



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim

Gorzów Wielkopolski, 9 września 2025 r.

WOOŚ.420.19.2025.DM

(WZŚ.420.37.2025.DM)

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, działając na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84 ust. 1 i ust. 2, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, z późn. zm.) – dalej ustawa o ooś oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572, z późn. zm.) – dalej k.p.a.,

po rozpatrzeniu wniosku z 6 czerwca 2025 r. (data wpływu: 9 czerwca 2025 r.), uzupełnionego 25 lipca 2025 r., Orlen S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, działającej przez pełnomocnika Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.

Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża "Chałupczyn",

działając w oparciu o:

1. kartę informacyjną przedsięwzięcia z maja 2025 r.;
2. opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z 13 sierpnia 2025 r., znak:
PG.ZZŚ.4901.201.2025.KW;

stwierdza brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Uzasadnienie

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim wpłynął wniosek z 6 czerwca 2025 r. (data wpływu: 9 czerwca 2025 r.), Orlen S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, działającej przez pełnomocnika Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża "Chałupczyn".

Do ww. wniosku dołączono, m.in.:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia w formie pisemnej oraz na informatycznych nośnikach danych z jej zapisem w formie elektronicznej,
- mapę sytuacyjno-wysokościową, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującą obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- pełnomocnictwo,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej – za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz za udzielenie pełnomocnictwa.

Przedłożony do rozpatrzenia wniosek o wydanie ww. decyzji nie spełniał wymagań formalnych, wynikających z art. 74 ustawy o ooś, dlatego Regionalny Dyrektor Ochrony

Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim pismem z 17 czerwca 2025 r., znak: WZŚ.420.37.2025.DM, wezwał pełnomocnika inwestora do usunięcia braków, w postaci wypisów z rejestru gruntów. Braki zostały uzupełnione 25 lipca 2025 r. Wniosek po uzupełnieniu spełnia wymagania formalne wynikające z zapisów ustawy o ooś.

Zawiadomieniem z 28 lipca 2025 r., znak: WZŚ.420.37.2025.DM, organ prowadzący postępowanie poinformował strony o wszczęciu postępowania i przysługujących im uprawnieniach i obowiązkach.

Informacja o wpływie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniem wniosku i kartą informacyjną przedsięwzięcia została wpisana 29 lipca 2025 r. do publicznie dostępnego wykazu danych (SIOS – System Informacji o Środowisku), prowadzonego na podstawie art. 22 ust. 1 ustawy o ooś, pod nr: 66/2025, 67/2025 i 68/2025.

Na podstawie ww. materiału dowodowego ustalono, co następuje:

Przedsięwzięcie polega na eksploatacji ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża "Chałupczyn". Dla złoża "Chałupczyn" zaprojektowano obszar i teren górniczy "Chałupczyn". Złoże "Chałupczyn" zakumulowane jest w utworach dolomitu głównego.

Złoże gazu ziemnego "Chałupczyn" oraz projektowany obszar i teren górniczy "Chałupczyn", administracyjnie położone są na terenie obejmującym:

- województwo lubuskie, powiat świebodziński, gminę Lubrza, obręb ewidencyjny: 0003 Lubrza;
- województwo lubuskie, powiat świebodziński, gminę Świebodzin, obręby ewidencyjne: 0018 Rusinów i 0007 Jordanowo.

Złoże "Chałupczyn" eksploatowane będzie poprzez instalacje eksploatacyjne zlokalizowane w obrębie strefy przyodwiertowej Chałupczyn-1. Odwiert Chałupczyn-1 zlokalizowany jest na działce nr 115/2 obręb Lubrza, gmina Lubrza, powiat świebodziński, województwo lubuskie.

Planowane przedsięwzięcie, w rozumieniu art. 59a ust. 4 pkt 5 ustawy o ooś, jest inwestycją strategiczną. Zgodnie z art. 80 ust. 2a ustawy o ooś, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest zwolniony z badania zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedmiotowe zamierzenie inwestycyjne, zgodnie z art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1145, z późn. zm.), w związku z art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1290, z późn. zm.), stanowi inwestycję celu publicznego.

Organ prowadzący postępowanie, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy o ooś, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t. j. Dz. U. z 2025 r. poz. 960), pismem z 28 lipca 2025 r., znak: WZŚ.420.37.2025.DM, wystąpił do organu odpowiedzialnego za ocenę wodnoprawną, tj. do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gorzowie Wielkopolskim Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, o zajęcie stanowiska w przedmiocie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gorzowie Wielkopolskim Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, po analizie otrzymanych dokumentów, pismem z 13 sierpnia 2025 r., znak: PG.ZZŚ.4901.201.2025.KW (data wpływu: 13 sierpnia 2025 r.), stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze brzmienie art. 10 § 1 k.p.a., organ prowadzący postępowanie zawiadomieniem z 19 sierpnia 2025 r., znak: WZŚ.420.37.2025.DM, poinformował strony o zebraniu całości materiału dowodowego w sprawie oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów, materiałów i zgłoszonych żądań, w tym opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

W następstwie ww. zawiadomienia, jak i w toku prowadzonego postępowania, żadna ze stron nie zgłosiła uwag ani wniosków.

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

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy o ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Właściwym miejscowo w tym przypadku jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

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 o ooś, dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed wydaniem decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 lub dokonaniem zgłoszeń, o których mowa w ust. 1a ustawy o ooś. Decyzja ta będzie niezbędna do uzyskania decyzji inwestycyjnej, w celu wykonywania koncesji na wydobywanie węglowodorów, tj. ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża "Chałupczyn", na podstawie ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze.

Inwestycja polega na uzyskaniu decyzji inwestycyjnej dla złoża "Chałupczyn", która będzie określała warunki wykonywania fazy wydobywania dla koncesji nr 15/97/p Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z 28 kwietnia 1997 r. (z późn. zm.) na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Sulęcín-Międzyrzecz”.

Dla złoża "Chałupczyn" zaprojektowano obszar i teren górniczy "Chałupczyn". Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosi 3680022 m². Teren górniczy pokrywa się z granicami projektowanego obszaru górniczego.

Złoże ropy naftowej i gazu ziemnego "Chałupczyn" zostało odkryte otworem Chałupczyn-1 w 2021 r., zakumulowane jest w utworach dolomitu głównego. Jest to złożę masywowe, zamknięte w pułapce strukturalnej. Powierzchnia złoża wynosi 3,11 km², jest to nieregularna forma brachyantyklinalna. Górną granicę złoża stanowi powierzchnia stropowa utworów dolomitu głównego, wyznaczona na podstawie wyników reprocessingu i reinterpretacji zdjęcia sejsmicznego 3D Lubrza – Glińsk – Rusinów, skorelowana o wynik otworu Chałupczyn-1, w którym dolomit główny nawiercono w głębokości 2702,5 m MD, (/-/2579,93 m TVDSS). Dolną granicę złoża wyznaczono w głębokości 2717,6 m MD (/-/2595,0 m TVDSS). Jest to głębokość zamknięcia strukturalnego stwierdzona na podstawie wyników reprocessingu i reinterpretacji zdjęcia sejsmicznego 3D Lubrza – Glińsk – Rusinów, skorelowana o wynik otworu Chałupczyn-1. Kopaliną główną, jaka będzie wydobywana ze złoża "Chałupczyn", będzie ropa naftowa lekka, parafinowa, siarkowa. Kopaliną towarzyszącą będzie gaz ziemny rozpuszczony w ropie naftowej, zaazotowany, siarkowy, mokry.

Pierwotne oszacowane zasoby ropy naftowej w obrębie złoża "Chałupczyn" wynoszą:

- zasoby geologiczne: 1028 mln m³,
- zasoby wydobywalne: 61,65 mln m³.

Pierwotne oszacowane zasoby gazu ziemnego rozpuszczonego w ropie naftowej w złożu "Chałupczyn" wynoszą:

- zasoby geologiczne: 304 mln m³,
- zasoby wydobywalne: 18,24 mln m³.

Z uwagi na stopień dokładności rozpoznania zasoby złoża zakwalifikowano do kategorii C rozpoznania złoża.

Wielkość wydobycia ropy naftowej ze złoża "Chałupczyn" wyniesie ok. 22 t/dobę, a gazu ziemnego ok. 16000 m³/dobę.

Eksploracja ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża "Chałupczyn" prowadzona będzie w sposób samoczynny odwiertem Chałupczyn-1 w oparciu o ustalone parametry eksploatacyjne, tj. dozwolony pobór. Po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz decyzji inwestycyjnej dla planowanego przedsięwzięcia, eksploatacja złoża "Chałupczyn" prowadzona będzie poprzez instalację technologiczną zlokalizowaną na terenie strefy przyodwiertowej Chałupczyn-1 (SP Chałupczyn-1). Wstępny przerób kopaliny wydobytej ze złoża "Chałupczyn" odbywał się będzie na terenie instalacji technologicznej zlokalizowanej na terenie SP Chałupczyn-1, skąd kopalina będzie przesyłana rurociągami do dalszej obróbki w instalacji Ośrodka Centralnego Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Radoszyn (KRNiGZ Radoszyn OC). KRNiGZ Radoszyn OC zlokalizowany jest poza projektowanym obszarem i terenem górniczym "Chałupczyn". Odwiert Chałupczyn-1 zlokalizowany jest na działce nr 115/2 obręb Lubrza, gmina Lubrza. Planowana powierzchnia strefy przyodwiertowej po zagospodarowaniu wyniesie ok. 7500 m². W celu obsługi komunikacyjnej SP Chałupczyn-1, planuje się wybudowanie drogi dojazdowej z betonowych płyt drogowych oraz zewnętrznego placu manewrowego lub wykorzystanie obecnego dojazdu, wyłożonego betonowymi płytami drogowymi, wykonanego na etapie prac wiertniczych. W początkowej fazie eksploatacji złoża "Chałupczyn" nie przewiduje się dopływu wody złożowej do odwiertu Chałupczyn-1. W rozwiniętej fazie eksploatacji złoża istnieje możliwość pojawienia się wody złożowej, wówczas odseparowana na terenie KRNiGZ Radoszyn OC woda złożowa, towarzysząca wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego w trakcie eksploatacji odwiertu Chałupczyn-1 (po połączeniu ze strumieniem wody złożowej, wydobywanej z odwiertów udostępniających złożu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego „Radoszyn”), będzie transportowana do istniejących: odgazowywaczy wody złożowej, a następnie do zbiornika magazynowego, celem jej czasowego zmagazynowania, przygotowania, przewiezienia autocysternami i zatłoczenia odwiertami chłonnymi do odpowiednio wybranego złoża ropy naftowej: "Kamień Mały", "Lubiatów" lub "Borzęcin". Zagospodarowanie strefy przyodwiertowej Chałupczyn-1 na złożu oraz budowa infrastruktury technologicznej do wydobywania i przerobu kopaliny ze złoża "Chałupczyn" oraz infrastruktury przesyłowej będzie przedmiotem odrębnego postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W celu poprawy warunków wydobywania kopaliny ze złoża "Chałupczyn" mogą zostać wykonane prace rekonstrukcyjne oraz zabiegi intensyfikujące wydobywanie w odwiercie Chałupczyn-1,

m.in.: zatłaczanie, wytłaczanie płynów z odwiertów, usuwanie korków hydratowych, zabiegi cementowania, kwasowania, szczelinowania, próby szczelności rur, badanie technicznego stanu rur okładzinowych, opróbowanie, prace instrumentacyjne w odwiertach, prace w obrębie głowicy eksploatacyjnej. Do rekonstrukcji odwiertu zostanie użyte urządzenie wiertniczo-rekonstrukcyjne lub inne o odpowiednich parametrach technicznych. Podczas rekonstrukcji i likwidacji odwiertu przewiduje się stosowanie płuczek wiertniczych. Do zwiększenia ciężaru właściwego płuczki może zostać użyta: kreda, dolomit, baryt lub inne materiały obciążające, natomiast w celu ograniczenia ucieczki płuczki stosowane będą blokatory. Skład płuczek wiertniczych do rekonstrukcji i likwidacji odwiertów każdorazowo zostanie dostosowany do zakresu planowanych prac i będzie ujmowany w projekcie technicznym robót. Powyższe prace wykonywane będą, w przypadku zaistnienia takiej potrzeby, przez zewnętrzne, specjalistyczne serwisy wyposażone w odpowiedni sprzęt oraz przez specjalistyczne serwisy własne, funkcjonujące w strukturze ORLEN S.A.

Odwiert Chałupczyn-1 zlokalizowany jest na terenie leśnym, wyłączonym z produkcji leśnej. Teren wokół odwiertu został wylesiony podczas prac przygotowawczych, na etapie wiercenia odwiertu. Teren ten porasta głównie trzcinnik piaskowy oraz pojedyncze samosiejki brzozy brodawkowatej. Odwiert Chałupczyn-1 zlokalizowany jest względem najbliższej zabudowy mieszkalnej (ta znajduje się w miejscowości Lubrza) w odległości ok. 1 km, w kierunku północno-wschodnim.

Zakłada się bezobsługową pracę odwiertu, co powoduje brak konieczności zabezpieczenia dostaw wody do celów bytowych oraz wytwarzania ścieków. Energia elektryczna zapewniona będzie z zewnętrznej sieci elektroenergetycznej, zgodnie z uzyskanymi warunkami przyłączenia. W sytuacjach awaryjnych (brak prądu), źródłem energii elektrycznej będzie przenośny agregat prądotwórczy napędzany silnikiem Diesla o mocy elektrycznej ok. 35 kW. Zapotrzebowanie na ciepło technologiczne (podgrzewanie płynu złożowego) pokrywane będzie z podgrzewacza liniowego, zasilanego gazem LPG, okresowo dostarczany na teren strefy przyodwiertowej za pomocą autocysterny i magazynowanym w zbiorniku. W trakcie eksploatacji złoża dopuszcza się stosowanie środków chemicznych, w postaci: inhibitorów korozji, hydratów, parafin i soli.

Źródłem zorganizowanej emisji zanieczyszczeń do powietrza będą podgrzewacz liniowy (zasilany gaz LPG) oraz przewoźny, awaryjny agregat prądotwórczy (zasilany olejem napędowym). Łączna moc cieplna zainstalowanych urządzeń nie przekroczy 1 MW. Poza tym, emisja następowała będzie poprzez zawory oddechowe zbiorników magazynowych (inhibitor hydratów). Niezorganizowaną emisję zanieczyszczeń do powietrza powodować będzie sporadyczne upuszczanie surowego gazu do atmosfery (proces technologiczny) oraz spalanie paliw w silnikach samochodowych, maszynach roboczych, używanie farb i rozpuszczalników oraz ewentualne prace spawalnicze. W związku z funkcjonowaniem przedsięwzięcia, nie przewiduje się przekroczeń dopuszczalnych wartości zanieczyszczeń powietrza.

Głównym źródłem hałasu na terenie strefy przyodwiertowej będzie palnik podgrzewacza liniowego. W sytuacjach awaryjnych (brak prądu) źródłem hałasu może być przewoźny agregat prądotwórczy. Część instalacji technologicznej (zestaw pompowy inhibitorów oraz zestaw pompowy płynu złożowego) zlokalizowana będzie w kontenerze technologicznym. Teren strefy przyodwiertowej otoczony jest terenem leśnym. Istniejące zadrzewienia stanowić będą naturalną barierę dźwiękochłonną. Z uwagi na powyższe oraz ze względu na znaczną odległość odwiertu Chałupczyn-1 od terenów chronionych akustycznie, brak jest ryzyka znaczącego oddziaływania inwestycji w zakresie emisji hałasu.

W celu zabezpieczenia gruntu, wód powierzchniowych oraz podziemnych zastosowane będą zbiorniki dwupłaszczowe, wyposażone w mokry układ monitoringu szczelności. W przypadku zastosowania zbiorników jednopłaszczowych, zostaną one wyposażone w dodatkowe zabezpieczenia – geomembranę lub zbiorniki będą umieszczane w betonowych tacach/wannach. Zbiorniki będą odpowiednio oznakowane zgodnie z przepisami i podlegać będą nadzorowi przez UDT. Ponadto poddawane będą systematycznej kontroli wizualnej przez pracowników kopalni. Do magazynowania inhibitorów: hydratów, korozji, parafin, soli zastosowane zostaną zbiorniki dwupłaszczowe z mokrym układem monitoringu szczelności międzypłaszczowej. Zbiorniki będą napełniane z przewoźnego zbiornika za pomocą pompy i elastycznego przewodu z szybkozłączką. Podczas tankowania zbiorników stosowana będzie przenośna taca ociekowa, zabezpieczająca środowisko wodno-gruntowe przed wyciekami.

W trakcie normalnej, bezawaryjnej pracy urządzeń wydobywczych na terenie strefy przyodwiertowej Chałupczyn-1, ze względu na ich hermetyczność, nie będzie występowało

zagrożenie zanieczyszczeniami powierzchni ziemi substancjami ropopochodnymi. Teren strefy będzie narażony na zanieczyszczenie substancjami ropopochodnymi jedynie w sytuacjach awaryjnych. Bezpośrednie oddziaływanie na powierzchnię ziemi ograniczy się do terenu zajętego na potrzeby działalności strefy przyodwiertowej.

W celu zabezpieczenia gruntu, wód powierzchniowych oraz podziemnych zastosowane będą zbiorniki dwupłaszczowe, wyposażone w mokry układ monitoringu szczelności. W przypadku zastosowania zbiorników jednopłaszczowych, zostaną one wyposażone w dodatkowe zabezpieczenia – geomembranę lub zbiorniki będą umieszczane w betonowych tacach/wannach. Zbiorniki będą odpowiednio oznakowane zgodnie z przepisami i podlegać będą nadzorowi przez UDT. Ponadto poddawane będą systematycznej kontroli wizualnej przez pracowników kopalni. Do magazynowania inhibitorów: hydratów, korozji, parafin, soli zastosowane zostaną zbiorniki dwupłaszczowe z mokrym układem monitoringu szczelności międzypłaszczowej. Zbiorniki będą napełniane z przewoźnego zbiornika za pomocą pompy i elastycznego przewodu z szybkozłączką. Podczas tankowania zbiorników stosowana będzie przenośna taca ociekowa, zabezpieczająca środowisko wodno-gruntowe przed wyciekami.

Strefa przyodwiertowa wyposażona będzie w sprzęt oraz materiały do likwidacji skutków ewentualnych wycieków i rozlewów.

W celu zidentyfikowania zagrożenia erupcyjnego w zakładzie górniczym zastosowane zostaną następujące środki profilaktyczne:

- kontrola stanu technicznego głowicy eksploatacyjnej i przestrzeni międzyrurowych odwiertu,
- wyposażenie odwiertu w głowicę eksploatacyjną i urządzenia techniczne odporne na ciśnienie znacznie przekraczające ciśnienie złożowe,
- detekcja gazów wybuchowych.

Zagrożenia siarkowodorowe na terenie strefy przyodwiertowej w wybranych punktach obiektu identyfikowane będą sygnałem alarmowym i zamknięciem zaworu ESD.

Odwiert Chałupczyn-1 udostępniający zasoby złoża "Chałupczyn" został zabezpieczony przed łąčeniem się poziomów wodonośnych przewiercanych w procesie wiercenia poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie chronią przed przenikaniem zanieczyszczeń: z płuczki wiertniczej podczas procesu wiercenia odwiertów, a także infiltracji z powierzchni terenu, a na etapie eksploatacji podczas wydobywania kopaliny na powierzchnię.

Na terenie strefy przyodwiertowej Chałupczyn-1 powstawać będą odpady. Odpady gromadzone będą w specjalnie do tego celu przeznaczonych szczelnych pojemnikach, opisanych odpowiednim kodem odpadu, na utwardzonym podłożu. Miejsce magazynowania odpadów zostanie zabezpieczone przed wpływem warunków atmosferycznych. Odpady odbierane będą przez uprawnione podmioty. Ze względu na brak stałej obsługi na terenie strefy, nie będą powstawać odpady komunalne.

Wody opadowe z terenu strefy przyodwiertowej będą wsiąkać grawitacyjnie w grunt. Nie planuje się budowy kanalizacji deszczowej.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy o ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz karty informacyjnej, stwierdzono, że w granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego "Chałupczyn" nie występują obszary wodno-błotne i inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe i ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowiska morskiego, obszary górskie, obszary przylegające do jezior (obszary takie znajdują się w odległości ponad 0,6 km od jezioro Lubrza i jezioro Paklicko Wielkie), obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszary o znacznej gęstości zaludnienia, uzdrowiska oraz obszary ochrony uzdrowiskowej. Występują tu natomiast obszary leśne Nadleśnictwa Świebodzin.

Projektowany obszar i teren górniczy "Chałupczyn", w zakresie form ochrony przyrody, zlokalizowany będzie:

- w granicach obszaru chronionego krajobrazu „Rynna Paklicy i Ołoboku”;
- w odległości ok. 170 m od pomnika przyrody „Robert” – dębu szypułkowego (*Quercus robur*), rosnącego w oddz. 117a Leśnictwa Lubrza, Nadleśnictwa Świebodzin;
- w odległości ok. 2,6 km od użytków ekologicznych: „Uroczysko Zagaje” i „Żurawie Trzciny”;
- w odległości ok. 3 km od granic obszaru Natura 2000 Nietoperek PLH080003;
- poza stanowiskami ochrony strefowej chronionych gatunków zwierząt.

Przedsięwzięcie realizowane będzie w granicach obszaru chronionego krajobrazu „Rynna Paklicy i Ołoboku”, w którym obowiązuje szereg zakazów (m.in. zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy o ooś), wymienionych w § 3 uchwały nr XLVI/660/22 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 5 września 2022 r. w sprawie obszaru chronionego krajobrazu o nazwie "Rynna Paklicy i Ołoboku" (Dz. Urz. Woj. Lubuskiego z 2022 r. poz. 1748). Jednocześnie na podstawie art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, z późn. zm.), realizacja inwestycji celu publicznego, do której zalicza się rozpatrywane zamierzenie, nie podlega zakazom ustanowionym w ww. formie ochrony przyrody.

W granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego znajduje się korytarz ekologiczny „Lasy zachodniej Wielkopolski” KPnC-19A, należący do sieci korytarzy ekologicznych opracowanej przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Mając na względzie rodzaj i lokalizację planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na obszary chronione, a w szczególności na gatunki zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony wyznaczony został

obszar Natura 2000 Nietoperek PLH080003, a także nie spowoduje pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązań między nimi. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335), planowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie jednolitej części wód podziemnych nr 59 (PLGW600059), która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona. Ponadto przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie zlewni następujących jednolitych części wód powierzchniowych:

- Paklica (RW600018187889). Jest to naturalna część wód, jej stan ogólny oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym dla tej części wód jest dobry stan ekologiczny, zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych, stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [związki tributylocyny(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry.
- Paklicko Wielkie (LW10374). Jest to naturalna część wód, jej stan ogólny oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym dla tej części wód jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [LMI], pozostałe wskaźniki - II klasa jakości), dobry stan chemiczny.

Przedsięwzięcie usytuowane będzie na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 144 Dolina Kopalna Wielkopolska. Planowany obszar i teren górniczy "Chałupczyn" znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. W granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego "Chałupczyn" nie ma zlokalizowanych ujęć wód podziemnych oraz ujęć wód powierzchniowych.

Organ prowadzący postępowanie przychylił się do stanowiska Dyrektora Zarządu Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, który stwierdził, że inwestycja nie jest związana z wystąpieniem presji mogących oddziaływać na stan części wód lub zagrażać osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a

zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko wodno-gruntowe zapewnią jego ochronę. Tym samym, ustalono, że przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne.

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

Obszar planowanej inwestycji charakteryzuje się umiarkowanymi walorami krajobrazowymi. Nie stanowi krajobrazu priorytetowego w rozumieniu Audytu krajobrazowego województwa lubuskiego, zatwierdzonego uchwałą nr IV/66/24 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 28 października 2024 r. Projektowany obszar i teren górniczy "Chałupczyn" położony będzie w granicach krajobrazu leśnego – z przewagą siedlisk borowych (ID krajobrazu: 1361) oraz krajobrazu leśnego – z przewagą siedlisk lasowych (ID krajobrazu: 477).

Przedsięwzięcie, zarówno w fazie realizacji, jak i eksploatacji, nie będzie wpływało na zmiany klimatu w rejonie inwestycji. Obserwowane obecnie zmiany klimatu mają charakter lokalny i związane są przede wszystkim z wprowadzanymi przez człowieka zanieczyszczeniami do środowiska oraz zmianami ukształtowania i zabudowy terenu. Inwestycja, z uwagi na swój charakter, jest również odporna na postępujące zmiany klimatu. Biorąc pod uwagę powyższe, w przypadku omawianego przedsięwzięcia nie zmieniają się w sposób wyraźnie odczuwalny warunki klimatu lokalnego i warunki bioklimatyczne w zakresie skutków krótko-, średnio- czy długoterminowych.

Z uwagi na rodzaj inwestycji oraz jej lokalizację, względem obecnie eksploatowanych złóż ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego – w odległości ok. 10,6 km od złoża „Radoszyn”, w odległości ok. 11,2 km od złoża „Ołobok” oraz w odległości ok. 15,8 km od złoża „Gryżyna”, brak jest możliwości wystąpienia kumulacji oddziaływań. Przedsięwzięcie związane jest z wykorzystaniem zasobów naturalnych (wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego), ale nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Brak jest także podstaw do stwierdzenia ryzyka

poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Ewentualne oddziaływania będą miały zasięg lokalny i nieznaczący. Brak będzie powstania ryzyka transgranicznych oddziaływań.

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

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

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, 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 organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Agnieszka Nowak

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

Otrzymują:

1. Maciej Nowakowski – pełnomocnik Orlen S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie,
2. pozostałe strony postępowania wg wykazu w aktach,
3. ad acta.

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim PGW Wody Polskie.

Sprawę prowadzi:

Damian Matusiak, tel. 887 101 305

damian.matusiak@gorzowwlkp.rdos.gov.pl