



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

Bydgoszcz, dnia 05 kwietnia 2023 r.

WOO.420.17.2022.ADS.10

DECYZJA Nr 5/2023

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), zwanej dalej ustawą Kpa, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f), art. 82 ust. 1 i 3 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 (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), zwanej dalej w skrócie uouioś, zgodnie z art. 19 ust. 1 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. z 2021 r., poz. 1836 ze zm.), zwanej dalej w skrócie specustawą gazową, a także § 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.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 17 listopada 2022 r., znak: HE_22_11_16_TK (wpływ: 25 listopada 2022 r.), uzupełnionego w dniu 9 grudnia 2022 r., Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, reprezentowanego przez Pełnomocnik Panią Natalię Kordys – Klimczuk oraz Pełnomocnika Pana Jerzego Heider z firmy HEIDER – ENGINEERING Sp. z o.o., z siedzibą w Rudzie Śląskiej, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,

orzekam:

- I. Brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na:
- budowie nowego odcinka gazociągu w/c DN500 MOP 5,5 MPa, relacji Głowina – Włocławek 1, o długości ok. 420 m,

- budowie gazociągu tymczasowego na czas prowadzenia prac przyłączeniowych budowanego odcinka gazociągu DN500,
- rozbiórce istniejącego odcinka gazociągu w/c DN500 MOP 5,5 MPa, relacji Głowina – Włocławek 1, o długości ok. 183 m,
- wyłączeniu z eksploatacji istniejącego odcinka gazociągu w/c DN500 MOP 5,5 MPa relacji Głowina – Włocławek 1, o długości ok. 207 m,
- wzmocnieniu skarp rzeki Chełmiczka na nowoprojektowanym oraz istniejącym gazociągu przeznaczonym do wyłączenia z eksploatacji.

II. Określam, zgodnie z art. 84 ust. 1a uouioś, istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, w tym w szczególności:

- 1) W celu ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, drgań i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystywaniem ciężkiego sprzętu/transportu) zlokalizowane w sąsiedztwie terenów objętych ochroną przed hałasem, prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00 – 22:00. Wyjątek stanowią prace związane z przekroczeniem przeszkód terenowych wymagających ciągłości prac podczas budowy infrastruktury liniowej.
- 2) Stosować materiały sypkie o odpowiedniej wilgotności. W przypadku, jeżeli materiały sypkie będą charakteryzowały się niską wilgotnością, w celu ograniczenia pylenia podczas przesypu zraszać je wodą.
- 3) Zraszać teren budowy, w szczególności drogi technologiczne i dojazdowe, wodą, w celu ograniczenia wtórnego pylenia w okresie niekorzystnych warunków meteorologicznych (długotrwały brak opadów i wiatr).
- 4) Na etapie realizacji przedsięwzięcia stosować sprawny technicznie sprzęt i urządzenia; ewentualne tankowanie i naprawy sprzętu budowlanego przeprowadzać poza terenem inwestycji w specjalistycznych stacjach serwisowych.
- 5) Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju pojazdów i maszyn, zlokalizować na terenie uszczelnionym i zabezpieczonym przed potencjalnym

wyciekami substancji ropopochodnych oraz wyposażyć w środki (np. sorbenty) do neutralizacji ww. substancji.

- 6) W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania.
- 7) Materiały i surowce składować w sposób uniemożliwiający przedostanie się zanieczyszczeń do gruntu i wód.
- 8) Prace ziemne oraz wycinkę drzew i krzewów kolidujących z realizacją planowanego przedsięwzięcia prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie, po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed wycinką przez specjalistę ornitologa braku aktywnych lęgów ptaków w ich obrębie.
- 9) Bezpośrednio przed rozpoczęciem prac przeprowadzić kontrolę występowania gatunków chronionych (np. winniczka) na terenie inwestycji. Stwierdzone osobniki odłowić oraz przenieść w bezpieczne miejsce, poza obszarem planowanego prowadzenia prac.
- 10) Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku wystąpienia fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki. Ponadto, zabezpieczyć skarpy poprzez ich łagodzenie, a w przypadku braku takiej możliwości zastosować pochylnię z desek na czas przerw w budowie, w celu umożliwienia opuszczenia pułapki ekologicznej przez zwierzęta.
- 11) Na etapie realizacji inwestycji (w przypadku wykonywania czynności w okresie aktywności płazów, przypadającym od marca do października), wprowadzić tymczasowe wygradzenia zabezpieczające teren inwestycji przed przedostawaniem się płazów z uwzględnieniem poniższych warunków:
 - a) płotki wykonane z materiału litego lub siatki o oczkach nie większych niż 0,5 x 0,5 cm,
 - b) wysokość co najmniej 40 cm części nadziemnej,
 - c) szczelnie połączone z gruntem poprzez wkopanie na głębokość co najmniej 10 cm,

- d) zapewnić ciągłość oraz utrzymanie sztywności wygradzenia,
 - e) przewieszka o szerokości co najmniej 5 cm, odgięta w stronę przeciwną do obszaru prowadzenia prac, pod kątem 45-90°, zalecana długość daszka to 10 cm,
 - f) na końcach wygradzeń wykonać tzw. zawrotki uniemożliwiające płazom ich ominięcie,
 - g) dokładną lokalizację wygradzeń i sposób wykonania uzgodnić ze specjalistą herpetologiem,
 - h) po zrealizowaniu inwestycji, wygradzenia należy zdemontować.
- 12) Rzekę Chełmiczkę przekroczyć metodą bezwykopową (np. przy pomocy przewiertu lub innych metod minimalizujących oddziaływanie prac na środowisko gruntowo – wodne).
- 13) Projektowany gazociąg posadowić na głębokości minimum 2 m pod rzeczywistym dnem ciek, uwzględniając jego zamulenie, przy zastosowaniu odpowiednich materiałów i izolacji.
- 14) Skarpy ciek Chełmiczka odtworzyć, o kącie nachylenia zbliżonym do naturalnego oraz umocnić dolne krawędzie skarp faszyną i workami jutowymi. Do umocnień nie stosować koszy siatkowych (gabionów).
- 15) Zadrzewienia pozostające w zasięgu prac i niepodlegające usunięciu zabezpieczyć na czas prowadzenia robót przed przypadkowym uszkodzeniem, np. poprzez:
- a) odeskowanie pni drzew,
 - b) wygradzenie obszaru występowania krzewów,
 - c) zastosowanie mat ograniczających transpirację oraz prowadzenie wykopów w ich sąsiedztwie krótkimi odcinkami, ograniczając czas otwarcia wykopów, w celu ochrony bryły korzeniowej przed przesuszeniem,
 - d) prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - e) organizowanie zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów poza zasięgiem rzutu koron drzew.

- 16) Pobór wód na potrzeby wykonania próby hydraulicznej prowadzić z lokalnej sieci wodociągowej; po wykonaniu próby wodę odprowadzać do zbiorników, a następnie przekazać do oczyszczalni ścieków.
- 17) Niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia odprowadzać do gruntu, w sposób niepowodujący zalewania terenów sąsiednich oraz niezmieniający stanu wody na gruncie, w szczególności w kierunku i natężenia odpływu ww. wód ze szkodą dla gruntów sąsiednich; ewentualne zanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy podczyszczać do parametrów zgodnych z wymogami prawa i zagospodarować tak samo, jak ww. wody niezanieczyszczone.
- 18) W przypadku stwierdzenia konieczności odwadniania dna wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych (np. poprzez zastosowanie igłofiltrów); ograniczyć czas odwadniania wykopu do minimum oraz wpływ ww. prac do terenu inwestycji; wodę z odwodnienia zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 19) Prace ziemne prowadzić w sposób nienaruszający stosunków gruntowo – wodnych, a w szczególności ograniczający ingerencję w warstwy wodonośne.
- 20) W przypadku uszkodzenia skarp rzeki w trakcie realizacji prac, doprowadzić je do stanu poprzedniego.
- 21) Zdjętą wierzchnią warstwę ziemi (odkład), składować poza obszarami, na których znajdują się ciekły wodne, poza terenem zagrożonym powodzią, a także poza obszarami kierunku spływu wód powierzchniowych do ujęć wód podziemnych; odkład wykorzystać w obrębie terenu inwestycyjnego, a jego nadmiar przekazać uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.
- 22) Sieć gazową wykonać z wysokiej jakości materiałów konstrukcyjnych oraz systemów zabezpieczeń antykorozyjnych.
- 23) Przed oddaniem do eksploatacji, inwestycję poddać próbie wytrzymałości i szczelności; wszelkie wykryte nieszczelności niezwłocznie usuwać.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 17 listopada 2022 r., znak: HE_22_11_16_TK (wpływ: 25 listopada 2022 r.), uzupełnionym w dniu 9 grudnia 2022 r., Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, reprezentowany

przez Pełnomocnik Panią Natalię Kordys – Klimczuk oraz Pełnomocnika Pana Jerzego Heider z firmy HEIDER – ENGINEERING Sp. z o.o., z siedzibą w Rudzie Śląskiej, zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na:

- budowie nowego odcinka gazociągu w/c DN500 MOP 5,5 MPa, relacji Głowina – Włocławek 1, o długości ok. 420 m,
- budowie gazociągu tymczasowego na czas prowadzenia prac przyłączeniowych budowanego odcinka gazociągu DN500,
- rozbiórce istniejącego odcinka gazociągu w/c DN500 MOP 5,5 MPa, relacji Głowina – Włocławek 1, o długości ok. 183 m,
- wyłączeniu z eksploatacji istniejącego odcinka gazociągu w/c DN500 MOP 5,5 MPa relacji Głowina – Włocławek 1, o długości ok. 207 m,
- wzmocnieniu skarp rzeki Chełmiczka na nowoprojektowanym oraz istniejącym gazociągu przeznaczonym do wyłączenia z eksploatacji.

Podstawą prawną do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest art. 71 ust. 2 pkt 2 uoiuoś, w myśl którego realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o którym mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 uouioś, jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu niniejszej decyzji.

W myśl art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f) uouioś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przypadku inwestycji w zakresie terminalu, jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Powyższe zadanie zostało zakwalifikowane na podstawie § 3 ust. 1 pkt 31 ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r., w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, jako przedsięwzięcie mogące zawsze 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”.

Zatem zadanie to zaliczono do przedsięwzięć określonych w art. 59 ust. 1 pkt 2 uouioś i poddano procedurze postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko.

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem decyzji, wymienionych w art. 72 ust. 1 uouioś. W przypadku niniejszego przedsięwzięcia decyzją tą jest decyzja o lokalizacji inwestycji w zakresie terminalu, ponieważ przedmiotowe zamierzenie jest przedsięwzięciem towarzyszącym inwestycjom w zakresie terminalu w ramach odbudowy, rozbudowy, przebudowy, remontu, rozbiórki albo zmiany sposobu użytkowania gazociągów przesyłowych wysokiego ciśnienia wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi, zgodnie z art. 38 pkt 2 lit. zg specustawy gazowej.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 uouioś, jeżeli wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczy inwestycji w zakresie terminalu, nie jest wymagana zgodność lokalizacji inwestycji z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Informacja o wniosku oraz treść raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zostały zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pod nr 976/2022.

W dniu 22 grudnia 2022 r., obwieszczeniem znak: WOO.420.17.2022.ADS.5 oraz pismami znaki kolejno: WOO.420.17.2022.ADS.2 i WOO.420.17.2022.ADS.3, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego oraz wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni we Włocławku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie i do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Bydgoszczy, o opinię co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Ze względu na liczbę stron w postępowaniu przekraczającą 10, na podstawie art. 74 ust. 3 uouioś, zastosowano art. 49 Kpa, polegający na powiadamianiu stron o prowadzonych w toku postępowania czynnościach przez obwieszczenia.

Obwieszczenie informujące o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do ww. Organów, zamieszczono na stronie internetowej oraz na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, a także na tablicy ogłoszeń: Urzędu Gminy Fabianki.

Następnie, w tym samym dniu, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, działając na podstawie art. 19 ust. 2 specustawy gazowej, pismem znak: WOO.420.17.2022.ADS.4, zawiadomił Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, o złożonym wniosku.

Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Bydgoszczy, w dniu 4 stycznia 2023 r., wydał opinię znak: NNZ.9022.1.582.2022 (wpływ: 9 stycznia 2023 r.), o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, bez ustalania warunków szczegółowych.

Po przeanalizowaniu przedłożonej w ramach wniosku KIP, tut. Organ uznał, że dla podjęcia wiążącego rozstrzygnięcia, należy wezwać Pełnomocników Inwestora do uszczegółowienia danych dotyczących klimatu akustycznego i ochrony powietrza, gospodarki odpadami, ochrony wód powierzchniowych i podziemnych oraz ochrony przyrody. Dlatego w dniu 26 stycznia 2023 r., Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, pismem znak: WOO.420.17.2022.ADS.7, wniósł o uzupełnienie dokumentacji.

Opinia Dyrektora Zarządu Zlewni we Włocławku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z dnia 25 listopada 2022 r., znak: BD.ZZŚ.1.435.343.2022.DG, wyrażała brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, przy uwzględnieniu następujących środowiskowych uwarunkowań:

1. Na etapie realizacji przedsięwzięcia stosować sprawny technicznie sprzęt i urządzenia; ewentualne tankowanie i naprawy sprzętu budowlanego przeprowadzać poza terenem inwestycji w specjalistycznych stacjach serwisowych.
2. Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju pojazdów i maszyn, zlokalizować na terenie uszczelnionym i zabezpieczonym przed potencjalnym wyciekami substancji ropopochodnych oraz wyposażyć w środki (np. sorbenty) do neutralizacji ww. substancji.
3. W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania.
4. Materiały i surowce składować w sposób uniemożliwiający przedostanie się zanieczyszczeń do gruntu i wód.
5. Sieć gazową wykonać z wysokiej jakości materiałów konstrukcyjnych oraz systemów zabezpieczeń antykorozyjnych.
6. Przejście przez rzekę Chełmiczkę wykonywać metodą bezwykopową (np. przy pomocy przewiertu lub innych metod minimalizujących oddziaływanie prac na środowisko gruntowo – wodne.

7. Projektowany gazociąg posadowić na głębokości minimum 2 m pod rzeczywistym dnem cieku, uwzględniając jego zamulenie, przy zastosowaniu odpowiednich materiałów i izolacji.
8. W przypadku uszkodzenia skarp rzeki w trakcie realizacji prac, doprowadzić je do stanu poprzedniego.
9. Powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe gromadzić w szczelnych zbiornikach bezodpływowych przewoźnych toalet; ww. zbiorniki systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty (nie dopuszczać do ich przepełnienia).
10. Pobór wód na potrzeby wykonania próby hydraulicznej prowadzić z lokalnej sieci wodociągowej; po wykonaniu próby wodę odprowadzać do zbiorników, a następnie przekazać do oczyszczalni ścieków.
11. Niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia odprowadzać do gruntu, w sposób niepowodujący zalewania terenów sąsiednich oraz niezmieniający stanu wody na gruncie, w szczególności w kierunku i natężenia odpływu ww. wód ze szkodą dla gruntów sąsiednich; ewentualne zanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy podczyszczać do parametrów zgodnych z wymogami prawa i zagospodarować tak samo, jak ww. wody niezanieczyszczone.
12. W przypadku stwierdzenia konieczności odwadniania dna wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych (np. poprzez zastosowanie igłofiltrów); ograniczyć czas odwadniania wykopu do minimum oraz wpływ ww. prac do terenu inwestycji; wodę z odwodnienia zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
13. Prace ziemne prowadzić w sposób nienaruszający stosunków gruntowo – wodnych, a w szczególności ograniczający ingerencję w warstwy wodonośne.
14. Zdjętą wierzchnią warstwę ziemi (odkład), składować poza obszarami, na których znajdują się cieki wodne, poza terenem zagrożonym powodzią, a także poza obszarami kierunku spływu wód powierzchniowych do ujęć wód podziemnych; odkład wykorzystać w obrębie terenu inwestycyjnego, a jego nadmiar przekazać uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.
15. Powstające na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia odpady magazynować w sposób selektywny, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania wodami.

16. W przypadku kolizji z urządzeniami melioracyjnymi występującymi poza ewidencją PGW Wody Polskie, uzgodnić warunki przebudowy z właścicielem gruntu lub sąsiadującym użytkownikiem terenu ewentualnie właściwą spółką wodną.

17. Przed oddaniem do eksploatacji inwestycję poddać próbie wytrzymałości i szczelności; wszelkie wykryte nieszczelności niezwłocznie usuwać.

Powyższe warunki Organu zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Część z nich doprecyzowano, czy uszczegółowiono, aby uniknąć uzyskania warunków nieprecyzyjnych, wieloznacznych, niemierzalnych, nieweryfikowalnych, czy też stanowiących ryzyko dowolnej interpretacji.

Zgodnie z przyjętym orzecnictwem: „Pamiętać należy, iż celem postępowania, w którym wydaje się decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, jest możliwie najlepsze zabezpieczenie środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji. Z tego już chociażby względu postanowienia decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach winny być sformułowane w sposób jasny i konkretny” (por. wyrok NSA, sygn. II OSK 2319/10).

Pełnomocnicy Inwestora, odpowiadając na pytania zawarte w ww. wezwaniu do uzupełnienia, złożyli stosowne wyjaśnienia w dniu 2 marca 2023 r. (pismo znak: HE_23_02_93_JH, z dnia 28 lutego 2023 r.).

Ponieważ uzupełnienie nie wniosło nowych okoliczności w sprawie, a stanowiło uszczegółowienie przedstawianych danych, nie stwierdzono konieczności ponownego wystąpienia do organów współuczestniczących w procedurze.

Po uzyskaniu wymaganych opinii oraz uzupełnienia Kip, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w dniu 9 marca 2023 r., zawiadomił strony o zakończeniu zbierania materiałów i dowodów oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, a także wypowiedzenia się co do ich treści, w ramach prowadzonego postępowania administracyjnego.

Obwieszczenie znak: WOO.420.17.2022.ADS.8, zamieszczono na stronie internetowej oraz na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Fabianki.

Strony postępowania nie wniosły żadnych uwag, ani wniosków.

Organ rozpatrzył sprawę w oparciu o załączone materiały.

Przedmiotowa inwestycja liniowa polegać będzie na:

- a) budowie nowego odcinka gazociągu w/c DN500 MOP 5,5 MPa relacji Głowina - Włocławek I, o długości ok. 420 m,

- b) budowie gazociągu tymczasowego na czas prowadzenia prac przełączeniowych budowanego odcinka gazociągu DN500,
- c) wyłączeniu z eksploatacji istniejącego odcinka gazociągu w/c DN500 MOP 5,5 MPa relacji Głowina - Włocławek I, o długości ok. 207 m,
- d) rozbiórce istniejącego odcinka gazociągu w/c DN500 MOP 5,5 MPa relacji, Głowina - Włocławek I, o długości ok. 183 m,
- e) wzmocnieniu skarp rzeki Chełmiczka na nowoprojektowanym oraz na istniejącym gazociągu przeznaczonym do wyłączenia z eksploatacji.

Projektowaną sieć gazową, zlokalizowano w województwie kujawsko - pomorskim, powiecie włocławskim, gminie Fabianki, w obrębie 0011 Szpetal Górny, na działkach: 165/2, 166, 163/2, 164/4, 164/3, 164/2, 164/1, w obrębie 0010 Skórzno, na działkach: 155, 156, 157, 175.

Roboty zostaną wykonane metodą wykopu otwartego za wyjątkiem skrzyżowania z rzeką Chełmiczką. Prace w tych miejscach zostaną wykonane metodą bezwykopową.

Przewidywany czas realizacji przedsięwzięcia to około 3 - 4 miesiące.

Trasa projektowanego odcinka gazociągu DN500 przebiega głównie przez tereny rolne, pastwiska, łąki oraz rowy.

W sąsiedztwie projektowanego gazociągu DN500 znajdują się:

- od strony północnej - grunty rolne, rzeka, łąki, grunty orne,
- od strony wschodniej - grunty orne, droga,
- od strony południowej - grunty orne, zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna, droga,
- od strony zachodniej - grunty orne, łąki.

Budowa planowanego gazociągu DN500, rozpoczyna się na działce 157 w gminie Fabianki, w miejscowości Skórzno. Prace włączeniowe nowego odcinka gazociągu DN500 MOP 5,5 MPa relacji Głowina - Włocławek, będą prowadzone na działkach: nr 157 obręb 0010 Skórzno i 163/2 obręb 0011 Szpetal Górny. Działka nr 157 w miejscu wpięcia do istniejącej sieci gazowej sklasyfikowana jest zgodnie z wypisem z rejestru gruntów jako grunty orne (RIIb), działka nr 163/2 w miejscu wpięcia do istniejącej sieci gazowej sklasyfikowana jest jako łąki trwałe (ŁIV).

Na działkach 164/1 i 157 zaprojektowano komory przewiertowe, prace w miejscu przejścia pod rzeką Chełmiczką prowadzone będą metodą bezwykopową. Metoda nie przewiduje potrzeby zamknięcia koryta rzeki Chełmiczka.

Na działkach drogowych nr 160 obręb 0010 Skórzno i nr 171/5 obręb 0011 Szpetal Górny zaprojektowano zjazdy z pasa montażowego.

Nowy odcinek gazociągu DN500 zaprojektowany został na działkach oznaczonych jako łąki trwałe, grunty orne, pastwiska oraz grunty pod wodami powierzchniowymi płynącymi.

Na okres eksploatacji projektowanych gazociągów DN500 MOP 5,5 MPa nie przewiduje się trwałego zajęcia terenu.

Teren objęty przedmiotowym przedsięwzięciem uzbrojony jest w infrastrukturę techniczną, tj.:

- linie elektroenergetyczne napowietrzne,
- gazociąg DN500 Głowina - Włocławek I, przeznaczony do wyłączenia z eksploatacji/rozbiórki.
- gazociąg Głowina - Włocławek 2 (w pobliżu),
- gazociąg Głowina - Gustorzyn DN700 (w pobliżu),
- sieć telekomunikacyjną (w pobliżu),
- sieć kanalizacyjną (w pobliżu),
- sieć wodociągową (w pobliżu).

Roboty budowlane przebiegać będą potokowo. Na teren budowy będą przywożone odcinki rur o długości 12 metrów, które zostaną ułożone wzdłuż wykopu, a następnie zamontowane.

W celu zapewnienia ciągłości przesyłu paliwa gazowego, prace włączeniowe będą realizowane metodą hermetyczną z obiegowaniem. Na czas prowadzenia prac przełączeniowych budowanego odcinka gazociągu zostanie wybudowany tymczasowy gazociąg prowadzony po powierzchni terenu, który po zakończeniu prac włączeniowych zostanie wyłączony i rozebrany.

Dla analizowanego przedsięwzięcia istnieją dwa warianty postępowania, polegające na:

1. niepodejmowaniu planowanego przedsięwzięcia (wariant zerowy),
2. budowie nowego odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN500, MOP 5,5 MPa, rozbiórce odcinka gazociągu DN500 oraz wyłączeniu z eksploatacji istniejącego odcinka gazociągu DN500.

Ze względu na utratę sprawności technicznej (wypłylenie) odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN500 MOP 5,5 MPa w rejonie ul. Płockiej (odcinek gazociągu został zakwalifikowany przez operatora sieci przesyłowej do modernizacji poprzez budowę nowego odcinka i wyłączenie z eksploatacji/rozbiórkę istniejącego), w celu zapewnienia bezpieczeństwa, uzasadniona jest realizacja przedsięwzięcia polegająca na budowie nowego odcinka gazociągu DN500.

W ramach budowy nowego odcinka rozważano dwa warianty lokalizacyjne:

1. nr 1 preferowany - wyłączenie z eksploatacji istniejącego odcinka gazociągu w/c DN500 relacji Głowina - Włocławek I (z rozbiórką istniejącego gazociągu o długości 183 m) w miejscowości Szpetal Górny i budowa nowego odcinka gazociągu w/c DN500 na południe od istniejącego gazociągu wraz ze wzmocnieniem skarp oraz budową gazociągu tymczasowego na czas prowadzenia prac włączeniowych,
2. nr 2 - posadowienie nowego odcinka gazociągu „po trasie” istniejącego, wypłyconego gazociągu, co oznacza konieczność zastosowania metody wykopu otwartego. Po wyjęciu wypłyconego odcinka, wykopy zostaną pogłębione, a następnie w wykopie zostanie posadowiony nowy odcinek gazociągu bez rury ochronnej na odpowiedniej głębokości.

W trakcie prac, koryto rzeki zostanie rozkopane w miejscu wykopu budowlanego, koryto zabite ściankami szczelnymi. Przepływ cieką zostanie wstrzymany, a woda będzie przepompowana lub przeprowadzona obiegiem. Po zakończeniu prac i uporządkowaniu terenu, rura obiegiowa zostanie zdemontowana, a woda będzie przepływać korytem cieką/rzeki w sposób naturalny. Wypłycony odcinek gazociągu zostanie usunięty spod dna rzeki/cieku, a po pogłębieniu wykopów zostanie posadowiony nowy odcinek gazociągu. Z tego względu nie ma możliwości wykonania powyższych prac inaczej niż wykopem otwartym.

Wariant preferowany jest korzystniejszy od wariantu 2, gdyż:

- nie przewiduje potrzeby zamknięcia koryta rzeki/cieku Chełmiczka.
- wykonany będzie tylko jeden przewiert poziomy pod rzeką/ciekiem na działce nr 175 w obrębie 0010 Skórzno bez zastosowania rury ochronnej,
- pozwoli wykonać zadanie szybciej, gdyż nie będzie wymagać etapowania,
- zapewni bezpieczeństwo energetyczne, gdyż cały nowoprojektowany gazociąg można zbudować i sprawdzić (np. wykonać testy szczelności i ciśnieniowe), a dopiero po nich można nową sieć podłączyć do istniejącej sieci, co skróci przerwę w dostawie gazu.

Ze względu na zły stan techniczny (wypłylenie) odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN500, w celu zapewnienia bezpieczeństwa zaistniała konieczność wybudowania nowego odcinka gazociągu.

W związku z powyższym nie ma możliwości wariantowania technologicznego.

Do realizacji wybrano wariant preferowany.

Na obszarze projektowanego zadania nie występują obszary: wodno - błotne, ujścia rzek, wybrzeży i środowisko morskie lub górskie, strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych; o krajobrazie mającym znaczenie historyczne lub kulturowe.

Na okres eksploatacji projektowanych gazociągów DN500 MOP 5,5 MPa nie przewiduje się trwałego zajęcia terenu, ale ustalono strefę kontrolowaną o szerokości 8 m (po 4 m na stronę licząc od osi gazociągu).

Przedmiotowa inwestycja będzie przebiegała głównie przez grunty orne, łąki trwałe i pastwiska.

Najbliższa zabudowa jednorodzinna znajduje się ok. 40 m od pasa robót. Projektowany gazociąg krzyżuje się z rzeką Chełmiczką.

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się wykonanie prób hydraulicznych gazociągu, które będą odbywały się zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie oraz obowiązującymi standardami (Dz. U. z 2013 r., poz. 640).

Przeprowadzone wodne próby ciśnieniowe poprzedzone zostaną płukaniem sieci gazowej.

W wodzie przepływającej mogą znaleźć się tlenki żelaza pochodzenia korozyjnego, pyły, piasek i inne zanieczyszczenia, które dostały się do sieci gazowej w sposób przypadkowy. Pozostała woda pochodząca z prób hydraulicznych jest wodą czystą. Próby hydrauliczne odbywać się będą zgodnie z projektem techniczno - organizacyjnym prób. Warunki wykonania prób wodą zostaną określone w programie prób.

Jak wcześniej wskazano, planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód, ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych.

Woda do prób zostanie zakupiona z sieci wodociągowej, a po zakończeniu prób zgromadzona w specjalnie do tego przeznaczonych zbiornikach, a następnie przekazana do oczyszczalni ścieków.

Woda z sieci gazowej zostanie usunięta, następnie układ zostanie osuszony poprzez przedmuchiwanie sieci gazowej strumieniem powietrza. Nadmuchiwanie suchego powietrza usunie resztki wody, które pozostały w sieci gazowej po wykonanej próbie hydraulicznej.

Zlokalizowane jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2022 r., poz. 2625 ze zm.).

Przedmiotowe zamierzenie zlokalizowane zostanie w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300 t.j.).

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych PLGW200048, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry.

Ponadto, zamierzenie znajduje się w obszarze zlewni jednolitej części wód powierzchniowych, oznaczonej europejskim kodem PLRW200010275989 Święty Strumień, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniono jako zły (słaby stan ekologiczny i chemiczny poniżej dobrego). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia umiarkowanego stanu ekologicznego i dobrego chemicznego wód powierzchniowych oraz zapewnienia drożności cieków dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D.

Karta informacyjna przedsięwzięcia została złożona wraz z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w dniu 25 listopada 2023 r. W toku prowadzonego postępowania, w dniu 17 lutego 2023 r., weszło w życie rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300 t.j.) - § 2 ww. aktu prawnego.

Ww. akt nie posiada przepisów przejściowych, zatem obowiązuje dla wszystkich spraw wszczętych, a nie zakończonych do dnia wejścia w życie.

W celu ułatwienia przygotowania dokumentacji i wyszukiwania niezbędnych informacji Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, na stronie <https://www.wody.gov.pl/strefa-klienta/110-strefa-klienta/1827-jednolite-czesci-wod-na-hydroportalu> udostępniło następujące materiały pomocnicze:

- narzędzie do przeglądania i pobierania kart charakterystyk JCWP i JCWPd;
- dane przestrzenne.

Ponieważ, mając na względzie zapisy art. 81 ust. 3 ustawy: „Jeżeli z oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wynika, że przedsięwzięcie to wpływa negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 oraz art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach odmawia zgody na realizację tego przedsięwzięcia, o ile nie zostaną spełnione warunki, o których mowa w art. 68 pkt 1, 3 i 4 tej ustawy”, należało dokonać analizy ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych również dla przedmiotowego gazociągu. W związku z powyższym tut. Organ dokonał samodzielnej analizy na podstawie obowiązujących przepisów, tj. aktualnego ww. rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, uwzględniając dane przedłożone przez Pełnomocnika Wnioskodawcy w ramach złożonego wniosku.

Uznano, iż przyjęte założenia chroniące środowisko, zabezpieczą wody w sposób zapewniający wyeliminowanie ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Tym samym przeanalizowano warunki ustalone dla ww. inwestycji przez Dyrektora Zarządu Zlewni we Włocławku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Należy wskazać, że są one tożsame przy nowym podziale jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych, zatem zostały uznane za obowiązujące.

W związku z przekroczeniem cieku Chełmiczka metodą bezwykopową, nie ma zagrożenia przerwania ciągłego przepływu wody podczas prowadzenia prac.

W miejscu realizacji, w obrębie cieku wykonane zostanie umocnienie skarp o kącie nachylenia zbliżonym do naturalnego oraz umocnienie dolnej krawędzi skarpy wykonane faszyną i workami jutowymi. Przedsięwzięcie nie przewiduje ingerencji w koryto rzeki związane z betonowaniem, czy sztucznym utwardzaniem.

Umocnienie wykonane zostanie z zachowaniem ciągłego przepływu wody, a co za tym idzie realizacja prac nie będzie negatywnie oddziaływać na wody powierzchniowe.

Nie istnieje również zagrożenie dla wód podziemnych, gdyż rura gazociągu usytuowana pod ciekami zostanie zamulona i pozostawiona w gruncie.

W fazie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się następujące czynności stanowiące źródło potencjalnego oddziaływania na środowisko wodne:

- roboty budowlane, w tym roboty ziemne,
- gospodarka odpadami wytwarzanymi w trakcie robót budowlanych oraz materiałami

budowlanymi,

- gospodarka ściekami bytowymi.

Potencjalne zanieczyszczenie wód może nastąpić w wyniku:

- wycieku substancji ze źle konserwowanych lub źle stosowanych maszyn,
- użytkowania urządzeń i samochodów,
- wyłukiwania substancji niebezpiecznych z terenu prowadzonych prac przez wody opadowe i ich dopływ do wód powierzchniowych oraz przenikanie do wód podziemnych,
- infiltracji szkodliwych substancji do wód podziemnych.

Wykonanie prac związanych z wykopem otwartym, planowanych poza ciekami Chelmiczka, może wymagać odwodnienia prowadzonych wykopów. Zależy to od warunków wodnych panujących w momencie prowadzenia robót. W przypadku, gdy w okresie wykonywanych prac poziom wody w wykopie będzie nieznaczny, zostaną wykonane odwodnienia powierzchniowe. W przypadku konieczności zastosowania odwodnienia powierzchniowego przed rozdeszczowaniem wody zostaną podczyszczone w separatorze piasku.

W sytuacji, gdy w okresie prowadzenia prac budowlanych napętnienie wykopów wodą będzie znaczne, a warunki gruntowo-wodne proste (grunty stabilne), do odwodnienia wykopów zostanie zastosowana metoda wgłębna, np. igłofiltry w obsypce piaskowej zapuszczone w nawodnione warstwy. Woda z odwodnienia wykopów zostanie rozdeszczowana po powierzchni działek, z których została pobrana.

Przedsięwzięcie nie wiąże się z generowaniem ścieków przemysłowych.

Ze względu na krótkotrwały czas odwodnienia wykopów, niewielkie wymagane obniżenie poziomu wody gruntowej (niewielkie ilości odprowadzanej wody), nie przewiduje się bezpośredniego wpływu odwodnienia wykopów na wody powierzchniowe i podziemne. Sytuacja ta będzie związana z okresową zmianą stosunków wodnych występujących na danym terenie (lokalne obniżenie poziomu wód gruntowych) i ustanie po zakończeniu prac. Będzie to oddziaływanie okresowe i krótkotrwałe.

Prace realizacyjne wykonywane będą przy użyciu sprzętu sprawnego technicznie. W przypadku zaistnienia sytuacji, gdzie może dojść do zanieczyszczenia gruntu lub wody, sprzęt zostanie natychmiast skierowany do bazy naprawczej, a skażone miejsce zneutralizowane substancją absorbującą.

Plac budowy zostanie wyposażony w sorbenty na wypadek awaryjnych wycieków substancji.

W przypadku analizowanego przedsięwzięcia, ścieki bytowe powstawać będą wyłącznie na etapie budowy. W celu zagospodarowania powstałych ścieków, zaplecze socjalne wyposażone zostanie w przenośne kabiny sanitarne wraz z serwisem obsługi, które zapewnią bezpieczne dla środowiska wodnego i gruntowo-wodnego zagospodarowanie powstających w związku z przebywaniem pracowników budowy ścieków bytowych. Wykluczy to potencjalne ryzyko ich oddziaływania na środowisko wodne i gruntowo-wodne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki bytowe.

Uwzględniając rodzaj projektu, zakres i specyfikę prac wykonawczych związanych z realizacją zadania oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne, w tym projektowane rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i gospodarki odpadami, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania projektu na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe.

Z uwagi na charakter oddziaływań, nie przewiduje się, wystąpienia ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych, zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Przemawiają za tym fakty odprowadzania do odbiorników wody o niezmiennym składzie chemicznym względem wody pobranej z wodociągu oraz przewidywanym brakiem wpływu na cele środowiskowe, przy przekraczaniu cieką metodą bezwykopową.

W związku z powyższym, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w ww. Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Podczas budowy mogą zostać wytworzone odpady z grupy 12, 15, 16, 17 i 20, takie jak: resztki elektrod, rur stalowych, desek, izolacji polietylenowych itp. oraz odpady socjalno-bytowe.

W ramach odpadów wytwarzanych na etapie realizacji przedsięwzięcia, nie będą generowane odpady z podgrupy 01 05 płuczki wiertnicze i inne odpady wiertnicze. Prace zostaną wykonane metodą bezpłuczkowego przewiertu/przecisku.

Z uwagi na fakt, że powstanie odpadów niebezpiecznych oraz innych niż niebezpieczne związane będzie z pracami budowlanymi, ich wytwórcami będą firmy, podejmujące działalność.

Powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia odpady będą selektywnie zbierane, w miejscu zabezpieczonym przed działaniem czynników atmosferycznych, gromadzone w sposób dostosowany do ich frakcji i właściwości, w wyznaczonym do tego celu miejscu, w sposób uniemożliwiający ich rozprzestrzenianie się w środowisku, w specjalnie na ten cel przeznaczonych kontenerach, czy zbiornikach. Następnie, po uzyskaniu ekonomicznie uzasadnionej masy transportowej, będą przekazywane uprawnionym podmiotom zewnętrznym, celem ich zagospodarowania, zgodnie z obowiązującymi przepisami szczegółowymi. Miejsca do magazynowania odpadów zostaną uszczelnione.

Odpady komunalne w postaci płynnej pochodzące z przenośnych toalet będą zabierane z miejsca budowy przez specjalistyczną firmę zajmującą się ich obsługą.

Odpady budowlane, pozyskane w trakcie wykonywania czynności budowlanych, będą zagospodarowane przez Wykonawcę.

Na etapie prawidłowego, bezawaryjnego eksploataowania projektowanej sieci gazowej, odpady nie będą powstawały. Te, które są związane z ewentualnymi niezbędnymi naprawami eksploatacyjnymi i przeglądami konserwacyjnymi, wytwarzać będą uprawnione firmy, jako wykonawcy usługi. Zakłada się, że potrzeba takich napraw serwisowych nie nastąpi wcześniej niż po kilkunastu latach od rozpoczęcia eksploatacji. Podczas użytkowania prowadzona będzie selektywna zbiórka tych odpadów, w sposób analogiczny jak na etapie realizacji robót budowlanych. Na etapie eksploatacji nie będą powstawały odpady o kodzie 05 07 99.

Na etapie realizacji oddziaływanie na stan klimatu akustycznego oraz powietrza atmosferycznego będzie związane głównie z prowadzonymi pracami ziemnymi, bezwykopowym przejściem gazociągu przez przeszkody terenowe (procesy spawania elektrycznego w związku z operacjami łączenia poszczególnych odcinków gazociągu), wykorzystaniem maszyn i urządzeń budowlanych (dźwigi, koparki, spycharki), a także środków transportu dowożących materiały budowlane i elementy instalacji. W celu zmniejszenia uciążliwości związanych z fazą budowy przewiduje się wdrożenie działań minimalizujących, m.in.: prace budowlane będące źródłem nadmiernego hałasu będą wykonywane wyłącznie w porze dziennej (wyjątek stanowią prace związane z realizacją przewiertów sterowanych, których technologia wymaga zachowania ciągłości procesu), transport materiałów sypkich na budowę będzie odbywać się pojazdami do tego przystosowanymi, skrzynie ładunkowe będą przykrywane plandekami lub transportowany materiał będzie utrzymywany w stanie wilgotności ograniczającym pylenie, zostaną

zastosowane niezbędne środki techniczne i organizacyjne w celu utrzymania dróg dojazdowych w czystości w trakcie transportu materiałów budowlanych i prowadzenia prac budowlanych, np. zraszanie dróg. Prowadzenie robót budowlanych związanych z gazociągiem zostanie zrealizowane sukcesywnie według przyjętego frontu robót, tzw. systemem potokowym. Przewiduje się, że okresowe uciążliwości będą miały charakter krótkotrwały, przejściowy i odwracalny.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 90 m w kierunku południowo – wschodnim, od planowanego zaplecza budowy.

Tereny chronione akustycznie, ustalone z uwzględnieniem ich faktycznego zagospodarowania znajdują się w następujących odległościach:

- ok. 40 m w kierunku południowym od miejsca robót (zabudowa na działce 164/3 w miejscowości Szpetal Górny),
- ok. 60 m w kierunku południowym od miejsca robót (zabudowa na działce 167/3 w miejscowości Szpetal Górny),
- ok. 90 m w kierunku południowo – wschodnim od miejsca robót (zabudowa na działce 159 w miejscowości Skórzno),
- ok. 120 m w kierunku południowo – wschodnim od miejsca robót (zabudowa na działce 169 w miejscowości Skórzno).

Emisja hałasu wystąpi jedynie podczas upustu gazu, co w czasie standardowej eksploatacji będzie występować sporadycznie, wyłącznie w porze dziennej. Kontrolowane upusty gazu, związane z eksploatacją gazociągu planuje się prowadzić na dedykowanych zespołach, zlokalizowanych całkowicie poza obszarem realizacji przedsięwzięcia. Są to zespoły już istniejące.

Na podstawie analizy charakteru i skali zadania oraz zidentyfikowanych oddziaływań na środowisko występujących podczas budowy i eksploatacji stwierdzono, że nie będzie ono negatywnie wpływać na klimat, czy powodować jego zmian. Planowane przedsięwzięcie będzie służyło do transportu gazu ziemnego, który w porównaniu z innymi paliwami charakteryzuje się mniejszymi wskaźnikami zanieczyszczeń.

Gaz w gazociągach wysokoprężnych nie jest nawoniony.

Projektowany gazociąg zostanie zlokalizowany pod powierzchnią terenu. Dlatego, ekstremalne zjawiska pogodowe (burze, grad, trąby powietrzne, fale upałów, susze) związane ze zmianami klimatu nie będą wpływały na funkcjonowanie gazociągu. Przed oddaniem do eksploatacji wykonana zostanie próba szczelności i wytrzymałości. Ponadto, przewiduje

się, że prowadzona w sposób prawidłowy eksploatacja gazociągu nie będzie wiązała się z wpływem na klimat na etapie jego funkcjonowania.

Mając zatem na uwadze charakter inwestycji oraz lokalizację, nie przewiduje się pogorszenia stanu klimatu akustycznego i powietrza atmosferycznego.

Zamierzenie jest zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Realizacja inwestycji wymaga wycinki do 10 drzew i do 74 m² krzewów. Na etapie prowadzonej procedury wzywano Inwestora o przeanalizowanie możliwości i zasadności wykonania nasadzeń zastępczych, celem odtworzenia potencjału siedliskowego dla chronionych gatunków zwierząt oraz minimalizacji negatywnego oddziaływania inwestycji na lokalną bioróżnorodność i środowisko przyrodnicze. Inwestor wskazał, że w związku z niewielką skalą planowanej wycinki wykonanie takich nasadzeń jest niezasadne.

Celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów gatunków chronionych ptaków, prace ziemne oraz wycinka drzew i krzewów zostaną rozpoczęte poza okresem lęgowym ptaków lub po potwierdzeniu braku lęgów przez specjalistę ornitologa.

Wobec drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, zaplanowane zostały zabiegi zabezpieczające przed ich uszkodzeniem.

Celem wyeliminowania ryzyka zabijania małych zwierząt, wskazano na konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Ponadto wskazano na konieczność odłowienia i przeniesienia w bezpieczne miejsce, poza obszar robót, wszystkich zwierząt objętych ochroną (w tym ślimaka winniczka), stwierdzonych w granicach inwestycji na etapie realizacji przedsięwzięcia.

W celu minimalizacji ryzyka przypadkowego zabijania płazów (w trakcie realizacji, w okresie aktywności płazów, przypadającym od marca do października), zostaną wprowadzone tymczasowe wygradzenia (płotki herpetologiczne), zabezpieczające teren przed przedostawaniem się płazów.

Celem zminimalizowania negatywnego oddziaływania inwestycji na rzekę Chelmiczkę, zostanie ona przekroczona metodą bezwykopową. Skarpy Chelmiczki będą odtworzone, o kącie nachylenia zbliżonym do naturalnego oraz umocnione z wykorzystaniem faszyny i worków jutowych.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym Kip ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych, bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych, wynikającymi z art. 51 i/lub 52 ustawy o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzenie gniazd, inwestor lub wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Na etapie sporządzania Kip, Inwestor przeanalizował możliwe do wystąpienia oddziaływania skumulowane.

Do istotnych oddziaływań bezpośrednich zaliczyć należy oddziaływanie związane z prowadzeniem prac odwodnieniowych podczas układania gazociągu. Przyjęta technologia wykonania wykopu nie spowoduje trwałych zmian lokalnych stosunków wodnych poza granicami inwestycji, więc nie będzie kumulować się z innymi ewentualnymi pracami prowadzonymi w sąsiedztwie.

Biorąc powyższe pod uwagę należy stwierdzić, że ewentualne kumulowanie się oddziaływań pochodzących od planowanego gazociągu oraz od istniejących i planowanych w tym rejonie przedsięwzięć, nie będzie powodować istotnego pogorszenia jakości środowiska i zagrożenia dla zdrowia ludzi.

Analizując oddziaływanie zamierzenia związane ze zmianami klimatu (mitygacja i adaptacja do zmian klimatu) należy wskazać, iż inwestycja z uwagi na swój charakter nie będzie w sposób znaczący wpływać na zmiany klimatu.

Z uwagi na charakter zadania (praktycznie na całym odcinku infrastruktura podziemna), po zastosowaniu właściwych zabezpieczeń budowlanych (np. obciążniki gazociągu na terenach o wysokim poziomie wód gruntowych), ekstremalne stany pogodowe nie będą zagrażać przedsięwzięciu.

Zadanie będzie miało pośrednio pozytywny wpływ na klimat. Będzie to związane z dywersyfikacją źródeł dostaw gazu i zastąpieniem tym paliwem instalacji wykorzystujących węgiel, którego spalanie wiąże się ze znacznie większą ilością zanieczyszczeń pyłowo-gazowych oraz większą emisją CO₂.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie ono generowało nieznaczące ilości zanieczyszczeń do powietrza, powstałe w wyniku pracy silników maszyn i sprzętu budowlanego, transportem oraz nanoszeniem powłok malarskich. Zjawisko to występować będzie w rejonie odcinka, na którym prowadzone będą prace budowlano-montażowe oraz w sąsiedztwie obiektów kubaturowych. Metoda krocząca realizacji inwestycji liniowej planowana do zastosowania przy organizacji robót „rozkłada w czasie” całkowitą emisję zanieczyszczeń do powietrza. Chwilowa i punktowa emisja zanieczyszczeń nie wpłynie znacząco na roczny bilans emisji gazów cieplarnianych i nie przyczyni się do globalnych zmian klimatu.

Realizacja przedsięwzięcia wymaga przeprowadzenia wycinki drzew w nieznacznym zakresie. Jest to działanie o pozytywnym wpływie na zmiany klimatu poprzez zachowanie siedlisk leśnych/zadrzewionych biorących udział w sekwestracji węgla.

W celu minimalizacji oddziaływań na klimat na tym etapie zaleca się wdrożenie następujących działań:

- a) w przypadku nadmiernego pylenia zraszanie przyzmi ziemi oraz otoczenia wykopów, zwłaszcza podczas prac prowadzonych w małej odległości od siedlisk ludzkich;
- b) użytkowanie sprawnych technicznie urządzeń i pojazdów transportowych, spełniających normy emisji spalin.

Na etapie realizacji inwestycji należy uwzględnić następujące czynniki ryzyka:

- a) większe prawdopodobieństwo występowania powodzi i związanych z nimi procesów erozyjnych. Stanowi to wyzwanie dla systemów odwodnienia i środków zabezpieczenia przeciwoerozyjnego;
- b) susze i wysokie temperatury w okresie letnim, które mogą być przyczyną m.in. dodatkowych problemów z utrzymaniem właściwego stanu powierzchni utwardzanych;
- c) nagłe intensywne opady śniegu, które mogą powodować utrudnienia związane z odśnieżaniem terenów utwardzanych oraz osadzaniem śniegu np. na dachach;
- d) silne wiatry mogące uszkodzić instalacje.

Nie wskazuje się, aby realizacja przedsięwzięcia wpłynęła na możliwość pogłębienia

zmian klimatu.

Etap eksploatacji nie będzie charakteryzował się dużą emisją do powietrza, ponieważ proces tłoczenia gazu rurociągiem jest hermetyczny. Niemniej jednak emisje zanieczyszczeń będą występowały podczas prac konserwacyjnych i przeglądów instalacji.

W związku z procesem napełniania gazociągu gazem w ramach instalacji i urządzeń technologicznych, przewiduje się niewielką ilość emisji azotu oraz gazu ziemnego, będącego gazem cieplarnianym.

Podczas nieprzewidywalnych sytuacji awaryjnych lub planowanych czynności eksploatacyjnych związanych z koniecznością odpowietrzenia części instalacji, może również nastąpić emisja metanu. Gaz może zostać wyemitowany bezpośrednio z miejsca rozszczelnienia. Dodatkowo gaz może być emitowany do powietrza podczas odgazowania elementów instalacji na obiektach oraz w trakcie wykonywania włączeń hermetycznych do gazociągu. Ilość wyemitowanego metanu zależy będzie od konkretnej sytuacji i jest obecnie trudna do określenia.

Przedsięwzięcie jest przystosowane do zmian klimatu, ponieważ nasilone zjawiska nie mają wpływu na pracę liniowej części gazociągu.

Przedsięwzięcie jest przystosowane do zmian klimatu, ponieważ nie jest wrażliwe na:

- a) wzrost lub spadek temperatury - instalacje towarzyszące są przystosowane do pracy w dużym zakresie temperatur;
- b) fale chłodu – gazociąg zostanie położony poniżej głębokości przemarzania;
- c) nawalne deszcze – w tym przypadku możliwy jest ewentualny wpływ związany ze stabilnością gruntu;
- d) powódzie - w miejscach o przewidywanym występowaniu wysokich wód, gazociąg będzie dociążony obciążnikami;
- e) silne wiatry i burze – gazociąg jest zlokalizowany pod ziemią;
- f) susze – bez znaczenia.

Czynnikiem klimatycznym ważnym z punktu widzenia przedmiotowej inwestycji może być niestabilność ziemi (osuwiska). Trasa nie biegnie przez tereny zagrożone ruchami masowymi oraz obszary predysponowane do ruchów masowych ziemi. Wielkość projektowanych obiektów, nie spowoduje istotnych zaburzeń przepływu mas powietrza. Możliwe jest jedynie wystąpienie nieznaczających lokalnych zaburzeń w postaci zmiany kierunku wiatru i wystąpienia zaburzeń w ruchach wznoszących podczas realizacji, jednakże zadanie nie wpłynie negatywnie na ogólne krążenie mas powietrza

w atmosferze. Dominujące kierunki oraz siła i prędkość wiatru na analizowanym terenie pozostaną bez zmian. Również biorąc pod uwagę obieg ciepła w środowisku rozpatrywana inwestycja nie będzie mieć wpływu na klimat.

Mając na względzie specyfikę zadania, nie przewiduje się wystąpienia bezpośrednich oddziaływań przedsięwzięcia na klimat. Przedsięwzięcie pośrednio może przyczynić się do ograniczenia spalania tradycyjnych paliw stałych.

Planowane zadanie nie stworzy zagrożenia wystąpienia poważnej awarii w rozumieniu przepisu art. 248 ust. 1 cyt. ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Ustalono, że na etapie realizacji i eksploatacji nie będą stosowane substancje oraz technologie, które w myśl ww. rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, stwarzałyby ww. ryzyko.

Jednakże planowana inwestycja może wiązać się z wystąpieniem awarii w postaci rozszczelnienia gazociągu, co prowadzi do uwolnienia substancji łatwopalnej (gazu) do atmosfery. W sytuacji wycieku gazu, któremu towarzyszy zapłon, może dojść do pożaru lub wybuchu. Zaproponowane rozwiązania projektowe, przestrzeganie reżimów eksploatacyjnych, terminowe przeprowadzanie prac konserwacyjnych, remontowych, okresowych kontroli oraz przeglądów technicznych, a także ciągły monitoring sieci przesyłowej, pozwolą na bezpieczną eksploatację gazociągu.

W przypadku zaistnienia awarii, działania naprawcze prowadzone w celu przywrócenia zarówno stanu terenu, jak i standardów jakości środowiska w miejscu wystąpienia awarii (wycieku gazu, wybuchu, pożaru) i związanej z nią degradacji powierzchni ziemi, obiektów infrastruktury, budynków itp., utraty walorów przyrodniczych, zanieczyszczenia gruntu metanem lub innych skutków awarii, podejmowane są niezwłocznie po zlikwidowaniu przyczyny danego zdarzenia. Rodzaj stosowanych działań naprawczych dobierany jest każdorazowo w sposób zindywidualizowany, zależnie od rodzaju i skali zniszczeń, bądź zanieczyszczeń. Do metod likwidacji zanieczyszczeń gruntów i gleb metanem oraz ograniczania skutków awarii dla środowiska gruntowego w miejscach niewielkich wycieków gazu operator gazociągu stosuje m.in.: oczyszczanie środowiska z wykorzystaniem metody przedmuchiwania gruntów czystym powietrzem w strefie zanieczyszczonej.

W przypadku większych awarii połączonych z naruszeniem powierzchni terenu stosuje się metody polegające na wymianie zanieczyszczonego gruntu, bądź uzupełnieniu powstałego ubytku gruntem czystym. Działania naprawcze prowadzone przez operatora gazociągu zgodne są z ustawą z dnia 13 kwietnia 2007 r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (Dz. U. z 2020 r. poz. 2187 j.t.).

Ze względu na znaczne oddalenie zamierzenia od granic państwa nie przewiduje się wystąpienia transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Podstawą do rozstrzygnięcia sprawy była ocena całego materiału dowodowego zgromadzonego w toku postępowania, czym organ spełnił warunki art. 75 § 1, 77 § 1 i art. 80 ustawy Kpa.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji, a także wydające decyzję, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 15 uouioś, czyli specustawy gazowej.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ww. ustawy uouioś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do decyzji lub zgłoszenia budowy, o których mowa w art. 72. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

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

Zgodnie z art. 127a § 1 Kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 ze zm.), Pełnomocnik Wnioskodawcy uiścił opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w wysokości 17 zł za pełnomocnictwo.

Wykonanie warunków decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podlega egzekucji administracyjnej w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, o ile przedsięwzięcie jest realizowane. W myśl art. 136a uouioś, jeżeli warunki, wymogi oraz obowiązki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podmiot realizujący, eksploatujący lub likwidujący przedsięwzięcie, podlega karze pieniężnej w wysokości od 500 zł do 1 000 000 zł.

REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY

Szymon Kosmański

Załączniki:

1. Mapa obrazująca lokalizację przedsięwzięcia
2. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia, zgodnie z art. 82 ust. 2 uouioś

Otrzymuje:

1. Pan Jerzy Heider Pełnomocnik Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A., HEIDER – ENGINEERING Sp. z o.o., ul. Gen. Hallera 20, 41-709 Ruda Śląska
2. Pani Natalia Kordys – Klimczuk Pełnomocnik Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A., HEIDER – ENGINEERING Sp. z o.o., ul. Gen. Hallera 20, 41-709 Ruda Śląska
3. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa
4. Strony postępowania zawiadomienie w trybie art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego

Do wiadomości:

1. Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Bydgoszczy
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Zlewni we Włocławku
3. Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska
4. Minister Infrastruktury

Sprawę prowadzi: p. Anna Deczyńska - Sadowska, tel.: 52 50-65-666, wew. 6044, e-mail: anna.deczynska.bydgoszcz@rdos.gov.pl



Bydgoszcz, dnia 05 kwietnia 2023 r.

WOO.420.17.2022.ADS.12

Załącznik nr 2

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 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 (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.)

- I. Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie nowego odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia DN 500 MOP 5,5 MPa, budowie gazociągu tymczasowego, rozbiórce odcinka gazociągu o długości około 183 m oraz wyłączeniu z eksploatacji istniejącego odcinka gazociągu DN 500.
- II. Parametry techniczne gazociągu DM 500 MOP 5,5 MPa Głównia – Włocławek w miejscowości Szpetal Górny:
 1. Rodzaj paliwa gazowego – gaz ziemny wysokometanowy grupy „E”.
 2. Średnica nominalna – DN500.
 3. Maksymalne ciśnienie robocze – MOP 5,5 MPa.
 4. Strefa kontrolowana – 8 m (po 4 m od osi).
 5. Długość gazociągu – około 420 m.
 6. Materiał rur – stal.
 7. Klasa izolacji – I.
 8. Współczynnik projektowy – 0,4.

REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY

Szymon Kosmański