



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim

WOOŚ.420.17.2025.PK

(WZŚ.420.32.2025.PK)

Gorzów Wielkopolski, 1 września 2025 r.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, działając na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f, art. 84 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, z późn. zm.) – dalej ustawa o ooś, art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572, z późn. zm.) - dalej k.p.a.,

po rozpatrzeniu wniosku Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie z 28 kwietnia 2025 r., znak: PSGOW.INWD.430.01.010.2025 (data wpływu: 30 kwietnia 2025 r.), uzupełniony pismem z dnia 27 maja 2025 r. (data wpływu: 27 maja 2025 r.), reprezentowanej przez pełnomocnika Szymona Kałkowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, dla przedsięwzięcia pn.:

„Budowa gazociągu od ZZU Mościczki do granicy województwa lubuskiego z województwem zachodniopomorskim wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi w ramach inwestycji:

„Budowa gazociągu Witnica – Gorzów Wielkopolski oraz gazociągu stanowiącego przyłączenie dla Kostrzyńsko-Słubickiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej z siedzibą w Kostrzynie nad Odrą

wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi na terenie województwa lubuskiego””,

działając w oparciu o:

1. kartę informacyjną przedsięwzięcia,
2. opinię Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wielkopolskim z 10 lipca 2025 r., znak: NZ.9022.381.2025.AU,
3. opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim PGW „Wody Polskie” z 17 lipca 2025 r., znak: PO.ZZŚ.1.4901.179.2025.EM,

stwierdza brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Jednocześnie określa warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy o ooś:

1. Prace budowlane na etapie realizacji prowadzić w porze dziennej, z dopuszczeniem pracy ciągłej w przypadkach uzasadnionych technologią robót.
2. Po zakończeniu robót budowlanych, teren dróg tymczasowych przywrócić do stanu pierwotnego.
3. Przekroczenie drogi krajowej nr 132 i linii kolejowej nr 203 wykonać metodą bezwykopową.
4. Na etapie realizacji inwestycji:
 - 4.1. Nie obsiewać rekultywowanych gruntów będących nieużytkami oraz porośniętych naturalną roślinnością. Grunty takie pozostawić do naturalnej sukcesji roślinności.

- 4.2. Na pozostałych terenach do obsiewania użyć wyłącznie nasion gatunków rodzimych nieekspansywnych.
- 4.3. Zdjętą na potrzeby wykonania wykopu, powierzchniową (próchniczą) warstwę gleby składować oddzielnie i wykorzystać na etapie rekultywacji jako warstwę nawierzchniową.
- 4.4. Zabezpieczyć wykopy przed wpadaniem i przypadkowym uwięzieniem w nich zwierząt; każdorazowo przed przystąpieniem do robót sprawdzać je pod kątem obecności zwierząt, a w przypadkach ich stwierdzenia bezpiecznie przenieść poza plac budowy.
- 4.5. Wykonać nasadzenia zastępcze w obrębie pasa drogowego w ilości równej ilości usuwanych drzew, w miejscach wskazanych przez zarządzającego drogą.

Uzasadnienie

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, wpłynął wniosek z 28 kwietnia 2025 r. (data wpływu: 30 kwietnia 2025 r.) Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z

o.o. z siedzibą w Tarnowie, reprezentowanej przez pełnomocnika Szymona Kałkowskiego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. inwestycji. Do wniosku o wydanie ww. decyzji załączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z wersją elektroniczną,
- kopię mapy ewidencyjnej obejmującą teren realizacji przedsięwzięcia oraz obszar oddziaływania przedsięwzięcia,
- mapę sytuacyjno-wysokościową z zaznaczonym przebiegiem granic terenu oraz obszarem oddziaływania przedsięwzięcia,
- wykaz działek ewidencyjnych,

- pełnomocnictwo,
- wyciąg z KRS,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Pismem z 19 maja 2025 r. wystosowano wezwanie do uzupełnienia braków formalnych (pełnomocnictwo dalsze rodzajowe). Braki zostały uzupełnione pismem z 27 maja 2025 r. (data wpływu: 27 maja 2025 r.) Ponadto, pismem z 9 czerwca 2025 r. wezwano do wyjaśnienia treści karty informacyjnej przedsięwzięcia. Uzupełnienia zostały złożone w piśmie z 16 czerwca 2025 r. (data wpływu: 18 czerwca 2025 r.).

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obrębów geodezyjnych Mościczki, Kamień Wielki, Kamień Mały, Mościce w gminie Witnica, w województwie lubuskim. Odcinek planowanego gazociągu rozpoczynać się będzie w rejonie Zespołu Zaporowo-Upustowego Mościczki (ZZU Mościczki) na działkach 166/3 i 166/4, obręb Mościczki, gdzie planuje się także zlokalizować Stację Ochrony Katodowej (SOK). Stąd trasa gazociągu przez ok. 200 m będzie biegła w kierunku południowo-zachodnim, a następnie, w obrębie Kamień Mały, za drogą gminną, zmieni kierunek i bieg będzie na północny zachód, przecinając linię kolejową nr 203 oraz drogę wojewódzką nr 132. W km ok. 0+800, na odcinku ok. 200 m, gazociąg skręci nieznacznie w kierunku północno-zachodnim i dalej będzie biegł do km ok. 2+100 w obrębie Mościce, przekraczając obręb Kamień Wielki. Od km ok. 2+100 trasa zmieni przebieg w kierunku zachodnim, a następnie w km ok. 3+000, po przekroczeniu drogi powiatowej nr 1387F, inwestycja bieg będzie w kierunku północno-zachodnim do granicy województwa lubuskiego na działce nr 150, obręb Mościce.

Trasa gazociągu w większości zlokalizowana jest na terenach użytkowanych rolniczo (uprawy rolne, łąki, pastwiska), nieużytkach, lokalnie na terenach zadrzewionych, a także w sąsiedztwie terenów zabudowy mieszkaniowej – przede wszystkim na odcinku km ok. 0+500 - 0+750. Ponadto, pojedyncza zabudowa występuje w km ok. 1+850 (zabudowa zagrodowa w odległości ok. 120 m) oraz w km ok. 3+000 (zabudowa jednorodzinna w odległości ok. 35 m), a także w dalszej odległości (ok. 180-200 m) zabudowa m. Mościce.

Trasa projektowanego gazociągu, w miarę możliwości, poprowadzona będzie wzdłuż lub w sąsiedztwie istniejącego gazociągu wysokiego ciśnienia (wybudowanego w 1988 roku, będącego w złym stanie technicznym).

Liczba stron w postępowaniu przekracza 10, w związku z tym zastosowanie znajduje art. 74 ust. 3 ustawy o ooś. Obwieszczeniem z 2 czerwca 2025 r., organ prowadzący postępowanie poinformował strony o wszczęciu postępowania oraz przysługujących im uprawnieniach i obowiązkach. Obwieszczenie w celu udostępnienia przekazano Burmistrzowi Miasta i Gminy Witnica oraz Burmistrzowi Miasta Dębno, jako organom właściwym ze względu na lokalizację inwestycji oraz obszar oddziaływania.

Inwestycja polega na budowie gazociągu wysokiego ciśnienia o średnicy DN100 MOP 6,3 MPa o długości ok. 5 km wraz z czynną ochroną katodową, a także infrastrukturą towarzyszącą niezbędną do jego obsługi. Inwestycja będzie realizowana w trybie ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1286, z późn. zm.).

Pismami z 2 lipca 2025 r. organ prowadzący postępowanie wystąpił do organu inspekcji sanitarnej oraz organu odpowiedzialnego za ocenę wodnoprawną o zajęcie stanowiska w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gorzowie Wielkopolskim, opinią z 10 lipca 2025 r., znak: NZ.9022.381.2025.AU (data wpływu: 11 lipca 2025 r.) wyraził opinię, iż konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim Państwowego Gospodarstwa Wodnego „Wody Polskie” pismem z 17 lipca 2025 r., znak: PO.ZZŚ.1.4901.179.2025.EM (data wpływu: 17 lipca 2025 r.) stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Organ prowadzący postępowanie obwieszczeniem z 23 lipca 2025 r. poinformował strony o zebraniu całości materiału dowodowego i możliwości wypowiedzenia się co do zgromadzonej dokumentacji. Obwieszczenie zostało przekazane także do udostępnienia Burmistrzowi Miasta i Gminy Witnica oraz Burmistrzowi Miasta Dębno. Strony postępowania nie zgłosiły żadnych

uwag ani wniosków.

Informacja o wpływie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia została wpisana do publicznie dostępnego wykazu danych, prowadzonego na podstawie art. 22 ust. 1 ustawy o ooś pod numerem 444/2025 (wniosek) oraz 445/2025 (karta informacyjna przedsięwzięcia) i 119/2025 (uzupełnienia).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy o ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Ze względu na położenie przedsięwzięcia na obszarze województwa lubuskiego, właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

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. poz. 1839, z późn. zm.) jest przedsięwzięciem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W myśl art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o ooś, dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed wydaniem decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 lub dokonaniem zgłoszeń, o których mowa w ust. 1 a ustawy o ooś. Decyzja ta będzie niezbędna m.in. do uzyskania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie terminalu.

Zakres inwestycji obejmuje:

- A. część liniową – budowę gazociągu wysokiego ciśnienia o średnicy DN100 MOP 6,3 MPa o szacunkowej długości ok. 5 km wraz z czynną ochroną katodową;
- B. infrastrukturę towarzyszącą niezbędną do obsługi gazociągu:

- stacja ochrony katodowej (SOK),
- armatura niezbędna do obsługi części liniowej gazociągu,
- droga dojazdowa do projektowanej stacji ochrony katodowej,
- przyłącze elektroenergetyczne;

C. budowę wzdłuż trasy gazociągu elementów infrastruktury światłowodowej (opcjonalnie) wraz z urządzeniami niezbędnymi do jego obsługi.

Podstawowe parametry techniczne projektowanego gazociągu oraz infrastruktury towarzyszącej będą następujące:

- średnica nominalna – DN100;
- maksymalne ciśnienie robocze (MOP) - 6,3 MPa;
- materiał – stal;
- zabezpieczenie antykorozyjne zewnętrzne:
 - rura: trójwarstwowy polietylen (3LPE) lub trójwarstwowy polipropylen (3LPP) z dodatkowym zabezpieczeniem w postaci laminatu szklano-epoksydowego,
 - spoiny podziemne – systemy termokurczliwe do zastosowań podziemnych;
- połączenia rur - spawane;
- rodzaj gazu: gaz ziemny wysokometanowy grupy E;
- przykrycie gazociągu - min. 1,2 m tereny rolne i zadrzewione; min. 1,6 m w terenach zmeliorowanych, pod przeszkodami terenowym (np. drogi, koleje, rzeki) – w zależności

od warunków technicznych przekroczenia wydanych przez zarządcę danej przeszkody;

- strefa kontrolowana - 4 m (po 2 m od osi gazociągu).

Źródłem zasilania w gaz będzie istniejący naziemny ZZU Mościczki, gdzie gazociąg będzie połączony z dystrybucyjną siecią gazową należącą do inwestora. Od granicy województwa lubuskiego z województwem zachodniopomorskim, gazociąg będzie połączony z istniejącym gazociągiem w/c, a docelowo z projektowanym gazociągiem w/c realizowanym w ramach odrębnego zadania inwestycyjnego.

Transportowanym paliwem będzie gaz o symbolu „E” (wg PN-C 04750:2011 Gaz ziemny; PN- C- 04753:2011 Gaz ziemny - Jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej) - gaz ziemny wysokometanowy.

Inwestycja będzie spełniała wymagania wynikające z rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. poz. 640), m.in. w zakresie szerokości strefy kontrolowanej, lokalizacji, wyposażenia, zabezpieczenia antykorozyjnego czy też obowiązków przed oddaniem do użytkowania.

Gazociąg wykonany będzie z rur stalowych przewodowych dla mediów palnych. Rury gazociągu pokryte będą zewnętrznymi fabrycznymi powłokami izolacyjnymi. W celu ochrony przed korozją, zastosowany zostanie system ochrony katodowej – ochrona bierna i czynna. Ochrona bierna polegać będzie na zastosowaniu powłok izolacyjnych zewnętrznych gazociągu. Jako podstawowe źródło ochrony katodowej czynnej zaprojektowana zostanie grupa anod galwanicznych. Źródło rezerwowe ochrony katodowej stanowić będzie SOK z zewnętrznym źródłem prądu. Całkowita powierzchnia stacji nie przekroczy 300 m². SOK wraz z polem anodowym projektowana jest na działkach nr 166/4 i/lub 166/3, obręb Mościczki.

Jako podstawowy system nadzoru nad pracą gazociągu wykonany zostanie system łączności bezprzewodowej oparty na technologii GSM/GPRS. Opcjonalnie wzdłuż gazociągu zostaną zbudowane elementy infrastruktury światłowodowej, która będzie wykorzystywana do

sterowania pracą gazociągu, monitorowania ochrony katodowej oraz ewentualnie w przyszłości strefy kontrolowanej gazociągu.

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 wraz z uzupełnieniem, stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych (wg Konwencji Ramsarskiej), siedliskach łęgowych i ujściach rzek, na obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich, przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach przylegających do jezior, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej. Inwestycja przebiegać będzie odcinkowo przez tereny leśne oraz obszar o płytkim zaleganiu wód podziemnych (tereny mokradłowe w km ok. 3+200 – 3+400).

Teren przedsięwzięcia jest zlokalizowany:

- częściowo w granicach ostoi ptasiej i siedliskowej Natura 2000 Ujście Warty PLC080001;
- częściowo w granicach obszaru Natura 2000 Ostoja Witnicko-Dębniańska PLB320015;
- częściowo w granicach Parku Krajobrazowego „Ujście Warty”;
- ok. 100 m od otuliny Parku Narodowego „Ujście Warty”;
- ok 750 m od granic Parku Narodowego „Ujście Warty”;
- ok. 1,5 km od granic obszaru chronionego krajobrazu „Lasy Witnicko-Dębieńskie”;
- ok. 1,6 km od granic zespołu przyrodniczo - krajobrazowego „Jezioro Wielkie”;

a względem także innych ości bioróżnorodności:

- w niewielkiej części w granicy korytarza ekologicznego Bagna Ujścia Warty, będącego częścią sieci korytarzy ekologicznych o randze krajowej i europejskiej opracowana przez Instytut Biologii Ssaków PAN (W. Jędrzejewski i in.; 2011);
- w niewielkiej części w obrębie krajobrazu priorytetowego A2a 1289 - Bagienna-łukowe
 - głównie bezleśne: z udziałem ekstensywnie użytkowanych łąk - łąki w dolinie Warty pomiędzy Witnicą a Kostrzynem nad Odrą, wyznaczonego audytem krajobrazowym województwa lubuskiego;
- w odległości ok. 260 m od najbliższej strefy ochronnej bociana czarnego *Ciconia nigra*.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335), inwestycja zlokalizowana jest na terenie jednolitej części wód podziemnych nr 33, której stan ilościowy i stan chemiczny oceniono jako dobry. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrożone. Ponadto, przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie jednolitej części wód powierzchniowych Maszówek (Kanał Maszówek) RW600016189499. Jest to sztuczna część wód, jej stan oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym jest osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego, w tym zapewnienie drożności cieku wg wymagań gatunków chronionych oraz dobrego stanu chemicznego: dla złagodzonych wskaźników [związki tributylocyny(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry.

Przedsięwzięcie częściowo (od km ok. 2+400 do końca inwestycji) przebiega na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych „134 – Dębno”, ale zlokalizowane jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Etap budowy gazociągu będzie obejmował kilka faz, a prace prowadzone będą metodą potokową przy zachowaniu podziału trasy gazociągu na odcinki robocze o długości ok. 100 – 250 m. Możliwe jest jednoczesne prowadzenie robót w więcej niż jednym miejscu. Na każdym

odcinku kolejność prac będzie powtarzalna i stanowić będzie zamknięty cykl robót obejmujący:

- a) roboty przygotowawcze, rozpoznanie geodezyjne, udostępnienie terenu, odwodnienia wykopu;
- b) niwelacja terenu, wykonanie wykopu i zwałowanie gleby i ziemi;
- c) roboty montażowe, układanie rur, centrowanie, spawanie, sprawdzanie połączeń spawanych;
- d) próby, izolowanie złączy, wstępny odbiór ułożonego przewodu;
- e) zasypywanie wykopów, ewentualna rozbiórka systemu odwadniania, porządkowanie trasy.

Na terenach rolnych, łąkach i nieużytkach konieczne będzie zajęcie pasa terenu niezbędnego do prowadzenia budowy gazociągu o szerokości ok. 26 m. Z kolei na terenach zadrzewionych i cennych przyrodniczo (formach ochrony przyrody) szerokość pasa wynosić będzie ok. 18 m. Dopuszcza się możliwość lokalnego poszerzenia pasa w zależności od potrzeb do ok. 28 m na terenach otwartych i ok. 22 m na terenach zadrzewionych i cennych przyrodniczo.

Szacowana głębokość wykopów wynosić będzie ok. 1,4 m (minimalne przykrycie gazociągu ok. 1,2 m). W przypadku przekroczenia dróg przewodowym układem rurowym (bez rury osłonowej/ochronnej) przykrycie gazociągu wynosić będzie ok. 1,5 m. Miejscowe zagłębienia na odcinkach trasy mogą wynosić do ok. 4,0 m p.p.t. Wykopy będą wykonywane przede wszystkim mechanicznie przy użyciu koparek, a w razie konieczności, np. kolizji z istniejącą infrastrukturą będą wykonywane one także ręcznie.

Grunt z wykopów będzie odkładany po jednej ze stron wykopu. Zebrana warstwa humusu w pasie montażowym będzie zabezpieczona przed zmieszaniem z pozostałą masą ziemną z wykopów, tak aby po zakończeniu robót mogła być ona rozplantowana na terenie inwestycji.

Teren budowy będzie zabezpieczony oraz oznakowany, w szczególności w rejonie

prorowadzonych wykopów, budowy SOK oraz przekroczeń przeszkód terenowych metodami bezwykopowymi.

Ze względu na konieczność zapewnienia dojazdu do pasa budowlano-montażowego niezbędne będzie wykonanie zjazdów technologicznych z dróg publicznych na drogi montażowe. Jako drogi dojazdowe, w miarę możliwości, wykorzystane będą istniejące drogi ogólnodostępne. Dopuszcza się także możliwość poszerzenia i ulepszenia dróg istniejących. W razie konieczności drogi będą tymczasowo utwardzone, np. płytami betonowymi, tłuczniem, a po zakończeniu prac na danym odcinku drogi tymczasowe będą rozebrane, a grunty przywrócone do stanu wyjściowego.

Przewidywana wycinka drzew na etapie budowy konieczna będzie na odcinkach o łącznej długości ok. 1 km, tj. ok. 20% całkowitej długości gazociągu. Łączna powierzchnia wycinki wynosić będzie ok. 2,75 ha. Po wykonaniu gazociągu, łączna powierzchnia bez zalesienia wynosić będzie ok. 0.65 ha.

Zaplecza budowy oraz bazy materiałowo-sprzętowe zlokalizowane będą w miarę możliwości w pobliżu placu budowy. Miejsca te wyposażone są z reguły w utwardzone nawierzchnie magazynowe, drogi wewnętrzne, ogrodzenie i oświetlenie. Rury do budowy gazociągu będą mogły być magazynowane na terenie nieutwardzonym, ze względu na wykonanie z materiałów neutralnych środowiskowo. Zaplecze budowy zlokalizowane będzie poza terenami chronionymi przyrodniczo, terenami zadrzewionymi oraz obszarami występowania chronionych gatunków roślin czy siedlisk przyrodniczych.

Na etapie realizacji może wystąpić konieczność czasowego odwadniania wykopów. Sposób odwadniania dobrany będzie w zależności od lokalnych warunków (np. igłofiltry, drenaż próżniowy, odwodnienie powierzchniowe). Wody z wykopów odprowadzane będą do rowów melioracyjnych, a w razie braku istniejących rowów w pobliżu dopuszcza się rozdeszczowanie wód na powierzchni terenu. Prowadzenie prac odwodnieniowych będzie odbywać się na warunkach ustalonych z zarządcą odbiorników i określonych w pozwoleniach wodnoprawnych. Długość prac odwodnieniowych szacuje się na okres do 2 tygodni na odcinek 100 m gazociągu. Po zakończeniu prac, poziom zwierciadła wód wróci do stanu pierwotnego.

Przekroczenie gazociągu z drogą wojewódzką oraz linią kolejową planuje się wykonać metodą bezwykopową. W przypadku tego rodzaju technologii powstawać będzie płuczka wiertnicza wykorzystywana do przewiertu. Woda do jej przygotowania dostarczana będzie beczkowozami. W celu zminimalizowania ilości powstającej płuczki, zastosowany zostanie zamknięty obieg płuczki - nadmiar płynu wiertniczego, wypływający z punktu wejścia/wyjścia kierowany będzie do systemu oczyszczania.

Po zakończeniu prac, grunty przekształcone w wyniku realizacji będą rekultywowane, a drogi, dojazdy czy inne elementy zagospodarowania terenu w przypadku uszkodzeń przywracane do stanu pierwotnego.

Każde skrzyżowanie gazociągu z przeszkodami terenowymi lub infrastrukturą bądź zmiana kierunku trasy gazociągu będą stale oznakowane w terenie słupkami znacznikowymi.

Po wykonaniu gazociągu będzie on oczyszczany poprzez przedmuchiwanie sprężonym powietrzem z przepuszczeniem tłoków czyszczących. Następnie, gazociąg będzie poddawany próbom hydraulicznym w celu potwierdzenia parametrów wytrzymałościowych, szczelności, stresowych przy użyciu wody. Woda będzie dowieziona z zewnątrz. Po wykonaniu prób hydraulicznych, gazociąg będzie osuszany. Wody z opróżnianego odcinka gazociągu, po podczyszczeniu, kierowane będą do rowów melioracyjnych na warunkach uzgodnionych z zarządcami cieków oraz określonych w pozwoleniach wodnoprawnych. Możliwe jest także wywożenie na oczyszczalnię ścieków.

Rozruch i napełnianie wybudowanego gazociągu wykonane będą po zakończeniu budowy, przeprowadzeniu prób, dokonaniu odbioru technicznego i oddaniem do eksploatacji. Przeprowadzone będą także badania ochrony katodowej.

Realizacja SOK odbywać się będzie równolegle do budowy gazociągu.

W ramach eksploatacji gazociągu i obiektów towarzyszących prowadzone będą kontrole okresowe gazociągu, pomiary i badania, a także przeglądy i konserwacje.

Na etapie eksploatacji wyznaczona będzie strefa kontrolowana o szerokości 4 m (po 2 m od

osi gazociągu).

Technologia robót będzie standardowa i powszechnie stosowana przy realizacji tego rodzaju inwestycji. W związku z wykorzystaniem sprzętu i maszyn występować będą oddziaływania w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza i hałasu, które będą miały charakter nieorganizowany. Roboty budowlane co do zasady prowadzone będą w porze dziennej (6.00-22.00), z dopuszczeniem prowadzenia prac wymagających ciągłości technologicznej (np. prowadzenie przewiertu, odwodnienie wykopów). Roboty budowlane części liniowej prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Maszyny budowlane i środki transportowe przemieszczać się będą w strefie ruchu pasa montażowego i po wyznaczonych drogach dojazdowych. Tankowanie maszyn odbywać się będzie w wyznaczonych miejscach zaplecza budowy ze szczelną nawierzchnią. Niedopuszczalne jest prowadzenie tankowania w wykopach oraz ich bezpośrednim sąsiedztwie. Powstawać będą głównie odpady „budowlane” 17 05 04 w postaci wydobytej ziemi z wykopów, która wykorzystana będzie do ich zasypania. Ponadto, w niewielkiej ilości wytwarzane będą odpady z grupy 08, 12, 15 i 20 Katalogu odpadów, które będą magazynowane selektywnie i przekazywane przez wykonawcę prac uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania.

Na etapie budowy wykorzystywane będą surowce w postaci wody, energii elektrycznej oraz paliw (oleju napędowego), a także elementy niezbędne do wykonania gazociągu jak rury stalowe, obciążniki betonowe (w przypadku konieczności dociążenia gazociągu), materiały malarskie, elektrody spawalnicze czy urządzenia sterujące, zawory, itp. (wyposażenie techniczne SOK).

Zastosowanie opisanych rozwiązań na etapie robót, pozwala uznać, iż oddziaływania na tym etapie nie będą miały charakteru znaczącego. Ze względu na przewidywany okres realizacji (ok. 24 miesiące dla części liniowej oraz ok. 3 miesiące dla SOK) będą to oddziaływania krótkookresowe o charakterze lokalnym i odwracalnym, które ustaną po zakończeniu budowy.

Ze względu na rodzaj inwestycji, etap użytkowania nie będzie wiązał się ze znacznymi oddziaływaniami. Tłoczenie gazu w gazociągu jest procesem hermetycznym i nie wiąże się z dostawą czy użyciem surowców, paliw czy materiałów. Gazociąg przebiegać będzie pod powierzchnią ziemi, zatem nie będzie stanowić źródła hałasu. Funkcjonowanie tego rodzaju

instalacji nie wiąże się z powstawaniem ścieków. Odpady mogą powstawać jedynie w trakcie prac serwisowych lub konserwacyjnych, które wykonywane będą przez podmioty zewnętrzne, będące w takim wypadku wytwórcą odpadów i odpowiedzialne za ich zagospodarowanie.

Za podstawę szczegółowej analizy przyjęto treści zawarte, m.in. w dokumentach i zasobach danych:

- otrzymanej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniem;
- rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 27 marca 2023 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Ujście Warty PLC080001 (Dz. U. poz. 884, z późn. zm.);
- rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. Nr 25, poz. 133, z późn. zm.);
- obwieszczeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z 11 marca 2022 roku w sprawie przyjęcia tymczasowych celów ochrony obszaru Natura 2000 Ujście Warty PLC080001 (opublikowane w BIP urzędu <https://www.gov.pl/web/rdos-gorzowwielkopolski/tymczasowe-cele-ochrony>);
- zarządzeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim z dnia 15 kwietnia 2015 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Ostoja Witnicko-Dębniańska PLB320015 (Dz. Urz. Woj. Lubus. poz. 783);
- uchwale nr XLIII/647/18 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 26 marca 2018 r. w sprawie Parku Krajobrazowego „Ujście Warty” (Dz. Urz. Woj. Lubus. poz. 828);
- uchwale nr X/100/15 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 22 czerwca 2015 r. w sprawie wyznaczenia obszaru chronionego krajobrazu "Lasy Witnicko - Dębieńskie" (Dz. Urz. Woj. Lubus. poz. 1171);

- standardowych formularzach danych ww. obszarów Natura 2000;
- uchwale nr IV/66/24 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 28 października 2024 r. w sprawie Audytu krajobrazowego województwa lubuskiego (https://bip.lubuskie.pl/918/5288/Projekt_audytu_krajobrazowego_wojewodztwa_lubuskiego/);
- sytuacji lokalizacyjnej oraz innych zasobów udostępnionych w gminnych, powiatowych, wojewódzkich oraz rządowych zbiorach danych publikowanych w BIP urzędów oraz instytucji;
- przyrodniczej bazie danych RDOŚ w Gorzowie Wielkopolskim.

Rozpatrując wpływ planowanej inwestycji na obszar Natura 2000 Ujście Warty PLC080001, przeanalizowano wpływ na przedmioty ochrony obszaru, cele działań ochronnych wyznaczone dla każdego z gatunków oraz możliwości zwiększenia natężenia zdiagnozowanych lub zainicjowanie nowych zagrożeń, które opóźniłyby lub uniemożliwiły realizację celów ochrony obszaru. Obszar ten będący ostoją siedliskową i ptasią obejmuje ochroną następujące przedmioty ochrony: siedliska i gatunki oraz ich siedliska wymagające w skali lokalnej i ogólnoeuropejskiej szczególnej uwagi dla zachowania różnorodności biologicznej: siedliska 3150 Starorzeczka i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z Nympheion, Potamion; 3270 Zalewane muliste brzegi rzek z roślinnością *Chenopodium rubri* p.p. i *Bidention* p.p; 6120 Ciepłolubne, śródlądowe murawy napiaskowe; 6210 Murawy kserotermiczne i ciepłolubne murawy; 6430 Ziołorośla górskie i ziołorośla nadrzeczne; 6440 Łąki selernicowe; 6510 Nizowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie; 9170 Grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny; 91E0 Łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe i olsy źródliskowe; boleń; bóbr europejski; kiełb białopłetwy; koza; kozioróg dębosz; mopek; nocek duży; nocek duży; pachnica dębowa; piskorz; różanka; wydra oraz gatunki ptaków: płaskonos – populacja lęgowa i przelotna; cyraneczka – pop. przelotna; świstun – pop. przelotna; krzyżówka – populacja zimująca, przelotna oraz lęgowa; cyranka, krakwa, gęś białoczelna pop. zimująca i przelotna, gęgawa – pop. lęgowa i przelotna, gęś zbożowa, gęś tundrowa – pop. przelotna i lęgowa, głowienka – pop. przelotna, czernica – pop. lęgowa i przelotna, rybitwa białowąsa, rybitwa białoskrzydła, rybitwa czarna, derkacz, łabędź krzykliwy – pop. przelotna, łabędź

krzykliwy – pop. zimująca, czapla biała pop. lęgowa i przelotna, łyska – pop. lęgowa i przelotna, kszyszek; żuraw – pop. przelotna; bielik – pop. lęgowa i zimująca, mewa mała, śmieszka, kania czarna, kulik wielki, ślepowron, batalion – pop. przelotna; kropiatka, rybitwa białoczelna, rybitwa rzeczna, jarzębatka, ohar, krwawodziób.

Obszar jest ostoją ptasią o randze europejskiej E 32 (Rozlewiska Warty Słońsk) i objęty częściowo Konwencją Ramsar. Gromadę ptaków reprezentuje w obrębie obszaru co najmniej 35 gatunków ptaków z Załącznika I Dyrektywy Rady 79/409/EWG, 5 gatunków z Polskiej Czerwonej Księgi (PCK). W standardowym formularzu danych obszaru wskazano istniejące i potencjalne zagrożenia mogące uniemożliwić lub opóźnić realizację celów ochrony obszaru: A02 – zmiana sposobu upraw, A03 – koszenie, A04.03 – zarzucenie pasterstwa, brak wypasu, D01.01 – ścieżki, szlaki piesze, szlaki rowerowe, D02.02 – rurociągi, D03.02 – Szlaki żeglugowe, E01.03 – zabudowa rozproszona, E03.01 – pozbywanie się odpadów z gospodarstw domowych/obiektów rekreacyjnych, F02.03 – wędkarstwo, F03.01 – polowanie, F03.02 – pozyskiwanie/usuwanie zwierząt lądowych, F03.02.03 – chwytanie, trucie, kłusownictwo, G01.08 – inne rodzaje sportu i aktywnego wypoczynku, K03.04 – drapieżnictwo.

W trakcie analizy rozważono potencjalny wpływ planowanego przedsięwzięcia na zdiagnozowane zagrożenia i wykluczono możliwość nasilenia powyżej wymienionych negatywnych oddziaływań na przedmioty ochrony i ich siedliska przez realizację zaplanowanych działań. Jednakże mając na uwadze zagrożenie określone jako: I01 – obce gatunki inwazyjne, w celu przeciwdziałania ekspansji obcych gatunków inwazyjnych nałożono warunek realizacji inwestycji w postaci zakazu wysiewania gatunków obcych.

W granicach obszaru położona jest część gazociągu o długości ok. 1 km. Najbliższe inwestycji potwierdzone podczas inwentaryzacji przyrodniczych stanowiska gatunków będące przedmiotem ochrony obszaru Natura 2000 znajdują się w odległości: derkacz – 1 km, bielik

– 1,8 km, gęgawa 2 km, a spośród siedlisk: 6210 – 700 m, 6510 – 1,7 km.

Analiza szczegółowych tymczasowych celów ochrony obowiązujących do czasu ustanowienia planu zadań ochronnych obszaru nie wykazała możliwości opóźnienia bądź uniemożliwienia osiągnięcia ww. celów ochronnych w odniesieniu do przedmiotów ochrony obszaru Natura

2000. Nie dojdzie do zmniejszenia powierzchni siedlisk przyrodniczych, ich fragmentacji, ani do takiego zakłócenia w funkcjonowaniu chronionych gatunków i ich siedlisk, by obniżyło to wartość wskaźników ochrony przedmiotów ochrony oraz wpłynęło negatywnie na realizowane działania ochronne. Obowiązkowe przeglądy przed przystąpieniem do usuwania roślinności oraz wstrzymanie się z prowadzeniem prac w przypadku stwierdzenia obecności gatunków chronionych i ich siedlisk do czasu uzyskania wymaganych prawem decyzji, zabezpiecza chronione walory przed przypadkowym nawet zniszczeniem.

Część gazociągu o długości ok. 1,6 km położona jest w granicach obszaru Natura 2000 Ostoja Witnicko – Dębniańska PLB320015. Występują tu co najmniej 34 gatunki ptaków z Załącznika I Dyrektywy 2009/147/WE z 30 listopada 2009 w sprawie ochrony dzikiego ptactwa (Dyrektywy Ptasiej) oraz 2 gatunki ptaków migrujących, z czego 30 gatunków zaliczanych jest do lęgowych, 6 do przelotnych, natomiast 12 gatunków ptaków wymienionych jest w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt (PCK). Wysoką liczebność w okresie lęgowym (powyżej 1 %) osiągają gęgawa, puchacz (PCK), gągoł, żuraw, bielik (PCK), kania czarna (PCK), kania ruda (PCK), rybołów (PCK). Przedmiotami ochrony obszaru są: Anser anser – gęgawa, Ciconia nigra - bocian czarny, Circus aeruginosus - błotniak stawowy, , Grus grus – żuraw, Haliaeetus albicilla – bielik, Milvus migrans – kania czarna, Milvus milvus – kania ruda, Pandion haliaetus

– rybołów. Alcedo atthis – zimmermann, Bubo bubo – puchacz, Bucephala clangula – gągoł.

Zadania i cele ochrony wyznaczono nie tylko dla ww. gatunków, ale również dla ich siedlisk, które także podlegają ochronie.

Spośród zdiagnozowanych zagrożeń w planie zadań ochronnych obszaru wymieniono: A03.03 Zaniechanie/brak koszenia, A04.03 Zarzucenie pasterstwa, brak wypasu, B01 Zalesianie terenów otwartych, L10 Inne naturalne katastrofy, C03.03 Produkcja energii wiatrowej, D02.01.01 Napowietrzne linie elektryczne i telefoniczne, G05.11 Śmierć lub uraz w wyniku kolizji, J02.01 Zasypywanie terenu, melioracje i osuszanie, J02.058.05 Niewielkie projekty hydroenergetyczne, jazy, B02.02 Wycinka lasu, C01.01 Wydobywanie piasku i żwiru, I01 Obce gatunki inwazyjne, A05.01 Hodowla zwierząt, E01.03 Zabudowa rozproszona, F02.03 Wędkarstwo, G01 Sporty i różne formy czynnego wypoczynku, rekreacji, uprawiane w plenerze, A03.01 Intensywne koszenie, intensyfikacja, C03.02 Produkcja energii słonecznej, F05.04 Kłusownictwo, J03.01 Zmniejszenie lub utrata określonych cech siedliska, C03.03 Produkcja energii wiatrowej, A02.01 Intensyfikacja rolnictwa, F04.02 Zbieractwo grzybów,

porostów, jagód itp., C02 Poszukiwanie i wydobywanie ropy lub gazu, B01 Zalesianie terenów otwartych, H01 Zanieczyszczenie wód powierzchniowych, J02.02 Usuwanie osadów (mułu), J02.058.05 Niewielkie projekty hydroenergetyczne, jazy.

Analizując zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony gatunków i ich siedlisk oraz dla realizacji wyznaczonych celów stwierdzono możliwość nasilenia w wyniku prowadzonych prac, jednego z nich: J03.01 Zmniejszenie lub utrata określonych cech siedliska. Trwałemu przeobrażeniu polegającemu na odlesieniu (w związku z funkcjonowaniem gazociągu) podlegać będzie powierzchnia zadrzewiona o powierzchni 0,67 ha. Wycince na potrzeby przygotowania i realizacji inwestycji podlegać będzie większa powierzchnia – 2,75 ha, jednak po zakończeniu prac, teren zostanie przywrócony do stanu umożliwiającego powtórny sukcesję lub nasadzenia i ponownie wykształcenie siedlisk (zarośli, łąk, miedz), dlatego wpływ tych działań należy uznać za negatywnym, jednak oddziałujący chwilowo, o charakterze odwracalnym, a w konsekwencji nieznaczący.

W wyniku realizacji zaplanowanych prac można spodziewać się podobnie przejściowego i nieznaczącego długookresowo wpływu na spójność obszarów Natura 2000 oraz łączących je korytarzy ekologicznych.

Podsumowując wpływ inwestycji na obszary Natura 2000 należy podkreślić, że realizacja inwestycji, z dużą pewnością nie pogorszy bioróżnorodności samego terenu inwestycji oraz nie spowoduje naruszenia integralności obszarów Natura 2000 oraz jego połączeń ekologicznych z innymi chronionymi obszarami, choć okresowo, poprzez naruszenie istniejących warunków glebowo-wodnych, zniszczenie szaty roślinnej, hałas czy samą obecność człowieka zaplanowane działania mogą lokalnie wpłynąć negatywnie na uwarunkowania przyrodnicze terenu inwestycji i najbliższego otoczenia.

Przeprowadzona analiza wpływu przedsięwzięcia w zakresie zgodności z celami ochrony i reżimem prawnym Parku Krajobrazowego „Ujście Warty” wykazała, iż na etapie przygotowania i realizacji inwestycji dojdzie do naruszenia wymienionych poniżej zakazów obowiązujących w jego granicach:

- realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu

przepisów ustawy o ooś;

- likwidowania i niszczenia zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych, jeżeli nie wynikają z potrzeby ochrony przeciwpowodziowej lub zapewnienia bezpieczeństwa ruchu drogowego lub wodnego lub budowy, odbudowy, utrzymania, remontów lub naprawy urządzeń wodnych. Na potrzeby inwestycji usunięte zostaną pojedyncze lub rosnące w grupie drzewa oraz krzewy zlokalizowane w obrębie inwestycji na łącznej powierzchni zadrzewień – 2,75 ha, z czego powierzchnia 0,67 ha pozostanie trwale nieporośnięta drzewami i krzewami (strefa kontrolowana gazociągu).

Z uwagi jednak na kwalifikację zamierzenia do inwestycji celu publicznego w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1130, z późn. zm.) w niniejszym przypadku zastosowanie ma odstępstwo od zakazów, obowiązujących w granicach parku krajobrazowego, o którym mowa w art. 17 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, z późn. zm.) dalej jako uop.

Ustawowym celem ochrony w Parku Krajobrazowym „Ujście Warty” jest zachowanie i popularyzacja jego wartości przyrodniczych, historycznych i kulturowych oraz walorów krajobrazowych w warunkach zrównoważonego rozwoju poprzez: m. in. „utrzymanie i odtwarzanie krajobrazu zbliżonego do naturalnego oraz harmonijnych krajobrazów kulturowych, przy czym szczególnej ochronie podlegają następujące elementy: a) przyrodnicze: biocenozy o charakterze naturalnym i półnaturalnym, populacje roślin i zwierząt gatunków chronionych, zagrożonych wyginięciem, rzadko spotykanych i kluczowych dla funkcjonowania ekosystemów; zadrzewienia śródpolne, przydrożne i przywodne, oczka wodne śródpolne i śródleśne oraz inne elementy środowiska przyrodniczego warunkujące zachowanie różnorodności biologicznej Parku, (...):

2) zachowanie i wprowadzanie powszechnej dostępności walorów przyrodniczych i krajobrazowych;

3) prowadzenie działalności gospodarczej w sposób minimalizujący negatywne oddziaływania na środowisko i krajobraz (...).

Szczególnymi celami ochrony Parku są:

1. ochrona wartości przyrodniczych, w tym: a) biocenoz o charakterze naturalnym lub półnaturalnym pogranicza mezoregionów Równiny Gorzowskiej, Kotliny Freienwaldzkiej i Gorzowskiej, Pojezierza Łagowskiego oraz Lubuskiego Przełomu Odry, b) zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych, w tym łęgowych, c) muraw kserotermicznych, łąk i starorzeczy, d) gatunków zwierząt i ich siedlisk; utrzymanie lub wzmacnianie różnorodności gatunkowej zwierząt w naturalnych miejscach ich bytowania, tworzenie ostoi dla zwierząt przez ograniczanie aktywności turystycznej i innych form użytkowania na obszarach szczególnie cennych pod względem przyrodniczym;
2. ochrona wartości historycznych i kulturowych, w tym: a) tradycyjnego modelu gospodarowania rolnego, w szczególności utrzymanie łąk kośnych i wypasu bydła, b) zachowanie obiektów historycznego budownictwa i układów ruralistycznych, c) kompleksu Starego Miasta i Twierdzy w Kostrzynie nad Odrą w zakresie terenów objętych ochroną konserwatorską zabytków, d) stanowisk archeologicznych;
3. walorów krajobrazowych, w tym: a) nadodrzańskich i nadwarciańskich krajobrazów z otwarciami widokowymi na zakola i meandry wraz z ich zróżnicowanymi brzegami”.

Biorąc pod uwagę niewielką długość gazociągu realizowaną w obrębie PK – ok. 300 m, nie spowoduje ona znaczącej zmiany krajobrazu i przyrody chronionych w jego obrębie.

Nieodwracalnie zniszczony zostanie pas lasu w granicach działki 817 obręb Kamień Mały, będący wydzieleniem leśnym w zarządzie Nadleśnictwa Bogdaniec. Stanowi on drzewostan sosnowy w wieku 66 lat z domieszką klonu i jawora w tym samym wieku i nie jest siedliskiem chronionym na podstawie dyrektywy siedliskowej (dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory). Ze względu na wiek i skład gatunkowy drzewostanu, wycinka ok. 0,2 ha lasu i trwale odlesienie na powierzchni ok. 0,1 ha nie będzie negatywnie oddziaływać na przyrodę i krajobraz parku krajobrazowego.

W granicach omawianej formy ochrony przyrody nie wyznaczono dotychczas, zgodnie z art. 20 a ust. 4 pkt 7 uop, w obrębie krajobrazów priorytetowych, stref ochrony krajobrazu, stanowiących

przedpola ekspozycji, osi widokowych, punktów widokowych lub obszarów zabudowanych wyróżniających się lokalną formą architektoniczną, istotnych dla zachowania walorów krajobrazowych parku krajobrazowego, wraz ze wskazaniem które z zakazów obowiązują w danej strefie. Teren realizacji inwestycji w niewielkim fragmencie (300 m gazociągu) położony jest w obrębie krajobrazu priorytetowego o ID A2a 1289 – Bagienno- łąkowe – głównie bezleśne: z udziałem ekstensywnie użytkowanych łąk – łąki w dolinie Warty pomiędzy Witnicą a Kostrzynem nad Odrą, wyznaczonego Audytem krajobrazowym województwa lubuskiego. Audyt krajobrazowy jest dokumentem diagnostyczno-analitycznym, opracowywanym przez zarząd województwa, który identyfikuje krajobrazy występujące na obszarze województwa, charakteryzuje je i ocenia, a następnie wskazuje krajobrazy priorytetowe – szczególnie cenne dla społeczeństwa ze względu na swoje walory krajobrazowe (przyrodnicze, kulturowe, historyczne, czy estetyczno-widokowe). Realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na krajobraz priorytetowy, ze względu na przebieg realizowanego gazociągu na skraju obszaru krajobrazu, w bezpośrednim sąsiedztwie zabudowy miejscowości Mościczki, poza terenem bagienno – łąkowym, z uwagi na potrzebę zachowania którego wyznaczono krajobraz priorytetowy.

W granicach i sąsiedztwie terenu inwestycji nie stwierdzono występowania istotnych stanowisk gatunków rzadkich i/lub zagrożonych, zarówno w skali kraju, jak i regionu, ani biotopu, który byłby kluczowy dla któregośkolwiek ze stwierdzonych reprezentantów gatunków, a którego zniszczenie lub przekształcenie mogłoby spowodować wycofanie się gatunku z miejsca i okolicy przedsięwzięcia.

Podsumowując, w wyniku podjęcia i eksploatacji inwestycji nie dojdzie do takiej zmiany w różnorodności siedliska, którą można by uznać za negatywną i nieakceptowalną w ujęciu całego Parku Krajobrazowego „Ujście Warty”. Niekorzystna zmiana przyrodnicza będzie lokalna, tymczasowa i obejmie powierzchnię ok. 0,5 ha położoną na skraju terenu parku krajobrazowego. Planowane działanie inwestycyjne należy uznać za nieoddziałujące negatywnie na przyrodę i krajobraz oraz bioróżnorodność terenu parku krajobrazowego.

Kluczowym w przedmiotowym rozstrzygnięciu było uznanie, iż planowana inwestycja:

- nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty i cele ochrony obszarów Natura 2000 Ujście Warty PLC080001 oraz Ostoja Witnicko – Dębniańska PLB320015;

- nie wpłynie negatywnie „na przyrodę i krajobraz Parku Krajobrazowego Ujście Warty, nie naruszy zakazów obowiązujących w jego granicach oraz nie będzie oddziaływać negatywnie na jego cele ochrony;
- nie pogorszy spójności sieci obszarów Natura 2000, tj. powiązań między nimi oraz ich wewnętrznej integralności.

W związku z powyższym można uznać, iż zgodnie z aktualnym stanem wiedzy, dotyczącym, m.in. zakresu, skali i rodzaju potencjalnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przyczyni się ono do wystąpienia istotnego negatywnego oddziaływania na ww. formy ochrony przyrody, w tym znacząco negatywnego oddziaływania, uniemożliwiającego bądź utrudniającego osiągnięcie celów Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 roku w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory, ze względu na które ustanowione zostały obszary Natura 2000 Ujście Warty PLC080001 oraz Ostoja Witnicko – Dębniańska PLB320015, zapewniając jednocześnie utrzymanie sprawnie funkcjonującej, spójnej ekologicznie Europejskiej Sieci Natura 2000.

Warunki określone w pkt. 4 mają na celu wykluczenie lub zminimalizowanie oddziaływania inwestycji na ww. formy ochrony przyrody oraz środowisko przyrodnicze terenu inwestycji oraz terenu pozostającego w zasięgu jej oddziaływania. Warunek zawarty w pkt 4.4 ma na celu zabezpieczanie w szczególności chronionych gatunków zwierząt przed uwięzieniem w wykopach. Warunki 4.1 i 4.2 postanowienia mają na celu umożliwienie wykształcenia odpowiedniej jakości siedlisk na terenach poinwestycyjnych i mające znaczenie ograniczające niekorzystne oddziaływanie inwestycji na przyrodę terenu. Warunek 4.5 postanowienia nałożono zgodnie z „zadaniami mającymi na celu zachowanie dotychczasowego stanu krajobrazu lub poprawy jego wartości oraz właściwego kształtowania” wynikające z audytu krajobrazowego województwa lubuskiego.

Jednocześnie należy wskazać, iż w przypadku gdy wykonywany zakres prac będzie wymagał płoszenia i niepokojenia dziko występujących zwierząt, należy każdorazowo na ww. czynności uzyskać zezwolenie, o którym mowa w art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Organ prowadzący postępowanie przychylił się do stanowiska Dyrektora Zarządu Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim PGW „Wody Polskie”, który stwierdził, że inwestycja nie jest związana z wystąpieniem presji mogących oddziaływać na stan części wód lub zagrażać osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko wodno-gruntowe zapewnią jego ochronę. Tym samym, ustalono, że przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t. j. Dz. U. z 2025, poz. 960).

Rozpatrywana inwestycja nie ma wpływu na stan wód, którego utrzymanie lub poprawa jest ważnym czynnikiem dla ochrony siedlisk lub gatunków występujących na obszarach chronionych zlokalizowanych na wyżej wskazanych jednolitych częściach wód.

Jednocześnie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim nie uwzględnił stanowiska Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wielkopolskim. Organ ten wskazał na konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na sąsiedztwo zabudowy mieszkalnej (w tym planowanej), co stwarzać będzie negatywne oddziaływania na etapie realizacji. Ponadto, wskazał na możliwość wystąpienia poważnej awarii na etapie realizacji, co może spowodować negatywne skutki o nieznanej skali i odwracalności.

Należy podkreślić, że na etapie budowy zastosowany zostanie szereg działań minimalizujących potencjalne oddziaływania, w tym w szczególności prowadzenie prac w porze dziennej, zastosowanie sprawnego sprzętu i maszyn. itp. Oddziaływania w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza będą miały charakter nieorganizowany. Podkreślić należy, że prace związane z realizacją gazociągu będą miały charakter potokowy, a więc występować front robót będzie się zmieniał w czasie, a oddziaływania w danym miejscu występować będą jedynie okresowo. Wszelkie oddziaływania na tym etapie będą miały charakter odwracalny i ustaną po zakończeniu robót.

Zgodnie z art. 248 ust. 2a pkt 8 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2025 r. poz. 647, z późn. zm.) transport substancji niebezpiecznych rurociągami znajdującymi się poza zakładami o zwiększonym ryzyku lub zakładami o dużym ryzyku, nie

kwalifikuje się jako poważnej awarii. Jednocześnie, wnioskodawca wskazał, iż posiada ustanowione i wdrożone procedury reagowania na wypadek wystąpienia awarii. Inwestycja będzie musiała także spełniać szereg wymagań wynikających z obowiązujących przepisów, w tym rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. poz. 640). Należy także podkreślić, że uwzględniając technologię wykonania oraz rozwiązania techniczne zastosowane w gazociągu, prawdopodobieństwo wystąpienia awarii o charakterze znaczącym jest małe. W związku z tym, organ prowadzący postępowanie nie podzielił stanowiska organu inspekcji sanitarnej.

Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na ewentualne zmiany klimatu oraz uwzględnia rozwiązania zapewniające odporność na postępujące zmiany. Inwestycja nie jest źródłem zanieczyszczeń gazowych, w tym gazów cieplarnianych. Realizacja inwestycji nie spowoduje także zajęcia terenów zdolnych do pochłaniania gazów cieplarnianych czy retencji wód powodziowych. Inwestycja nie wpłynie także na zmniejszenie różnorodności biologicznej na omawianym terenie.

Funkcjonowanie inwestycji nie będzie powodować kumulacji oddziaływań. Ewentualne oddziaływania będą miały zasięg lokalny i nieznaczący. Brak będzie powstania ryzyka transgranicznych oddziaływań.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy o ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, karty informacyjnej przedsięwzięcia, a także stanowisk Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wielkopolskim oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim PGW „Wody Polskie”, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla rozpatrywanego przedsięwzięcia.

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

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, w terminie 14 dni od daty doręczenia.

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. 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.

Agnieszka Nowak

p.o. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w
Gorzowie Wielkopolskim
/-dokument podpisany elektronicznie-/

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. (t. j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1154) oraz zgodnie z Załącznikiem Część I pkt 45 do ustawy.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia z 1 września 2025 r., znak: WOOS.420.17.2025.PK.

Otrzymują:

1. Szymon Kałkowski, Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o., Oddział Wsparcia w Warszawie, Departament Inwestycji, ul. Krucza 6/14, 00-537 Warszawa
2. pozostałe strony w trybie art. 49 k.p.a.;
3. aa.

Do wiadomości:

1. Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gorzowie Wielkopolskim,
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim PGW „Wody Polskie”.

Sprawę prowadzi:

Piotr Kuncewicz, 887-101-305

piotr.kuncewicz@gorzowwlkp.rdos.gov.pl



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim

WOOŚ.420.17.2025.PK

(WZŚ.420.32.2025.PK)

Gorzów Wielkopolski, 1 września 2025 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia – załącznik do decyzji z 1 września 2025 r., znak: WOOŚ.420.17.2025.PK

Zakres inwestycji obejmuje:

- A. część liniową – budowę gazociągu wysokiego ciśnienia o średnicy DN100 MOP 6,3 MPa o szacunkowej długości ok. 5 km wraz z czynną ochroną katodową;
- B. infrastrukturę towarzyszącą niezbędną do obsługi gazociągu:
 - stacja ochrony katodowej (SOK),
 - armatura niezbędna do obsługi części liniowej gazociągu,
 - droga dojazdowa do projektowanej stacji ochrony katodowej,
 - przyłącze elektroenergetyczne;
- C. budowę wzdłuż trasy gazociągu elementów infrastruktury światłowodowej (opcjonalnie) wraz z urządzeniami niezbędnymi do jego obsługi.

Podstawowe parametry techniczne projektowanego gazociągu oraz infrastruktury

towarzyszącej będą następujące:

- średnica nominalna – DN100;
- maksymalne ciśnienie robocze (MOP) - 6,3 MPa;
- materiał – stal;
- zabezpieczenie antykorozyjne zewnętrzne:
 - rura: trójwarstwowy polietylen (3LPE) lub trójwarstwowy polipropylen (3LPP) z dodatkowym zabezpieczeniem w postaci laminatu szklano-epoksydowego,
 - spoiny podziemne – systemy termokurczliwe do zastosowań podziemnych;
- połączenia rur - spawane;
- rodzaj gazu: gaz ziemny wysokometanowy grupy E;
- przykrycie gazociągu - min. 1,2 m tereny rolne i zadrzewione; min. 1,6 m w terenach zmeliorowanych, pod przeszkodami terenowym (np. drogi, koleje, rzeki) – w zależności od warunków technicznych przekroczenia wydanych przez zarządcę danej przeszkody;
- strefa kontrolowana - 4 m (po 2 m od osi gazociągu).

Agnieszka Nowak

p.o. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w
Gorzowie Wielkopolskim

/-dokument podpisany elektronicznie-/