



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

Bydgoszcz, dnia 10 maja 2024 r.

WOO.420.23.2023.DK.10

DECYZJA nr 3/2024

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, 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) 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 30 listopada 2023 r. (wpływ: 4 grudnia 2023 r.), uzupełnionego pismem z dnia 18 grudnia 2023 r. (wpływ: 19 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 ciek wodny w m. Wichulec (odcinek pomiędzy SZ6 Szabda – SZ7 Nowa Wieś)”.
- 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 cieków i zbiorników wodnych oraz obszarów podmokłych,
 - c) 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. Prace w wykopie otwartym prowadzić przy niskim stanie wody w cieku (rowie).
9. Na każdym etapie prac zapewnić stały przepływ wody w cieku (rowie). W razie poboru wody z cieku, zapewnić zachowanie w nim przepływu nienaruszalnego.

10. 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.
11. 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.
12. 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.
13. Nie usuwać zadrzewień w ramach realizacji przedsięwzięcia.
14. 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.
15. Prace w sąsiedztwie pomników przyrody oraz siedliska bobra europejskiego *Castor fiber*, znajdujących się w strefie oddziaływania inwestycji, prowadzić w sposób wykluczający naruszenie lub zniszczenie pomnika przyrody i ww. siedliska.
16. Prace związane z przekroczeniem cieką prowadzić pod nadzorem przyrodniczym.

UZASADNIENIE

W dniu 4 grudnia 2023 r., wpłynął wniosek z dnia 30 listopada 2023 r., PERN S.A., reprezentowanej przez Pełnomocnika – uzupełniony pismem z dnia 18 grudnia 2023 r. (wpływ: 19 grudnia 2023 r.), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Przebudowa przejścia rurociągu pomorskiego DN800 przez ciek wodny w m. Wichulec (odcinek pomiędzy SZ6 Szabda – SZ7 Nowa Wieś)”.

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).

Odstąpiono 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 § 3 ust. 1 pkt 30 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, tj.: „instalacje do przesyłu ropy naftowej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20”.

Do wniosku dołączona była m.in.: Karta informacyjna przedsięwzięcia (zwana dalej w skrócie Kip) wraz z zapisem w formie elektronicznej, poświadczona przez Starostę Brodnickiego kopia 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 dla działek inwestycyjnych oraz części obszaru oddziaływania przedsięwzięcia, 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), informacji o liczbie stron postępowania lub dokumentów umożliwiających ustalenie stron, a także rozbieżności pomiędzy Kip a załącznikiem mapowym, dotyczących terenu realizacji przedsięwzięcia, Pełnomocnik Inwestora został wezwany do uzupełnienia tych braków, pismem z dnia 8 grudnia 2023 r., znak: WOO.420.23.2023.DK.

Uzupełnienie wniosku wpłynęło w dniu 19 grudnia 2023 r., pismem z dnia 18 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 1023/2023.

W dniu 20 grudnia 2023 r., zawiadomieniem znak: WOO.420.23.2023.DK.2 oraz pismami znak: WOO.420.23.2023.DK.3 i WOO.420.23.2023.DK.4, 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.

Ponadto, tutejszy Organ, pismem z dnia 20 grudnia 2023 r., znak: WOO.420.23.2023.DK.5, 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 8 stycznia 2024 r., znak: NNZ.9022.4.102.2023 (wpływ: 11 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.4901.3.2024.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.420.23.2023.DK.7, 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.420.23.2023.DK.8, 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.4901.3.2024.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.4901.3.2024.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.4901.23.2024.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. Prace w wykopie otwartym prowadzić przy niskim stanie wody w rowie”.

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 27 grudnia 2023 r., znak: WOO.420.23.2023.DK.6, 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 przekraczany ciek, podstawowych informacji na temat organizacji i lokalizacji zaplecza budowy, uzupełnienia informacji z zakresu gospodarki wodno-ściekowej, uwzględnienia danych o najbliższych terenach chronionych akustycznie w analizie oddziaływania zamierzenia na klimat akustyczny oraz na stan powietrza atmosferycznego, a także danych przyrodniczych, w tym z zakresu występowania osobników i siedlisk gatunków chronionych, analizy oddziaływania inwestycji na pobliskie pomniki przyrody oraz przeanalizowania wpływu planowanych prac związanych z przekroczeniem cieku metodą wykopu otwartego na warunki rozrodu, żerowania i migracji zwierząt (w szczególności ryb i płazów).

Uzupełnienie Kip wpłynęło w dniu 6 lutego 2024 r., pismem z dnia 1 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, zawiadomieniem z dnia 5 kwietnia 2024 r., znak: WOO.420.23.2023.DK.9, zawiadomił strony o zakończeniu zbierania wszystkich dowodów i materiałów w sprawie oraz o zamiarze wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kończącej postępowanie.

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 ciek w miejscowości Wichulec (odcinek pomiędzy SZ6 Szabda a SZ7 Nowa Wieś) i będzie realizowane na działkach ewid. nr: 9 obręb 0006 Czekanowo; 100/7, 102 i 106 obręb 0019 Wichulec, gmina Bobrowo, powiat brodnicki, województwo kujawsko-pomorskie.

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 rolne, w tym grunty orne, łąki, pastwiska, nieużytki, grunty pod rowami (przekraczany ciek), a w większej odległości – nieliczne obszary podmokłe i zbiorniki wodne, w tym większy zbiornik (działka ewid. nr 101 obręb 0019 Wichulec), połączony z omawianym ciekami.

Ponadto, w terenie realizacji przedsięwzięcia, oprócz samego odcinka naftociągu uwzględniono planowane, tymczasowe drogi dojazdowe oraz pas budowlano-montażowy. W celu zmniejszenia ingerencji w przekraczany ciek wyznaczono dwie drogi dojazdowe: północna połączy się z drogą gminną na działce ewid. nr 7 obręb 0006 Czekanowo, a południowa z drogą powiatową na działce ewid. nr 73 obręb 0019 Wichulec, gmina Bobrowo. Inwestor dopuszcza możliwość tymczasowego utwardzenia dróg dojazdowych za pomocą płyt drogowych.

Aktualnie, omawiany odcinek rurociągu naftowego przebiega napowietrznie nad rowem (ciekiem) biegnącym działką ewid. nr 102 obręb 0019 Wichulec, 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 cieku.

Realizowane będą prace budowlane polegające na demontażu istniejącego rurociągu naftowego DN800 o łącznej długości około 50 m (w tym odcinka napowietrznego nad rowem o długości około 20 m i odcinków podziemnych rurociągu po obu stronach rowu o łącznej długości około 30 m). Projektowany rurociąg podziemny o długości około 50 m wykonany zostanie w linii istniejącego rurociągu naftowego.

W miejscu istniejącego odcinka napowietrznego nad ciekiem, nowy odcinek rurociągu przebiegać będzie pod jego dnem, a przejście to zostanie wykonane metodą wykopu otwartego na głębokości około 1,5 m pod dnem cieku (odległość góry rurociągu od twardego dna). Rzędna twardego dna rowu w miejscu przekroczenia rurociągu wynosi 86,3 m n.p.m. W miejscu przekroczenia rowu (działka ewid. nr 102 obręb 0019 Wichulec), na długości około 5 m, rurociąg naftowy wykonany zostanie na głębokości ułożenia góry rury przewodowej około 1,5 m pod jego twardym dnem, na rzędnej osi około 84,4 m n.p.m.

Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, właścicielem przekraczanego cieku jest Gmina Bobrowo, w imieniu której Wójt Gminy Bobrowo, pismem z dnia 4 lipca 2023 r., znak: GNGK.7021.27a.2023, wyraził zgodę na przedmiotową przebudowę rurociągu.

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 15-20 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 cieku. Technologia realizacji rurociągu pod ciekami metodą wykopu otwartego wymagać będzie odcięcia dopływu wody w cieku do miejsca jego rozkopania. Jak wynika z uzupełnienia Kip oraz pisma Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie z dnia 29 listopada 2023 r.,

znak: GD.ZPI.4.434.59.2023.AS, wśród warunków technicznych przekroczenia ciekłu wskazano wymóg zapewnienia stałego przepływu wody. Ponadto, na przekroczenie ciekłu konieczne będzie uzyskanie pozwolenia wodnoprawnego, które również zapewni odpowiedni stopień ochrony i minimalizację ingerencji w omawiany ciek.

Zgodnie z Kip, zakłada się zatem dwie możliwości tymczasowego odcięcia dopływu wody do odcinka ciekłu objętego opracowaniem:

1. wykorzystanie układu pompowego przepompowującego wodę do rowu poniżej miejsca robót budowlanych,
2. wykonanie kanału obejściowego kierującego wodę do rowu poniżej lokalizacji prac.

Po wykonaniu odcięcia dopływu wody do miejsca realizacji przekroczenia ciekłu, wykonany zostanie wykop umocniony grodzicami, co umożliwi dalsze prace. Przejście wykopem otwartym wymagać będzie ingerencji w rów zaledwie na szerokości około 5 m. Po ułożeniu nowego odcinka rurociągu, ciekł zostanie przywrócony do stanu obecnego oraz zabezpieczony przed rozmyciem.

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie się wiązał z wykonaniem lokalnych wykopów o głębokości do 6 m p.p.t. (najniższa rzędna dna wykopu wyniesie około 84 m n.p.m.). Poziom wód gruntowych stwierdzono na rzędnej około 82 m n.p.m., wobec czego nie przewiduje się konieczności odwadniania wykopów. Jak wskazano powyżej, po odcięciu przepływu wody przez odcinek ciekłu, na którym będą prowadzone roboty budowlane, wykop zostanie dodatkowo umocniony grodzicami.

W Kip wskazano, że według opinii geotechnicznej dla potrzeb koncepcji przebudowy przejścia rurociągu pomorskiego przez ciekł wodny w miejscowości Wichulec, stwierdza się, że na terenie inwestycji występują korzystne warunki gruntowo-wodne dla potrzeb przebudowy. Na terenie badań występują proste warunki gruntowe, co wynika z zalegania w podłożu gruntów nośnych, przy głębokim występowaniu wód podziemnych. Wierzchnią warstwę podłoża stanowią słabonośne grunty humusowe (gleba) oraz niekonsolidowane drobnoziarniste grunty deluwialne warstwy I, o łącznej miąższości 0,8 m. Poniżej zalegają drobnoziarniste grunty morenowe w postaci twaroplastycznych, nisko plastycznych iłó z piaskiem (gliny, gliny piaszczyste) warstwy II, o miąższości około 9,7 m. Utwory te są nośne, słabo przepuszczalne i wysadzinowe, tworzące warunkowo dobre podłoże budowlane. Grunty określono jako podatne na przemarzanie i uplastycznianie w wyniku zalania ich wodą. W obrębie tych gruntów występują okresowe sączenia wód o różnej intensywności napływu, szczególnie intensywne po roztopach wiosennych

i długotrwałych opadach deszczu. Na głębokości 10,5-15 m podłoże gruntowe jest bardziej zmienne i złożone z naprzemianległych warstw o różnej przepuszczalności i różnym zawodnieniu. Występują tu nawodnione średnio zagęszczone piaski średnie ze żwirem warstwy III oraz słabo przepuszczalne twaroplastyczne ropy z dużą ilością piasku (piaski gliniaste, tym na pograniczu glin piaszczystych) warstwy II. Utwory te stanowią podłoże nośne. Pierwsza warstwa wodonośna występuje na głębokości około 10,5 m p.p.t. pod przykryciem słabo przepuszczalnych gruntów morenowych. Są to wody naporowe, których zwierciadło stabilizuje się na głębokości około 5,6 m. Warstwa wodonośna jest rozczłonkowana, o łącznej miąższości 2,8 m, złożona z piasków średnich, przedzielona gruntami słabo przepuszczalnymi. Na terenie badań nie występują obszary szczególnego zagrożenia powodzią, narażone na podtapianie lub obszary zagrożone rozwojem ruchów masowych bądź zjawisk krasowych.

Tym samym nie zakłada się możliwości 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 cieków i zbiorników wodnych oraz obszarów podmokłych, 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 wyplukiwane 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 cieką równoległe do istniejącego rurociągu po jego zachodniej stronie. Biorąc pod uwagę niewielką szerokość cieką w omawianym miejscu, wynoszącą około 2,5 m, Inwestor odstąpił od zamiaru realizacji tego wariantu,
2. wariant II – przyjęty do realizacji, polegający na przekroczeniu cieką metodą wykopu otwartego, w sposób opisany w niniejszej decyzji.

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 przekraczanego cieką, jednak zgodnie z pismem Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie z dnia 29 listopada 2023 r., znak: GD.ZPI.4.434.59.2023.AS, wśród warunków technicznych poboru wody z cieką

oraz ewentualnego odprowadzania do niego wód, wskazano, że konieczne będzie zachowanie przepływu nienaruszalnego w korycie ciek. W razie mniejszego przepływu wody, należy zaprzestać jej poboru. W tej sytuacji Inwestor zakłada pobór wody z gminnej sieci wodociągowej, dowożenie beczkowitzem lub z pobliskich zbiorników wodnych bądź innych cieków, za zgodą ich właściciela. Przewidywany pobór wody do płukania rurociągu przed rozbiórką to 75 m³. Ponadto, w analogiczny sposób zapewniona zostanie woda do przeprowadzenia hydraulicznej próby wytrzymałości oraz szczelności nowego odcinka naftociągu (w ilości około 30 m³).

Wykorzystana na powyższe cele woda zostanie zakwalifikowana jako odpad i będzie przekazywana uprawnionemu podmiotowi do dalszego zagospodarowania lub wywożona do oczyszczalni ścieków. Jak wynika z uzupełnienia Kip, do przekraczającego ciek nie będą odprowadzane jakiegokolwiek ścieki.

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 wystąpienia 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 zasypiania 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 prace zostaną wykonane metodą wykopu otwartego, a nie metodami bezwykopowymi, np. przewiertem sterowanym.

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 (budynki mieszkalne jednorodzinne) znajduje się na działce ewid. nr 85/2 obręb 0019 Wichulec, gmina Bobrowo, tj. w odległości przekraczającej 700 m od odcinka rurociągu przewidzianego do przebudowy oraz około 550 m od lokalizacji planowanego włączenia tymczasowej drogi dojazdowej do drogi powiatowej.

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 oponczkę 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 50 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, wylesienia 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 poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, narażonymi na podtopienia lub zagrożonymi ruchami masowymi, w tym osuwiskami. 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, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, o znacznej gęstości zaludnienia, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

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, PM2,5 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 PM2,5, 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, obszarami szczególnego zagrożenia powodzią i strefami ochronnymi ujęć wód na potrzeby zaopatrzenia ludności.

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 PLRW20001729665 – „Lutryna do Dużej Bachy”, 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: brak danych). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację zamierzenia 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.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi, przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Realizacja inwestycji wymaga przekroczenia koryta ciek. Przekroczenie nastąpi metodą wykopu otwartego, ponieważ zgodnie z przedłożoną dokumentacją, charakter przedmiotowego ciek wyklucza obecność w nim ichtiofauny, w tym gatunków chronionych, jednak kierując się zasadą przezorności, wskazano na konieczność prowadzenia ww. prac pod nadzorem przyrodniczym.

W strefie oddziaływania inwestycji zidentyfikowano siedlisko bobra europejskiego, jednak zgodnie z informacjami przedstawionymi w Kip, nie nastąpi jego naruszenie lub zniszczenie w wyniku planowanych prac.

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.

W sąsiedztwie przedsięwzięcia znajdują się pomniki przyrody, jednak zgodnie z przedłożoną dokumentacją, ich położenie względem planowanego zamierzenia wyklucza możliwość ich zniszczenia lub naruszenia.

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

przyrodniczego.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem 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. Starosta Brodnicki, ul. Kamionka 18, 87-300 Brodnica,
3. Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego, Plac Teatralny 2, 87-100 Toruń,
4. Zarząd Dróg Powiatowych w Brodnicy, ul. Wczasowa 46, 87-300 Brodnica,
5. Wójt Gminy Bobrowo, Bobrowo 27, 87-327 Bobrowo,
6. Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa, Oddział Terenowy w Bydgoszczy, ul. Hetmańska 38, 85-039 Bydgoszcz,
7. pozostałe strony postępowania według wykazu.

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