



**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt. 1 lit. j i ust. 5, art. 82 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 1 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 2023 r. poz. 1094 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 spółki ORLEN S.A. działającej przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

**ustalam**

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów”, w związku z planowaną zmianą koncesji Ministra Środowiska nr 15/2004 z dnia 30 listopada 2004 r. na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów”.

**I. Określam:**

**1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Przedsięwzięcie polega na zmianie zakresu rzeczowego prac wykonywanych w granicach koncesji w związku z wierceniem nowego odwiertu eksploatacyjnego Lubiatów-22K udostępniającego złoża „Lubiatów” oraz planowanym powrotnym zatłaczaniem gazu nadmiarowego do złoża „Lubiatów” i w przyszłości zatłaczaniem gazu wydobytego ze złoża „Krobielewko”, a także włączaniem mieszaniny wody lub zastosowaniem procesu zatłaczania naprzemiennego wody i gazu w ramach intensyfikacji wydobycia, realizowanego w granicach obszaru i terenu górniczego „Lubiatów I”, zlokalizowanego na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu międzychodzkiego, gminy Międzychód oraz województwa lubuskiego, powiatu strzelecko-drezdeneckiego, gminy Drezdenko oraz powiatu międzyrzeckiego, gminy Skwierzyna.

**2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji i użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

- 1) Wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić od 1 września do końca lutego.
- 2) 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 przesychnieniem i przemarzaniem;
  - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
- 3) W trakcie realizacji prac kontrolować ewentualne wykopy pod kątem występowania w nich zwierząt, w szczególności płazów, gadów i drobnych ssaków, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce; taką samą kontrolę wykonać przed zasypaniem wykopów.
  - 4) Urządzenie wiertnicze i budynki zaplecza budowy zlokalizować na terenie utwardzonym.
  - 5) W trakcie wykonywania prac wiertniczych, miejsca lokalizacji urządzenia wiertniczego, miejsca przechowywania materiałów płuczkowych i substancji chemicznych oraz tereny pod zbiornikami paliw, magazynami olejów i smarów wyłożyć folią izolacyjną.
  - 6) Teren realizacji odwiertu Lubiatów-22K wyposażyć w sorbenty; wszelkie wycieki niezwłocznie neutralizować.
3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko:
- 1) Wodę złożową, ropę naftową oraz kondensat gromadzić w szczelnych zbiornikach dwupłaszczowych z monitoringiem przestrzeni międzyściankowej.
  - 2) Wody złożowe zatłaczać odwiertem Sowią Góra-4.
  - 3) Nie przekraczać ustalonej rocznej ilości włączania wód złożonych do złoża „Lubiatów” odwiertem Sowią Góra-4 wynoszącej 30000 m<sup>3</sup>/rok przy maksymalnym ciśnieniu włączania na głowicy otworu równym 41,7 MPa.
4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie występowania poważnych awarii w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska.
- Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie występowania poważnych awarii przemysłowych.
5. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.
- Nie stwierdzono transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW.
- Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest instalacją do spalania paliw.

**II. Nakładam** następujące obowiązki dotyczące zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Obowiązek zapobiegania i ograniczania oddziaływania zrealizować przez zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko wymienionych w pkt. I.2 i I.3 niniejszej decyzji.

**III. Nie stwierdzam** konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

**IV. Nie stwierdzam** konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy o

udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

V. **Nie stwierdzam** konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania dla planowanego przedsięwzięcia.

VI. **Nie nakładam** obowiązku przeprowadzenia analizy porealizacyjnej.

VII. **Integralną** częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

#### UZASADNIENIE

22 lipca 2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalnego Dyrektora* wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., działającego przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów”, w związku z planowaną zmianą koncesji Ministra Środowiska nr 15/2004 z dnia 30 listopada 2004 r. na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów”, zmienionej decyzją Ministra Środowiska z 29 lutego 2008 r. znak: DGIKGe-4771-4/1908/08/MS oraz decyzją Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2012 r. znak: DGIKGW-4771-6/25671/12/BG, dalej *koncesja*.

Do wniosku załączono m.in.: raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko z 4 lipca 2022 r. opracowany przez Stowarzyszenie Naukowe im. Stanisława Staszica, ul. Garmcarska 5/2, 31-115 Kraków, dalej *raport*; mapę sytuacyjno-wysokościową obszaru i terenu górnictwa Lubiatów I z zaznaczonym oddziaływaniem; informację na temat miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego z gmin: Międzychód, Drezdenko oraz Skwierzyna; odpis pełnomocnictwa, potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej.

Pismem z 14 listopada 2022 r. wnioskodawca przekazał informację, że z dniem 2 listopada 2022 r. doszło do połączenia spółek PKN Orlen ze spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA z siedzibą w Warszawie przez przejęcie całego majątku spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA przez Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku (PKN Orlen SA). Zgodnie z art. 494 § 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467 z późn. zm.) z dniem połączenia spółek następuje sukcesja uniwersalna praw i obowiązków i spółka przejmująca wstępuje we wszystkie prawa i obowiązki spółki przejmowanej. Ponadto zgodnie z pismem z 10 lipca 2023 r. spółka PKN Orlen SA zmieniła nazwę na ORLEN SA. Oznacza to, że spółka ORLEN SA wstąpiła jako strona do postępowania w sprawie wydania przedmiotowej decyzji, tj. jako podmiot planujący podjęcie realizacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do § 2 ust. 1 pkt 24 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.), tj. do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko jest obligatoryjne.

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 polega na wydobywaniu kopaliny ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze i prowadzone będzie na podstawie *koncesji*, która po uzyskaniu niniejszej decyzji zostanie zmieniona. Ponadto przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dwóch województw: wielkopolskiego i lubuskiego, przy czym większa część terenu, na którym ma być realizowane przedsięwzięcie położona jest na obszarze właściwości *Regionalnego*

*Dyrektora*. Uwzględniając powyższe, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) i ust. 5, 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 2023 r. poz. 1094 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.

Złoże „Lubiatów” eksploatowane jest w granicach obszaru i terenu górnictwa Lubiatów I. Zgodnie z art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2023 r. poz. 663 z późn. zm.) przez teren górnictwa rozumie się przestrzeń objętą przewidywanymi szkodliwymi wpływami robót górniczych zakładu górnictwa, a pod pojęciem obszaru górnictwa 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 górnictwa Lubiatów I oraz w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, pismem z 29 lipca 2022 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.1 *Regionalny Dyrektor* poinformował strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania uwag i wniosków.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamił strony o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, w trybie art. 49 *k.p.a.* Wszystkie zawiadomienia były zamieszczane na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu. O powyższym sposobie zawiadamiania *Regionalny Dyrektor* poinformował strony postępowania we wszczęciu, które zostało wywieszane na tablicy informacyjnej i na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz ogłoszone w sposób zwyczajowo przyjęty w gminach: Międzychód, Drezdenko, Skwierzyna oraz w Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

Z dniem 16 października 2023 r. weszła w życie ustawa z dnia 13 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1890), która zmieniła zasady zawiadamiania stron postępowania o czynnościach organu w sprawie. Zgodnie jednak z art. 15 ust. 1 *ww. ustawy*, do spraw prowadzonych na podstawie *ustawy ooś* wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie *ww. zmiany* stosuje się przepisy *ustawy ooś* w brzmieniu dotychczasowym.

Na podstawie art. 75 ust. 5 *ustawy ooś*, pismem z 5 sierpnia 2022 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.2 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim o wyrażenie opinii co do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w granicach województwa lubuskiego. Pismem z 13 września 2022 r. znak: WZŚ.4221.141.2022.AJ *Regionalny Dyrektor* Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim wyraził stanowisko, że przedłożony *raport* wymaga uzupełnienia i określił zakres wezwania. Wezwał między innymi do wskazania zakresu przedsięwzięcia planowanego do realizacji w województwie lubuskim, a także do wyjaśnienia, o uzyskanie których decyzji z art. 72 ust. 1 *ustawy ooś* ubiegał się będzie wnioskodawca po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 4 i art. 6a ust. 1 *ustawy ooś*, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 z późn. zm.), pismem z 5 sierpnia 2022 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.5 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w

Poznaniu z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia przed wydaniem decyzji. Pismami z 14 września 2022 r., 17 października 2022 r. oraz 16 listopada 2022 r. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu przedłużał termin uzgodnienia warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia. Postanowieniem z 15 grudnia 2022 r. znak PO.RZŚ.4360.101.2022.BJ Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu uzgodnił realizację przedsięwzięcia w proponowanym przez wnioskodawcę wariantcie.

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 2, art. 78 ust. 1 pkt 1 lit a oraz art. 6a ust. 1 *ustawy ooś*, pismem z 5 sierpnia 2022 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.3 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego o wyrażenie opinii co do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Pismem z 6 września 2022 r. znak: DN-NS.9011.1056.2022 Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny pozytywnie zaopiniował warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia pod względem wymagań higienicznych i zdrowotnych, pod warunkiem zachowania wszystkich rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych wynikających z *raportu*.

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 *ustawy ooś*, pismem z 9 sierpnia 2022 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.4 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Marszałka Województwa Wielkopolskiego oraz Marszałka Województwa Lubuskiego o wyrażenie opinii co do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Pismami z 15 września 2022 r., 26 października 2022 r. oraz 3 stycznia 2023 r. Marszałek Województwa Wielkopolskiego przedłużał termin wyrażenia opinii przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Pismem z 25 sierpnia 2022 r. znak: DŚ.II.7222.2.15.2022 Marszałek Województwa Lubuskiego sformułował wezwanie do uzupełnienia *raportu* określając jego zakres. Wezwanie obejmowało prośbę o doprecyzowanie zakresu przedsięwzięcia planowanego do realizacji na terenie Ośrodka Centralnego Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziarnego Lubiatów (OC Lubiatów), który podlega opinii powyższego organu.

Na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a.*, pismem z 7 lutego 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.12 *Regionalny Dyrektor* wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia *raportu* w zakresie m.in.: ochrony przyrody, ochrony powietrza, gospodarki odpadami oraz ochrony przed hałasem. W piśmie uwzględnił także wezwania Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim i Marszałka Województwa Lubuskiego. Uzupełnienie *raportu* wpłynęło do siedziby organu 13 marca 2023 r.

W uzupełnieniu wnioskodawca wskazał między innymi, że ubiegał się będzie jedynie o zmianę decyzji wymienionej w art. 72 ust 1 pkt 4 *ustawy ooś*, tj. koncesji na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża LUBIATÓW. W odniesieniu do wezwania Marszałka Województwa Lubuskiego wyjaśnił, że OC Lubiatów posiada pozwolenie zintegrowane wydane przez Marszałka Województwa Lubuskiego z dnia 15 marca 2013 r. znak: DW.II.7222.2.2013 (z późniejszymi zmianami) dla instalacji do rafinacji ropy naftowej i gazu ziemnego oraz do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW. Instalacja ta znajduje się na terenie OC Lubiatów, zlokalizowanego poza granicami obszaru i terenu górnictwa „Lubiatów I”, jednakże następuje na niej przerób kopalni wydobywanej ze złoża „Lubiatów”. Zaznaczył, że na ww. instalacji obecnie nie planuje się realizacji żadnych prac budowlanych, które spowodowałyby zmianę jej parametrów, rozbudowę lub modernizację.

Wobec przedstawienia uzupełnienia *raportu*, na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 4 i art. 6a ust. 1 *ustawy ooś*, pismem z 29 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.19 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu o ponowne uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia. Natomiast pismem z 29 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.17 przesłał uzupełnienie *raportu* do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim z prośbą o wyrażenia ponownej opinii dotyczącej przedsięwzięcia w granicach województwa lubuskiego,

zgodnie z art. 75 ust. 5 *ustawy ooś*, a pismem z 29 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.18 przesłał uzupełnienie do Marszałka Województwa Lubuskiego z prośbą o wyrażenie opinii co do realizacji przedsięwzięcia.

Pismem z 29 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.16 *Regionalny Dyrektor* dostał uzupełnienie *raportu* do Marszałka Województwa Wielkopolskiego celem ujednoczenia posiadanej przez niego dokumentacji, oczekując na wyrażenie przez niego opinii co do realizacji planowanego przedsięwzięcia.

W uzupełnieniu *raportu* wnioskodawca oświadczył, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymagana jest do wniosku o zmianę decyzji wymienionej w art. 72 ust 1 pkt 4 *ustawy ooś*, tj. koncesji na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów”. Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 2 *ustawy ooś*, dla przedsięwzięć wymagających decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 4 *ustawy ooś*, nie jest wymagana opinia organu inspekcji sanitarnej. Z tego powodu *Regionalny Dyrektor* odstąpił od zasięgania ponownej opinii Wielkopolskiego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego.

Pismem z 13 kwietnia 2023 r. znak: WZŚ.4221.141.2022.AJ *Regionalny Dyrektor* Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim wyraził opinię w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Postanowieniem z 30 maja 2023 r. znak PO.RZŚ.4360.101.2022.BJ Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia w proponowanym wariantcie i określił warunki tej realizacji.

Pismami z 20 kwietnia 2023 r., 17 maja 2023 r. oraz 9 czerwca 2023 r. Marszałek Województwa Wielkopolskiego ponownie przedłużył termin na wyrażenie opinii przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach co do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Pismem z 6 kwietnia 2023 r. znak: DŚ.II.7222.2.15.2022 Marszałek Województwa Lubuskiego uznał, że nie ma podstaw do zaopiniowania przedmiotowego przedsięwzięcia bowiem wnioskodawca nie przewiduje na instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego żadnych prac budowlanych, które spowodowałyby zmianę jej parametrów, rozbudowę lub modernizację.

W związku z dalszymi wątpliwościami w zakresie ochrony powietrza atmosferycznego, pismem z 16 czerwca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.21 *Regionalny Dyrektor* ponownie wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia *raportu*. Uzupełnienie wpłynęło do siedziby organu 5 lipca 2023 r. czyniąc zadość wezwaniu.

Wobec przedstawienia uzupełnienia *raportu*, na podstawie art. 75 ust. 5 *ustawy ooś*, pismem z 12 lipca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.24 *Regionalny Dyrektor* ponownie zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim o wyrażenie opinii co do przedsięwzięcia zlokalizowanego w granicach województwa lubuskiego, a pismem z 12 lipca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.23, na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 4 i art. 6a ust. 1 *ustawy ooś*, ponownie zwrócił się do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu o ponowne uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia.

Pismem z 12 lipca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.22 *Regionalny Dyrektor* dostał uzupełnienie *raportu* do Marszałka Województwa Wielkopolskiego celem ujednoczenia posiadanej przez niego dokumentacji, oczekując na wyrażenie przez niego opinii co do realizacji planowanego przedsięwzięcia. Natomiast pismem z 12 lipca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.25, na podstawie art. 77 ust. 3 oraz art. 6a ust. 2 *ustawy ooś* zwrócił się do Marszałka Województwa Lubuskiego o informację, czy w świetle przedstawionego uzupełnienia *raportu* stanowisko organu pozostaje niezmiennicze.

Ponadto, pismem z 12 lipca 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.26 Regionalny Dyrektor przesłał złożone przez wnioskodawcę uzupełnienia raportu Wielkopolskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu celem ujednoczenia posiadanej przez niego dokumentacji.

W celu zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu, w dniach od 17 lipca 2023 r. do 17 sierpnia 2023 r. włącznie, podano do publicznej wiadomości informację o wszczęciu postępowania oraz o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, o organie właściwym do wydania opinii w przedmiotowej sprawie, o organie właściwym do rozpatrzenia uwag i wniosków, jak i do wydania niniejszej decyzji, o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy oraz składania uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie, w terminie 30 dni, tj. od 18 lipca 2023 r. do 16 sierpnia 2023 r. włącznie. Obwieszczenie dotyczące udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu, uwzględniając art. 15 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw, zostało wywieszona na tablicy informacyjnej oraz na stronie internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz ogłoszone w sposób zwyczajowo przyjęty w gminach: Międzychód, Drezdenko, Skwierzyna oraz w Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. W trakcie trwania postępowania z udziałem społeczeństwa nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Pismem z 12 lipca 2023 r. znak: DSK-III.7030.1.31.2022 Marszałek Województwa Wielkopolskiego uznał, że nie ma podstaw do zaopiniowania przedmiotowego przedsięwzięcia bowiem planowane przedsięwzięcie nie dotyczy instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego. Pismem z 19 lipca 2023 r. znak: WZŚ.4221.141.2022.AJ Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim podtrzymał swoje stanowisko wyrażone w postanowieniu z 13 kwietnia 2023 r. znak: WZŚ.4220.141.2022.AJ. Pismem z 21 lipca 2023 r. znak: DN-NS.9011.1056.2022 Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny wyraził stanowisko, że ustalenia zawarte w opinii z 6 września 2022 r. pozostają aktualne. Pismem z 7 sierpnia 2023 r. znak: DŚ.II.7222.2.15.2022 Marszałek Województwa Lubuskiego podtrzymał stanowisko wyrażone w piśmie z 6 kwietnia 2023 r. Pismem z 8 sierpnia 2023 r. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu podtrzymał swoje stanowisko wyrażone w piśmie z 30 maja 2023 r. znak: PO.RZŚ.4360.101.2022.B.J.

Po zgromadzeniu całości materiału dowodowego, na podstawie art. 10 § 1 k.p.a. pismem z 14 września 2023 r. znak: WOO-II.420.37.2022.MZ.31 Regionalny Dyrektor poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym w piśmie terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 i ust. 3 ustawy o oś, uwzględniając art. 15 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. W przypadku działalności określonej w ustawie Prawo geologiczne i górnicze innej niż przedsięwzięcia wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalni, kryterium oceny lokalizacji przedsięwzięcia jest nienaruszanie zamierzoną działalnością przeznaczenia nieruchomości określonego w planie, jeżeli plan ten został uchwalony, oraz w odrębnych przepisach.

Zgodnie z przedstawionymi dokumentami w granicach obszaru i terenu górniczego „Lubiatów I” obowiązują miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego zatwierdzone następującymi uchwałami:

- Nr XLIII/281/98 Rady Miejskiej w Drezdenku z dnia 25 maja 1998 r. w sprawie zmian miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obejmujące obszary położone w miejscowości Lubiatów;
  - Nr XXXVII/321/05 Rady Miejskiej w Drezdenku z dnia 30 czerwca 2005 roku w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego złóż ropy i gazu Lubiatów – Międzychód – Grotów, dla terenu położonego w gminie Drezdenko;
  - Nr LI/430/06 Rady Miejskiej w Drezdenku z dnia 27 lipca 2006 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obiektów służących zagospodarowaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego Lubiatów – Międzychód – Grotów, tereny „Sowia Góra 4” oraz „Grotów 8H i 9H”, położonych w gminie Drezdenko;
  - Nr VII/64/2015 Rady Miejskiej w Drezdenku z dnia 14 kwietnia 2015 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Drezdenko, obejmującego teren położony w obrębach Lubiatów i Grotów;
  - Nr XLIV/284/2005 Rady Miejskiej Międzychodu z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego złóż ropy i gazu Lubiatów – Międzychód – Grotów dla terenu położonego w gminie Międzychód.
- Po zapoznaniu się z zapisami ww. uchwał stwierdzono, że lokalizacja przedsięwzięcia nie narusza ustaleń ww. planów.

Planowane przedsięwzięcie polega na zmianie zakresu rzeczowego prac wykonywanych w granicach obowiązującej koncesji, w związku z wierceniem nowego odwiertu eksploatacyjnego Lubiatów-22K udostępniającego złoża „Lubiatów” oraz planowanym powrotnym załazaniem gazu nadmiarowego do złoża „Lubiatów” i w przyszłości załazaniem gazu wydobytego ze złoża „Krobielewko”, a także włączaniem mieszaniny wody lub zastosowaniem procesu WAG (water alternating gas) załazania naprzemiennego wody i gazu w ramach intensyfikacji wydobycia. Przedsięwzięcie realizowane będzie w granicach obszaru i terenu górniczego „Lubiatów I” na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu międzychodzkiego, gminy Międzychód oraz województwa lubuskiego, powiatu strzelecko-drezdeneckiego, gminy Drezdenko i powiatu międzyrzeckiego, gminy Skwierzyna.

Powierzchnia obszaru i terenu górniczego „Lubiatów I” wynosi 23 726 990 m<sup>2</sup>. Ropa naftowa i towarzyszący gaz ziemny ze złoża „Lubiatów” eksploatowane i zagospodarowywane są przez następujące obiekty: Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Lubiatów (KRNiGZ) – Ośrodek Centralny (OC Lubiatów) - obiekt położony poza obszarem i terenem górniczym „Lubiatów I”; Ośrodek Grupowy Lubiatów I; Ośrodek Grupowy Lubiatów II; strefa przyodwiertowa Lubiatów-4; Ośrodek Grupowy Sowia Góra; strefa przyodwiertowa Sowia Góra-1; strefa przyodwiertowa Sowia Góra-4. Wstępny przerób kopaliny wydobytej ze złoża „Lubiatów” następuje na terenie Ośrodków Grupowych (OG) oraz stref przyodwiertowych (SP) zlokalizowanych na terenie złoża, które są w powiązaniu technologicznym z instalacją znajdującą się na terenie KRNiGZ OC Lubiatów. Obecnie złożo rozpoznane jest jedenastoma odwiertami z czego dziewięcioma prowadzone jest wydobycie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego: Lubiatów-1, -2k, -4, -7H, -11H, -13H; Sowia Góra: -1, -2k, 11k. Poza wydobyciem kopaliny, na terenie złoża prowadzone jest również włączanie wód złożowych do górotworu odwiertem Sowia Góra-4 oraz intensyfikacja wydobycia z wykorzystaniem produktu ubocznego. Odwiert Lubiatów-6H wymaga udroźnienia oraz zagospodarowania strefy przyodwiertowej.

W 2022 roku ze złoża „Lubiatów” wydobyto 176,8610 tys. ton ropy naftowej i 252,3069 mln m<sup>3</sup> gazu ziemnego. W związku ze spadkiem ciśnienia złożowego notuje się spadek rok do roku wydobycia ropy naftowej (około 15-20% w ostatnich latach). Wydobycie gazu w ostatnich latach kształtowało się na podobnym poziomie z tendencją do lekkiego spadku. Obecnie wydobycie ropy naftowej ze złoża wynosi średnio około 500 ton/dobę, a gazu około 732 tys. m<sup>3</sup>/dobę. Na podstawie dozwolonych poborów gazu, maksymalne wydobycie ropy może wynieść 855 ton/dobę, a gazu około 1 176 tys. m<sup>3</sup>.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia planuje się wykonanie nowego odwiertu eksploatacyjnego Lubiatów-22K celem udostępnienia zasobów zakumulowanych we wschodniej części złoża. Odwiert zostanie zlokalizowany na działce o numerze ewidencyjnym 186/3 obręb Międzychód Nadleśnictwo, gmina Międzychód. Działka, na której planuje się wykonanie odwiertu, graniczy bezpośrednio od strony zachodniej z OG Lubiatów II. Planuje się także kontynuację eksploatacji ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża oraz włączanie wód złożowych do górotworu i intensyfikację wydobycia z wykorzystaniem produktu ubocznego oraz powrotne zatłaczanie gazu nadmiarowego do złoża „Lubiatów” i zatłaczanie gazu ze złoża „Krobielewko”, a także włączanie mieszaniny wody lub zatłaczanie naprężennej wody i gazu w ramach intensyfikacji wydobycia. W raporcie nie uwzględniono prac budowlanych w związku z zagospodarowaniem strefy przyodwiertowej Lubiatów-22K, jak również budowy instalacji do zatłaczania gazu nadmiarowego wraz z towarzyszącą infrastrukturą liniową, gdyż na podstawie uzyskiwanej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wnioskodawca nie planuje wykonania żadnych prac budowlanych, ani przebudowy/rozbudowy istniejących obiektów. Przedmiotowa decyzja ma jedynie posłużyć do zmiany obowiązującej *koncesji*. Zmiana będzie dotyczyła rozszerzenia stosowanych zabiegów intensyfikacji wydobycia.

Planuje się wykonanie jednego odwiertu – Lubiatów-22K o długości 3340 m MD, tj. głębokości 3294,96 m TVD. Wykonanie otworu realizowane będzie przy wykorzystaniu specjalistycznego urządzenia wiertniczego, metodą obrotową z prawym obiegami płuczki wiertniczej. Plac wiertni Lubiatów-22K będzie terenem o powierzchni 1,23 ha. Teren wiertni zostanie podzielony na dwie strefy: „czystą” i „brudną”. Po wykonaniu prac wiertniczych wykonane mogą być prace związane z zabiegami intensyfikacyjnymi. Po zakończeniu prac wiertniczych i/lub zabiegów intensyfikacji wydobycia przeprowadzone będą prace związane z testowaniem odwiertu.

W trakcie wykonywania prac wiertniczych, w miejscach lokalizacji urządzenia wiertniczego oraz w miejscach przechowywania materiałów płuczkowych oraz substancji chemicznych, pod zbiornikami paliw, magazynami olejów i smarów zostanie ułożona folia zabezpieczająca podłoże gruntowe przed przedostawaniem się do gruntu ewentualnych zanieczyszczeń powstałych podczas realizacji prac. W trakcie realizowania odwiertu Lubiatów-22K przewiduje się użycie kilku rodzajów płuczek wiertniczych w zależności od przewierczanych formacji geologicznych. Płuczka będzie przygotowywana na miejscu w obiegu zamkniętym. Cały system płuczkowy, zlokalizowany zostanie w strefie „brudnej”. Substancje i mieszaniny dostarczane na teren wiertni znajdować się będą w oryginalnych pojemnikach dostosowanych do ich przechowywania i transportu i umieszczone będą w strefie „brudnej”. W przypadku ewentualnych wycieków, zanieczyszczona gleba zostanie usunięta zaraz po wystąpieniu wycieku i przekazana do unieszkodliwienia odpowiedniemu podmiotowi posiadającemu do tego stosowne decyzje i pozwolenia. Na terenie placu budowy, wykonawca prac budowlanych będzie musiał posiadać sorbent do usuwania ewentualnych wycieków. Po odwierceniu i zarurowaniu otworu nastąpi opróbowanie i krótkotrwałe udostępnienie złoża w celu wstępnej oceny produktywności opróbowywanego horyzontu. Następnie zaplanowano wykonanie zabiegów intensyfikacyjnych w celu zwiększenia wydajności eksploatacyjnej otworu za pomocą zabiegu kwasowania oraz szczelinowania hydraulicznego. Ostatnim etapem będzie przeprowadzenie testu produkcyjnego. Na terenie wiertni instalowane będą urządzenia do przeprowadzenia ww. testów, tj. separator trójfazowy, zbiorniki na odbiór płynów złożowych (wody złożowej, ropy naftowej oraz kondensatu gazowego) oraz pochodnia do spalania gazu ziemnego. Na czas testu produkcyjnego powierzchnia placu wiertni się nie zmieni. Po zakończeniu prac wiertniczych i testów złożowych dojdzie do likwidacji placu wiertni. Prace będą polegały na usunięciu płyt betonowych lub kruszywa, którym utwardzony był plac wiertni, usunięciu rur drenażowych, folii PEHD oraz na rozplantowaniu ziemi.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego w trakcie realizacji odwiertu nałożono warunki, aby: urządzenie wiertnicze i budynki zaplecza budowy zlokalizować na terenie utwardzonym, a miejsca szczególnie narażone na zanieczyszczenia, tj. miejsca

przechowywania materiałów płuczkowych i substancji chemicznych, tereny pod zbiornikami paliw, magazynami olejów, smarów i chemikaliów zabezpieczyć folią izolacyjną; wodę złożową, ropę naftową oraz kondensat gromadzić w szczelnych zbiornikach dwupłaszczkowych z monitoringiem przestrzeni międzyściankowej.

System ujmowania wód opadowych i roztopowych z obu stref („brudnej” i „czystej”) będzie zblizony. W strefie „brudnej” zostanie ułożona folia w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnymi wyciekami substancji niebezpiecznych. Folia zostanie ułożona w sposób szczelny z instalacją odprowadzającą ewentualne wycieki tych substancji do zbiornika ewaporacyjnego, wyłożonego szczelnie folią. Całość zabezpieczenia będzie tworzył zamknięty zbiornik. W przypadku strefy „czystej” wykonane zostanie odwodnienie poprzez umieszczenie na podsypce piaskowej rury drenarskiej zabezpieczonej geotekstyliem i przysypane obrysową, a następnie piaskiem. Rury drenarskie zostaną wyprowadzone do szczelnych rowów okalających plac wiertni. Następnie woda opadowa i roztopowa z rowów trafić będzie do zbiornika ziemnego, uszczelnionego folią, skąd będzie okresowo przekazywana uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania lub wykorzystywana do celów technologicznych. Na wiertni będą znajdować się dwa zbiorniki ewaporacyjne, jeden dla strefy „czystej”, drugi dla strefy „brudnej”.

W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się wykopy na głębokość ok. 2 m dla zbiorników na wody opadowe i ze strefy „brudnej”, oraz ok. 2,2 m w celu posadowienia bodni. Na pozostałym terenie przeznaczonym pod wiertnię Lubiatów-22K, podczas realizacji prac przygotowawczych, zebrana zostanie wierzchnia warstwa gleby, która odłożona zostanie w postaci wału okalającego teren wiertni. Plac pod wiertnię zostanie wyrównywany. Nie będzie prowadzonych typowych głębokich wykopów jak to ma miejsce np. w przypadku budowy rurociągów.

Urządzenie wiertnicze wraz z całym zapleczem magazynowo – technicznym zasilane będzie w energię elektryczną z zespołu agregatów prądotwórczych. Na terenie wiertni zainstalowana zostanie także kontenerowa kotłownia technologiczna, zapewniająca ciepło technologiczne oraz bytowe. Woda na cele technologiczne w trakcie prac przygotowawczych będzie pobierana z wodociągów i dowożona na teren realizacji prac wiertniczych beczkowozami. Woda do prac wiertniczych będzie kupowana w ramach rezerw z istniejących ujęć wód i dostarczana z lokalnej sieci wodociągowej lub dowożona beczkowozami. Na czas prac na wiertni, woda będzie magazynowana w specjalnie do tego celu przygotowanych zbiornikach metalowych. W trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia nie będzie prowadzony pobór wód powierzchniowych.

Ilość wody potrzebnej do intensyfikacji wydobycia nie przekroczy dozwolonego poboru wody z wykonanych ujęć wód podziemnych, który zostanie określony w pozwoleniu wodnoprawnym. Dodatkowo będzie wykorzystywana woda złożowa, która jest obecnie zatłaczana do odwiertu Sowa Góra-4 (około 100-250 m<sup>3</sup>/miesiąc).

Na terenie SP Sowa Góra-4 znajduje się instalacja wraz z niezbędną armaturą służącą do monitorowania parametrów zatłaczanej wody złożowej oraz cieczy nawadniającej złożo „Lubiatów”. Poprzez zawór bezpieczeństwa zabudowany na głowicy odwiertu woda złożowa oraz ciecz nawadniająca, wykorzystywana w procesie intensyfikacji wydobycia, zostaje zatłaczana do złoża „Lubiatów”. Szczegółowe warunki dotyczące włączania wód złożowych określono w *koncesji* oraz w „Dokumentacji określającej warunki hydrogeologiczne w związku z włączaniem wód złożowych do złoża ropy naftowej Lubiatów” przyjętej przez Ministra Środowiska zawiadomieniem z dnia 6 sierpnia 2009 r. znak: DGiKGKdH-4791-15/6743/3407/09/MJ. Zgodnie z powyższymi dokumentami, ilość wód złożowych możliwych do włączenia w warstwie chłonną określona wzorami teoretycznymi w trakcie obowiązywania *koncesji* nie może przekroczyć 6 714 mln m<sup>3</sup>, tj. 30 tys. m<sup>3</sup>/rok przy maksymalnym ciśnieniu włączania na głowicy otworu 41,7 MPa. Analiza geologiczna strefy chłonnej, a szczególnie jej uszczelnienia, wskazuje, że zatłaczane odwiertem Sowa Góra-4 wody złożowe, w prognozowanych ilościach (do max. 30 tys. m<sup>3</sup>/rok), nie stwarzają zagrożenia, zarówno dla

złoża ropy naftowej i gazu ziemnego, jak również dla poziomów użytkowych wód podziemnych. Dla kontroli szczelności zarówno rurek tłocznych, jak i kolumn rur okładzinowych, monitoruje się ciśnienie w przestrzeni pierścieniowej za pomocą manometru umieszczonego na głowicy odwiertu tłoczego oraz na pompach tłocznych. Z uwagi na to, że dla określonej ilości tłoczonych wód złożowych odwiertem Sowiec Góra-4 nie stwierdzono do tej pory negatywnego oddziaływania na środowisko, ich ilość określono w warunkach realizacji przedsięwzięcia. W związku z tym, że ustalone dla odwiertu maksymalne dopuszczalne ciśnienie włączania gwarantuje bezpieczeństwo eksploatacji górotworu, określono je w warunkach realizacji przedsięwzięcia. W 2021 r. ze złoża „Lubiatów” wydobyto 1522,616 m<sup>3</sup> wody złożowej, a za pomocą odwiertu Sowiec Góra-4 do górotworu załoczono 2162,2 m<sup>3</sup> wody złożowej. Wody złożowe są gromadzone na terenie OC Lubiatów. Do przesyłania wód złożowych wykorzystuje się podziemny rurociąg o długości ok. 4 km, łączący Ośrodek Centralny z odwiertem tłocznym Sowiec Góra-4.

W celu zwiększenia wydobywania węglowodorów ze złoża „Lubiatów” prowadzona jest intensyfikacja wydobywania poprzez nawadnianie złoża cieczą nawadniającą, do sporządzenia której wykorzystywana jest między innymi woda z procesów odsalania ropy ze złóż Lubiatów-Międzychód-Grotów. Ciecz nawadniająca jest przesyłana za pomocą instalacji tłocznej do odwiertu Sowiec Góra-4 i załaczana do złoża „Lubiatów”. W przyszłości planuje się również stosowanie do nawadniania cieczy technologicznie komponowanej z wód złożowych i wody z odsalania z sąsiednich złóż tj. „Krobielewo”, „Grotów”, „Międzychód” i „Sowiec Góra”.

W chwili obecnej Inwestor planuje wykorzystać do intensyfikacji wydobywania (zarówno do włączania mieszaniny wody jak i zastosowania procesu WAG) odwiertów Sowiec Góra-4 oraz Lubiatów-6H. Możliwe jest również wykorzystanie innych odwiertów zlokalizowanych na złożu „Lubiatów” lub nowo odwierconych. Do procesu intensyfikacji zostanie wykorzystana obecna infrastruktura zlokalizowana na złożu „Lubiatów”. Do celów intensyfikacji wydobywania stosowana będzie woda złożowa i woda z procesów odsalania ropy naftowej oraz woda podziemna ze studni ujęciowych. Na terenie OG Lubiatów II oraz SP Sowiec Góra-4, realizowane są ujęcia wody podziemnej.

W trakcie eksploatacji ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów”, na potrzeby zasilania instalacji w energię elektryczną wykorzystywany jest gaz ziemny ze złoża „Lubiatów”. Dla intensyfikacji wydobywania węglowodorów stosowany jest również gaz ziemny i woda złożowa lub woda z obróbki ropy naftowej. W przypadku ponownego załaczania nadmiarowego gazu ziemnego wraz z intensyfikacją wydobywania węglowodorów wykorzystany będzie gaz ziemny ze złoża „Lubiatów” lub „Krobielewo” oraz woda złożowa. W związku z eksploatacją ropy naftowej ze złoża „Lubiatów” w 2021 roku zużyto 73839 m<sup>3</sup> wody, która pobierana była ze studni ujęciowych.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 ustawy oś przeanalizowano wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry wprowadzonym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023, poz. 335). Przedsięwzięcie znajduje się w granicach dwóch jednolitych części wód podziemnych jcwpd o kodach PLGW600034 i PLGW600041 oraz na obszarze trzech jednolitych części wód powierzchniowych rzecznych jcwpr tj. Lubiatka o kodzie PLRW600010188949; Warta od Kamionki do Obry o kodzie PLRW600012187799, Gościmka o kodzie PLRW600010188969.

Jednolite części wód podziemnych PLGW600034 oraz PLGW600041 są monitorowane, charakteryzują się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym, zostały uznane za niezagrażone nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy.

Jednolita część wód powierzchniowych Lubiatka o kodzie PLRW600010188949 posiada status naturalnej części wód o dobrym stanie chemicznym. Celami środowiskowymi

są: dobry stan ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona.

Jednolita część wód powierzchniowych Warta od Kamionki do Obry o kodzie PLRW600012187799 posiada status silnie zmienionej części wód, jej stan ogólny jest zły ze względu na słaby potencjał ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego. Celami środowiskowymi dla niej są: dobry potencjał ekologiczny - zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Warta w obrębie JCWP (dla jesiotra); zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Warta w obrębie jcwpr (dla troci wędrowniej oraz węgorza europejskiego oraz stan chemiczny - dla złagodzonych wskaźników [związki trybutylowy(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego ta jednolita część wód została określona jako zagrożona. Główne źródło presji stanowią:

- dla presji troficznych – nawożenie i depozycja oraz odpływ miejski (wody opadowe);
- dla presji hydromorfologicznych – budowie regulacyjne (opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne) – rzeki główne, wały przeciwpowodziowe rg;
- dla presji chemicznych – rozproszone: rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski; rolnictwo, leśnictwo.

Cała zlewnia jednolitej części wód stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych. Dla tej jednolitej części wód zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. odroczenie w czasie terminu osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r. oraz odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. ustalenie mniej rygorystycznego celu środowiskowego. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe jcwpr w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy; EF+PL/ IBI\_PL, IFPL, MMI; bromowane difenyletery(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.

Jednolita część wód powierzchniowych Gościmka o kodzie PLRW600010188969 posiada status naturalnej części wód, jej stan ogólny jest zły ze względu na umiarkowany stan ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego. Celami środowiskowymi dla niej są: dobry potencjał ekologiczny - zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny. Zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego ta jednolita część wód została określona jako zagrożona. Główne źródło presji stanowią:

- dla presji troficznych – nawożenie i depozycja oraz źródła przemysłowe oraz źródła bytowe i komunalne (punktowe);
- dla presji hydromorfologicznych – prostowanie koryta – rzeki główne, rzeki pozostałe, budowie piętrzące – rzeki główne, rzeki pozostałe, górnictwo rg;
- dla presji chemicznych – rozproszone: rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski.

Cała zlewnia jcwpr stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych. Dla tej jcwpr zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. odroczenie w czasie terminu osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe jcwpr w zakresie wskaźników: azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, BZT5; MMI; bromowane difenyletery(b), rtęć (b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE –

brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.

Ustalono, że przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią, w granicach stref ochronnych ujęć wód podziemnych, ani w granicach głównych zbiorników wód podziemnych.

W trakcie realizacji otworu wiertniczego przewiercane będą poziomy wodonośne. Stosowana podczas prowadzenia prac wiertniczych technologia, tj. zapuszczenie do otworu kolumny rur okładzinowych i zacementowanie ich na całej długości, gwarantuje pełne zabezpieczenie przewiercanych horyzontów wodonośnych.

W celu kontroli, czy eksploatacja ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów” nie wpływa negatywnie na wody podziemne i powierzchniowe, na terenie obiektów wchodzących w skład KRNiGZ Lubiatów prowadzony jest monitoring wód podziemnych. Na podstawie badań stwierdzono, że w rejonie złoża, dla większości badanych wskaźników, wody podziemne charakteryzują się dobrym stanem. Można zatem stwierdzić, że eksploatacja ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów” nie oddziałuje negatywnie na wody podziemne. Ze względu na brak w pobliżu cieków należy również stwierdzić brak negatywnego oddziaływania na wody powierzchniowe.

Na terenie Ośrodka Centralnego, ośrodków grupowych i stref przyodwiertowych, prowadzony jest raz na 10 lat monitoring gleb. W związku z planowanym załaczaniem nadmiarowego gazu ziemnego do złoża „Lubiatów” oraz procesu intensyfikacji wydobycia węglowodorów metodą WAG, prowadzony będzie monitoring powietrza glebowego (monitoring atmogeochemiczny). W ramach monitoringu prowadzone będą badania składu powietrza glebowego, a w szczególności obecności metanu. Na chwilę obecną wnioskodawca nie ma opracowanego szczegółowego planu monitoringu.

Ścieki bytowe z OC KRNiGZ Lubiatów gromadzone są w trzech zbiornikach bezodpływowych i wywożone na podstawie umowy do oczyszczalni ścieków. Na terenie ośrodków grupowych i stref przyodwiertowych nie są wytwarzane ścieki socjalne, ani przemysłowe. Ścieki przemysłowe na terenie OC KRNiGZ Lubiatów gromadzone są w basenie (woda kołowa). Ścieki te poddane są procesowi ewaporacji, natomiast ich nadmiar wywożony jest na podstawie umowy do oczyszczalni ścieków. Ścieki ze stacji uzdatniania wody wytwarzane na terenie OC Lubiatów, zgodnie z obowiązującym pozwoleniem wodnoprawnym odprowadzane są do ziemi za pomocą skrzynek rozsączających.

Wody opadowe i roztopowe z terenu Ośrodka Centralnego, ośrodków grupowych i stref przyodwiertowych ujmowane są w system kanalizacji deszczowej i po przejściu przez separatory odprowadzane do ziemi.

Po szczegółowym przeanalizowaniu materiałów dotyczących budowy geologicznej, warunków hydrogeologicznych, uwzględniając lokalizację i rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia oraz opinię Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne oraz wody podziemne i powierzchniowe. W związku z tym nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na realizację 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” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Gospodarka odpadami niebezpiecznymi i innymi niż niebezpieczne na terenie KRNiGZ Lubiatów OC dotychczas prowadzona była zgodnie z pozwoleniem zintegrowanym z dnia 15 marca 2013 r. znak: DW.II.72222.2.2013 wydanym przez Marszałka Województwa

Lubuskiego z późniejszymi zmianami. Obecnie ilość odpadów niebezpiecznych wytwarzanych na terenie Ośrodków Grupowych na złożu „Lubiatów” w ciągu roku nie przekracza 1 Mg, a ilość wytworzonych odpadów innych niż niebezpieczne nie przekracza 5000 Mg rocznie – w związku z tym, zgodnie z art. 180a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. z poz. 2556 ze zm.) nie jest wymagane uzyskanie pozwolenia na wytworzenie odpadów. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie są planowane zmiany w zakresie gospodarki odpadami na istniejących obiektach technologicznych zlokalizowanych na terenie złoża „Lubiatów”.

W ramach inwestycji wykonany zostanie odwiert Lubiatów-22K. Wytwarzane na etapie realizacji odwiertu odpady magazynowane będą w miejscach wydzielonych, oznakowanych nazwą i kodem odpadu oraz zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych; w sposób selektywny, uniemożliwiający ich zmieszanie oraz zabezpieczający środowisko wodne i gruntowe przed zanieczyszczeniami. Pojemność pojemników i materiałów, z którego będą wykonane dostosowane zostaną do ilości, rodzaju i składu odpadów. Prowadzona będzie ewidencja ilościowa i jakościowa odpadów zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie. Odpady powstałe w trakcie realizacji prac wiertniczych, w pierwszej kolejności zostaną poddane próbie ich odzysku, a jeżeli z przyczyn technologicznych będzie to niemożliwe lub nieuzasadnione zostaną one unieszkodliwione przez wyspecjalizowane w tym zakresie podmioty gospodarcze, posiadające stosowne uprawnienia. Teren wiertni zostanie podzielony na dwie strefy „czystą” i „brudną”. Strefa tzw. „brudna” zostanie uszczelniona folią PEHD w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnymi wyciekami substancji niebezpiecznych. W fazie eksploatacji będą powstać odpady związane z procesem technologicznym – odpady wydobywcze, takie jak zużyte płuczki, zwierciny, odpady po zabiegach specjalnych, które gromadzone będą w szczelnych zbiornikach i sukcesywnie przekazywane uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania. Zamknięty obieg płuczki – jej podczyszczanie i ponowne wykorzystywanie – zminimalizuje ilość powstających opadów, jak również wody potrzebnej do tego procesu.

Z analizy przedstawionej dokumentacji wynika, że nowym źródłem hałasu będzie wiertnia wykorzystana do wykonania odwiertu Lubiatów-22K. Wiertnia będzie emitowała hałas na etapie realizacji przedsięwzięcia. Wiercenie otworu wiertniczego prowadzi się w systemie całodobowym, 7 dni w tygodniu, a szacowany czas wiercenia odwiertu Lubiatów-22K wyniesie 84 dni. Podczas wykonywania odwiertu wykorzystywane będą również samochody ciężarowe, agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, siła wibracyjna, napęd urządzenia wiertniczego. Na podstawie przedłożonej dokumentacji oraz analizy dostępnych źródeł kartograficznych ustalono, że tereny sąsiadujące z planowanym do wykonania odwiertem to tereny lasów, drogi główne istniejące, tereny rolne, łąki, pastwiska. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości co najmniej 500 m od przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę lokalizację planowanego przedsięwzięcia względem terenów podlegających ochronie akustycznej, rodzaj technologii, zastosowane rozwiązania techniczne należy stwierdzić, iż na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia dotrzymane zostaną akustyczne standardy jakości środowiska określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

W raporcie przedstawiono wielkości emisji substancji do powietrza w trakcie realizacji odwiertu Lubiatów-22K oraz wielkości emisji w związku z eksploatacją instalacji do wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów” na terenie Ośrodka Centralnego oraz ośrodków grupowych. W związku z procesem powrotnego załaczania gazu nadmiarowego do złoża „Lubiatów” wraz z intensyfikacją wydobycia węglowodorów nie przewiduje się dodatkowych emisji substancji do powietrza.

W fazie prac wiertniczych, zabiegów intensyfikacji oraz testów produkcyjnych zachodzić będą emisje substancji do powietrza z procesów spalania paliwa w silnikach

samochodowych, z energetycznego spalania oleju napędowego w agregatach prądowców, pompach wysokociśnieniowych, blenderze oraz kotłowni grzewczej, jak również z przeładunku paliw oraz z pylenia wórnego w wyniku ruchu pojazdów na terenie objętych pracami budowlanymi. Źródłami emisji substancji do powietrza w trakcie prowadzenia prac wiertniczych będą: agregaty prądowce w ilości 7 sztuk, zbiorniki oleju napędowego, silnik do napędu pompy płuczkowej oraz kocioł technologiczny. Z raportu wynika, iż urządzenia instalacji zasilane będą elektrycznie za pomocą pięciu agregatów prądowców o nominalnej mocy cieplnej 760 kW każdy, przy czym w jednym czasie przewiduje się pracę trzech agregatów, natomiast dwa pozostałe stanowią rezerwę. Na potrzeby zasilania zaplecza technologicznego zainstalowane zostaną dwa agregaty o nominalnej mocy cieplnej 330 kW przy czym w jednym czasie pracować będzie wyłącznie jeden agregat. Na potrzeby instalacji pracować będzie również rezerwowa pompa o mocy 1010 kW zasilana silnikiem spalinowym oraz kontenerowa kotłownia technologiczna zapewniająca ciepło technologiczne oraz socjalno – bytowe w której zainstalowany zostanie kocioł o nominalnej mocy cieplnej 368 kW opalany olejem napędowym. Olej napędowy stosowany w agregatach prądowców oraz kotłowni magazynowany będzie w dwóch naziemnych zbiornikach o pojemności 30 m<sup>3</sup> każdy. Urządzenia technologiczne będące źródłem substancji do powietrza z terenu wiertni Lubiatów-22K będą urządzeniami mobilnymi pracującymi w danej lokalizacji tylko w okresie wykonywania prac wiertniczych w odwiercie. (ok. 84 dni), następnie zostaną zdemontowane i przewiezione na nową kolejną lokalizację prac wiertniczych.

Źródłami emisji w trakcie prowadzenia zabiegów intensyfikacji będzie osiem pomp wysokociśnieniowych o mocy 1650 kW, blender o mocy 1030 kW, dwa agregaty prądowce o nominalnej mocy cieplnej 330 kW, dwa zbiorniki paliwa o pojemności 5 m<sup>3</sup> oraz kocioł technologiczny o nominalnej mocy cieplnej 368 kW. Natomiast w fazie prowadzenia testów produkcyjnych źródłami substancji do powietrza będzie emisja ze spalania gazu ziemnego w pochodni, emisja z dwóch agregatów prądowców o nominalnej mocy cieplnej 330 kW, z kotła technologicznego (kotłownia kontenerowa) o nominalnej mocy cieplnej 368 kW oraz flary.

W analizie oddziaływania na stan jakości powietrza uwzględniono wszystkie źródła planowane jak i istniejące na terenie zakładu mogące mieć wpływ na skumulowane oddziaływanie. Obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wykazały, iż emisje substancji emitowanych do powietrza nie będą powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2021 r. poz. 845) oraz wartości odniesienia substancji w powietrzu, w tym dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2010 r. Nr 16 poz. 87) poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

Z informacji przedstawionych w raporcie oraz w uzupełnieniach wyjaśniono, iż istniejące źródła emisji do powietrza posiadają stosowne pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza oraz lub zostały zgłoszone do właściwego organu. Natomiast instalacja KRNIĞZ Lubiatów OC objęta jest pozwoleniem zintegrowanym, które nakłada szereg zapisów w zakresie monitorowania instalacji.

Eksploatacja ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów” oraz związane z nią emisje, nie będą w znaczący sposób przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowodują zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. 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.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszczą Notecką PLB300015 (w granicach województwa wielkopolskiego i

lubuskiego), w obszarze chronionego krajobrazu Puszczą Notecką (w granicach województwa wielkopolskiego), jak również w obszarze chronionego krajobrazu Pojezierze Puszczą Noteckiej (województwo lubuskie).

Na terenie obszaru chronionego krajobrazu Puszczą Notecką nie obowiązują obecnie przepisy wykonawcze. Ustawa z dnia 7 grudnia 2000 r. o zmianie ustawy o ochronie przyrody (Dz. U. z 2001 r. Nr 3, poz. 21) w art. 11 określała, iż przepisy wykonawcze wydane na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 października 1991 r. o ochronie przyrody (Dz. U. Nr 114, poz. 492 z późn. zm.), zachowują moc do czasu wejścia w życie aktów wykonawczych wydanych na podstawie upoważnień ustawowych w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w zakresie, w jakim nie są z nią sprzeczne, jednak nie dłużej niż przez okres 6 miesięcy od dnia jej wejścia w życie. Zatem w granicach ww. obszaru chronionego krajobrazu nie obowiązują obecnie zakazy. Obszar ten jednak, zgodnie z art. 7 ustawy z dnia 7 grudnia 2000 r. o zmianie ustawy o ochronie przyrody oraz na podstawie art. 153 ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 poz. 1336 z późn. zm.) zachował byt prawny jako forma ochrony przyrody.

Zakres ochrony obszaru chronionego krajobrazu Pojezierze Puszczą Noteckiej reguluje reżim prawny ustanowiony uchwałą nr III/32/19 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 11 lutego 2019 r. w sprawie obszaru chronionego krajobrazu o nazwie „Pojezierze Puszczą Noteckiej” (Dz. Urz. Woj. Lubuskiego z 2019 r. poz. 535 z późn. zm.). Wspomniany reżim nie ma zastosowania, zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody, do realizacji inwestycji celu publicznego. Wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górnictw, spełnia kryterium celu publicznego zgodnie z art. 6 ust. 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2023 r. poz. 344 z późn. zm.) i nie jest ograniczone listą zakazów wprowadzonych dla wymienionej formy ochrony przyrody, które wytyczają zasady gospodarowania służące celowi ochrony. Wobec powyższego, przedsięwzięcie nie narusza żadnego z fakultatywnych zakazów zawartych w art. 24 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody, które wprowadzono wymienionym aktem prawa miejscowego.

Zgodnie ze Standardowym Formularzem Danych (umieszczonym na stronie natura2000.gdos.gov.pl, data dostępu 28.09.2023 r.) przedmiotami ochrony obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszczą Notecką PLB300015 jest 20 gatunków ptaków z Załącznika I Dyrektywy ptasiej (bąk *Botaurus stellaris*, bielik *Haliaeetus albicilla*, bocian czarny *Ciconia nigra*, trzmielozjad *Pernis apivorus*, dzięcioł czarny *Dryocopus martius*, dzięcioł średni *Dendrocoptes medius*, gąsiorek *Lanius collurio*, jarzębka *Sylvia nisoria*, kania czarna *Milvus migrans*, kania ruda *Milvus milvus*, lelek *Caprimulgus europaeus*, lerka *Lullula arborea*, łabędź krzykliwy *Cygnus cygnus*, podgorzałka *Aythya nyroca*, puchacz *Bubo bubo*, wóchołka *Aegolius funereus*, ryboków *Pandion haliaetus*, zimorodek *Alcedo atthis*, muchołówka mała *Ficedula parva* i żuraw *Grus grus*) oraz pięć gatunków ptaków migrujących niewymienionych w załączniku I dyrektywy ptasiej (gęś białoczelna *Anser albifrons*, gęś zbożowa *Anser fabalis*, gągoł *Bucephala clangula*, łabędź niemy *Cygnus olor* i nurogęś *Mergus merganser*). Obszar posiada plan zadań ochronnych, ustanowiony zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim z dnia 3 marca 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Puszczą Notecką PLB300015 (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego poz. 1793). Do głównych zagrożeń dla obszaru wskazanych w planie zadań ochronnych należą: zmniejszenie powierzchni szuwaru i jego przesuszenie, zabudowa brzegów jezior, sporty wodne i rekreacja, drapieżnictwo norki, szopa i jenoła, zmniejszanie się dostępności odpowiednich siedlisk, tj. zbiorników z dobrze rozwiniętą roślinnością wynurzoną i roślinnością pływającą, elektrownie wiatrowe, krusownicwo, wiosenne wypalanie roślinności, płoszenie w obrębie noclegowisk gęsi w wyniku polowań, usuwanie drzew dziuplastych i wykrotów w pobliżu rzek i jezior, zabudowa brzegów jezior i rzek, ogradzanie działek położonych nad jeziorami, stawami, rzekami.



Miejsce realizacji inwestycji położone jest w granicach korytarza ekologicznego GKPnC-18 Puszcza Notecka, wyznaczonego w opracowaniu Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., Gómy M., Kurek R.T., Ślusarczyk R. Projekt korytarza ekologicznego łączącego Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badań Ssaków PAN, Białowieża 2011. W odległości ok. 500 m od granic wiertni Lubiatów-22K zlokalizowana jest strefa ochrony ostoi, miejsc rozrodu i regularnego przebywania wyznaczona wokół gniazda bielika.

Na potrzeby raportu, w dniach 8-9 lipca 2020 r. wykonano inwentaryzację przyrodniczą w zakresie identyfikacji siedlisk przyrodniczych, płazów, gadów, ssaków, grzybów, porostów, bezkręgowców i ptaków w miejscu planowanych prac dot. realizacji odwiertu Lubiatów-22K, na terenie działki o numerze ewidencyjnym 186/3 obręb Międzychód Nadleśnictwo, gmina Międzychód wraz z buforem o promieniu 500 m od granic wiertni. Nie stwierdzono letnich i zimowych kolonii nietoperzy, na terenie i w sąsiedztwie inwestycji nie zidentyfikowano dziuplastych drzew, skrzynek dla nietoperzy i obiektów budowlanych zasiedlonych przez nietoperze. Z tego względu odstąpiono od inwentaryzacji tej grupy zwierząt. Teren objęty pracami znajduje się w pobliżu drogi wojewódzkiej nr 160 relacji Międzychód-Drezdenko, w rozległym drzewostanie sosnowym Puszczy Noteckiej. Od północy, wschodu i południa obszar przylegający do wiertni pozbawiony został szaty roślinnej, a przylegającym bezpośrednio do terenu planowanej wiertni uznano, że realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje znaczącego uszczuplenia lokalnych zasobów tego siedliska. Zidentyfikowane siedliska w przedmiotowym miejscu nie stanowią również przedmiotów ochrony obszaru Natura 2000. Zidentyfikowano 5 gatunków roślin objętych ochroną: kocanki piaskowe, turzycę piaskową, rokitnika pospolitego, widłozęba miotlastego oraz bielisticę siwą. Wszystkie te gatunki są pod ochroną częściową, a ich stanowiska na terenie przeznaczonym pod realizację wiertni zostaną zniszczone. Biorąc pod uwagę status ochrony tych gatunków oraz ich relatywnie pospolity charakter, nie przewiduje się negatywnego wpływu na stan ochrony gatunków, w wyniku realizacji przedsięwzięcia. Zidentyfikowano również 1 gatunek niepodlegający ochronie, który widnieje na polskiej czerwonej liście jako bliski zagrożenia (NT) – wiechlina cebulkowata. Stwierdzono również występowanie stosunkowo pospolitych chronionych porostów: chrobotka leśnego i chrobotka najeżonego. Gatunki te są szeroko rozpowszechnione w sprzyjających siedliskach, m.in. w borach i na niezalesionych wydmach Puszczy Noteckiej.

W trakcie badań wykazano występowanie 2 typów siedlisk przyrodniczych: 2330 Wydmę śródlądowe z murawami napiaskowymi (na powierzchni przedsięwzięcia w postaci 3 płątów o pow. 50 m<sup>2</sup>) oraz 4030 Suche wrzosowiska, występujące w 10 oddzielnych płątach wzdłuż pasów przeciwpożarowych oddzielających drogę wojewódzką od lasu i w leśnych przecinkach. Z uwagi na początkowy charakter siedliska 2330 w miejscu realizacji prac oraz jego lepsze wykształcenie na terenie pozbawionym roślinności i przylegającym bezpośrednio do terenu planowanej wiertni uznano, że realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje znaczącego uszczuplenia lokalnych zasobów tego siedliska. Zidentyfikowane siedliska w przedmiotowym miejscu nie stanowią również przedmiotów ochrony obszaru Natura 2000. Zidentyfikowano 5 gatunków roślin objętych ochroną: kocanki piaskowe, turzycę piaskową, rokitnika pospolitego, widłozęba miotlastego oraz bielisticę siwą. Wszystkie te gatunki są pod ochroną częściową, a ich stanowiska na terenie przeznaczonym pod realizację wiertni zostaną zniszczone. Biorąc pod uwagę status ochrony tych gatunków oraz ich relatywnie pospolity charakter, nie przewiduje się negatywnego wpływu na stan ochrony gatunków, w wyniku realizacji przedsięwzięcia. Zidentyfikowano również 1 gatunek niepodlegający ochronie, który widnieje na polskiej czerwonej liście jako bliski zagrożenia (NT) – wiechlina cebulkowata. Stwierdzono również występowanie stosunkowo pospolitych chronionych porostów: chrobotka leśnego i chrobotka najeżonego. Gatunki te są szeroko rozpowszechnione w sprzyjających siedliskach, m.in. w borach i na niezalesionych wydmach Puszczy Noteckiej.

Stwierdzono występowanie stosunkowo licznych i szeroko rozpowszechnionych ptaków z 17 gatunków, które uznane zostały za lęgowe. Małe zróżnicowanie siedlisk sprawia, że liczba gatunków ptaków stwierdzonych na rozpatrywanym obszarze jest relatywnie niewielka. Na terenie planowanej wiertni wraz z terenem przeznaczonym do tymczasowego zajęcia nie stwierdzono lęgów ptaków. Podczas inwentaryzacji w strefie 500 m wokół planowanej do wykonania wiertni stwierdzono występowanie 6 gatunków ssaków: zająca szaraka, jelenia europejskiego, daniela, samy, dzika i lisa. Na rozpatrywanym obszarze nie stwierdzono występowania płazów. Brakuje tu odpowiednich dla tej grupy zwierząt siedlisk. Jedyńm przedstawicielem gadów była objęta ochroną częściową jaszczurka zwinka. W otoczeniu planowanej wiertni stwierdzono 1 mrowisko

mrowki ómawej, gatunku objętego ochroną częściową. Mrowisko znajduje się w odległości ok. 250 m od granic wiertni, po przeciwległej stronie drogi wojewódzkiej.

Z uwagi na przedłożone wyjaśnienia, zgodnie z którymi na etapie przedmiotowego przedsięwzięcia nie planuje się realizacji prac budowlanych w związku z zagospodarowaniem strefy przyodwiertowej Lubiatów-22K, dla których wnioskodawca będzie ubiegał się o odrębną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, odstąpiono od działań minimalizujących na strefę ochrony wyznaczoną wokół gniazda bielika w zakresie ograniczenia zanieczyszczenia światłem z terenu planowanej wiertni Lubiatów-22K.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w zakresie prac polegających na wykonaniu odwiertu, będzie związane przede wszystkim z koniecznością wyłączenia z produkcji leśnej terenu o powierzchni 1,2384 ha. W celu minimalizacji negatywnych oddziaływań, mając na uwadze ochronę miejsc lęgowych ptaków, jakimi są drzewa i krzewy, nałożono warunek ich wycinki poza sezonem lęgowym ptaków, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. W celu ochrony drzew znajdujących się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nałożono szereg warunków mających na celu ich zabezpieczenie przez mechanicznymi uszkodzeniami, czy naruszeniem statyki. Dodatkowo nałożono warunek chroniący florę, faunę i biotę grzybów występujących na drzewach przydrożnych polegający na takim zabezpieczeniu pni drzew, które zapewni zachowanie występujących w ich obrębie gatunków zwierząt, roślin i grzybów.

Ze względu na to, że realizacja przedsięwzięcia może wymagać wykonania prac ziemnych, które mogą wpływać negatywnie na zwierzęta nałożono warunek, aby na etapie prowadzenia prac ziemnych, minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować ewentualne wykopy i zagłębienia a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę należy przeprowadzić bezpośrednio przed zasypianiem wykopów.

Mając na uwadze obecny stan środowiska przyrodniczego miejsca realizacji inwestycji wraz z obszarem położonym w zasięgu jego oddziaływania oraz charakter przedsięwzięcia i nałożone warunki realizacji przedsięwzięcia, przy zastosowaniu przepisów ochrony gatunkowej, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Ze względu na ww. uwarunkowania nie nastąpi negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na obszary chronione, w szczególności na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze stanowiące przedmioty ochrony obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami. Uwzględniając skalę i charakter przedsięwzięcia, a także stopień dotychczasowego przekształcenia terenu stwierdzono, że inwestycja nie naruszy walorów krajobrazowych najbliższej okolicy. Organ rozważył również możliwość oddziaływania skumulowanego i stwierdził, że nie przewiduje się negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na przedmioty ochrony obszarów Natura 2000, a ze względu na oddalenie inwestycji od granic państwa i zasięg jej oddziaływania, jej realizacja i eksploatacja nie spowoduje oddziaływania transgranicznego.

Należy mieć na uwadze, że prace związane z realizacją odwiertu Lubiatów-22K, niezależnie od terminu ich realizacji, będą powodować naruszenie zakazów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. sprawie ochrony

gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409) i w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022, poz. 2380). Przed przystąpieniem do prac sprzecznych z zakazami określonymi w wyżej cytowanych aktach prawnych należy uzyskać zezwolenia właściwego organu na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do danego gatunku.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016, poz. 138) planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii. W związku z powyższym nie określono wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii.

Ze względu na zakres oddziaływania przedsięwzięcia oraz jego lokalizację w dużej odległości od granic państwa, nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, o ile spełnione zostaną warunki określone w przedłożonych dokumentach.

W decyzji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy ooś oraz w sprawie transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ze względu na to, że przedsięwzięcie nie dotyczy przedsięwzięć wymagających uzyskania tych decyzji

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy ooś, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, niezwłocznie po jej wydaniu, podaje do publicznej wiadomości informacje 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, 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.

#### 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 2023 r. poz. 2111), wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.*

*Marta Zakrzewska, starszy specjalista*

Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska w Poznaniu  
*Mikoława Olejnik*  
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

#### Otrzymała:

- 1) Pan Maciej Nowakowski, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. Kasprzaka 25a, 01-224 Warszawa – pełnomocnik wnioskodawcy Orien S.A.,
- 2) aa

#### Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim
- 2) Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu (ePUAP)
- 3) Wielkopolski Państwowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu (ePUAP)
- 4) Marszałek Województwa Wielkopolskiego, na podstawie art. 86a ustawy ooś (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)
- 5) Marszałek Województwa Lubuskiego 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.420.37.2022.MZ.32 z dnia 03-01-2023 r.

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów”.

#### Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na zmianie zakresu rzeczowego prac wykonywanych w granicach koncesji w związku z wierceniem nowego odwiertu eksploatacyjnego Lubiatów-22K udostępniającego złoża „Lubiatów” oraz planowanym powrotnym zatłaczaniem gazu nadmiarowego do złoża „Lubiatów” i w przyszłości zatłaczaniem gazu wydobytego ze złoża „Krobielewko”, a także włączaniem mieszaniny wody lub zastosowaniem procesu zatłaczania naprzemiennego wody i gazu w ramach intensyfikacji wydobywania, realizowanego w granicach obszaru i terenu górniczego „Lubiatów P” na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu międzychodzkiego, gminy Międzychód oraz województwa lubuskiego, powiatu strzelecko-drezdeneckiego, gminy Drezdenko oraz powiatu międzyrzeckiego, gminy Skwierzyna.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLB300015, obszaru chronionego krajobrazu Puszcza Notecka oraz obszaru chronionego krajobrazu Pojezierze Puszczy Noteckiej. Miejsce realizacji inwestycji położone jest w granicach korytarza ekologicznego GKPN-C-18 Puszcza Notecka, wyznaczonego w opracowaniu Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., Górny M., Kurek R.T., Ślusarczyk R. Projekt korytarza ekologicznego łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badań Ssaków PAN, Białowieża 2011.

#### Rodzaj technologii

Odwiert Lubiatów-22K zostanie wykonany w bezpośrednim sąsiedztwie OG Lubiatów II, na którym są już usytuowane trzy odwierty eksploatacyjne, tj. Lubiatów-2k, Lubiatów-1H i Lubiatów-13k oraz odwiert Lubiatów-6H. Płyn złożowy z odwiertu Lubiatów-2K będzie podawany do wężownicy wstępnej indywidualnego dla tego odwiertu podgrzewacza liniowego. Zadaniem podgrzewaczy liniowych jest podgrzanie płynu złożowego w celu zapobiegnięcia wytrącania się parafin oraz powstawania hydratów podczas redukcji ciśnienia. Płyn złożowy z planowanego do podłączenia odwiertu Lubiatów-22K zostanie skierowany do zaworu redukcyjno-regulacyjnego i jego ciśnienie zostanie zredukowane do wartości wymaganej na OC Lubiatów. Płyn złożowy po zaworach regulacyjnych trafi do wężownicy dogrzewającej podgrzewacza liniowego dla odwiertu Lubiatów-2 oraz wężownicy dogrzewających dla odwiertu Lubiatów-11H oraz dla odwiertu Lubiatów-13k podgrzewacza liniowego, w których zostanie podgrzany przed separacją. Płyn złożowy z planowanego do podłączenia odwiertu po zaworze regulacyjnym trafi do wężownicy dogrzewającej indywidualnego dla tego odwiertu podgrzewacza liniowego. Nośnikiem ciepła w podgrzewaczach jest 50% wodny roztwór glikolu monoetylenowego, dla odwiertu Lubiatów-22K również taki jest planowany. Temperatura płynu złożowego po wyjściu z podgrzewaczy jest utrzymywana pomiędzy 50°C + 62°C za pomocą układu regulacji temperatury, który steruje dopływem gazu paliwowego do palnika podgrzewacza liniowego. Instalacja ze względu na dużą wydajność odwiertu Lubiatów-11H i związaną z tym wysoką temperaturą płynu złożowego (powyżej 62°C) wyposażona została w chłodnicę płynu złożowego. W przypadku temperatury powyżej 62°C płyn złożowy poprzez zamknięcie zaworu na wejściu do wężownicy oraz otwarciu zaworu na bypassie zostanie skierowany z pominięciem wężownicy wstępnej na zawór redukcyjno-regulacyjny, a następnie poprzez zamknięcie zaworu na wejściu do wężownicy i otwarciu zaworu omijającego wężownicę podgrzewającą jest kierowany na chłodnicę. Z podgrzewaczy liniowych lub chłodnicy płyn złożowy z

odwiertu Lubiatów-11H jest kierowany do separatora testowego, a z odwiertów Lubiatów-2k i Lubiatów-13k jest skierowany do separatora grupowego. Obecnie istniejący separator testowy, będzie pracował również na potrzeby opomiarowania dla płynów z odwiertu Lubiatów-22K. Z separatorów gaz, ropa i woda złożowa wyprowadzane są osobnymi niezależnie opomiarowanymi rurociągami, po czym zostają ponownie zmieszane i jako płyn złożowy przesyłane poprzez instalację śluz nadawczych do Ośrodka Centralnego. Na instalacjach odwiertów Lubiatów-2k i Lubiatów-13k zainstalowano zawory odcinające oraz bypassy separatora z zaworami. Skierowanie strumienia z odwiertu Lubiatów-2k na separator odbywa się poprzez otwarcie zaworów (SV-200) i (SV-203) oraz zamknięcie zaworów (SV-201) i (SV-202). W takim układzie strumień z odwiertu Lubiatów-13k jest kierowany bypassem bezpośrednio na układ śluz. Analogicznie skierowanie strumienia z odwiertu Lubiatów-13k na separator odbywa się poprzez otwarcie zaworów (SV-201) i (SV-202) oraz zamknięcie zaworów (SV-200) i (SV-203). W takim układzie strumień z odwiertu Lubiatów-2k jest kierowany bypassem bezpośrednio na układ śluz. W ramach prac wymaganych do planowanego podłączenia odwiertu Lubiatów-22K wymagana będzie zabudowa obejścia (by-pass) separatora V-300 o średnicy 3", tylko dla płynów z odwiertu Lubiatów-22K z zabudowanym przepływomierzem trójfazowym, tak by móc przestać płyny z odwiertu Lubiatów-22K z ominięciem separatora V-300 w kierunku dowolnie wybranej śluzy nadawczej tłoka w kierunku OC Lubiatów.

W raporcie nie uwzględniono prac budowlanych w związku z zagospodarowaniem strefy przyodwiertowej Lubiatów-22K, jak również budowy instalacji do zatłaczania gazu nadmiarowego wraz z towarzyszącą infrastrukturą liniową, gdyż na podstawie uzyskiwanej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wnioskodawca nie planuje wykonania żadnych prac budowlanych, ani przebudowy/rozbudowy istniejących obiektów.

Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska w Poznaniu  
Miłosława Olejnik  
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

**Potwierdzam zgodność kopii z dokumentem elektronicznym:**

Znak pisma	WOO-II.420.37.2022.MZ(109)
Identyfikator pliku	784704
Nazwa pliku	KW_150448_RDO_S_plik3.DOC
Wersja pliku	3
Skrót pliku	fe988d3193e51211ffb8f6651d425149

Wydrukował(a): Marta Zakrzewska WOO-II

Data wydruku: 2024-01-03 14:50:38

**Podpisane przez:**

**STARSZY SPECJALISTA**  
  
**Marta Zakrzewska**  
Miłostawa Olejnik

Dyrektor - Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

Data podpisu: 2024-01-03 11:26:06

Numer certyfikatu: 2343630876876003374

Wystawca certyfikatu: Polska Wytwórnia Papierów Wartościowych S.A.