



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GORZOWIE WIELKOPOLSKIM**

Gorzów Wielkopolski, 31 maja 2021 r.

WZŚ.420.19.2021.KS

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, działając na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f, art. 84 ust. 1a i ust. 2, art. 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 2021 r. poz. 247, z późn. zm.), a także 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 2020 r., poz. 1866 ze zm.) oraz art. 104 i art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z 12 lutego 2021 r., (uzupełniony 22 marca 2021 r.) Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. z siedzibą w Warszawie, działającą przez pełnomocnika [REDAKTED]:

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: Budowa sieci gazowej DN500 wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą w ramach zadania pn "Remont gazociągu DN500 Skwierzyna-Barlinek na przekroczeniu rzeki Warta" realizowanego przez: Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. z siedzibą w Warszawie.**
- II. Określam następujące uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:**
 1. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić wyłącznie w porze dziennej (między 6.00 – 22.00).
 2. W przypadku niesprawnego sprzętu, jeżeli dojdzie do zanieczyszczenia gleby substancjami ropopochodnymi, zebrać ją do szczelnych pojemników i przekazać specjalistycznym firmom w celu utylizacji.
 3. Pojemniki, w których gromadzone będą odpady niebezpieczne, mają być szczelne i odporne na działanie znajdujących się w nich odpadów.
 4. Powstające ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do zbiornika bezodpływowego, a następnie wywozić do najbliższej oczyszczalni ścieków.
 5. Na wypadek ewentualnego zanieczyszczenia gruntu teren przedsięwzięcia należy wyposażyć w sorbenty do neutralizacji skażeń.

6. W przypadku stwierdzenia zwierząt w wykopach, np. gadów, płazów i drobnych ssaków uwolnić je i przenieść w bezpieczne miejsce poza plac budowy (pas technologiczny) do odpowiednich im siedlisk życia.
- III. Jednocześnie określam, że charakterystyka przedsięwzięcia – stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji i stanowi jej integralną częścią.

UZASADNIENIE

Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. z siedzibą w Warszawie, działająca przez pełnomocnika [REDAKTOWANO] wystąpiła do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp. z wnioskiem z 12 lutego 2021 r., (uzupełniony 22 marca 2021 r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **Budowa sieci gazowej DN500 wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą w ramach zadania pn "Remont gazociągu DN500 Skwierzyna-Barlinek na przekroczeniu rzeki Warta"**, załączając:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia (dalej kip) wraz z zapisem w formie elektronicznej,
- mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek,
- mapę z zaznaczonym obszarem oddziaływania przedsięwzięcia,
- pełnomocnictwo do występowania w imieniu inwestora,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp. pismem z 17 lutego 2021 r. wezwał Inwestora do uzupełniania wniosku, 22 marca 2021 r. Inwestor przedłożył uzupełnienia.

Investycja objęta wnioskiem zostanie zrealizowana w oparciu o przepisy ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy o ooś, jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Właściwym miejscowo jest w tym wypadku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp.

Przedłożony wniosek spełniał wymagania formalne wynikające z ustawy o ooś, w związku z czym, wszczęto postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie, o czym powiadomiono strony postępowania obwieszczeniem z dnia 25 marca 2021 r. Obwieszczenie to zostało zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp.

Ponieważ liczba stron postępowania przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o ooś, stosuje się przepis art. 49 k.p.a., który stanowi, że strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organu w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

Dodatkowo, działając na podstawie art. 19 ust. 2 w/w. ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, o złożeniu wniosku zawiadamiano Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska pismem z dnia 25 marca 2021 r.

Na podstawie ww. materiału dowodowego ustalono, co następuje:
Przedsięwzięcie objęte wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach polegać będzie na zabezpieczeniu istniejącej linii przesyłania gazu ziemnego DN500 w województwie lubuskim. Ma ono zostać osiągnięte poprzez przebudowę fragmentu

gazociągu pomiędzy istniejącymi zespołami zaporowo-upustowymi ZZU Czechów, a ZZU Ciecierzyc. Prawie cały odcinek (ok 1160 m) gazociągu zostanie wykonany – metodą bezwykopową (poza odcinkami przyłączeniowymi do istniejącego gazociągu). Wykopów będą wymagały odcinki przyłączeniowe pomiędzy projektowanym przewiertem a istniejącym gazociągami, po obydwu stronach rzeki Warty. Przewiertem przekroczone zostaną: linia kolejowa, droga powiatowa, rzeka i część terenów zalewowych Warty, wał przeciwpowodziowy oraz Kanał Siedlecki. Przewiert kierunkowy HDD zostanie poprowadzony w sąsiedztwie istniejących odcinków gazociągów DN500, DN400, DN700, DN300 oraz planowanego DN1000. Częścią inwestycji jest także wyłączenie fragmentu istniejącego gazociągu DN500 z eksploatacji. Planuje się wykorzystanie wyłączonego z eksploatacji gazociągu DN 500 do celów związanych z ochroną katodową gazociągu (jako rurociąg ochronny dla przewodu ochrony katodowej).

Teren, na którym będzie realizowana inwestycja jest położony w większości na gruntach użytkowanych rolniczo z przeznaczeniem pod trwałe użytki zielone użytkowane kośnie i pastwiskowo. W południowej części zasięgu inwestycji teren stanowi pole uprawne użytkowane rolniczo. W północnej części, inwestycja przebiega pod dnem rzeki Warty, terenem PKP i asfaltową drogą publiczną.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie zmieni się dotychczasowy sposób wykorzystania terenu działek w tym obszarze. Budowany odcinek gazociągu będzie wykonany jako obiekt podziemny. Na czas budowy zajęty zostanie pas montażowy. Plac montażowo-komunikacyjny startowy, zlokalizowany będzie w punkcie wejścia HDD na działkach o nr ewid. 194/5, 194/7 oraz 219/3 obręb Czechów gm. Santok. Na placu znajdował się będzie park maszyn.

Na działce 259/14 obręb Ciecierzyc gm. Deszczno przewidziano lokalizację placu montażowo-komunikacyjnego (końcowego). Szerokość projektowanego pasa montażowo-komunikacyjnego pod rurociąg do wciągnięcia w przewiert będzie różnorodna (od około 50 m do około 150 m).

Przedmiotowe przedsięwzięcie, 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) oraz w myśl art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy o ooś, jest przedsięwzięciem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o ooś, realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, natomiast jej wydanie następuje przed uzyskaniem decyzji, wymienionych w art. 72 ust. 1 i przed dokonaniem zgłoszeń, o których mowa w art. 72 ust. 1a. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach dla wnioskowanej inwestycji niezbędna jest do uzyskania m.in. decyzji o pozwoleniu na budowę.

Obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko może być stwierdzony, na podstawie art. 63 ust. 1, przez organ właściwy do wydania decyzji środowiskowej, po zasięgnięciu opinii organów, o których mowa w art. 64 ust. 1 ustawy o ooś.

Mając powyższe na uwadze, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 2 w zw. z art. 78 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy o ooś, pismem z dnia 25 marca 2021 r. wystąpiono o opinię do Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wlkp.

Organ inspekcji sanitarnej w opinii z dnia 8 kwietnia 2021 r. znak: NZ.9022.146.2021.AD stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko z uwzględnieniem wpływu na zdrowie i życie ludzi na etapie realizacji inwestycji oraz wpływu na zasoby istniejącego ujęcia wód oraz

warstwy wodonośne występujące w strefie ochrony pośredniej ujęcia wody „Siedlice” w szczególności na etapie realizacji.

Ponadto, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy o ooś w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 310 ze zm.), pismem z dnia 25 marca 2021 r. wystąpiono o opinię organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wlkp. w opinii z dnia 19 kwietnia 2021 r. znak: PO.ZZŚ.1.435.114m.2021.EM nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, pod warunkiem realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zgodnie z treścią zawartą w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia.

Dane o wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia i karcie informacyjnej zostały wpisane do publicznie dostępnego wykazu danych, prowadzonego na podstawie art. 22 ust. 1 ustawy o ooś, pod numerami 460/2021 i 461/2021.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy o ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz karty informacyjnej, stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek, obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich lub leśnych, obszarach objętych ochroną, w tym obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach o znacznej gęstości zaludnienia, obszarach przylegających do jezior, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie ochrony pośredniej ujęcia wody Siedlice.

Ponadto na działkach na których będzie realizowana inwestycja zgodnie z opinią Lubuskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Zielonej Górze Delegatura w Gorzowie Wlkp. znajdują się cztery stanowiska archeologiczne poza tym nie występują inne obiekty zabytkowe. W związku z powyższym przy prowadzeniu robót budowlanych zastosowanie będą miały przepisy ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 710) wymagać będą pozwolenia wojewódzkiego konserwatora zabytków.

Planowane przedsięwzięcie ma być podjęte na działkach, znajdującymi się pomiędzy wspomnianymi zespołami zaporowo-upustowymi. Podziemna linia przebiegu gazociągu oraz przyczółki przy zespołach zaporowo-upustowych znajdują się:

- w obszarze chronionego krajobrazu „Dolina Warty i Dolnej Noteci”;
- w obszarach Natura 2000 Dolina Dolnej Noteci PLB080002 oraz Ujście Noteci PLH080006;
- poza terenami planowanych i zrealizowanych działań ochrony czynnej siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków, wskazanych w planach zadań ochronnych obszarów Natura 2000;
- poza znanymi i uznanymi miejscami ochrony strefowej gatunków chronionych, wyznaczonymi przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowisk w Gorzowie Wielkopolskim;
- poza projektowanymi granicami lądowych korytarzy ekologicznych;
- poza lasami i poza wrażliwymi na antropopresję obszarami wodno-błotnymi, wyznaczonymi w oparciu o konwencję o obszarach wodno-błotnych, które mają znaczenie międzynarodowe, zwłaszcza jako środowisko życiowe ptactwa wodnego;
- w dolinie rzeki Warty, w stanowiskach starorzeczy i obszarów zalewowych i podtapianych, które stanowią okresowe, efemeryczne stanowiska przeżyciowe zwierząt wodnych np.

bezkęgowców, ryb i płazów, oraz miejsca przelotów i gromadzenia się ptaków na długodystansowych przelotach;

- w gruntach rolnych, ornych i użytkach zielonych, utrzymywanych w kulturze uprawy, w których różnorodność biotyczna i funkcjonowanie ekosystemów miejsca i sąsiedztwa przedsięwzięcia zostały ograniczone do zbiorowisk siedlisk segetalnych, gdzie walory i zasoby przyrodnicze oraz relacje ekosystemowe pozostają pod istotnym wpływem ludzkiej działalności w agrocenozach i pratocenozach;
- w sąsiedztwie gruntów rolnych, oferujących podobne warunki siedliskowe pól, łąk i pastwisk jak miejsca przedsięwzięcia, gdzie praktykowana jest uprawa rolna o krótkich cyklach uprawy;
- w miejscu i na trasie istniejącej naziemnej oraz podziemnej infrastruktury przesyłania gazu ziemnego, instalacji zespołów zaporowo-upustowych, pasów technologicznych kilku gazociągów różnych średnic.

Wobec położenia przedsięwzięcia w obszarze chronionego krajobrazu „Dolina Warty i Dolnej Noteci” rozpatrywano przede wszystkim relacje charakteru oraz oddziaływania przedsięwzięcia względem funkcji ochrony przyrody jakie ten obszar pełni. Obszar chronionego krajobrazu obejmuje tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem lub pełnioną funkcją korytarzy ekologicznych. Zakres ochrony w obszarze chronionego krajobrazu „Dolina Warty i Dolnej Noteci” reguluje reżim prawny ustanowiony uchwałą nr XLII/625/18 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 26.02.2018 r. (Dz. Urz. Woj. Lubuskiego z 2018 r., poz. 505).

Inwestycja, spełnia kryterium celu publicznego zgodnie z art. 6 ust. 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz.U. 2020 r., poz. 1990 ze zm.), a na podstawie art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 roku (Dz.U. 2020 poz. 55 ze zm.), budowa gazociągu nie jest ograniczona listą zakazów wprowadzonych dla tej formy ochrony przyrody. Ponadto z uwagi na charakter prac budowlanych – głównie technologia przewiertu i punktowego wykopu, przewidzianą lokalizację – w sąsiedztwie już położonych gazociągów, oraz oddziaływania w trakcie eksploatacji, można być pewnym, że przedsięwzięcie nie wpłynie na obniżenie potencjału ekosystemów stanowiących korytarz ekologiczny „Dolina Warty i Dolnej Noteci”, a więc samej rzeki i doliny oraz związanych z nimi ekosystemów jak np. starorzecza. Nie będzie długoterminowego i istotnego wpływu na ekosystemy, pełniące usługi dla turystyki i wypoczynku. Nie zostanie obniżona ich wartość poddana ochronie. Czynna ochrona ekosystemów tej formy ochrony przyrody dąży do zachowania różnorodności biologicznej siedlisk przyrodniczych dolin rzecznych Kotliny Gorzowskiej. Planowana inwestycja nie stoi w sprzeczności z tym założeniem.

Podsumowując, inwestycja jest zgodna z reżimem ochrony i celami ochrony obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Warty i Dolnej Noteci”. Nie istnieje potrzeba ustalenia szczególnych uwarunkowań, działań zapobiegających bądź minimalizujących z tytułu obecności obszaru chronionego krajobrazu na trasie gazociągu.

Planowany gazociąg ma być wykonany i eksploatowany w dwóch obszarach Natura 2000: Dolina Dolnej Noteci PLB080002 oraz Ujście Noteci PLH080006. Budowa gazociągu będzie wykonana metodą bezwykopową (przewiertem), o znanym i określonym miejscu wejścia i wyjścia, które będą położone w sąsiedztwie terenów zagospodarowanych dwóch zespołów zaporowo-upustowych. Wykopy, po włączeniu wybudowanego odcinka gazociągu w istniejącą nitkę przesyłania, będą zasypane, a teren zabliźniony. Nie będzie ingerencji w stwierdzone w sąsiedztwie inwestycji siedliska przyrodnicze oraz gatunki i siedliska gatunków, stanowiących przedmioty ochrony obszarów Natura 2000. Plany zadań ochronnych obszarów Dolnej Noteci PLB080002 oraz Ujście Noteci PLH080006 nie identyfikują zagrożenia dla przedmiotów ochrony, mogących być skutkiem budowy gazociągu i jego

eksploatacji, nie wskazują w obszarze planowanej inwestycji szczególnych działań związanych z utrzymaniem lub modyfikacją metod gospodarowania. Ponadto prace w pasie technologicznym gazociągu nie będą realizowane na terenach planowanych i zrealizowanych działań ochrony czynnej.

W sąsiedztwie zespołu zaporowo-upustowego ZZU Czechów, przy miejscu otworu wejściowego przewiertu w działkach nr ewid.194/5, 194/7 oraz 219/3 obręb Czechów, nastąpi czasowe zajęcie terenu dla wykopu i wykonania przewiertu HDD. W działce 194/7 rozpoznano, w trakcie inwentaryzacji wykonywanej na potrzeby planu zadań ochronnych, możliwą obecność siedliska przyrodniczego w typie 6210 Murawy kserotermiczne (*Festuco-Brometea*) i ciepłolubne murawy z (*Asplenion septentrionalis-Festucion pallentis*). Obecność części tego siedliska przyrodniczego w działce 194/7 mogła być możliwa dzięki wykonanym robotom w pasach technologicznych istniejących gazociągów, a utrwalana dzięki utrzymywaniu pasa bezdrzewnego o niskiej roślinności. Planowana inwestycja będzie sprzyjać, w okresie eksploatacji, procesom utrzymującym siedlisko przyrodnicze w typie 6210.

Plan zadań ochronnych obszaru Ujście Noteci PLH080006 wskazuje, jako istniejące zagrożenie dla siedliska muraw, stopniowe ograniczenie jego powierzchni w obszarze, na skutek spontanicznie zachodzącej sukcesji naturalnej (głównie drzew i krzewów) oraz przez ekspansję niepożądanego gatunku inwazyjnego: barszczu kaukaskiego (*Heracleum mantegazzianum*). Potencjalne zagrożenie to zalesienie lub wprowadzenie innej roślinności krzewiastej w miejscach występowania siedliska w obszarze. Działanie ochronne natomiast to ekstensywne użytkowanie kośne, kośno-pastwiskowe lub pastwiskowe bądź użytkowanie płątów siedlisk zgodnie z wymogami odpowiedniego pakietu rolnośrodowiskowego, ukierunkowanego na ochronę siedliska 6210 murawy kserotermiczne i ciepłolubne murawy. Murawy kserotermiczne występują w 9 obszarach Natura 2000 położonych w województwie lubuskim, a w 7 stanowią przedmioty ochrony. Wspólna powierzchnia tego siedliska przyrodniczego wymieniona w standardowych formularzach danych tych obszarów wynosi 261,22 ha. Powierzchnia siedliska w przedmiotowym obszarze Natura 2000 to około 40% tej sumy. Przyjmując najbardziej negatywną prognozę dla realizacji przedsięwzięcia, mało prawdopodobną, ale rozpatrywaną na potrzeby przewidywania oddziaływań, domniemane, krótkotrwałe i odwracalne zajęcie fragmentu rozpoznanego płątu tego siedliska będzie dotyczyło powierzchni około 260 m². Jest to powierzchnia obejmująca 0,027% tego siedliska w obszarze Natura 2000 PLH080006 Ujście Noteci, co stanowi 0,011% tego siedliska w obszarach położonych w województwie lubuskim. Można domniemywać, że fragment ten ma jeszcze mniejszy udział w całej Polsce, gdzie siedlisko to występuje w 178 obszarach Natura 2000. Wynik wspomnianej inwentaryzacji wskazuje, że prawdopodobny płąt siedliska przyrodniczego 6210 w sąsiedztwie ZZU Czechów miał postać ciepłolubnych zbiorowisk okrajkowych, a miejscami nawiązywał do zbiorowisk nitrofilnych siedlisk ruderalnych, co potwierdzono w rozpoznaniu na potrzeby karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Oddziaływanie będzie tu czasowe, ustępujące i odwracalne: zajęcie terenu w sąsiedztwie tylko na plac montażowy, na okres wykonania przewiertu. Po zakończeniu budowy teren zostanie spontanicznie skolonizowany. Wynikiem budowy i eksplantacji gazociągu nie będzie trwałe uszczuplenie powierzchni ww. płąta murawy, dlatego nie można mówić o znaczącym a zwłaszcza znacząco negatywnym oddziaływaniu na cel ochrony obszaru Natura 2000. Nie istnieje prawdopodobieństwo zajęcia dalszej części płąta tego siedliska bądź części kolejnych dwóch płątów muraw, znanych z sąsiedztwa działek inwestycji.

Podsumowując, uwzględniając lokalizację gazociągu, technologię jego wykonania oraz znane skutki jego eksploatacji, nie zidentyfikowano oddziaływania bezpośredniego lub pośredniego, którego skala mogłaby skutkować niewłaściwym stanem chronionych siedlisk przyrodniczych oraz gatunków ptaków i innych zwierząt ww. obszarów Natura 2000. Inwestycja nie powoduje zmiany liczebności populacji gatunków i powierzchni ich siedlisk,

fragmentacji siedlisk przyrodniczych, powstania bariery migracji. Teren prac nie współtworzy układów ekologicznych z chronionymi siedliskami, których przewidywane, krótkotrwałe przekształcenie mogłoby przyczynić się do trwałej i nieodwracalnej zmiany kluczowych procesów, struktur, powiązań i relacji ekosystemów jego przedmiotów ochrony. Oddziaływania nie będą miały skali naruszenia równowagi przyrodniczej lub znaczących oddziaływań na chronione siedliska przyrodnicze oraz gatunki i ich siedliska. W związku z tym nie ma potrzeby ustalenia nietypowych działań zapobiegających bądź minimalizujących. Nie zostanie naruszona integralność obszarów oraz spójność sieci obszarów Natura 2000. Nie istnieje potrzeba ustalenia szczególnych uwarunkowań, działań zapobiegających bądź minimalizujących z tytułu obecności na trasie gazociągu obszarów Natura 2000.

W związku z tym, że prawie cały odcinek gazociągu zostanie wykonany metodą bezwykopową, to wpływ budowy i eksploatacji na zasoby, twory i składniki przyrody będzie znikomy, a jej postać będzie adekwatna formie obecnej, gdzie znajduje się zgrupowanie kilku istniejących gazociągów. Otwarty wykop będzie zrealizowany na małym fragmencie w sąsiedztwie istniejących instalacji zespołów zaporowo-upustowych. Na odcinku pomiędzy ZZU Czechów, a ZZU Ciecierzycy nie dojdzie do okresowego, a tym bardziej trwałego naruszenia biotopów i siedlisk przyrodniczych.

Najbardziej narażona na przekształcenie będzie gleba w miejscach wykopów. Wydobycie, składowanie, a następnie zasypanie wykopów zmieni istniejące profile glebowe. Nie będzie to trwałe zniszczenie gleby lub zahamowanie procesu glebotwórczego.

Wynik inwentaryzacji zasobów przyrodniczych trasy gazociągu nie wykazał, by teren inwestycji (pas technologiczny) był stałym miejscem rozrodu czy regularnego występowania gatunków zwierząt chronionych, choć może być miejscem ich okresowego pobytu podczas np. żerowania, odpoczynku, przemieszczania się, a w pojedynczych przypadkach także rozrodu (np. ślimak winniczek, płazy, gady). Realizacja inwestycji nie wymaga umyślnego zabijania lub odstraszenia dziko występujących zwierząt. Uciążliwości dla przyrody z tytułu budowy inwestycji będą krótkotrwałe i ustępujące, rozmiar przekształcenia środowiska będzie lokalny – w punktach wykopów. Planowy czas wykonania przewiertu z wykorzystaniem technologii HDD wynosi około 74 dni.

W bezpośredniej okolicy inwestycji istnieją zróżnicowane i odpowiednie siedliska dla zwierząt, wykorzystujących obecnie teren inwestycji, mogące stanowić siedliska przejściowe bądź docelowe na czas prowadzenia prac. Z tego powodu jest pewne, że inwestycja nie przyczyni się do eliminacji gatunków charakterystycznych fauny i flory dla miejsca inwestycji. Nie spowoduje zmniejszenia ich liczebności, nie wymusi zmiany istotnych szlaków przemieszczania się zwierząt. Podczas realizacji prac ziemnych może dochodzić do incydentalnych, przypadkowych i raczej pojedynczych zdarzeń uwięzienia w wykopie zwierząt, np. gadów, płazów i drobnych ssaków. W tym celu zobowiązano inwestora do ich uwolnienia i wyniesienia poza obszar robót. Zadanie to powinno mieć charakter rutynowej kontroli, szczególnie przed zasypaniem wykopu.

Zabliżenie terenu prac budowlanych, do stanu sprzed ich podjęcia nastąpi już w następnym roku uprawy, a w obszarach nieużytków rolnych, a więc terenów będących pod mniejszą lub zmniejszoną presją gospodarki, w kilku kolejnych latach. Żadne, z kilku drzew przeznaczonych do usunięcia nie ma zaawansowanego wieku i nie są one częścią ekosystemów o zaawansowanych postaciach sukcesyjnych, co z perspektywy ochrony przyrody i szczególnych okoliczności wymagałoby ich zachowania. Nie jest to postać zasobu, który nie można odtworzyć. Ich usunięcie nie spowoduje upośledzenia zrównoważonego użytkowania i odnawiania zasobów, tworów i składników przyrody. Wycinka drzew nie spowoduje tu zachwiania równowagi przyrodniczej.

Spośród gatunków chronionych na trasie planowanego gazociągu mogą się pojawiać ptaki, płazy i gady oraz bezkręgowce, co jest zależne od losowości zdarzeń, a przede wszystkim

od potrzeb, rytmu i kultury uprawy w gruntach rolnych. Uwzględniając biotopy trasy przebiegu gazociągu, w przypadku gatunków chronionych roślin, grzybów i porostów można się spodziewać obecności gatunków powszechnych. Inwestycja może mieć na nie wpływ wyłącznie w miejscu wykopów przy zespołach zaporowo-upustowych. Zakładając najbardziej niesprzyjający przyrodzie scenariusz skutków oddziaływań np. przypadkowe spłoszenie, pochwycenie, zniszczenie lub zabicie reprezentanta gatunku chronionego, można być pewnym, że skutek takiego oddziaływania nie będzie znaczący nawet w skali lokalnej, a tym bardziej w skali regionu i kraju. Na obecnym etapie nie zidentyfikowano wątpliwości w zakresie oddziaływań na gatunki chronione, a tym bardziej potrzeby formułowania uwarunkowania z zakresu ochrony gatunkowej zwierząt, roślin i grzybów, które wykraczałoby poza rozwiązania prawne ochrony gatunkowej.

Nie istnieje potrzeba ustalenia szczególnych uwarunkowań, działań zapobiegających bądź minimalizujących z tytułu obecności w trasie gazociągów reprezentantów gatunków chronionych.

Rozpatrując oddziaływanie skumulowane inwestycji z przebiegającymi w sąsiedztwie gazociągami, uwzględniono ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnych. Zgodnie z kartą informacji przedsięwzięcia zastosowane zostaną środki wpływające na zwiększenie bezpieczeństwa i pewność pracy gazociągu przez wykonanie gazociągu z materiałów zapewniających maksymalną niezawodność eksploatacji z zastosowaniem ochrony antykorozyjnej i monitoringiem sieci, który pozwala na szybkie wykrywanie i reagowanie na stany awaryjne. Przed oddaniem gazociągu do użytkowania zostanie wykonana próba szczelności i wytrzymałości gazociągu oraz zostanie on poddany badaniom. Oddziaływanie skumulowane nie nastąpi w relacji przedmiotowego gazociągu DN 500 z budową gazociągu DN 1000 relacji Goleniów-Lwówek, gdyż wykonanie obu gazociągów nie będzie realizowane w tym samym terminie.

Żadne z oddziaływań przedsięwzięcia na wody nie będzie miało skali powodującej wpływ na jednolitą część wód o negatywnych skutkach dla stanu przyrody i ochrony przyrody. Nie planuje się odwodnienia i przerzutu wód, co mogłoby się wiązać ze zmianami zasobów wód i stosunków wodnych.

Żadne z oddziaływań przedsięwzięcia na klimat nie będzie miało skali wymagającej działań minimalizujących z tytułu wpływu na przyrodę i ochronę przyrody.

Nie wykazano by budowa i eksploatacja przedsięwzięcia mogły spowodować zmianę użytkowanych zasobów, tworów i składników przyrody sąsiedztwa przedsięwzięcia, która skutkowałaby upośledzeniem gospodarujących tu podmiotów lub mogła wzbudzić konflikty społeczne, związane ze zmianą stanu zasobów, tworów i składników przyrody. Pas technologiczny ma być bezdrzewny, a taka postać jest niemal na całej długości planowanej inwestycji.

Odstępując od potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania uwzględniono łącznie traktowane okoliczności, z zakresu ochrony przyrody, wskazane w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, czyli rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, jego usytuowanie z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla ochrony przyrody oraz rodzaju i skali możliwego oddziaływania w odniesieniu do uwarunkowań przyrodniczych, najbliższych wielkoobszarowych form ochrony przyrody. Oddziaływania będą krótkoterminowe i punktowe, co najwyżej lokalne – budowa na niewielkim odcinku bez wpływu na dalsze otoczenie.

Skutkiem logistyki przedsięwzięcia, budowy i późniejszej eksploatacji będą oddziaływania o skali, która nie spowoduje naruszenia równowagi przyrodniczej, a która musiałaby być poprzedzona oceną oddziaływania na środowisko i ustaleniem nietypowych działań zapobiegających oraz minimalizujących. Nie będzie to też wymiar, który wymagałby kompensacji przyrodniczej.

W odniesieniu do okresu eksploatacji, a z tytułu lokalizacji i charakteru inwestycji nie nastąpi:

- powstanie efektu bariery ekologicznej (przestrzennej, świetlnej, akustycznej) dla swobodnej migracji zwierząt;
- zintensyfikowanie płoszenia i niepokojenia, prowadzącego do zmiany behawioru zwierząt;
- fragmentacja i izolacja siedlisk i populacji dzikich zwierząt oraz zmiana warunków siedliskowych i struktury populacyjnej;
- przekształcenie siedlisk przyrodniczych poprzez ekspansję gatunków obcych geograficznie i związanych z człowiekiem (synantropijnych).

Zastosowana technologia jest praktykowana od lat, a oddziaływania rozpoznane. Nie stwierdzono okoliczności dla których należałoby przeprowadzić ocenę lub niepewności, co do zakresu oddziaływań na przyrodę bądź ochronę przyrody. Rozwiązania z zakresu ochrony środowiska, w tym stosowanie znormalizowanych procedur, urządzeń, spełniają kryteria ochrony przyrody w miejscu inwestycji i w zasięgu jego oddziaływania.

Z perspektywy ochrony przyrody, która polega na zachowaniu, zrównoważonym użytkowaniu oraz odnawianiu zasobów nie ma potrzeby:

- kategorycznego zachowania obecnej tu biocenozy, jej utrzymywania w trakcie budowy i eksploatacji gazociągu;
- kategorycznego zachowania obecnych tu tworów przyrody nieożywionej, form i struktur, oraz ich odnowienia po budowie i eksploatacji.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967) w sprawie aktualizacji Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, inwestycja zlokalizowana jest na terenie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 33 o kodzie GW600033, której stan ilościowy oceniono jako dobry, chemiczny natomiast oceniono jako słaby. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożona. Celem środowiskowym jest dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny. Ponadto, przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie dwóch Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP):

- Warta od Noteci do ujścia o kodzie PLRW6000211899 – jest to silnie zmieniona część wód, jej stan oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym jest utrzymanie dobrego potencjału ekologicznego, możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku cieku istotnego Warta w obrębie JCWP i dobrego stanu chemicznego.
- Kanał Postomski do Lubniewki o kodzie PLRW600017189618 – jest to silnie zmieniona część wód, jej stan oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym jest utrzymanie dobrego potencjału ekologicznego i dobrego stanu chemicznego.

Mając na uwadze charakter, skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych o których mowa w ustawie Prawo Wodne ustanowionych dla tych części wód w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. Powyższe potwierdziła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wlkp.

Teren realizacji przedsięwzięcia znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych jednak w obszarach szczególnego zagrożenia powodzią. Budowa odcinka gazociągu DN500 nie zwiększy zagrożenia powodziowego. W okresie wykonywania robót, w przypadku wezbrań powodziowych i wystąpienia wody z brzegu rzeki Inwestor zobowiązany

jest do odpowiedniego zabezpieczenia wykonywanych prac oraz usunięcia ludzi i sprzętu z terenu szczególnego zagrożenia powodzią.

Zakresem prac zostanie objęty odcinek gazociągu DN500 (wykonanie metodą bezwykopową) położony pomiędzy ZZU Czechów, a ZZU Ciecierzycy. Przewiert sterowany swój punkt wejścia ma po prawej stronie koryta rzeki na terenie gminy Santok, natomiast punkt wyjścia na jej lewym brzegu na terenie gminy Deszczno. Zdecydowano się na wybór technologii bezwykopowej m.in. ze względu na przekroczenie istniejących przeszkód terenowych tj. linii kolejowej nr 203 relacji Tczew-Kostrzyn na odcinku Krzyż - Gorzów Wlkp., drogi powiatowej nr 11-319 relacji Gorzów Wlkp. – Czechów – Santok, rzeki Warty na jej 63+085 m długości, terenów zalewowych rzeki Warty na jej lewym brzegu, wału przeciwpowodziowego oraz Kanału Siedleckiego.

Nowopowstały odcinek zostanie następnie połączony w technologii wykopu otwartego w procesie spawania z istniejącymi gazociągami położonymi w pobliżu ZZU Czechów i Ciecierzycy. Po przeprowadzeniu niezbędnych prób i testów gazociąg zostanie oczyszczony w procesie tłokowania, następnie przeprowadzona zostanie próba szczelności. Gazociąg po uzyskaniu pozytywnych opinii zostanie oddany do eksploatacji. Planowy czas wykonania przewiertu z wykorzystaniem technologii HDD wynosi około 74 dni, z czego 14 dni przewiduje się na mobilizację urządzeń wiertniczych oraz około 60 dni roboczych na wykonanie wiercenia. Po zakończeniu robót teren zostanie zrehabilitowany, przywrócony do stanu pierwotnego i zwrócony do użytkowania.

Teren zajęty pod place montażowo-komunikacyjno-sprzętowe wyniesie około 6,47 ha. Place montażowo-komunikacyjne zostaną wykorzystane do składowania urobku z wykopu, zlokalizowania placu maszyn, magazynowania odcinków rur, scalania odcinków rur, a także do komunikacji wszelkiego sprzętu wykorzystywanego do budowy odcinka gazociągu oraz do zlokalizowania części socjalnej. Natomiast teren przeznaczony na realizację przedsięwzięcia zajmuje obszar około 19,81 ha.

Podczas budowy oddziaływanie na środowisko będzie występować zwłaszcza podczas prowadzenia prac ziemnych i budowlano – montażowych wymagających zastosowania specjalistycznego sprzętu mechanicznego. W trakcie wykonywania robót budowlanych może dojść do krótkotrwałego, niewielkiego, lokalnego pogorszenia warunków aerosanitarnych terenu, związanego emisją gazów i pyłów do powietrza. Wystąpi również emisja metanu podczas rozruchu instalacji gazowej. Z czynności takich, jak roboty ziemne (odkopywanie i zasypywanie) emitowana będzie pewna ilość pyłu. Poziom zanieczyszczeń zależeć będzie od czasu trwania prowadzonych prac budowlanych, zastosowanych maszyn budowlanych, doboru urządzeń z niską emisją gazów spalinowych. Biorąc pod uwagę krótki czas realizacji prac wykonywanie gazociągu nie będzie zagrożeniem dla stanu atmosfery.

W trakcie wykonywania robót budowlanych dojdzie również do zwiększenia hałasu. Na etapie realizacji inwestycji hałas emitowany będzie m.in. w wyniku: przemieszczania się środków transportu; wykonywania prac montażowych z wykorzystaniem agregatu prądotwórczego, sprężarki, dźwigu, ładowarki; wykonywania robót spawalniczych; wykonywania czynności wiertniczych oraz montażu rurociągu do wciągania; wykonywania prac ziemnych, polegających na odhumusowaniu ziemi i wykonaniu wykopów; zasypywania i zahumusowania wykopów. Prace budowlano-montażowe wykonywane będą w porze dnia, tj. pomiędzy godz. 6:00 a 22:00.

Większość prac związanych z emisją hałasu podczas wykonywania przewiertów kierunkowych metodą HDD będzie realizowana w dwóch ściśle określonych miejscach: na placu maszynowym po stronie maszynowej - w punkcie wejścia przewiertu i w rejonie placu montażowego po stronie rurowej- w punkcie wyjścia przewiertu. Na wymienionych placach będą wykonywane czynności wiertnicze oraz montaż rurociągu do wciągania, powodujące hałas dla otoczenia. Będzie on związany z koniecznością zastosowania zestawu maszyn

składającego się z: wiertnicy do wierceń, systemu do sporządzania płuczki wiertniczej, pompy płuczkowej, systemu do oczyszczania płuczki wiertniczej, przewodu wiertniczego, systemu sterowania oraz zestawu narzędzi wiertniczych. Plac maszynowy i montażowy na wejściu zlokalizowany będzie w odległości ok. 31 m od najbliższego budynku mieszkalnego. Plac maszynowy i montażowy na wyjściu natomiast zlokalizowany będzie w znacznej odległości od zabudowy mieszkaniowej. Negatywne oddziaływania w zakresie hałasu będą miały charakter wyłącznie krótkotrwały i lokalny – ich ujemny wpływ na środowisko ustanie po zakończeniu prac. Prowadzenie prac nie będzie powodowało takich przekroczeń norm poziomu hałasu, które mogłyby zagrażać środowisku, a przede wszystkim zdrowiu człowieka. Uciążliwości zostaną zminimalizowane m. in. poprzez dobrą organizację samej budowy (dobór odpowiedniego sprzętu, maksymalne wykorzystanie kursów transportujących materiał, ograniczenie do niezbędnego minimum wjazdów samochodami etc.).

Przewidywane potencjalne oddziaływanie na wody w trakcie realizacji przedmiotowej inwestycji będzie dotyczyć przede wszystkim możliwego przedostania się zanieczyszczeń, zarówno do gruntu, a w konsekwencji również za jego pośrednictwem do wód podziemnych, jak i powierzchniowych. W ramach planowanych prac konieczne będzie prowadzenie robót ziemnych i budowlanych za pomocą maszyn i sprzętu mechanicznego, co generuje ryzyko zanieczyszczenia wód substancjami ropopochodnymi w przypadku wycieku z nich paliwa lub płynów eksploatacyjnych. Zagrożenia te mogą być jednak skutecznie wyeliminowane dzięki zastosowaniu podstawowych zasad i dobrych praktyk prowadzenia robót budowlanych.

Zaplecze budowy będzie wyposażone w przenośne urządzenia sanitarne ze szczelnymi zbiornikami, systematycznie opróżnianymi przez specjalistyczne firmy, a następnie utylizowane w posiadającym do tego prawo zakładzie utylizacji ścieków sanitarnych. Pojazdy nie będą tankowane na placu budowy, lecz na stacjach benzynowych, a ewentualne naprawy wykonywane będą w specjalistycznych stacjach serwisowych. Jednak w przypadku wystąpienia wycieku i przedostania się substancji ropopochodnych do środowiska zanieczyszczony grunt zostanie wydobyty i przewieziony w miejsce jego utylizacji.

Woda na cele socjalno – bytowe oraz niezbędna do przeprowadzenia prób ciśnieniowych zostanie dowieziona na teren budowy beczkowozem. Na terenie budowy wykonane zostanie dodatkowo specjalnie przygotowane i umocnione stanowisko do wytwarzania płuczki (w specjalnych do tego celu przygotowanych szczelnych mieszalnikach). Woda z prób hydrostatycznych w ilości ok. 250 m³ odprowadzona zostanie beczkowozami do najbliższej oczyszczalni ścieków. W przypadku odwodnienia wykopów budowlanych wody zostaną odprowadzone do odbiornika na terenie inwestycji. Można stwierdzić, że przy odpowiedniej organizacji prac budowlanych i zastosowaniu reżimu technologicznego podczas prowadzonych robót, planowana inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko gruntowo – wodne.

Do głównych grup odpadów powstających na etapie realizacji przedsięwzięcia należą: odpady z grup 15, 16, 17 i 20. Inwestor deklaruje w kip selektywną zbiórkę odpadów w miejscach do tego przeznaczonych, odpowiednio oznaczonych, zabezpieczonych przed wpływem czynników atmosferycznych, a następnie przekazanie odpadów wyspecjalizowanym firmom do zagospodarowania. Płuczka po zakończeniu wiercenia będzie tymczasowo magazynowana na terenie placu maszynowego w tankopaletach lub w uszczelnionym folią dole płuczkowym a następnie przekazana zostanie do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom zewnętrznym. Dopuszcza się także wykorzystanie zużytej płuczki w celu zamulenia istniejących gazociągów planowanych do wyłączenia. Ponieważ cały materiał ziemny powstały podczas prac przy wykopie zostanie rozplantowany na terenie inwestycji, masy ziemne nie stanowią odpadów.

Wyżej wymienione uciążliwości związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą miały charakter krótkotrwały, nieznaczący i lokalny.

Na etapie eksploatacji inwestycji w związku z hermetycznym przesylem gazu i mało znaczącymi emisjami zanieczyszczeń do powietrza, wody, gleby (w przypadku awarii) inwestycja w żadnym stopniu nie będzie stanowiła zagrożenia dla świata zwierzęcego czy roślinnego, a także ludzi. Podczas normalnej pracy gazociągu, nie występuje emisja przesyłanego gazu do atmosfery. Emisja gazu może nastąpić tylko w czasie awarii odcinka gazociągu i awaryjnego zrzutu gazu z wyznaczonego odcinka gazociągu. Sytuacje takie kwalifikowane są jako stany awaryjne.

Faza eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie będzie powodować emisji hałasu.

Na etapie eksploatacji gazociągu nie będą powstawały odpady. Odpady związane z 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 eksploatacji.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować powstawania ścieków. Ze względu na praktycznie bezobsługowy system, eksploatacja gazociągu nie będzie źródłem żadnego rodzaju ścieków.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia niekorzystne oddziaływanie na środowisko gruntowe może wystąpić w sytuacjach awaryjnych związanych z mechanicznym uszkodzeniem gazociągu. W przypadku niewielkiej nieszczelności może nastąpić powolny wypływ gazu z uszkodzonego gazociągu do gruntu. Dla zapewnienia prawidłowych warunków ochrony środowiska gruntowego przedmiotowy gazociąg został zaprojektowany i zostanie wykonany przy zastosowaniu nowoczesnych technologii i z wykorzystaniem najlepszej, jakości materiałów (wysokiej jakości stal). Projektowany gazociąg posiada odpowiedni system zabezpieczeń m.in. system ochrony katodowej, monitoring szczelności wraz ze stałym nadzorem jego pracy. Możliwość wystąpienia niekontrolowanego uwolnienia gazu do gruntu w wyniku awarii, przy zastosowaniu wskazanych zabezpieczeń będzie znikoma.

Negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na wody może wystąpić tylko w sytuacji awaryjnej. W przypadku awaryjnego rozszczelnienia gazociągu i migracji gazu poprzez środowisko glebowe do wód. Prawdopodobieństwo awarii jest niewielkie. Właściwie dobrana fabryczna izolacja gazociągu w połączeniu z projektowanym system ochrony katodowej przeciwdziałającym korozji stanowić będą skuteczne zabezpieczenie wód przed uwolnieniem do nich przesyłanego gazu. Ponadto, dzięki nowoczesnemu systemowi kontrolowania szczelności gazociągu, w przypadku uszkodzenia rurociągu dopływ gazu zostanie odcięty, a nadzorujący pracę gazociągu zostanie powiadomiony o awarii w celu podjęcia szybkich działań naprawczych. Dlatego nie ma potrzeby stosowania dodatkowych działań minimalizujących.

Nie przewiduje się wpływu planowanego przedsięwzięcia na zmiany klimatyczne w skali lokalnej, regionalnej, jak i globalnej. Nie przewiduje się również ryzyka katastrof naturalnych i budowlanych, a bezpośrednie wykorzystanie zasobów naturalnych nie dotyczy planowanego przedsięwzięcia.

W przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia wykazano, że na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania tego przedsięwzięcia nie występują przedsięwzięcia realizowane i zrealizowane których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Przedmiotowej inwestycji nie dotyczy art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. z 2020 r., poz. 1219 ze zm.), o zakładach stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Nie stwierdzono również konieczności ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania w trybie art. 135 w/cyt.

ustawy. Ze względu na lokalizację oraz zakres przedsięwzięcia nie zachodzi ryzyko transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie ochrony pośredniej ujęcia wody „Siedlice” ustanowionej rozporządzeniem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 1 października 2009 r. w sprawie ustanowienia strefy ochronnej ujęcia wody podziemnej „Siedlice” dla miasta Gorzowa Wielkopolskiego (Dz. Woj. Lubus. z 2009 r. Nr 106, poz. 1415). Jednak właściwie dobrana i wytworzona powłoka antykorozyjna w połączeniu ze sprawnie funkcjonującą ochroną katodową stanowić będzie skuteczne zabezpieczenie projektowanego gazociągu. Zastosowany zostanie nowoczesny system kontrolowania szczelności gazociągu i szybkiego powiadamiania o awariach. Ze względu na podziemne usytuowanie projektowanego odcinka gazociągu DN500 wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz wykonanie go z wysokiej jakości materiałów budowlanych i zastosowane systemy bezpieczeństwa, można stwierdzić, że nie będzie miał negatywnego wpływu na ujęcie wody „Siedlice”.

Jak wykazano w uzasadnieniu niniejszej decyzji realizacja i eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie na warstwy wodonośne w miejscu jego lokalizacji oraz nie wpłynie na zdrowie i życie ludzi.

Biorąc pod uwagę łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy o oś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, karty informacyjnej oraz uzyskanych opinii organu inspekcji sanitarnej i organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej nie uwzględniono stanowiska Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wlkp. i stwierdzono brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla rozpatrywanego przedsięwzięcia.

W pkt I niniejszej decyzji, działając na podstawie art. 84 ust. 1a ustawy o oś określono istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o oś, w sentencji niniejszej decyzji określono, że charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

W myśl art. 10 §1 k.p.a., obwieszczeniem z dnia 30 kwietnia 2021 r., podanym do wiadomości jw., poinformowano strony postępowania o zgromadzeniu całości materiału dowodowego w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla analizowanego przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się w terminie 7 dni, co do zebranych dowodów i materiałów. Na skutek przedmiotowego zawiadomienia, żadna ze stron nie zapoznała się z aktami sprawy.

W związku z powyższym oraz w oparciu o cytowane na wstępie przepisy orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, niniejsza decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu.

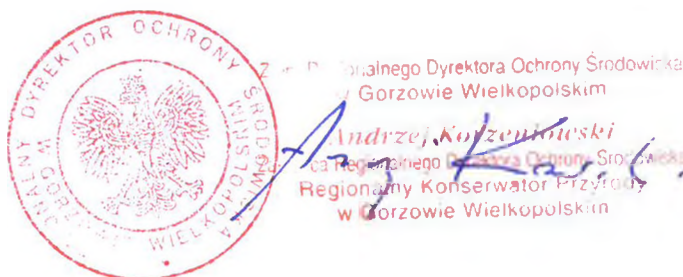
Zgodnie z art. 34 ust. 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, od decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, w terminie czternastu dni od dnia obwieszczenia o jej wydaniu.

Zgodnie z art. 34 ust. 3 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu odwołanie od decyzji

powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Informacja o niniejszej decyzji podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.



Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205 zł (słownie: dwieście pięć złotych) w dniu 9 lutego 2021 r. na konto Urzędu Miasta w Gorzowie Wlkp. nr 44 1020 5402 0000 0302 0325 6575, zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 1546 ze zm.) zał. część I pkt 45.

Otrzymują:

1. [redacted] pełnomocnik Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A.
[redacted]
[redacted]
2. pozostałe strony – zgodnie z art. 49 Kpa;
3. aa

Do wiadomości:

1. Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gorzowie Wlkp.;
2. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wlkp.