



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W LUBLINIE**

Lublin, 20 stycznia 2026 r.

WOOŚ.420.18.2025.LP

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f), art. 84 oraz 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.), w związku z art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025r., poz. 1691), oraz art. 38 pkt 2 lit. zg) ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (t.j. Dz.U. z 2025r. poz. 1222), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. reprezentowanego przez pełnomocnika,

orzekam:

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Rozbiórka istniejącego gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 MOP 5,0 MPa oraz budowa odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 relacji Rembelszczyna – Wronów na przekroczeniu rzeki Wieprz”.

II. Określam warunki i wymagania oraz nakładam obowiązek działań w następującym zakresie:

1. Roboty budowlane w sąsiedztwie terenów podlegających ochronie przed hałasem prowadzić w porze dziennej (z wyjątkiem odcinków przekraczanych metodami bezwykopowymi wymagającymi zachowania ciągłości pracy urządzeń).

2. W celu ograniczenia emisji gazów i pyłów do powietrza na etapie budowy należy stosować dostępne rozwiązania ograniczające ww. emisje oraz technologie jak najmniej uciążliwe dla środowiska, takie jak: właściwe prowadzenie prac budowlanych poprzez odpowiednią organizację robót i zaplecza budowy, wykorzystanie do wykonywania prac sprzętu sprawnego technicznie, maszyn i środków transportu, ograniczenie do minimum czasu pracy silników spalinowych maszyn i samochodów na biegu jałowym, transport substancji pyłących pod przykryciem, ograniczenie prędkości ruchu pojazdów w obrębie budowy, utrzymywanie dróg dojazdowych w stanie ograniczającym pylenie.

3. Zaplecza budowy, bazy materiałowe i transportowe, place postojowe oraz miejsca stałego i czasowego magazynowania materiałów budowlanych należy lokalizować na utwardzonym i szczelnym podłożu, poza terenami cennymi przyrodniczo, a także w miarę możliwości poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, w odległości co najmniej 50 m od rzeki Wieprz, poza terenami o płytkim zaleganiu wód gruntowych oraz gruntami o wysokiej przepuszczalności czy w pobliżu ujęć wód.

4. Na etapie realizacji inwestycji należy oszczędnie korzystać z terenu w sposób zapewniający ochronę środowiska wodno-gruntowego w szczególności przed wyciekami substancji ropopochodnych. W obrębie zaplecza budowy należy wydzielić miejsca z utwardzonym podłożem do awaryjnych napraw sprzętu oraz tankowania sprzętu drobnego. Teren inwestycji

należy wyposażyć w odpowiednią ilość sorbentów przeznaczonych do neutralizacji ewentualnych wycieków.

5. Zaplecze budowy należy wyposażyć w bezodpływowe, przenośne sanitariaty, okresowo opróżniane przez specjalistyczną firmę z wywozem ścieków do oczyszczalni.

6. Nie należy lokalizować tymczasowych magazynów odpadów i substancji chemicznych w pasie roboczym w pobliżu zbiorników (sztucznych i naturalnych) i cieków wodnych, na terenach podmokłych, bagiennych o wysokim stanie wód gruntowych oraz na gruntach o wysokiej przepuszczalności, w pobliżu ujęć wód.

7. Na przewodach ssawnych do poboru wody z koryta rzeki należy zastosować zabezpieczenia w postaci siatek stalowych, uniemożliwiających pobór z wodą bytujących organizmów wodnych. W przypadku zrzutu wód do rzeki Wieprz należy zastosować rozwiązania ograniczające wpływ na środowisko wodne, w szczególności zmętnienie wód i erozję brzegów, takie jak rozdeszczowanie lub ułożenie wylotu pod kątem 45° do kierunku przepływu wody.

8. Rzekę Wieprz należy przekroczyć z zastosowaniem metody bezwykopowej.

9. W miejscach występowania wysokiego poziomu wód gruntowych, gazociąg dociążyć obciążnikami.

10. Na terenach o płytkim zaleganiu wód gruntowych prace z wykorzystaniem ciężkiego sprzętu należy prowadzić na materacach.

11. W przypadku odprowadzania wody pochodzącej z odwadniania wykopów do cieku, prace należy realizować w sposób zapewniający brak rozmywania brzegów, zrywania dna, ewentualnego zmętnienia wody, zwiększenia transportu rzecznoego oraz deficytu tlenowego.

12. W przypadku zaistnienia potrzeby wykonania odwodnienia z wykopów, ewentualne wody z odwodnień przed odprowadzeniem do wód powierzchniowych należy podczyszczać z zawiesiny w osadnikach.

13. Wszelkie prace przy budowie gazociągu należy prowadzić w wyznaczonym pasie montażowym.

14. Po zakończeniu prac teren w pobliżu cieku wodnego i obszarów zmeliorowanych przywrócić do stanu sprzed rozpoczęcia prac, celem nie powodowania zmiany sposobu użytkowania tego terenu.

15. Przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy planowanych prac w kontekście przepisów dotyczących w szczególności ochrony dziko występujących zwierząt.

16. W trakcie prowadzenia prac budowlanych, gdy zaistnieje taka konieczność, należy umożliwić zwierzętom ucieczkę z terenu budowy, a w przypadku braku możliwości ucieczki, zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją.

17. W przypadku stwierdzenia możliwości kolizji inwestycji z trasami migracji płazów, należy na danych odcinkach pasa montażowego zastosować wygradzenia placu budowy, placów maszynowego i montażowego w okresie sezonowych migracji, tj. 15.02.-15.10. płótkami herpetologicznymi, na końcach ustawionymi w literę U lub C.

18. W celu uniemożliwienia zasiedlenia przez jaskółki brzegówki odkładów ziemi, nachylenie skarp należy realizować w taki sposób, aby miały one łagodne nachylenie ok. 45 stopni. W przypadku braku możliwości tworzenia odpowiedniego nachylenia skarp, należy je zabezpieczyć w okresie lęgowym jaskółek brzegówek (od kwietnia do lipca) poprzez zastawianie np. geotkaniny.

19. Wycinkę drzew i krzewów w niezbędnym zakresie należy przeprowadzić poza sezonem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia. Wskazany termin dotyczy również realizacji wycinki drzew i krzewów wynikającej z prowadzenia prac konserwacyjnych na etapie eksploatacji inwestycji. Dopuszcza się przeprowadzenie wycinki w okresie lęgowym, lecz po uprzednim potwierdzeniu przez specjalistę ornitologa braku lęgów gatunków chronionych oraz, że dane drzewo nie jest wykorzystywane przez ptaki jako miejsce gniazdowania, jak również, że wycinka nie będzie stanowiła zagrożenia dla innych gniazdujących w sąsiedztwie ptaków. Kontrolę zajęcia siedlisk przeprowadzić należy nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem prac.

W przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych należy zaprzestać wycinki do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda. Ponadto niezależnie od terminu wycinki, drzewa przeznaczone do usunięcia o pierśnicy powyżej 50 cm (mierzonej na wysokości 130 cm) należy skontrolować pod kątem wykorzystywania ich jako schronienia letnie oraz zimowe nietoperzy oraz siedliska bezkręgowców. Kontrola musi zostać przeprowadzona przez specjalistę entomologa i chiropterologa z nadzoru przyrodniczego, na maksymalnie 3 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku stwierdzenia obecności stanowisk gatunków chronionych, należy wstrzymać wycinkę oraz podjąć działania określone przez nadzór przyrodniczy.

20. Inwestycję należy prowadzić pod nadzorem przyrodniczym. Nadzór powinien obejmować kontrolę wdrażania zaproponowanych działań minimalizujących oddziaływania fazy budowy, aktualizację stanu i zasięgu występowania chronionych zdiagnozowanych gatunków, celem wykazania możliwości realizacji prac, wstrzymania prac w uzasadnionych przypadkach, ewentualne wskazanie dodatkowych działań minimalizujących na etapie budowy niezbędnych do wdrożenia.

21. Drzewa nie przeznaczone do wycięcia, które mogą być narażone na zniszczenie w wyniku prowadzonych prac należy zabezpieczyć przed uszkodzeniem (pnie, konary i korzenie). Pnie drzew nieprzeznaczonych do wycinki, a znajdujących się w zasięgu robót (możliwość zagrożenia określi na bieżąco nadzór przyrodniczy) powinny zostać zabezpieczone poprzez obłożenie ich matami słomianymi, tkaninami jutowymi lub ekranami z desek. Mocowanie osłon do pni drzew należy wykonać bez użycia gwoździ.

Grupy drzew muszą być zabezpieczone płotem o minimalnej wysokości 150 cm. Po zakończeniu robót należy wykonać demontaż zabezpieczeń drzew.

22. Prace w bliskim sąsiedztwie drzew (powierzchnia co najmniej w rzucie korony drzewa) i krzewów należy prowadzić ręcznie lub przy użyciu mikrokoparek tak, aby nie uszkodzić ich systemu korzeniowego. Odkopane korzenie należy zabezpieczyć przed wysychaniem i przymrozkami, np. poprzez zastosowanie osłon jutowych, a wykopy w pobliżu drzew niezwłocznie zasypać po zakończeniu prac. W przypadku przerw w pracy wykopy należy tymczasowo zasypać lub zabezpieczyć korzenie przed wysychaniem, według zaleceń nadzoru przyrodniczego. Przycięte korzenie należy zabezpieczyć preparatami grzybobójczymi. Nie należy obcinać korzeni szkieletowych.

III. Niniejszej decyzji nadaje się rygor natychmiastowej wykonalności.

UZASADNIENIE

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa, reprezentowany przez pełnomocnika – Pan RS Energy Sp. z o.o., ul. Nowogrodzka 47A, 00-695 Warszawa, wystąpił z wnioskiem znak: 2413-34-04-04-0001 z dnia 07.07.2025r. (data doręczenia 10.07.2025r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Rozbiórka istniejącego gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 MOP 5,0 MPa oraz budowa odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 relacji Rembelszczyzna – Wronów na przekroczeniu rzeki Wieprz”.

Ww. wniosek został uzupełniony przy piśmie znak: 2413-34-04-0602 z dnia 12.08 2025r.

W trybie art. 21 ustawy ooś w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” zamieszczono dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 45/2025).

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dołączono dokumenty wymagane na mocy art. 74 ustawy ooś, w tym: Kartę informacyjną przedsięwzięcia (uzupełniona przy piśmie znak: 2413-34-04-0801 w dniu 09.10.2025r.) zawierającą dane określone w art. 62a i art. 63 ustawy ooś, opracowaną przez RS Energy Sp. z o. o.; mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek; mapę, w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu; udzielone pełnomocnictwa.

Przedmiotowa inwestycja będzie realizowana w oparciu o art. 38 pkt 2 lit. zg) ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (t.j. Dz.U. z 2025 r. poz. 1222).

Zgodnie z art. 59a ust. 4 pkt 6) ustawy ooś w przypadku inwestycji w zakresie terminalu realizowanej na podstawie ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, w zakresie zadań inwestycyjnych, o których mowa w art. 2 ust. 2 tej ustawy oraz inwestycji towarzyszących, o których mowa w art. 38 ustawy, nie przeprowadza się analizy zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Z uwagi na powyższe dla przedmiotowego wniosku nie istnieje konieczność przedłożenia wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024r., poz. 1112 ze zm.) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przypadku inwestycji w zakresie terminalu jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

W myśl art. 19 ust. 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (t.j. Dz.U. z 2025 r. poz. 1222) pismem znak: WOOŚ.420.18.2025.LP z dnia 17 lipca 2025 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zawiadomił Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o wpływie ww. wniosku.

Zgodnie z §3 ust. 1 pkt 31 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. „instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w §2 ust. 1 pkt 20 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków; przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie są przedsięwzięciami mogącymi znacząco oddziaływać na środowisko.

Stronom zapewniono udział w postępowaniu zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego. Z uwagi, że liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10 do doręczeń korespondencji zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś zastosowano przepisy art. 49 kpa. W przedmiotowym postępowaniu zastosowanie miały przepisy określone w art. 74 ust. 3aa ustawy ooś.

Zgodnie art. 49 i art. 61 §4 Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 73 ust. 1, art. 74 ust. 3, art.74 ust. 3aa ustawy ooś, poinformowano strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 9 września 2025r. znak: WOOŚ.420.18.2025.LP (obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ w Lublinie) oraz zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 9 września 2025r. znak: WOOŚ.420.18.2025. (zawiadomienie przekazano do Urzędu Gminy Ułęż i Urzędu Gminy Żyrzyn) wskazując formę zawiadomienia.

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 pkt 2 i pkt 4 ww. ustawy z dnia 3 października 2008r., Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się pismem znak: WOOŚ.420.18.2025.LP z dnia 15 października 2025r. do Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Lublinie o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia obowiązku lub braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

O powyższym poinformowano strony postępowania obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie znak: WOOŚ.420.18.2025.LP z dnia 15.10.2025r.

(obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ w Lublinie) oraz zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie znak: WOOS.420.18.2025.LP z dnia 15.10.2025r. (zawiadomienie przekazano do Urzędu Gminy Ułęż i Urzędu Gminy Żyrzyn) wskazując formę zawiadomienia.

PGW Wody Polskie na podstawie art. 65 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego przekazało zgodnie z właściwością powyższe pismo RDOŚ w Lublinie Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Zamościu (zawiadomienie znak: L.RZŚ.0155.77.2025 z dnia 27.10.2025r.).

Opinią znak: DNS-NZ.7016.217.2025 z dnia 28.10.2025r. Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Zamościu Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w opinii znak: LZ.ZZŚ.4901.255.2025.JS z dnia 12.11.2025r., nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo wodne.

Powyższe opinie zostały uwzględnione w niniejszym rozstrzygnięciu.

Stosownie do art. 10 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 74 ust. 3 oraz ust. 3aa ustawy ooś, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją, a także o możliwości składania wniosków obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 1 grudnia 2025r., znak: WOOS.420.18.2025.LP (obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ w Lublinie) oraz zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 1 grudnia 2025r., znak: WOOS.420.18.2025.LP (zawiadomienie przekazano do Urzędu Gminy Ułęż i Urzędu Gminy Żyrzyn) wskazując formę zawiadomienia.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi lub wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl 85 ww. ustawy z dnia 3 października 2008r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie określił warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c.

W toku postępowania, po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś w sentencji niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia.

Na podstawie informacji przedstawionych przez wnioskodawcę analizowano i uwzględniono łącznie kryteria dotyczące rodzaju i charakteru przedsięwzięcia, jego usytuowania, rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania.

Projektowany gazociąg zostanie zlokalizowany na terenie gminy Ułęż (powiat rycki) i gminy Żyrzyn (powiat puławski), województwo lubelskie.

W zakresie zadania inwestycyjnego projektowany jest odcinek gazociągu wysokiego ciśnienia DN500, który ma zastąpić przeznaczony do rozbiórki i unieczynnienia rurociąg o długości ok. 353 m, stanowiący fragment gazociągu przesyłowego DN500 MOP 5,0 MPa relacji Rembelszczyzna – Wronów. Prace budowlano – montażowe realizowane będą na skrzyżowaniu istniejącego gazociągu z rzeką Wieprz. W ramach inwestycji przewiduje się budowę odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 o długości ok. 360 m, przy czym odcinek ok. 291 m będzie realizowany z wykorzystaniem metody bezwykopowej. Na pozostałej długości ok. 69 m pomiędzy zakończeniami HDD a miejscami połączenia z istniejącym gazociągiem DN500 gazociąg będzie realizowany z wykorzystaniem metody odkrywkowej (wykopu otwartego). W miejscach zakończenia przewiertu HDD planowane jest wykonanie połączeń spawanych odcinków gazociągu w wykopie otwartym.

Biorąc pod uwagę dostępne technologie, lokalizację oraz dostępność terenu miejscu przekroczenia rzeki Wieprz przyjęto do realizacji budowę gazociągu z wykorzystaniem nowoczesnej technologii bezwykopowej, tj. horyzontalnego przewiertu kierunkowego HDD.

Realizacja przedmiotowego zamierzenia związana będzie z emisją hałasu do środowiska, zwłaszcza podczas wykonywania prac metodą bezwykopową. Z Karty informacyjnej wynika, że w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia znajdują się tereny podlegające ochronie przed hałasem.

Źródłem hałasu na etapie realizacji inwestycji będzie sprzęt wykorzystywany do wykonywania wykopów, kładzenia gazociągu i instalacji, maszyny używane do prac wiertniczych i montażu rurociągu oraz środki transportu – pojazdy ciężarowe. Oddziaływanie przedsięwzięcia związane z emisją hałasu do środowiska będzie miało charakter okresowy, przemijający. Ze względu na lokalizację inwestycji należy stosować rozwiązania, o których mowa w sentencji niniejszej decyzji, minimalizujące uciążliwości akustyczne dla ludzi. Zgodnie z Kartą informacyjną, nie przewiduje się powstawania hałasu na etapie eksploatacji inwestycji.

Głównymi czynnikami mającymi wpływ na powietrze atmosferyczne podczas budowy będą: emisja spalin pochodząca z silników pracujących maszyn i urządzeń oraz środków transportu, emisja pyłów powstająca podczas przemieszczania mas ziemnych, emisja ze spawania poszczególnych odcinków projektowanego gazociągu. W celu ograniczenia emisji nieorganicznej związanej z etapem realizacji inwestycji prace będą prowadzone przy użyciu urządzeń i maszyn sprawnych technicznie, prace budowlane i transportowe zostaną zorganizowane w sposób skutkujący ograniczeniem do minimum ruchu i czasu pracy pojazdów i maszyn budowlanych, w tym eliminowanie pracy maszyn i urządzeń na biegu jałowym. Oddziaływanie inwestycji w okresie budowy będzie miało charakter czasowy, przemieszczający się wraz z postępem prac, ograniczony do okresu realizacji inwestycji. Po wykonaniu prac budowlano-montażowych, a przed oddaniem gazociągów i instalacji technologicznych do użytkowania, zostanie przeprowadzony rozruch i napełnianie wybudowanego gazociągu.

Faza eksploatacji gazociągu nie będzie powodować emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Tłoczenie gazu gazociągiem jest procesem całkowicie hermetycznym, nie występuje zatem kontakt gazu z otoczeniem. Emisja gazu ziemnego może wystąpić w wypadku awarii. Możliwe są również awaryjne upusty gazu do powietrza.

Staranność wykonawstwa oraz odpowiedni dobór materiałów budowlanych i instalacyjnych posiadających odpowiednie certyfikaty bezpieczeństwa oraz prawidłowość działań eksploatacyjnych sieci gazowej prowadzonych przez operatora instalacji gwarantuje bezpieczne i prawidłowe jej funkcjonowanie. Zastosowana technologia oraz jakość instalacji stanowić będzie gwarancję bezpiecznej pracy urządzeń do przesyłu gazu.

Inwestycja zostanie zrealizowana częściowo w granicach udokumentowanego Głównego Zbiornika Wód (GZWP) o numerze 406 Niecka lubelska (Lublin).

Analizowany obszar leży w jednostce hydrogeologicznej 3Q/Cr3III. Według Mapy hydrogeologicznej Polski w skali 1:50 000 główny użytkowy poziom wodonośny występuje w obrębie utworów kredy górnej. Podrzedną rolę pełni poziom czwartorzędowy związanymi z osadami akumulowanymi w dolinie rzeki Wieprz. W ramach rozpoznania warunków hydrogeologicznych stwierdzono, że miąższość poziomu czwartorzędowego wynosi około 8,0

m. Zwierciadło wody podziemnej poziomu czwartorzędowego ma charakter swobodny i występuje na głębokości około 1,5 m. Strop kredowego poziomu wodonośnego stwierdzono na głębokości 53,0 m. Zwierciadło wody podziemnej poziomu kredowego ma charakter napięty. Spływ wód podziemnych odbywa się w kierunku doliny rzeki Wieprz.

Projektowana inwestycja zostanie zrealizowana na obszarze, gdzie pierwszy poziom wodonośny związany jest z osadami rzeczny i warstwa wodonośna wykształcona jest w postaci piasków, żwirów, mad piaszczystych. Zwierciadło wody podziemnej ma charakter swobodny. Głębokość jej występowania uzależniona jest od wysokości opadów atmosferycznych. Okresowo analizowany teren może być podtopiony. Woda może stagnować na powierzchni terenu.

W rejonie planowanego przedsięwzięcia (na terenie gminy Ułęż) występują obszary o charakterze podmokłym, które stanowią siedliska mokradłowe i wodne, natomiast nie występują obszary wodno-błotne wyznaczone na mocy Konwencji Ramsarskiej, które mają istotne znaczenie dla biosfery.

W rejonie planowanego przedsięwzięcia znajdują się grunty słabonośne, do których można zaliczyć mady. Osady te występują powyżej projektowanego poziomu posadowienia obiektu.

W obrębie przedmiotowego terenu nie występują osuwiska oraz tereny predysponowane do wystąpienia ruchów masowych.

Zgodnie z dostępnymi na Hydroportalu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (<http://mapy.isok.gov.pl>) mapami zagrożenia powodziowego projektowana trasa gazociągu znajduje się w całości na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią (prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi: Q1% i Q10%).

W rejonie planowanej inwestycji nie znajdują się ujęcia wód powierzchniowych ani ujęcia wód podziemnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. 2023 poz. 300)), planowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane w obrębie jednolitej części wód podziemnych oznaczonej kodem PLGW200075, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i chemicznym. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrożone. JCWPd znajduje się w obszarze przeznaczonym do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej kodem europejskim PLRW20001124999 - „Wieprz od Tyśmienicy do ujścia”, status: naturalna część wód, typ: RzN - Rzeka nizinna, monitorowana.

Ocena stanu JCWP- zły. Celem środowiskowym dla JCWP jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny. Osiągnięcie celów środowiskowych dla JCWP oceniono jako zagrożone. Dla JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewidziano rozbiórkę istniejącego gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 MOP 5,0 MPa oraz budowę odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 relacji Rembelszczyzna-Wronów na przekroczeniu rzeki Wieprz. Biorąc pod uwagę dostępne technologie, lokalizację oraz dostępność terenu w miejscu przekroczenia rzeki Wieprz przyjęto do realizacji budowę gazociągu z wykorzystaniem nowoczesnej technologii bezwykopowej, tj. horyzontalnego przewiertu kierunkowego HDD. Przekroczenie rzeki Wieprz wiąże się z koniecznością wydłużenia całkowitej długości projektowanego gazociągu, ze względu na wykonanie odcinka prostego w najgłębszym miejscu trajektorii przewiertu.

Zgodnie z wstępnymi założeniami w przypadku występowania na trasie gruntów nośnych, rolę drogi montażowej wzdłuż pasa montażowego stanowić będzie oczyszczony z przeszkód pas terenu rodzimego. W miejscach występowania niekorzystnych warunków gruntowo-wodnych technologiczne drogi tymczasowe będą wykonane z płyt betonowych typu MON.

Na etapie realizacji zaplecza budowy jak i bazy materiałowo-sprzętowej będą zlokalizowane w obrębie pasa montażowego w miejscach łatwo dostępnych. Dobór lokalizacji zapleczy budowy i/lub baz materiałowo-sprzętowych będzie uwzględniał lokalne warunki środowiska przyrodniczego oraz dostępność istniejącej infrastruktury. W miejscach, gdzie będą odbywały się wymiany płynów eksploatacyjnych w maszynach, zastosowana zostanie tzw. wanna wychwytyjąca.

W obrębie zaplecza budowy należy wydzielić miejsca z utwardzonym podłożem do awaryjnych napraw sprzętu oraz tankowania sprzętu drobnego. Teren inwestycji należy wyposażać w odpowiednią ilość sorbentów przeznaczonych do neutralizacji ewentualnych wycieków.

Ścieki bytowe w okresie budowy gromadzone będą w szczelnych, przenośnych toaletach typu Toy-Toy, dostarczanych przez firmę specjalistyczną, świadczącą usługi w zakresie wywozu z budowy i utylizacji ścieków, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Wymagane wielkości zapotrzebowania na wodę określono w wysokości: na cele socjalno-bytowe – ok. 5,0 m³/d, na potrzeby płuczki przy wykonaniu przewiertów – ok. 500 m³, na potrzeby prób ciśnieniowych – ok. 68 m³.

Woda dla celów socjalno-bytowych na etapie budowy pochodzić będzie z opakowań handlowych (butelki typu PET).

Przewiduje się, że woda na potrzeby prób hydraulicznych oraz na potrzeby płuczki przy wykonywaniu przewiertu zostanie przywieziona na miejsce inwestycji beczkowozami lub, po uzyskaniu stosownych zgód, pobrana z rzeki Wieprz. Nie przewiduje się poboru wody ze studni głębinowych.

Proces wykonywania przewiertu HDD pod rzeką Wieprz składa się z kilku etapów:

- Wiercenia pilotowego;
- Poszerzenia otworu;
- Oczyszczenia i kalibracji otworu;
- Instalacji rurociągu.

Ilość poszczególnych faz operacji uzależniona jest od czynników geologiczno-technicznych.

W procesie używana jest płuczka wiertnicza, która najczęściej jest mieszaniną wodno-dyspersyjną, zawierającą w swoim składzie bentonit. Płuczka używana jest wielokrotnie.

Elementy inwestycji będą poddane próbom wytrzymałości i szczelności.

Przed rozpoczęciem próby rurociągu należy od wewnątrz oczyścić z zanieczyszczeń np. metodą przedmuchiwania sprężonym powietrzem. Technologia prób ciśnieniowych składa się z następujących operacji:

- napełnianie wodą badanego odcinka rurociągu,
- badanie wytrzymałości,
- badanie szczelności,
- odwadnianie i osuszanie rurociągu.

Wstępnie założono, że woda po próbach ciśnieniowych zostanie odebrana beczkowozami przez specjalistyczną firmę do punktu zlewnego oczyszczalni lub zostanie zrzucona do rzeki Wieprz, po uzyskaniu zgody wodnoprawnej.

W miejscach płytkiego występowania wód gruntowych wymagane może być lokalne odwodnienie wykopu. Potencjalne odwodnienia wykopu mogą być wykonane przy wykorzystaniu następujących metod:

1. wytworzenie depresji poniżej spodu dna wykopu poprzez pompowanie wody z zestawów igłofiltrów usytuowanych poza obrębem wykopu,
2. odwodnienie powierzchniowe,
3. drenaż próżniowy.

Wielkość potencjalnego leja depresji będzie ściśle związana z lokalnymi warunkami hydrogeologicznymi, jakie panują w danym odcinku budowy oraz z zastosowaną metodą odwodnienia wykopu.

W przypadku zaistnienia potrzeby wykonania odwodnienia z wykopów, ewentualne wody z odwodnień przed odprowadzeniem do wód powierzchniowych należy podczyszczać z zawiesziny w osadnikach. Wodę z odwodnienia wykopów należy odprowadzać w sposób nie powodujący rozmycia brzegów, zrywania dna, ewentualnego zmętnienia wody, zwiększenia transportu rzecznoego oraz deficytu tlenowego.

Warunki prowadzenia prac odwodnieniowych, w tym ilości odprowadzanej wody z poszczególnych odwadnianych odcinków, miejsca zrzutu odpompowywanych wód, sposoby zabezpieczeń odbiorników i jakości ich wód zostaną uzgodnione z administratorem cieku.

Na etapie realizacji nie przewiduje się powstawania ścieków przemysłowych. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane na teren inwestycji.

Na etapie realizacji przejścia gazociągiem przez rzekę Wieprz, przy zachowaniu szczególnej ostrożności i wskazanych zaleceń/warunków nie przewiduje się oddziaływania na wody powierzchniowe i podziemne.

Z uwagi na bezobsługowy charakter inwestycji, eksploatacja gazociągu nie będzie wiązała się z poborami wody i emisjami ścieków.

Mając na względzie charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Inwestycja przebiega w większości przez tereny upraw rolnych, częściowo w sąsiedztwie zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oraz ogródków działkowych. Wyniki inwentaryzacji wskazały, że obszar charakteryzuje się w większości niewielkimi walorami przyrodniczymi. Nie występują tutaj cenne siedliska przyrodnicze. Jedynie koryto rzeki Wieprz stanowi miejsce występowania licznej populacji ptaków związanych z środowiskiem wodnym oraz stanowi oś korytarza migracji zwierząt. Natomiast rzeka przekraczana będzie metodą bezwykopową, bez ingerencji w jej koryto.

Inwestycja zlokalizowana jest w granicach obszaru Natura 2000 Dolny Wieprz PLH060051. Obszar ten nie posiada zatwierdzonego planu zadań ochronnych. Na terenie badań w granicach SOO PLH060051 Dolny Wieprz nie stwierdzono występowania siedlisk przyrodniczych stanowiących przedmiot ochrony w obszarze. Dla ww. obszaru opracowano „Tymczasowe cele ochrony, dla siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk, będących przedmiotami ochrony Obszaru Natura 2000 Dolny Wieprz PLH060051 wynikające z warunków utrzymania lub odtworzenia właściwego stanu ochrony” wskazanych w Obwieszczeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 14 lutego 2022r. Po analizie zakresu oddziaływań związanych z realizacją inwestycji oceniono, że nie jest ona sprzeczna z celami

ochrony wyznaczonymi dla siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków uznanych za przedmioty ochrony w Obszarze Natura 2000 Dolny Wieprz.

Inwestycja jest zlokalizowana na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu „Pradolina Wieprza”. Obszar ten obejmuje tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem, a także pełnią funkcję korytarzy ekologicznych.

Aktualnym aktem prawnym regulującym jego funkcjonowanie jest Rozporządzenie nr 38 Wojewody Lubelskiego z dnia 16 lutego 2006r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu „Pradolina Wieprza” (Dz. Urz. Woj. Lubelskiego z 2006r., Nr 59 poz. 5157). Ponieważ realizacja inwestycji jest celem publicznym, nie mają do niej zastosowania zakazy obowiązujące na terenie Obszaru.

Planowana inwestycja będzie przebiegać przez korytarz ekologiczny GKPdC-3A Dolina Dolnego Wieprza. Jednak z uwagi na niewielki zakres planowanych prac oraz krótki czas na realizację przedsięwzięcia, nie przewiduje się większych, znaczących oddziaływań na

możliwość migracji zwierząt w rejonie inwestycji. Komory nadawczo-odbiorcze będą się znajdować w pewnej odległości od koryta rzeki, nie będzie to ściśle odgradzony teren.

W związku z realizacją inwestycji konieczna będzie wycinka drzew i krzewów. Wstępnie oszacowana liczba drzew do wycinki to ok. 73 szt., natomiast powierzchnia krzewów to ok. 1400 m². Realizacja wycinki powinna być prowadzona zgodnie z określonymi w sentencji niniejszej decyzji warunkami.

Również realizacja prac związanych z ingerencją w koryto rzeki powinna być prowadzona w sposób, który nie będzie szkodził zwierzętom.

W ramach realizacji inwestycji przewidziane są do wytwarzania odpady w wyniku prac: rozbiórkowych, budowlanych, funkcjonowaniem zaplecza socjalnego pracowników budowy itp.

Odpady wytwarzane na etapie realizacji inwestycji będą magazynowane selektywnie w sposób dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów w odpowiednich szczelnych, kontenerach, pojemnikach, tankopaletach lub w uszczelnionym folią dole płuczkowym adekwatnie do charakteru magazynowanych odpadów, odpornych na działanie znajdujących się w nich substancji. Stan techniczny pojemników, kontenerów, tankopalet, w których magazynowane będą odpady należy systematycznie kontrolować. W razie konieczności pojemniki, kontenery, tankopalety należy naprawiać lub wymieniać. Odpady wytwarzane na etapie realizacji inwestycji magazynowane będą na utwardzonej szczelnej powierzchni w wyznaczonym miejscu zaplecza budowy/pasa montażowego.

Odpady wytwarzane na etapie realizacji inwestycji, magazynowane będą na terenie inwestycji do momentu przygotowania partii transportowej, lecz nie dłużej niż określają to obowiązujące przepisy prawa (art. 25 ust. 4 ustawy o odpadach), po czym przekazywane będą uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami, gwarantujących zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem.

Z informacji zawartych w dokumentacji wynika, że nie przewiduje się wytwarzania odpadów na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji.

Właściwa gospodarka odpadami na terenie inwestycji poprzez stworzenie prawidłowych warunków magazynowania odpadów zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020r., w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020r. poz. 1742), oraz zapewnienie dalszego zagospodarowania wytworzonych odpadów przez uprawnione do tego podmioty w sposób zgodny z przepisami w zakresie ochrony środowiska spowoduje, że emisja odpadów z terenu inwestycji nie będzie stanowiła negatywnego oddziaływania na środowisko.

W trakcie robót przy wykopie będą wytwarzane masy ziemne w postaci humusu, czyli wierzchniej warstwy (część organiczna i próchnicza) oraz grunty z wykopów otwartych. Powstające masy ziemne oraz humus zostaną zdjęte i zdeponowane w wyznaczonym miejscu, określonym w projekcie organizacji budowy, bądź zostaną umieszczone i zabezpieczone przed zmieszaniem z innymi gruntami wzdłuż wykopu. Po zakończeniu prac budowlanych warstwa humusu będzie ponownie wykorzystana do utworzenia wierzchniej części wykopu, natomiast grunty z wykopów otwartych po zakończeniu robót budowlanych zostaną zagospodarowane w całości – posłużą zasypaniu gazociągu lub zostaną rozplantowane na terenie inwestycji.

Przedsięwzięcie nie jest położone w obszarze wybrzeży, a obszarach górskich, na trasie gazociągu nie występują lasy, nie przebiega w pobliżu jezior i zbiorników wodnych, nie występują wyznaczone obszary ochrony uzdrowiskowej oraz uzdrowiska. Projektowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarem, na którym istnieje prawdopodobieństwo przekroczenia standardów jakości środowiska. Inwestycja zlokalizowana jest na terenie wiejskim o gęstości zaludnienia 38 os./km² (gm. Ułęż) i 50 os. km² (gm. Żyrzyn).

Z informacji przedstawionych w KIP wynika, że inwestycja nie koliduje z zabytkami nieruchomymi wpisanymi do rejestru zabytków, zabytkami ujętymi w gminnej ewidencji zabytków, pomnikami historii, parkami kulturowymi, zabytkami wpisanymi na listę światowego dziedzictwa UNESCO oraz stanowiskami archeologicznymi. Najbliżej planowanej inwestycji znajduje się obiekt archeologiczny A/1626 położony w odległości ok. 250m.

Zgodnie z art. 32 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1292), jeżeli w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych zostanie odkryty przedmiot, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, należy wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta).

Ze względu na zakres prac oraz z uwagi na fakt, iż etap realizacji przedsięwzięcia będzie miał charakter krótkotrwały, niekumulujący się w środowisku i ustąpi wraz z zakończeniem prac budowlanych, po zastosowaniu metod minimalizujących oddziaływanie, inwestycja nie będzie oddziaływać na mieszkańców zamieszkujących najbliższej inwestycji.

Charakter przedsięwzięcia, skala jego oddziaływania i usytuowanie względem granicy państwa, nie wskazuje na potrzebę przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

W dokumentacji odniesiono się do możliwego zagrożenia wystąpieniem awarii. Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. Głównym środkiem zaradczym na ograniczenie szkodliwości awarii dla środowiska jest ograniczenie prawdopodobieństwa jej zaistnienia. Przedsięwzięcie zaprojektowano dla maksymalnej niezawodności, przewidując zarówno odpowiednie współczynniki bezpieczeństwa, jak i trwałość elementów składowych wynikających między innymi z zastosowania nowych technologii i wysokiej jakości materiałów, dla których wymagane są certyfikaty i aprobaty techniczne przewidziane przepisami i normami, zapewnienia wykonawstwa dla gazociągu przez firmę posiadającą uprawnienia i atesty na wykonywanie robót niebezpiecznych i spawalniczych. W celu przeciwdziałania zdarzeniom gazociąg będzie podlegał okresowym przeglądom i kontrolom technicznym, a także zapewniony będzie całodobowy monitoring procesu przesyłu gazu.

Planowana infrastruktura ma w założeniu spełniać warunki bezpiecznego użytkowania, nie stwarzać zagrożenia pożarowego oraz nie powodować innych zagrożeń dla zdrowia i życia ludzi.

Stosowane obecnie w budowie sieci gazowych nowe rozwiązania, w tym m.in. nowe materiały o wysokiej wytrzymałości, nowe technologie, monitoring stanu technicznego, monitoring otoczenia gazociągów zapewniają coraz większe bezpieczeństwo ich eksploatacji.

Inwestycja po oddaniu do użytkowania powinna być objęta systemem całodobowego monitoringu przez operatora sieci, okresowo powinny być wykonywane prace kontrolno-remontowe oraz przeglądy prawidłowego funkcjonowania instalacji. W sytuacji zaobserwowania jakichkolwiek nieprawidłowości należy niezwłocznie podjąć wszelkie kroki, aby przywrócić bezpieczeństwo infrastruktury. Działania naprawcze powinny być prowadzone z uwzględnieniem konieczności przywrócenia zarówno stanu uszkodzonych elementów infrastruktury, jak również terenu oraz środowiska w miejscu wystąpienia awarii (wycieku gazu, wybuchu, pożaru). Rodzaj stosowanych działań naprawczych powinien być dostosowany każdorazowo w sposób zindywidualizowany, zależnie od rodzaju i skali zniszczeń bądź zanieczyszczeń.

Dla przedmiotowego gazociągu zostanie zachowana tzw. strefa kontrolowana zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r. poz. 640).

W świetle zapisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska infrastruktura do przesyłu gazu nie stanowi zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Do transportu substancji niebezpiecznych rurociągami z uwzględnieniem pompowni, znajdującymi się poza zakładami o zwiększonym ryzyku lub zakładami o dużym ryzyku, nie stosuje się przepisu definiującego te zakłady. Przedmiotowa inwestycja nie wiąże się z budową zakładu, czyli nie wystąpi przypadek, gdy substancja niebezpieczna zgromadzona jest w jednym miejscu na określonej przestrzeni.

Planowana inwestycja, z uwagi na niewielką skalę przedsięwzięcia, nie będzie wiązała się na etapie budowy z negatywnym oddziaływaniem na klimat.

Prace będą miały charakter potokowy, będą prowadzone na coraz to dalszych odcinkach, stąd skala oddziaływania będzie jeszcze mniejsza. Oddziaływania związane z fazą realizacji inwestycji będą mieć charakter krótkotrwały i lokalny, ograniczony do przedmiotowego terenu budowy i do dróg, po których odbywać się będzie zaopatrzenie zaplecza budowlanego. Z uwagi na pomijalnie małą skalę emisji dwutlenku węgla, wobec planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby określenia działań mitygacji zmian klimatu.

Na etapie eksploatacji inwestycji nie przewiduje się znaczącego oddziaływania klimatu na inwestycję. W związku z tym, że infrastruktura gazowa będzie ulokowana w wykopie, to tylko ekstremalne zjawiska pogodowe (długotrwałe powodzie, bardzo niskie temperatury oraz głębokie przemarznięcie gruntu) mogłyby wpłynąć niekorzystnie na prawidłowe funkcjonowanie instalacji. W sytuacji rozszczelnienia np. wskutek powodzi, uszkodzony odcinek zostanie natychmiast wyłączony, a odpowiednio przeszkolony zespół zajmie się jego naprawą.

Inwestycja natomiast może wiązać się z korzyściami w aspekcie zmian klimatu związanych z nadmierną emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Planowana inwestycja może przyczynić się do zmniejszenia ilości zanieczyszczeń do atmosfery, gdyż przesyłany gaz może być wykorzystywany do ogrzewania oraz produkcji elektrycznej jako alternatywa dla węgla, którego spalanie powoduje duże ilości emisji zanieczyszczeń gazowych (węglowodorów, tlenków siarki, tlenków azotu, tlenków węgla) oraz wytwarzanie dużej ilości stałych produktów ubocznych (tzw. odpady paleniskowe: popiół, sadza, koksik, pierwiastki śladowe).

Planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływało na klimat zarówno podczas etapu budowy, jak i funkcjonowania. Tymczasowe i docelowe obiekty budowlane nie będą stanowić przeszkody w swobodnej cyrkulacji mas powietrza i nie zaburzą procesów jego regeneracji. Inwestycja nie będzie również wpływać na warunki klimatu odczuwalnego. Planowana inwestycja nie wpłynie na zmianę udziału powierzchni biologicznie czynnej na tym obszarze.

Na etapie likwidacji przewiduje się pozostawienie rurociągu pod ziemią, odgazowanie poprzez przedmuchanie gazem obojętnym, odłączenie go od systemu ochrony katodowej i jego samoczynny rozpad.

Zgodnie z art. 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025r., poz. 1691) decyzji, od której służy odwołanie może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony.

Niniejszej decyzji nadano rygor natychmiastowej wykonalności w trybie art. 108 Kpa (wniosek pełnomocnika inwestora o nadanie rygoru natychmiastowej wykonalności złożony wraz z wnioskiem o wydanie decyzji DUŚ). Ustalenie rygoru natychmiastowej wykonalności decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uzasadnione jest ważnym interesem społecznym i wyjątkowo ważnym interesem strony.

Okoliczność, która uzasadnia nadanie rygoru natychmiastowej wykonalności decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia to priorytetowe znaczenie inwestycji dla bezpieczeństwa energetycznego Polski oraz ważny interes społeczny o znaczeniu krajowym. Projektowana inwestycja przyczyni się przede wszystkim do rozwiązania problemów związanych z bezpieczeństwem dostaw gazu, brakiem konkurencji przez co zapewni dostęp do szeregu możliwości dostaw gazu oferowanych na rozwiniętych rynkach gazu na terenie Polski. Projekt ma strategiczny charakter z punktu widzenia rozwoju społeczno-gospodarczego kraju i jest zgodny z Wyzwaniem 5 określonym w Krajowej Strategii Rozwoju Regionalnego 2030 (Wyzwanie 5: Rozwój infrastruktury podnoszącej konkurencyjność, atrakcyjność inwestycyjną i warunki życia w regionach). Ponadto przedsięwzięcie wspiera proces dywersyfikacji kierunków dostaw gazu ziemnego, co jest związane z rozbudową i modernizacją systemu sieci przesyłowych i dystrybucyjnych oraz zwiększeniem i modernizacją pojemności magazynowych tych surowców i rozbudową

terminala LNG. Rola gazociągu, którego dotyczy przedmiotowa inwestycja znacząco wzrosła w związku z wyłączeniem dostaw gazu ze wschodu i reorganizacją funkcjonowania krajowego systemu przesyłowego zapewniającą zasilenie w gaz regionu wschodniej Polski z nowych punktów wejścia do krajowego systemu gazowego usytuowanych na północy i zachodzie kraju.

Realizacja projektu wpisuje się w kierunki polskiej polityki energetycznej i cele tematyczne z nimi związane, w tym wzrost bezpieczeństwa dostaw paliw i energii, rozwój konkurencyjnych rynków paliw i energii oraz ograniczenie oddziaływania energetyki na środowisko. Działania objęte projektem przyczyniają się do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju oraz zapewnienia niezakłóconego funkcjonowania rynków paliw i energii, jednocześnie przeciwdziałając nadmiernemu wzrostowi cen poprzez dywersyfikację źródeł i kierunków dostaw gazu ziemnego, w tym głównie przez rozbudowę systemu przesyłowego gazu ziemnego, a tym samym zwiększenie dostępności do tego surowca.

Nadanie rygoru natychmiastowej wykonalności decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach umożliwi Inwestorowi sprawne ubieganie się o wydanie decyzji lokalizacyjnych i pozwoleń na budowę dla projektowanego gazociągu, co w rezultacie umożliwi szybką i sprawną realizację projektu, który m.in.:

- 1) zwiększy bezpieczeństwo i ciągłość zasilania paliwem gazowym przyłączonych do sieci operatorów dystrybucyjnych i odbiorców indywidualnych, uwzględniając przy tym rosnące zapotrzebowanie m.in. na cele komunalnobytowe mieszkańców;
- 2) stworzy warunki prowadzenia racjonalnej polityki, służącej do wytwarzania ciepła dla celów grzewczych i energetycznych (zwłaszcza w układach kogeneracyjnych), zysk ekologiczny z podmiany paliw stałych gazem;
- 3) zwiększy możliwości podłączenia nowych odbiorców gazu.

Mając powyższe na uwadze nie przeprowadzono oceny oddziaływania na środowisko przed wydaniem niniejszej decyzji.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 kpa oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy ooś.

W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział. Strony postępowania, były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczeń i zawiadomień i miały możliwość zapoznania się z całokształtem zebranego w sprawie materiału dowodowego.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Lublinie**

Beata Siewicz

*/podpisano kwalifikowanym
podpisem elektronicznym/*

Załącznik

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Inwestor: Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
Pełnomocnik: P. RS Energy Sp. z o. o.
2. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 kpa;
3. Aa.

Do wiadomości:

1. Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny.
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Zamościu.

Załącznik do decyzji
Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska
w Lublinie
znak: WOOŚ.420.18.2025.LP
z dnia 20 stycznia 2026 r.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024r., poz. 1112 ze zm.).

Planowane przedsięwzięcie - „Rozbiórka istniejącego gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 MOP 5,0 MPa oraz budowa odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 relacji Rembelszczyszna-Wronów na przekroczeniu rzeki Wieprz”, zlokalizowane na terenie gminy Ułęż (powiat rycki) i gminy Żyrzyn (powiat puławski), województwo lubelskie.

W zakresie zadania inwestycyjnego projektowany jest odcinek gazociągu wysokiego ciśnienia DN500, który ma zastąpić przeznaczony do rozbiórki i unieczynnienia rurociąg o długości ok. 353 m, stanowiący fragment gazociągu przesyłowego DN500 MOP 5,0 MPa relacji Rembelszczyszna – Wronów. Prace budowlano – montażowe realizowane będą na skrzyżowaniu istniejącego gazociągu z rzeką Wieprz. W ramach inwestycji przewiduje się budowę odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 o długości ok. 360 m, przy czym odcinek ok. 291 m będzie realizowany z wykorzystaniem metody bezwykopowej. Na pozostałej długości ok. 69 m pomiędzy zakończeniami HDD a miejscami połączenia z istniejącym gazociągiem DN500 gazociąg będzie realizowany z wykorzystaniem metody odkrywkowej (wykopu otwartego). W miejscach zakończenia przewiertu HDD planowane jest wykonanie połączeń spawanych odcinków gazociągu w wykopie otwartym.

Gazociąg w miejscu przekroczenia napowietrznego rzeki Wieprz wykonany jest z rur stalowych ze stali 18G2A. Średnica zewnętrzna gazociągu wynosi 508 mm, a grubość ścianki 8,0 mm. Długość przekroczenia w rzucie poziomym wynosi ok. 81 m, długość przekroczenia napowietrznego (część nadziemna) ok. 86 m.

Na czas budowy gazociągów zostanie wyznaczony pas montażowy na potrzeby realizacji prac budowlano – montażowych projektowanego gazociągu DN500 oraz likwidowanego istniejącego napowierzchniowego przekroczenia rzeki Wieprz. W celu realizacji przewiertu HDD oraz prac montażowych planuje się wyznaczenie tymczasowych pasów budowlano – montażowych o wielkości dostosowanej do lokalnych potrzeb wynikających z zastosowanych urządzeń przewiertowych oraz sprzętu i maszyn budowlanych. W celu wykonania przekroczenia bezwykopowego HDD koniecznym będzie wydzielenie placu maszynowego o przybliżonych wymiarach 30 x 40 m. Przybliżona całkowita powierzchnia pasa budowlano — montażowego będzie wynosiła ok. 21,0 tys. m².

Gazociąg będzie zlokalizowany na terenach wykorzystywanych rolniczo. Trasa gazociągu nie przecina istniejącej infrastruktury technicznej a jedynie ciek wodny tj. rzekę Wieprz. Budowa i eksploatacja gazociągu nie wprowadzają ograniczeń w dotychczasowym, rolniczym użytkowaniu tych gruntów. Gazociąg ułożony będzie pod ziemią z zachowaniem minimalnego przykrycia 1,2 m. W przypadku natrafienia na urządzenia drenarskie głębokość ułożenia

gazociągu będzie odpowiednio większa (tj. ok. 1,6 — 1,7 m), tak aby możliwa była odbudowa tych urządzeń...

W trakcie prac budowlano-montażowych wyróżnia się fazy realizacji:

1. Przejęcie trasy przez wykonawcę - roboty geodezyjne obejmujące wyznaczenie trasy gazociągu oraz granic pasa montażowego w terenie.
2. Przygotowanie terenu budowy - oznaczenie pasa budowy, sprawdzenie terenu budowy pod kątem ewentualnego występowania niewybuchów, odhumusowanie, nadzór archeologiczny.
3. Rozwózka orurowania i elementów (łuki itp.).
4. Roboty spawalnicze i badania nieniszczące.
5. Roboty izolacyjne (połączenia spawane będą izolowane).
6. Odwodnienie terenu pod wykopy.
7. Wykonanie wykopów.
8. Układanie orurowania do wykopu.
9. Naprawa rurociągów drenarskich (w przypadku ich wystąpienia).
10. Zasyпка gazociągu.
11. Odtworzenie terenu po budowie, oznakowanie trasy gazociągu i roboty wykończeniowe.
12. Próby ciśnieniowe.
13. Opróżnienie odcinka gazociągu z wody i suszenie.
14. Badanie diagnostyczne tłokiem inteligentnym.
15. Odbiory techniczne, badania i rozruch gazociągu.
16. Odbiór końcowy.

Na czas eksploatacji na trasie gazociągu zostanie wyznaczona strefa kontrolowana. Otoczenie obiektów planowanego przedsięwzięcia będzie spełniać warunki bezpiecznego użytkowania, nie będzie stwarzać zagrożenia pożarowego oraz nie będzie powodować innych zagrożeń dla zdrowia i życia ludzi. Planowana inwestycja została zlokalizowana zgodnie z bezpiecznymi odległościami od zabudowań. Przedsięwzięcie będzie objęte całodobowym monitoringiem zapewnionym przez operatora sieci, okresowo będą wykonane prace kontrolno-remontowe oraz przeglądy prawidłowego funkcjonowania instalacji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

w Lublinie

Beata Sielewicz

/podpisano kwalifikowanym

podpisem elektronicznym/