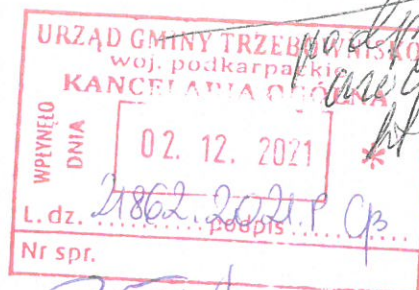


Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Jasle
ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło
tel. 13 443 72 00, faks 13 446 32 46

Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym
ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów
tel. 17 865 91 43
sekretariat.jaslo@psgaz.pl



Gmina Trzebowno
36-001 Trzebowno 976

Wasz znak:

Nasz znak: **PSGJA.ZMSZ.763A.264.1140892.1.21**

Rzeszów, 29.11.2021

WARUNKI TECHNICZNE

Przebudowy gazociągu zasilającego z przyłączem gazowym śr/c w związku z rozbudową budynku na dz. nr 1611/4 w m. Stobierna.

I. CHARAKTERYSTYKA OBIEKTU

Miejscowość/Gmina: Stobierna, gm. Trzebowno,

Ulica / nr działki: 1611/4

Jednostka eksploatująca: Gazownia w Rzeszowie

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

II. STAN ISTNIEJĄCY OBIEKTU

| Typ elementu infrastr. | Ciśnienie | Średnica | Materiał | Długość [m] | Miejscowość Ulica | Ilość sztuk | Uwagi |
|------------------------|-----------|----------|----------|-------------|-------------------|-------------|-------|
| GAZOCIĄG 1-2 | S/C | dn 25 | PE | Ok. 7 | Stobierna | | |
| PRZYL 2-3, 2-4 | S/C | dn 25 | PE | Ok. 30 | Stobierna | 2 | |

III. STAN DOCELOWY OBIEKTU

| Typ elementu infrastr. | Ciśnienie | Średnica | Materiał | Długość orientacyjna [m] | Miejscowość Ulica | Ilość sztuk | Uwagi |
|------------------------|-----------|----------|---------------------|--------------------------|-------------------|-------------|-------|
| Gazociąg 1-4 | S/C | dn 63 | PE 100 SDR 11 | - | Stobierna | | |
| przyłącz | S/C | dn 25 | PE 100 RC SDR 11 | - | Stobierna | 1 | |

IV. WYMAGANIA DOTYCZĄCE REALIZACJI

1. Sieć gazową należy zaprojektować w sposób nie kolidujący z planowaną budową oraz istniejącym uzbrojeniem podziemnym, (unikając prowadzenia przez środek działki, dążąc do uwolnienia terenu) zachować przykrycie gazociągu na poziomie $0,8 \div 1,1$. W przypadku lokalizowania sieci gazowej pod istniejącymi lub projektowanymi drogami/zjazdami/ciagami pieszo-rowerowymi, należy zachować odległość pionową do ich powierzchni min. 1,0 m oraz do dolnej warstwy ich podbudowy min. 0,5 m. W przypadku lokalizowania gazociągu pod istniejącym lub projektowanym ciekim wodnym/rowem odwadniającym/przydrożnym należy zachować odległość pionową mierzoną od górnej zewnętrznej ścianki gazociągu lub rury osłonowej do rzędnej ich dna min. 0,5 m.
2. Nawierzchnia nad projektowaną siecią gazową (za wyjątkiem odcinków zabezpieczonych rurami osłonowymi) powinna być nieutwardzona (zieleniec) lub utwardzona łatwo rozbieralna, przepuszczająca gaz, wykonana na podsypce piaskowej lub piaskowo-żwirowej bez dodatku cementu.
3. Przed rozpoczęciem rozbudowy budynku istniejący przyłącz gazowy należy zgłosić do odcięcia a istniejący punkt gazowy zdemontować.
4. Parametry techniczne projektowanej sieci gazowej:
 - ciśnienie **średnie**;
 - szerokość strefy kontrolowanej 1 m;
 - sieć gazową układać w odległości poziomej min. 0,5 m od elementów uzbrojenia podziemnego, obiektów budowlanych, urządzeń budowlanych, krawędzi jezdni, krawężników, obrzeży betonowych, krawędzi skarp przydrożnych oraz krawędzi rowów drogowych;
 - skrzyżowania sieci gazowej z drogą/ścieżką rowerową/chodnikiem/zjazdami/ciekim wodnym/rowem odwadniającym (przydrożnym) należy zaprojektować i wykonać w rurach osłonowych, pod kątem zbliżonym do 90° , lecz nie mniejszym niż 60° ;
 - zalecane kąty skrzyżowań z rurociągami min. 60° , z kablowymi liniami elektroenergetycznymi i telekomunikacyjnymi min. 45° ;
 - w przypadku projektowania sieci gazowej wzdłuż pasa drogowego należy zastosować rury typu RC na głębokości min. 1,2 m p.p.t. z uwzględnieniem podsypki i obsypki piaskowej;
 - rury polietylenowe wg normy PN-EN 1555-2 Systemy przewodów rurowych z tworzyw sztucznych do przesyłania paliw gazowych, klasy PE100: dla średnic \leq dn75 typoszeręgu SDR11, dla średnic \geq dn90 typoszeręgu SDR17; 17,6;
 - jako rury osłonowe stosować rury PE SDR17; 17,6 według typowych rozwiązań stosowanych na terenie działania Oddziału Zakład Gazowniczy w Jaśle. Końce rur osłonowych wyprowadzić min. 1,0 m na stronę od obrysu jezdni wraz z ciągami pieszo-rowerowymi i skarp/cieku wodnego;
 - kształtki PE wg aktualnej normy PN-EN 1555-3+A1 Systemy przewodów rurowych z tworzyw sztucznych do przesyłania paliw gazowych (polietylen PE) kształtki;
 - rury stalowe bez szwu (S) należy stosować wg obowiązujących norm: dla średnic zewnętrznych większych lub równych od D_z33,7 mm wg aktualnej PN-EN ISO 3183, dla średnic zewnętrznych mniejszych od D_z33,7 mm wg aktualnej PN-EN 10216. Minimalna normatywna granica plastyczności dla rur i kształtek stalowych (trójniki, łuki, zwężki) winna wynosić 265 N/mm²; kołnierze sztywne typ 11 wg aktualnej normy PN-EN 1092-1 granica plastyczności min. 245 N/mm², pionowe stalowe wykonanie w izolacji 3LPE N-v wg aktualnej PN-EN ISO 21809-1, elementy stalowe sieci gazowych wychodzące ponad powierzchnię gruntu należy zabezpieczyć systemem taśmowym odpornym na promieniowanie UV;
 - rury i kształtki stalowe przeznaczone do wykonania nadziemnych sekcji gazociągów i przyłączy gazowych (narażone na zmienne warunki atmosferyczne) powinny posiadać badania udarowości KV w temperaturze – 30°C zgodnie z aktualną normą PN-EN 10045-1 (praca łamania o wartości min. 40 J). Kształtki powinny odpowiadać wymaganiom materiałowym zgodnie z wymaganiami dla rur stalowych;
 - przejścia z rur PE na stalowe zaprojektować przy pomocy połączenia nierozłącznego PE/Stal wg ST-IGG-1101 „Połączenia PE/stal dla gazu ziemnego wraz ze stalowymi elementami do włączeń oraz elementami do połączeń”. Materiały użyte do wykonania przejścia PE-stal nie powinny być gorsze niż materiały użyte do budowy sieci gazowej.

- Odcinek stalowy gazociągu w ziemi - przejścia PE/STAL izolować taśmami polietylenowymi klasa izolacji B30 zgodnymi z aktualną PN-EN 12068;
- spawanie elektryczne: minimalna grubości ścianki 2,9mm dla metody 141, natomiast minimalna grubości ścianki 3,2mm dla metody 111 lub 141;
 - próbę szczelności i wytrzymałości zaprojektować wg Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. 2013 poz. 640) i aktualnego ST-IGG-0301 „Próby ciśnieniowe gazociągów z PE o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 0,5 MPa włącznie”, $P_{próby}=0,75MPa$;
 - oznakowanie trasy sieci gazowej w ziemi zaprojektować zgodnie z aktualnym ST-IGG-1001 do ST-IGG-1004, jako materiał lokalizacyjny zastosować drut DY 1 x 2,5 mm².
5. Warunki techniczne zabezpieczenia istniejącej sieci gazowej niewchodzącej w zakres przedmiotowej przebudowy:
- przykrycie gazociągu winno pozostać na aktualnym poziomie, jednak nie mniej niż 1,0 m do powierzchni projektowanej jezdni, zjazdów, ciągów pieszko-rowerowych oraz min. 0,5 m do dolnej warstwy ich podbudowy;
 - krawężniki, obrzeża betonowe winny być usytuowane w odległości poziomej min. 0,5 m od osi gazociągu;
 - projektowane elementy uzbrojenia podziemnego, obiekty budowlane, krawężnie jezdni, krawężniki, obrzeża betonowe, krawężnie skarp przydrożnych oraz krawężni rowów drogowych winny być usytuowane w odległości poziomej min. 0,5 m od osi gazociągu;
 - nawierzchnia nad gazociągiem (w pasie o szerokości min. 3,0 m, gdzie linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu) powinna być nieutwardzona (zieleniec) lub utwardzona łatwo rozbieralna (np. kostka brukowa, płyty ażurowe itp.), przepuszczająca gaz, wykonana na zagęszczonej podsypce piaskowej lub piaskowo-żwirowej bez dodatku cementu (za wyjątkiem odcinków zabezpieczonych rurami osłonowymi lub ochronnymi);
 - podczas prowadzenia prac należy zachować istniejące oznakowanie sieci gazowej (słupki znacznikowe, tabliczki orientacyjne) wraz z naziemną infrastrukturą gazową (saczki wężowe, skrzynki od armatury). Ewentualne zniszczenia lub uszkodzenia w/w elementów należy odnowić po zakończeniu robót. Naziemną infrastrukturę gazową dostosować do niwelety terenu.
 - w przypadku naruszenia istniejącej podsypki i/lub obsypki piaskowej gazociągu, należy ją uzupełnić na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji.
6. W przypadku zmiany lokalizacji kurka głównego wymagana jest przebudowa wewnętrznej instalacji gazowej w budynku. Instalację zaprojektować i wykonać zgodnie z:
- Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002r.; w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 z 2002 poz. 690 z późn. zm.);
 - Aktualną normą PN-EN 1775 "Dostawa gazu - Przewody gazowe dla budynków".
 - Aktualnym ST-IGG-0401 „Sieci gazowe. Strefy zagrożenia wybuchem. Ocena i wyznaczanie”;
 - Aktualnym ST-IGG-0502 „Zespoły gazowe na przyłączach. Wymagania w zakresie projektowania, budowy oraz przekazania do użytkowania”.
 - pion gazowy należy wyprowadzić do obudowy wolnostojącej w odległości nie większej jak 10m od zasilanego budynku i zakończyć kurkiem kulowym gwintowanym będącym kurkiem głównym $MOP=5-20$ [bar] - wykonanie zgodnie z aktualną normą PN-EN 331, kurek będzie granicą własności sieci gazowej operatora a instalacją gazową klienta,
 - wyposażenie punktu gazowego – istniejące, wymiana kurka głównego zgodnie z wymiarami pionu;
 - przebudowa wewnętrznej instalacji gazowej leży po stronie właściciela lub zarządcy budynku;
 - zużycie gazu po przebudowie wewnętrznej instalacji gazowej nie może ulec zwiększeniu ponad wartość określoną w aktualnie obowiązujących warunkach przyłączeniowych dla tego obiektu;
 - uruchomienie dostawy gazu nastąpi po pisemnym zgłoszeniu przez inwestora gotowości instalacji gazowej do napełnienia paliwem gazowym.
7. Sieć gazową należy zaprojektować z uwzględnieniem aktualnych przepisów prawa, obowiązujących norm oraz zasad wiedzy technicznej, ze szczególnym uwzględnieniem:
- Ustawą z dnia 07.07.1994 r. - Prawo budowlane. (Dz. U. 2020 poz. 1333 z późn. zm.);

- Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. 2013 poz. 640);
 - Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 06.02.2003r. – w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz. U. 2003 nr 47 poz. 401);
 - Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 28.12.2009r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy budowie i eksploatacji sieci gazowych oraz uruchomieniu instalacji gazowych gazu ziemnego (Dz. U. 2010 Nr 2 poz. 6);
 - Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002r.; w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 z 2002 poz. 690 z późn. zm.);
 - Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U.2020 poz. 1609 z późn. zm.);
 - Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 2.09.2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego (Dz.U. 2004 nr 202 poz. 2072 z późn. zm.);
 - Obowiązujące w PSG Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych;
 - Obowiązujące w PSG Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych;
 - Obowiązujące w PSG Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych;
 - Obowiązujące w PSG Standardy Techniczne IGG.
8. Wymagania w zakresie stosowanych wyrobów:
- obiekty powinny być budowane z zastosowaniem wyrobów budowlanych wprowadzonych do obrotu zgodnie z wymaganiami Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o wyrobach budowlanych (Dz. U. 2014, poz. 883) i oznakowanych znakiem CE lub znakiem budowlanym B zgodnie z § 5 ustawy o wyrobach budowlanych;
 - własności materiałowe i wytrzymałościowe materiałów podstawowych i dodatkowych powinny być potwierdzone w dokumentach kontroli, świadectwie odbioru 3.1 zgodnie z PN-EN 10204;
 - wszystkie kształtki oraz kołnierze stalowe, powinny mieć potwierdzenie w świadectwie jakości 3.1 wg. Aktualnej normy PN-EN 10204 lub dokumencie powiązanym, miejsce wytwarzania - kraje Unii Europejskiej
 - Wyroby budowlane, które są objęte normami zharmonizowanymi z właściwą dyrektywą lub są zgodne z wydaną dla nich europejską oceną techniczną oprócz ww. dokumentów kontroli powinny mieć dołączoną deklarację zgodności sporządzoną przez producenta lub jego upoważnionego przedstawiciela.

V. UZGODNIENIA

1. Na zadanie należy opracować dokumentację projektową podlegającą uzgodnieniu na naradzie koordynacyjnej (jeżeli jest wymagane) i przez O/ZG w Jaśle.
2. Propozycję przebiegu oraz uzbrojenia projektowanego gazociągu należy przedstawić Gazowni w Rzeszowie (ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów) przed złożeniem projektu do uzgodnienia na naradzie koordynacyjnej, uzyskując odpowiednie potwierdzenie na zagospodarowaniu terenu.
3. Wszystkie ustalenia z administratorami obcego uzbrojenia dotyczące skrzyżowań w tym również przekroczenia przeszkód terenowych takich jak drogi (w szczególności prowadzenie sieci gazowej równolegle w pasie drogowym lub działkach stanowiących drogi zarówno jej część dot. Jezdni jak i terenu innego) i cieków wodnych należy przedstawić do akceptacji w O/ZG w Dziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym przed złożeniem do uzgodnienia na naradzie koordynacyjnej.

VI. DANE INWESTORA I WARUNKI FINANSOWANIA

1. Dane Inwestora: **Gmina Trzebownik, 36-001 Trzebownik 976.**
2. W ślad za wydanymi warunkami technicznymi zostanie wystawiona faktura VAT.

3. Uzgodnienie projektu zostanie dokonane odpłatnie wg obowiązującego w PSG sp. z o.o. Cennika Usług Pozataryfowych.
4. W przypadku uszkodzenia gazociągu podczas prowadzenia prac, nasz Zakład wykona niezbędne prace naprawcze na koszt Inwestora. Ewentualne zniszczenia oznakowania istniejącej sieci gazowej należy odnowić po zakończeniu robót.
5. Włączenie przebudowywanego gazociągu do czynnej sieci gazowej zostanie wykonane przez O/ZG w Jaśle/Gazownię w Rzeszowie.
6. Kalkulacja kosztów związanych z nadzorem oraz włączeniem przebudowywanego gazociągu do czynnej sieci gazowej zostanie sporządzona zgodnie z zasadami obowiązującymi w PSG sp. z o.o. po pisemnym zleceniu wykonania w/w robót.
7. Stara sieć gazowa po wybudowaniu i uruchomieniu nowej zostanie wyłączona z eksploatacji, nieczynny odcinek gazociągu w ziemi zostanie wydobyty i zlikwidowany kosztem i staraniem Inwestora.

VII. UWAGI KOŃCOWE

1. Realizacja zadania jest możliwa po zawarciu (oraz odesłaniu na nasz adres 1 egz. porozumienia określającego szczegółowe obowiązki stron. Porozumienie stanowi załącznik.
2. Wszelkie prace wykonywane w sąsiedztwie sieci gazowej prowadzić ręcznie w uzgodnieniu i pod nadzorem Gazowni w Rzeszowie. O terminie prowadzenia prac należy powiadomić pisemnie Gazownię z 14-sto dniowym wyprzedzeniem.
3. Wykonawca projektowanego gazociągu musi spełniać wymagania obowiązujące w PSG sp. z o.o., które zostały określone w przepisach w pkt. IV niniejszych warunków.
4. Przed przystąpieniem do robót budowlanych związanych z rozbudową planowanego obiektu, należy wykonać zakres objęty przedmiotowymi warunkami.
5. Niniejsze warunki są ważne przez okres 24 miesięcy od dnia ich wydania.
6. W przypadku zmiany koncepcji projektowanej inwestycji powodującej rozszerzenie lub modyfikację zakresu przebudowy sieci gazowej lub w przypadku braku możliwości rozwiązania ewentualnych kolizji z istniejącą infrastrukturą gazową albo w razie konieczności niwelacji terenu nad istniejącym gazociągiem lub braku możliwości spełnienia choćby jednego z warunków określonych w pkt. IV.4 inwestor dokona przebudowy sieci gazowej na warunkach O/ZG w Jaśle, po uprzednim wystąpieniu z wnioskiem o ponowne wydanie warunków technicznych przebudowy lub zabezpieczenia istniejącej sieci gazowej.
7. Transport ciężkim sprzętem budowlanym oraz prace związane z budową infrastruktury drogowej nad istniejącą siecią gazową niepodlegającą przebudowie należy przed przystąpieniem do robót uzgodnić w Gazowni w Rzeszowie.
8. OZ/G w Jaśle zastrzega sobie prawo wnoszenia zmian do dokumentacji projektowej na każdym etapie opracowania projektu budowlanego i wykonawczego.
9. Przywołane instrukcje obowiązujące w PSG sp. z o.o. dostępne są na stronie internetowej <https://www.psgaz.pl/wymagania-techniczne>.
10. Przywołane standardy techniczne IGG są do nabycia w Izbie Gospodarczej Gazownictwa ul. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa oraz do wglądu w Dziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle.
11. Wszelkie zmiany w Warunkach Technicznych może dokonać tylko jednostka wydająca niniejszy dokument na pisemny wniosek strony zainteresowanej.

Załączniki:

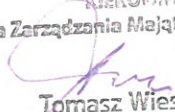
- mapa sytuacyjna w skali 1:500
- porozumienie

Do wiadomości otrzymują:

- Gazownia w Rzeszów – a/a
- ZMSZ a/a + 1 egz.

KG/6471

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

Z poważaniem
KIEROWNIK
Sektora Zarządzania Majątkiem Sieciowym

Tomasz Wieszczyk



W Przyszłości

[illegible]

Porozumienie

Nr PSGJA.ZMSZ.763A.264p.1140892.1.21 zawarte w dniu **30.11.2021 r**
pomiędzy

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

Tomasz Wieszczyk – Kierownik Sekcji Zarządzania Majątkiem Sieciowym

zwanym dalej „Zakładem”
a

Gmina Trzebownisko
36-001 Trzebownisko 976
NIP: 5170037677

reprezentowaną przez:

1. Beata Kuźniara - Wójta Gminy Trzebownisko
2. _____

Zwanym(a) dalej „Inwestorem”
zwane łącznie „Stronami”,

Preambuła

Zważywszy, że :

- 1) Inwestor realizuje zamierzenie inwestycyjne związane z **rozbudową budynku na dz. nr 1611/4 w m. Stobierna** zwane dalej „Inwestycją
- 2) Na terenie planowanej Inwestycji zlokalizowany jest czynny **gazociąg śr/c PE dn25 o długości około 7m oraz przyłącza gazowe śr/c dn25 o łącznej długości ok. 30m** zwane dalej „Gazociągiem”, będące własnością Zakładu.
- 3) Realizacja Inwestycji powoduje konieczność usunięcia kolizji, poprzez przełożenie odcinka Gazociągu na warunkach technicznych określonych w piśmie znak: **PSGJA.ZMSZ.763A.264.1140892.1.21 z dnia 29.11.2021r.**

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

§ 1

1. Zakład jako właściciel Gazociągu oświadcza, że wyraża zgodę na jego przełożenie i likwidację wyłączonego z eksploatacji odcinka Gazociągu na warunkach technicznych przywołanych w piśmie o którym mowa w pkt 3 preambuły niniejszego porozumienia.
2. W ramach przygotowania formalno-prawnego usunięcia kolizji, Inwestor opracuje dokumentację techniczną, uzyska wszelkie niezbędne uzgodnienia, opinie, zezwolenia i pozwolenia w zakresie wymaganym przez obowiązujące przepisy prawa na przeprowadzenie prac związanych z usunięciem kolizji (w przypadku prowadzenia robót w trybie art. 29 Ustawy Prawo Budowlane Inwestor dostarczy wraz z dokumentacją Oświadczenie z właściwego organu o braku sprzeciwu dotyczącego realizacji zadania), w tym uzyska pisemne zgody od właścicieli nieruchomości, na nieodpłatne posadowienie

Gazociągu. Pisemna zgoda powinna być udzielona na rzecz Zakładu i zawierać załącznik graficzny z wskreślonej trasą Gazociągu podpisany przez właściciela nieruchomości.

3. Inwestor jako podmiot odpowiedzialny za realizację zamierzenia budowlanego, o którym mowa w pkt.1 preambuły niniejszego Porozumienia, zobowiązuje się do pisemnego poinformowania Zakładu na 7 dni przed realizacją robót związanych z usunięciem kolizji o Wykonawcy, który będzie realizował Inwestycję na zlecenie Inwestora.

§ 2

1. Dla potrzeb usunięcia kolizji, Zakład zapewni niezbędne z punktu widzenia technologii prac wyłączenia Gazociągu, zgodnie ze zgłoszonym przez Wykonawcę i zatwierdzonym przez Zakład terminem wyłączenia. Termin wyłączenia należy uzgodnić z co najmniej miesięcznym wyprzedzeniem. Akceptacja terminu uzależniona jest od pory roku oraz zakresu wyłączenia dostawy gazu dla odbiorców.
2. Inwestor zobowiązuje się do protokolarnego przekazania na własność Zakładu przełożonego odcinka Gazociągu będącego zamiennikiem istniejącego odcinka Gazociągu, w dniu podpisania odbioru protokołu zdawczo - odbiorczego i oświadcza, że nie wnosi i nie będzie wносił z tego tytułu żadnych roszczeń wobec Zakładu w przyszłości. Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego stanowi załącznik nr 1 do niniejszego Porozumienia.
3. Inwestor zobowiązuje się z dniem podpisania protokołu zdawczo-odbiorczego do przekazania na rzecz Zakładu kompletnej dokumentacji technicznej i formalno – prawnej wyszczególnionej w załączniku nr 2 do niniejszego porozumienia w zakresie Gazociągu. Inwestor oświadcza, że nie wnosi i nie będzie wносił z tytułu przekazania dokumentacji żadnych roszczeń wobec Zakładu w przyszłości.
4. Inwestor pisemnie powiadomi Zakład z zachowaniem co najmniej 7-dniowego okresu wyprzedzenia o gotowości do przeprowadzenia odbioru technicznego przełożonego odcinka Gazociągu z uwzględnieniem uczestnictwa przedstawicieli Zakładu. Termin przełączenia gazociągu ustalony będzie po podpisaniu protokołu technicznego oraz protokołu zdawczo – odbiorczego.
5. Inwestor zobowiązuje się do likwidacji wyłączonego odcinka gazociągu, zgodnie z rozwiązaniami przedstawionymi w dokumentacji projektowej oraz innymi uzgodnieniami poczynionymi na tę okoliczność.
6. Koordynowanie prac budowlano – montażowych oraz zobowiązań i obciążeń finansowych (zarówno tych po stronie gazowni jak i IRDZ), leży po stronie **Gazowni w Rzeszowie ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów, Nr tel. do Kierownika Gazowni (017) 865-91-32.**

§ 3

Inwestor zobowiązuje się do:

1. Uzgodnienia dokumentacji technicznej dotyczącej przebudowy sieci gazowej w Zakładzie opracowanej na podstawie wydanych przez Zakład warunków technicznych o jakich mowa w pkt. 3) preambuły niniejszego Porozumienia.
2. Umożliwienia Zakładowi dostępu do wszystkich miejsc usuwania kolizji oraz wglądu do materiałów i dokumentów związanych z jego realizacją.
3. Zapewnienia sprawowania nadzoru przez Inspektora Nadzoru nad pracami związanymi z przełożeniem odcinka Gazociągu i usunięciem wyłączonego z eksploatacji odcinka Gazociągu oraz odbioru robót z wykorzystaniem obowiązujących w Zakładzie procedur.
4. Umożliwienia sprawowania kontroli, przez przedstawiciela Zakładu, zgodności realizacji usuwania kolizji z dokumentacją techniczną, właściwymi przepisami prawa oraz zasadami wiedzy technicznej.
5. Przedstawienia Zakładowi harmonogramu prac przed podjęciem działań związanych z przełożeniem Gazociągu.
6. Przesłania do Zakładu, zlecenia na sprawowanie nadzoru na dwa tygodnie przed przystąpieniem do wykonywania robót, które będą realizowane w oparciu o wydane warunki techniczne i zatwierdzony projekt techniczny, jak również udzielenia zlecenia na wykonanie prac przełączeniowych na sieci.

7. Informowania pisemnie za pośrednictwem poczty tradycyjnej, lub za pośrednictwem poczty elektronicznej (na adres email: sekretariat.jaslo@psgaz.pl), Zakład z wyprzedzeniem co najmniej 3 dniowym o poszczególnych odbiorach prac zanikających oraz umożliwienia Zakładowi sprawdzanie i odbioru robót ulegających zakryciu lub zanikających, uczestniczenia w próbach i odbiorach częściowych gazociągu.
8. Przedstawienia do akceptacji Zakładu certyfikatów rur i innych materiałów przed ich zabudowaniem oraz umożliwienia sprawdzania przez Zakład jakości wykonywanych robót i wbudowanych wyrobów budowlanych, a w szczególności zapobieganie zastosowaniu wyrobów wadliwych i niedopuszczonych do stosowania w budownictwie.
9. Przedstawienia do zatwierdzenia przez Zakład technologii spawania/zgrzewania rur i kryteriów jakościowych odbioru spoin oraz technologii izolowania rur.
10. Przekazania do Zakładu gwarancji udzielonych przez wykonawców robót, dostawców materiałów i urządzeń na wykonane roboty.
11. Przedstawienia do akceptacji Zakładowi wszelkich zmian i odstępstw od uzgodnionego Projektu Wykonawczego.
12. Przekazania dokumentów potwierdzających uregulowanie wszelkich roszczeń odszkodowawczych właścicieli gruntów, których dotyczy przełożenie Gazociągu.

§ 4

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

§ 5

1. Koszty związane z usunięciem kolizji, w zakresie niezbędnym do wykonania obowiązku przełożenia odcinka Gazociągu ponosi Inwestor.
2. Inwestor zobowiązuje się do zwrotu na rzecz Zakładu poniesionych przez Zakład kosztów związanych z realizacją zadania inwestycyjnego, w tym między innymi:
 - a) kosztu pracy nadzoru technicznego Zakładu kontrolującego budowę w strefie istniejących gazociągów,
 - b) kosztu udziału w próbach ciśnieniowych oraz odbiorach technicznych i końcowych,
 - c) kosztów prac przełączeniowych przekładanych odcinków gazociągu, (w tym również kosztów związanych z pracami hermetycznymi w przypadku konieczności wykonania takich prac)
 - d) kosztu związanego ze stratami gazu powstałymi podczas prowadzenia prac przełączeniowych,
 - e) kosztów prac związanych z odcięciem, odgazowaniem i neutralizacją odcinka nieczynnego Gazociągu.
3. Zwrot poniesionych kosztów, o których mowa w ustępie 2, nastąpi w terminie 14 dni od daty doręczenia przez Zakład faktury VAT w drodze przelewu. Koszty te będą naliczane na podstawie obowiązującego cennika w chwili poniesienia w/w kosztów. Podstawą wystawienia faktury będzie rozliczenie rzeczywistych kosztów, o których mowa w ust. 2
4. Inwestor zobowiązuje się do pokrycia uzasadnionych roszczeń Zakładu powstałych w związku z usunięciem kolizji, w tym również, zgłoszonych po zwrocie przez Inwestora przełożonego odcinka Gazociągu Zakładowi, w terminie 14 dni od daty wystawienia przez Zakład faktury VAT w drodze przelewu na rachunek bankowy wskazany na w/w fakturze, jednak nie później niż do dnia upływu okresu gwarancji.

§ 6

1. Wszelkie informacje dotyczące umowy oraz informacje przekazane drugiej Stronie z zastrzeżeniem poufności, w związku z realizacją niniejszego Porozumienia, druga Strona zobowiązuje się traktować jako tajemnicę przedsiębiorstwa, której ujawnienie przez którąkolwiek Stron bez uprzedniej pisemnej zgody drugiej Strony, jest zabronione.
2. Wymóg pisemnej zgody, o której mowa w ust. 1 nie ma zastosowania do informacji, które:
 - 1) staną, się publicznie dostępne bez naruszenia postanowień niniejszego Porozumienia;

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

§ 7

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

§ 8

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

§ 9

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

§ 10

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

Załączniki:

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

ZAKŁAD

KIEROWNIK
Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym

.....
..... Tomasz Wieszczek

INWESTOR

WÓJT

mgr inż. Lesław Kuźniar
GMINA TRZEBOWNISKO
36-001 TRZEBOWNISKO
woj. podkarpackie

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

Sporządził: Kazimierz Gniewek

RAJCA PRAWNY
Kamila Zawada-Sikora