



WOO-II.420.72.2025.ET.9

DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 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 2026 r. poz. 670) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), po rozpatrzeniu wniosku spółki ORLEN S.A., działającej przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Elźbieciny”.
- II. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

31 grudnia 2025 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalny Dyrektor*, wpłynął wniosek z 30 grudnia 2025 r. spółki ORLEN S.A., działającej przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Elźbieciny”. Do wniosku załączono m.in. kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.* w wersji papierowej; dwa egzemplarze *k.i.p.*, na informatycznych nośnikach danych z jej zapisem w formie elektronicznej; mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującą obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu; pełnomocnictwo dla pana Macieja Nowakowskiego.

Planowane 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.), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), dalej *k.p.a.*, *Regionalny Dyrektor* zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w przedmiotowej sprawie. Planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża w oparciu o koncesję nr 5/2007 Ministra Środowiska z 20 lutego 2007 r., dalej *koncesja*. Jak wyjaśniono w uzupełnieniu *k.i.p.*, wnioskodawca zamierza ubiegać się o przedłużenie terminu obowiązywania *koncesji* do 31 grudnia 2030 r. Ponadto przedsięwzięcie zlokalizowane jest

w całości na obszarze województwa wielkopolskiego. Uwzględniając powyższe, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), a także art. 123 ust. 1 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 2026 r. poz. 670) dalej *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* uznał się za organ właściwy miejscowo i rzeczowo w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Złoże „Elźbieciny” eksploatowane jest w granicach obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny” zgodnie z obowiązującą *koncesją*. Zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt 5 i art. 15 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2026 r. poz. 69), dalej *ustawa pgig*, przez teren górniczy rozumie się przestrzeń objętą przewidywanymi szkodliwymi wpływami robót górniczych zakładu górniczego, a pod pojęciem obszaru górniczego rozumie się przestrzeń, w granicach której przedsiębiorca jest uprawniony do wydobywania kopaliny. W związku z powyższym, uwzględniając art. 74 ust. 3a *ustawy ooś*, za strony przedmiotowego postępowania uznano osoby fizyczne i podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obrębie obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny” oraz w obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny”.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 22 stycznia 2026 r. znak: WOO-II.420.72.2025.ET.1 *Regionalny Dyrektor* poinformował strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony, inne niż wnioskodawca, o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, w trybie art. 49 *k.p.a.* Wszystkie zawiadomienia były obwieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz udostępniane w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu. Ponadto o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3aa *ustawy ooś* powiadamiał Burmistrza Rakoniewic.

Na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a.*, pismem z 30 stycznia 2026 r. znak: WOO-II.420.72.2025.ET.3 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia *k.i.p.* Pismem z 12 lutego 2026 r. pełnomocnik wnioskodawcy przedłożył wymagane uzupełnienie.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 oraz art. 68 *ustawy ooś*, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b) ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2025 r. poz. 960 z późn. zm.), pismem z 2 marca 2026 r. znak: WOO-II.420.72.2025.ET.6 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 20 marca 2026 r. znak: PG.ZZŚ.4130.71.2026.EM Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 27 marca 2026 r. znak: WOO-II.420.72.2025.ET.7 *Regionalny Dyrektor* zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 *ustawy ooś* decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu

zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Zgodnie jednak z art. 80 ust. 2a *ustawy ooś*, przepisu art. 80 ust. 2 *ustawy ooś* nie stosuje się do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla inwestycji strategicznej. Planowane przedsięwzięcie zalicza się do inwestycji strategicznej zgodnie z art. 59a ust. 4 pkt 5) *ustawy ooś*, jako przedsięwzięcie wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, o których mowa w *ustawie pgig*. Oznacza to, że *Regionalny Dyrektor* nie bada zgodności lokalizacji przedmiotowego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy ooś*, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś* oraz opinię organu współdziałającego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* zbadał m.in.: rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem skali przedsięwzięcia, wielkości zajmowanego terenu, powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych; zakres robót związanych z realizacją przedsięwzięcia; wykorzystanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi; przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko; wielkość emisji i uciążliwości wynikających z realizacji planowanego przedsięwzięcia oraz zagrożenia dla zdrowia ludzi; usytuowanie przedsięwzięcia w odniesieniu do obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a) *ustawy ooś*, na podstawie informacji przedstawionych w dokumentacji ustalono, że planowane przedsięwzięcie polega na kontynuacji wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Elźbieciny”. Wydobywanie prowadzone będzie na podstawie *koncesji*, która ważna jest przez 20 lat od daty udzielenia. W związku z tym, że eksploatacja złoża nie została zakończona wnioskodawca planuje ubiegać się o przedłużenie ważności *koncesji* do 31 grudnia 2030 r. Wielkość wydobycia wynosi 60480 m³/dobę gazu ziemnego. Jeżeli obserwowane warunki złożowe, techniczne i ekonomiczne pozwolą na dalszą eksploatację złoża, to wnioskodawca będzie z odpowiednim wyprzedzeniem analizował zasadność kolejnego przedłużenia *koncesji* poprzedzonego uzyskaniem nowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Złoże „Elźbieciny” eksploatowane jest w granicach obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny”. Zgodnie z obowiązującą *koncesją* złożo objęto obszarem górniczym „Elźbieciny” o powierzchni 866432 m². W wyniku dostosowania współrzędnych punktów załamania granic obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny” do obowiązujących standardów prawnych i wpisanie ich do układu współrzędnych PL-1992, powierzchnia dotychczasowego obszaru górniczego wyniesie 866730 m². Położenie punktów nie uległo zmianie, jednak w wyniku przeliczenia współrzędnych OiTG do nowego układu współrzędnych zmianie uległa powierzchnia obszaru. Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego. Złoże położone jest na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu grodzkiego, gminy Rakoniewice, obręb geodezyjny Elźbieciny, Gnin, Goździn i administrowane jest przez Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Wielichowo (KRNiGZ Wielichowo). Usytuowane jest na terenach leśnych oraz rolnych.

Na złożu „Elźbieciny” zlokalizowane są instalacje eksploatacyjne użytkowane i zlokalizowane w obrębie jednej strefy przyodwiertowej. Obecnie złożo „Elźbieciny” eksploatowane jest odwiertem Elźbieciny-1. Wstępny przerób kopaliny wydobytej tym

odwiertem odbywa się w instalacji technologicznej, zlokalizowanej na terenie strefy przyodwiertowej Elźbieciny-1 (SP Elźbieciny-1). Następnie gaz kierowany jest na teren Ośrodka Centralnego KRNiGZ Wielichowo zlokalizowanego poza granicami obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny”, gdzie następuje jego uzdatnianie do parametrów handlowych.

Na obecnym etapie eksploatacji złoża „Elźbieciny” nie są planowane prace rekonstrukcyjne w odwiercie Elźbieciny-1. W przypadku zaistnienia potrzeby udostępnienia poziomu złożowego i w celu poprawy warunków wydobywania kopaliny z przedmiotowego złoża, jeżeli zajdzie taka konieczność, możliwe jest wykonanie rekonstrukcji odwierconego dotychczas na złożu odwiertu oraz w ramach tych prac wykonanie zabiegów intensyfikujących. Zabiegi, m.in. zatłaczanie, wytłaczanie płynów z odwiertu, 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 wykonywane będą w przypadku zaistnienia takiej potrzeby, przez zewnętrzne, specjalistyczne serwisy wyposażone w odpowiedni sprzęt oraz przez specjalistyczne serwisy własne. Prace związane z rekonstrukcją odwiertu prowadzone będą w systemie dwuzmianowym, w tym w porze nocnej. rekonstrukcja odwiertu będzie prowadzona na podstawie technicznego projektu remontu odwiertu, zatwierdzonego przez kierownika ruchu zakładu górniczego otworowego, po uprzednim zawiadomieniu właściwego organu nadzoru górniczego i właściwego podmiotu zawodowo trudniącego się ratownictwem górniczym.

Planowana zmiana *koncesji* nie spowoduje dodatkowego oddziaływania na środowisko, gdyż ograniczy się do obszaru oddziaływania już istniejącej infrastruktury. Zgodnie z *k.i.p.* w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia, sposób prowadzenia eksploatacji nie ulegnie żadnym zmianom zarówno w obrębie technologii, jak również wykorzystania istniejących odwiertów i instalacji.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b) oraz pkt 3 lit. f) *ustawy ooś* ustalono, że najbliższe obecnie eksploatowane złoża węglowodorów względem granic złoża „Elźbieciny” zlokalizowane są: ok. 2,4 km na południowy-wschód (złożo gazu ziemnego „Ruchocice”), ok. 3,4 km na północny-zachód (złożo gazu ziemnego „Jabłonna”), ok. 3,4 km na południe (złożo gazu ziemnego „Wielichowo W”), ok. 3,4 km na południowy-wschód (złożo gazu ziemnego „Wielichowo”). Ze względu na odległość pomiędzy sobą instalacji technologicznych wydobywających gaz ziemny ze złóż oraz zasięg oddziaływania zamykający się w granicach obszarów i terenów górniczych utworzonych dla tych złóż nie występuje skumulowane oddziaływanie przedsięwzięć.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c) *ustawy ooś*, ustalono że SP Elźbieciny-1 jest jednostką bez stałej obsługi, która nie wymaga zapotrzebowania na wodę. Nadzór i monitoring nad strefą przyodwiertową prowadzony jest przez pracowników OC KRNiGZ Wielichowo. Zasilanie w energię elektryczną zrealizowane jest kablową linią SN 15kV zasilającą stację transformatorową „SP Elźbieciny”, a rezerwowe źródło zasilania stanowi agregat prądowórczy. W 2024 r. na potrzeby funkcjonowania instalacji technologicznej niezbędnej do wydobywania kopaliny ze złoża „Elźbieciny” na SP Elźbieciny-1 zużyto 3864 l inhibitora korozji.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d) i lit. g) oraz pkt 3 lit. a) *ustawy ooś* ustalono, że na terenie SP Elźbieciny-1 eksploatowane są instalacje, które wprowadzają zanieczyszczenia gazowo-pyłowe do atmosfery. Powstają one okazjonalnie, podczas spalania oleju napędowego w agregacie prądowórczym uruchamianym awaryjnie oraz podczas sporadycznego upuszczania surowego gazu do atmosfery. Nominalna moc cieplna zainstalowanych urządzeń spalania energetycznego nie przekracza 1 MW. Podczas normalnej pracy instalacje nie stanowią zagrożenia w aspekcie ochrony powietrza atmosferycznego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h) oraz art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a) *ustawy ooś*, na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że obiekty usytuowane na terenie SP Elźbieciny-1 nie stanowią znaczącego źródła hałasu przy normalnych warunkach eksploatacji złoża. Najbliższe tereny zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej zlokalizowane są ok. 0,55 km na południowy wschód od odwiertu Elźbieciny-1. Dodatkowo, obiekt położony jest na obszarze otoczonym lasem. Szerokość pasa zieleni pomiędzy obiektem a zabudową wynosi ok. 170 m, co oznacza, że hałas emitowany w kierunku terenów zabudowanych jest tłumiony. W sytuacjach awaryjnych, podczas pracy agregatu prądotwórczego oraz podczas sporadycznego upuszczania surowego gazu do atmosfery emisja hałasu zwiększy się. Uwzględniając jednak odległość do najbliższego terenu wymagającego ochrony akustycznej należy stwierdzić, że eksploatacja SP Elźbieciny-1 (nawet w sytuacji awaryjnej) nie powoduje przekraczania dopuszczalnych poziomów określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie zapisów *k.i.p.* ustalono, że przedsięwzięcie nie będzie kwalifikować się do zaliczenia go do zakładów o dużym czy zwiększonym ryzyku awarii. Potencjalne sytuacje awaryjne mogące powstać w trakcie eksploatacji złoża „Elźbieciny” to zagrożenia typu wybuchowego, pożarowego lub wywołane awariami technicznymi. W celu przeciwdziałania i zapobiegania możliwości powstania zagrożeń ustalone i wdrożone zostały procedury kontroli i monitorowania procesów jak również systemy zarządzania (QHSE), które zapewniają prowadzenie działalności w sposób bezpieczny dla środowiska. Przeprowadzane są także audyty. Ponadto, stosuje się m.in. urządzenia wiertnicze, aparaturę kontrolno-pomiarową, wysokociśnieniowe głowice przeciwerupcyjne i eksploatacyjne. Wszystkie obiekty znajdujące się na terenie SP Elźbieciny-1 wyposażone są w wymagane obowiązującymi przepisami środki ochrony przeciwpożarowej. Pracownicy są przeszkoleni w zakresie ochrony przeciwpożarowej i uczestniczą w cyklicznych ćwiczeniach praktycznych.

Realizacja przedsięwzięć z zakresu eksploatacji złóż ropy naftowej i gazu ziemnego z założenia uwzględnia rozwiązania, których celem jest zagwarantowanie odporności przedsięwzięcia na zachodzące zmiany klimatu, a więc przeciwdziałanie negatywnym wpływom zmieniającego się klimatu na bezpieczeństwo funkcjonowania przedsięwzięcia. W związku z powyższym, nagłe i duże zmiany temperatur otoczenia, duże opady śniegu lub deszczu, burze i silne wiatry nie powinny wpłynąć na dalsze funkcjonowanie przedsięwzięcia. W granicach obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny” nie występuje zagrożenie powodzią i podtopieniami.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f) *ustawy ooś* ustalono, że eksploatacja instalacji znajdujących się na SP Elźbieciny-1 wiąże się z wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych oraz innych niż niebezpieczne. Są one selektywnie magazynowane w miejscach specjalnie do tego celu przygotowanych i zabezpieczonych przed wpływem czynników atmosferycznych, w szczelnych pojemnikach opisanych kodem odpadu, ustawionych na nieprzepuszczalnym podłożu, a następnie przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia zgodnie z obowiązującymi przepisami. Podczas normalnej eksploatacji złoża „Elźbieciny” na terenie SP Elźbieciny-1 nie powstają odpady wydobywcze, ani odpady komunalne.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a), lit. b), lit. c), lit. f), li. g), lit. i) oraz lit. j) *ustawy ooś*, na podstawie informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji oraz mając na względzie rodzaj i usytuowanie przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na: obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek; obszary wybrzeży i środowiska morskiego; obszary górskie; obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia; obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszary przylegające do jezior oraz uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. c) *ustawy ooś*, na podstawie *k.i.p.* stwierdzono, że obszar i teren górniczy „Elźbieciny” oraz złoża „Elźbieciny” zlokalizowane są na terenie administrowanym przez Nadleśnictwo Grodzisk. W granicach obszaru górniczego obszary leśne zlokalizowane są w północnej i w centralnej części. Głównym gatunkiem lasotwórczym jest sosna. W domieszce występuje dąb. Dominującymi siedliskami są las mieszany świeży MPśw i bór mieszany świeży BWśw.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. d) *ustawy ooś*, na podstawie przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że w granicach obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny”, ani w jego bezpośrednim sąsiedztwie nie ma zlokalizowanych stref ochronnych ujęć wód, ani stref ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Omawiany obszar usytuowany jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h) *ustawy ooś* ustalono, że w granicach obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny” zlokalizowane są częściowo dwie miejscowości: Elźbieciny i Dębowy.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k) *ustawy ooś*, uwzględniając rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) ustalono, że obszar i teren górniczy „Elźbieciny” zlokalizowane są w granicach jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW600059, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. Jest ona przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. Celem środowiskowym jest dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy. Jest ona monitorowana, a w odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za niezagrażoną.

Ponadto, inwestycja realizowana będzie w granicach dwóch jednolitych części wód powierzchniowych rzecznych Dojca o kodzie RW600018187829 oraz Kanał Grabarski o kodzie RW6000091878129.

Jednolita część wód powierzchniowych rzecznych Dojca RW600018187829 posiada status silnie zmienionej części wód, której stan/potencjał ekologiczny określono jako umiarkowany, a stan chemiczny poniżej dobrego. Jest ona monitorowana, a jej stan ogólny jest określany jako zły. Jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są umiarkowany potencjał ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Dla tej jednolitej części wód powierzchniowych zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej (RDW) polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, co jest związane z tym, że nie są osiągnięte lub są zagrożone cele środowiskowe w zakresie wskaźników rtęć(w), bromowane difenyloetery(b) i jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE, brakiem możliwości technicznych i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań. Ustanowiono również odstępstwo z art. 4 ust. 5 RDW polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, które jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe w zakresie wskaźników: fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.

Jednolita część wód powierzchniowych Kanał Grabarski o kodzie RW6000091878129 posiada status silnie zmienionej części wód, której stan/potencjał ekologiczny ocenia się jako zły, a stan chemiczny poniżej dobrego. Jest ona monitorowana, a jej stan ogólny jest określany jako zły. Termin osiągnięcia celu środowiskowego ustalono do 2027 r. Dla tej jednolitej części wód powierzchniowych zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 RDW polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, co jest związane z tym, że nie są osiągnięte lub są zagrożone cele środowiskowe w zakresie wskaźników azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, BZT5 i jest to spowodowane warunkami naturalnymi,

a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE, brakiem możliwości technicznych i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań. Ustanowiono również odstępstwo z art. 4 ust. 5 RDW polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, które jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe w zakresie wskaźników: fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, MMI, EFI+PL/ IBI_PL; rtęć(w). Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono zastosowane rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji złoża. Zastosowana technologia zapewnia hermetyzację procesu wydobywania gazu ziemnego. Na terenie SP Elżbieciny-1 nie ma zbiorników magazynowych. Woda złożowa wynoszona razem ze strumieniem gazu z odwiertu oraz kondensująca ze strumienia gazu odpuszczana z urządzeń technologicznych jest kierowana do kolektora zbiorczego wody złożowej skąd rurociągiem odprowadzana zostaje do OC KRNiGZ Wielichowo. Pracownicy kopalni prowadzą systematyczną kontrolę szczelności instalacji, w związku z tym, podczas normalnej pracy odwiertu nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych oraz powierzchniowych. W przypadku jakichkolwiek wycieków stosowana jest procedura określona w dokumencie „Program opanowania i neutralizacji skażenia terenu”. Zaplecze materiałowe – sprzętowe wyposażone w sprzęt i materiały do likwidacji skutków ewentualnych wycieków i rozlewów znajduje się na terenie SP Elżbieciny-1 oraz na terenie OC KRNiGZ Wielichowo. W celu zidentyfikowania zagrożenia erupcyjnego w zakładzie górniczym prowadzi się kontrolę stanu technicznego głowicy eksploatacyjnej i przestrzeni międzyrurowych odwiertu. Odwierty wyposażone są w głowicę eksploatacyjną i urządzenia techniczne odporne na ciśnienie przekraczające ciśnienie złożowe.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 *ustawy ooś* dokonano analizy wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. Z uwagi na rodzaj, skalę, lokalizację i charakter planowanej inwestycji oraz mając na uwadze opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 *ustawy Prawo wodne*, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13 z późn. zm.). Obszar planowanej inwestycji znajduje się poza siecią korytarzy ekologicznych opracowaną wg „Projektu korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce” (Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Mając na względzie skalę i charakter planowanego przedsięwzięcia oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, 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 siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 *ustawy ooś* przeanalizowano zasięg, charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także możliwość ograniczenia oddziaływania i ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z wystąpieniem oddziaływania, a w trakcie eksploatacji nie dojdzie do przekroczeń standardów jakości środowiska.

Uwzględniając powyższe ustalono, że przedsięwzięcie nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, o ile spełnione zostaną warunki określone w przedłożonych dokumentach.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 *ustawy ooś*, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 *ustawy ooś*, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

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 2025 r. poz. 1154 z późn. zm.) wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Ewelina Targowska, główny specjalista

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Marcin Nowak

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – pełnomocnik wnioskodawcy ORLEN S.A.
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 *k.p.a.*
3. aa

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim
2. Starosta grodziski, na podstawie art. 86a *ustawy ooś* (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak: WOO-II.420.72.2025.ET.9 z dnia 27.05.2026 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Elźbieciny”.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na kontynuacji wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Elźbieciny”. Złoże „Elźbieciny” eksploatowane jest w granicach obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny”. Zgodnie z obowiązującą *koncesją* złoże objęto obszarem górniczym „Elźbieciny” o powierzchni 866432 m². W wyniku dostosowania współrzędnych punktów załamania granic obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny” do obowiązujących standardów prawnych i wpisanie ich do układu współrzędnych PL-1992, powierzchnia dotychczasowego obszaru górniczego wyniesie 866730 m². Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego. Złoże położone jest na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu grodzkiego, gminy Rakoniewice, obręb geodezyjny Elźbieciny, Gnin, Goździn i administrowane jest przez Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Wielichowo.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13 z późn. zm.). Obszar planowanej inwestycji znajduje się poza siecią korytarzy ekologicznych opracowaną wg „Projektu korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce” (Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Rodzaj technologii

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Elźbieciny” odbywa się odwiertem Elźbieciny-1. Na terenie strefy przyodwiertowej Elźbieciny-1 zlokalizowana jest instalacja technologiczna, w której odbywa się wstępny przerób kopaliny wydobytej odwiertem, a następnie kopalina kierowana jest na teren Ośrodka Centralnego KRNiGZ Wielichowo zlokalizowanego poza granicami obszaru i terenu górniczego „Elźbieciny”, gdzie następuje jego uzdatnianie do parametrów handlowych.

Gaz ziemny wydobywany z odwiertu Elźbieciny-1 pod pełnym ciśnieniem głowicowym przepływa przez zawór szybkozamykający ESDV, który ma za zadanie zamknięcie przepływu gazu dla zabezpieczenia instalacji technologicznej przed wzrostem ciśnienia po redukcji oraz zabezpiecza przed spadkiem ciśnienia w gazociągu za głowicą np. w przypadku rozerwania rurociągu. Po przejściu przez zawór ESDV strumień gazu kierowany jest na separator wstępny gazu, w którym następuje grawitacyjne oddzielenie wody złożowej oraz ewentualnych zanieczyszczeń stałych od strumienia gazu. Po separacji wstępnej gaz kierowany jest na automatyczny zawór regulacyjno-redukcyjny, a następnie do separatora NTS-u w celu oddzielenia wody złożowej. Z separatora NTS-u gaz ziemny kierowany jest do agregatu sprężającego, w celu podniesienia ciśnienia gazu. Po sprężaniu gaz ziemny doprowadzony zostaje do układu pomiarowego wyposażonego w przepływomierz masowy, a następnie kierowany jest do kolektora gazu procesowego kierującego go na Ośrodek Centralny KRNiGZ Wielichowo celem uzdatnienia do parametrów handlowych. Instalacja technologiczna wyposażona została w punkty dozowania inhibitora korozji, inhibitora hydratów, pomiary korozyjności, temperatury, ciśnienia oraz w punkty poboru próbek gazu.

Woda złożowa wynoszona razem ze strumieniem gazu z odwiertu oraz kondensująca ze strumienia gazu wskutek zmian parametrów termodynamicznych oddzielana jest ze strumienia gazu w separatorze wstępnym oraz w separatorze NTS-u. Spusty wody złożowej wyposażone są w układy zaworów pozwalające na pobór próbek wody złożowej. Woda

złożowa odpuszczana z urządzeń jest kierowana do kolektora zbiorczego wody złożowej skąd rurociągiem odprowadzana zostaje do Ośrodka Centralnego KRNiGZ Wielichowo.

Inhibitor hydratów w procesie technologicznym przeznaczony jest do zapobiegania tworzenia się hydratów w rurociągu oraz w instalacji technologicznej. Dozowanie inhibitora hydratów odbywa się sporadycznie, w trakcie prowadzenia rozruchu odwiertu oraz w stanach awaryjnych tj. w warunkach stwarzających możliwość powstania hydratów. W celu zapobiegania występowaniu zjawisk korozyjnych w rurociągach gazu procesowego, jak i aparatach do gazu dawkowany jest dodatkowo inhibitor korozji.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Marcin Nowak

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)