



Poznań, 17-05-2023 r.

**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
w Poznaniu**

WOO-II.420.77.2022.WN.8

**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 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

**stwierdzam**

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wierceniu otworu CHEŁMEK-1 na obszarze koncesji Nr 69/98/Ł Gorzów Wlkp. – Międzychód na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż, realizowanego w gminie Sieraków, powiat międzychodzki, województwo wielkopolskie.
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:
  1. Przed rozpoczęciem prac przygotowawczych oraz po zakończeniu prac wiertniczych wykonać badania chemiczne wód i gruntu z terenu inwestycji. Wyniki badań uwzględnić przy opracowaniu i wykonaniu rekultywacji obszaru inwestycji.
  2. Z placu przeznaczonego pod zabudowę wiertni zdjąć wierzchnią warstwę gleby i zgromadzić ją w formie wału okalającego teren wiertni; po zakończeniu prac odłożoną ziemię wykorzystać do przeprowadzenia rekultywacji terenu.
  3. Teren wiertni ogrodzić i wyłożyć płytami żelbetowymi na podsypce piaskowej. Wyznaczyć strefę brudną zabezpieczoną geomembraną i strefę czystą. Strefą brudną objąć:
    - obszar wokół urządzenia wiertniczego o powierzchni około 2700 m<sup>2</sup>,
    - plac materiałów zużytych i magazyn materiały płuczkowych o powierzchni około 250 m<sup>2</sup>,
    - rowy okalające plac wiertni, zbiorniki na wody opadowe i wody ze strefy brudnej o powierzchni około 1700 m<sup>2</sup>.
  4. Odwodnienie strefy brudnej placu prowadzić poprzez zastosowanie systemu sączków drenarskich odprowadzających wodę opadową rurą zbiorczą do zbiornika strefy brudnej. Odwodnienie strefy czystej prowadzić powierzchniowo za pomocą spadków poprzecznych do wyłożonych geomembraną rowów opaskowych połączonych ze zbiornikiem strefy czystej. Zbiorniki na wodę zarówno ze strefy czystej, jak i brudnej placu wiertni uszczelnić geomembraną.
  5. Na terenie wiertni paliwa magazynować w zbiornikach na uszczelnionej nawierzchni.
  6. Materiały płuczkowe oraz oleje i smary magazynować na szczelnym, utwardzonym podłożu, w miejscach osłoniętych przed wpływem warunków atmosferycznych, w fabrycznych opakowaniach.
  7. Podczas przeprowadzania ewentualnego zabiegu kwasowania, po przereagowaniu wtłoczonej mieszaniny ze skałami strefy przyodwiertowej ciecz poreakcyjną usuwać z

odwiertu i magazynować w szczelnych zbiornikach stalowych a następnie przekazywać do unieszkodliwienia.

8. Miejsce magazynowania odpadów niebezpiecznych zlokalizować na terenie utwardzonym oraz zabezpieczonym geomembraną.
9. Odpady wydobywcze magazynować selektywnie w szczelnych, naziemnych zbiornikach i zagospodarować przez unieszkodliwienie, zgodnie z zawartą umową ze specjalistyczną firmą, lub poprzez składowanie w podziemnym składowisku odpadów w wyeksploatowanym złożu gazu ziemnego Borzęcin.
10. Płuczkę wiertniczą i wszystkie płyny używane do zabiegów intensyfikacyjnych przygotowywać i używać w systemowych obiegach zamkniętych gwarantujących pełną szczelność. Płuczkę wiertniczą oczyszczać i kierować do ponownego obiegu wiercenia.
11. Podczas prac prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu oraz przypadków zanieczyszczenia gruntu, neutralizując ewentualne zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego
12. W trakcie realizacji przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia wyciekami substancji ropopochodnych, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
13. Zabezpieczyć poziomy wodonośne przewiercane w procesie wiercenia poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni pozarurowej. Przy przewiercaniu warstw wodonośnych stosować płuczki bentonitowe na osnowie wodnej.
14. Ograniczyć obszar wycinki drzew i krzewów, a także zniszczenia runa i wierzchniej warstwy gleby do powierzchni 1,88 ha.
15. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew nieprzeznaczonych do wycinki.
16. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom, w szczególności:
  - pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
  - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
  - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychaniem i przemarzaniem;
  - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
17. Wycinkę przeprowadzić pod nadzorem ornitologicznym w okresie od 1 września do końca lutego.
18. W przypadku stwierdzenia dziupli na drzewach przeznaczonych do wycinki zamontować budki lęgowe w ilości równej liczbie wyciętych drzew dziuplastych.
19. Rowy opaskowe wokół terenu wierni wykonać w sposób umożliwiający zwierzętom samodzielne wydostanie się z rowów.
20. Po zakończeniu realizacji przedsięwzięcia dokonać rekultywacji gleby oraz zalesienia użytkowanego obszaru.
21. Do zalesienia wykorzystać gatunki rodzimych drzew i krzewów.
22. W przypadku likwidacji otworu, wykonać korki cementowe celem oddzielenia horyzontów wodonośnych oraz horyzontów perspektywicznych w węglowodory, a zlikwidowany otwór trwale oznaczyć w terenie.

III. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

#### **Uzasadnienie**

20 grudnia 2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej

Regionalnego Dyrektora, wpłynął wniosek z 19 grudnia 2022 r. Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wierceniu otworu CHEŁMEK-1 na obszarze koncesji Nr 69/98/Ł Gorzów Wlkp. – Międzychód na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż, realizowanego w gminie Sieraków, powiat międzychodzki, województwo wielkopolskie.

Do wniosku załączono m.in.: kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej k.i.p.; poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia; mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie; uproszczone wypisy z rejestru gruntów, obejmujące teren, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz działki znajdujące się w promieniu 100 m od granic tego terenu; informację z Urzędu Gminy Sieraków o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie, na podstawie § 3 ust. 1 pkt 44 lit. c 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 stwierdzone.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), dalej k.p.a. Regionalny Dyrektor zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Planowane przedsięwzięcie jest realizowane w oparciu o koncesję nr 69/98/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze Gorzów Wielkopolski – Międzychód. Ponadto, całość przedsięwzięcia realizowana będzie na obszarze województwa wielkopolskiego. W związku z tym, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1) lit. j) oraz 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 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), 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.

Odwiert Chełmek-1 realizowany będzie na podstawie decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów. W związku z powyższym, w oparciu o art. 74 ust. 3a ustawy ooś, organ uznał, że stronami postępowania są: wnioskodawca oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie rozumianym, jako przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie (teren zajęty na potrzeby wiercenia odwiertu Chełmek-1) oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 61 § 4 k.p.a., zawiadomieniem z 5 stycznia 2023 r. znak: WOO-II.420.77.2022.WN.1 Regionalny Dyrektor poinformował strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Na podstawie art. 50 §1 k.p.a., pismem z 7 lutego 2023 r. znak: WOO-II.420.77.2022.WN.3 Regionalny Dyrektor wezwał pełnomocnika do uzupełnienia k.i.p. Pismem z 24 lutego 2023 r. (data wpływu 27 lutego 2023 r.) pełnomocnik wnioskodawcy przedłożył uzupełnienie. W związku z opublikowaniem i wejściem w życie rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335), na podstawie art. 50 §1 k.p.a., pismem z 17 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.77.2022.WN.4 Regionalny Dyrektor wezwał

pełnomocnika do przedłożenia uzupełnionych informacji zawartych w k.i.p. dotyczących jednolitych części wód i obowiązujących dla nich celów środowiskowych, zgodnie z danymi przedstawionymi w zaktualizowanym planie gospodarowania wodami Pismem z 30 marca 2023 r. (data wpływu 31 marca 2023 r.) pełnomocnik wnioskodawcy przedłożył uzupełnienie.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 i 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 2022 r. poz. 2625 z późn. zm.), pismem z 3 kwietnia 2023 r. znak: WOO-II.420.77.2022.WN.6 Regionalny Dyrektor zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile 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 14 kwietnia 2023 r. (data wpływu 17 kwietnia 2023 r.) znak: BD.ZZŚ.2.4901.91.2023.AK Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile wyraził opinię, w której stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i w której określił warunki i wymagania konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Określone przez Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile warunki i wymagania, zostały przeanalizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 10 § 1 k.p.a. zawiadomieniem z 21 kwietnia 2023 r. znak: WOO-II.420.77.2022.WN.7 Regionalny Dyrektor zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji, wyznaczając stronom termin 7 dni od dnia doręczenia. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

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

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. Nie dotyczy to decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla przedsięwzięć wymagających koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin.

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 k.i.p. ustalono, że przedsięwzięcie polega na wierceniu otworu Chełmek-1 o głębokości do 3350 m p.p.t. planowanego w miejscu potencjalnej akumulacji węglowodorów, w obszarze koncesji nr 69/98/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze Gorzów Wielkopolski – Międzychód. W pierwszej kolejności przygotowany zostanie teren pod wiertnię oraz drogę dojazdową. Po wykonaniu otworu, w odwiercie przeprowadzone

zostaną próby i testy złożowe, zabiegi intensyfikujące, testy produkcyjne i w przypadku stwierdzenia przemysłowej akumulacji węglowodorów w rozpoznawanym złożu ewentualnie próbna eksploatacja. Głównym celem otworu Chełmek-1 jest odkrycie złoża gazu ziemnego z kondensatem w utworach dolomitu głównego, ocena zasobów geologicznych i wydobywalnych tej kopaliny i późniejsza jej eksploatacja. Teren prac wiertniczych położony jest na działce o numerze ewidencyjnym 43/1 obręb Sieraków Nadleśnictwo, gmina Sieraków, powiat międzychodzki, województwo wielkopolskie. Przedsięwzięcie realizowane będzie w obrębie gruntów leśnych Nadleśnictwa Sieraków na terenie czasowo wyłączonym z produkcji leśnej. Na potrzeby realizacji prac wiertniczych zajęty zostanie teren o łącznej powierzchni 2 ha.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b) oraz pkt 3 lit. f) ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że najbliższe inne odwierty znajdują się w obrębie eksploatowanych złóż ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego Grotów zlokalizowanego w odległości 1,25 km w kierunku północnym oraz Międzychód zlokalizowanego w odległości 2,1 km na południowy zachód od przedsięwzięcia. Uwzględniając te odległości oraz z uwagi na rodzaj, skalę oraz charakterystykę planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem na etapie wiercenia. Na podstawie sąsiednich złóż, wnioskodawca przewiduje, że kopalina główną w złożu będzie gaz ziemny gazolinowo-azotowy siarkowodorowy oraz kondensat. W przypadku próbnej eksploatacji wydobywana kopalina kierowana będzie do instalacji Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Lubiatów, gdzie zostanie przerobiona i zagospodarowana.

W ramach prac przygotowawczych, oprócz prac studyjnych nastąpi przygotowanie terenu pod przyszłą wiertnię. Po uzyskaniu odpowiednich zgód oraz uzgodnień technicznych, jeszcze przed rozpoczęciem prac, na terenie przewidzianym pod wiertnię wykonane zostaną badania środowiska gruntowo-wodnego, które stanowiąc będą odniesienie do analogicznych badań wykonanych po zakończeniu prac wiertniczych. Ich zakres obejmować będzie wizję lokalną, ewidencję elementów środowiska, pobór prób z gruntu i wód. W następnej kolejności teren zostanie wylesiony wraz z karczowaniem pni oraz ogrodzony przed dostępem osób postronnych. Po zdjęciu wierzchniej warstwy gleby i odłożeniu jej w wał okalający wiertnię, teren zostanie zniwelowany i wyprofilowany. Na tak przygotowanym terenie wykonana zostanie bodnia, studzienki zlewowe, fundament pod urządzenie wiertnicze oraz instalacja odgromowa oraz odwodnienie. Następnie na podsypce piaskowej ułożone zostaną płyty żelbetowe stanowiące nawierzchnię placu. Przed wyłukiwaniem piasku spod płyt chronić będzie materac z geotkaniny. Na materiały niebezpieczne wykonane zostanie koryto wyłożone geomembraną. Dojazd do placu wiertni zapewniony zostanie drogami leśnymi na odcinku około 6,3 km z drogi wojewódzkiej nr 160. Na dojeździe, w uzgodnieniu z Nadleśnictwem wykonane zostaną lokalne utwardzenia oraz mijanki. Na koniec prac przygotowawczych zamontowane zostanie urządzenie wiertnicze oraz infrastruktura techniczno-socjalna. Ten etap będzie trwał około 70 dni.

Prace wiertnicze obejmują proces wiercenia otworu, rurowania i cementowania rur okładzinowych. W zależności od potrzeby prowadzone będą również zabiegi specjalne obejmujące m.in. perforację strefy złożowej, odciążenie złoża z ciśnienia hydrostatycznego, uaktywnienie złoża np. przez szczelinowanie, kwasowanie. Po udostępnieniu złoża przeprowadzona zostanie próbna eksploatacja. Prace wiertnicze prowadzone będą zgodnie z Planem Ruchu Zakładu Górniczego, który zostanie zatwierdzony decyzją Dyrektora Okręgowego Urzędu Górniczego oraz zgodnie z przepisami szczegółowymi. Wiercenie otworu wykonywane będzie metodą obrotową. Skały przewiercane będą za pomocą świdra wiertniczego zapuszczanego do otworu na przewodzie wiertniczym. Do przewodu wiertniczego pompami płuczkowymi przez system rurociągów zatłaczana będzie płuczka wiertnicza, która ma na celu m.in. oczyszczanie dna otworu i wynoszenie zwiercin, wywieranie przeciwcisnienia w otworze uniemożliwiającego wpływ płynów złożowych na powierzchnię,

tworzenie na ściankach otworu cienkiej nieprzepuszczalnej warstwy osadu, która zapobiega migracji płuczki, osypywaniu się ścian otworu lub tworzeniu się kawern, chłodzenie świdra i smarowanie przewodu wiertniczego, zmniejszenie ciężaru przewodu wiertniczego i rur okładzinowych oraz zapobieganie ich korozji. W zależności od przewiercanych formacji geologicznych, wnioskodawca będzie modyfikował rodzaj płuczki. Właściwie dobrana płuczka stanowić będzie ochronę prowadzonego wiercenia przed zjawiskami zachodzącymi w odwiercie w trakcie przewiercania skał. W trakcie wiercenia okresowo zapuszczane będą do odwiertu rury okładzinowe, które poddawane będą cementowaniu przestrzeni pomiędzy rurami, a ścianą skalną otworu. Odizoluje to i uszczelni odwiert od przewiercanych warstw wodonośnych oraz zabezpieczy warstwy wodonośne przed ich łączeniem i przedostaniem się do nich węglowodorów i cieczy używanych w zabiegach specjalnych udostępniających złoża. Rozwiązanie to wskazano to w warunkach realizacji przedsięwzięcia celem zabezpieczenia środowiska przed niekorzystnym wpływem prac wiertniczych. Szczelność izolacji będzie sprawdzana poprzez wykonanie próby szczelności kolumny rur i próby chłonności w bucie rur kolumny izolującej. Na konstrukcję odwiertu składać się będą kolumny wstępne, przewodnikowe, pośrednie oraz kolumna eksploatacyjna zamknięta na wylocie głowicą eksploatacyjną. W czasie wiercenia wylot otworu wiertniczego zostanie wyposażony w zestaw prewenterów zamykających go w przypadku zmian ciśnienia mogących skutkować samowypływem i/lub erupcją. Przewidywany czas wiercenia otworu Chelmek-1 wyniesie około 3 do 4 miesięcy.

Nawiercone złoża zostaną udostępnione w celu określenia możliwości eksploatacji płynu złożowego. Jeżeli złoża jest osłonięte rurami okładzinowymi wykonana zostanie perforacja za pomocą małogabarytowych kumulacyjnych ładunków wybuchowych. W przypadku braku przyływu, obniżone zostanie ciśnienie w otworze przez usunięcie części płuczki i obniżenie ciśnienia hydrostatycznego wywieranego na złoża lub wymianę płuczki na płyn o niższym ciężarze właściwym. Jeżeli to nie wywoła przyływu płynu złożowego, wnioskodawca nie wyklucza przeprowadzenia zabiegów intensyfikacyjnych do których należy m.in. kwasowanie, szczelinowanie hydrauliczne.

Do zabiegu kwasowania kwas dostarczany będzie na wiertnię w specjalnych cysternach lub zamkniętych pojemnikach z tworzywa sztucznego. Ciecz kwasująca przygotowywana będzie w zamkniętych zbiornikach kwasoodpornych z wody, kwasu (kwas solny, mrówkowy, octowy, fluorowodorowy), inhibitorów korozji i środków powierzchniowo-czynnych. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, po przereagowaniu wtłoczonej mieszaniny ze skałami strefy przyodwiertowej usuniętą cieczą poreakcyjną zobowiązano zmagazynować w zbiornikach stalowych i przekazać do unieszkodliwienia.

Zabieg szczelinowania hydraulicznego wykonywany będzie poprzez wtłaczanie cieczy technologicznej do złoża w celu wytworzenia szczelin. Wnioskodawca zakłada, że substancją bazową wykorzystywaną do sporządzania cieczy szczelinujących będzie woda. Wykorzystywane będą też takie substancje jak: substancje powierzchniowo czynne, chlorek potasu (KCl), żele, regulatory pH, biocyd, inhibitory korozji, reduktory tarcia, regulatory żelaza, inhibitory materiałów ilastych, łamacz polimerów, środki żelujące i środki sieciujące oraz materiał podsadzkowy. Skład płynu wykorzystywanego do szczelinowania będzie każdorazowo dobierany i dostosowywany do lokalnych warunków geologicznych i celu. Następnie ciecz wtłaczana będzie pompami wysokociśnieniowymi do odwiertu. Zabiegi specjalne prowadzone będą na podstawie projektu technicznego, zatwierdzonego przez kierownika ruchu zakładu, w którym określony zostanie skład płynu używanego do wykonywania zabiegów, informacje na temat warunków jego stosowania i przechowywania.

Test produkcyjny wykonany zostanie tylko w przypadku pozytywnego wyniku wiercenia tj. stwierdzenia przyływu kopaliny: gazu ziemnego, bądź ropy naftowej. Podczas testu produkcyjnego prowadzone będą pomiary parametrów złożowych, celem określenia wydajności oraz parametrów ewentualnej eksploatacji. Na podstawie wyników przedmiotowych pomiarów sporządzany jest program próbnej eksploatacji złoża. W trakcie

testowania odwiertu gaz spalany będzie na świeczce. W przypadku stwierdzenia przydatności odwiertu do późniejszej eksploatacji nastąpi jego zagłowiczenie i zabezpieczenie.

Czas trwania próbnej eksploatacji może trwać od kilku miesięcy do 2 lat. O tym, czy w ogóle zostanie przeprowadzona próbna eksploatacja zadecydują wyniki prac wiertniczych. W okresie od zakończenia prac wiertniczych do zagospodarowania odwiertu Chełmek-1, plac wiertni zostanie rozebrany, a teren zostanie uporządkowany. Pozostawiona zostanie droga dojazdowa wraz z placem manewrowym, które wykonane zostaną z płyt drogowych ułożonych na podsypce. Teren wokół głowicy zostanie zabezpieczony ogrodzeniem panelowym. Ze względu na brak szczegółów dotyczących zagospodarowania strefy przyodwiertowej Chełmek-1 oraz przebiegu trasy rurociągu, którym będzie transportowana kopalina wydobywana nowym odwiertem na teren Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziarnego Lubiatów, uzyskanie pozwolenia na budowę infrastruktury technologicznej będzie przedmiotem oddzielnego postępowania administracyjnego, poprzedzonego uzyskaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na potrzeby realizacji prac budowlanych.

Zakres prac w fazie likwidacji będzie uwarunkowany decyzją o ewentualnym, dalszym wykorzystaniu otworu. W przypadku przydatności odwiertu do późniejszej eksploatacji nastąpi jego zagłowiczenie i zabezpieczenie, wokół odwiertu powstanie strefa przyodwiertowa, a likwidacja nastąpi dopiero po zakończeniu eksploatacji. W przypadku negatywnego wyniku prób złożowych, otwór należy zlikwidować przez wykonanie korków cementowych celem oddzielenia horyzontów wodonośnych oraz horyzontów perspektywicznych w węglowodory. Zlikwidowany otwór będzie trwale oznaczony, a teren zrehabilitowany.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. c) ustawy ooś należy stwierdzić, iż w procesie wiercenia wykorzystywana będzie woda oraz substancje niezbędne do sporządzenia płuczki i cieczy w zabiegach specjalnych. Ponadto wykorzystywana będzie energia elektryczna, paliwa, smary oraz kruszywo do przygotowania placu oraz drogi dojazdowej. Według k.i.p., na etapie wiercenia, zużycie wody na cele technologiczne (wiercenia i ewentualnych zabiegów specjalnych) oraz socjalno-bytowe szacuje się na około 5500 m<sup>3</sup>. Woda do celów technologicznych będzie dowożona beczkownikami albo cysternami z pobliskiego ujęcia wody, bądź dostarczana z sieci wodociągowej. Na tym etapie wnioskodawca nie przewiduje wykonywania ujęć i bezpośredniego poboru wód podziemnych. Woda będzie magazynowana w zbiornikach metalowych, ziemnych. Jej ilość będzie uzupełniana w zależności od zapotrzebowania w procesie wiercenia otworu, a następnie wykonania zabiegów specjalnych. W celu zminimalizowania poboru wody, płuczkę wiertniczą używać należy w obiegu zamkniętym, tj. będzie przepuszczana przez system oddzielenia fazy stałej od płynnej, a po oczyszczeniu i uzupełnieniu zostanie skierowana do ponownego obiegu. Ponadto jeżeli będzie to uzasadnione, wykorzystana w wierceniu i oczyszczona płuczka może zostać ponownie użyta przy wierceniu innego odwiertu. Energia elektryczna wykorzystywana do zasilania urządzenia wiertniczego pochodzić będzie z agregatu prądotwórczego, a wykorzystywanym paliwem będzie olej napędowy.

Do magazynowania paliw na terenie wiertni służyć będą stalowe zbiorniki robocze o pojemności 20-30 m<sup>3</sup> pracujące w obiegu zamkniętym. Jak wynika z uzupełnienia k.i.p., stosowane będą albo zbiorniki dwupłaszczowe, albo zbiorniki jednopłaszczowe umieszczone w uszczelnionym obwałowaniu o wysokości około 0,5 m. Bez względu na to, zbiorniki należy umieścić na uszczelnionym podłożu. Rozwiązania te zminimalizują ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem na etapie prowadzenia prac realizacyjnych, uwzględniając powyższe rozwiązania oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile nałożono warunki, aby: przed rozpoczęciem prac przygotowawczych oraz po zakończeniu prac wiertniczych wykonać badania chemiczne wód i gruntu z terenu inwestycji, a wyniki badań uwzględnić przy opracowaniu i wykonaniu rekultywacji obszaru inwestycji; z placu przeznaczonego pod zabudowę wiertni zdjąć wierzchnią warstwę gleby i zgromadzić ją w formie wału okalającego teren wiertni, a po zakończeniu prac odłożoną ziemię wykorzystać do przeprowadzenia rekultywacji terenu; teren

wiertnie utwardzić płytami żelbetowymi na podsypce piaskowej, a tereny narażone na zanieczyszczenie zabezpieczyć izolującą geomembraną; teren planowanej inwestycji wyposażyć w sorbenty, właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych; w czasie prowadzenia prac prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu oraz przypadków zanieczyszczenia gruntu, neutralizując ewentualne zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego; materiały płuczkowe oraz oleje i smary magazynować na szczelnym, utwardzonym podłożu w miejscach osłoniętych przed wpływem warunków atmosferycznych w fabrycznych opakowaniach; płuczkę wiertniczą i wszystkie płyny używane do zabiegów intensyfikacyjnych przygotowywać i używać w systemowych obiegach zamkniętych gwarantujących pełną szczelność; w przypadku przeprowadzania zabiegu kwasowania, po przereagowaniu wtłoczonej mieszaniny ze skałami strefy przyodwiertowej ciecz poreakcyjną usuwać z odwiertu i magazynować w szczelnych zbiornikach stalowych a następnie przekazywać do unieszkodliwienia.

Ze względu na charakter prowadzonych prac, teren wiertni podzielony zostanie na strefę brudną bardziej narażoną na zanieczyszczenie gleby i wód gruntowych oraz strefę czystą. Woda opadowa ze strefy czystej placu wiertni, częściowo migrowała będzie do podłoża gruntowego, w przeważającej części powierzchniowo za pomocą spadków poprzecznych spływała będzie do wyłożonych geomembraną rowów opaskowych połączonych ze zbiornikiem strefy czystej. Rowy zabezpieczać będą też teren wiertni przed zalaniem wodą opadową z przyległego terenu. Woda z tego zbiornika może być wykorzystywana do sporządzania płuczki. Pod strefą brudną wokół urządzenia wiertniczego, pod placem materiałów zużytych i magazynem materiałów płuczkowych w także pod rowami okalającymi plac wiertni, zbiornikami na wody opadowe i wody ze strefy brudnej ułożona zostanie geomembrana, która zabezpieczy podłoże gruntowe przed zanieczyszczeniem. Odwodnienie strefy brudnej placu odbywać się będzie poprzez zastosowanie systemów sączków drenarskich odprowadzających wodę opadową rurą zbiorczą do zbiornika strefy brudnej. Zbiorniki na wodę zarówno ze strefy czystej, jak i brudnej placu wiertni zostaną uszczelnione geomembraną PEHD. Zastosowanie ww. rozwiązań zminimalizuje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, wykluczy spływ zanieczyszczeń z tej strefy do bodni i w sposób zorganizowany zagospodaruje potencjalnie zanieczyszczone wody opadowe.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a) oraz d) ustawy ooś na podstawie k.i.p. stwierdzono, że planowany otwór położony będzie poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych. W celu ochrony przewiercanych poziomów, odwiert Chełmek-1 zostanie zabezpieczony w sposób uniemożliwiający zanieczyszczenie przewiercanych warstw wodonośnych. Zastosowane zabezpieczenia zapewniają ochronę wód w trakcie zabiegów specjalnych, testów i eksploatacji gazu ziemnego.

Z uwagi na rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia należy stwierdzić, że nie wpłynie ono znacząco na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji. Planowane przedsięwzięcie będzie przystosowane do postępujących zmian klimatu dających się zobrazować poprzez wystąpienie susz, fal upałów, pożarów, skrajnych temperatur, powodzi, nawałnych deszczy, silnych wiatrów, intensywnych opadów śniegu. Prace przygotowawcze nie będą prowadzone w przypadku silnego deszczu, burzy i silnego wiatru. Prace wiertnicze będą prowadzone bez względu na porę roku. Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami zagrożonymi powodzią oraz obszarami osuwiskowymi.

Planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii lub katastrof naturalnych. Niemniej jednak, ze względu na charakter przedsięwzięcia, mogą wystąpić zagrożenia erupcyjne, siarkowodorowe, wybuchowe czy pożarowe. W celu przeciwdziałania tym zagrożeniom otwór wiertniczy zostanie zabezpieczony głowicą przeciwerupcyjną. Ponadto, zostaną wyznaczone strefy zagrożenia, w których jest zabronione sytuowanie i używanie sprzętu, urządzeń i instalacji stwarzających potencjalne niebezpieczeństwo wywołania pożaru lub wybuchu. Jednocześnie, cały proces wiercenia i testów będzie odpowiednio monitorowany.



W związku z art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f) ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac przygotowawczych źródłem powstawania odpadów takich, jak: zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu, drewno, tworzywa sztuczne, żelazo, stal i mieszaniny metali będą m. in. prace budowlano-montażowe, ziemne oraz funkcjonowanie zaplecza socjalnego. Odpady te będą selektywnie magazynowane i o ile nie zostaną odzyskane, przekazywane będą uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Na etapie prac wiertniczych, udostępniania złoża i testów produkcyjnych powstawać będą m.in. odpady wydobywcze, odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne, w tym przede wszystkim różnego rodzaju płuczki wiertnicze, odpady z wydobywania kopalin innych niż rudy metali. Odpady wydobywcze magazynowane będą selektywnie w szczelnych, naziemnych zbiornikach i zagospodarowane przez unieszkodliwienie, zgodnie z zawartą umową ze specjalistyczną firmą wyłonioną w drodze przetargu, lub, o ile nie będą odpadami niebezpiecznymi, składowane w podziemnym składowisku odpadów w wyeksploatowanym złożu gazu ziemnego Borzęcin. Na etapie tym powstawać będą także odpady z eksploatacji urządzeń wiertniczych związane z ich bieżącą konserwacją, w tym odpady niebezpieczne. Oprócz odpadów podobnych do tych na etapie przygotowawczym, na etapie likwidacji powstawać mogą też odpady wydobywcze związane z likwidacją odwiertu o ile do takiej dojdzie. Ze względu na potrzebę ochrony środowiska gruntowo-wodnego, w decyzji zobowiązano do odpowiedniego magazynowania i zagospodarowania odpadów wydobywczych, oraz do odpowiedniego gromadzenia pozostałych odpadów niebezpiecznych.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. c, lit. d i lit. g ustawy ooś stwierdzono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z oddziaływaniem na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania podczas budowy wiertni oraz procesu wiercenia. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit h oraz art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a ustawy ooś ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest na terenach leśnych. Najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się w odległości ok. 2,9 km w kierunku południowo-zachodnim od terenu planowanej wiertni. Na etapie prac wykonawczych spodziewać się należy krótkotrwałej i odwracalnej emisji hałasu do środowiska, której źródłem będą urządzenia i pojazdy obsługujące budowę oraz prace montażowe. Na etapie eksploatacji nastąpi emisja hałasu związana z całodobową pracą urządzenia wiertniczego. Zgodnie z zapisami k.i.p. oraz jej uzupełnieniami wiercenie otworu rozpoznawczego Chełmek-1 będzie odbywało się przez okres kilku miesięcy. Zgodnie z treścią przedstawionej dokumentacji źródłami hałasu będą: silniki spalinowe, agregaty prądotwórcze, wyciąg wiertniczy, stół wiertniczy, pompy tłokowe, pompy płuczkowe, system oczyszczania płuczki, wentylatory, generatory, sprężarki powietrza i inne podzespoły wchodzące w skład urządzenia wiertniczego. Część tych urządzeń pracuje wewnątrz kontenerów (silniki napędowe, pompy płuczkowe, agregaty prądotwórcze), część na zewnątrz (stół wiertniczy, wyciąg, sita wibracyjne, mieszalniki płuczki, wirówki).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d) ustawy ooś, uwzględniając usytuowanie przedsięwzięcia na terenach leśnych, odległość do najbliższej zabudowy chronionej akustycznie, a także przedstawione w zgromadzonym materiale dowodowym informacje, w tym analizę akustyczną organ ustalił, że realizacja inwestycji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu, 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), na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną.

Źródłami emisji substancji do powietrza będzie niezorganizowana emisja pochodząca z ruchu pojazdów, załadunku i rozładunku, magazynowania paliw/oleju napędowego, a także emisja zorganizowana pochodząca z kotłowni technologicznej do ogrzewania pomieszczeń i wody oraz emisja z agregatów prądotwórczych zasilających wiertnię, serwis płuczkowy i zabiegowy. Ponadto niezorganizowana emisja substancji do powietrza nastąpi ze spalania gazu ziemnego na pochodni na etapie testu eksploatacyjnego. Na podstawie przedstawionych w k.i.p. obliczeń stwierdzono, że emisja substancji do powietrza z procesów związanych z wierceniem odwiertu i używaniem agregatów nie spowoduje znaczącego pogorszenia stanu jakości powietrza w rejonie inwestycji w stosunku do stanu obecnego.

Emisja substancji do powietrza będzie zachodziła także podczas prowadzenia prac związanych z przygotowaniem i likwidacją terenu wiertni. Związana będzie z powstawaniem pyłów, w wyniku prowadzenia robót ziemnych oraz z przemieszczaniem mas ziemnych. Ponadto, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących przy realizacji terenu wiertni jak i jej likwidacji. Z uwagi jednak na fakt, że emisje te będą miały charakter miejscowy i okresowy, uznano je za pomijalne.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. b) ustawy ooś należy stwierdzić, że z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy państwa należy wykluczyć jego ewentualne transgraniczne oddziaływanie na poszczególne elementy przyrodnicze.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a), lit. b), lit. c), lit. f), lit. g), lit. i) oraz lit. j) ustawy ooś, na podstawie przedłożonych informacji oraz mając na względzie rodzaj i usytuowanie przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na: obszary wodno-błotne; inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedliska łąkowe i 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; uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Najbliższy zbiornik wodny znajduje się w odległości około 4230 m w kierunku północno-wschodnim, a najbliższy ciek w odległości około 3360 m w kierunku północno-wschodnim od terenu wiertni. W otoczeniu przedsięwzięcia nie ma ujęć wód podziemnych ani ich stref ochronnych.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k) ustawy ooś, ustalono, że przedsięwzięcie znajduje się w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych RW600010188949 Lubiątka, która posiada status naturalnej części wód. Jej stan chemiczny określono jako dobry, a ocenę ryzyka jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Jako cel środowiskowy wskazano dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny. Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600034. Jej stan ilościowy i chemiczny oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla niej zostało określone jako niezagrażone. Zidentyfikowano presje znaczące – presja obszarowa rozproszona związana z rolnictwem, gospodarką komunalną lub przemysłem.

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 z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335). Z uwagi na punktowy charakter planowanego przedsięwzięcia, uwzględniając odległość od rzek i jezior oraz fakt, iż w ramach przedsięwzięcia planuje się wiercenie i zabiegi intensyfikacyjne w odwiercie, które będą prowadzone w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego należy stwierdzić, iż przedsięwzięcie to nie niesie za sobą możliwości wystąpienia zagrożeń dla wód powierzchniowych i jeziornych, a tym samym nie będzie wpływać na osiągnięcie ich celów określonych dla poszczególnych jednolitych części wód.

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 na obszarze Natura 2000 Puszcza Notecka PLB300015, dla którego, zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim z dnia 3 marca 2014 r. ustanowiono plan zadań ochronnych. Planowana inwestycja nie wpłynie w znaczący sposób na realizację założeń planu zadań ochronnych. Obszar planowanej inwestycji znajduje się na terenie korytarza ekologicznego Puszcza Notecka GKPN-C-18, należącego do sieci korytarza ekologicznych opracowanej przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży. Realizacja inwestycji nie wpłynie w znaczący sposób na funkcjonowanie korytarza.

W k.i.p. wskazano powierzchnię wylesienia i przekształcenia wierzchniej warstwy gleby. Należy mieć na uwadze, że drzewa stanowią bardzo istotny element ekosystemu pozytywnie kształtując lokalny klimat, absorbując zanieczyszczenia z powietrza, w tym metale ciężkie, oraz zwiększając retencję wód opadowych. Każde drzewo to mikro-ekosystem z właściwą mu florą i fauną oraz biotą grzybów. W związku z powyższym ich wycinka ma negatywny wpływ na środowisko. Aby zminimalizować ten wpływ nałożono warunek ograniczający powierzchnię terenu, na którym możliwa jest wycinka drzew i krzewów, zniszczenie runa leśnego oraz przekształcenie wierzchniej warstwy gleby do 1,88 ha.

W celu ochrony drzew nieprzeznaczonych do wycinki nałożono szereg warunków mających na celu ich zabezpieczenie przed mechanicznymi uszkodzeniami, naruszeniem statyki, a także warunek, aby miejsca postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew. Dodatkowo nałożono warunek chroniący florę, faunę i biotę grzybów występujących na drzewach, polegający na takim zabezpieczeniu pni drzew, aby zapewnić zachowanie występujących w ich obrębie gatunków zwierząt, roślin i grzybów.

W związku z możliwością wystąpienia chronionych gatunków ptaków na drzewach i krzewach przeznaczonych do wycinki, celem minimalizacji negatywnych oddziaływań, oraz mając na uwadze ochronę miejsc lęgowych ptaków, jakimi są drzewa i krzewy, nałożono warunek ich wycinki pod nadzorem ornitologicznym poza sezonem lęgowym ptaków, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia.

Wśród drzew przeznaczonych do wycinki mogą się znaleźć drzewa dziuplaste. Z tego powodu nałożono warunek, aby w ramach działań minimalizujących, w przypadku stwierdzenia dziupli na drzewach przeznaczonych do wycinki zamontować budki lęgowe w ilości równej liczbie wyciętych drzew dziuplastych.

W celu ograniczenia możliwości przedostawania się zwierząt na teren wiertni nałożono warunek ogrodzenia terenu wiertni. W celu umożliwienia zwierzętom samodzielnego wydostania się z rowów opaskowych otaczających teren wiertni nałożono warunek wykonania skarp rowów pod odpowiednim nachyleniem.

W celu przywrócenia przyrodzie obszaru po zakończeniu realizacji inwestycji nałożono warunek rekultywacji powierzchni terenu, a następnie jego zalesienia z wykorzystaniem rodzimych gatunków drzew i krzewów. Należy mieć na uwadze, że każdy gatunek obcy może w przyszłości stać się gatunkiem zagrażającym rodzimej bioróżnorodności; w odniesieniu do drzew status inwazyjnych zyskały w ostatnich dziesięcioleciach np. jesion pensylwański, dąb czerwony, a regionalnie i lokalnie także bożodrzew gruczołowaty, wiązowiec zachodni, orzech włoski, orzesznik pięciolistkowy. Stąd niewskazane jest dokonywanie nasadzeń gatunków obcych.

W przypadku natrafienia podczas realizacji inwestycji na gatunki chronione lub ich siedliska, prace powinny zostać przerwane do czasu uzyskania stosownego zezwolenia na odstępstwa od zakazów. Zezwolenie takie, na podstawie art. 56 ust. 1 i 2 ustawy o ochronie przyrody może wydać Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska lub Regionalny Dyrektor.

Mając na względzie rodzaj i lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz jego realizację zgodnie z nałożonymi w niniejszej opinii warunkami, 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 także 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 będzie wiązała się z krótkotrwałym oddziaływaniem na środowisko, a w trakcie eksploatacji nie dojdzie do przekroczenia 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 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.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

*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 2022 r. poz. 2142 z późn. zm.) wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach*  
*Weronika Nowicka, główny specjalista*

#### Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska w Poznaniu  
*Miłosława Olejnik*

*(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)*

#### Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski reprezentujący Polski Koncern Naftowy Orlen Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku; Adres do korespondencji: Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. Kasprzaka 25a, 01-224 Warszawa
2. Lasy Państwowe Nadleśnictwo Sieraków, Bucharzewo 153, 64-410 Sieraków Wlkp. (ePUAP)
3. Lasy Państwowe Nadleśnictwo Międzychód, Przedlesie 12, 64-400 Międzychód (ePUAP)
4. aa

#### Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile (ePUAP)
2. Starosta Międzychodzki, 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.420.77.2023.WN.8 z dnia 17-05-2023 r.

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wierceniu otworu CHEŁMEK-1 na obszarze koncesji Nr 69/98/Ł Gorzów Wlkp. – Międzychód na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż.

#### Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na wierceniu otworu Chełmek-1 o głębokości do 3350 m p.p.t. planowanego w miejscu potencjalnej akumulacji węglowodorów, w obszarze koncesji nr 69/98/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze Gorzów Wielkopolski – Międzychód. Teren prac wiertniczych położony jest na działce o numerze ewidencyjnym 43/1 obręb Sieraków Nadleśnictwo, gmina Sieraków, powiat międzychodzki, województwo wielkopolskie. Przedsięwzięcie realizowane będzie w obrębie gruntów leśnych Nadleśnictwa Sieraków na terenie czasowo wyłączonym z produkcji leśnej. Na potrzeby realizacji prac wiertniczych zajęty zostanie teren o łącznej powierzchni 2 ha.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest na obszarze Natura 2000 Puszcza Notecka PLB300015. Ponadto przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym Puszcza Notecka GKPnC-18.

#### Rodzaj technologii

Po uzyskaniu odpowiednich zgód oraz uzgodnień technicznych, przed rozpoczęciem prac, na terenie przewidzianym pod wiertnię wykonane zostaną badania środowiska gruntowo-wodnego, które stanowią odniesienie do analogicznych badań wykonanych po zakończeniu prac wiertniczych. Prace wiertnicze obejmą proces wiercenia otworu, rurowania i cementowania rur okładzinowych. Nawiercone złożo zostanie udostępnione w celu określenia możliwości eksploatacji płynu złożowego. Jeżeli złożo zostanie osłonięte rurami okładzinowymi wykonana zostanie perforacja za pomocą małogabarytowych kumulacyjnych ładunków wybuchowych. W przypadku braku przyływu, obniżone zostanie ciśnienie w otworze przez usunięcie części płuczki i obniżenie ciśnienia hydrostatycznego wywieranego na złożo lub wymianę płuczki na płyn o niższym ciężarze właściwym. W zależności od potrzeby prowadzone będą również zabiegi specjalne obejmujące m.in. perforację strefy złożowej, odciążenie złoża z ciśnienia hydrostatycznego, uaktywnienie złoża np. przez szczelinowanie, kwasowanie.

Test produkcyjny wykonany zostanie tylko w przypadku pozytywnego wyniku wiercenia tj. stwierdzenia przyływu kopaliny: gazu ziemnego bądź ropy naftowej. W przypadku stwierdzenia przydatności odwiertu do późniejszej eksploatacji nastąpi jego zagłowiczenie i zabezpieczenie. Czas trwania próbnej eksploatacji prowadzonej w ramach fazy poszukiwawczej na koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie oraz wydobywanie kopaliny ze złoża może trwać od kilku miesięcy do 2 lat. O tym, czy w ogóle zostanie przeprowadzona próbna eksploatacja zadecydują wyniki prac wiertniczych.

Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska w Poznaniu  
**Miłosława Olejnik**

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

**Potwierdzam zgodność kopii z dokumentem elektronicznym:**

Znak pisma	WOO-II.420.77.2022.WN(14)
Identyfikator pliku	651156
Nazwa pliku	KW_127437_RDO_S_plik11.DOC
Wersja pliku	11
Skrót pliku	7d73385aed3ff7915641519a79b662e2

Wydrukował(a): Weronika Nowicka WOO-II

Data wydruku: 2023-05-22 12:35:10

.....

**Podpisane przez:**

Miłosława Olejnik

Dyrektor - Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

Data podpisu: 2023-05-17 14:00:19

Numer certyfikatu: 7537611059780660189

Wystawca certyfikatu: Polska Wytwórnia Papierów Wartościowych S.A.