



Gorzów Wielkopolski, 24 lutego 2023 r.

**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W GORZOWIE WIELKOPOLSKIM**

WZŚ.420.11.2023.AJ

**DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, działając na podstawie art. 104, 107 i 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, z późn. zm.), art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84 ust. 1 i 2, art. 85 ust. 1, 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029, z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku z 18 stycznia 2023 r., znak: DWS.ZG.2841.27(8).22 Macieja Nowakowskiego, pełnomocnika działającego w imieniu Polski Koncern Naftowy Orlen S. A. z siedzibą w Płocku,

1. stwierdza brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: **„Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jeniniec”**;
2. nadaje decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.

**UZASADNIENIE**

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim wpłynął wniosek z 18 stycznia 2023 r., znak: DWS.ZG.2841.27(8).22 Macieja Nowakowskiego, pełnomocnika działającego w imieniu Polski Koncern Naftowy Orlen S. A. z siedzibą w Płocku, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jeniniec”.

Przedłożony do rozpatrzenia wniosek spełnił wymagania formalne wynikające z art. 74 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029, z późn. zm., zwanej dalej ustawą ooś). W związku z tym wszczęto postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie, o czym powiadomiono strony postępowania obwieszczeniem z 20 stycznia 2023 r., znak: WZŚ.420.11.2023.AJ.

Ze względu na to, iż liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś do doręczeń zastosowano przepisy art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, z późn. zm., zwana dalej Kodeks postępowania administracyjnego). Obwieszczenie zostało opublikowane w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim na stronie internetowej od 23 stycznia 2023 r. do 6 lutego 2023 r.

Informacja o wniosku została wpisana do publicznie dostępnego wykazu danych zawierających informacje o środowisku „Ekoportal”, prowadzonego na podstawie art. 21 ust. 1 ustawy ooś, pod numerem: 67/2023.

Przedsięwzięcie objęte wnioskiem dotyczy wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jeniniec. W zakresie inwestycji nie planuje się jednak żadnych nowych nowych fizycznych ingerencji w środowisko, gdyż złożo obecnie jest



eksploatowane, a potrzeba uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże się z koniecznością przedłużenia terminu obowiązywania koncesji na wydobywanie.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 41 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, z późn. zm.) jest przedsięwzięciem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W myśl art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed wydaniem decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 lub dokonaniem zgłoszeń, o których mowa w ust. 1 a ustawy ooś. Decyzja ta będzie niezbędna do zmiany koncesji nr 123/93 ma wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jeniniec (przedłużenia czasu obowiązywania).

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy ooś organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegających na wydobywaniu kopalin ze złóż, prowadzonych na podstawie koncesji, jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Właściwym miejscowo jest w tym przypadku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1899, z późn. zm.) stanowi inwestycję celu publicznego.

W toku prowadzonego postępowania, uzyskano wymaganą ustawą opinię organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej. Działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2625, z późn. zm.), Organ wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor ZZWP w Gorzowie Wielkopolskim pismem z 7 lutego 2023 r., znak: PO.ZZŚ.1.4901.20.2023.KW wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Mając na uwadze brzmienie art. 10 § 2 Kodeks postępowania administracyjnego, ze względu na ważny interes społeczny i zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego kraju, na wniosek inwestora, odstąpiono od zasady określonej w art. 10 § 1 Kodeks postępowania administracyjnego, tj. że organy administracji publicznej obowiązane są zapewnić stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwić im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Odstępstwo to ma na celu realne skrócenie czasu przedmiotowego postępowania administracyjnego.

Wojna napastnicza Federacji Rosyjskiej na Ukrainę oraz bezprecedensowe ograniczenie dostaw gazu ziemnego z Federacji Rosyjskiej do państw członkowskich, w tym Polski zagrażają bezpieczeństwu dostaw w Unii i jej państwach członkowskich. Jednocześnie wykorzystywanie dostaw gazu jako broni i manipulowanie rynkami przez Federację Rosyjską w postaci umyślnych zakłóceń w przepływie gazu doprowadziły do gwałtownego wzrostu cen energii w Unii, co nie tylko zagraża gospodarce Unii, w tym Polski, ale również poważnie zagraża bezpieczeństwu dostaw. W tak szczególnych warunkach, dotyczących zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego Polski, wysoce niepożądaną sytuacją jest możliwość braku przedłużenia koncesji na wydobywanie gazu ziemnego i wstrzymanie jego wydobywania. Poza tym, ewentualne wstrzymanie wydobywania nie jest wskazane ze względów środowiskowych, gdyż zwiększa prawdopodobieństwo wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, z niewątpliwie negatywnymi skutkami dla środowiska.

Mając powyższe na uwadze, organ uznał, że załatwienie sprawy, tj. wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Jeniniec, nie cierpi zwłoki ze względu na niebezpieczeństwo dla życia lub zdrowia ludzkiego oraz ze względu na grożącą niepowetowaną szkodę materialną.

Dodatkowo, z uwagi na pilną i wyjątkową sytuację energetyczną Polski, działając na podstawie art. 108 § 1 Kodeks postępowania administracyjnego, niniejszej decyzji nadano



rygor natychmiastowej wykonalności, co jest niezbędne dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami oraz ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony. Inwestycja służy realizacji celu publicznego, czyli dobru wspólnemu mającego na celu zapewnienie ciągłości dostaw gazu ziemnego, a także służy bezpieczeństwu energetycznemu Polski.

Na podstawie całego zgromadzonego materiału dowodowego ustalono co następuje:

Przedsięwzięcie objęte wnioskiem dotyczy wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jeniniec. W zakresie inwestycji nie planuje się jednak żadnych nowych fizycznych ingerencji w środowisko, gdyż złożo obecnie jest eksploatowane, a potrzeba uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże się z koniecznością przedłużenia terminu obowiązywania koncesji na wydobywanie. Eksploatacja w dalszym ciągu prowadzona będzie istniejącym odwiertem Jeniniec-1.

Złożo ropy naftowej Jeniniec aktualnie objęte jest obszarem górniczym o nazwie Jeniniec o powierzchni 1 728 262 m<sup>2</sup>. Obszar został utworzony decyzją Ministra Środowiska z 12 grudnia 2014 r., znak: DGK-IV.4771.23/50393/14/BG zmieniającą koncesję nr 123/93 na wydobywanie ropy naftowej ze złoża Jeniniec. Teren górniczy Jeniniec pokrywa się z granicami obszaru górniczego. Teren i obszar górniczy położony jest na terenie województwa lubuskiego w granicy powiatu gorzowskiego, w gminie Bogdaniec, w obrębie Krzyszczyna, Krzyszczynka i Włostów.

Obszar górniczy Jeniniec położony jest w gminie Bogdaniec, województwo lubuskie i wyznaczony jest przez współrzędne punktów granicznych (układ PL-1992):

Nr punktu	X	Y
1	5 37 381.71	2 35 451.89
2	5 37 338.88	2 35 938.86
3	5 37 053.68	2 36 400.94
4	5 36 631.60	2 36 671.44
5	5 36 032.12	2 36 456.84
6	5 35 945.31	2 36 140.79
7	5 36 191.18	2 34 978.91
8	5 37 161.69	2 35 262.61

Dla części terenu objętego wnioskiem, położonego w obrębie Włostów, obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego zatwierdzony uchwałą Nr XXI/94/2004 Rady Gminy w Bogdańcu z dnia 30 grudnia 2004 r. w sprawie sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Bogdaniec, w zakresie wyznaczenia korytarza technicznego dla przebiegu gazociągu wysokiego i średniego ciśnienia (Dz. U. Woj. Lubuskiego z 2005 r. Nr 21, poz. 433, z późn. zm.). Zamierzona działalność nie narusza przeznaczenia nieruchomości określonego w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. W pozostałym zakresie brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz karty informacyjnej przedsięwzięcia, stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, obszarach wybrzeży, obszarach górskich, leśnych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie usytuowane jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 137 Pradolina Toruńsko-Eberswaldzka. W granicach obszaru i terenu górniczego Jeniniec nie ma ujęć wód powierzchniowych ani wód podziemnych. Przedsięwzięcie nie leży w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne, natomiast znajduje się na obszarze obejmującym tereny narażone na zalanie



w przypadku całkowitego zniszczenia wału przeciwpowodziowego. Istniejący otwór eksploatacyjny Jeniniec -1 wraz z Ośrodkiem Produkcyjnym (OP) Jeniniec zlokalizowane są na terenach rolnych. Najbliższe tereny mieszkalne stanowią zabudowania miejscowości Krzyszczynka w odległości ok. 420 m od OP Jeniniec.

Wydobycie kopalin prowadzone jest sposobem otworowym poprzez odwiert Jeniniec-1 zlokalizowany na terenie OP Jeniniec, poprzez pompowanie, zapuszczoną do odwiertu pompa wglębna. Kopalnią główną jest ropa naftowa. Gaz ziemny odseparowany od ropy naftowej używany jest na cele własne, a nadmiar spalany jest na pochodni. Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego odbywa się w systemie hermetycznym.

Na terenie OP Jeniniec prowadzony jest proces uzdatniania ropy w instalacji technologicznej i przygotowania do transportu. Proces uzdatniania ropy obejmuje, prowadzona stale przez okres całego roku, dwustopniowa separacja (oddzielanie) wydobywanego wraz z ropą gazu ziemnego. Uzdatniona ropa naftowa gromadzona jest okresowo w dwóch zbiornikach magazynowych, skąd w odstępach 2-3 dniowych przetłaczana jest do autocystern transportujących ją do kolejowej stacji ekspedycyjnej w miejscowości Barnówko, nieobjętej zakresem niniejszego opracowania. Proces spalania gazu prowadzony jest stale towarzysząc wydobywaniu ropy z odwiertu.

Na terenie OP Jeniniec woda na cele spożywcze, technologiczne i socjalno-bytowe dostarczana jest gminnym wodociągiem. Zbiorniki magazynowe na ropę naftową są szczelne oraz systematycznie sprawdzane. W celu ochrony gruntu stosowana jest taca przeciwrozlewcza, w trakcie napełniania i opróżniania zbiorników. Ścieki bytowe gromadzone są w zbiorniku bezodpływowym i okresowo przekazywane na oczyszczalnię ścieków. Gospodarowanie odpadami odbywa się na podstawie obowiązujących decyzji administracyjnych, w tym pozwolenia na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych. Odpady są gromadzone selektywnie w odpowiednich pojemnikach na szczelnej posadzce pod wiatą na terenie OP Jeniniec. Emisja zanieczyszczeń do powietrza występuje z procesów energetycznego spalania paliwa gazowego, jak i spalania gazu towarzyszącego wydobytej ropie naftowej. Moc cieplna zainstalowanych urządzeń na terenie ośrodka nie przekracza 1 MW. Emisja z tych procesów nie stanowi zagrożenia w aspekcie ochrony powietrza atmosferycznego. Ze względu na nieliczną ilość źródeł hałasu przy normalnej eksploatacji OP Jeniniec nie stanowi zagrożenia przed hałasem. Należy także mieć na uwadze, że instalacja funkcjonuje już od wielu lat, a w zakresie przedsięwzięcia nie planuje się żadnych nowych źródeł emisji substancji zanieczyszczających i energii do środowiska, dodatkowo nie przewiduje się rozbudowy oraz modernizacji infrastruktury obecnie funkcjonującej.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest:

- w obszarze chronionego krajobrazu „5 - Gorzowsko-Krzyszczka Dolina Warty”;
- w odległości około 1,2 km od obszaru Natura 2000 Ujście Warty PLC080001;
- poza znanymi stanowiskami przedmiotów ochrony obszarów Natura 2000, nad którymi sprawuje nadzór Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim;
- poza znanymi i uznanymi miejscami ochrony strefowej gatunków chronionych, wyznaczonymi przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim;
- poza projektowaną siecią, lądowych korytarzy ekologicznych, których granice są obecnie aktualizowane, weryfikowane i ustalane, w oparciu o dane, których dysponentem jest Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska;
- w miejscu, gdzie nie występują wrażliwe na antropopresję: bagna, błota, torfowiska, lasy starodrzewu, tereny przyjeziorne;
- poza stanowiskami przeżyciowymi zwierząt jak np. zimowiska nietoperzy, lęgowiska żółwia błotnego, zbiorniki rozrodcze płazów;
- poza terenem dolin rzecznych i rynien jeziornych, które stanowią w województwie lubuskim miejsca stwierdzeń cyklicznego gromadzenia się ptaków na długich, sezonowych przelotach;
- poza śródpolnymi enklawami bioróżnorodności, np. zadrzewieniem, czyżniami,



szpalerami i alejami drzew,

- wśród krajobrazu upraw rolnych i zabudowy rozproszonej, w pobliżu terenu zabudowanego wsi Krzyszczynka.

Obszar chronionego krajobrazu „5-Gorzowsko Krzeszycka Dolina Warty” obejmuje tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem lub pełnioną funkcją korytarzy ekologicznych.

Zakres ochrony tej formy reguluje reżim prawny zawarty w rozporządzeniu nr 3 Wojewody Lubuskiego z dnia 17 lutego 2005 r. (Dz. Urz. Woj. Lubuskiego z 2005 r. Nr 9, poz. 172, z późn. zm.). Wspomniany reżim nie ma zastosowania, zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r. (t. j. Dz. U. 2022 r. poz. 916, z późn. zm.), jeśli przedsięwzięcie zakłada realizację inwestycji celu publicznego. Planowane przedsięwzięcie stanowi inwestycję celu publicznego, zatem nie jest ograniczone listą zakazów wprowadzonych dla tej formy ochrony przyrody, które wytyczają zasady gospodarowania służące celowi ochrony. Wobec powyższego, przedsięwzięcie nie naruszy żadnego z fakultatywnych zakazów zawartych w art. 24 ust 1 ustawy o ochronie przyrody, które wprowadzono rozporządzeniem nr 3 Wojewody Lubuskiego.

Wobec położenia w terenie już zagospodarowanym inwestycja nie wpłynie także na obniżenie potencjału ekosystemów stanowiących korytarz ekologiczny wymienionego obszaru chronionego krajobrazu, nie obniży wartości ekosystemów pełniących usługi dla turystyki i wypoczynku i nie zmieni obecnych relacji widokowych i walorów pejzażowych. Planowane przedsięwzięcie nie umniejszy potencjału możliwości podejmowania czynnej ochrony służącej celowi ochrony obszaru chronionego krajobrazu.

W związku z położeniem przedsięwzięcia w pobliżu obszaru Natura 2000 Ujście Warty PLC080001 (UW), rozpatrywano relacje charakteru oraz oddziaływania przedsięwzięcia wobec funkcji ochrony przyrody jakie posiada tu obszar specjalnej ochrony ptaków oraz specjalny obszar ochrony siedlisk. Przedmiotami jego ochrony jest reprezentacja ponad 30 gatunków ptaków, głównie siedlisk wodnych i wodno-błotnych, siedliska przyrodnicze oraz wybrane gatunki ssaków, ryb oraz bezkręgowców. Skutki realizacji przedmiotowej inwestycji nie będą prowadzić do zmian obecnych warunków funkcjonowania siedlisk przyrodniczych i gatunków – przedmiotów ochrony tego obszaru Natura 2000.

Przedłużenie koncesji nie wpłynie na zmianę zagospodarowania terenu, i nie spowoduje zmiany krajobrazowo-ekosystemowej. Miejsce i zajęcie terenu jest nieistotne także z perspektywy siedliskowej i bytowej ptaków UW.

Podsumowując, obszar objęty pracami nie jest lokalną, tym bardziej regionalną ostoją przyrody, powiązaną ekosystemowo w sposób istotny z przedmiotami ochrony przyrody wymienionego obszaru Natura 2000. Dalsza praca OP Jeniniec, tj. wydobycie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego nie prowadzi do zmiany zagospodarowania terenu (nie wymaga także zmiany zagospodarowania obszaru złoża gazu ziemnego Jeniniec, która zmieni obecne relacje z chronionym siedliskami przyrodniczymi i chronionymi gatunkami. Planowana inwestycja:

- nie dokona fragmentacji siedlisk chronionych oraz nie zmieni ich powierzchni,
- nie wpłynie na kluczowe procesy i związki kształtujące strukturę obszaru,
- nie spowoduje przebudowy zespołów i zgrupowań gatunków,
- nie zakłóci relacji ekosystemowych,
- nie spowoduje/zintensyfikuje zagrożenia dla utrzymania właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk (liczby osobników oraz powierzchni odpowiednich miejsc dla ich występowania),
- nie spowoduje bariery migracji.

Przedstawiony przez inwestora zakres wykorzystania środowiska oraz oddziaływań przedsięwzięcia nie wymaga, w odniesieniu do przedmiotów ochrony obszaru Natura 2000 Ujście Warty PLC080001: likwidacji bądź zmiany zasięgu chronionych siedlisk przyrodniczych, w szczególności zmniejszenia tego zasięgu, zmiany specyficznej struktury i funkcji oraz stanu ochrony typowych gatunków tych siedlisk. Z perspektywy ochrony gatunków, będących



przedmiotami ochrony nie wymaga: zmiany liczebności populacji, gwarantującej jej utrzymanie się w biocenozie przez dłuższy czas, bądź zmniejszenia powierzchni ich siedliska a tym bardziej naturalnego zasięgu gatunku. Teren przedsięwzięcia nie stanowi elementu wyjątkowego i specyficznego rodzaju układów ekosystemowych, które mogłyby mieć powiązanie bądź decydować o wartościach ekosystemów wodnych, wodno-błotnych lub użytków zielonych, mających kluczowe znaczenie dla najbliższych, a tym bardziej wszystkich przedmiotów ochrony UW. Wobec powyższego inwestycja nie będzie kolidowała z celami wyznaczenia tego obszaru Natura 2000, określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. z 2011 r. Nr 25, poz. 133, z późn. zm.), tj. ochroną populacji dziko występujących gatunków ptaków, utrzymaniem i zagospodarowaniem ich siedlisk zgodnie z wymogami ekologicznymi, przywracaniem zniszczonych biotopów oraz tworzeniem biotopów oraz tymczasowymi celami ochrony dla siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk, będących przedmiotami ochrony obszaru natura 2000 Ujście Warty PLC080001, określonymi w obwieszczeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim z 11 marca 2022 r., znak WPN-II.6320.3.2022.MG.

Po zapoznaniu się z dokumentacją, dostarczoną przez inwestora, oraz w oparciu o dostępną wiedzę w przedmiotowej sprawie, ustalono, że planowana inwestycja nie będzie znacząco oddziaływać na cele ochrony ww. obszaru Natura 2000, nie narusza zatem zakazu wynikającego z art. 33 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie znajduje się poza siecią projektowanych korytarzy ekologicznych. Dalsza eksploatacja ropy i gazu oraz praca OP Jeniniec będzie realizowane już w miejscu znanym dla zwierząt, zainwestowanym i ogrodzonym. Wynikające z niej oddziaływania nie będą skutkowały barierą migracyjną w dolinie Warty, który ma tu ok. 8,5 km szerokości. Teren przedsięwzięcia nie posiada ekspozycji widokowej o randze lokalnej, a tym bardziej regionalnej.

Nie wykazano aby dalsza praca OP Jeniniec mogła spowodować zmianę użytkowanych zasobów, tworów i składników przyrody sąsiedztwa przedsięwzięcia, która skutkowałaby upośledzeniem gospodarujących tu podmiotów lub mogła wzbudzić konflikty społeczne. W obszarze działalności OP Jeniniec i już funkcjonujących w nim obiektów nie prowadzono postępowania z tytułu zagrożenia szkodą lub szkody w środowisku.

Skutkiem logistyki przedsięwzięcia będą oddziaływania o skali, która nie spowoduje naruszenia równowagi przyrodniczej, a która musiałaby być poprzedzona oceną oddziaływania na środowisko i ustaleniem nietypowych działań zapobiegających oraz minimalizujących. Nie będzie to też wymiar, który wymagałby kompensacji przyrodniczej. Stwierdzić więc można, że bezawaryjna eksploatacja ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Jeniniec nie oddziałuje negatywnie na zasoby przyrodnicze.

Obecność ludzi i maszyn podczas dalszej pracy OP Jeniniec nie będzie różniła się od obecnego tu tła oddziaływań jego pracy i ruchu pojazdów, okresem i natężeniem oddziaływania. Nie będzie to ponadto zjawisko nowe dla dzikich zwierząt, które mogłyby spowodować płoszenie o skali zagrożenia dla osobników w pobliskim sąsiedztwie przedsięwzięcia, a tym bardziej dla wszystkich reprezentantów gatunku w Dolinie Warty.

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

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

Inwestycja zlokalizowana jest w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami - Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP): Maszówek (Kanał Maszówek) PLRW6000018949 a także Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) PLGW600033.



Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjętego rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016. poz. 1967, z późn. zm.):

- JCWP Maszówek (Kanał Maszówek) to sztuczna część wód o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny; dla tej części przewidziano odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych, ze względu na brak możliwości technicznych;
- JCWPd nr 33 charakteryzują się dobrym stanem ilościowym i słabym stanem chemicznym; część tą oceniono jako zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ilościowy i chemiczny; dla tej części przewidziano odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych, ze względu na brak możliwości technicznych.

Zastosowanie obecnie wykorzystywanych rozwiązań technicznych (np. hermetyzacja procesu wydobywania, szczelność instalacji magazynowania), brak bezpośredniego poboru wody, a także skala zamierzenia, pozwala ocenić, że dalsza eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie miała wpływu na stan jednolitych części wód, a tym samym nie wpłynie na możliwość nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Przedsięwzięcie nie będzie bezpośrednim źródłem znacznej emisji gazów cieplarnianych. Inwestycja nie będzie związana z zajęciem nowych powierzchni terenu, zatem nie zmniejszy terenów umożliwiających pochłanianie dwutlenku węgla. Przedsięwzięcie nie zmniejszy także obszarów otwartych ani nie wpłynie na obieg powietrza, zatem ewentualne fale upałów nie będą na nie oddziaływały. Inwestycja będzie także odporna na działanie niskich temperatur. Jak wynika z analizy oddziaływań w zakresie przyrodniczym, realizacja i funkcjonowanie przedsięwzięcia nie będzie miało wpływu na różnorodność biologiczną na rozpatrywanym terenie.

Z uwagi na rodzaj oraz lokalizację planowanej inwestycji brak jest przesłanek do stwierdzenia możliwości powstania oddziaływań skumulowanych.

Przedmiotową inwestycję, zgodnie z art. 248 ust. 2a pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. z 2022 r. poz. 2556, z późn. zm.) nie uznaje się za zakład stwarzający zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Ustanowienie obszaru ograniczonego użytkowania w trybie art. 135 ustawy Prawo ochrony środowiska także nie dotyczy planowanego przedsięwzięcia. Ze względu na lokalizację oraz zakres przedsięwzięcia nie zachodzi ryzyko transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, karty informacyjnej przedsięwzięcia, a także stanowiska Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla rozpatrywanego przedsięwzięcia.

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

## POUCZENIE

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

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, w terminie określonym w art. 72 ust. 3 i 4 ustawy ooś. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

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



Na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2142, z późn. zm.) za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł.

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia z 24 lutego 2023 r., znak: WZŚ.420.11.2023.AJ.

Otrzymują:

1. Maciej Nowakowski Dyrektor Wsparcia Prac Geologicznych Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG – pełnomocnik,
2. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim,
3. pozostałe strony postępowania – w trybie art. 49 Kpa,
4. ad acta.





Gorzów Wielkopolski, 24 lutego 2023 r.

**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W GORZOWIE WIELKOPOLSKIM**

WZŚ.420.11.2023.AJ  
Załącznik nr 1

**CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

Przedsięwzięcie objęte wnioskiem dotyczy wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jeniniec. W zakresie inwestycji nie planuje się jednak żadnych nowych fizycznych ingerencji w środowisko, gdyż złożo obecnie jest eksploatowane, a potrzeba uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże się z koniecznością przedłużenia terminu obowiązywania koncesji na wydobywanie.

Złożo ropy naftowej Jeniniec aktualnie objęte jest obszarem górniczym o nazwie Jeniniec o powierzchni 1 728 262 m<sup>2</sup>. Obszar został utworzony decyzją Ministra Środowiska z 12 grudnia 2014 r., znak: DGK-IV.4771.23/50393/14/BG zmieniającą koncesję nr 123/93 na wydobywanie ropy naftowej ze złoża Jeniniec. Teren górniczy Jeniniec pokrywa się z granicami obszaru górniczego. Teren i obszar górniczy położony jest na terenie województwa lubuskiego w granicy powiatu gorzowskiego, w gminie Bogdaniec, w obrębie Krzyszczyna, Krzyszczynka i Włostów.

Obszar górniczy Jeniniec położony jest w gminie Bogdaniec, województwo lubuskie i wyznaczony jest przez współrzędne punktów granicznych (układ PL-1992):

Nr punktu	X	Y
1	5 37 381.71	2 35 451.89
2	5 37 338.88	2 35 938.86
3	5 37 053.68	2 36 400.94
4	5 36 631.60	2 36 671.44
5	5 36 032.12	2 36 456.84
6	5 35 945.31	2 36 140.79
7	5 36 191.18	2 34 978.91
8	5 37 161.69	2 35 262.61

Eksploatacja w dalszym ciągu prowadzona będzie istniejącym odwiertem Jeniniec-1, położonym w obrębie Ośrodka Produkcyjnego (OP) Jeniniec, który zlokalizowany jest na działkach nr 148, 149/3 i 150 obręb 0017 Krzyszczynka, gmina Bogdaniec.

Granice obszaru i terenu górniczego Jeniniec nie będą zmieniane. Odwiert eksploatacyjny, ośrodek technologiczny, budynki, instalacje zlokalizowane w obrębie obszaru i terenu górniczego nie będą zmieniane. W ramach przedmiotowej zmiany nie będą prowadzone nowe inwestycje, czy roboty budowlane związane z ingerencją w środowisko.

Eksploatacja prowadzona jest sposobem otworowym (odwiert Jeniniec-1) poprzez pompowanie, zapuszczoną do odwiertu pompą w głębiną. Kopalina główną jest ropa naftowa. Gaz ziemny odseparowany od ropy naftowej używany jest na cele własne, a nadmiar spalany jest na pochodni. Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego odbywa się w systemie hermetycznym.



Na terenie OP Jeniniec prowadzony jest proces uzdatniania ropy w instalacji technologicznej i przygotowania do transportu. Proces uzdatniania ropy obejmuje, prowadzona stale przez okres całego roku, dwustopniowa separacja (oddzielanie) wydobywanego wraz z ropą gazu ziemnego. Uzdatniona ropa naftowa gromadzona jest okresowo w dwóch zbiornikach magazynowych, skąd w odstępach 2-3 dniowych przetłaczana jest do autocystern transportujących ją do kolejowej stacji ekspedycyjnej w miejscowości Barnówko, nieobjętej zakresem niniejszego opracowania. Proces spalania gazu prowadzony jest stale towarzysząc wydobywaniu ropy z odwiertu.

