



SZKOLENIE z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych

SZKOLENIE
z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych
**Część I WPROWADZENIE I DEFINICJE, UZGODNIENIA
PROJEKTÓW**

Tomasz Życzyński
Czerwiec 2026



Gaz ziemny

Podstawowymi właściwościami gazów palnych istotnymi w użytkowaniu urządzeń gazowych są :

- ciepło spalania i wartość opałowa,
- gęstość i gęstość względna,
- liczba Wobbego,
- prędkość spalania i granice wybuchowości.

Ciepło spalania gazu (CS) jest ilością ciepła wydzieloną przy całkowitym spalaniu 1 m³ gazu, przy czym woda, powstała w procesie spalania wodoru i jego związków, występuje w postaci cieczy a temperatura produktów spalania równa się temperaturze paliwa gazowego i powietrza przed spalaniem. Jednostką ciepła spalania gazu jest J/m³ gazu w warunkach normalnych, tj. przy ciśnieniu 101,3 kPa i w temperaturze 0°C.

Wartość opałowa gazu (WO) jest to ilość ciepła wydzielona przy całkowitym i zupełnym spalaniu 1 m³ gazu, przy czym woda zawarta w produktach spalania występuje w postaci pary. Wartość opałowa jest więc miarą ilości ciepła jaką dysponuje się doprowadzając gaz do urządzenia grzewczego. Wyjątek stanowią tzw. kotły kondensacyjne, w których następuje schładzanie spalin poniżej temperatury punktu rosy i wykroplenie zawartej w nich pary wodnej.

Czyli CS>WO



Gaz ziemny - METAN (INNE NAZWY: gaz ziemny, CH₄, gaz błotny)

METAN JEST GAZEM:

- Bezbarwnym, bezwonny gaz, Oznaczenie – wysokometanowy E
- Wartość opałowa ~36MJ/m³ Ciepło spalania ~39,5MJ/m³
- Główny składnik naturalnych gazów, (błotnego, ziemnego i kopalnianego)
- Gęstość 0,7175 g/dm³. Gęstość względem powietrza 0,55.
- Palny, z powietrzem tworzy mieszaniny wybuchowe w granicach stężeń 5,0-15% obj.
- Pali się prawie nie świecącym płomieniem.
- Stosowany jest jako paliwo, główne źródło wodoru, gazu wodnego, do otrzymywania sadzy jako surowiec w przemyśle.

Skład gazu ziemnego: 96-98% metanu, ok. 1-3% inne węglowodory jak: etan, propan, butan itp., ok. 1% azot, ok. 0,5% dwutlenku węgla.

- Nietoksyczny
- Temperatura zapłonu z powietrzem 645oC
- Produkty spalania to dwutlenek węgla i para wodna $\text{CH}_4 + 2\text{O}_2 = \text{CO}_2 + 2\text{H}_2\text{O}$
- Spalanie bez odpadowe (pyłów, sadzy)

Transportowany pod ciśnieniem:

- ◆ niskie - do 10 kP włącznie
- ◆ średnie - od 10 kPa do 0,5 MPa włącznie
- ◆ średnie podwyższone od 0,5 MPa do 1,6 MPa
- ◆ wysokie – powyżej 1,6 MPa



Gaz ziemny – Działanie metanu na człowieka

- metan jest lżejszy od powietrza (blisko dwukrotnie),
- z toksykologicznego punktu widzenia nie wykazuje żadnego działania chemicznego. Jego duszące działanie jest proporcjonalne do stężenia w atmosferze, a tym samym do stopnia zmniejszenia się w niej zawartości tlenu.
- Jeżeli zawartość tlenu ulegnie zmniejszeniu więcej niż 1/3 swej zawartości, tzn. poniżej 14 % (norma 20,95 % objętości powietrza) występuje duszność i związane z nią ostre uszkodzenie funkcji organizmu. Jeżeli zawartość tlenu w powietrzu zmniejszy się więcej niż o połowę, dochodzi do nudności, wymiotów, utraty przytomności i do drgawek.
- zazwyczaj przed osiągnięciem stężenia działającego dusząco, metan wcześniej staje się przyczyną wybuchu, z powodu wytworzenia się mieszaniny wybuchowej metanu i powietrza.

Zagrożeniem nie mniejszym od metanu jest tlenek węgla jeden z produktów spalania

- gaz bezbarwny, bezwonny. W bardzo dużych stężeniach (70-100%) ma lekko wyczuwalny zapach czosnku. Gęstość względna CO wynosi 0,967 a ciężar właściwy 1.25 kg. Jest gazem palnym oraz wybuchowym. Granice wybuchowości to: dolna 12,5 % a górna 75,2 % w powietrzu.
- tlenek węgla jest gazem silnie trującym. Zatrucie następuje wyłącznie przez drogi oddechowe
- NDSCh dla tlenku węgla w czasie przebywania człowieka w pomieszczeniu do 15 min wynosi 117 mg/m³ (ok. 0,009% objętości, 100 ppm). Mniej szkodzi wyższe stężenie krótkotrwale niż niewielka, ale długa ekspozycja.
- Ryzyko zatrucia jest zależne od stężenia w powietrzu, czasu narażenia oraz stanu zdrowia i odporności człowieka.



Nawonienie gazu ziemnego - THT

- Obecnie stosowany do nawonienia gazu jest nawaniacz popularnie zwany THT (tetrahydrotiofen) w ilości od 15-25 mg/m³gazu, a w okresie przewonienia 50 - 60 mg/m³ gazu.
- THT jest to ciecz, bezbarwna, łatwopalna, o intensywnym zapachu. Gwałtownie reaguje z substancjami utleniającymi, stwarzając zagrożenie pożarowe. Posiada średnia zdolność lotną a jego pary tworzą z powietrzem mieszaninę wybuchową w zakresie od 1,1 do 12,1% objętości. Pary THT są wyraźnie cięższe od powietrza, ścielą się przy powierzchni ziemi oraz zalegają w opróżnionych pojemnikach.

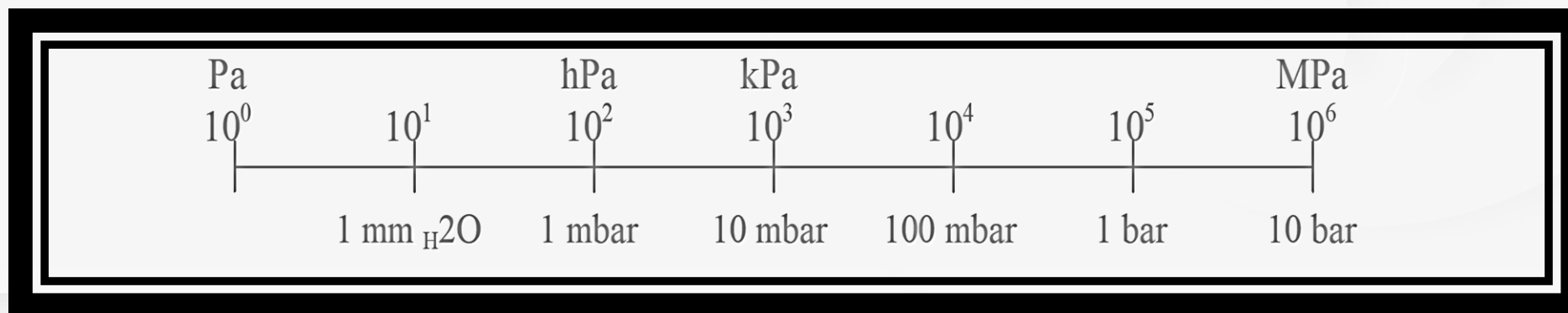

$$1 \text{ Pa} = 1 \text{ N/m}^2$$

Jeżeli w przeliczeniach jednostek tradycyjnych na jednostki SI uzna się błąd ok. 2 % za nieistotny, można stosować następujące relacje:

$$1 \text{ mm H}_2\text{O} = 10 \text{ Pa}$$

1 at = 1 bar lub 0,1 M Pa

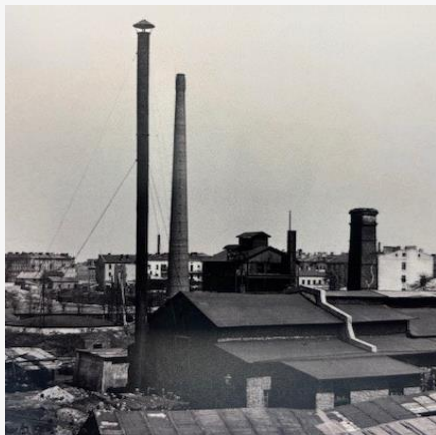
Wzajemne relacje między wielokrotnościami paskala są następujące:





Szkolenie z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych Część I

Historia OZG w Lublinie



Zakład Gazowniczy w Lublinie rozpoczął swoją działalność w 1881 roku, jej założycielem był Anastazy Lubomił Suligowski.

W 1922 roku Zakład przeszedł pod zarząd miasta Lublin.

W październiku 1970 roku, po raz ostatni wykorzystano komory pieców węglowych do produkcji gazu, od tego momentu Zakład Gazowniczy w Lublinie odpowiadał za dystrybucję gazu ziemnego.

Od roku 2017 w strukturach PSG funkcjonuje jako Oddział Zakład Gazowniczy w Lublinie.

Obszar działania Oddziału obejmuje całe województwo lubelskie.



Szkolenie z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych Część I

Obszar działania OZG w Lublinie



Gazownie

- Gazownia w Bełżycach
- Gazownia w Białej Podlaskiej
- Gazownia w Chełmie
- Gazownia w Końskowoli
- Gazownia w Kraśniku
- Gazownia w Lublinie
- Gazownia w Łukowie
- Gazownia w Świdniku
- Gazownia w Tomaszowie Lubelskim
- Gazownia w Zamościu



Placówki gazownicze

- Placówka w Biłgoraju
- Placówka w Rykach

10

Gazowni

2

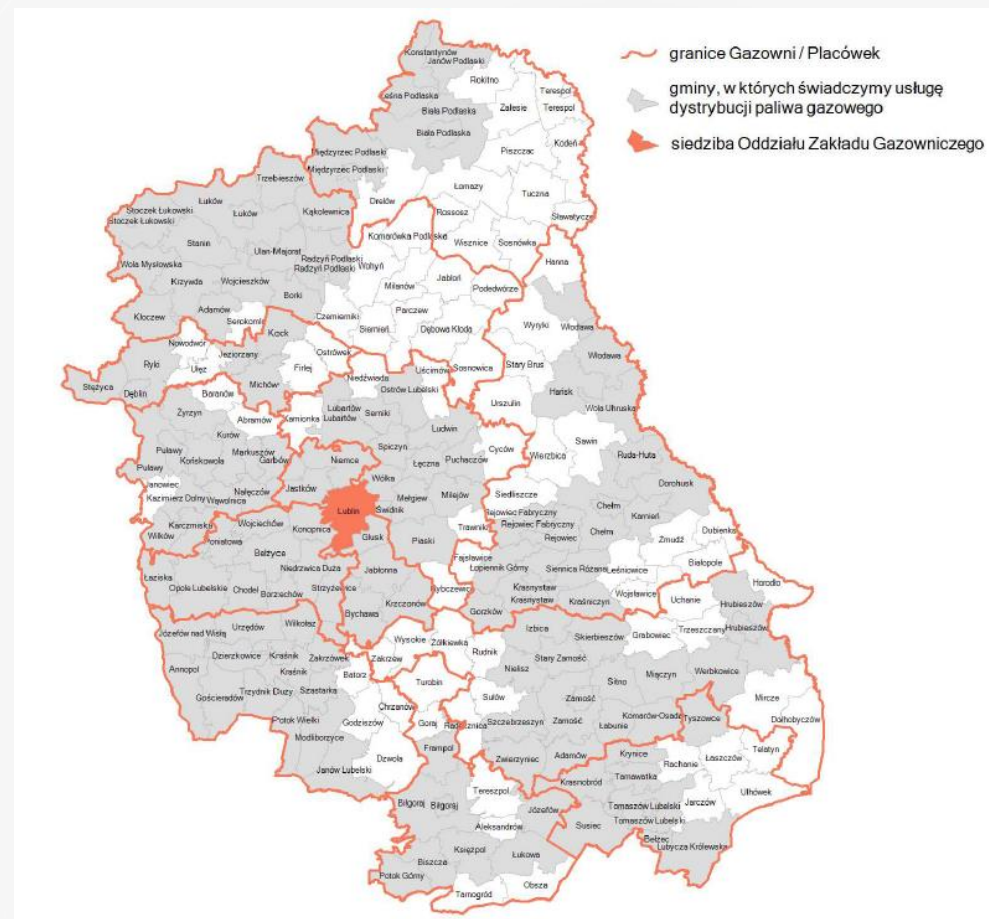
Placówki

24

Powiaty

137

Gmin





Szkolenie z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych Część I OZG w Lublinie na tle PSG



4,3% odbiorców

Spółka: 7 613 tys. szt.

Lublin: 326 tys. szt.



6,0% sieci gazowej

Spółka: 215 tys. km

Lublin: 13 tys. km



5,1% stacji gaz.

Spółka: 10 403 szt.

Lublin: 533 szt.



3,9% zatrudnionych

Spółka: 11 839 osób

Lublin: 467 osób



5,3% przyłączy gaz.

Spółka: 3 526 tys. szt.

Lublin: 186 tys. szt.



3,3% distr. gazu

Spółka: 21,41 TWh

Lublin: 0,70 TWh



Szkolenie z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych Część I

Regulacje wewnętrzne PSG



1. **Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych** - Zarządzenie Nr 22 Prezesa Zarządu z dnia 12 marca 2026 roku
 2. **Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych**- Zarządzenie nr 98/2024 Prezesa Zarządu z 16 grudnia 2024 r.,
 3. **Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych**- Zarządzenie nr 86 Prezesa Zarządu z 18 grudnia 2025 r.
 4. **Zasady projektowania i budowy stacji gazowych i zespołów gazowych na przyłączy** - Zarządzenie 79 Prezesa Zarządu z 9 grudnia 2025 r.,
 5. **Zasady organizacji, wykonywania i dokumentowania prac gazoniebezpiecznych w PSG** - Zarządzenie 116 Prezesa Zarządu z 27 grudnia 2024 r.,
 6. **Instrukcja wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych** - Zarządzenie nr 137/2018 Prezesa Zarządu z 12 grudnia 2018 r.,
 7. **Instrukcja uzgadniania dokumentacji projektowej** - Zarządzenie nr 74 Prezesa Zarządu z 27 listopada 2025 r.,
 8. **Realizacja inwestycji i remontów w Polskiej Spółce Gazownictwa sp. z o.o.** - Zarządzenie 93 Prezesa Zarządu z 15 listopada 2021 r.,
 9. **Instrukcja pozyskiwania tytułów prawnych do nieruchomości na potrzeby realizacji inwestycji sieciowych** - Zarządzenie nr 70/2024 Prezesa Zarządu z 27 września 2024 r.
- + inne np. Zasady wizualizacji stacji, zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych, wymagania dla zgrzewaczy PE, aneksowanie umów i kary umowne w Inwestycjach.



Szkolenie z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych Część I

Niektóre regulacje zewnętrzne obowiązujące w PSG

1. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne
2. Rozporządzenie z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego
3. Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 28 kwietnia 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad stwierdzania posiadania kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci
4. Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane
5. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. 2013 r. poz.640)
6. Rozporządzenie M. Transp. i Gosp. Morskiej z dnia 2 marca 1999 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogi publiczne - Ustawa z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych
7. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (tekst jednolity Dz. U. 2022 r. poz. 1225)
8. Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (tekst jednolity Dz.U.2022.1679)
9. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 r. w sprawie informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia
10. Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych
11. Ustawa z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne
12. Ustawa z dnia 1 grudnia 2000 r. o dozorze technicznym

POLSKIE NORMY, STANARDY TECHNICZNE IZBY GOSPODARCZEJ GAZOWNICTWA (IGG) I NORMY ZAKŁADOWE PGNiG S.A. MAJĄCE ZASTOSOWANIE W GAZOWNICTWIE



Przywoływane w każdej instrukcji PSG

- **Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz przepisy wykonawcze do tej ustawy.**
- **Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane oraz przepisy wykonawcze do tej ustawy.**
- **Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks Cywilny.**
- **Ustawa z dnia 27 marca 2003 r. o Planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.**
- **Ustawa z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych.**
- **Ustawa z dnia 30 maja 2014 r o prawach konsumenta.**
- **Rozporządzenie Ministra Energetyki z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi.**
- **Ustawa z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych.**
- **Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego.**
- **Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie.**
- **Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie.**
- **Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.**
- **Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE.**
- **Ustawa z dnia 10 maja 2018 r. o ochronie danych osobowych.**
- **Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PSG sp. z o.o. (IRiESD).**
- **Taryfa dla Usług Dystrybucji Paliw Gazowych**



USTAWA z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane

Art. 3) budowli – należy przez to rozumieć każdy obiekt budowlany niebędący budynkiem lub obiektem małej architektury, jak: obiekty liniowe, lotniska, mosty, wiadukty, estakady, tunele, przepusty, sieci techniczne, wolno stojące maszty antenowe, wolno stojące trwale związane z gruntem tablice reklamowe i urządzenia reklamowe, budowle ziemne, obronne (fortyfikacje), ochronne, hydrotechniczne, zbiorniki, wolno stojące instalacje przemysłowe lub urządzenia techniczne, oczyszczalnie ścieków, składowiska odpadów, stacje uzdatniania wody, konstrukcje oporowe, nadziemne i podziemne przejścia dla pieszych, sieci uzbrojenia terenu, budowle sportowe, cmentarze, pomniki, a także części budowlane urządzeń technicznych (kotłów, pieców przemysłowych, elektrowni jądrowych, elektrowni wiatrowych, biogazowni, biogazowni rolniczej, biometanowni i innych urządzeń), oraz fundamenty pod maszyny i urządzenia, w tym pod morskie turbiny wiatrowe oraz stacje elektroenergetyczne zlokalizowane na morzu, jako odrębne pod względem technicznym części przedmiotów składających się na całość użytkową;

a3) obiekcie liniowym – należy przez to rozumieć obiekt budowlany, którego charakterystycznym parametrem jest długość, w szczególności droga wraz ze zjazdami, droga kolejowa, wodociąg, kanał, gazociąg, ciepłociąg, rurociąg, linia i trakcja elektroenergetyczna, linia kablowa nadziemna i, umieszczona bezpośrednio w ziemi, podziemna, wał przeciwpowodziowy oraz kanalizacja kablowa, przy czym kable zainstalowane w kanalizacji kablowej, kable zainstalowane w kanale technologicznym oraz kable telekomunikacyjne ©Kancelaria Sejmu s. 4/176 2026-05-27 dowieszone do już istniejącej linii kablowej nadziemnej nie stanowią obiektu budowlanego lub jego części ani urządzenia budowlanego



Wymagana ogólne do projektowania

Dla gazociągów o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) **do 0,5 MPa zaleca się wykonać jeden projekt sieci gazowej**, który powinien zawierać projekt zagospodarowania działki lub terenu i projekt architektoniczno-budowlany, stanowiące wymaganą przez Prawo budowlane podstawę do dokonania zgłoszenia lub uzyskania przez inwestora decyzji o pozwoleniu na budowę, oraz projekt techniczny.

Projekt techniczny, w celu spełnienia wymogów dokumentacji wykonawczej umożliwiającej realizację sieci, jak i późniejszą prawidłową jej eksploatację, powinien zawierać dodatkowe elementy, których nie wymaga projekt budowlany, np. schematy włączeń, wyłączeń itp.

Projekt wykonawczy jest sporządzany, jeśli wymagają tego odrębne przepisy i zapisy umów. Projekt ten powinien być opracowany w oparciu o projekt budowlany i stanowić jego uzupełnienie oraz uszczegółowienie w zakresie i stopniu dokładności niezbędnym do sporządzenia przedmiaru robót, kosztorysu inwestorskiego, przygotowania specyfikacji przedmiotu zapotrzebowania i realizacji prac.



Wymagana ogólne

Budowa i przebudowa sieci gazowych o ciśnieniu roboczym **nie wyższym niż 0,5 MPa nie wymaga pozwolenia na budowę, ale wymaga zgłoszenia** zgodnie z Prawem budowlanym.

W przypadku budowy gazociągu z polietylenu o ciśnieniu **powyżej 0,5 do 1,0 MPa wymagane jest uzyskanie pozwolenia na budowę** zgodnie z Prawem budowlanym (przebudowa lub remont takiego gazociągu może być realizowana na zgłoszenie).

Dokumentacja projektowa **dla budowy samych przyłączy gazowych**, a w przypadkach przebudowy, czy też remontu przyłączy lub/i gazociągów, **może być uproszczona**, o ile obowiązujące przepisy w tym zakresie dopuszczają taką formę dokumentacji.

W dokumentacji projektowej wskazane materiały i zastosowane rozwiązania nie mogą być opisane przy pomocy nazw własnych lub handlowych, by nie wskazywać konkretnych producentów albo dostawców. Materiały powinny zostać opisane jedynie poprzez użycie parametrów technicznych.

Dokumentacja uproszczona dla przyłączy jest uzależniona od wyboru jednego z dwóch uproszczonych sposobów postępowania, opartych na przepisach Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane: **1) bez zgłoszenia**, w oparciu o art. 29a Ustawy Prawo budowlane; **2) na podstawie zgłoszenia** zamiaru budowy właściwemu organowi administracji architektoniczno-budowlanej, w oparciu o art. 30 Ustawy Prawo budowlane. W przypadku inwestycji PSG dla budowy przyłączy gazowych zaleca się wybór postępowania „bez zgłoszenia”



Rekomendacje dla uzgodnień dokumentacji na Naradach Koordynacyjnych

W świetle nowelizacji Ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne rekomendowany przez PSG zakres dokumentacji projektowej podlegający uzgodnieniom jest następujący:

Uzgodnieniu podlegają w każdym przypadku **wszystkie gazociągi (budowa i przebudowa) oraz przyłącza, z wyłączeniem przyłączy lokalizowanych w granicach działki przyłączanego podmiotu i przyłączy lokalizowanych w pasach drogowych bezpośrednio przylegających do przyłączanej działki.**

Wyłączenie określone w punkcie powyższym nie obejmuje przyłączy, które będą krzyżować się lub biec w zbliżeniu do innego istniejącego lub projektowanego uzbrojenia, zgłaszanego do uzgodnienia na narady koordynacyjne lub branżowo.



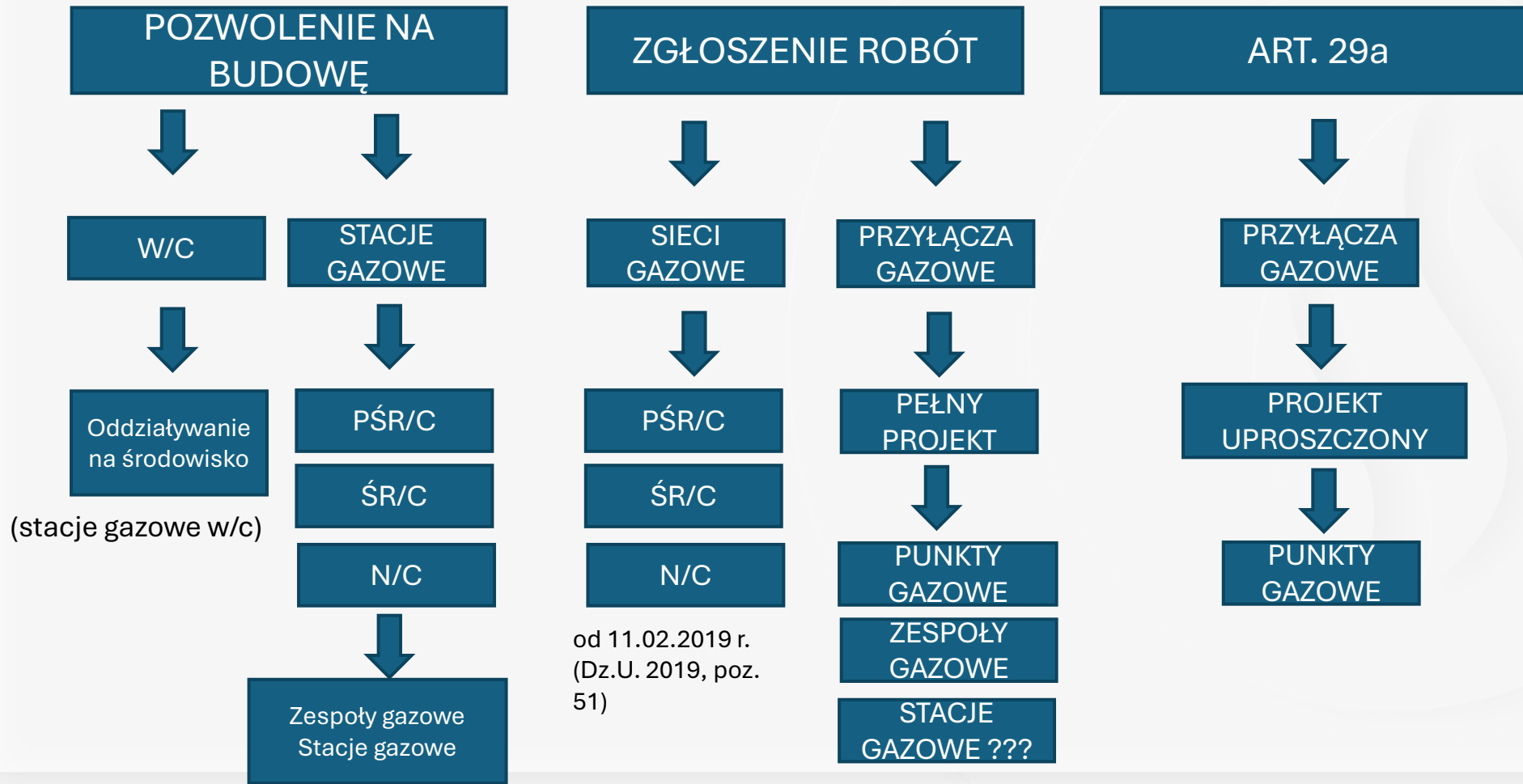


Wykonawca przed przystąpieniem do robót zobowiązany jest do zatwierdzenia w PSG:

- **karty technologicznej zgrzewania**, dla przyłączy karta jest zbiorcza na umowę, dla odcinków sieci wymagane jest uzgodnienie dla każdego zadania,
 - **instrukcji technologicznej zgrzewania (WPS)** – w przypadku gdy użytkowane są zgrzewarki manualne,
 - **karty technologicznej izolacji taśmami PE rur stalowych, połączeń PE-stal i armatury**, stosowana klasa izolacji C30 – zgodnie z PN-EN 12068,
 - **instrukcji technologicznej spawania WPS** – instrukcja zatwierdzana na umowę w zakresie zmiennych istotnych dla realizacji przedmiotu umowy,
- ✓ Zgłoszenie do Gazowni
 - ✓ Wejście na teren budowy
 - ✓ Każdą niezgodność/problem z wykonaniem należy zgłaszać w trakcie realizacji inwestycji służbom Gazowni, a nie dopiero w trakcie odbioru końcowego inwestycji
 - ✓ Wszelkie zmiany na etapie wykonawstwa wymagają akceptacji projektanta
 - ✓ Odbiory wykonanych odcinków sieci należy zgłaszać w trakcie prowadzenia prac
 - ✓ Jeśli nie ma pełnej kontroli części robót przez pracowników Gazowni należy wykonać dokumentację fotograficzną
 - ✓ Skrupulatnie prowadzić dziennik zgrzewania (nie powtarzać numeracji zgrzewów, oznaczyć rodzaj zgrzewu, opisywać dokładnie kształtki)
 - ✓ Prace spawalnicze (unikamy-najlepiej stosować gotowe podejścia, niezbędne jest wykonanie pełnej dokumentacji, nawet na jeden spaw trzeba mieć dopuszczenie spawu, badania, ocenę wizualną)



Prawo Budowlane, a sieci gazowe:





Przypomnienie zmiany w prawie budowlanym od 2019.

➤ 11.02.2019 r. – Sieci gazowe do 0,5 MPa (zgłoszenie zamiast pozwolenia)

Akt prawny : Ustawa z dnia 22 listopada 2018 r. o zmianie ustawy o wspieraniu termomodernizacji i remontów oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2019 poz. 51). Zmiana została wprowadzona przez dodanie jako litera f w pkt 19a w ust. 1 w art. 29 Prawa Budowlanego.

Cel zmiany: Zniesienie wymogu pozwolenia na budowę dla sieci gazowych o ciśnieniu roboczym do 0,5 Mpa. Inwestycje można realizować na podstawie zgłoszenia robót budowlanych analogicznie jak w przypadku sieci zewnętrznych np. wod-kan., ciepłne czy telekomunikacyjne.

➤ 19.09.2020 r. – Podział projektu budowlanego na trzy części

Akt prawny : Ustawa z dnia 13 lutego 2020 r. o zmianie ustawy – Prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2020 poz. 471). Zmiana została wprowadzona przez dodanie w ust 3 w art. w art. 34 Prawa Budowlanego.

Cel zmiany: Wprowadzenie obligatoryjnego podziału na: Projekt Zagospodarowania Działki lub terenu (PZT), Projekt Architektoniczno-Budowlany (PAB) oraz Projekt Techniczny (PT).



Przypomnienie zmiany w prawie budowlanym od 2019.

➤ 1.01.2023 r. – Wprowadzenie Cyfrowej Książki Obiektu Budowlanego (c-KOB)

Akty prawne : Ustawą z dnia 7 lipca 2022 r. o zmianie ustawy – Prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2022 poz. 1557).

Cel : Usprawnienie kontroli: System c-KOB pozwala inspektorom i odpowiednim służbom (np. nadzorowi budowlanemu) na błyskawiczny dostęp do informacji o przeprowadzonych przeglądach i naprawach. Bezpieczeństwo sieci: Ułatwia ewidencjonowanie i szybkie sprawdzanie historii zdarzeń i badań technicznych Cyfrowa ewidencja i aktualność: Zamiast papierowych rejestrów, Cyfrowa Książka Obiektu Budowlanego eliminuje ryzyko zagubienia dokumentów i pozwala na stałe wprowadzanie danych przez uprawnione osoby

01.01.2024 r. - Obowiązkowa Cyfrowa Książka Obiektu Budowlanego

Akt prawny: Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (zgodnie z przepisami dotyczącymi elektronicznej książki).

Cel: Narzucenie prowadzenia rejestru obiektu budowlanego w systemie teleinformatycznym GUNB dla nowych obiektów.

➤ 27.01.2023 r. – Wprowadzenie Elektronicznego Dziennika Budowy (EDB)

Akty prawne: Nowelizacją ustawy Prawo budowlane oraz doprecyzowany dedykowanym Rozporządzeniem Ministra Rozwoju i Technologii z 22 grudnia 2022 r. w sprawie dziennika budowy oraz systemu EDB.

Cel : Umożliwia prowadzenie i obsługę dziennika budowy w pełni online z poziomu urządzeń cyfrowych, bez konieczności fizycznego przekazywania papierowego dokumentu na placu budowy. Pozwala uczestnikom procesu (projektantowi, kierownikowi budowy z ramienia wykonawcy i przedstawicielom PSG jako inwestora) na bieżący wgląd do wpisów z dowolnego miejsca. Cyfrowe wpisy zapobiegają zagubieniu lub zniszczeniu dokumentacji, a ich autentyczność jest gwarantowana przez system EDB nadzorowany przez Główny Urząd Nadzoru Budowlanego (GUNB)



Przypomnienie zmiany w prawie budowlanym od 2019.

➤ 21.11.2024r. – Wprowadzenie sieci wodorowych i mieszanek gazu

Akty prawne : Ustawa z dnia 21 listopada 2024 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2024 poz. 1881):

Cel : Zmiany pojęciowe w Prawie budowlanym i energetycznym obejmujące sieci wodorowe oraz mieszanki gazów (sieci gazowe zostały rozszerzone o możliwość przesyłu wodoru). Uregulowanie kwestii pomiarów ilości **biogazu/ biometanu** i **wodoru** transportowanego sieciami gazowymi. W drodze nowelizacji dodano do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) (PE) także definicje terminów: **sieć przesyłowa wodorowa, sieć dystrybucyjna wodorowa, sieć wodorowa ograniczona geograficznie, system wodorowy, użytkownik systemu wodorowego, przesyłanie wodoru, dystrybucja, magazynowanie wodoru, lokalne magazynowanie wodoru czy też instalacja magazynowa wodoru.**





Najnowsze zmiany w prawie budowlanym 2026

07.01.2026 r. – Deregulacja i usprawnienia w procesie budowlanym

Akty prawne: Ustawa z dnia 4 grudnia 2025 r. o zmianie ustawy – Prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2025 poz. 1847):

Cel : Nowelizacja przewiduje wydłużenie obowiązku korzystania z elektronicznego dziennika budowy do 31 grudnia 2031 roku (wcześniej był to rok 2029). Do tego samego terminu właściciele i zarządcy obiektów budowlanych, którzy dotychczas prowadzili książki obiektu w formie papierowej, będą zobowiązani do przejścia na wersję elektroniczną. Rozszerzenie zakresu dotychczasowych uprawnień sanitarnych. Zniesienie konieczności uzyskiwania decyzji o pozwoleniu na budowę na rzecz zgłoszenia dla nowych kategorii sieci i przyłączy, w tym instalacji wodorowych. Dodanie nowego zapisu w katalogu inwestycji wymagających jedynie zgłoszenia:

Art. 15a ust. 20 Prawa budowlanego:

Uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych bez ograniczeń uprawniają do projektowania obiektu budowlanego lub kierowania robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym, takim jak: sieci i instalacje cieplne, wentylacyjne, gazowe, wodorowe, wodociągowe i kanalizacyjne.

Art. 29 Prawa budowlanego:

1. Nie wymaga decyzji o pozwoleniu na budowę, natomiast wymaga zgłoszenia, o którym mowa w art. 30, budowa:

(...) 2) sieci

f) wodorowych o ciśnieniu roboczym nie wyższym niż 0,5 MPa;

23) przyłączy: g) Wodorowych – z zastrzeżeniem art. 29a; (...)

34) instalacji do wytwarzania wodoru w procesie elektrolizy wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy nieprzekraczającej 10 MW.



Najnowsze zmiany w prawie budowlanym 2026

Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 27 marca 2026 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – **Prawo budowlane** (Dz.U. z 2026 r. poz. 524).

Obwieszczenie Marszałka Sejmu **Ro planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym** Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 27 marca 2026 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy (Dz.U. z 2026 r. poz. 538).

Najważniejsze zmiany w prawie budowlanym i planowaniu przestrzennym obejmują tzw. deregulację oraz zmiany wymogów lokalizacyjnych.

Koniec bezterminowych decyzji WZ: Decyzje o Warunkach Zabudowy wydane po 1 stycznia 2026 roku są ważne tylko przez 5 lat.

Reforma planowania (Plany Ogólne): Do połowy roku gminy uchwalą *Plany Ogólne* zastępujące *Studia uwarunkowań*. Od lipca 2026 roku uzyskanie WZ będzie możliwe tylko na terenach wyznaczonych w tych planach pod zabudowę.

Mniej formalności: Rozszerzono katalog inwestycji zwolnionych z pozwolenia na budowę i zgłoszenia (np. niektóre wolnostojące budowle ochronne, magazyny energii, przepusty czy przydomowe tarasy).

Obowiązek schronów: Nowe budynki użyteczności publicznej i wielorodzinne muszą być projektowane z uwzględnieniem miejsc doraźnego schronienia lub budowli ochronnych.

Więcej czasu na cyfryzację: Wydłużono możliwość prowadzenia papierowego dziennika budowy i książki obiektu do końca 2031 roku.



Art. 28. 1. Roboty budowlane można rozpocząć jedynie na podstawie decyzji o pozwoleniu na budowę, z zastrzeżeniem art. 29–31.

Art. 29. 1. Nie wymaga decyzji o pozwoleniu na budowę, natomiast wymaga zgłoszenia, o którym mowa w art. 30, budowa:

- 2) sieci: a) elektroenergetycznych obejmujących napięcie znamionowe nie wyższe niż 15 kV, b) wodociągowych, c) kanalizacyjnych, d) cieplnych, e) gazowych o ciśnieniu roboczym nie wyższym niż 0,5 MPa, f) wodorowych o ciśnieniu roboczym nie wyższym niż 0,5 MPa;
- 9) instalacji zbiornikowych na gaz płynny z pojedynczym zbiornikiem o pojemności do 7 m³, przeznaczonych do zasilania instalacji gazowych w budynkach mieszkalnych jednorodzinnych;
- 23) przyłączy: d) gazowych, g) wodorowych
- 30) stacji regazyfikacji LNG o pojemności zbiornika magazynowania gazu do 10 m³

Art. 29. 2. Nie wymaga decyzji o pozwoleniu na budowę oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 30, budowa: brak zapisów gazowych

Art. 29. 3. Nie wymaga decyzji o pozwoleniu na budowę, natomiast wymaga zgłoszenia, o którym mowa w art. 30, wykonywanie robót budowlanych polegających na:

- 1) przebudowie: c) sieci gazowych, sieci wodorowych oraz sieci elektroenergetycznych innych niż wymienione w ust. 1 pkt 2 lit. a, e i f; (gaz zostaje)
- 3) instalowaniu: d) wewnątrz i na zewnątrz użytkowanego budynku instalacji gazowych,



Art. 29. 4. Nie wymaga decyzji o pozwoleniu na budowę oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 30, wykonywanie robót budowlanych polegających na:

- 1) przebudowie: d) urządzeń budowlanych;
- 2) remoncie: b) urządzeń budowlanych
- 3) instalowaniu: d) wewnątrz i na zewnątrz użytkowanego budynku instalacji, z wyłączeniem instalacji gazowych,

Art. 29a. 1. Budowa przyłączy, o których mowa w art. 29 ust. 1 pkt 23, lub stacji ładowania, o których mowa w art. 29 ust. 1 pkt 25, wymaga sporządzenia planu sytuacyjnego na kopii aktualnej mapy zasadniczej lub mapy jednostkowej przyjętej do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego.

2. Do budowy, o której mowa w ust. 1, stosuje się przepisy prawa energetycznego albo o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków.

3. Przepisów ust. 1 i 2 nie stosuje się, jeżeli inwestor dokonał zgłoszenia, o którym mowa w art. 30

Art. 30. Zgłoszenie wszystkich elementów z gazem z tzw. projektem.

Załącznik do Prawa budowlanego – Kategorie obiektów budowlanych:

Kategoria XXVI – sieci, jak: elektroenergetyczne, telekomunikacyjne, gazowe, wodorowe, ciepłownicze, wodociągowe, kanalizacyjne oraz rurociągi przesyłowe



Zgłoszenie rozpoczęcia robót

Inwestor jest obowiązany zawiadomić o zamierzonym terminie rozpoczęcia robót budowlanych, dla których wymagane jest pozwolenie na budowę, zgłoszenie budowy, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1a, 2b i 19a, lub zgłoszenie przebudowy, o której mowa w art. 29 ust. 2 pkt 1b, organ nadzoru budowlanego oraz projektanta sprawującego nadzór nad zgodnością **realizacji** budowy z projektem, dołączając na piśmie:

- 1) oświadczenie kierownika budowy (robót), stwierdzające sporządzenie planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz przyjęcie obowiązku kierowania budową (robotami budowlanymi), a także zaświadczenie (wg. art. 12 ust. 7);
- 2) w przypadku ustanowienia nadzoru inwestorskiego – oświadczenie inspektora nadzoru inwestorskiego, stwierdzające przyjęcie obowiązku pełnienia nadzoru inwestorskiego nad danymi robotami budowlanymi, a także zaświadczenie, o którym mowa w art. 12 ust. 7;
- 3) informację zawierającą dane zamieszczone w ogłoszeniu, o którym mowa w art. 42 ust. 2 pkt 2.

Inwestor jest obowiązany zapewnić: objęcie kierownictwa budowy lub określonych robót budowlanych oraz nadzór nad robotami przez osobę posiadającą uprawnienia budowlane w odpowiedniej specjalności.

Kierownik budowy (robót) jest obowiązany: prowadzić dziennik budowy.



Dziennik Budowy

Rozporządzenie Ministra Rozwoju, Pracy i Technologii z dnia 6 września 2021 r. w sprawie sposobu prowadzenia dzienników budowy, montażu i rozbiórki

§ 2. Dziennik prowadzi się w taki sposób, aby z zawartych w nim wpisów wynikała kolejność zdarzeń i okoliczności zachodzących w toku wykonywania robót budowlanych i mających znaczenie przy ocenie technicznej prawidłowości wykonywania budowy, montażu lub rozbiórki.

- § 3. 1. Dziennik prowadzi się odrębnie dla każdego obiektu budowlanego, w przypadku którego wymagane jest pozwolenie na budowę albo zgłoszenie.
2. W przypadku obiektów liniowych lub sieciowych dziennik prowadzi się odrębnie dla każdego wydzielonego odcinka robót budowlanych.



Zakończenie robót

1. Do użytkowania obiektu budowlanego, na budowę którego wymagane jest pozwolenie na budowę albo zgłoszenie budowy, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1a i 19a, można przystąpić, z zastrzeżeniem art. 55 i art. 57, po zawiadomieniu organu nadzoru budowlanego o zakończeniu budowy, jeżeli organ ten, w terminie 14 dni od dnia doręczenia zawiadomienia, nie zgłosi sprzeciwu w drodze decyzji.

2. Organ nadzoru budowlanego może z urzędu przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 1, wydać zaświadczenie o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu. Wydanie zaświadczenia wyłącza możliwość wniesienia sprzeciwu, o którym mowa w ust. 1, oraz uprawnia inwestora do rozpoczęcia użytkowania obiektu, o którym mowa w ust. 1.



Dokumentacja odbiorowa do odbioru technicznego przyłączy gazowych realizowanych na zgłoszenie lub na podstawie art. 29a Prawa budowlanego

Lp.	Wymagana dokumentacja
1	<i>Zgłoszenie budowy*</i>
2	Projekt budowlany (projekt uproszczony) przyłącza
3	Karta technologiczna zgrzewania zatwierdzona przez Oddział Zakład Gazowniczy
4	<i>Protokół badań kwalifikowania technologii spawania (WPQR), uzgodniona kartę technologiczną spawania (WPS)*</i>
5	Uprawnienia personelu merytorycznego budowy:
6	Lista zgrzewów wraz ze szkicem montażowym z naniesionymi zgrzewami o numeracji odpowiadającej protokołom zgrzewania
7	Protokoły zgrzewania, wydruki ze zgrzewarek
8	<i>Karty kontrolne zgrzewów*</i>
9	<i>Dziennik robót spawalniczych*</i>
10	<i>Protokoły odbioru skrzyżowań gazociągu z infrastrukturą podziemną i naziemną oraz z ciekami wodnymi*</i>
11	Protokół z próby szczelności/wytrzymałości i wraz ze świadectwem sprawdzenia manometru
12	Protokoły, z robót zanikowych, odbioru izolacji, ułożenia gazociągu, oznakowania, oczyszczenia, sprawdzenia armatury, lub zbiorczy protokół dla w/w zakresu
13	Oświadczenia właścicieli nieruchomości, na terenie których zlokalizowano przyłącze, o braku zastrzeżeń z ich strony odnośnie ich lokalizacji oraz o uporządkowaniu terenu i doprowadzeniu do należytego stanu
14	Oświadczenie kierownika budowy (wykonawcy przyłącza)
15	Dokumentacja materiałowa –wykaz materiałów, wraz ze świadectwami odbioru, protokołami odbioru, zaświadczeniami, atestami, certyfikatami, deklaracjami zgodności dla materiałów i urządzeń zastosowanych do budowy przyłącza
16	Deklaracja zgodności wystawiona przez wykonawcę
17	Szkic polowy z informacją o wykonaniu przyłącza zgodnie/niezgodnie z projektem, Geodezyjna inwentaryzacja powykonawcza przyłącza z klauzulą o wykonaniu prac geodezyjnych i przekazaniu operatu do ewidencji PODGiK, Oświadczenie geodety o przyjęciu operatu do ewidencji materiałów PODGiK,



Dokumentacja odbiorowa do odbioru technicznego przyłączy gazowych realizowanych odcinków sieci gazu ś/c lub n/c realizowanych na podstawie pozwolenia na budowę

Lp.	Wymagana dokumentacja
1	Spis zawartości dokumentacji powykonawczej wg wykazu
2	Ostateczna decyzja o pozwoleniu na budowę
3	Projekt budowlany/wykonawczy z wymaganymi uzgodnieniami oraz z wprowadzonymi zmianami powykonawczymi naniesionymi przez projektanta
4	Dziennik budowy
5	Zgłoszenie rozpoczęcia robót do właściwego organu nadzoru budowlanego
6	Protokół przekazania terenu budowy
7	Oświadczenie o zapoznaniu się z zagrożeniami
8	Kopie pism powiadamiających o rozpoczęciu robót budowlanych, uzgodnienia z właścicielami infrastruktury
10	Karta technologiczna zatwierdzona przez Oddział Zakład Gazowniczy w Lublinie
11	Protokół badań kwalifikowania technologii spawania (WPQR), uzgodniona kartę technologiczną spawania (WPS)
12	Wykaz personelu zaangażowanego na budowie wraz z uprawnieniami
13	Lista zgrzewów wraz ze szkicem montażowym z naniesionymi zgrzewami o numeracji odpowiadającej protokołom zgrzewania
14	Protokoły zgrzewania, wydruki ze zgrzewarek
15	Karty kontrolne zgrzewów w zakresie ustalonym w uzgodnieniu karty technologicznej
16	Dziennik robót spawalniczych.
17	Protokoły z badań nieniszczących złączy spawanych a przypadku przeprowadzania badań radiograficznych dodatkowo radiogramy.
18	Protokół z głównej próby szczelności/wytrzymałości wraz ze świadectwami sprawdzenia manometrów



Dokumentacja odbiorowej do odbioru technicznego przyłączy gazowych realizowanych odcinków sieci gazu ś/c lub n/c realizowanych na podstawie pozwolenia na budowę

19	Protokoły robót zanikowych
20	Charakterystyka inwestycji
21	Protokoły odbioru skrzyżowań gazociągu z infrastrukturą podziemną i naziemną oraz z ciekami wodnymi
22	Protokół odbioru odbudowy urządzeń zdemontowanych lub uszkodzonych w trakcie budowy gazociągu
23	Wykaz materiałów i urządzeń użytych do budowy gazociągu wraz ze świadectwami odbioru, protokołami odbioru, zaświadczeniami, atestami, certyfikatami, deklaracjami zgodności dla wyrobów i materiałów, uszeregowanymi wg. wykazu
24	Oświadczenie kierownika budowy
25	Deklaracja zgodności wydana przez wykonawcę
26	Zbiorcza gwarancja na cały obiekt wraz z kartami gwarancyjnymi zabudowanych urządzeń
27	Wykaz właścicieli gruntów wraz z oświadczeniami właścicieli nieruchomości, na terenie których zlokalizowano gazociąg, o braku zastrzeżeń z ich strony odnośnie ich lokalizacji oraz o uporządkowaniu terenu i doprowadzeniu do należytego stanu
28	Geodezyjna inwentaryzacja powykonawcza przyłącza z klauzulą o wykonaniu prac geodezyjnych i przekazaniu operatu do ewidencji PODGiK, Oświadczenie geodety o przyjęciu operatu do ewidencji materiałów PODGiK
29	Akt notarialny lub inny dokument regulujący stosunek prawny do zajętego trwale terenu pod urządzenia
30	Inne ...



Przypomnienie – Rozp. MG z dnia 26.04.2013, Dz. U. 2013 poz. 640



punkt gazowy - zespół gazowy na przyłączy służący do redukcji ciśnienia, pomiaru ilości gazu ziemnego o strumieniu przepływającego gazu do 60 m³/h włącznie i o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie

zespół gazowy na przyłączy - instalację stanowiącą zespół urządzeń służących do redukcji ciśnienia oraz pomiaru ilości gazu ziemnego o strumieniu gazu do 200 m³/h włącznie, o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie lub o strumieniu gazu do 300 m³/h o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie

stacja gazowa - zespół urządzeń lub obiekt budowlany wchodzący w skład sieci gazowej, spełniający co najmniej jedną z funkcji: redukcji, uzdatnienia, pomiarów lub rozdziалу gazu ziemnego, z wyłączeniem zespołu gazowego na przyłączy

instalacja gazowa - układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych

przyłącze gazowe - odcinek gazociągu od gazociągu zasilającego do kurka głównego służący do przyłączania instalacji gazowej, którego częścią może być zespół gazowy, w tym punkt gazowy lub stacja gazowa

strefy zagrożenia wybuchem - przestrzeń zagrożone wybuchem klasyfikuje się na strefy według częstotliwości i czasu występowania gazowej atmosfery wybuchowej, w następujący sposób: **strefa 0** - przestrzeń, w której gazowa atmosfera wybuchowa występuje ciągle lub w długich okresach, **strefa 1** - przestrzeń, w której pojawienie się gazowej atmosfery wybuchowej jest prawdopodobne w warunkach normalnej pracy, **strefa 2** - przestrzeń, w której w warunkach normalnej pracy nie jest prawdopodobne pojawienie się gazowej atmosfery wybuchowej, a jeżeli pojawi się ona rzeczywiście, to tylko rzadko i tylko na krótki okres



Szkolenie z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych Część I

Definicje



ciśnienie – nadciśnienie gazu wewnątrz sieci gazowej mierzone w warunkach statycznych;

ciśnienie krytyczne szybkiej propagacji pęknięć – ciśnienie w rurach z polietylenu, przy którym w temperaturze 273,15 K (0°C) następuje szybkie rozprzestrzenianie się w kierunku wzdłużnym pęknięć ścianki rury, wywołane przez czynniki zewnętrzne;

ciśnienie robocze (OP) – ciśnienie występujące w sieci gazowej w normalnych warunkach roboczych;

gaz ziemny – gaz palny wydobywany ze złóż podziemnych, którego głównym składnikiem palnym jest metan;

gazociąg – rurociąg wraz z wyposażeniem, ułożony na zewnątrz stacji gazowych, obiektów wydobywających, wytwarzających, magazynujących lub użytkujących gaz ziemny, służący do transportu gazu ziemnego;

klasa lokalizacji – klasyfikację terenu, w którym jest lokalizowany gazociąg, ocenianą według stopnia urbanizacji terenu, przez który gazociąg ten przebiega;

maksymalne ciśnienie przypadkowe (MIP) – maksymalne ciśnienie, na jakie sieć gazowa może być narażona w ciągu krótkiego okresu czasu, jednak nie większe niż ciśnienie próby wytrzymałości sieci gazowej, ograniczone przez system ciśnieniowego bezpieczeństwa;

maksymalne ciśnienie robocze (MOP) – maksymalne ciśnienie, przy którym sieć gazowa może pracować w sposób ciągły przy braku zakłóceń w urządzeniach i przepływie gazu ziemnego;





minimalna żądana wytrzymałość (MRS) – prognozowaną wytrzymałość hydrostatyczną rur z polietylenu po 50 latach ich użytkowania w temperaturze 293,15 K (20°C);

obiekty sieci gazowej – gazociągi, przyłącza gazowe, stacje gazowe, tłocznie gazu oraz magazyny gazu wraz z układami rurowymi, a także wejścia, wyjścia lub obejścia i inne instalacje towarzyszące;

ochrona katodowa – ochronę elektrochemiczną uzyskaną przez obniżenie potencjału korozyjnego do poziomu, przy którym szybkość korozji metalu ulega znacznemu zmniejszeniu;

orutowanie agregatów sprężarkowych – rurociągi wraz z armaturą, łączące sprężarkę z gazociągiem ssącym i tłocznym oraz z jej poszczególnymi stopniami sprężania;

próba ciśnieniowa – poddanie sieci gazowej ciśnieniu próbnemu, większemu od maksymalnego ciśnienia roboczego (MOP) w celu sprawdzenia jej bezpiecznego funkcjonowania;

próba łączona wytrzymałości i szczelności – próbę ciśnieniową przeprowadzaną w celu sprawdzenia, czy sieć gazowa spełnia wymagania wytrzymałości mechanicznej i szczelności;

próba specjalna wytrzymałości – próbę ciśnieniową hydrostatyczną obciążania gazociągów stalowych, w dolnej granicy plastyczności Rt0,5 materiału rur i armatury, przeprowadzoną w celu sprawdzenia i poprawienia jego właściwości wytrzymałościowych;

próba szczelności – próbę ciśnieniową hydrostatyczną lub pneumatyczną przeprowadzaną w celu sprawdzenia, czy sieć gazowa spełnia wymagania szczelności;

próba wytrzymałości – próbę ciśnieniową hydrostatyczną lub pneumatyczną przeprowadzaną w celu sprawdzenia, czy dana sieć gazowa spełnia wymagania wytrzymałości mechanicznej;



ciśnienie – nadciśnienie gazu wewnątrz sieci gazowej mierzone w warunkach statycznych;

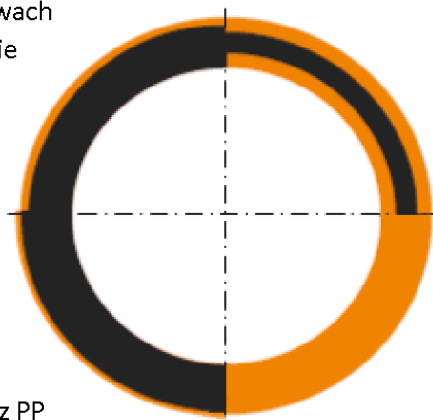
rura osłonowa – rura zamontowana w celu ochrony umieszczonego w niej gazociągu przed uszkodzeniem mechanicznym;

sieć gazowa – obiekty sieci gazowej połączone i współpracujące ze sobą, służące do transportu gazu ziemnego;

strefa kontrolowana – obszar wyznaczony po obu stronach osi gazociągu, którego linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu, w którym przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się transportem gazu ziemnego podejmuje czynności w celu zapobieżenia działalności mogącej mieć negatywny wpływ na trwałość i prawidłowe użytkowanie gazociągu;

Rura PE 100-RC typ 2,
dwuwarstwowa o warstwach
połączonych molekularnie

Rura PE 100-RC typ 2, trójwarstwowa
o warstwach połączonych
molekularnie - nie zalecana w PSG



Rura PE 100-RC typ 3,
z powłoką ochronną np. z PP

Rura PE 100-RC typ 1
jednowarstwowa

Rys. 1. Rury PE 100-RC typu 1, 2 i 3



Instrukcja uzgadniania dokumentacji projektowej – Zarządzenie nr 74 Prezesa Zarządu z 27 listopada 2025 r.,

Na potrzeby niniejszej instrukcji przyjęto m.in. następujące definicje:

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA (DOKUMENTACJA) – w zależności od potrzeb obejmuje projekty budowlane, projekty wykonawcze, inną dokumentację techniczną sporządzoną w zakresie pozwalającym na dokonanie uzgodnienia (np. dokumentacja uproszczona przyłącza, sposób zabezpieczenia sieci gazowej, itp.),

JEDNOSTKA UZGADNIAJĄCA – komórka/jednostka organizacyjna Zakładu uzgadniająca dokumentację projektową (Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym, Gazownia),

WNIOSKODAWCA (Projektant/Wykonawca/Inwestor zewnętrzny) – osoba fizyczna lub prawna występująca o uzgodnienie dokumentacji sieci gazowej,

UZGADNIANIE DOKUMENTACJI PROJEKTOWEJ – proces oceny przedłożonej dokumentacji projektowej przez upoważnione osoby, komórki/jednostki organizacyjne Zakładu, w szczególności polegający na sprawdzeniu zgodności opracowania z:
wydanymi przez Zakład Warunkami Technicznymi i/lub Warunkami Przyłączenia do sieci gazowej,
przepisami prawnymi (w szczególności techniczno-budowlanymi), normami, standardami i zasadami wiedzy technicznej,
regulacjami obowiązującymi w PSG sp. z o.o., ustaleniami narad koordynacyjnych, warunkami wynikającymi z uzyskanych decyzji, postanowień, opinii i uzgodnień.

W zależności od rodzaju dokumentacji projektowej JEDNOSTKAMI UZGADNIAJĄCYMI są następujące komórki/jednostki Zakładów:

GAZOWNIE – uzgodnienia budowy, przebudowy, remontu oraz zabezpieczenia przyłączy niskiego i średniego ciśnienia zasilanych od istniejącej sieci gazowej (bez jej rozbudowy) oraz punktów gazowych do 10 m³/h włącznie;

DZIAŁY ZMS – dla wszystkich dokumentacji projektowych sieci gazowych z wyjątkiem zadań uzgadnianych w Gazowni.

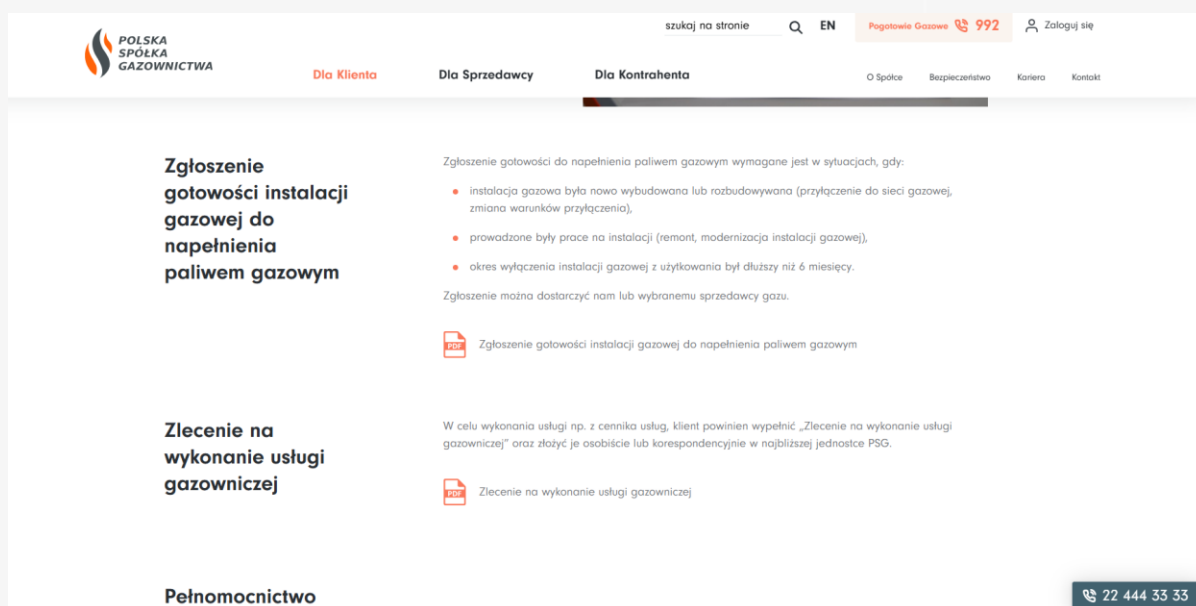
W szczególności budowy, przebudowy, remontu oraz zabezpieczenia gazociągów, stacji gazowych, przyłączy i zespołów gazowych na przyłączy powyżej 10 m³/h.



Instrukcja uzgadniania dokumentacji projektowej – Zarządzenie nr 74 Prezesa Zarządu z 27 listopada 2025 r.,

Etapy procesu uzgadniania dokumentacji projektowej:

WNIOSKODAWCA przedkłada we właściwej **JEDNOSTCE UZGADNIAJĄCEJ** (w zależności od rodzaju dokumentacji) wypełniony „Wniosek o uzgodnienie dokumentacji projektowej sieci gazowych” (Załącznik nr 1 do Instrukcji) wraz z 2 egz. dokumentacji w wersji papierowej lub/oraz opcjonalnie w wersji elektronicznej. Wniosek dostępny na stronie : (www.psgaz.pl) w zakładce dla Klienta – Przydatne dokumenty i cenniki:



The screenshot shows the website of Polska Spółka Gazownictwa (PSG). The top navigation bar includes the company logo, a search bar, language options (EN), a contact number (992), and a login link. Below the navigation bar, there are tabs for 'Dla Klienta', 'Dla Sprzedawcy', and 'Dla Kontrahenta'. The 'Dla Klienta' tab is active, displaying two main sections: 'Zgłoszenie gotowości instalacji gazowej do napełnienia paliwem gazowym' and 'Zlecenie na wykonanie usługi gazowniczej'. Each section includes a brief description and a link to a PDF document. At the bottom of the page, there is a footer with the text 'Pełnomocnictwo' and a contact number '22 444 33 33'.

Zgłoszenie gotowości instalacji gazowej do napełnienia paliwem gazowym

Zgłoszenie gotowości do napełnienia paliwem gazowym wymagane jest w sytuacjach, gdy:

- instalacja gazowa była nowo wybudowana lub rozbudowywana (przyłączenie do sieci gazowej, zmiana warunków przyłączenia),
- prowadzone były prace na instalacji (remont, modernizacja instalacji gazowej),
- okres wyłączenia instalacji gazowej z użytkowania był dłuższy niż 6 miesięcy.

Zgłoszenie można dostarczyć nam lub wybranemu sprzedawcy gazu.

[Zgłoszenie gotowości instalacji gazowej do napełnienia paliwem gazowym](#)

Zlecenie na wykonanie usługi gazowniczej

W celu wykonania usługi np. z cennika usług, klient powinien wypełnić „Zlecenie na wykonanie usługi gazowniczej” oraz złożyć je osobiście lub korespondencyjnie w najbliższej jednostce PSG.

[Zlecenie na wykonanie usługi gazowniczej](#)

Pełnomocnictwo

22 444 33 33



Szkolenie z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych Część I

Projektowanie sieci gazowych



Zlecenie wykonania usługi gazowniczej

Wyczyść formularz



ZLECENIE WYKONANIA USŁUGI GAZOWNICZEJ

podpis pracownika PSG

dzień - miesiąc - rok

Zapraszamy na naszą stronę <https://www.psgaz.pl/dla-klienta>

PROSIMY WYPEŁNIAĆ DRUKOWANYMI LITERAMI

1. INFORMACJE DOTYCZĄCE WNIOSKODAWCY (Właściciel/Współwłaściciel/Zarządca/Administrator nieruchomości, której dotyczy zlecenie)

WNIOSKODAWCA

Imię Nazwisko Nazwa firmy¹

PESEL NIP² REGON³ Gmina

Miejscowość Ulica Nr domu Nr lokalu kod pocztowy

Pocztowa Adres e-mail²

ADRES DO KORESPONDENCJI WNIOSKODAWCY (jeśli inny niż w pkt. 1)

Miejscowość Ulica Nr domu Nr lokalu

Gmina kod pocztowy Pocztowa

2. DANE DO FAKTURY Z TYTUŁU ODPŁATNEJ USŁUGI PSG (usługi zostały określone w pkt 4)

NABYWCA – PODMIOT 2 (jeśli inny niż w pkt. 1)

Imię Nazwisko Nazwa firmy¹

PESEL NIP² REGON³ Gmina

Miejscowość Ulica Nr domu Nr lokalu kod pocztowy Pocztowa

ODBIORCA – PODMIOT 3 (dane podmiotu związanego z Nabywcą)

Nazwa firmy¹ Identyfikator wewnętrzny KSeF⁴ Rola KSeF⁵

NIP² REGON³ Gmina Miejscowość

Ulica Nr domu Nr lokalu kod pocztowy Pocztowa

Nr telefonu² Adres e-mail²

PSG oświadcza, że zgodnie z przepisami Ustawy o podatku od towarów i usług, PSG wystawia faktury w formie elektronicznej za pośrednictwem Krajowego Systemu e-Faktur (KSeF). W przypadku gdy z przyczyn niezależnych od PSG nie będzie możliwe wystawienie faktury za pośrednictwem KSeF, w szczególności w przypadku jego awarii (tryb awaryjny lub awaria całkowita), PSG wystawi fakturę w formie elektronicznej, w rozumieniu art. 2 pkt 32 Ustawy o podatku od towarów i usług lub w formie papierowej. W takiej sytuacji PSG wyśle drogą elektroniczną lub tradycyjną na adres do korespondencji wskazany w pkt 1, wizualizację faktury opatrzoną odpowiednimi kodami QR, które zagwarantują autentyczność pochodzenia tej faktury, integralność jej treści i jej czytelność.

3. INFORMACJE DOTYCZĄCE NIERUCHOMOŚCI, KTÓREJ DOTYCZY ZLECENIE

ADRES NIERUCHOMOŚCI (DZIAŁKA, BUDYNEK, LOKAL)

Gmina Miejscowość Ulica

Nr działki Nr domu Nr lokal kod pocztowy Pocztowa

¹ Pole wymagane dla Klientów zlecających usługę w ramach prowadzonej działalności gospodarczej oraz dla osób prawnych.

² Podajcie adres e-mail (lub numer telefonu Wnioskodawcy) wyraża zgodę na otrzymywanie powiadomień, informacji, wszelkich i decyzji związanych z wnioskiem za pośrednictwem podanego adresu e-mail (lub numeru telefonu).

³ Rola KSeF: 2 – Odbiorca, 3 – Podmiot pierwotny, 6 – Dokonujący płatności, 8 – JST Odbiorca, 10 – członek grupy VAT.

4. ZAKRES ZLECENIA

Zlecam wykonanie usługi taryfowej, zgodnie ze stawkami usług określonymi w Taryfie dla usług dystrybucji paliw gazowych, polegającej na:

- ☐ 4.1 wstrzymaniu dostarczania paliwa gazowego,
- ☐ 4.2 wznowieniu dostarczania paliwa gazowego,
- ☐ 4.3 założeniu plomb na urządzenia podlegające plombowaniu (np. po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji),
- ☐ 4.4 wymianie uszkodzonego układu pomiarowego (np. gazomierza)
- ☐ 4.5 dodatkowym odczytem, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy
- ☐ 4.6 inne (wpisać jakie):

Zapraszamy na naszą stronę <https://www.psgaz.pl/dla-klienta#taryfa-1>, by zapoznać się z wysokością opłat określonych w obowiązującej Taryfie dla usług dystrybucji paliw gazowych, Rozdział 10 – Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

Zlecam wykonanie usługi pozataryfowej, zgodnie ze stawkami usług określonymi w Cenniku Usług Pozataryfowych, polegającej na:

- ☐ 4.7 uruchomieniu instalacji przez napełnienie gazem i odpowietrzenie bez montażu układu pomiarowego (gazomierza),
- ☐ 4.8 wyłączeniu dopływu gazu do budynku poprzez zamknięcie kurka głównego wraz z rozłączeniem instalacji gazowej,
- ☐ 4.9 odbioru technicznego sieci gazowej,
- ☐ 4.10 uzgodnieniu dokumentacji/warunków w zakresie:
 - ☐ 4.10.1 wydania warunków przebudowy i/lub zabezpieczenia sieci gazowej
 - ☐ 4.10.2 uzgodnienia projektu technicznego przyłącza lub sieci gazowej
 - ☐ 4.10.3 uzgodnienia projektu zagospodarowania terenu
- ☐ 4.10.4 inne (wpisać jakie):

Zapraszamy na naszą stronę <https://www.psgaz.pl/przydatne-dokumenty-i-cenniki>, by zapoznać się z wysokością opłat określonych w obowiązującym Cenniku Usług Pozataryfowych

Zlecam wykonanie innej usługi (niewymienionej w Taryfie lub Cenniku), polegającej na:

zakres usługi (wpisać jaki):

Inne usługi niewymienione w Taryfie dla usług dystrybucji paliw gazowych lub Cenniku Usług Pozataryfowych rozliczane są na podstawie kalkulacji indywidualnej, która zostaje wysłana do akceptacji Wnioskodawcy przed rozpoczęciem wykonania usługi.

Uwagi, dodatkowe informacje:

Koszt zleconych robót może ulec zmianie w przypadku konieczności wykonania prac dodatkowych lub w przypadku zaniechania części prac.

5. OŚWIADCZENIA I ZOBOWIĄZANIA WNIOSKODAWCY (właścive zaznaczyć krzyżykiem)

Oświadczam, że:

- ☐ 5.1 jestem właścicielem nieruchomości, której dotyczy zlecenie,
- ☐ 5.2 jestem współwłaścicielem nieruchomości oraz posiadam zgodę wszystkich współwłaścicieli na zlecenie usługi,
- ☐ 5.3 jestem Zarządcą/Administratorem nieruchomości oraz posiadam zgodę wszystkich właścicieli na zlecenie usługi,
 - zapoznałem się z odpłatnością za zleconą usługę w oparciu o Taryfę dla usług dystrybucji paliw gazowych i/lub Cenniku Usług Pozataryfowych,
 - podane przeze mnie dane są prawdziwe. W przypadku ujawnienia nieprawdliwości danych lub w przypadku działania bez umocowania lub z przekroczeniem umocowania do reprezentacji Właściciela/Współwłaściciela nieruchomości, której dotyczy zlecenie, zobowiązuję się pokryć wszelkie szkody, jakie z tego tytułu poniesie Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. (dalej PSG),
 - upoważniłem przedstawicieli PSG do wstępu na ww. miejsce wykonania zleconej usługi.

6. ZGODY (właścive zaznaczyć krzyżykiem)

Wyrażam zgodę na:

- ☐ 6.1 zawarcie umowy dotyczącej realizacji tego zlecenia w postaci elektronicznej, przy pomocy środków elektronicznej identyfikacji.

Zaznaczenie powyższego okienka oznacza rozpoczęcie procesu zawarcia umowy w postaci elektronicznej. Wybór tej opcji na tym etapie nie jest równoznaczny z zawarciem umowy. Zawarcie umowy nastąpi po przeprowadzeniu weryfikacji danych Klienta i treści wniosku oraz po przesłaniu do Klienta wiadomości potwierdzającej warunki realizacji zlecenia i dokonaniu przez Klienta ich akceptacji.
- ☐ 6.2 przesyłanie przez PSG faktur i dokumentów księgowych w formie elektronicznej na adres e-mail wskazany powyżej.
- ☐ 6.3 wykonanie usługi w przypadku, gdy termin wykonania usługi zostanie ustalony ze mną na dzień przypadający przed upływem okresu na odstąpienie od umowy. Przyjmuję do wiadomości, że z chwilą realizacji usługi utracę prawo odstąpienia od umowy.





**Instrukcja uzgadniania dokumentacji projektowej –
Zarządzenie nr 74 Prezesa Zarządu z 27 listopada 2025 r.,**

Etapy procesu uzgadniania dokumentacji projektowej:

W zależności od potrzeb pracownik JEDNOSTKI UZGADNIAJĄCEJ, zobowiązany jest pozyskać opinie innych komórek/jednostek organizacyjnych (np. właściwej terytorialnie Gazowni, Działu Stacji i Sieci Gazowych, Działu Pomiarów i Telemetrii, służb spawalniczych w Zakładzie lub innych).

Pracownik JEDNOSTKI UZGADNIAJĄCEJ ocenia dokumentację uwzględniając otrzymane opinie. W przypadku projektu wykonawczego dodatkowo sprawdza jego zgodność z projektem budowlanym.

W przypadku uzgodnienia dokumentacji przystawiona jest pieczętka na projekcie zagospodarowania terenu.

W przypadku, gdy przedłożona dokumentacja zawiera braki lub nieprawidłowości oraz nie występuje zagrożenie terminów uzgodnienia, w zależności od ich złożoności,



Instrukcja uzgadniania dokumentacji projektowej –
Zarządzenie nr 74 Prezesa Zarządu z 27 listopada 2025 r.,

Etapy procesu uzgadniania dokumentacji projektowej:

JEDNOSTKA UZGADNIAJĄCA może dopuścić do ich usunięcia na miejscu bądź zwrócić dokumentację bez opieczętowania wraz z „Wykazem uwag do dokumentacji projektowej” (Załącznik nr 3 do instrukcji) oraz zobowiązaniem WNIOSKODAWCY do korekty i dostarczenia poprawionej dokumentacji wraz z informacją, że przekroczenie wyznaczonego terminu jest równoznaczne z nieuzgodnieniem dokumentacji.

DOKUMENTACJA, KTÓREJ PROCES OCENY ZAKOŃCZYŁ SIĘ WYNIKIEM NEGATYWNYM, PODLEGA PONOWNEMU PROCESOWI UZGADNIANIA - ZAINICJOWANEMU NOWYM WNIOSEM. WNIOSKODAWCY ZOSTAJE ZWRÓCONA DOKUMENTACJA BEZ OPIECZĘTOWANIA WRAZ Z „WYKAZEM UWAG DO DOKUMENTACJI PROJEKTOWEJ” (ZAŁĄCZNIK NR 3 DO INSTRUKCJI).

Uzgodniona/nieuzgodniona dokumentacja powinna zostać niezwłocznie przekazana Wnioskodawcy w sposób wskazany we „Wniosku o uzgodnienie dokumentacji projektowej” (Załącznik nr 1 do instrukcji).



**Instrukcja uzgadniania dokumentacji projektowej –
Zarządzenie nr 74 Prezesa Zarządu z 27 listopada 2025 r.,**

W przypadku uzgodnień dokumentacji, których inwestorem nie jest PSG sp. z o.o., termin uzgodnienia nie może być dłuższy niż 30 dni roboczych od złożenia przez Wnioskodawcę **kompletnej dokumentacji projektowej**. W takim przypadku terminy rejestracji, wysłania do opiniowania, opiniowania i ew. zwrotu do poprawy mogą być odpowiednio dłuższe. Wnioskodawcę należy obciążyć kosztami uzgodnienia zgodnie z „Cennikiem usług pozataryfowych” w przypadkach przewidzianych tym dokumentem.

W przypadku zadań realizowanych z udziałem środków UE uzgodnienie powinno obejmować wymagania i przepisy związane z tymi wymogami ze szczególnym uwzględnieniem zachowania zasady konkurencyjności.

W przypadku, gdy z umów o dofinansowanie, w tym z wytycznych w sprawie zawierania i realizacji umów, wynikają dodatkowe obowiązki lub gdy określa ona inne zasady dotyczące udzielania i realizacji zamówień aniżeli wynika to z regulacji wewnętrznych, należy stosować w pierwszej kolejności wskazane powyżej postanowienia umowne i wytyczne. Natomiast regulacje wewnętrzne mogą być stosowane jedynie w zakresie, w jakim nie są one sprzeczne z postanowieniami umowy o dofinansowanie, w tym z wytycznymi i zaleceniami w sprawie zawierania i realizacji umów o dofinansowanie.



Szkolenie z projektowania, budowy, montażu i odbioru sieci gazowych Część I

Projektowanie sieci gazowych





Dziękuję za uwagę
Pytania do Części I prezentacji????