

Porozumienie

Nr PSGJA.ZMSZ.763A.170p.1110420.3.22 zawarte w dniu 28.04.2022 r.

pomiędzy

Polską Spółką Gazownictwa sp. z o.o., ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów, Oddział Zakład Gazowniczy w Jasle, ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło, NIP 525 24 96 411, REGON 142739519, 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:

1. PROKURENT ODDZIAŁOWY - Marcin Włodarz
2. PROKURENT ODDZIAŁOWY - Grzegorz Głowacki

który oświadcza, iż jest umocowany do zawarcia niniejszego porozumienia, że udzielone mu pełnomocnictwo nie zostało wypowiedziane ani nie wygasło
zwanym dalej „Zakładem”

a

Powiat Leżajsk
ul. Kopernika 8
37-300 Leżajsk

reprezentowanym(a) przez:

1. Marek Śliż - Przewodniczący Zarządu
2. Lucjan Czenczek - Wiceprzewodniczący Zarządu

Zwanym(a) dalej „Inwestorem”

zwane łącznie „Stronami”,

Preambuła

Zważywszy, że :

- 1) Inwestor realizuje zamierzenie inwestycyjne związane z rozbudową drogi powiatowej 1258R w m. Giedlarowa i Wierzawice.
zwane dalej „Inwestycją”,
- 2) Na terenie planowanej Inwestycji zlokalizowane są czynne gazociągi i przyłącza:

Gazociąg 1 – 1.1	s/c	DN32	stal	11	Giedlarowa
Gazociąg 2 – 2.1	s/c	DN25	stal	11	Giedlarowa
Gazociąg 3 – 3.1	s/c	DN25	stal	11	Giedlarowa
Gazociąg 4 – 4.1	s/c	DN32	stal	11	Giedlarowa
Przyłącze 5 – 5.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa
Gazociąg 6 – 6.1 – 6.2 – 6.3 – 6.4 – 6.5	s/c	DN80	stal	75	Giedlarowa
Gazociąg 6.2 – 6.2.1	s/c	DN25	stal	11	Giedlarowa
Gazociąg 6.1	s/c	DN32	stal	1	Giedlarowa

Gazociąg 6.3	s/c	DN20	stal	2	Giedlarowa
Gazociąg 6.4	s/c	PE25	PE100RC SDR11	2	Giedlarowa
Gazociąg 7 – 7.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa
Gazociąg 8 – 8.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa
Przylącze 9 – 9.1	s/c	DN15	stal	11	Giedlarowa
Gazociąg 10 – 10.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa
Gazociąg 11 – 11.1	s/c	DN20	stal	11	Giedlarowa
Gazociąg 12 – 12.1	s/c	DN100	stal	18	Giedlarowa
Gazociąg 13 – 13.1 – 13.2 – 13.3	s/c	DN100	stal	165	Giedlarowa
Gazociąg 13.1 – 13.1.1	s/c	DN100	stal	5	Giedlarowa
Gazociąg 13.2 – 13.2.1	s/c	DN15	stal	5	Giedlarowa
Gazociąg 14 – 14.1	s/c	DN32	stal	11	Wierzawice
Gazociąg 15 – 15.1	s/c	DN80	stal	20	Wierzawice
Gazociąg 16 – 16.1 – 16.2	s/c	DN65	stal	45	Wierzawice

dodatkowe gazociągi niezbędne do wykonania inwestycji:

Gazociąg 1 – 2 – 3 - 4	s/c	DN80	stal	17	Giedlarowa
Gazociąg 61 – 62 – 62.1 – 62.2 nowy	s/c	PE63	PE100 SDR11	17	Wierzawice
Gazociąg 62.1 – ...62.17	s/c	PE25	stal	142	Wierzawice
Gazociąg 62 – ...62.80	s/c	DN80	stal	266	Wierzawice
Gazociąg 82 - ...91	s/c	DN65	stal	133	Wierzawice
Gazociąg 92 – ...105.1 + UZU DN100 szt. 2	s/c	DN65	stal	184	Wierzawice
Gazociąg 95 – ...95.3 nowy	s/c	PE110	PE100 SDR17,6	26	Wierzawice
Gazociąg 104 – ...104.2 + UZU DN100	s/c	DN50	stal	26	Wierzawice
Gazociąg przy bud 297	s/c	DN32	stal	20	Wierzawice

zgodnie z załącznikiem mapowym

zwane dalej „Gazociągiem”, będący własnością Zakładu.

3) Realizacja Inwestycji powoduje konieczność usunięcia kolizji, poprzez przełożenie odcinka Gazociągu. Usunięcie kolizji zostanie wykonane zgodnie z Projektem Budowlanym uzgodnionym pismem znak: **PSGJA.ZMSZ.764.215.1.22** z dnia **4.03.2022** r. 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 wyłączzonego 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 - nie dotyczy decyzji na realizację inwestycji drogowej - ZRID.
3. Na zadania określone w §4 pkt 3 (które wykona Zakład) powinna być opracowana dokumentacja techniczna dla Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle, ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło, z uwzględnieniem stosownych pełnomocnictw wydanych dla jednostki sporządzającej dokumentację w innym przypadku Inwestor, zgodnie z przepisami Prawa budowlanego, przeniesie decyzje o pozwoleniu na budowę - dotyczącą usunięcia kolizji, poprzez przełożenie odcinka Gazociągu, na rzecz Polskiej Spółki Gazownictwa - nie dotyczy decyzji na realizację inwestycji drogowej - ZRID.

§ 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 przekazania na rzecz Zakładu kompletnej dokumentacji technicznej i formalno – prawnej wyszczególnionej w załączniku nr 1 do niniejszego porozumienia w zakresie Gazociągu. Inwestor oświadcza, że nie wnosi i nie będzie wnosił z tytułu przekazania dokumentacji żadnych roszczeń wobec Zakładu w przyszłości.
3. **Koordynowanie prac budowlano – montażowych oraz zobowiązań i obciążeń finansowych leży po stronie Gazowni w Leżajsku (ul. Polna 1, 37-300 Leżajsk), nr tel. do Kierownika Gazowni 17 865 91 52.**

§ 3

Inwestor zobowiązuje się do:

1. Pisemnego powiadomienia Zakładu, najpóźniej do dnia 30 czerwca roku poprzedzającego zamiar wykonania przełożenia odcinków Gazociągu opisanych w §4 pkt 3 oraz o wartości kosztów z tego tytułu, przekazując projekt budowlany i wykonawczy wraz z kosztorysem inwestorskim. Realizacja przez Zakład przełożenia Gazociągów o których mowa powyżej, będzie możliwa po wcześniejszym zaplanowaniu środków finansowych w planie Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. w następnym roku kalendarzowym.
2. Uzgodnienia dokumentacji technicznej przed uzyskaniem pozwolenia na budowę dotyczącej przebudowy Gazociągu w Zakładzie opracowanej na podstawie wydanych przez Zakład warunków technicznych o jakich mowa w pkt. 3) preambuły niniejszego Porozumienia.

3. Umożliwienia Zakładowi dostępu do wszystkich miejsc usuwania kolizji oraz wglądu do materiałów i dokumentów związanych z jego realizacją
4. Przekazania dokumentów potwierdzających uregulowanie wszelkich roszczeń odszkodowawczych właścicieli gruntów, których dotyczy przełożenie Gazociągu.
5. Zwolnienia O/ZG w Jaśle z pobierania opłat za umieszczenie Gazociągu w obszarze przedmiotowej Inwestycji na czas eksploatacji Gazociągu.

§ 4

1. Koszty opracowania dokumentacji technicznej i formalno – prawnej na przełożenie odcinków Gazociągu określonych warunków technicznych. **PSGJA.ZMSZ.763A.170.1110420.1.21** z dnia **22.07.2021 r.** ponosi w całości Inwestor.
2. 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.
3. Zakład zobowiązuje się do wykonania robót budowlano-montażowych związanych z przebudową / budową odcinków sieci gazowej własnym kosztem i staraniem, na podstawie przekazanego przez Inwestora zatwierdzonego projektu budowlanego, oznaczonych numeracją przedstawioną w warunkach technicznych przebudowy sieci gazowej:

Gazociąg 6 – 6.1 – 6.2 – 6.3 – 6.4 – 6.5	s/c	DN80	stal	75	Giedlarowa
Gazociąg 16 – 16.1 – 16.2	s/c	DN65	stal	45	Wierzawice
Gazociąg 61 – 62 – 62.1 – 62.2 nowy	s/c	PE63	PE100 SDR11	17	Wierzawice
Gazociąg 62.1 – ...62.17	s/c	DN25	stal	142	Wierzawice
Gazociąg 62 – ...62.80	s/c	DN80	stal	266	Wierzawice
Gazociąg 82 - ...91	s/c	DN65	stal	133	Wierzawice
Gazociąg 92 – ...105.1 + UZU DN100 szt. 2	s/c	DN65	stal	184	Wierzawice
Gazociąg 95 – ...95.3 nowy	s/c	PE110	PE100 SDR17,6	26	Wierzawice
Gazociąg 104 – ...104.2 + UZU DN100	s/c	DN50	stal	26	Wierzawice

4. Zakład zobowiązuje się do pokrycia w całości inwestycji kosztów związanych z realizacją zadania inwestycyjnego, w postaci:
 - a) kosztu pracy nadzoru technicznego Zakładu kontrolującego budowę w strefie istniejących gazociągów,
 - b) kosztów 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) kosztów związanego ze stratami gazu powstałymi podczas prowadzenia prac przełączeniowych,
 - e) kosztów prac związanych z odcięciem, odgazowaniem i neutralizacją odcinka nieczynnego Gazociągu.

§ 5

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.

§ 6

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

§ 7

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".

§ 8

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

§ 9

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.

Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
ul. W. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów

Oddział Zakład Gazowniczy w Jasle
ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło
tel. 13 443 72 00, 13 446 32 46
NIP 525 24 96 411
REGON 142739519

ZAKŁAD
PROKURANT ODDZIAŁOWY

[Podpis]
Mariusz Włodarz

PROKURANT ODDZIAŁOWY

[Podpis]
Przemysław Głowacki

sprawdzone pod kątem prawym

Radca DM
RADCA PRAWNY
Kamila Zawada-Sikora

31. 05. 2022

POWIAT LEŻAJSKI
37-300 Leżajsk, ul. Kopernika 8

INWESTOR
PRZEWODNICZĄCY ZARZĄDU

[Podpis]
mgr inż. Marek Śliż

WICEPRZEWODNICZĄCY ZARZĄDU

[Podpis]
Lucjan Czenczek

Geological Survey of the United States

Department of the Interior

Washington, D. C.

1900

1901

1902

1903

1904

1905