



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

Bydgoszcz, dnia 10 maja 2024 r.

WOO.420.24.2023.DK.14

DECYZJA nr 4/2024

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 t.j.), zwanej dalej w skrócie Kpa, w związku z art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. s i ust. 1a, art. 84 oraz 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 (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), zwanej dalej w skrócie uouioś, a także § 3 ust. 1 pkt 30 lit. a) i pkt 88 lit. a) oraz c) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 4 grudnia 2023 r. (wpływ: 6 grudnia 2023 r.), uzupełnionego pismem z dnia 11 grudnia 2023 r. (wpływ: 27 grudnia 2023 r.), PERN S.A., reprezentowanej przez Pełnomocnika

–

orzekam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Przebudowa przejścia rurociągu pomorskiego DN800 przez rzekę Osa w m. Płowężek (odcinek pomiędzy SZ7 Nowa Wieś – SP2 Łasin)”.
- II. Określam, zgodnie z art. 84 ust. 1a uouioś, istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Celem minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystywaniem ciężkiego sprzętu/transportu) w sąsiedztwie terenów objętych ochroną przed hałasem, prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00 – 22:00, z wyjątkiem prac wymagających ciągłości technologicznej.
2. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
3. Tymczasowe zaplecze budowy oraz miejsca składowania materiałów budowlanych lub postoju pojazdów i maszyn zorganizować na terenie utwardzonym lub posiadającym szczelną nawierzchnię:
 - a) poza terenami chronionymi akustycznie,
 - b) w odległości co najmniej 100 m od rzeki Osa, zbiorników wodnych oraz obszarów podmokłych,
 - c) poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią,
 - d) poza zasięgiem rzutu koron drzew.
4. Miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych uszczelnić (wyłożyć materiałami izolacyjnymi) przed ewentualnym przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska.
5. Naprawy maszyn, wymianę olejów i tankowanie prowadzić poza terenem inwestycji, a ewentualne wycieki zabezpieczyć, np. sorbentami.
6. Teren wokół istniejącego rurociągu naftowego w miejscu włączenia odcinka projektowanego zabezpieczyć materiałem izolacyjnym, np. HDPE.
7. Teren wokół komory nadawczej i odbiorczej czyszczaka oraz miejsca czyszczenia rur z izolacji zabezpieczyć przed przedostaniem się produktów ropopochodnych do gruntu i wód gruntowych, materiałem izolacyjnym, np. HDPE.
8. Rzekę Osę przekroczyć metodą bezwykopową, w sposób wykluczający naruszenie lub uszkodzenie koryta oraz stref przybrzeżnych rzeki

(punkt początkowy i końcowy przewiertu zlokalizować poza powyższymi strefami).

9. Na każdym etapie prac zapewnić stały przepływ wody w rzece Osa. W razie poboru wody z Osy, zapewnić zachowanie w niej przepływu nienaruszalnego.
10. W razie odprowadzania wód po przeprowadzeniu prób szczelności projektowanego odcinka rurociągu naftowego do rzeki Osy, podczyszczać je uprzednio w osadniku.
11. Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu, przez specjalistę przyrodnika, braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji.
12. Bezpośrednio przed rozpoczęciem prac, przeprowadzić kontrolę występowania gatunków chronionych (np. płazów) na terenie przedsięwzięcia. Stwierdzone osobniki odłowić oraz przenieść w bezpieczne miejsce, poza obszarem planowanego prowadzenia prac.
13. Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki. Ponadto, zabezpieczyć skarpy poprzez ich łagodzenie, a w przypadku braku takiej możliwości, zastosować pochylnię z desek na czas przerw w budowie, w celu umożliwienia opuszczenia pułapki ekologicznej przez zwierzęta.
14. Nie usuwać zadrzewień w ramach realizacji przedsięwzięcia.
15. Zadrzewienia pozostające w zasięgu prac, zabezpieczyć na czas prowadzenia robót przed przypadkowym uszkodzeniem, np. poprzez:
 - a) odeskowanie pni drzew,
 - b) wygrodzenie obszaru występowania krzewów,
 - c) zastosowanie mat ograniczających transpirację oraz prowadzenie wykopów w ich sąsiedztwie krótkimi odcinkami, ograniczając czas otwarcia wykopów, w celu ochrony bryły korzeniowej przed przesuszeniem,
 - d) prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac.

Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym.

UZASADNIENIE

W dniu 6 grudnia 2023 r., wpłynął wniosek z dnia 4 grudnia 2023 r., PERN S.A., reprezentowanej przez Pełnomocnika – uzupełniony pismem z dnia 11 grudnia 2023 r. (wpływ: 27 grudnia 2023 r.), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Przebudowa przejścia rurociągu pomorskiego DN800 przez rzekę Osa w m. Płowężek (odcinek pomiędzy SZ7 Nowa Wieś – SP2 Łasin)”.

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

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. s uouioś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przypadku strategicznej inwestycji w sektorze naftowym jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

W myśl art. 1 ust. 2 pkt 2 lit. a oraz pkt 4 ustawy z dnia 22 lutego 2019 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym (Dz. U z 2024 r., poz. 405 t.j.), a także zgodnie z załącznikiem do tej ustawy (pkt I.2. załącznika), omawiane zamierzenie stanowi strategiczną inwestycję w sektorze naftowym, realizowaną przez PERN S.A., ponieważ obejmuje przebudowę istniejącego rurociągu ropy naftowej (rurociągu pomorskiego).

Ponadto, do niniejszej decyzji zastosowanie znajduje również zapis art. 75 ust. 1a uouioś, zgodnie z którym, w przypadku gdy wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach obejmuje co najmniej dwa przedsięwzięcia realizowane w ramach jednego zamierzenia inwestycyjnego, dla których właściwe rzeczowo są co najmniej dwa organy, w tym regionalny dyrektor ochrony środowiska, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska, ponieważ w ramach omawianego zamierzenia może zajść konieczność realizacji również przedsięwzięcia polegającego na wylesieniu terenu mającym na celu zmianę sposobu użytkowania, dla którego organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach byłby (zależnie od lokalizacji i powierzchni) Wójt Gminy Świecie nad Osą

lub Burmistrz Miasta i Gminy Jabłonowo Pomorskie.

Odstępiono od oceny zgodności przedmiotowego zamierzenia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, ponieważ stanowi ono inwestycję strategiczną w rozumieniu art. 59a ust. 4 pkt 14 uouioś, tj. strategiczną inwestycję w sektorze naftowym, która w myśl art. 80 ust. 2a uouioś nie wymaga stwierdzenia zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami ww. planu, jeżeli został on uchwalony.

Powyższe zadanie zostało zakwalifikowane jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, tj.:

- § 3 ust. 1 pkt 30 lit. a): „instalacje do przesyłu ropy naftowej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20”,
- § 3 ust. 1 pkt 88: „zmiana lasu, innego gruntu o zwartej powierzchni co najmniej 0,10 ha pokrytego roślinnością leśną – drzewami i krzewami oraz runem leśnym – lub nieużytku na użytek rolny lub wylesienie mające na celu zmianę sposobu użytkowania terenu”:
 - lit. a): „jeżeli dotyczy lasów łągowych, olsów lub lasów na siedliskach bagiennych”,
 - lit. c): „na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy”.

Zgodnie z uzupełnieniem wniosku, w ramach zadania może zająć konieczność wylesienia (zmiany w ewidencji gruntów) terenu o powierzchni około 0,019 ha.

Według danych dostępnych na portalu Bank Danych o Lasach (<https://www.bdl.lasy.gov.pl/portal/mapy>), administrowanym przez Biuro Urządzania Lasu i Geodezji Leśnej, użytek leśny znajdujący się na trasie rurociągu naftowego na północ od koryta rzeki Osa stanowi ols (dane na rok 2018), a wszystkie użytki leśne znajdujące się w granicach terenu realizacji przedsięwzięcia są zlokalizowane w granicach formy ochrony przyrody, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), tj. Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Osy i Gardęgi.

Do wniosku dołączona była m.in.: Karta informacyjna przedsięwzięcia (zwana dalej

w skrócie Kip) wraz z zapisem w formie elektronicznej, poświadczone przez Starostę Brodnickiego oraz Starostę Grudziądzkiego kopie mapy ewidencyjnej, mapa przedstawiająca dane sytuacyjne i wysokościowe z zaznaczonym terenem realizacji i obszarem oddziaływania przedsięwzięcia, zgodna z art. 74 ust. 1 pkt 4 uouioś, wypisy z rejestru gruntów umożliwiające ustalenie stron postępowania, pełnomocnictwo do występowania w imieniu Inwestora i dowód wniesienia opłaty skarbowej za wydanie decyzji oraz za udzielenie pełnomocnictwa.

Ze względu na brak wymaganej liczby egzemplarzy Kip na elektronicznych nośnikach danych (przedłożono 1 nośnik zamiast 3) oraz konieczność zweryfikowania kwalifikacji przedsięwzięcia jako mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, Pełnomocnik Inwestora został wezwany do uzupełnienia tych braków, pismem z dnia 11 grudnia 2023 r., znak: WOO.420.24.2023.DK.

Uzupełnienie wniosku wpłynęło w dniu 27 grudnia 2023 r., pismem z dnia 11 grudnia 2023 r. i było kompletne.

Informacja o wniosku oraz treść Kip, zawierającej dane określone w art. 62a ust. 1 i 2 uouioś, zostały zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pod nr 1032/2023.

W dniu 28 grudnia 2023 r., obwieszczeniem znak: WOO.420.24.2023.DK.2, oraz pismami znak: WOO.420.24.2023.DK.5 i WOO.420.24.2023.DK.6, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego, a także wystąpił kolejno do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Bydgoszczy oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z wnioskiem o opinię, w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

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

Obwieszczenie informujące o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Bydgoszczy oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, zamieszczono na stronie internetowej oraz na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Świecie nad Osą oraz Urzędu

Miasta i Gminy Jabłonowo Pomorskie.

Jednocześnie, pismem z dnia 28 grudnia 2023 r., znak: WOO.420.24.2023.DK.4, zgodnie z art. 74 ust 3 uouioś, o powyższych czynnościach w sprawie zawiadomiono Pełnomocnika Inwestora.

Ponadto, tutejszy Organ, pismem z dnia 28 grudnia 2023 r., znak: WOO.420.24.2023.DK.7, zgodnie z art. 21 ust. 2 ustawy z dnia 22 lutego 2019 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym, zawiadomił Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o złożeniu (uzupełnionego) wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Bydgoszczy, pismem z dnia 11 stycznia 2024 r., znak: NNZ.9022.4.1.2024 (wpływ: 15 stycznia 2024 r.), wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i odstąpił od określenia warunków jego realizacji.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Tczewie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismem z dnia 19 stycznia 2024 r., znak: GT.ZZŚ.4901.4.2024.KP (wpływ: 19 stycznia 2024 r.), wezwał tutejszy Organ do uzupełnienia przedłożonej dokumentacji (Kip) w zakresie zweryfikowania kwalifikacji omawianego przedsięwzięcia jako mogącego znacząco oddziaływać na środowisko oraz określenia, czy omawiane zadanie jest położone w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią.

W związku z powyższym, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, pismem z dnia 19 stycznia 2024 r., znak: WOO.420.24.2023.DK.9, przekazał ww. wezwanie Pełnomocnikowi Inwestora, z prośbą o uzupełnienie Kip we wnioskowanym zakresie.

Pełnomocnik Inwestora, pismem z dnia 19 lutego 2024 r. (wpływ: 22 lutego 2024 r.), przedłożył uzupełnienie Kip dla Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie, które pismem z dnia 22 lutego 2024 r., znak: WOO.420.24.2023.DK.10, zostało przez tutejszy Organ przekazane powyższemu Organowi opiniującemu, wraz z prośbą o wydanie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Tczewie, pismem z dnia 7 marca 2024 r., znak: GT.ZZŚ.4901.4.2024.KP (wpływ: 7 marca 2024 r.), zawiadomił o przedłużeniu terminu na wydanie opinii do dnia 20 marca 2024 r., a następnie, pismem z dnia 12 marca 2024 r., znak: GT.ZZŚ.4901.4.2024.KP (wpływ: 18 marca 2024 r.), uznał siebie za niewłaściwego w sprawie i przekazał wniosek według właściwości Dyrektorowi Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Powyższy Organ, pismem z dnia 3 kwietnia 2024 r., znak: G.RZŚ.4901.22.2024.MBC.1 (wpływ: 4 kwietnia 2024 r.), wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie określając następujące warunki do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

1. „Utwardzić teren, na którym będzie zlokalizowane zaplecze, szczególnie strefy, w których będzie zlokalizowany postój maszyn, pojazdów pracujących na budowie, miejsca parkingów, miejsca przechowywania materiałów niebezpiecznych.
2. Miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych uszczelnić (wyłożyć materiałami izolacyjnymi) przed ewentualnym przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska.
3. Naprawy maszyn, wymiana olejów czy tankowania prowadzić poza teren inwestycji a ewentualne wycieki zabezpieczyć np. sorbentami.
4. Teren wokół istniejącego rurociągu naftowego w miejscu włączenia zabezpieczyć materiałem izolacyjnym.
5. Teren wokół komory nadawczej i odbiorczej czyszczaka oraz miejsca czyszczenia rur z izolacji zabezpieczyć przed przedostaniem się produktów ropopochodnych do gruntu i wód gruntowych, materiałem izolacyjnym.
6. Przejście przewiertem wykonać bez naruszenia koryta oraz brzegów rzeki”.

Wszystkie powyższe warunki zostały uwzględnione w niniejszej decyzji, w tym częściowo doprecyzowane lub poszerzone, celem ograniczenia dowolnej interpretacji ich treści, a tym samym wątpliwości dotyczących ich stosowania (pkt II. 3-8. niniejszej decyzji).

Ponadto, po weryfikacji dokumentacji, Organ prowadzący postępowanie uznał, iż przedstawiony opis przedsięwzięcia zawarty w Kip jest niewystarczający do jednoznacznego określenia wpływu zamierzenia (lub jego braku) na środowisko, dlatego pismem z dnia 8 stycznia 2024 r., znak: WOO.420.24.2023.DK.8, wezwał Pełnomocnika Inwestora do uzupełnienia danych zawartych w dokumentacji, w zakresie m.in.: informacji o występowaniu stref ochronnych ujęć wód w rejonie przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem ujęć wody przeznaczonej na spożycie przez ludzi, oszacowania głębokości planowanych wykopów, podania, czy na każdym etapie prac zostanie zapewniony przepływ wody przez przekraczaną rzekę, podstawowych informacji na temat organizacji i lokalizacji zaplecza budowy, uzupełnienia informacji

z zakresu gospodarki wodno-ściekowej oraz uwzględnienia danych o najbliższych terenach chronionych akustycznie w analizie oddziaływania zamierzenia na klimat akustyczny oraz na stan powietrza atmosferycznego.

Uzupełnienie Kip wpłynęło w dniu 9 lutego 2024 r., pismem z dnia 6 lutego 2024 r. i było kompletne.

Ponieważ uzyskane wyjaśnienia nie wniosły nowych okoliczności w sprawie, a jedynie stanowiły uszczegółowienie informacji, nie stwierdzono konieczności ponownego wystąpienia o opinię w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Bydgoszczy oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (a następnie do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w toku niniejszego postępowania stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i zgodnie z art. 10 § 1 Kpa, obwieszczeniem z dnia 5 kwietnia 2024 r., znak: WOO.420.24.2023.DK.11, zawiadomił strony o zakończeniu zbierania wszystkich dowodów i materiałów w sprawie oraz o zamiarze wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kończącej postępowanie.

Powyższe obwieszczenie zamieszczono na stronie internetowej oraz na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Świecie nad Osą oraz Urzędu Miasta i Gminy Jabłonowo Pomorskie.

Jednocześnie, pismem z dnia 5 kwietnia 2024 r., znak: WOO.420.24.2023.DK.12, zgodnie z art. 74 ust 3 uouioś, o powyższych czynnościach w sprawie zawiadomiono Pełnomocnika Inwestora.

W toku postępowania nie zostały zgłoszone żadne uwagi i wnioski.

Organ rozpatrzył sprawę w oparciu o zgromadzone materiały.

Planowane przedsięwzięcie polega na przebudowie przejścia istniejącego rurociągu pomorskiego DN800 przez rzekę Osa (odcinek pomiędzy SZ7 Nowa Wieś – SP2 Łasin) i będzie realizowane na działkach ewid. nr: 55, 86/5, 87/3 i 87/10 obręb 0010 Szarnoś, gmina Świecie nad Osą, powiat grudziądzki oraz nr: 3/1, 18/8 i 7220/1 obręb 0001 Adamowo, gmina Jabłonowo Pomorskie, powiat brodnicki.

Teren realizacji oraz obszar oddziaływania przedsięwzięcia przedstawia załącznik nr 2 do niniejszej decyzji (tożsamy z załącznikiem mapowym przedłożonym

wraz z wnioskiem o wydanie decyzji).

Bezpośrednie otoczenie stanowią przede wszystkim użytki leśne i rolne, w tym grunty orne, łąki, pastwiska, nieużytki oraz przekraczana rzeka Osa, a w większej odległości – nieliczne obszary podmokłe, ciek i zbiorniki wodne.

Ponadto, w terenie realizacji przedsięwzięcia, oprócz samego odcinka naftociągu uwzględniono planowane, tymczasowe drogi dojazdowe oraz pas budowlano-montażowy. W celu zmniejszenia ingerencji w strefę brzegową rzeki wyznaczono dwie drogi dojazdowe: północna połączy się z drogą gminną na działce ewid. nr 87/11 obręb 0010 Szarnoś, gmina Świecie nad Osą, a południowa z drogą gminną na działce ewid. nr 17 obręb 0001 Adamowo, gmina Jabłonowo Pomorskie. Inwestor dopuszcza możliwość tymczasowego utwardzenia dróg dojazdowych za pomocą płyt drogowych.

Aktualnie, omawiany odcinek rurociągu naftowego przebiega napowietrznie nad rowem rzeką Osa przepływającą działkami ewid. nr 55 obręb 0010 Szarnoś, gmina Świecie nad Osą, powiat grudziądzki oraz nr 3/1 obręb 0001 Adamowo, gmina Jabłonowo Pomorskie, powiat brodnicki, w związku z czym zostanie zdemontowany, podobnie jak odcinki znajdujące się pod powierzchnią terenu (od miejsca włączenia nowego odcinka rurociągu w rurociąg istniejący do części przebiegającej napowietrznie) i w jego miejscu wykonany zostanie rurociąg podziemny o tej samej średnicy.

Zgodnie z Kip, celem inwestycji jest usunięcie odcinka pomorskiego rurociągu naftowego, który na długości około 20 m przebiega napowietrznie, w celu dostosowania do aktualnych wymogów prawnych w tym zakresie, zwłaszcza do rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 24 lipca 2023 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać bazy i stacje paliw płynnych, bazy i stacje gazu płynnego, rurociągi przesyłowe dalekosiężne służące do transportu ropy naftowej i produktów naftowych i ich usytuowanie (Dz. U. z 2023 r., poz. 1707 t.j.) poprzez wykonanie w jego miejscu odcinka przebiegającego pod dnem rzeki.

Realizowane będą prace budowlane polegające na demontażu istniejącego rurociągu naftowego DN800 o łącznej długości około 70 m (w tym odcinka napowietrznego nad Osą o długości około 20 m i odcinków podziemnych rurociągu po obu stronach rowu o łącznej długości około 50 m). Projektowany rurociąg podziemny o długości około 70 m wykonany zostanie równoległe do istniejącego rurociągu naftowego, po jego zachodniej stronie.

W miejscu istniejącego odcinka napowietrznego nad Osą, nowy odcinek rurociągu przebiegać będzie pod jej dnem, a przejście to zostanie wykonane metodą bezwykopową,

tj. przewiertem poziomym, na głębokości około 2 m pod dnem rzeki oraz minimum 3,5 m poniżej styku linii poziomu wody średniej ze skarpą rzeki. Rzędna twardego dna rzeki w miejscu przekroczenia rurociągu wynosi 59,8 m n.p.m. W miejscu przekroczenia Osy (działki ewid. nr 55 obręb 0010 Szarność, gmina Świecie nad Osą oraz nr 3/1 obręb 0001 Adamowo, gmina Jabłonowo Pomorskie), na długości około 30 m, rurociąg naftowy wykonany zostanie na głębokości ułożenia góry rury przewodowej około 3,5 m pod twardym dnem Osy, na rzędnej osi około 55,9 m n.p.m.

Planowany do przebudowy odcinek rurociągu został wybudowany w połowie lat 70-tych ubiegłego wieku. W kierunku zachodnim, w odległości około 5 m od rurociągu naftowego, planowany jest przebieg jego drugiej nitki. Od strony wschodniej, w odległości 5-10 m zlokalizowany jest światłowód.

Rurociąg naftowy będzie instalacją podziemną i nie wymaga stałego zajęcia powierzchni terenu. Po jego ułożeniu, teren zostanie przywrócony do stanu obecnego.

Zakłada się następujący zakres prac związanych z rozbiórką odcinka rurociągu:

1. wykonanie płukania odcinka rurociągu przeznaczonego do rozbiórki,
2. demontaż istniejącego odcinka naftociągu przez pocięcie na odcinki przystosowane do transportu samochodowego,
3. oczyszczenie zdemontowanych rur z izolacji zewnętrznej,
4. wywiezienie oczyszczonych rur w miejsce wskazane przez Inwestora,
5. zasypanie wykonanego wykopu oraz nawiezienie humusu,
6. uporządkowanie terenu w porozumieniu z właścicielami poszczególnych nieruchomości.

Przed przystąpieniem do prac przygotowawczych i realizacyjnych prowadzonych przez Wykonawcę, służby PERN S.A. potwierdzą fakt odcięcia dopływu ropy naftowej do istniejącego odcinka rurociągu przeznaczonego do rozbiórki. Warunkiem przeprowadzenia prac budowlanych związanych z rozbiórką istniejącego rurociągu naftowego jest dokładne oczyszczenie jego wnętrza. Dokładne oczyszczenie rurociągu gwarantować będzie brak możliwości zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego podczas jego demontażu. Dla przecinania rur stalowych w wykopie zakłada się użycie beziskrowego obcinaka do rur typu RotaryTM.

W miejscu wykonywanych przecięć demontowanego rurociągu, wykop oraz teren wokół należy zabezpieczyć materiałem izolacyjnym HDPE. Wydobyte z wykopu odcinki rur stalowych można przecinać na odcinki przystosowane do transportu samochodowego

przy pomocy palników spawalniczych. Stanowisko ciecienia rur zostanie usytuowane w bezpiecznej odległości od przebiegu rurociągu naftowego. Zdemontowane rury przed wywiezieniem ich na miejsce wskazane przez PERN S.A. należy oczyścić z izolacji zewnętrznej. Również miejsce oczyszczania rur z izolacji zostanie zabezpieczone materiałem izolacyjnym typu HDPE. Przy pracach związanych z demontażem istniejącego rurociągu naftowego należy stosować technologię robót ziemnych i demontażowych gwarantującą ochronę środowiska.

Parametry istniejącego rurociągu naftowego oraz odcinka projektowanego przedstawiono w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji – charakterystyce przedsięwzięcia.

Po wykonaniu płukania oraz następnie demontażu odcinka istniejącego rurociągu, Wykonawca przystąpi do ułożenia nowego odcinka rurociągu pod dnem rzeki Osa. Technologia realizacji rurociągu pod rzeką metodami bezwykopowymi (przewiertem) nie będzie wymagać odciążenia przepływu wody. Jak wynika z uzupełnienia Kip oraz pisma Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie z dnia 29 listopada 2023 r., znak: GD.ZPI.4.434.60.2023.AS, wśród warunków technicznych przekroczenia rzeki Osa wskazano wymóg zapewnienia stałego przepływu wody. Ponadto, na przekroczenie rzeki konieczne będzie uzyskanie pozwolenia wodnoprawnego, które również zapewni odpowiedni stopień ochrony i minimalizację ingerencji w omawianą rzekę.

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie się wiązał z wykonaniem lokalnych wykopów, a najniższa rzędna ułożenia planowanego odcinka rurociągu to około 55,5 n.p.m.). Poziom wód gruntowych stwierdzono na rzędnej około 54,6 m n.p.m. i zgodnie z uzupełnieniem Kip, może zajść konieczność odwadniania najgłębszych wykopów, czyli tych realizowanych dla komór przewiertowych oraz odcinków połączeniowych. Zakłada się wykorzystanie w tym celu igłofiltrów, a woda będzie odprowadzana do rzeki Osa po uzyskaniu pozwolenia wodnoprawnego.

W Kip wskazano, że według sporządzonej opinii geotechnicznej dla omawianego zadania, stwierdza się, że na terenie inwestycji występują średnio korzystne warunki gruntowo-wodne dla potrzeb przebudowy. Na terenie badań występują złożone warunki gruntowe, co wynika ze zmiennej budowy geologicznej, przy zróżnicowanych warunkach wodnych oraz lokalizacji w terenach zalewowych i korycie rzeki Osa. Wierzchnią warstwę podłoża stanowią słabonośne grunty mineralno-organiczne (gleba i grunty zastoiskowe), o łącznej miąższości 1,3 m. Poniżej zalegają drobnoziarniste grunty zastoiskowe w postaci plastycznych i twaroplastycznych, wysoko plastycznych iłów z pyłem warstwy I,

o miąższości około 4,2 m. Utwory te są nośne, słabo ekspansywne, słaboprzepuszczalne i wysadzinowe, tworzące wrażliwe podłoże budowlane. Grunty te są podatne na przemarzanie oraz uplastycznianie w wyniku zalania ich wodą i tworzą predyspozycje do rozwoju procesów osuwiskowych. Na głębokości 5,5 m p.p.t. zalegają drobnoziarniste grunty wodnolodowcowe oraz morenowe w postaci twaroplastycznych oraz plastycznych, nisko i średnio plastycznych ilów z piaskiem (piaski gliniaste z piaskami średnimi, gliny zwięzłe, gliny piaszczyste) warstwy II i III, o łącznej miąższości około 5,8 m. Utwory te są nośne, słaboprzepuszczalne i wysadzinowe, tworzące warunkowo dobre podłoże budowlane. Grunty te są podatne na przemarzanie i uplastycznianie w wyniku zalania ich wodą oraz zawierają domieszki kamieni i głazów. W obrębie tych gruntów występują okresowe sączenia wód o różnej intensywności napływu. Na głębokości 11,5-17 m występują nawodnione zagęszczone piaski średnie ze żwirem warstwy IV. Utwory te stanowią podłoże nośne. Pierwsza warstwa wodonośna występuje na głębokości około 11,5 m (rzędna około 54,6 m n.p.m.) pod przykryciem słabo przepuszczalnych gruntów zastoiskowych i morenowych. Są to wody naporowe, których zwierciadło stabilizuje się na głębokości około 1,85 m p.p.t., tj. na rzędnej około 64,3 m n.p.m. Warstwa wodonośna o znaczeniu użytkowym ma miąższość ponad 5,5 m i złożona jest z piasków średnich. Na terenie badań występują obszary zalewowe i narażone na podtapianie oraz obszary z predyspozycjami do rozwoju ruchów masowych.

Tym samym nie zakłada się możliwości trwałego naruszenia istniejących warstw wodonośnych, a zakres prowadzonych robót nie spowoduje stałego zakłócenia lub zmiany przepływu wód powierzchniowych i podziemnych. Oddziaływanie na środowisko wodno-gruntowe będzie tymczasowe oraz odwracalne. Funkcjonowanie odcinka podziemnego naftociągu nie wiąże się z potrzebą stałego odwadniania wykopu w jego obrębie.

Przebudowa rurociągu będzie wiązała się z czasowym zajęciem terenu pod pas budowlano-montażowy. Pas ten obejmie teren niezbędny do realizacji prac budowlanych oraz rozbiórkowych i przejazdu sprzętu budowlanego. W fazie budowy konieczne będzie wykonanie tymczasowych dróg dojazdowych do placu budowy oraz organizacja tymczasowych obiektów i urządzeń, takich jak zaplecza budowy, place składowe, tymczasowe podłączenia do gminnej sieci wodociągowej, tymczasowe rozwiązania z zakresu gospodarki odpadami, czy ochrona placu budowy. Zakłada się, że powyższe obiekty będą lokalizowane w sąsiedztwie rurociągu, na terenie użytków rolnych.

Jak wynika z uzupełnienia Kip, tymczasowe zaplecze budowy oraz miejsca

składowania materiałów budowlanych lub postoju pojazdów i maszyn należy zorganizować na terenie utwardzonym lub posiadającym szczelną nawierzchnię i jednocześnie poza terenami chronionymi akustycznie, w odległości co najmniej 100 m od rzeki Osa, zbiorników wodnych oraz obszarów podmokłych, poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, a także poza zasięgiem rzutu koron drzew, co znacznie ograniczy ryzyko zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego, zmniejszy ewentualne uciążliwości akustyczne względem najbliższej zabudowy mieszkaniowej oraz ograniczy ryzyko niszczenia zadrzewień.

Ponadto, miejsca wyznaczone do tymczasowego magazynowania odpadów niebezpiecznych należy uszczelnić (wyłożyć materiałami izolacyjnymi) przed ewentualnym przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska.

Wszelkie naprawy maszyn, wymiana olejów bądź innych płynów eksploatacyjnych i tankowanie należy prowadzić poza terenem inwestycji.

Podczas budowy, głównymi przyczynami zanieczyszczenia wód i gleby mogą być spływy deszczowe oraz roztopowe z terenu budowy, a także wypłukiwane zanieczyszczenia z materiałów używanych do budowy.

W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji używany będzie wyłącznie sprawny sprzęt i monitorowane będą ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia, zapewniona zostanie dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent należy zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.

Zakłada się wykorzystanie normatywnych ilości surowców i materiałów, w tym wody, piasku, rur stalowych wraz z izolacją, płyt drogowych (w razie tymczasowego utwardzania dróg dojazdowych na plac budowy), a także paliw i energii elektrycznej dla wykorzystywanych maszyn oraz pojazdów i zaplecza budowy.

Na etapie projektowania przedsięwzięcia, Inwestor rozważał dwa warianty:

1. wariant I – realizacja zadania metodą bezwykopową, tj. przekroczenie rzeki Osa metodą przewiertu poziomego równoległe do istniejącego rurociągu po jego zachodniej stronie (wariant przyjęty do realizacji ze względu na mniejszą ingerencję w grunty leśne Lasów Państwowych), w sposób opisany w niniejszej decyzji,
2. wariant II – realizacja zadania metodą bezwykopową, tj. przekroczenie rzeki Osa metodą przewiertu poziomego równoległe do istniejącego rurociągu po jego

wschodniej stronie.

Zaproponowany zakres prac i rodzaj technologii zostały uznane za optymalne pod względem środowiskowym, ekonomicznym i wytrzymałościowym. Rurociąg naftowy zostanie wykonany jako podziemny, zabezpieczony przed warunkami atmosferycznymi.

Demontowany fragment naftociągu, w celu oczyszczenia przed rozbiórką będzie płukany przy wykorzystaniu wody pobieranej z przekraczanej rzeki Osa, jednak zgodnie z pismem Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie z dnia 29 listopada 2023 r., znak: GD.ZPI.4.434.60.2023.AS, wśród warunków technicznych poboru wody z Osy oraz ewentualnego odprowadzania do niej wód, wskazano, że konieczne będzie zachowanie przepływu nienaruszalnego w korycie rzeki. W razie mniejszego przepływu wody, należy zaprzestać jej poboru. W tej sytuacji Inwestor zakłada pobór wody z gminnej sieci wodociągowej, dowożenie beczkowitzem lub z oddalonego o około 2 km jeziora Płowęż. Przewidywany pobór wody do płukania rurociągu przed rozbiórką to 108 m³. Ponadto, w analogiczny sposób zapewniona zostanie woda do przeprowadzenia hydraulicznej próby wytrzymałości oraz szczelności nowego odcinka naftociągu (w ilości około 45 m³).

Woda wykorzystana do płukania rurociągu przed demontażem zostanie zakwalifikowana jako odpad i będzie przekazywana uprawnionemu podmiotowi do dalszego zagospodarowania lub wywożona do oczyszczalni ścieków.

Jak wynika z uzupełnienia Kip, jedynie woda po przeprowadzeniu prób szczelności nowego odcinka naftociągu może być odprowadzana do rzeki Osy, jednak zostanie uprzednio podczyszczona z zanieczyszczeń mechanicznych w osadniku. Odprowadzanie tych wód będzie się odbywać zgodnie z pozwoleniem wodnoprawnym.

Natomiast woda na cele socjalno-bytowe pracowników będzie dowożona w formie butelkowanej oraz beczkowitzem i nie przewiduje się znacznego zapotrzebowania.

Podczas realizacji przedsięwzięcia zostaną wykorzystane przenośne toalety z bezodpływowym zbiornikiem na ścieki, których opróżnianiem zajmować się będzie specjalistyczna firma, posiadająca stosowne zezwolenie.

Użytkowanie omawianego odcinka rurociągu nie będzie się wiązać z generowaniem jakichkolwiek ścieków.

Wody opadowe i roztopowe, po wykonaniu wszystkich planowanych prac, będą odprowadzane, tak jak obecnie, powierzchniowo i nie zajdzie konieczność ich podczyszczania. Skutkiem realizacji zamierzenia będzie przebieg całości odcinka naftociągu objętego opracowaniem pod ziemią, co nie wpłynie na sposób zagospodarowania

wód deszczowych. Rurociąg zostanie wykonany z materiałów zapewniających jego szczelność i uniemożliwiających wyciek przesyłanych surowców do gruntu bądź wód.

Operator rurociągu naftowego będzie prowadził stały monitoring szczelności, polegający na bieżącej kontroli stanu rurociągu przez specjalistyczne służby, a w przypadku wystąpieniu awarii zostaną zastosowane specjalne procedury awaryjne. W zakresie postępowania w przypadku wystąpienia awarii oraz ograniczania jej skutków, PERN S.A. współpracuje z odpowiednimi służbami.

W obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie realizuje się oraz nie zrealizowano inwestycji, które mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań. Z uwagi na charakter, rodzaj i zakres analizowanego zamierzenia, zarówno jego realizacja, jak i eksploatacja nie spowoduje kumulowania oddziaływań lub przekroczenia standardów jakości środowiska i wartości odniesienia.

Głównym źródłem odpadów na etapie realizacji przedsięwzięcia będą: roboty ziemne, wycinka roślinności, eksploatacja maszyn i urządzeń, prace spawalnicze oraz przebywanie pracowników na budowie.

Przewiduje się powstawanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne, zaliczanych według katalogu odpadów, zawartego w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 10 t.j.) do grup: 02, 08, 12, 13, 15, 16, 17 i 20.

Przed przystąpieniem do wykonywania prac budowlanych zostaną wyznaczone i odpowiednio przystosowane miejsca czasowego gromadzenia i magazynowania odpadów powstających podczas prac budowlano-montażowych. Magazynowanie odpadów odbywać się będzie w wyznaczonych miejscach, w zamykanych kontenerach i pojemnikach, a także luzem w uporządkowany sposób. Powstałe w wyniku prac ziemnych masy niezanieczyszczonej ziemi wykorzystane zostaną na terenie zamierzenia do zasypania wykopów i niwelacji terenu.

W ramach wytwarzanych odpadów na etapie realizacji przedsięwzięcia nie będą generowane odpady z podgrupy 01 05 – płuczki wiertnicze i inne odpady wiertnicze, ponieważ technologia prac metodami bezwykopowymi (przewiertem) zostanie dobrana w taki sposób, by nie zachodziła potrzeba wykorzystania płuczki.

Wykonawca, w celu usunięcia zanieczyszczeń, wykona płukanie wodą rurociągu przewidzianego do rozbiórki. Zalegająca w rurociągu woda i zanieczyszczenia, w razie zakwalifikowania jako odpad (odpad niebezpieczny o kodzie 13 05 07 – zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach) zostaną przepompowane do autocystern lub szczelnych

pojemników, a następnie przekazane upoważnionym odbiorcom, posiadającym stosowne zezwolenia na odzysk lub unieszkodliwianie odpadów.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, użytkowanie rurociągu nie będzie źródłem powstawania odpadów, za wyjątkiem okresowych konserwacji lub napraw eksploatacyjnych. W przypadku zlecenia prac serwisowych, naprawczych i konserwacyjnych firmom zewnętrznym, zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.) wytwórcą odpadów powstających w wyniku świadczenia takich usług jest podmiot, który świadczy usługę, chyba że umowa o świadczenie usługi stanowi inaczej. Generowane na tym etapie odpady, w tym odpady niebezpieczne, magazynowane będą selektywnie, w zamykanych pojemnikach, w wyznaczonych miejscach. Wytwarzane odpady będą przekazywane upoważnionym odbiorcom do odzysku lub unieszkodliwienia.

Rodzaj i ilość wytwarzanych odpadów nie będą miały znaczącego negatywnego wpływu na środowisko przy zachowaniu podstawowych zasad gospodarowania odpadami, tj. hierarchii sposobów postępowania z odpadami zawartej w art. 17 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga prowadzenia jakichkolwiek prac rozbiórkowych obiektów kubaturowych. Prace rozbiórkowe ograniczą się do odcinka rurociągu naftowego objętego opracowaniem.

Najbliższa zabudowa chroniona akustycznie (budynek mieszkalny jednorodzinny) znajduje się na działce ewid. nr 87/9 obręb 0010 Szarność, gmina Świecie nad Osą, tj. w odległości przekraczającej 300 m od odcinka rurociągu przewidzianego do przebudowy oraz około 40 m od lokalizacji północnej planowanej, tymczasowej drogi dojazdowej.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia, prace budowlane, w szczególności praca ciężkiego sprzętu, wykonywanie prac ziemnych oraz transport materiałów budowlanych i wywóz odpadów, spowodują okresowe uciążliwości takie jak: podwyższony poziom hałasu oraz emisję zanieczyszczeń do powietrza. Dla zminimalizowania ww. oddziaływań wszystkie prace w sąsiedztwie terenów zabudowy mieszkaniowej będą wykonywane wyłącznie w porze dziennej, z wyjątkiem prac wymagających ciągłości technologicznej. Natomiast ewentualne materiały pyłące będą transportowane samochodami, których skrzynia ładunkowa wyposażona zostanie w opończę lub inne zabezpieczenie ograniczające pylenie materiału. Wszelkie uciążliwości związane z etapem realizacji mają charakter okresowy, lokalny i ustąpią z chwilą zakończenia budowy. Biorąc pod uwagę niewielki zakres zadania

inwestycyjnego, lokalizacja źródeł dźwięku i zanieczyszczeń powietrza będzie zmienna w czasie oraz ograniczona przestrzennie.

Podczas normalnej eksploatacji podziemnego rurociągu naftowego nie będzie występować niekorzystne oddziaływanie na zdrowie ludzi i zwierzęta, emisja hałasu lub zanieczyszczeń do powietrza, negatywne oddziaływanie na glebę, wody powierzchniowe bądź podziemne, powierzchnię terenu, rośliny, klimat, dobra kultury i krajobraz.

Reasumując, ze względu na niewielki zakres koniecznych prac rozbiórkowych i budowlanych, obejmujących odcinek rurociągu o długości około 70 m, a także odległość obszaru planowych robót względem terenów chronionych akustycznie, nie przewiduje się pogorszenia warunków mieszkaniowych lub ponadnormatywnych oddziaływań w tym zakresie. Także emisja zanieczyszczeń do powietrza, związana z ruchem pojazdów i maszyn niezbędnych do realizacji inwestycji będzie tymczasowa i lokalna oraz ustanie po wykonaniu przebudowy.

Na podstawie informacji zawartych w przedłożonej przez Inwestora dokumentacji, przeanalizowano wpływ zamierzenia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Inwestycja, ze względu na umieszczenie rurociągu pod powierzchnią ziemi oraz brak konieczności wycinki zadrzewień lub innego rodzaju zmniejszania powierzchni absorbujących dwutlenek węgla bądź też osuszania terenu, pozostanie bez wpływu na klimat lub jego zmiany. Ponadto, nie przewiduje się, aby klimat i jego zmiany miały znaczący wpływ na istniejący i funkcjonujący już rurociąg naftowy. Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w niewielkiej części w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią (co uwzględniono na etapie projektowania, a umieszczenie rurociągu pod dnem rzeki zapewni jego bezpieczeństwo) oraz w obszarze z predyspozycjami do rozwoju ruchów masowych. Ze względu na strategiczny charakter omawianego zamierzenia, na etapie projektowania uwzględniono możliwe zagrożenia naturalne dla rurociągu i infrastruktury towarzyszącej.

Ponadto, inwestycja nie wiąże się z ryzykiem wystąpienia poważnej awarii, gdyż przedmiotowe zadanie nie należy do kategorii zakładów wymienionych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138 t.j.).

Przedsięwzięcie zarówno w fazie realizacji, jak i eksploatacji nie niesie za sobą także

ryzyka wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej, z uwagi na lokalizację, używane do przebudowy materiały i technologię robót.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie lub górskie, strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, o znacznej gęstości zaludnienia, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Zamierzenie będzie realizowane częściowo w granicach użytków leśnych.

Zgodnie z uchwałą nr LIX/804/23 Sejmiku Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 26 czerwca 2023 r. w sprawie określenia programu ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM₁₀, PM_{2,5} oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej – aktualizacja (Dz. Urz. Woj. Kuj.-Pom. z 2023 r., poz. 4381), omawiane zadanie znajduje się poza obszarami przekroczeń średniorocznego poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM₁₀ oraz PM_{2,5}, a także poziomu docelowego benzo(a)pirenu w strefie kujawsko-pomorskiej w 2021 r.

Teren realizacji przedsięwzięcia znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych i strefami ochronnymi ujęć wód na potrzeby zaopatrzenia ludności.

Prace będą prowadzone częściowo w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, powiązanych z rzeką Osa, co uwzględniono podczas projektowania inwestycji. Przekroczenie Osy zostanie wykonane metodą bezwykopową, w związku z czym omawiane zadanie pozostanie bez wpływu na skutki wystąpienia ewentualnej powodzi dla terenów okolicznych, a rurociąg zostanie ulokowany pod dnem rzeki, dzięki czemu będzie zabezpieczony przed wystąpieniem powodzi.

W odległości powyżej 100 m od odcinka rurociągu naftowego objętego opracowaniem zlokalizowane są niewielkie, nieliczne obszary podmokłe, wraz z zadrzewieniami i zbiorniki wodne.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300 t.j.).

Zamierzenie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200039, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie

Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ogólny tej JCWPd oceniono jako dobry (stan chemiczny: dobry; stan ilościowy: dobry). Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona chemicznie ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania dobrego stanu chemicznego i ilościowego wód podziemnych.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze zlewni jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej europejskim kodem PLRW20001129699 – „Osa od jez. Płowęż do ujścia”, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniono jako zły (stan ekologiczny: umiarkowany; stan chemiczny: poniżej dobrego). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu ekologicznego oraz zapewnienia drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienia drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Osa w obrębie JCWP (dla węgorza europejskiego) i osiągnięcia dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych (utrzymania poniżej stanu dobrego dla złączonych wskaźników).

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w Kip, jego realizacja i eksploatacja nie wpłynie negatywnie na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Omawiane zadanie pozostanie również bez wpływu na wyznaczony dla JCWP cel środowiskowy dotyczący zapewnienia drożności rzeki Osa dla migracji organizmów wodnych, ponieważ przekroczenie rzeki nastąpi metodą bezwykopową, pod jej dnem, bez naruszania brzegów oraz ograniczania lub wstrzymywania przepływu wody.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Osy i Gardęgi, gdzie obowiązują uwarunkowania określone przez art. 24 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz uchwałę nr XXIII/342/20 Sejmiku Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 22 czerwca 2020 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Osy i Gardęgi (Dz. Urz. Woj Kuj.-Pom. z 2020 r., poz. 3283 ze zm.), w tym zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu uouioś.

Jednocześnie, zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r.

o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące na terenie obszaru chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego. W myśl art. 2 ustawy z dnia 22 lutego 2019 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym, strategiczne inwestycje w sektorze naftowym są celami publicznymi w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2023 r., poz. 344 ze zm.).

Realizacja zamierzenia wymaga przekroczenia koryta rzeki Osy, co nastąpi metodą bezwykopową (przewiertem), a komory wejścia i wyjścia zlokalizowane będą poza strefą brzegową rzeki.

Celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów gatunków chronionych ptaków, prace należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków lub po potwierdzeniu braku lęgów przez specjalistę ornitologa.

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

Sformułowano także warunek dotyczący konieczności odłowienia i przeniesienia w bezpieczne miejsce, poza obszar robót, wszystkich zwierząt objętych ochroną, w tym płazów, stwierdzonych w granicach zamierzenia na etapie jego realizacji.

Realizacja inwestycji nie wymaga wycinki zadrzewień, przy czym zaplanowane zostały zabiegi zabezpieczające przed ich uszkodzeniem.

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

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem jakichkolwiek prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, np.:

- w odniesieniu do zwierząt objętych ochroną gatunkową – niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień,

- w odniesieniu do grzybów i roślin – umyślne niszczenie osobników oraz niszczenie siedlisk lub ostoi roślin i grzybów,

Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Biorąc pod uwagę rodzaj zadania, a także fakt, że będzie ono realizowane na terenie województwa kujawsko-pomorskiego, nie stwierdzono jego negatywnego wpływu i występowania transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Nie przewiduje się również przekroczeń standardów jakości środowiska, zwłaszcza biorąc pod uwagę typ zamierzenia.

Zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych, zapewni ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 25 uouioś, tj. decyzje o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w sektorze naftowym wydawanej na podstawie ustawy z dnia 22 lutego 2019 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 uouioś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 9 uouioś. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

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

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

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 i art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r.

o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r., poz. 2111 t.j.), Wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

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

p.o. Regionalny Dyrektor Ochrony
Środowiska w Bydgoszczy

Marek Machnikowski
/-podpisano elektronicznie/

Załączniki:

1. załącznik nr 1 – charakterystyka planowanego przedsięwzięcia, zgodnie z art. 84 ust. 2 uouioś,
2. załącznik nr 2 – mapa z zaznaczonym terenem realizacji oraz obszarem oddziaływania przedsięwzięcia.

Otrzymują:

- 1.
2. pozostałe strony postępowania, zawiadomione w trybie art. 49 Kpa.

Do wiadomości:

1. Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Bydgoszczy, ul. Kujawska 4, 85-031 Bydgoszcz,
2. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk.

Sprawę prowadzi: Daniel Kulczewski, tel.: 52 50-65-666, wew. 6033, e-mail: daniel.kulczewski@bydgoszcz.rdos.gov.pl