraz materiału istn. sieci.

Kształtki i armatura

Przewiduje się zabudowę niżej wymienionych kształtek i armatury:

- kolana, trójniki, redukcje
- odejście siodłowe z nawiertką
- zasuwa wraz ze złączami PE/STAL kołnierзовymi Dn110/100 mm (Króciec z kołnierzem muszą stanowić fabrycznie jeden element. Nie dopuszcza się do stosowania tulei kołnierзовych PE z tzw. „luźnym” kołnierzem.)
- połączenia rurowe PE/stal

Na przełączeniach sieci tj. odejściach od węzłów G17; G33; G40 należy zabudować zasuwy kołnierзовe Dn100 mm, na odejściach do przyłączy należy wykorzystać nawiertki z odejść siodłowych jako zasuwy (należy zabudować trzpień).

Dla rurociągów zastosować kształtki tego samego producenta co rury przewodowe o parametrach zgodnych z rurami przewodowymi. Należy stosować fabrycznie nowe kształtki SDR17 na sieci i SDR11 na przyłączach do zgrzewania doczołowego i elektrooporowe koloru pomarańczowego lub czarnego. Czas, jaki upłynął od daty produkcji do momentu montażu rury nie może być dłuższy niż 12 miesięcy. Kształtki

muszą spełniać wymogi norm PN-EN 1555-1 i PN-EN 1555-3. Nie dopuszcza się stosowania kształtek segmentowych.

Połączenia PE/stal dopuszczone do stosowania na sieciach gazowych Polskiej Spółki Gazownictwa muszą spełniać wymagania Standardu Technicznego ST-IGG-1101 Połączenia PE/stal dla gazu ziemnego wraz ze stalowymi elementami do włączeń oraz elementami do przyłączy. Z uwagi na brak normy dla połączeń PE/stal, dokumentem wymaganym jest Krajowa Deklaracja Właściwości Użytkowych wystawiona w oparciu o Krajową Ocenę Techniczną lub Aprobataę Techniczną wydaną zgodnie z Ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych. Połączenia PE/stal muszą być trwale oznakowane. Oznakowanie powinno być zgodne z wymaganiami ST-IGG-1101.

Armatura gazowa stalowa do zabudowy podziemnej powinna być zabezpieczona powłokami fabrycznymi na bazie żywic poliuretanowych, podziemna preferowana ochrona wg PN-EN 10290. Podziemną armaturę izolować za pomocą mas plastycznych służących do wypełnień przestrzeni pustych, mas międzykołnierzowych oraz systemu taśmowego w klasie A30 zgodny z normą PN-EN 12068.

Oznakowanie trasy sieci gazowej

Oznakowanie trasy sieci gazowej wykonać zgodnie ze Standardami Technicznymi ST-IGG-1001÷1004 z 2015r. Na wysokości 5 cm nad gazociągiem należy ułożyć przewód lokalizacyjny DY 2,5 mm² (nie stosować taśmy lokalizacyjnej z wkładką metalową), taśmę ostrzegawczą (kolor żółty, z napisem GAZ) o szerokości 0,3 m ułożyć na wysokości 0,4 m nad gazociągiem.

Likwidacja istniejących sieci

Odcinki gazociągu przeznaczone do likwidacji kolidujące z inwestycją należy zdemontować i zutylizować. Pozostałe odcinki nie kolidujące bezpośrednio z nową infrastrukturą można zamulić pianobetonem (końce obetnowować).

5.4 Roboty ziemne

Przed przystąpieniem do robót w miejscach skrzyżowań z istniejącymi sieciami należy wykonać przekopy kontrolne celem ustalenia głębokości ich posadowienia.

5.5 Roboty przygotowawcze

Przed przystąpieniem do robót Wykonawca dokona ich wytyczenia i trwale oznaczy je w terenie za pomocą kołków osiowych, kołków świadków i kołków krawędziowych.

W przypadku niedostatecznej ilości reperów stałych, Wykonawca wbuduje repery tymczasowe (z rzędnymi sprawdzonymi przez służby geodezyjne), a szkice sytuacyjne reperów i ich rzędne przekaze Inżynierowi.

Przed przystąpieniem do robót ziemnych należy zlecić nadzór wszystkim właścicielom uzbrojenia podziemnego na omawianym terenie;

Dokładną lokalizację urządzeń podziemnych należy ustalić przy pomocy wykopów kontrolnych wykonywanych pod nadzorem użytkowników.

Wszelkie roboty w pobliżu uzbrojenia podziemnego wykonywać pod nadzorem użytkowników, stosując się do ich zaleceń odnośnie zabezpieczeń urządzeń.

5.6 Warunki wykonania robót ziemnych

Przewody układane będą w wykopach otwartych wąskoprzestrzennych umocnionych. Wykopy wąskoprzestrzenne szalowane będą poziomo układanymi wypraskami stalowymi. W miejscach zbliżenia do istniejącego uzbrojenia wykopy wykonywane będą ręcznie. Wydobyty grunt z wykopu powinien być wywieziony przez Wykonawcę w miejsce uzgodnione z Inżynierem.

5.7 Konstrukcja podłoża

Na projektowanym gazociągu występują łagodne zmiany kierunku trasy, które zaleca się wykonać przez wygięcie rurociągu bez stosowania kolan. Promień gięcia nie może być mniejszy niż dopuszczalny przez producenta zależnie od temperatury i średnicy rury.

Rury należy układać w wykopie na podsypce piaskowej o grubości min. 10 cm a następnie przykryć warstwą piasku o grubości min. 20 cm nad najwyższy punkt zewnętrznej powierzchni rury. Obsypkę wykonać z piasku syckiego drobno-średnio- lub gruboziarnistego bez grud i kamieni zagęszczanego ręcznie.

W przypadku wystąpienia w poziomie posadowienia słabego gruntu organicznego o dużej miąższości należy dokonać wymiany grunty na głębokości min 0,35 m. W takim przypadku należy wykonać ławę żwirową o grubości 0,2 m o uziarnieniu 32-63 mm a na niej podsypkę grubości min 0,15 m o uziarnieniu do 16 mm.

Pod projektowanymi drogami/ zjazdami zasypkę wykonać jako piaskową do podbudowy o grupie nośności G1 charakteryzującym się wtórnym modulem odkształcenia $E2 \geq 120 \text{ MPa}$ oraz wskaźnikiem zagęszczenia $IS \geq 1,00$. Poza tymi terenami wymagany stopień zagęszczenia wynosi 85% zmodyfikowanej wartości Proctora.

Miejsca połączeń pozostawić nieobsypane do wykonania próby szczelności. Górną część zasypki wykopu wykonać warstwami gruntem rodzimym z zagęszczaniem ręcznym lub mechanicznym i równoczesną rozbiórką rozparć i odeskowań wykopów. Podczas zagęszczania gruntu utrzymywać jego wilgotność zgodnie z PN-86/B-02480. Wilgotność zagęszczania gruntu powinna być równa optymalnej lub wynosić min. 80 % jej wartości. Grunt użyty do zasypki nie powinien zawierać brył, gruzu i śmieci. Szczególnie starannie należy zagęścić obsypkę i zasypkę w miejscach zmiany kierunków gazociągu, na odgałęzieniach i wokół armatury. należy zagęścić obsypkę i zasypkę w miejscach zmiany kierunków gazociągu, na odgałęzieniach i wokół armatury.

5.8 Próby szczelności

Czyszczenie należy wykonać bezpośrednio przed próbą wytrzymałości i szczelności i podlega ono odbiorowi przez inspektora nadzoru, i/lub przedstawiciela przyszłego użytkownika. Po oczyszczeniu, budowane gazociągi z PE należy poddać próbie łączonej wytrzymałości i szczelności pneumatycznej, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie z dnia 26.04.2013r. (Dz. U. z 2013 r. poz. 640) oraz Normą PN-EN 12327:2013-02 Infrastruktura gazowa. Próby ciśnieniowe, procedury uruchamiania i unieruchamiania. Wymagania funkcjonalne. oraz standard ST-IGG:0301:2012 Próby ciśnieniowe gazociągów z PE o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 0,5 MPa włącznie.

Próbę szczelności i wytrzymałości sieci gazowej wykonać pod ciśnieniem 0,75 MPa przez okres 24h. Do wykonania próby szczelności i wytrzymałości sieci gazowej jako urządzenie pomiarowe stosować manometr tarczowy precyzyjny i manometr samorejestrujący z zapisem taśmowym lub elektrycznym o zakresie pomiaru $0 \div 1,0 \text{ MPa}$ i klasie dokładności odpowiednio 0,6 i 1,0.

Po wykonaniu rurociągu należy przeprowadzić jego odpowietrzenie. Jakość powietrza należy kontrolować stosując analizę zawartości tlenu w gazie. Dopuszczalna zawartość tlenu w gazie ziemnym wynosi 2,0 %.

5.9 Warunki wykonania i odbioru robót

Całość prac realizacyjnych prowadzić pod nadzorem Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o. o.

Zgodnie z Prawem Budowlanym Wykonawca (kierownik budowy) powiadamia pisemnie Inwestora o zakończeniu budowy sieci gazowej (gazociągu) gotowej do odbioru końcowego. Odbiór ten odbywa się komisyjnie. W skład komisji odbioru wchodzi: przedstawiciel przyszłego użytkownika gazociągu, przedstawiciel Inwestora (inspektor nadzoru w przypadku jego powołania) oraz kierownik budowy, który powinien przedstawić komisji kompletną dokumentację budowy wraz z oświadczeniem (deklaracją zgodności) o zgodności wykonania obiektu budowlanego z projektem budowlanym i warunkami pozwolenia na budowę, przepisami i obowiązującymi Polskimi Normami, a także o doprowadzeniu do należytego stanu i porządku terenu budowy.

O zakończeniu budowy sieci gazowej (gazociągu) Inwestor jest zobowiązany zawiadomić organ nadzoru budowlanego.

Inwestor, w stosunku do którego nałożono obowiązek uzyskania pozwolenia na użytkowanie obiektu budowlanego (wynikający z wymagań podanych w pozwoleniu na budowę), powinien zawiadomić, zgodnie z właściwością wynikającą z przepisów szczególnych, organy:

- Państwowej Inspekcji Ochrony Środowiska,
- Państwowej Inspekcji Sanitarnej,
- Państwowej Inspekcji Pracy,
- Państwowej Straży Pożarnej.

W wypadku zmian dokonanych w toku wykonywania robót w stosunku do projektu lub warunków pozwolenia na budowę, załączone oświadczenie kierownika budowy powinno być potwierdzone przez projektanta i inspektora nadzoru inwestorskiego.

5.10 Roboty gazoniebezpieczne

Prace gazoniebezpieczne należy wykonać w oparciu o Zarządzenie nr 15/2018 Prezesa Zarządu PSG sp. z o.o. z dnia 02.02.2018r. „Zasady organizacji, wykonywania i dokumentowania prac gazoniebezpiecznych”

Roboty gazoniebezpieczne powinny być nadzorowane przez osobę posiadającą kwalifikacje dozoru urządzeń energetycznych i wykonania na podstawie pisemnego polecenia kierownika zakładu dla osoby przez niego upoważnionej, określającego miejsce wykonania robót, skład imienny brygady i warunki bezpiecznego wykonywania pracy niezbędne dla zapewnienia bezpieczeństwa wykonania prac.

W razie stwierdzenia przekroczenia dopuszczalnych stężeń gazów trujących w powietrzu oraz w miejscach o zmniejszonej ilości tlenu, powinien być stosowany sprzęt ochrony indywidualnej.

Przy robotach gazoniebezpiecznych powinni być zatrudnieni pracownicy mający odpowiednie kwalifikacje zawodowe, w tym także w zakresie eksploatacji urządzeń energetycznych. Spawacze powinni mieć ponadto uprawnienia do spawania rurociągów gazu.

Pracownicy wykonujący roboty gazoniebezpieczne powinni być wyposażeni w odzież trudno zapalną, kaptury ochronne na głowę z tkaniny żaroodpornej lub trudnopalnej, rękawice ochronne, sprzęt ochronny dróg oddechowych i szelki bezpieczeństwa z linkami lub kombinezony z wszystkimi szelkami bezpieczeństwa.

Brygady wykonujące roboty gazoniebezpieczne powinny mieć zapewnione środki łączności, odpowiednie ilości środków gaśniczych, lampy przeciwwybuchowe, przyrządy do pomiaru stężeń i ciśnienia gazu oraz apteczkę wyposażoną w odpowiednie środki do udzielania pierwszej pomocy.

Roboty gazoniebezpieczne i niebezpieczne powinny być wykonywane co najmniej przez dwie osoby.

W razie zaistnienia nieprzewidzianych zagrożeń podczas wykonywania robót gazoniebezpiecznych i niebezpiecznych, roboty powinny być przerwane, pracownicy wycofani do strefy zapewniającej bezpieczeństwo a miejsce pracy zabezpieczone.

5.11 Skrzyżowania i przekroczenia

Przed wykonaniem wykopów należy oznaczyć położenie miejsc skrzyżowań i zbliżeń z istniejącą infrastrukturą podziemną. W przypadku braku pewności co do lokalizacji miejsc skrzyżowań i zbliżeń należy wykonać wykopy kontrolne. W strefach przewidywanych skrzyżowań i zbliżeń z infrastrukturą podziemną wykopy należy wykonywać ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności i pod nadzorem przedstawiciela właściwej jednostki, w której zarządzie lub użytkowaniu znajduje się ta

infrastruktura. Zasięg stref wyznacza kierownik budowy w porozumieniu z właściwą jednostką i umieszcza informacje na ich temat w planie bezpieczeństwa i ochrony zdrowia. Strefy te należy oznakować napisami ostrzegawczymi i ogrodzić. W przypadku natrafienia na niezainwentaryzowane sieci uzbrojenia terenu należy zawiadomić zarządcę lub użytkownika tych sieci i uzgodnić sposób prowadzenia robót w ich pobliżu.

W przypadku natrafienia na niezainwentaryzowane sieci uzbrojenia terenu zawiadomić właściciela sieci i uzgodnić sposób prowadzenia robót w rejonie kolizji.

5.12 Odwodnienie wykopu

Technologia wykonywania wykopu musi umożliwiać jego prawidłowe odwodnienie w całym okresie trwania robót ziemnych. Wykonanie wykopów powinno postępować w kierunku podnoszenia się niwelety. W czasie robót ziemnych należy zachować odpowiedni spadek podłużny i nadać przekrojom poprzecznym spadki umożliwiające szybki odpływ wód z wykopu. Wykonawca powinien wykonać urządzenia, które umożliwiają odprowadzenie wód gruntowych i opadowych poza obszar robót ziemnych tak, aby zabezpieczyć grunty przed przewilgoceniem i nawodnieniem. Technologię odwodnienia wykopów opracuje Wykonawca.

5.13 Zabezpieczenie przejść dla ruchu pieszego

Dla zabezpieczenia ruchu pieszego przewiduje się ułożenie kładek w miejscach przejść dla pieszych. Dokładna lokalizacja przejść zależy od długości wykonywanych odcinków wykopu i będzie określona przez Wykonawcę. Przy wykonywaniu przejść należy zwrócić uwagę, aby szerokość mostków nie była mniejsza niż 0,8 m przy ruchu jednokierunkowym oraz na konieczność zabezpieczenia przejść poręczą ochronną o wys. 1,1 m. Przejścia powinny być dobrze oświetlone w nocy, a w okresach mroźnych zabezpieczone przed gołoledzią.

6. Dostosowanie obiektu dla osób niepełnosprawnych

Nie dotyczy

7. Charakterystyka energetyczna obiektu

Nie dotyczy.

8. Informacje uzupełniające

- Punkty geodezyjne podlegające ochronie należy odtworzyć.
- Wszelkie prace budowlane prowadzić zgodnie z wewnętrznymi przepisami PSG sp. z o.o. stanowiącymi zarządzenie nr 56 Prezesa Zarządu PSG sp. z o.o. w Tarnowie z dn. 27.06.2019r. „Zbiór zasad projektowania i budowy gazociągów oraz technologii spajania i napraw gazowych”, a w szczególności załącznikiem nr 3 tj. „Zasadami budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych” przedstawiającej szczegółowe wymagania dot. m.in. technologii zgrzewania, prób szczelności, wymagań dot. materiałów wykorzystywanych do budowy sieci.

9. Zestawienie materiałów

L.p.	Nazwa	Jednostka	Ilość	Uwagi
1.	Rury przewodowe PEHD100RC SDR17 - Dz160 mm - Dz110 mm	843,0 29,0	m m	
2.	Rury przewodowe PEHD100RC SDR11 Dz50 mm	247,0	m	
3.	Rura stalowa osłonowa z zabezpieczeniem przed korozją - Dn250 mm	4,0	m	Wraz kompletem płóz
4.	Trójnik Dz160/110 mm	3	kpl.	
5.	Obejma siodłowa z nawiertką (jako zasuwa) Dz160/50 mm	44	szt.	
6.	Włączenie do istn. gazociągu za pomocą połączenia rurowego PE/stal 160/150 mm	1	kpl.	G1
7.	Włączenie do istn. gazociągu za pomocą połączenia rurowego PE/stal 110/100 mm	4	kpl.	G56, ZŁ14, ZŁ28, ZŁ34
8.	Redukcja Dz160/110 mm	1	szt.	
9.	Połączenie proj. przyłącza z istn.: - połączenie rurowe Dz50/40 mm - połączenie rurowe Dz50/32 mm - połączenie rurowe Dz50/50 mm - połączenie rurowe Dz50/63 mm *do wszystkich złączy należy dodać redukcje jeśli wymagane	19 11 13 1	kpl. kpl. kpl. kpl.	Dobór złączy należy zweryfikować na budowie w zależności od materiału i średnicy istn. przyłącza
10.	Zasuwa Dn100 mm wraz złączami PE/STAL kołnierzowymi Dn110/100 mm	3	kpl.	

PROJEKT WYKONAWCZY
Opis techniczny

L.p.	Nazwa	Jednostka	Ilość	Uwagi
11.	Przełączenia sieci i przyłączy metodą hermetyczną z zastosowaniem ciągłości dostaw gazu	5 przepięć sieci (Dz160-110 mm) 44 przepięcia przyłączy Dz50 mm		
12.	Oznakowanie gazociągu	~1110	m	
13.	Likwidacja istn. sieci gazociągowej	~1110	m	
14.	Próba szczelności	1	kpl.	

B. CZĘŚĆ FORMALNO-PRAWNA

1. Spis uprawnień i zaświadczeń o przynależności do Izby Inżynierów Budownictwa:

BRANŻA SANITARNA

1. mgr inż. Krzysztof Nawrocki SLK/1930/POOS/07
2. mgr inż. Przemysław Święciak SLK/3980/POOS/12

2. Uzgodnienia i warunki techniczne

Wywiad branżowy PSGOP.ZMDZ.763.198.20 z dn. 05.05.2020r.



Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Opolu
ul. Armii Krajowej 2, 45-071 Opole
tel. 77 443 52 50, faks 44 443 52 42

Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym
Seksja Ewidencji Majątku i Uzgodnień
tel. 77 44 35 191
ryszard.gwozdek@psgaz.pl

P.H.U. „ARCUS-2”
Hoszowski Tadeusz
ul. Żeliwna 36
40-599 Katowice

Wasz znak:

Opole, 05.05.2020

Nasz znak: PSGOP.ZMDZ.763.198.20

Dot.: Opracowania projektu budowlano-wykonawczego dla zadania Rozbudowa drogi wojewódzkiej nr 401 w m. Żłobizna

Szanowni Państwo,

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Opolu informuje, że na terenie objętym przedmiotową inwestycją przebiega sieć gazowa niskiego i średniego ciśnienia DN 150, 100 stal wybudowana w 1984r, sieć gazowa wybudowana z rur polietylenowych DZ 90, 63, 40 wybudowana w latach 2007-2018. Ponadto na obszarze objętym opracowaniem znajdują się 44 przyłącza stalowe i polietylenowe niskiego ciśnienia i 10 przyłączy polietylenowych średniego ciśnienia. Głębokość posadowienia sieci wynosi 0.8 -1,2 m. Szczegółowa charakterystyka poszczególnych przewodów gazowych znajduje się na załączniku mapowym. Niniejszym pismem podajemy warunki do opracowania projektu rozbudowy drogi zakresie rozwiązania kolizji w/w opracowania z istniejącą siecią gazową:

- z uwagi na występującą kolizję z zaproponowaną koncepcją układu komunikacyjnego istniejącej sieci gazowej w przypadku realizacji tego zadania zajdzie konieczność przebudowy istniejącej sieci gazowej przedstawionej na załączonych planach sytuacyjnych,
- szczegółowe warunki techniczne przebudowy istniejącej sieci gazowej z uwagi na dużą skalę ogólności koncepcji (brak profili, przekrojów rzędnych projektowanej jezdni, układu odwodnienia drogi, itp.) zostaną wydane na etapie projektu

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o., ul. Wojska Polskiego 16, 45-100 Tarnów
Oddział Zakład Gazowniczy w Opolu, ul. Armii Krajowej 2, 45-071 Opole
KRS 0000374001, Sąd Rejonowy dla M. St. w Katowicach, XII Wydział Gospodarczy KRS
NIP 525235611, REGON 142735013, Kapitał Zakładowy 10 488 917 550 zł
www.psgaz.pl

technicznego układu komunikacyjnego, należy o nie wystąpić z zaproponowaną trasą przebudowywanego przewodu gazowego który nie będzie kolidował z projektowaną infrastrukturą drogową układu komunikacyjnego,

- proponowaną trasę przebudowy odcinków sieci gazowej należy uzgodnić pisemnie z Służbami Technicznymi Gazowni w Brzegu,
- Inwestor tj. Zarząd Dróg Wojewódzkich w Opolu własnym kosztem i staraniem wykona projekt, dokona przebudowy i zabezpieczenia istniejącej sieci gazowej zgodnie z warunkami technicznymi o których mowa powyżej,
- przed przystąpieniem do prac należy wykonać wykopy kontrolne w pobliżu sieci gazowej celem określenia rzeczywistej głębokości jej ułożenia, prace te winny być wykonane pod nadzorem służb technicznych Gazowni w Brzegu
- konieczność wykonywania wykopów kontrolnych wynika z przeprowadzonych prac ziemnych przez różnych inwestorów w tym obszarze od czasu wybudowania sieci gazowej tj od roku 1984 i zmiany niwelet nawierzchni nad istniejącą siecią gazową,
- rozwiązania techniczne zbliżeń i skrzyżowań z siecią gazową należy dostosować do wymogów Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013r. – w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (DZ. U. 2013 poz. 640),
- prace ziemne w pobliżu czynnej sieci gazowej należy prowadzić ręcznie i winne być realizowane pod płatnym nadzorem przedstawiciela Gazowni w Brzegu,
- należy zachować odległości normatywne od sieci gazowej do projektowanego układu komunikacyjnego (nawierzchni jezdni, układu odwodnienia itp.),
- strefę kontrolowaną dla przedmiotowej sieci gazowej Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013r. – w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (DZ. U. 2013 poz. 640),

Wykonany projekt i przebudowa odcinka sieci gazowej będzie traktowana przez Zakład Gazowniczy w Opolu jako naprawienie szkody wyrządzonej działalnością Inwestora. Planowany do przebudowy odcinek sieci gazowej nie zwiększa wartości użytkowej sieci gazowej w związku z tym przekazanie oraz włączenie wykonanego w ramach przebudowy odcinka sieci gazowej do czynnego gazociągu nastąpi na podstawie Protokołu Włączenia do Eksploatacji Przebudowanej Sieci Gazowej.

Czynną sieć dystrybucyjną średniego i niskiego ciśnienia zaznaczono kolorem żółtym na załączonej mapie.

Jednocześnie informujemy, że w obrębie opracowania znajduje się również czynna sieć gazowa w/c której operatorem jest OGP GAZ SYSTEM Oddział w Świerklanach. Za wydanie powyższego uzgodnienia zostanie wystawiona faktura, zgodnie z cennikiem usług pozataryfowych.

Uzgodnienie ważne jest 2 lata licząc od daty wystawienia niniejszego pisma.


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

Z poważaniem


Dział Zarządzania Męstkiem Siedlącym
Piotr Branic

1. Adresat + mapa
2. Gazownia w Brzegu
3. ZMDZ aa

Warunki techniczne PSGOP.ZMDZ.763.252.2021 SAP z dn. 08.06.2021r.

	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
---	--	-------------------------

data wydania: 08.06.2021

Oddział Zakład Gazowniczy w Opolu
Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym
pieczęć jednostki wydającej Warunki Techniczne

WARUNKI TECHNICZNE

Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istniejących przyłączy – średniego/niskiego ciśnienia*

Nr PSGOP.ZMDZ.763.252.2021 SAP

I. CHARAKTERYSTYKA OBIEKTU

Miejscowość/ gmina/ dzielnica: * Żłobizna

Ulica/ nr działki/ inne określenia miejsca: * droga nr 405 ul. Brzeska w m. Żłobizna

Jednostka eksploatująca: Gazownia w Brzegu

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

☒ E ☐ LW ☐ LS ☐ inny:

Informacja dodatkowa: *

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

Ciśnienie (MOP) [kPa]: 5 kPa

a. Gazociąg: * odcinek G1-G56 DN 150 stal, dł. ok. 840m, rok budowy 1984

Odcinki DN 100 stal w pasie drogowym dł 30m

Przyłącza: * DN 40, 50 stal o dł. ok 240mb szt. 42 rok budowy 1984-2018

III. STAN DOCEŁOWY OBIEKTU


Ciśnienie (MOP): 10 kPa

a. Gazociąg: *

- Odcinek G1 - G56 DZ 160 PEHD100RC SDR17, długości około 850 mb
- Odcinki DZ 110 PEHD 100 RC SDR 17 o dł. ok 30m

Przyłącza: * DZ 50 PEHD100RC SDR11 o dł. ok 230mb szt. 42

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


	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
---	--	------------------

- w punkcie G1 projektowaną sieć gazową niskiego ciśnienia DZ 160 PE połączyć z istniejącą siecią gazową niskiego ciśnienia DN 150 stal w ul. Brzeskiej w Żłobiznie,
- w punkcie G56 połączyć projektowany gazociąg DZ 160 PE niskiego ciśnienia z istniejącym gazociągiem DN 150 stal niskiego ciśnienia w ulicy Brzeskiej w Żłobiznie,
- w punkcie G17 poprzez trójnik d160/110 PE i zasuwę DN100 stal połączyć projektowany gazociąg DZ 160 PE z istniejącym gazociągiem DN 100 stal w ulicy Malinowej,
- w punkcie G33 poprzez trójnik d160/110 i zasuwę stalową DN 100 połączyć projektowany gazociąg DN 160 z istniejącym gazociągiem DN 100 stal zasilającym między innymi budynki nr 1, 2, 3 przy ul. Forsycji,
- w punkcie G40 poprzez trójnik d160/110 i zasuwę stalową DN 100 stal połączyć projektowany gazociąg z istniejącą siecią stalową DN 100 stal w ul. Jaśminowej,
- przełączenia projektowanej sieci gazowej do istniejącej sieci gazowej dokonają służby techniczne Gazowni w Brzegu na zlecenie wykonawcy, materiały niezbędne do wykonania przełączenia po stronie wykonawcy,
- przyłącza do budynków zaznaczonych na planie w ilości 42 szt należy wykonać jako DZ 50 PE

c. Zalecenia dot. armatury:* Zgodnie z regulacją PSG „Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych” oraz „Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych”

d. Informacja dodatkowa:*

- sieć gazową należy zaprojektować z rur PEHD PE100RC SDR17,
- przyłącza gazowe należy zaprojektować z rur PEHD PE100RC SDR11,
- sieć gazową należy zaprojektować w I klasie lokalizacji,
- odcinek G1-G56 i odcinki sieci DN 110PE łączące projektowaną sieć gazową z istniejącymi gazociągami w obrębie pasa drogowego zaprojektować jako sieć gazową,
- szczegółowy zakres przebudowy sieci gazowej, miejsce włączenia, lokalizację zasuw, oraz przebieg gazociągu, miejsca włączenia projektowanego gazociągu, miejsca włączeń przyłączy gazu dla poszczególnych budynków jak również ich ilość, sposób połączenia przebudowywanych przyłączy, konieczność zastosowania zasuw odcinających na przyłączach budynków wielorodzinnych i użyteczności

	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
---	--	-------------------------

publicznej należy pisemnie uzgodnić w Gazowni w Brzegu a uzgodnienie dołączyć do opracowania projektowego,

- prace należy wykonać z zachowaniem ciągłości dostaw paliwa gazowego do odbiorców,
- długość przebudowywanego odcinka sieci jak również ilość przyłączy może się zmienić z uwagi na brak uzyskania zgody na korzystanie z nieruchomości.

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 (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1065).

Sieci gazowe powinny być budowane z zastosowaniem wyrobów budowlanych wprowadzonych do obrotu lub udostępnionych na rynku krajowym zgodnie z wymaganiami Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 266 z późn. zm.).

Punkty gazowe powinny spełniać wymagania ST-IGG-0502 Załącznik B „Wymagania dla Punktu Gazowego”.

2. Wymagania dot. technologii budowy

Zgodnie z regulacjami PSG sp. z o.o. „Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych” oraz „Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych”.

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

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”.

5. Ochrona przeciwkorozyjna*

a. Ochrona bierna*

	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
---	--	------------------

- 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)~~
- ~~Rodzaj powłoki izolacyjnej na połączeniach spawanych (typ/rodzaj)~~
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na amaturze (typ/rodzaj) Amatura gazowa stalowa do zabudowy podziemnej powinna być zabezpieczona powłokami fabrycznymi na bazie żywic poliuretanowych, podziemna preferowana ochrona wg PN-EN 10290. Podziemną amaturę izolować za pomocą mas plastycznych służących do wypełnień przestrzeni pustych, mas międzykołnierzowych oraz systemu taśmowego w klasie A30 zgodny z normą PN-EN 12068.
- ~~Kryteria odbiorowe powłoki izolacyjnej~~
- 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).*~~

6. Wymagania w zakresie stosowanych wyrobów


- Wyroby budowlane powinny być oznakowane oznakowaniem CE lub znakiem budowlanym B zgodnie z art. 5 ustawy o wyrobach budowlanych (t.j. Dz. U. z 2019 poz. 266 z późn. zm.) 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.

7. Wymagania dla dokumentacji projektowej

Dokumentacja musi spełniać wymagania:

- Ustawy prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1186 z późn. zm.),
- Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 1935),
- Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 2 września 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 1129).

Wymagana wersja elektroniczna dokumentacji winna być zgodna z regulacją PSG „Zasady projektowania, budowy i napraw polietylenowych sieci gazowych”, oraz zgodna z dokumentacją papierową.

	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/I/1
---	--	------------------

V. UZGODNIENIA

Dokumentacja projektowa wymaga uzgodnienia w Dziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym w Opolu, ul. Armii Krajowej 2, 45-071 Opole

VI. DANE INWESTORA I WARUNKI FINANSOWANIA

ŚRODKI WŁASNE INWESTORA

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/regulacje-wewnetrzne>
- 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 Opolu
- Wszelkie zmiany w Warunkach Technicznych może dokonać tylko jednostka wydająca niniejszy dokument na pisemny wniosek strony zainteresowanej.

10010/PIN
Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym
Początek

.....
podpis

Załączniki:

- Mapa pogłówna z zakresem zadania

Sporządził:

Ryszard Gwozdek, ryszard.gwozdek@psgaz.pl, 077 4435191

VIII. PRZYJĘCIE DO REALIZACJI

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

Data/podpis.....

*J) niepotrzebne skreślić lub wybrać/pozostawić właściwy opis

Uzgodnienie PSGOP.ZMDZ.763.521.21 z dn. 16.11.2021r.



Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Opolu
ul. Armii Krajowej 2, 45-071 Opole
tel. 77 456 74 80, faks 44 443 52 42

Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym
tel. 77 44 35 191
ryszard.gwozdek@psgaz.pl

P.H.U. „ARCUS-2”
Hoszowski Tadeusz
ul. Żeliwna 36
40-599 Katowice

Wasz znak:
Nasz znak: PSGOP.ZMDZ.763.521.21

Opole, 16.11.2021

Dot.: Projektu budowlano-wykonawczego „Rozbudowa drogi wojewódzkiej nr 401 w m. Żłobizna”

Szanowni Państwo,

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Opolu uzgadnia przedłożony projekt budowlano-wykonawczy. Z uwagi na lokalizację elementów infrastruktury drogowej w strefie kontrolowanej sieci gazowej projektowanej oraz istniejącej sieci gazowej, zbliżenia do sieci gazowej podajemy warunki jakie należy uwzględnić przy realizacji projektu budowlano-wykonawczego przebudowy odcinka sieci gazowej i realizacji przebudowy drogi nr 401 w m. Żłobizna:

- przed rozpoczęciem prac należy wykonać wykopy kontrolne pod nadzorem Służb Technicznych Gazowni w Brzegu w miejscach kolizyjnych celem dokładnego zlokalizowania istniejącej sieci gazowej i miejsc włączenia przebudowanego odcinka sieci gazowej,
- rozwiązania techniczne zbliżeń i skrzyżowań z siecią gazową należy dostosować do wymogów Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013r. – w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (DZ. U. 2013 poz. 640),
- w przypadku nie zachowania normatywnych odległości od projektowanej nawierzchni jezdni oraz infrastruktury drogowej, sposób ewentualnego zabezpieczenia istniejących sieci gazowych należy uzgodnić ze Służbami Technicznymi Gazowni w Brzegu

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
ul. Wojciecha Bandrowskiego 16
33-100 Tarnów

Oddział Zakład Gazowniczy w Opolu
ul. Armii Krajowej 2
45-071 Opole

Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie,
XII Wydział Gospodarczy KRS
NIP 5252498411 REGON 142739519 KRS 0000374001
Kapitał zakładowy: 10 488 917 050 zł

www.psgaz.pl



- prace ziemne w pobliżu czynnej sieci gazowej winne być realizowane pod płatnym nadzorem przedstawiciela Gazowni w Brzegu,
- ewentualne uszkodzenia sieci gazowej powstałe w trakcie prowadzenia robót usuwane będą staraniem i na koszt Inwestora,
- o terminie prowadzenia robót w pobliżu urządzeń gazowych należy powiadomić pisemnie Gazownię w Brzegu na 14 dni przed ich rozpoczęciem,
- zakres rzeczowy ewentualnego zabezpieczenia istniejącej sieci gazowej wynikającej poza zakres uzgadnianego projektu (w przypadku wystąpienia konieczności) należy uzgodnić ze służbami technicznymi Gazowni w Brzegu i należy zlecić do wykonania firmie posiadającej odpowiednie uprawnienia,
- wykonanie przebudowy odcinków sieci gazowej oraz wykonania zabezpieczenia istniejącej sieci gazowej nie podlegającej przebudowie nie może się wiązać się z przerwą w dostawie gazu do odbiorców. Ewentualne koszty związane z zagazowaniem i odpowietrzeniem sieci gazowej i instalacji u odbiorców spowodowane wykonaniem przebudowy lub zabezpieczenia odcinków istniejącej sieci ponosi Inwestor,
- dysponent sieci zastrzega sobie możliwość oceny istniejących elementów infrastruktury gazowej podczas prowadzonych prac budowlanych a w przypadku ich złego stanu technicznego możliwość ich przebudowy bądź wymiany podczas prowadzonych prac budowlanych związanych z przedmiotową inwestycją

Wykonane zabezpieczenie odcinków sieci gazowej oraz przebudowy odcinków sieci gazowej będzie traktowana przez Zakład Gazowniczy w Opolu jako naprawienie szkody wyrządzonej działalnością Inwestora. Planowane do przebudowy lub zabezpieczenia odcinki sieci gazowej nie zwiększają wartości użytkowej sieci gazowej w związku z tym przekazanie oraz włączenie wykonanych w ramach przebudowy lub zabezpieczenia odcinków sieci gazowej do czynnej sieci nastąpi na podstawie Protokołu Włączenia do Eksploatacji Przebudowanej Sieci Gazowej.

Za wydanie powyższego uzgodnienia zostanie wystawiona faktura, zgodnie z cennikiem usług pozataryfowych

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
ul. Wojciecha Bandrowskiego 16
33-100 Tarnów

Oddział Zakład Gazowniczy w Opolu
ul. Armii Krajowej 2
45-071 Opole

Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie,
XII Wydział Gospodarczy KRS
NIP 5252496411 REGON 142738519 KRS 0000374001
Kapitał zakładowy: 10 488 917 060 zł

www.psgaz.pl



Uzgodnienie ważne jest 2 lata licząc od daty wystawienia niniejszego pisma.

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

Z poważaniem

KIEROWNIK
Dział Zarządzania Magistrami Sieciowym

Piotr Froniec

1. Adresat
2. Gazownia w Brzegu
3. ZMDZ a/a + projekt

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
ul. Wojciecha Bandrowskiego 16
33-100 Tarnów

Oddział Zakład Gazowniczy w Opolu
ul. Armii Krajowej 2
45-071 Opole

Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieście w Krakowie,
XII Wydział Gospodarczy KRS
NIP 5252498411 REGON 142739519 KRS 0000374001
Kapitał zakładowy: 10 488 917 050 zł

www.psgaz.pl

C. CZĘŚĆ GRAFICZNA

1. Spis rysunków:

G-01 Plan sytuacyjny
G-02 Plan sytuacyjny
G-3.01-.02 Profil podłużny
G-04 Schemat montażowy
G-05 Schemat posadowienia rury w wykopie