



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim

Gorzów Wielkopolski, 29 grudnia 2025 r.

WOOŚ.420.23.2025.PK

Decyzja

o środowiskowych uwarunkowaniach

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, działając na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84 ust. 1 i 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, art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) – dalej k.p.a.,

po rozpatrzeniu wniosku z 29 lipca 2025 r., znak: DWS.ZG.2841.118(9).25 Orlen S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, działająca przez pełnomocnika Macieja Nowakowskiego – Zastępcę Dyrektora Geologii, przekazanego wg właściwości przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z 6 sierpnia 2025 r., znak: WOO-II.420.46.2025.AM1 (data wpływu: 11 sierpnia 2025 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,

działając w oparciu o:

1. kartę informacyjną przedsięwzięcia,
2. opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Zielonej Górze PGW „Wody Polskie” z 3 listopada

2025 r., znak: VG.ZZŚ.4901.223.2025,

dla przedsięwzięcia pn.:

„Wydobywanie ropy naftowej i współtowarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Mozów S””

stwierdza brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, wpłynął wniosek z 29 lipca 2025 r., znak: DWS.ZG.2841.118(9).25 Orlen S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, działającego przez pełnomocnika Macieja Nowakowskiego – Zastępcę Dyrektora Geologii, przekazany wg właściwości przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z 6 sierpnia 2025 r., znak: WOO-II.420.46.2025.AM1 (data wpływu: 11 sierpnia 2025 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. inwestycji. Do wniosku o wydanie ww. decyzji załączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z wersją elektroniczną,
- mapę sytuacyjno-wysokościową z zaznaczonym terenem realizacji przedsięwzięcia oraz obszarem oddziaływania przedsięwzięcia,
- mapę sytuacyjno-wysokościową z zaznaczonym przebiegiem granic terenu oraz obszarem oddziaływania przedsięwzięcia,
- wypisy z rejestru gruntów – w celu wykazania ilości ponad 10 stron postępowania,
- pełnomocnictwo,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębach geodezyjnych Mozów oraz Pomorsko w gminie Sulechów, powiat zielonogórski, województwo lubuskie.

Liczba stron w postępowaniu przekracza 10, w związku z tym zastosowanie znajduje art. 74 ust. 3 ustawy o ooś. Obwieszczeniem z 4 września 2025 r., organ prowadzący postępowanie poinformował strony o wszczęciu postępowania i przysługujących im uprawnieniach i obowiązkach. Obwieszczenie w celu udostępnienia przekazano Burmistrzowi Miasta i Gminy Sulechów jako organowi właściwemu ze względu na lokalizację inwestycji. Obwieszczenia zostały zamieszczone na stronach Biuletynu Informacji Publicznej oraz na tablicach ogłoszeń w RDOŚ w Gorzowie Wielkopolskim oraz Urzędu Miasta w Sulechowie.

Inwestycja polega na zmianie koncesji nr 50/96 na wydobywanie ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża „Mozów S” w zakresie przedłużenia terminu jej obowiązywania. Obecna wielkość wydobycia ropy naftowej ze złoża „Mozów S” wynosi 4 t/dobę a gazu ziemnego w ilości 376 m³/dobę. Dotychczasowy sposób prowadzenia eksploatacji nie ulegnie żadnym zmianom zarówno w zakresie technologii, jak również wykorzystania istniejącego odwiertu i instalacji.

Pismem z 15 września 2025 r. organ prowadzący postępowanie wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Zielonej Górze PGW „Wody Polskie” o zajęcie stanowiska w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Zielonej Górze pismem z 14 października 2025 r. (data wpływu: 16 października 2025 r.) poinformował o wyznaczeniu nowego terminu na zajęcie stanowiska w sprawie. Ostatecznie, organ ten pismem 3 listopada 2025 r., znak: VG.ZZŚ.4901.223.2025 (data wpływu: 5 listopada 2025 r.) przedłożył opinię, w której stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim obwieszczeniem z 21 listopada 2025 r. poinformował strony o zebraniu całości materiału dowodowego i możliwości wypowiedzenia się co do zgromadzonej dokumentacji. Obwieszczenie zostało przekazane także do udostępnienia Burmistrzowi Miasta i Gminy Sulechów. Strony postępowania nie zgłosiły żadnych uwag ani wniosków.

Informacja o wpływie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia została wpisana do publicznie dostępnego wykazu danych, prowadzonego na podstawie art. 22 ust. 1 ustawy o ooś pod numerem 169/2025 (wniosek) oraz 170/2025 (karta informacyjna przedsięwzięcia).

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 jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Ze względu na położenie przedsięwzięcia właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach 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. poz. 1839, z późn. zm.) jest przedsięwzięciem mogąącym 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. 1 a ustawy o ooś. Decyzja ta będzie niezbędna m.in. do zmiany w zakresie przedłużenia koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż.

W ramach przedłużenia koncesji nie zostały zaplanowane żadne nowe odwierty, inwestycje czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko.

Obszar oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko ogranicza się do obszaru oddziaływania już istniejącej infrastruktury na złożu „Mozów S”, a planowana zmiana koncesji nie spowoduje dodatkowego oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z obowiązującą koncesją nr 50/96 wydaną przez Ministra Ochrony Środowiska i Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w dniu 07.01.1997 r., na wydobywanie ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża „Mozów S” z późn. zm., złożo objęto obszarem górniczym „Mozów S” o powierzchni 1 929 214 m². Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego.

Złożo ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego „Mozów S” zakumulowane jest w utworach dolomitu głównego. Kopaliną główną wydobywaną ze złoża jest ropa naftowa.

Kopalina wydobywana jest poprzez instalacje eksploatacyjne użytkowane i zlokalizowane w obrębie strefy przyodwiertowej Mozów-2 zlokalizowanej na terenie Ośrodka Produkcyjnego Mozów (OP Mozów). Zakład ten usytuowany jest na działce nr 256/2 obręb Mozów i zajmuje powierzchnię 4843 m².

Wszystkie obiekty technologiczne służące do wydobywania kopalin ze złoża „Mozów S” istnieją i są eksploatowane od wielu lat. Nie planuje się zmiany technologii wydobywania kopalin. Złożo

„Mozów S” udostępnione jest odwiertem Mozów-2, eksploatowanym przez pompowanie okresowe. Eksploatacja złoża prowadzona jest w oparciu o ustalone parametry eksploatacyjne, tj. dozwolony pobór i dopuszczalny spadek ciśnienia.

Z ropy naftowej oddziela się towarzyszący jej gaz w oddzielaczu R-10/1000. Oddzielony gaz po pomiarze spalany jest na pochodni w sposób ciągły i nie wymaga oczyszczenia. Ropa naftowa

gromadzona jest w zbiorniku magazynowym $V=50\text{ m}^3$, a następnie przewożona jest do KRNiGZ Radoszyn OC Radoszyn, gdzie jest poddawana separacji, a następnie transportowana jest do KRNiGZ Lubiatów, gdzie uzyskuje parametry handlowe.

Woda złożowa wydobyta wraz z kopaliną ze złoża „Mozów S” może być wtłaczana do złoża ropy naftowej „Buk”, złoża ropy naftowej „Kamień Mały” lub złoża „Babimost”.

Na obecnym etapie eksploatacji złoża nie są planowane prace rekonstrukcyjne w odwiercie Mozów-2. Jednak w przypadku zaistnienia potrzeby udostępnienia poziomu złożowego i w celu poprawy warunków wydobywania kopalin z przedmiotowego złoża, jeżeli zajdzie taka konieczność, możliwe jest wykonanie rekonstrukcji odwierconego dotychczas na złożu odwiertu oraz w ramach tych prac wykonanie zabiegów intensyfikujących.

OP Mozów i SP Mozów-2 zasilane są w wodę do celów technologicznych i bytowych z własnej studni na podstawie obowiązującego pozwolenia wodnoprawnego. Energia elektryczna zapewniana jest z agregatu prądotwórczego.

Na terenie OP Mozów zorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza pochodzi z agregatu prądotwórczego oraz emisji ze zbiorników magazynowych poprzez zawory oddechowe. W pozostałym zakresie występuje emisja niezorganizowana z pochodni spalania gazu i okresowego ruchu pojazdów.

Ścieki bytowe gromadzone są w bezodpływowym zbiorniku podziemnym, a następnie są wywożone na oczyszczalnię ścieków przez firmę zewnętrzną na podstawie podpisanej umowy. Ścieki przemysłowe nie są wytwarzane. Woda używana do celów technologicznych służy do

utrzymania drożności zestawu wydobywczego w odwiercie Mozów-2 (rozpuszczenie osadów soli). Wody opadowe z terenu obwałowania zbiornika magazynowego ropy naftowej oraz stanowiska załadunku ropy naftowej na terenie OP Mozów odprowadzane są po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych z wkładem koalescencyjnym poprzez pakiet skrzynek rozsączających do ziemi zgodnie z posiadanym pozwoleniem wodnoprawnym.

Odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne powstające w trakcie eksploatacji instalacji gromadzone są na terenie OP Mozów selektywnie, w szczelnych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu, zabezpieczonym przed warunkami atmosferycznymi, z ograniczonym dostępem osób trzecich. Zastosowana technologia zapewnia hermetyzację procesu wydobywania kopaliny ze złoża. Podczas normalnej pracy odwiertu Mozów-2 nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych oraz powierzchniowych. Do magazynowania ropy naftowej służy zbiornik dwupłaszczowy z systemem mokrej detekcji, umieszczony w betonowym obwałowaniu wyłożonym geomembraną. Zbiornik wyposażony jest w system detekcji wycieku do gruntu oraz wód powierzchniowych.

Odwiert Mozów-2 udostępniający zasoby złoża „Mozów S” 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.

Funkcjonowanie zakładu górniczego ze względu na lokalizację w terenie leśnym oraz oddalenie od najbliższych terenów podlegających ochronie akustycznej (ponad 1,5 km) nie stanowi źródła emisji hałasu mogącej pogorszyć klimat akustyczny.

Należy podkreślić, iż oddziaływania występujące obecnie, związane z funkcjonowaniem OP Mozów, nie ulegną zwiększeniu, gdyż nie planuje się żadnych zmian w zakresie procesu technologicznego czy też rozbudowy obiektów. Inwestycja obejmuje jedynie przedłużenie ważności koncesji eksploatacyjnej.

W przypadku likwidacji, po zakończeniu wydobywania kopaliny, odwiert zostanie zlikwidowany poprzez wykonanie korków cementowych i mechanicznych. Przestrzeń między korkami będzie wypełniona płuczką, co gwarantuje pełną szczelność oraz brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. W osi odwiertu, na głębokości ok. 1,5 m od powierzchni terenu wykonana będzie płyta cementowa, do której zamocowana zostanie w płaszczyźnie poziomej tablica metalowa z trwale oznakowaną nazwą odwiertu i datą likwidacji. Miejsce po bodni będzie wypełnione ziemią, a teren zrekultywowany. Wyposażenie technologiczne zostanie zdemontowane, a rurociągi i urządzenia podziemne wykopane. Urządzenia wydobywcze, urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanego gazu zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego wykorzystane na innych obiektach lub będą złomowane. Teren, na którym zlokalizowano przedsięwzięcie zostanie doprowadzony do stanu pierwotnego. Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe zostaną zdemontowane i również przekazane na złom, bądź wykorzystane na innych obiektach Inwestora. Rurociągi podziemne będą wykopywane i zdemontowane lub pozostawione zostaną w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Rury stalowe mogą następnie podlegać złomowaniu lub zostać przeznaczone do innego wykorzystania.

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 obszaru i terenu górniczego „Mozów S” nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe i ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, obszary górskie, w granicach obszaru i terenu górniczego, poza strefą ochrony bezpośredniej ujęcia wód na terenie strefy przyodwiertowej Mozów-2, nie ma obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarów ochrony uzdrowiskowej. Natomiast obszar i teren górniczy zajmują głównie tereny leśne. W związku z tym, nie jest to także teren o znacznej gęstości zaludnienia, gdyż najbliższa pojedyncza zabudowa mieszkalna zlokalizowana jest w odległości ok. 700 m od granicy obszaru i terenu górniczego. Przez północno-zachodni fragment obszaru górniczego przebiega czynna linia kolejowa nr 358 relacji Zbąszynek – Gubin.

Południowo-zachodnia część obszaru i terenu górniczego „Mozów S” zlokalizowana jest w obszarach Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB080004 i Krośnieńska Dolina Odry PLH080028 oraz w granicach obszaru chronionego krajobrazu „Krośnieńska Dolina Odry”. Ponadto, w sąsiedztwie granic obszaru i terenu górniczego znajdują się użytki ekologiczne

„Nad Sulechówką” (ok. 170 m po stronie wschodniej) oraz „Bagna przy Odrze” (ok. 250 m po stronie południowo-zachodniej). Odwiert eksploatacyjny Mozów-2 położony jest poza granicami ww. obszarów chronionych. Cały obszar „Mozów S” jest natomiast położony w korytarzu ekologicznym „Puszcza Lubuska GKZ-1”.

Biorąc pod uwagę rodzaj inwestycji, w tym prowadzenie eksploatacji w sposób dotychczasowy, brak robót budowlanych czy zajęcia nowych powierzchni terenu, należy stwierdzić, iż nie będzie ona miała wpływu na lokalną przyrodę ani stanowiła bariery dla migracji zwierząt.

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), inwestycja zlokalizowana jest na terenie jednolitej części wód podziemnych nr 68, której stan ilościowy i stan chemiczny oceniono jako dobry. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako

niezagrożone. Ponadto, przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie jednolitych części wód powierzchniowych:

- Jabłonna RW60001015749. Jest to naturalna część wód, brak danych odnośnie jej stanu, ale osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako zagrożone. Celem środowiskowym jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego, w tym zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobrego stanu chemicznego;
- Odra od Baryczy do Bobru RW6000121599. Jest to silnie zmieniona część wód, jej stan oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym jest umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C (maksymalna dopuszczalna wartość w wodzie: do 2740 $\mu\text{S}/\text{cm}$)); pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Odra w obrębie JCWP (dla jesiotra); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Odra w obrębie JCWP (dla troci wędrownej) oraz osiągnięcie stanu chemicznego: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w),związki tributyllocyny(w),ołów(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry;

- Sulechówka RW60001015729. Jest to naturalna część wód, jej stan oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego, w tym zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcie dobrego stanu chemicznego.

Przedsięwzięcie położone jest w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych „150 – Pradolina Warszawa – Berlin”. W południowej części obszaru górniczego i terenu górniczego występują obszary szczególnego zagrożenia powodzią.

Organ prowadzący postępowanie przychylił się do stanowiska Dyrektora Zarządu Zlewni w Zielonej Górze, który stwierdził, że inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. jednolite 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 (t. j. Dz. U. z 2025 poz. 960, z późn. zm.).

Rozpatrywana inwestycja nie ma 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.

Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na ewentualne zmiany klimatu oraz uwzględnia rozwiązania zapewniające odporność na postępujące zmiany. Inwestycja nie jest bezpośrednim źródłem zanieczyszczeń gazowych, w tym gazów cieplarnianych. Realizacja inwestycji nie spowoduje także zajęcia terenów zdolnych do pochłaniania gazów cieplarnianych czy retencji wód powodziowych. Inwestycja nie wpłynie także na zmniejszenie różnorodności biologicznej na omawianym terenie.

Zgodnie z Audytem krajobrazowym województwa lubuskiego, stanowiącego załącznik do uchwały IV/66/24 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 28 października 2024 r. w sprawie Audytu krajobrazowego województwa lubuskiego, teren inwestycji zaliczony został do

krajobrazu typu „Leśne – z przewagą siedlisk borowych” i nie został zaliczony do krajobrazów priorytetowych. Biorąc pod uwagę, że wydobywanie kopaliny odbywać się będzie odwiertem o charakterze punktowym, położonym na terenie istniejącego zakładu górniczego, który otoczony jest lasami, można uznać, iż nie będzie ona znacząco oddziaływała na istniejący krajobraz.

Z uwagi na rodzaj inwestycji brak jest możliwości wystąpienia kumulacji oddziaływań. Przedsięwzięcie związane jest z wykorzystaniem zasobów naturalnych (wydobywanie ropy naftowej i 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. 85 ust. 2 pkt 2 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 Zielonej Górze, 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 czternastu 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

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Gorzowie Wielkopolskim
/-dokument podpisany elektronicznie-/

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. (t. j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1154) oraz zgodnie z Załącznikiem Część I pkt 45 do ustawy.

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia z 29 grudnia 2025 r., znak: WOOŚ.420.23.2024.PK.

Otrzymują:

1. Maciej Nowakowski, Orlen S.A – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNIG, Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa;
2. pozostałe strony w trybie art. 49 k.p.a.;
3. aa.

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Zielonej Górze.

Sprawę prowadzi:

Piotr Kuncewicz, 887-101-305

piotr.kuncewicz@gorzowwlpk.rdos.gov.pl