

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.  
Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie  
ul. Gazowa 16, 31-060 Kraków  
tel. 12 628 11 11, faks 12 430 70 29

**Sekcja Zarządzania  
Majątkiem Sieciowym**

**Zarząd Dróg  
Wojewódzkich  
w Krakowie  
ul. Głowackiego 56  
30-085 Kraków**

Wasz znak:  
Nasz znak: PSGKR.ZMSZ.763.1112368.1.21

Tarnów, 02.08.2021 r.

## WARUNKI TECHNICZNE

przebudowy/zabezpieczenia sieci gazowej w związku z planowaną rozbudową drogi  
wojewódzkiej DW 973 w m. Otfinów, Czyżów, Gorzyce, Nieciecza  
Podlesie Dębowe oraz Żabno, gmina Żabno  
na odcinku w odc. 090 km 1+150 – odc. 100 km 2+800

### I. CHARAKTERYSTYKA OBIEKTU

Miejscowość/Gmina / dzielnica: Otfinów, gm. Żabno, pow. tarnowski, woj.

MAŁOPOLSKIE

Ulica / nr działki / inne określenia miejsca: wg poniższej tabeli oraz załącznika

Jednostka eksploatująca: Gazownia w Dąbrowie Tarnowskiej

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

### II. STAN ISTNIEJĄCY OBIEKTU

Typ elementu infrastruktury	Ciśnienie	Średnica	Materiał	Miejscowość	Rura osłonowa	Oznaczeni odcinka sieci gazowej
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 40	PE	Czyżów	brak	1-2
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 40	PE	Czyżów	PE d <sub>n</sub> 90	3-4
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 50	PE	Czyżów	brak	5-6
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 40	PE	Czyżów	PE d <sub>n</sub> 90	7-8

GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 32	PE	Nieciecza	brak	9-10
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 32	PE	Nieciecza	brak	11-12
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 40	PE	Nieciecza	brak	A-B
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 32	PE	Nieciecza	brak	B-C
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 40	PE	Nieciecza	PE d <sub>n</sub> 140	13-14
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 25	PE	Nieciecza	PE d <sub>n</sub> 110	15-16

### III. STAN DOCELOWY OBIEKTU

Typ elementu infrastruktury	Ciśnienie	Średnica	Materiał	Miejscowość	Projektowana rura osłonowa	Oznaczeni odcinka sieci gazowej
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 63 SDR11	PE100 RC typ2	Czyżów	PE100 d <sub>n</sub> 110 RC SDR17 typ2	Gazociąg na odcinku 1-2 wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych.
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 90 SDR17	PE100 RC typ2	Czyżów	PE100 d <sub>n</sub> 160 RC SDR17 typ2	Gazociąg na odcinku 3-4 wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych.
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 63 SDR11	PE100 RC typ2	Czyżów	PE100 RC d <sub>n</sub> 110 SDR17 typ2	Gazociąg na odcinku 5-6 wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych.
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 63 SDR11	PE100 RC typ2	Czyżów	PE100 RC d <sub>n</sub> 110 SDR17 typ2	Gazociąg na odcinku 7-8 wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych.
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 63 SDR11	PE100 RC typ2	Nieciecza	PE100 d <sub>n</sub> 110 RC SDR17 typ2	Gazociąg na odcinku 9-10 wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych. W przypadku zastosowania na zjeździe nawierzchni przepuszczalnej i rozbieralnej nie wymaga się dodatkowego zabezpieczenia gazociągu rurą osłonową.
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 63 SDR11	PE100 RC typ2	Nieciecza	PE100 d <sub>n</sub> 110 RC SDR17 typ2	Gazociąg na odcinku 11-12 wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych. W przypadku zastosowania na zjeździe nawierzchni przepuszczalnej i rozbieralnej nie wymaga się dodatkowego zabezpieczenia gazociągu rurą osłonową.
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 63 SDR11	PE100 RC typ2	Nieciecza	PE100 d <sub>n</sub> 110 RC SDR17 typ2	Gazociąg na odcinku 13-14 wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych.
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 63 SDR11	PE100 RC typ2	Nieciecza		Gazociąg na odcinku A-B wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych.
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 63 SDR11	PE100 RC typ2	Nieciecza		Gazociąg na odcinku B-C wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych.
GAZOCIĄG	S/C	d <sub>n</sub> 63	PE100 RC typ2	Nieciecza	PE100 d <sub>n</sub> 110 RC SDR17 typ2	Gazociąg na odcinku 15-16 wymaga przebudowy z uwzględnieniem punktu V przedmiotowych warunków technicznych.



#### 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 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1065 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 (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 215 z późn. zm.).

##### 2. Wymagania dot. technologii budowy

Rury układane w otwartym wykopie metodami wąskowykopowymi lub bezwykopowymi przy przekroczeniach przeszkód terenowych.

##### 3. Gazociągi i przyłącza

Gazociągi i przyłącza należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacjami PSG:

- „Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych”
- „Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych”.
- „Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.

##### 4. 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. 2020, poz. 215 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.

##### 5. Wymagania dla dokumentacji projektowej.

Dokumentacja musi spełniać wymagania:

- Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1333 z późn. zm.),
- Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U. z 2020 r. poz. 1609),



- Rozporządzenia Ministra 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).

## **V. UZGODNIENIA**

1. Należy opracować projekt przebudowywanej sieci gazowej oraz uzyskać wymagane prawem budowlanym uzgodnienia i decyzje. Trasę przebudowywanej sieci gazowej ustalić z Gazownią w Dąbrowie Tarnowskiej, a następnie uzgodnić na naradzie koordynacyjnej organizowanej przez właściwego terenowo Starostę. Szczegóły techniczne przebudowy ustalać z Gazownią w Dąbrowie Tarnowskiej.
2. Końce rur osłonowych należy wyprowadzić na odległość po min. 1,0 m na stronę poza krawędź jezdni i min. 0,5 m poza zewnętrzną krawędź rowu przydrożnego.
3. Odległość pionowa mierzona od górnej tworzącej gazociągu/rury osłonowej na gazociągu powinna wynosić nie mniej niż 1,0 m licząc do poziomu terenu przy czym nie mniej niż 0,5 m do spodu konstrukcji nawierzchni i ewentualnych fundamentów krawężników i obrzeży oraz 0,5 m do dna rowu.
4. Przy przebiegu równoległym odległość pozioma mierzona od zewnętrznej ścianki gazociągu do krawędzi drogi/krawężników/obrzeży lub rowu przydrożnego winna wynosić nie mniej niż 0,5 [m].
5. W skrzyżowaniach odległość pionowa mierzona od skrajnego obrysu gazociągu/rury osłonowej na gazociągu do skrajnego obrysu innej sieci uzbrojenia terenu winna wynosić min. 0,2 [m].
6. Nawierzchnia nad siecią gazową (za wyjątkiem przekroczeń poprzecznych jezdni) winna być rozbieralna i przepuszczająca gaz. W przypadku projektowania zjazdów z nawierzchnią nieprzepuszczalną gazociągi należy w tych miejscach zabezpieczyć rurami osłonowymi (parametry techniczne rur osłonowych podane zostały w tabeli w punkcie III).
7. Projekt uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym w Tarnowie. Dokumentację projektową należy dostarczyć w wersji papierowej i cyfrowej.

## **VI. DANE INWESTORA I WARUNKI FINANSOWANIA**

1. Dane Inwestora: Zarząd Dróg Wojewódzkich w Krakowie ul. Głowackiego 56 30-085 Kraków.
2. Projekt oraz przebudowę sieci gazowej należy wykonać kosztem i staraniem Inwestora.
3. Wszelkie prace wykonywane w sąsiedztwie sieci gazowej prowadzić ręcznie w uzgodnieniu oraz pod nadzorem Gazowni w Dąbrowie Tarnowskiej, ul. Br. Al. Chmielowskiego 14, 33-200 Dąbrowa Tarnowska. Prace związane z nadzorem zostaną wykonane odpłatnie na pisemne zlecenie Inwestora. O terminie prowadzenia prac należy powiadomić pisemnie Gazownię z 14-sto dniowym wyprzedzeniem.
4. Włączenie przebudowywanych gazociągów do czynnej sieci gazowej zostanie wykonane przez Gazownię w Dąbrowie Tarnowskiej odpłatnie, na pisemne zlecenie Inwestora. Wykonane gazociągi należy przygotować do włączenia zgodnie z wymogami Gazowni. Gazociągi wyłączone z eksploatacji należy odgazować poprzez przedmuchanie gazem obojętnym.

5. Kalkulacja kosztów związanych z nadzorem oraz włączeniem przebudowywanych gazociągów do czynnej sieci gazowej zostanie sporządzona zgodnie z zasadami obowiązującymi w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie.

## VII. UWAGI KOŃCOWE

1. Inwestor uzyska prawo do dysponowania gruntem którego nie jest właścicielem w celu przebudowy sieci gazowej z wykorzystaniem wzorów dokumentów obowiązujących w PSG (nie dotyczy inwestycji wykonywanych w trybie ZRID).
2. Odpowiedzialność za uszkodzenie istniejącej sieci gazowej podczas robót ponosi Inwestor. Ewentualne zniszczenia oznakowania istniejącej sieci gazowej należy odnowić po zakończeniu robót.
3. Zakres przebudowy umieszczony jest w pasie drogowym.  
Prowadzenie prac budowlanych może nastąpić po zawarciu porozumienia pomiędzy Inwestorem budowy, a właścicielem sieci gazowej tj. PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie, na zasadach i warunkach zawartych w tym porozumieniu.
4. Ważność warunków technicznych określa się na 2 lata od daty ich wydania.
5. Przywołane instrukcje obowiązujące w PSG sp. z o.o. dostępne są na stronie internetowej <https://www.psgaz.pl/wymagania-techniczne>.
6. Standardy Techniczne IGG są do nabycia w Izbie Gospodarczej Gazownictwa ul. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa oraz do wglądu w Sekcji Zarządzania Majątkiem Sieciowym w Tarnowie, PSG sp. z o. o. Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie.
7. Wszelkie zmiany w Warunkach Technicznych może dokonać tylko jednostka wydająca niniejszy dokument na pisemny wniosek strony zainteresowanej.

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

KIEROWNIK  
Sektora Zarządzania  
Majątkiem Sieciowym  
Wojciech Kantor

Sprawę prowadzi: Bartłomiej Ujek tel. 14-63-23-261

Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym w Tarnowie ul. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów

Otrzymują:

- Adresat + wzór porozumienia wraz z załącznikami
- WAY Biuro Projektów Michał Chrzanowski  
ul. Światowida 16G/1, 30-429 Kraków + plansza sytuacyjna 3 [szt.]
- Gazownia w Dąbrowie Tarnowskiej
- Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym aa.

