

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu
ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań
tel. 61 854 51 00, faks 61 852 39 23
Seksja Ewidencji Majątku i Uzgodnień
tel. 61 85-45-270
fax 61 85-45-508

**Biuro Projektów Komunalnych
w Poznaniu Sp. z o.o.**
ul. Kościuszki 68
61-891 Poznań

Poznań, dnia 22 stycznia 2019 r.

Wasz znak:

Nasz znak: PSGPO.ZMSM.763.5000.109496.G.IZ

Dot.: Wydania Warunków Technicznych usunięcia kolizji gazociągów niskiego i średniego ciśnienia na projektowanej trasie remontu torowiska tramwajowego na trasie ul. Kórnicka - os. Lecha- rondo Żegrze.

W załączeniu przesyłamy Warunki Techniczne nr PSGPO.ZMSM.763.5000.109496.G.IZ na przebudowę gazociągów niskiego i średniego ciśnienia na projektowanej trasie remontu torowiska tramwajowego na trasie ul. Kórnicka - os. Lecha- rondo Żegrze w oparciu o uzgodnienie wydane pod nr jak wyżej w dniu 11.01.2019.

Jednocześnie, w załączeniu przesyłamy dwa egzemplarze Porozumienia określającego szczegółowo zasady realizacji przebudowy. Prosimy o podpisanie i odesłanie na nasz adres obydwu egzemplarzy Porozumienia przed rozpoczęciem procesu inwestycyjnego tj. przed przystąpieniem do opracowania projektu przebudowy.

Brak podpisanego Porozumienia uniemożliwi przebudowę przyłącza kosztem i staraniem Wnioskodawcy.

Z poważaniem

[Signature]
Seksja Ewidencji Majątku i Uzgodnień

[Signature] Rieger

Biuro Projektów Komunikacyjnych w Poznaniu Spółka z o.o.	
OTRZYMANO	
data:	2019 -01- 29
Nr	483
zał.	3 / mapy x3/
skierowano do	EWI + TI

Do wiadomości:

1. Gazownia Poznań Wschód
2. a/a

Opracował: Jan Mąke-Maczyński, Kontakt: e-mail: jan.make-maczynski@psgaz.pl , tel: (61) 854 52 43

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu
ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań
tel. 61 854 51 00, faks 61 852 39 23
Sekcja Ewidencji Majątku i Uzgodnień
tel. 61 85-45-270
fax 61 85-45-508

Biurowie Projektów Komunalnych

w Poznaniu Sp. z o.o.

ul. Kościuszki 68
61-891 Poznań

Poznań, dnia 22 stycznia 2019 r.

Wasz znak:

Nasz znak: PSGPO.ZMSM.763.5000.109496.G.IZ


Dot.: Wydania Warunków Technicznych usunięcia kolizji gazociągów niskiego i średniego ciśnienia na projektowanej trasie remontu torowiska tramwajowego na trasie ul. Kórnicka - os. Lecha- rondo Żegrze.

W załączeniu przesyłamy Warunki Techniczne nr PSGPO.ZMSM.763.5000.109496.G.IZ na przebudowę gazociągów niskiego i średniego ciśnienia na projektowanej trasie remontu torowiska tramwajowego na trasie ul. Kórnicka - os. Lecha- rondo Żegrze w oparciu o uzgodnienie wydane pod nr jak wyżej w dniu 11.01.2019.

Jednocześnie, w załączeniu przesyłamy dwa egzemplarze Porozumienia określającego szczegółowo zasady realizacji przebudowy. Prosimy o podpisanie i odesłanie na nasz adres obydwu egzemplarzy Porozumienia przed rozpoczęciem procesu inwestycyjnego tj. przed przystąpieniem do opracowania projektu przebudowy.

Brak podpisanego Porozumienia uniemożliwi przebudowę przyłącza kosztem i staraniem Wnioskodawcy.

Z poważaniem


Szymon Rieger
Szekcja Ewidencji Majątku i Uzgodnień

Do wiadomości:

1. Gazownia Poznań Wschód
2. a/a

Opracował: Jan Make-Maczyński, Kontakt: e-mail: jan.make-maczynski@psgaz.pl , tel: (61) 854 52 43

POROZUMIENIE

dotyczące WT nr PSGPO.ZMSM.763.5000.109496.19.G.IZ

zawarte w dniu w Poznaniu pomiędzy

Polską Spółką Gazownictwa Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów, **Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu**, ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań, zarejestrowaną w Rejestrze Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, KRS 0000374001, Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieście w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy KRS pod numerem KRS: 0000374001, NIP 525 24 96 411, REGON 142739519, z kapitałem zakładowym w wysokości 10 488 917 050 zł, adres do korespondencji: **Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o. Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu**, ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań reprezentowaną przez:

1. – Prokurent
2. – Prokurent

zwaną dalej „PSG”,

- a -

.....
z siedzibą w wpisanego/wpisanej
do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd
.....
pod nr KRS, NIP, REGON, reprezentowanej
przez:

1. -
2. -

zwaną dalej „Podmiotem”

zwanymi dalej łącznie „Stronami”, a każdego z osobna „Stroną”.

§ 1

Podmiot oświadcza, że jest inwestorem **Inwestycji polegającej na przebudowie trasy tramwajowej Kórnicka – os. Lecha – rondo Żegrze** na terenie nieruchomości dz. nr: (1) 17/1, ark 2 obręb 6 [Żegrze], (2) dz. nr 7/11, 7/14, 93/5, obręb 5 [Rataje], (3) 14/1, 15/12, 15/15, obręb 5 [Rataje] w Poznaniu.

§ 2

1. PSG oświadcza, że na terenie realizowanej inwestycji zlokalizowana jest sieć gazowa średniego i niskiego ciśnienia: (1) n/c DN 250 stal, (2) s/c dn 180 PE i s/c dn 110 PE oraz (3) s/c dn 63 PE,



zwana dalej Siecią Gazową.

2. PSG oświadcza, że jest Operatorem i Właścicielem przedmiotowej Sieci Gazowej.
3. Czynności eksploatacyjne Sieci Gazowej wykonuje Gazownia Poznań Wschód.

§ 3

1. W związku z kolizją projektowanej inwestycji określonej w § 1 z istniejącą Siecią Gazową wymienioną w § 2 naruszającą przepisy techniczno – budowlane dotyczące lokalizacji i skrzyżowań obiektów budowlanych z gazociągami w terenie, powstaje konieczność zabezpieczenia oraz przebudowy Sieci Gazowej w miejscach kolizji. Podmiot zobowiązuje się do doprowadzenia do stanu zgodnego z obowiązującymi przepisami na podstawie wydanych Warunków technicznych stanowiących Załącznik Nr 1 do niniejszego Porozumienia.

Zakres prac związany z zabezpieczeniem i przebudową istniejącej Sieci gazowej będzie określony w projekcie wykonawczym, który należy uzgodnić w PSG. Prace gazoniebezpieczne może wykonywać tylko firma, która posiada odpowiednie kwalifikacje i dopuszczenie do wykonywania takich prac na sieciach PSG.

2. PSG wyraża zgodę na przeprowadzenie przez Podmiot prac na należącym do niego Sieci Gazowej zgodnie z niniejszym Porozumieniem na zasadach w nim określonych.

§ 4

1. Podmiot oświadcza, że powierzy wykonanie prac, o których mowa w §3 firmie (Wykonawcy) takiej, która przed przystąpieniem do prac, uzyska akceptację PSG do wykonania prac w tym prac gazoniebezpiecznych na Sieci Gazowej.
2. Podmiot może dokonywać zmiany Wykonawcy robót, o których mowa w ustępie 1, pod warunkiem zaakceptowaniu przez PSG nowego wykonawcy.

§ 5

1. Podmiot zobowiązuje się do wykonania zabezpieczenia oraz przebudowy Sieci Gazowej na własny koszt, a ponadto zobowiązuje się do poniesienia kosztów związanych z zabezpieczeniem oraz przebudową Sieci Gazowej, w szczególności:
 - a. kosztu pracy pracownika nadzorującego budowę w strefie ochronnej Sieci Gazowej,
 - b. kosztu uzgodnienia dokumentacji na prace gazoniebezpieczne oraz technologii spawania,
 - c. kosztu analizy i opiniowania dokumentacji dotyczącej wykonania prób ciśnieniowych, odbioru technicznego i końcowego,
 - d. kosztu udziału w próbach ciśnieniowych oraz odbiorach technicznych i końcowym,
 - e. kosztu przeprowadzenia rozruchu,wg obowiązującego w PSG Cennika usług pozataryfowych.
2. Podmiot zobowiązuje się do pokrycia kosztu upuszczenia i uzupełnienia Sieci Gazowej gazem.
3. Zwrot poniesionych kosztów przez PSG, o których mowa w ustępie 1, 2 nastąpi na podstawie wystawianych faktur.

§ 6

1. Podmiot zobowiązuje się po wykonaniu robót do protokolarnego nieodpłatnego przekazania PSG kompletnej dokumentacji powykonawczej przebudowanego Sieci Gazowej wg Załącznika nr 2 do niniejszego Porozumienia.



2. Strony zgodnie oświadczają, że w wyniku przebudowy nie ulegną zmianie parametry charakterystyczne (przepustowość) przedmiotowego Sieci Gazowej , a przebudowane odcinki zastąpią dotychczasowy układ sieci gazowej.
3. Podmiot oświadcza, że nakłady inwestycyjne związane z zabezpieczeniem oraz przebudową Sieci Gazowej poniósł w ramach inwestycji opisanej w § 1 i **nie będzie z tego tytułu wnosił żadnych roszczeń wobec PSG w przyszłości.**
4. Strony zgodnie oświadczają, że przebudowa odcinków istniejącej sieci gazowej przez Podmiot nie zmienia ich dotychczasowego Właściciela, którym nadal pozostaje PSG.

§ 7

Podmiot zobowiązuje się do:

1. Umożliwienia sprawowania kontroli przedstawiciela PSG nad pracami związanymi z przebudową oraz zabezpieczeniem przedmiotowej Sieci Gazowej,
2. Przedstawienia PSG harmonogramu prac przed przystąpieniem do przebudowy oraz zabezpieczenia,
3. Przesłania do PSG zlecenia na czynności określone w § 5 ust.1 pkt a-e przed przystąpieniem do wykonywania robót, które będą realizowane w oparciu o uzgodniony w PSG projekt wykonawczy,
4. Informowania pisemnie (faksem) PSG z wyprzedzeniem 3 dniowym o poszczególnych odbiorach prac zanikających,
5. Przedstawienia do akceptacji PSG certyfikatów rur i materiałów przed ich zabudowaniem,
6. Dokonania na rzecz PSG cesji uprawnień z gwarancji jakości udzielonych przez dostawców materiałów i urządzeń,
7. Przedstawiania do akceptacji PSG wszelkich zmian i odstępstw od uzgodnionego Projektu Wykonawczego,
8. Spisania Protokołu odbioru technicznego oraz końcowego Sieci Gazowej z udziałem przedstawiciela właściwej Gazowni.

§ 8

Wszelkie zmiany niniejszego Porozumienia wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 9

W kwestiach nieuregulowanych postanowieniami Umowy zastosowanie mają przepisy prawa powszechnie obowiązującego, w tym przepisy Kodeksu cywilnego.

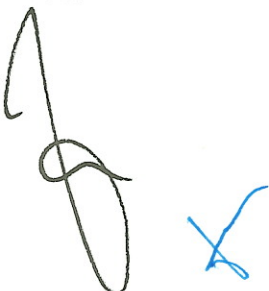
§ 10

Załączniki stanowią integralną część niniejszego porozumienia.

§ 11

Porozumienie niniejsze sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

PSG:



„Podmiot” :

1.

2.

1.

2.



Wykaz przekazanych dokumentów
Dokumentacja powykonawcza sieci gazowej średniego ciśnienia
lokalizacja:

nazwa dokumentu	jest	nie wyma- gane	uwagi
1. Protokół odbioru dokumentacji projektowej (ZIS/126/2016/1/3). Wykaz elementów dokumentacji projektowej:	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
1) Decyzja o pozwoleniu na budowę (oryginały)*/ Zgłoszenie wykonania robót budowlanych*	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
2) Projekt Budowlany*	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
3) Projekt Wykonawczy z wprowadzonymi zmianami powykonawczymi naniesionymi przez projektanta i potwierdzonymi przez inspektora nadzoru. W projekcie powinny być zawarte wymagane przepisami prawa uzgodnienia	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
4) Plan trasy gazociągu w skali z naniesionymi zmianami powykonawczymi	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
5) Przedmiar robót*	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
6) Kosztorys inwestorski*	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
7) Tytuły prawne do nieruchomości wraz z wykazem	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
8) Inne:.....	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
2. Protokół odbioru technicznego sieci gazowej (ZIS/126/2016/1/7). Dokumenty odbiorowe i załączniki:	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
1) kopia zgłoszenia zakończenia robót budowlanych/ wniosek o wydanie decyzji o pozwoleniu na użytkowanie* wraz z załącznikami	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
2) informacja z organu nadzoru budowlanego o braku sprzeciwu do użytkowania (o ile została wydana)/ Decyzję o pozwoleniu na użytkowanie*	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
3) projekt budowlany wraz z załącznikami i naniesionymi zmianami kpl.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
4) projekt budowlany wraz z załącznikami i naniesionymi zmianami kpl.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
5) decyzja o pozwoleniu na budowę	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
6) protokół przekazania placu budowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
7) wypełniony dziennik budowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

26) protokoły zgrzewania lub wydruki ze zgrzewarki	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
27) zaświadczenie o kalibracji maszyn	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
28) uprawnienia zgrzewaczy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
29) protokół odbioru dna i profilu podłużnego wykopu lub wpis do dziennika budowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
30) protokół odbioru zasypki gazociągu lub wpis do dziennika budowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
31) protokół odbioru prac zanikowych przy gazociągu lub wpis do dziennika budowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
32) protokół odbioru wykonania oznakowania trasy gazociągu lub wpis do dziennika budowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
33) protokół odbioru skrzyżowań gazociągu z instalacjami podziemnymi: sieci wodne i kanalizacyjne, sieć kablowe elektroenergetyczne i telekomunikacyjne, światłowodowe, sieci ciepłownicze, gazowe lub wpis do dziennika budowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
34) protokół odbioru skrzyżowań gazociągu z infrastrukturą naziemną: drogi/ torowiska/ urządzenia inżynierii drogowej/ ciekły wodne/ rzeki/ linie elektroenergetyczne/inne lub wpis do dziennika budowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
35) taśma z rejestratora próby szczelności	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
36) protokół z czyszczenia gazociągu lub wpis do dziennika budowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
37) protokół z przekazania właścicielom lub zarządcom terenów zajętych czasowo pod budowę gazociągu: leśnych/pasów drogowych/ gruntów rolnych/wpis do dziennika budowy/druki dostarczone przez właściciela lub zarządcę terenów czasowo zajętych pod budowę gazociągu	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
38) oświadczenie geodety potwierdzające wykonanie obiektu zgodnie z projektem	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
39) oświadczenia właścicieli o doprowadzeniu ich działek do należytego stanu	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
40) szkice lokalizacyjne zamontowanej armatury, szt.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
41) deklaracja złożenia pomiaru inwentaryzacyjnego do Ośrodka Dokumentacji Geodezyjnej	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
42) protokół odbioru punktu/zespołu gazowego na przyłączy *	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

Wykonawca przygotowuje dokumentację w wersji papierowej (wg spisu treści powyżej) i elektronicznej (skany dokumentów papierowych).

Parametry skanowania:

Format A3 oraz mniejsze w rozdzielczości 300 dpi. Dla dokumentów większych od A3 powinna zostać zachowana rozdzielczość 200 dpi.

Głębia koloru:

Dokumenty formatu do A3 włącznie powinny zostać zeskanowane z głębią koloru zależną od treści dokumentu. Dopuszcza się poniższe kategorie:

- 24 bit dla dokumentów zawierających elementy kolorowe (poza czarnym i białym), dokumentów starych, zniszczonych (pożółkłe, wyblakłe treści itp.) oraz dokumentów zawierających treści naniesione ołówkiem,
- 8 bit lub 1 bit dla pozostałych dokumentów z zachowaniem czytelności dokumentu.

Format wyjściowy:

Zeskanowane dokumenty powinny zostać przetworzone do formatu Adobe Acrobat PDF Text. Dokumenty elektroniczne powinny zostać przetworzone za pomocą OCR.

Wytyczne sporządzania geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej dystrybucyjnych sieci gazowych PSG sp. z o.o. Oddział ZG w Poznaniu:

Sporządzenie geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej powinno zawierać formę papierową oraz elektroniczną i jednoznacznie określać lokalizację przestrzenną i wymiary odnoszące się do przewodów, urządzeń gazowych i rur osłonowych, w tym rozmiary ewentualnych rozbieżności, jeśli takie wystąpiły w stosunku do lokalizacji uzgodnionych na Naradzie Koordynacyjnej.

I. Dokumentacja papierowa

1. Trzy egzemplarze map z inwentaryzacji, a w przypadku przejścia sieci gazowej przez drogę krajową, wojewódzką, gminną dodatkowy egzemplarz mapy przeznaczony dla Inspektora Nadzoru Budowlanego.
2. Szkic polowy powinien zawierać przebieg sieci z zaznaczeniem:
 - numeru pikiety
 - ciśnienia (gn, gs, gp, gw¹)
 - materiału
 - średnicy
 - rodzajem urządzenia.
3. Wykaz współrzędnych pikiet w postaci tabeli (np. arkusz Excel), dla których należy określić państwowy układ współrzędnych oraz strefę w jakim pomierzono sieć i armaturę.

Tabela	
Wykonawca roboty	
Miejscowość	
Obręb	
Ulica	
Nr posesji	
Nr działki	
Układ współrzędnych	

Wykaz współrzędnych punktów sieci i armatury gazowej

Nr pikiety	X	Y	rzędna terenu	góra przewodu / armatury	opis sieci i armatury
1					
2					
3					

¹ gn – gazociąg niskiego ciśnienia, gs – gazociąg średniego ciśnienia, gp – gazociąg podwyższonego średniego ciśnienia, gw – gazociąg wysokiego ciśnienia

UWAGA: wymagane jest podanie rzędnej góry przewodu / armatury.

W kolumnie opis sieci i armatury należy wpisywać skróty w zależności od pomiaru:

- g – gazociąg
- p – przyłącze
- ro – rura osłonowa
- zw – zasuwa / kurek
- rs – redukcja średnicy
- odw – odwadniacz
- sw – sączek węchowy
- tr – trójnik
- sp – spawy (dotyczy gazociągów stalowych w/c)

W przypadku pomierzenia armatury nie wymienionej, w polu „opis sieci i armatury” należy wpisać treść opisującą pomierzoną armaturę lub pozostawić puste.

II. Dokumentacja na nośnikach elektronicznych

Współrzędne pikiet dostarczyć na płycie CD lub przesłać pocztą elektroniczną do odpowiedniej terytorialnie Gazowni

a) współrzędne pikiet w pliku tekstowym „txt” powinny być wpisane w następującej kolejności:

Nr pikiety	Współrzędna „X”	Współrzędna „Y”	Współrzędna „Z”
1			
2			
3			

b) plik „dxf” (zalecany) lub „dgn” z postacią wektorową w Państwowym Układzie Współrzędnych

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu
ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań
tel. 61 854 51 00, faks 61 852 39 23
Sekcja Ewidencji Majątku i Uzgodnień
tel. 61 85-45-270, fax 61 85-45-508

Data wydania: 22.01.2019

Wydane dla:

**Biuro Projektów Komunalnych
w Poznaniu Sp. z o.o.**ul. Kościuszki 68
61-891 Poznań**WARUNKI TECHNICZNE****Budowy/Przebudowy/Remontu gazociągu i/lub istniejących przyłączy
średniego/ niskiego ciśnienia*****Nr PSGPO.ZMSM.763.5000.109496.G.IZ**

G-gazociąg, P-przyłącze, a w przypadku inwestora zewnętrznego dodatkowy symbol - IZ

I. CHARAKTERYSTYKA OBIEKTUMiejscowość/Gmina / dzielnica: m. **Poznań, Poznań Nowe Miasto**Ulica / nr działki / inne określenia miejsca: **trasa tramwajowa na os. Lecha i Górny Taras
Rataj (od ul. Kórnickiej do ronda Żegrze)**Jednostka eksploatująca: **Gazownia Poznań Wschód**

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

☒ **E** ☐ LW ☐ LS ☐ inny: ...Informacja dodatkowa: wydane na podstawie uzgodnień o nr jak wyżej z 11.01.2019 na
podstawie wniosku o przedłużenie uzgodnień wydanych w 2016.**Porozumienie dotyczące nieodpłatnego przekazania przebudowanej sieci gazowej:**☒ **TAK** ☐ **NIE****II. STAN ISTNIEJĄCY OBIEKTU** (dot. Przebudowy/Remontu)

Ciśnienie (MOP) [MPa]: 10 kPa / 500 kPa

a. Gazociąg*:

Ip	Odcinek:	Średnica	Materiał	Rok bud.	Długość [m]
1	[n/c] odcinek A-B (rys. 1)	DN 250	stal		25
2	[s/c] odcinek C-D (rys. 2)	dn 180	PE		65

Ip	Odcinek:	Średnica	Materiał	Rok bud.	Długość [m]
3	[s/c] odcinek E-F (rys. 2)	dn 110	PE		25
4	[s/c] odcinek G-H (rys. 3)	dn 63	PE		20

b. — Przyłącza*:

c. — Punkty gazowe do 10 m³/h*

III. STAN DOCELOWY OBIEKTU

Ciśnienie (MOP): 10 kPa

a. Gazociąg*:

Ip	Odcinek:	Średnica	Materiał	Długość [m]
1	[n/c] odcinek A-B (rys. 1)	dn 315	PE 100 SDR 17,6	30
2	[s/c] odcinek C-D (rys. 2)	dn 180	PE 100 SDR 17,6	80
3	[s/c] odcinek E-F (rys. 2)	dn 125	PE 100 SDR 17,6	30
4	[s/c] odcinek G-H (rys. 3)	dn 63	PE 100 SDR 11	25

b. — Przyłącza*:

c. — Punkty gazowe do 10 m³/h*

d. Zalecenia dot. miejsc włączeń i prac przełączeniowych:

(1) **Włączenia**

- Ad. 1. W istn. gaz. stalowy n/c DN 250 w punkcie A i punkcie B;
- Ad. 2. W istn. gaz. s/c dn 180 w punkcie C i punkcie D oraz w proj. gaz. s/c dn 125 PE w punkcie E;
- Ad. 3. W proj. gaz. s/c dn 180 PE w punkcie E oraz w istn. gaz. s/c dn 110 PE w punkcie F;
- Ad. 4. W istn. gaz. s/c dn 63 w punkcie G i punkcie H;

- Zgodnie z załącznikiem mapowym.
 - Projektować bez przerw w dostawie paliwa gazowego do odbiorców.
 - Do projektu technicznego należy dołączyć technologię włączenia do istniejącej sieci gazowej uzgodnioną w Gazowni Poznań Wschód.
- e. **Zalecenia dot. Armatury:** lokalizacje ew. zasuw na sieci średniego ciśnienia ustalić na etapie uzgadniania technologii włączeń w Gazowni Poznań Wschód.
- f. **Informacja dodatkowa:** z uzgodnień z roku 2016 oraz 2018 wynika, że wskazane w WT odcinki gazociągów w trakcie projektowanych prac będą zlokalizowane na nienormatywnych głębokościach. Tych właśnie przypadków dotyczą niniejsze Warunki Techniczne.
- 2.f.1. Dla nawierzchni (w tym także płyt przystankowych) w przypadku nienormatywnego przykrycia projektować pogłębienie gazociągów na normatywną głębokość: min. 1 m mierząc od górnej zewnętrznej ścianki gazociągu lub rury osłonowej do powierzchni jezdni, przy czym nie mniej niż 0,5 m od spodu konstrukcji nawierzchni.
- 2.f.2. W przypadku nienormatywnego posadowienia gazociągu pod torowiskiem projektować pogłębienie gazociągów na normatywną głębokość: min 1,5 m mierząc od górnej zewnętrznej ścianki gazociągu lub rury osłonowej do główki szyny.

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 (tekst jednolity Dz. U. z 2015 r. poz. 1422 z późn. zm.).

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 (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 1570).

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

2. Wymagania dot. technologii budowy (wykop otwarty, relining, inne – opisać*)

Wykop otwarty, przeciski lub przewierty dla przeszkód terenowych, dróg itp. - dobór na etapie projektowania.

3. Gazociągi i przyłącza z PE *

Gazociągi i przyłącza z PE należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacją PSG „Zasady projektowania, budowy i napraw polietylenowych sieci gazowych”.

4. Gazociągi i przyłącza stalowe. Wymagania z zakresu spawalnictwa*:

Gazociągi i przyłącza stalowe należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacją PSG „Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.

5. Ochrona przeciwkorozyjna*

a. Ochrona bierna*

- Ochronę bierną należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacją PSG „Zasady projektowania i budowy ochrony przeciwkorozyjnej stalowych sieci gazowych”.
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na części liniowej gazociągu (typ/rodzaj) uzgodnić z właściwą gazownią na etapie uzgodnienia technologii włączeń do sieci gazowej;
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na połączeniach spawanych (typ/rodzaj) uzgodnić z właściwą gazownią na etapie uzgodnienia technologii włączeń do sieci gazowej;
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na armaturze (typ/rodzaj) uzgodnić z właściwą gazownią na etapie uzgodnienia technologii włączeń do sieci gazowej;
- kryteria odbiorowe powłoki izolacyjnej uzgodnić z właściwą gazownią na etapie uzgodnienia technologii włączeń do sieci gazowej;

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 (tekst jednolity Dz. U. 2016, poz. 1570) 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 1332),

- Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U. z 2012 r. poz. 462 z późn. zm.),
- 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r. poz. 1129)

Wymagana wersja elektroniczna dokumentacji winna być zgodna z warunkami podanymi w umowie na prace projektowe.

V. UZGODNIENIA

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

VI. DANE INWESTORA I WARUNKI FINANSOWANIA

Zadanie realizowane kosztem i staraniem Inwestora/Wnioskodawcy.

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 Poznaniu ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań,
- Wszelkie zmiany w Warunkach Technicznych może dokonać tylko jednostka wydająca niniejszy dokument na pisemny wniosek strony zainteresowanej.

Załączniki:

1. Mapy poglądowe z zakresem zadania.

Sporządził/a:

Jan Mąke-Maczyński, Kontakt: e-mail: jan.make-maczynski@psgaz.pl
tel: (61) 854 52 43

.....
Szymon Mier
Podpis

PRZYJĘCIE DO REALIZACJI

Nazwa firmy/jednostki/Działu/Sekcji:

Data / Podpis

*) niepotrzebne skreślić

