



WOO-II.420.5.2024.WN.14

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) i ust. 5, 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 2024 r. poz. 1112), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku podmiotu Orlen Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika , o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wykonaniu urządzeń wodnych umożliwiających pobór wód podziemnych o zdolności poboru 55 m³/h na ujęciu wód podziemnych z poziomu mioceńskiego na terenie obszaru górniczego eksploatacji węglodorów Lubiatów.
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji oraz użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:
 1. Wodę z otworu hydrogeologicznego SW-1 pobierać w ilości nieprzekraczającej $Q = 30 \text{ m}^3/\text{h}$, a z otworu hydrogeologicznego SW-2 w ilości nieprzekraczającej $25 \text{ m}^3/\text{h}$.
 2. Nie przekraczać poniższych ilości eksploatowanych wód, łącznie z dwóch studni:
 - Q średnie roczne 400 000,0 m³/rok,
 - Q średnie dobowe 1000,0 m³/d,
 - Q maksymalne godzinowe 55,0 m³/h,
 - Q maksymalne sekundowe 0,01527 m³/sek.
 3. Otwory studzienne wyposażyć w obudowę naziemną z termoizolacją.
 4. Prowadzić stały monitoring studni SW-1 i SW-2 w zakresie poboru wód, stanów zwierciadła i jakości wody.
 5. Wodę pitną, na etapie realizacji przedsięwzięcia, dostarczać w postaci wody butelkowanej.
 6. Na etapie realizacji przedsięwzięcia nie wytwarzać ścieków przemysłowych ani odpadów niebezpiecznych.
 7. Odpady komunalne gromadzić w szczelnych i oznakowanych kontenerach lub pojemnikach z zamknięciem i przekazywać upoważnionym odbiorcom do odzysku.
 8. Pojazdami i sprzętem poruszać się wyłącznie po wyznaczonych drogach i placach manewrowych w obrębie stref przyodwiertowych w uzgodnieniu z ich użytkownikami.
 9. Do realizacji przedsięwzięcia nie wykorzystywać ciężkiego sprzętu budowlanego oraz nie wykonywać głębokich wykopów.

10. Po zakończeniu robót budowlano-montażowych, teren objęty inwestycją przywrócić do stanu użytkowego i zagospodarować zgodnie z projektowaną funkcją.

III. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

13 marca 2024 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalny Dyrektor*, wpłynął wniosek z 12 marca 2024 r. podmiotu Orlen S.A. z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wykonaniu urządzeń wodnych umożliwiających pobór wód podziemnych o zdolności poboru 55 m³/h, na ujęciu wód podziemnych z poziomu mioceńskiego na terenie obszaru górniczego eksploatacji węglowodorów Lubiatów. Do wniosku załączono m.in.: kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.* oraz trzy egzemplarze *k.i.p.* na informatycznych nośnikach danych z jej zapisem w formie elektronicznej; kopię mapy ewidencyjnej; mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującą obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie; informację o miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego; pełnomocnictwo dla pana Krzysztofa Dragona.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 73 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 2024 r. poz. 572), dalej *k.p.a.*, *Regionalny Dyrektor* zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w przedmiotowej sprawie. Zgodnie z informacją zawartą w dokumentacji przedsięwzięcia realizowane będzie na terenie Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziarnego Lubiatów (KGNIGZ Lubiatów). Wykonanie urządzeń wodnych, o których mowa we wniosku, związane jest z istniejącą instalacją służącą do wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Lubiatów na podstawie 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 2 lipca 2012 r. znak DGiKGw-4771-6/25671/12/BG. Jest to więc przedsięwzięcie polegające na wydobywaniu kopaliny na podstawie koncesji. Teren realizacji przedsięwzięcia obejmuje w całości działkę o powierzchni 1,44 ha o numerze ewidencyjnym 186/1 obręb ewidencyjny Międzychód Nadleśnictwo, gmina Międzychód, powiat międzychodzki, województwo wielkopolskie oraz działkę o powierzchni 1,36 ha o numerze ewidencyjnym 347/1 obręb Grotów, gmina Drezdenko, powiat strzelecko-drezdenecki, województwo lubuskie, w granicach której, pod teren realizacji przedsięwzięcia planowane jest zajęcie terenu o powierzchni ok. 1,3 ha, z wyłączeniem drogi dojazdowej. Powyższe oznacza to, że większa część przedsięwzięcia zlokalizowana jest na terenie województwa wielkopolskiego. W związku z powyższym, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1) lit. j), ust. 5 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 2024 r. poz. 1112), 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.

Na podstawie art. 64 § 2 *k.p.a.*, pismem z 11 kwietnia 2024 r. znak: WOO-II.420.5.2024.WN.1 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do

formalnego uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wymagane uzupełnienie wpłynęło do siedziby organu 13 maja 2024 r. czyniąc zadość wezwaniu.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 5 czerwca 2024 r. znak: WOO-II.420.5.2024.WN.2 *Regionalny Dyrektor* poinformował strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy.

W oparciu o art. 74 ust. 3a *ustawy ooś*, uwzględniając analizę dokumentacji, w szczególności lokalizację przedsięwzięcia, 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 oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a.*, pismem z 11 czerwca 2024 r. znak: WOO-II.420.5.2024.WN.3 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia *k.i.p.* Uzupełnienie wpłynęło do siedziby organu 2 lipca 2024 r.

Pismem z 11 lipca 2024 r. znak: WOO-II.420.5.2024.WN.5, na podstawie art. 75 ust. 5 *ustawy ooś* *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim o opinię dotyczącą przedsięwzięcia polegającego na wykonaniu urządzeń wodnych umożliwiających pobór wód podziemnych o zdolności poboru 55 m³/h na ujęciu wód podziemnych z poziomu mioceńskiego na terenie obszaru górniczego eksploatacji węglowodorów Lubiatów.

Postanowieniem z 16 sierpnia 2024 r. znak: WZŚ.4220.345.2024.AJ *Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim* wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w części położonej na terenie województwa lubuskiego.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze właściwości miejscowej dwóch regionalnych zarządów gospodarki wodnej: Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu i Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy, przy czym większa część terenu, na którym ma być realizowane przedsięwzięcie położona jest w granicach właściwości Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu. Zgodnie z art. 6a *ustawy ooś* jeżeli przedsięwzięcie, dla którego jest wydawana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach ma być realizowane na terenie położonym na obszarze właściwości miejscowej dwóch lub więcej organów opiniujących lub uzgadniających, orzekanie w imieniu tych organów należy do organu, na obszarze właściwości miejscowej którego znajduje się większa część terenu, na którym ma być realizowane przedsięwzięcie. Wobec powyższego, na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4), art. 68 oraz art. 6a *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 2024 r. poz. 1087 z późn. zm.), pismem z 11 lipca 2024 r. znak: WOO-II.420.5.2024.WN.6 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu 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 27 sierpnia 2024 r. znak: P.PZŚ.4901.75.2024.BJ.3 *Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu* zwrócił się do *Regionalnego Dyrektora* o wezwanie wnioskodawcy do przedstawienia dodatkowych wyjaśnień i uzupełnienia *k.i.p.* umożliwiających pełną i właściwą ocenę zakresu i zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a.*, pismem z 2 września 2024 r. znak WOO-II.420.5.2024.WN.8 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia *k.i.p.* Uzupełnienie wpłynęło do siedziby organu 13 września 2024 r.

W związku ze złożeniem przez wnioskodawcę uzupełnienia *k.i.p.*, pismem z 24 września 2024 r. znak: WOO-II.420.5.2024.WN.9 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się ponownie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim o opinię dotyczącą przedsięwzięcia polegającego na wykonaniu urządzeń wodnych umożliwiających pobór wód podziemnych o zdolności poboru 55 m³/h na ujęciu wód podziemnych z poziomu mioceńskiego na terenie obszaru górniczego eksploatacji węglowodorów Lubiatów. Pismem z 22 października 2024 r. znak WZŚ.4221.345.2024.AJ Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim podtrzymał swoje stanowisko wyrażone w postanowieniu z 16 sierpnia 2024 r. znak WZŚ.4221.345.2024.AJ.

Ponadto, pismem z 24 września 2024 r. znak WOO-II.420.5.2024.WN.10 *Regionalny Dyrektor* przesłał uzupełnienie *k.i.p.* do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu i w oparciu o całokształt dokumentów zwrócił się 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.

Opinią z 12 listopada 2024 r. znak: P.RZŚ.4901.75.2024.BJ Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i określił warunki oraz wymagania konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Jak wynika z tej opinii, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu zajął stanowisko w porozumieniu z Dyrektorem Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy. Określone przez nich warunki zostały przeanalizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Po zgromadzeniu materiałów dowodowych w sprawie, na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 15 listopada 2024 r. znak: WOO-II.420.5.2024.WN.12 *Regionalny Dyrektor* poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 *ustawy* ooś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Jak wynika jednak z art. 80 ust. 2a *ustawy* ooś, przepisu art. 80 ust. 2 *ustawy* ooś nie stosuje się do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla inwestycji strategicznej. Inwestycją strategiczną, zgodnie z art. 59a ust. 4 pkt 5) *ustawy* ooś, jest przedsięwzięcie wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, o których mowa w ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2024 r. poz. 1290), dalej *ustawa pgig*. Planowane przedsięwzięcie nie jest przedsięwzięciem wymagającym koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, o których mowa w *ustawie pgig*. Wymagać będzie bowiem pozwolenia wodnoprawnego. Stosując zasadę ostrożności procesowej, zbadano zgodność lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Działka o numerze ewidencyjnym 186/1 obręb Międzychód Nadleśnictwo, gmina Międzychód, powiat międzychodzki, województwo wielkopolskie, objęta jest zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego przyjętego Uchwałą nr

XLIV/284/2005 Rady Miejskiej Międzychodu z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego złóż ropy i gazu Lubiaków – Międzychód – Grotów, dla terenu położonego w gminie Międzychód (Dz. U. Woj. Wielkopolskiego nr 29 z dnia 23 lutego 2006 r. poz. 732) jako teren obiektów terenochłonnych (kubaturowych) dla wydobycia, przetworzenia i eksploatacji ropy i gazu ziemnego tj. obiekty i urządzenia takie jak: odwierty z terenami niezbędnymi do ich obsługi oraz drogami dojazdowymi, przyłączami w zakresie infrastruktury technicznej dla obsługi tych terenów i innymi niezbędnymi obiektami i urządzeniami towarzyszącymi tym inwestycjom, oznaczony symbolem 4P. W zakresie obsługi terenów w infrastrukturę techniczną plan przewiduje zaopatrzenie w wodę na cele technologiczne, pożarowe oraz socjalne z własnych ujęć.

Teren realizacji przedsięwzięcia w obrębie działki o numerze ewidencyjnym 347/1 obręb Grotów, gmina Drezdenko, powiat strzelecko-dreźnieński, województwo lubuskie, objęty jest zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego przyjętego Uchwałą 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 Lubiaków - Międzychód - Grotów, tereny "Sowia Góra 4" oraz "Grotów 8H i 9H", położonych w gminie Drezdenko (Dz. U. Woj. Lubuskiego nr 70 z dnia 15 września 2006 r. poz. 1498), jako strefa przyodwiertowa dla prowadzenia eksploatacji złoża kopalin podstawowych: ropy naftowej i gazu ziemnego, o oznaczeniu „Sowia Góra 4”. W zakresie obsługi terenu „Sowia Góra 4” w infrastrukturę techniczną ustala się w planie zaopatrzenie w wodę do celów technologicznych i przeciwpożarowych z własnego ujęcia.

Wobec powyższych ustaleń, organ stwierdził zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

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.

Odnosząc się do art. 84 ust. 1a *ustawy ooś*, po zapoznaniu się z zakresem planowanego przedsięwzięcia, charakterystyką przedsięwzięcia oraz istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami stwierdzono, że wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga określenia warunków, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1) lit. b) *ustawy ooś*.

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś* oraz wzięto pod uwagę opinie organów współdziałających.

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.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a), a także pkt 3 lit. a), lit. c), lit d) oraz lit. e) ustawy o oś, na podstawie przedstawionej *k.i.p.* ustalono, że przedsięwzięcie polega na wykonaniu urządzeń wodnych – dwóch studni SW-1 oraz SW-2 na planowanym ujęciu wód podziemnych, zwanym dalej ujęciem Lubiaków, zlokalizowanym na terenie i obszarze górnictwa „Lubiaków”, o łącznym poborze wody w ilości 55 m³/h. Otwór hydrogeologiczny planowanej studni SW-1 znajduje się w obrębie strefy przyodwiertowej odwiertu eksploatacyjnego ropy naftowej i gazu ziemnego Sowa Góra-4, w granicach działki o numerze ewidencyjnym 347/1 obręb Groków o powierzchni 1,36 ha, zlokalizowanej w gminie Drezdenko, powiat strzelecko-drezdenecki, województwo lubuskie. Natomiast otwór hydrogeologiczny planowanej studni SW-2 znajduje się w obrębie Ośrodka Grupowego Lubiaków II, dalej OG Lubiaków II, na którym znajduje się także odwiert Lubiaków-6H, w granicach działki o numerze ewidencyjnym 186/1 obręb Międzychód Nadleśnictwo, o powierzchni 1,44 ha, zlokalizowanej w gminie Międzychód, powiat międzychodzki, województwo wielkopolskie. W otoczeniu tych działek znajdują się lasy Puszczy Noteckiej. Studnie oddalone są od siebie o około 7 km.

Przystosowanie otworów do poboru wody polega na zabudowie pomp głębinowych oraz wykonaniu obudów studziennych wraz z niezbędną armaturą. Pobierana tymi studniami woda służyć będzie do zatłaczania jej do złoża Lubiaków w celu wspomaganie eksploatacji węglowodorów. Wodę ze studni SW-1 wnioskodawca planuje zatłaczać do otworu Sowa Góra-4. Natomiast woda ze studni SW-2 zatłaczana będzie do odwiertu Lubiaków-6H. Sam proces zatłaczania wód w celu stymulacji wydobywania kopalin uwzględniony został w decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z 30 stycznia 2023 r. znak WOO-II.420.37.2022.MZ.32 dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Lubiaków”, 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 „Lubiaków”. Jak wynika z uzupełnienia *k.i.p.*, zmiany w koncesji na wydobywanie ropy i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Lubiaków będą procedowane na dalszych etapach postępowania, po uzyskaniu pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód podziemnych z otworów SW-1 i SW-2. Jednocześnie, wnioskodawca wyjaśnił, że instalacja naziemna do nawadniania złoża nie będzie wymagać uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Studnie ujęcia Lubiaków wykonane zostały na podstawie „Projektu robót geologicznych w celu rozpoznania warunków hydrogeologicznych piętra czwartorzędowego i paleogeńsko-neogeńskiego oraz oceny możliwości i warunków pozyskania wód podziemnych dla potrzeb stymulowania eksploatacji węglowodorów w obszarze górnictwa Lubiaków – I etap” (Górski i Dragon, 2021). Dokument zatwierdzony został decyzją DSR-I.7430.9.2021 Marszałka Województwa Wielkopolskiego z 7 kwietnia 2021 r. Projekt obejmował etap I, bowiem, jak wynika z przedłożonych wyjaśnień, całość prac związanych z budową ujęcia miała być wykonana w dwóch etapach. W pierwszym etapie miały być wykonane 2 otwory, a dwa następne w drugim etapie. Wobec czego, prace objęły odwiertowanie 2 otworów poszukiwawczych do głębokości 215,0 m (otwór OP-1) i 198,0 m (otwór OP-2). Na podstawie rozpoznania ustalono, że w rejonie złoża węglowodorów brak warunków do poboru wód z dolnej części piętra paleogeńsko-neogeńskiego. Stwierdzono natomiast możliwość poboru wód z poziomu mioceńskiego. W konsekwencji, wnioskodawca podjął decyzję, aby nie realizować II etapu, a wyniki uzyskane w I etapie opracować w formie Dokumentacji hydrogeologicznej ustalającej zasoby eksploatacyjne dla ujęcia wód podziemnych z poziomu mioceńskiego na terenie obszaru górnictwa Lubiaków (Dragon i in., 2023), opartej na wynikach wierceń oraz opracowanym modelu matematycznym systemu wodonośnego. Dokumentacja zatwierdzona została decyzją DSK-V.7431.68.2023 Marszałka Województwa Wielkopolskiego z 12 lipca 2023 r.

W rejonie złoża węglowodorów Lubiatów użytkowe poziomy wodonośne występują w obrębie utworów czwartorzędu oraz paleogenu i neogenu. Główne użytkowe piętro wodonośne tworzą utwory czwartorzędu, w obrębie którego występuje poziom wód gruntowych i dwa poziomy międzyglinowe. Poziom wód gruntowych ma na ogół miąższość kilku metrów i lokalnie znaczenie użytkowe. Poziom międzyglinowy górny występuje pod kilku do kilkunastometrową warstwą glin zlodowacenia bałtyckiego. Miąższość tego poziomu w rejonie Grotowa wynosi 10 m, a w rejonie Sowiej Góry ponad 20 m. Lokalnie łączy się z poziomem gruntowym. Poziomu międzyglinowego dolnego nie rozpoznano tymi odwiertami. Warunki hydrogeologiczne w obrębie piętra paleogeńsko-neogeńskiego na terenie złoża nie były dotąd rozpoznane. W wykonanych otworach udokumentowano korzystne warunki występowania górnego poziomu wodonośnego w utworach miocenu. Zalega on w przedziale głębokości 110,0-152,0 m w rejonie otworu SW-1 oraz 93,0-132,0 m w rejonie otworu SW-2. Dolnego nie nawiercono. Obszar złoża położony jest w strefie wododziałowej II rzędu. Dotyczy to zarówno piętra czwartorzędowego jak i paleogeńsko-neogeńskiego. W rejonie studni SW-1 strumienie wód podziemnych spływają w kierunku północno-zachodnim do doliny Noteci, a w rejonie studni SW-2 na południowy zachód do doliny Warty.

Studnia SW-1 ma głębokości 140,0 m. Ujęta warstwa wodonośna występuje na głębokości 110,0-152,0 m p.p.t. i ma miąższość 42 m. Studnia zafiltrowana została w przelocie 110,0-123,0 m oraz 131,4-135,0 m p.p.t. o łącznej długości części roboczej filtra 16,6 m. Nawiercone zwierciadło wody ustabilizowało się na głębokości 12,7 m p.p.t. Wydajność eksploatacyjna tej studni wyniesie 30,0 m³/h przy depresji w otworze rzędu 2,15 m. Studnia SW-2 ma głębokości 125,0 m. Warstwa wodonośna występuje na głębokości 93,0-110,0 m oraz 114,0-132,0 m p.p.t. i ma miąższość 35 m. Studnia zafiltrowana została w przelocie 94,5-109,5 m oraz 114,5-118,5 m p.p.t. o łącznej długości części roboczej filtra 19,0 m. Nawiercone zwierciadło wody ustabilizowało się na głębokości 5,58 m p.p.t. Wydajność eksploatacyjna tej studni wyniesie 25,0 m³/h przy depresji w otworze rzędu 1,57 m. W studniach zostaną zamontowane pompy pozwalające na osiągnięcie wydajności: 30,0 m³/h – studnia nr SW-1 oraz 25,0 m³/h – studnia SW-2.

Powierzchnia przedsięwzięcia związanego z eksploatacją wód podziemnych na ujęciu Lubiatów ograniczy się do bardzo małego obszaru, około 2 m² dla każdej studni związanej z jej obudową. Ochronę bezpośrednią ujęcia zapewnią ogrodzone i monitorowane strefy przyodwiertowe otworów naftowych, przy których zlokalizowane są studnie. Ze względu na głębokość poziomu wodonośnego, dobrą izolację od płytkich poziomów wodonośnych w strefie przypowierzchniowej (czas migracji zanieczyszczeń > 75 lat) wnioskodawca nie przewiduje potrzeby ustanawiania strefy ochronnej, obejmującej teren ochrony pośredniej.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c) ustawy o oś należy stwierdzić, iż eksploatacja przedsięwzięcia będzie się wiązała z wykorzystaniem zasobów naturalnych w postaci wód podziemnych. Co do zasady do zatłaczania celem wzrostu ciśnień złożowych wykorzystuje się wody złożowe pozostające z procesu przerobu węglowodorów. W analizowanym przypadku służyć mają temu wody słodkie ze słaboodnawialnych poziomów wodonośnych. Wobec wątpliwości organu co do takiego rozwiązania, w uzupełnieniu *k.i.p.*, wnioskodawca przedstawił potrzebę wykorzystywania słodkich wód podziemnych na potrzeby bezpowrotnego zatłaczania ich do górotworu. Jak wynika z wyjaśnień, uzasadnieniem wykorzystania słodkich wód podziemnych na potrzeby zatłaczania ich do górotworu jest brak wystarczającej ilości wód złożowych, aby wytworzyć pożądane ciśnienia złożowe. Niezbędne jest pozyskanie dodatkowo ok. 1500 m³ wody na dobę w okresie ok. 15 lat. Źródłem wody dla potrzeb tego przedsięwzięcia mogą być teoretycznie zasoby wód powierzchniowych lub podziemnych. Na terenie obszaru górniczego i w jego bezpośrednim otoczeniu brak jest jednak możliwych do wykorzystania zasobów wody powierzchniowej, a ich doprowadzenie z Warty odległej ok. 1750 m w linii prostej od południowej granicy złoża oraz około 3600 m od najbliższego otworu

wydobywczego i rozprowadzanie po złożu, wymagałoby budowy rurociągów o długości około 7400 km (odległość od najbardziej skrajnych otworów na terenie złoża). Budowa takich rurociągów w terenie leśnym, wiązała by się z ogromnymi trudnościami i kosztami. W tej sytuacji Inwestor postanowił rozpoznać możliwości i warunki pokrycia zapotrzebowania z zasobów wód podziemnych. Zakłada się, że rozwiązanie takie umożliwi zlokalizowanie studni pozyskujących wodę w bliskim sąsiedztwie otworów wydobywczych, co pozwoli uniknąć lub zminimalizować konieczność budowy długich rurociągów transportujących wodę po terenie górniczym na terenach leśnych. Przedstawiona przez wnioskodawcę w uzupełnieniu *k.i.p.*, maksymalna ilość eksploatowanych wód (łącznie z dwóch studni) wyniesie:

- Q średnie roczne – 400 000,0 m³/rok,
- Q średnie dobowe – 1000,0 m³/d,
- Q godzinowe max. – 55,0 m³/h,
- Q sek. max. – 0,01527 m³/sek.

Z uwagi na to, że przyjęte przez wnioskodawcę zapotrzebowanie średnioroczne i średniodobowe są mniejsze od maksymalnych możliwych poborów przy założeniu $Q_{\max.h}=55,0$ m³/h, a założenia w zakresie zapotrzebowania na wodę stanowiły podstawę do przeprowadzonej w niniejszym postępowaniu analizy oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zostały one wpisane jako warunki eksploatacji przedsięwzięcia. Ustalone w dokumentacji zasoby wód podziemnych będą pobierane z 2 wykonanych studni i będą zatłaczane do złoża węglowodorów w celu stymulowania ich wydobywania. Inwestor przewiduje, że zasoby będą wykorzystywane w okresie 15 lat.

Pobór wód podziemnych w ilości 55,0 m³/h w rejonie obszaru górniczego Lubiatów należy rozpatrzyć w kontekście istniejących zasobów dyspozycyjnych jednostek bilansowych oraz stopnia wykorzystania tych zasobów przez istniejących użytkowników. W rozpatrywanym obszarze zasoby dyspozycyjne określono dla obszaru bilansowego zlewni dolnej Warty po Obrę i zlewni dolnej Noteci. Zasoby dyspozycyjne piętra neogeńskiego w zlewni bilansowej P-XV H (dolna Noteć) w obrębie której znajduje się studnia SW-1 wynoszą 18438 m³/d (tj. 768,25 m³/h), a dla zlewni P-XII C (Warta od Kamionki do Obry), na której zlokalizowany jest otwór SW-2, zasoby dyspozycyjne piętra neogeńskiego określono na 8158,8 m³/d (tj. na 339,95 m³/h). Jak wynika z dokumentacji, stopień wykorzystania zasobów dyspozycyjnych w obszarze bilansowym P-XV H wynosi 7,3%, a w obszarze bilansowym P-XII C wynosił 8,53%. Wartości te podano łącznie dla wód piętra czwartorzędowego i paleogeńsko-neogeńskiego.

W *k.i.p.* oraz w dokumentacji hydrogeologicznej przeprowadzono analizę oddziaływania planowanej studni na inne studnie (stanowiące własność innych użytkowników) dla poboru $Q_{h\max} = 55$ m³/h. Aktualna eksploatacja wód z piętra paleogeńsko-neogeńskiego w rejonie badań modelowych wynosi 26,3 m³/h, natomiast wielkość wynikająca z pozwoleń wodnoprawnych wynosi 173,8 m³/h. Planuje się, że woda z ujęcia Lubiatów eksploatowana będzie w sposób ciągły, z ewentualnymi przerwami wynikającymi z osiągnięcia przewidzianych ciśnień złożowych. Wpływ eksploatacji ujęcia na warunki środowiskowe wyraża się wytworzeniem w czasie eksploatacji studni lejem depresji w warstwie wodonośnej, która występuje na głębokości 93,0-110,0 m i głębiej. Zasięg leja depresji poszczególnych studni wyniesie 136 m dla studni SW-1 i 74 m dla studni SW-2, przy depresji w studniach odpowiednio 1,57 m i 2,15 m.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit b) oraz pkt 3 lit. f) *ustawy ooś*, po zapoznaniu się z treścią *k.i.p.* oraz istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami przestrzennymi ustalono, że w obszarze zasięgu leja depresji poszczególnych studni brak jest istniejących lub planowanych przedsięwzięć, z którymi przedmiotowe przedsięwzięcie mogłoby oddziaływać znacząco w sposób skumulowany. Według ogólnodostępnych danych przestrzennych, w obrębie strefy przyodwiertowej Sowia Góra-4 znajdują się otwory

obserwacyjne, o głębokości 8 m, przeznaczone do monitoringu stanu wód podziemnych. Ponadto, w obrębie tej strefy zrealizowany był otwór wiertniczy o głębokości 40 m i numerze wg Banku Hydro nr 3900042 wykonany dla potrzeb wiertni odwiertu Sowia Góra-4, który po odwierceniu odwiertu Sowia Góra-4, został zlikwidowany. Ponadto, najbliższe czynne komunalne ujęcie wód podziemnych w sąsiedztwie studni SW-2 zlokalizowane jest w Radgoszczy (około 3 km na południe) i ujmuje wody dolnego poziomu piętra paleogeńsko-neogeńskiego. Natomiast najbliższe komunalne ujęcia wody w rejonie studni SW-1 to ujęcie dla Lubiątowa, ujmujące wody piętra czwartorzędowego zlokalizowane około 3 km na zachód od studni SW-1. Oprócz wymienionych ujęć komunalnych czynne studnie zlokalizowane są także na terenie Ośrodka Centralnego Lubiątów.

Wpływ poboru wód z ujęcia Lubiątów rozpoznano w oparciu o symulacje opracowane na modelu matematycznym. Na tej podstawie w przedłożonej dokumentacji przeanalizowano wpływ eksploatacji planowanego ujęcia na istniejące ujęcia wody oraz składniki bilansu wód podziemnych i powierzchniowych. Wpływ ujęcia rozpoznano w dwóch wariantach: I – eksploatacja ujęcia Lubiątów z wydajnością 55 m³/h oraz praca istniejących ujęć w wielkości aktualnego poboru, II – eksploatacja ujęcia Lubiątów jak w wariantcie I, a praca pozostałych ujęć wg pozwoleń wodnoprawnych. Analiza opracowana została poprzez wyznaczenie różnic w położeniu zwierciadła wody wg stanu bez eksploatacji ujęcia Lubiątów oraz przy uwzględnieniu eksploatacji wg opisanych wyżej wariantów I i II. Jak wynika z obliczeń eksploatacja dwóch studni ujęcia Lubiątów z sumarycznym wydatkiem $Q_e=55$ m³/h nie spowoduje dużych zmian położenia zwierciadła wód podziemnych zarówno na ujęciach eksploatujących poziom mioceński jak i w poziomach czwartorzędu i oligocenu.

Ze względu na skalę, rodzaj i charakter przedsięwzięcia, po zapoznaniu się ze zgromadzoną dokumentacją stwierdzono, że nie będzie ono negatywnie wpływać na lokalne warunki gruntowo-wodne. Istniejący otwór hydrogeologiczny po uzbrojeniu w pompę zostanie zabezpieczony w sposób uniemożliwiający migrację wraz z wodami opadowymi zanieczyszczeń z powierzchni ziemi do jego wnętrza poprzez wyposażenie w szczelną obudowę. Z przedstawionych materiałów wynika, że planowana do ujęcia warstwa wodonośna jest chroniona nadkładem utworów słabo przepuszczalnych. Zgodnie z wnioskami zawartymi w przedłożonej dokumentacji hydrogeologicznej sporządzonej dla przedmiotowego ujęcia oraz w *k.i.p.* eksploatacja ujęcia z planowaną wydajnością nie wpłynie znacząco negatywnie zarówno na ilościowy, jak i jakościowy stan wód powierzchniowych i podziemnych. Nie zostaną również naruszone interesy osób trzecich. Ujęcie będzie eksploatowane w sposób zapewniający ochronę użytkowej warstwy wodonośnej przed nadmierną eksploatacją i umożliwiającą korzystanie z dostępnych rezerw zasobowych przez innych użytkowników.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a), lit. b), lit. c), lit. d), lit. f), lit. h), lit. i), lit. j) *ustawy o oś* ustalono, że planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych oraz obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Ponadto, przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Nie będzie także zlokalizowane na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich, a także na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Nie przewiduje się ponadto przekroczenia standardów jakości środowiska na przedmiotowym obszarze w związku z realizacją przedsięwzięcia.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d) i lit. g), pkt 2 lit. h) oraz pkt 3 lit. a) *ustawy o oś* stwierdzono, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z chwilowym oddziaływaniem na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania. Na etapie prac wykonawczych spodziewać należy się odwracalnej emisji hałasu do środowiska, której

źródłem będą prace budowlano-montażowe obudowy studni oraz ruch pojazdów. Emisja ta wystąpi jedynie lokalnie, będzie miała przejściowy charakter oraz ustąpi po zakończeniu prac realizacyjnych. Na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w odległości 640 m od OG Lubiatów II. Z uwagi na rodzaj i skalę inwestycji stwierdzono, że na etapie eksploatacji przedsięwzięcie nie będzie źródłem uciążliwości akustycznych. Uwzględniając powyższe, należy uznać, iż w kontekście 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).

Jak wynika z *k.i.p.*, źródłem emisji substancji do powietrza podczas realizacji przedsięwzięcia będą środki transportu. Emisje te wiązać się będą m.in.: ze spalaniem paliw podczas ruchu pojazdów silnikowych. Z uwagi na fakt, iż emisje te będą miały charakter miejscowy oraz okresowy i ustaną po zakończeniu prac budowlanych, należy uznać je za pomijalne. Eksploatacja studni nie będzie powodować emisji do powietrza.

Z uwagi na rodzaj i lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e) *ustawy ooś* należy stwierdzić, że w obrębie strefy przyodwiertowej oraz ośrodka grupowego wyznaczono strefy zagrożone wybuchem związane z eksploatacją i przerobem wydobywanej kopaliny. Jednakże, w przypadku planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu jego charakterystyki i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie mało prawdopodobne. Ponadto, przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, o których mowa w rozporządzeniu 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 r., poz. 138), a także nie znajduje się na terenie takiego zakładu. Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Ponadto, przedsięwzięcie zostanie zaadoptowane do ekstremalnych zjawisk klimatycznych. Naziemna obudowa studni zostanie wykonana z dwóch elementów poliestrowo-szklanych z wypełnieniem pianką poliuretanową jako ocieplenie, co, jak wynika z dokumentacji, zapewni utrzymanie dodatniej temperatury wewnątrz obudowy nawet w czasie silnych mrozów. Dodatkowo obudowa zostanie wyposażona w elektryczny ogrzewacz, włączający się samoczynnie przy spadku temperatury wewnętrznej poniżej 4°C. Dla wentylacji obudowy posłuży wywietrznik nawiewno-wywiewny zabezpieczony przed przedostawaniem się wody deszczowej i owadów z regulacją stopnia otwarcia. Z uwagi na charakter i lokalizację przedsięwzięcia nie przewiduje się jego wpływu na zmiany klimatu, ani wpływu postępujących zmian klimatu na to przedsięwzięcie.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f) *ustawy ooś* ustalono, że na etapie realizacji przedsięwzięcia powstawać mogą niewielkie ilości odpadów z grupy 15 oraz 17, związane z wykonywaniem obudowy studni i montażem armatury studni. Jak wynika z przedstawionych informacji, gospodarowanie odpadami w trakcie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Powstałe podczas prac budowlanych odpady zostaną umieszczone w oznakowanych kontenerach lub pojemnikach oraz przekazane odpowiednim odbiorcom do odzysku. Na podstawie treści *k.i.p.* ustalono, że etap eksploatacji studni nie będzie się wiązał z wytwarzaniem odpadów. Ponadto, na żadnym z etapów przedsięwzięcia nie będą powstawać odpady niebezpieczne. Biorąc pod uwagę opinię Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu zobowiązano wnioskodawcę, aby odpady powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia umieszczać w szczelnych oznakowanych kontenerach lub pojemnikach, a następnie przekazywać upoważnionym

odbiorcom do odzysku. Ponadto, nałożono warunek, aby nie wytwarzać odpadów niebezpiecznych.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k) *ustawy o oś*, uwzględniając opinię Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu ustalono, że zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) studnie ujęcia Lubiaków zlokalizowane są w Regionie Wodnym Warty w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600041 i w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) Warta od Kamionki do Obry o kodzie RW600012187799 oraz w Regionie Wodnym Noteci w granicach JCWPd o kodzie PLGW600034 i w zlewni JCWP o nazwie Lubiątka o kodzie RW600010188949.

JCWPd PLGW600041 w Regionie Wodnym Warty charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Jest monitorowana i przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Jej celem środowiskowym jest dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy. Według oceny ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego ta JCWPd jest niezagrożona – brak zidentyfikowanej presji powodującej zagrożenie dla stanu JCWPd (brak czynnik sprawczy). Zasoby wód podziemnych dostępnych do zagospodarowania (stan na rok 2018) wynoszą 66006,24 tys. m³/rok. Wykorzystanych jest 10% zasobów dostępnych do zagospodarowania.

JCWP Warta od Kamionki do Obry o kodzie RW600012187799 posiada status silnie zmienionej części wód i jest monitorowana. Jej stan ogólny jest zły, w tym: słaby potencjał ekologiczny, a stan chemiczny poniżej dobrego. Jej celem środowiskowym jest dobry potencjał ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Warta w obrębie JCWP (dla jesiota); zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Warta oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [związki tributyllocyny(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego JCWP Warta od Kamionki do Obry jest zagrożona. Presje determinujące stan wód w obrębie JCWP to presje troficzne, hydromorfologiczne i presje chemiczne. Dla tej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych oraz odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: związki tributyllocyny(w).

JCWPd PLGW600034 w Regionie Wodnym Noteci charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i ilościowym. Jej stan określono jako dobry, a celem środowiskowym jest utrzymanie dobrego stanu chemicznego i ilościowego. Jest ona monitorowana i przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jest niezagrożona. Zasoby wód podziemnych dostępnych do zagospodarowania (stan na rok 2018) wynoszą 113258.41 tys. m³/rok. Wykorzystanych jest 7% zasobów dostępnych do zagospodarowania.

JCWP Lubiątka RW600010188949, o typie potok lub strumień nizinny piaszczysty, to naturalna część wód charakteryzująca się dobrym stanem chemicznym. Oceny stanu/potencjału ekologicznego nie można dokonać ze względu na brak badań biologicznych. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny, o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, oraz dobry stan chemiczny. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jest zagrożona.

Roboty prowadzone w związku z budową urządzeń wodnych będą wymagały przywozu poszczególnych elementów i ich zabudowy. Na wykonanych otworach hydrogeologicznych

zostaną zabudowane obudowy naziemne z termoizolacją w skład których wchodzić będzie: obudowa, rury wznosne wykonane ze stali nierdzewnej łączone kołnierzo-wo na uszczelce gumowej z pompą głębinową o odpowiedniej mocy, rury tłoczne i wysokociśnieniowy rurociąg do odwiertów nawadniających, kable zasilające i sterujące. Każda z obudów zostanie wyposażona w głowicę studzienną, wodomierz z nadajnikiem impulsów, międzykołnierzowy zawór zwrotny, przepustnicę oraz manometr i kranik do poboru próbki wody. Obudowy będą posiadały ogrzewanie i wentylację oraz wyposażone zostaną w czujnik otwarcia oraz podłączone zostaną do linii elektrycznej zasilającej i sterującej. Pokrywa zamykana będzie na zamek patentowy. Dodatkowo każda studnia wyposażona zostanie w 2 rury do pomiarów zwierciadła wody. Etap realizacji ma charakter montażu elementów częściowo prefabrykowanych. Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się wykorzystywanie paliw jedynie do napędu środków transportu wykorzystywanych do dostarczenia potrzebnych materiałów. Z przedstawionych informacji wynika, że etap ten nie będzie stanowił zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Zaplecze budowy zostanie wyposażone w szczelne sanitariaty, regularnie opróżniane przez uprawnione do tego podmioty.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu określił wymagania i warunki, które zostały uwzględnione w niniejszej decyzji. W swoim stanowisku wskazał również warunek, którego tutejszy organ nie uwzględnił w warunkach niniejszej decyzji, ponieważ zasadniczo wynika on z przepisów prawa. Dotyczy on zabezpieczenia potrzeb sanitarnych ekip budowlanych i osób przebywających na terenie budowy poprzez ustawienie przenośnych sanitariatów posiadających szczelne zbiorniki na ścieki opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy. Wyjaśnił ponadto, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752). Wskazał, że zgodnie z art. 389 pkt. 1 i pkt. 6 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne na pobór wód podziemnych wymagane jest uzyskanie pozwolenia wodnoprawnego, a przedmiotowa decyzja nie jest uzgodnieniem warunków prowadzenia zakładanego poboru wody. Uprawnienia do prowadzenia poboru wody w zakresie ilości i warunków zostaną określone w pozwoleniu wodnoprawnym, adekwatnie do zatwierdzonej dokumentacji hydrogeologicznej i zatwierdzonych zasobów eksploatacyjnych ujęcia oraz uzasadnionego zapotrzebowania.

Uwzględniając opinię Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu stwierdzono brak możliwości negatywnego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania stanowiącego zagrożenie dla osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne, określonych dla ww. jednolitych części wód w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r.

Biorąc pod uwagę lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz jego charakterystykę, a także przedstawione informacje, i uwzględniając stanowisko organu właściwego do oceny wodnoprawnej, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt. 3 lit. b) ustawy ooś, z uwagi na położenie przedmiotowego przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy państwa nie przewiduje się możliwości wystąpienia oddziaływania transgranicznego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren, na którym zlokalizowane jest ujęcie Lubiatów znajduje się na obszarze Natura 2000 Puszcza Notecka PLB300015, dla którego na podstawie

zarządzenia 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. Ponadto, studnia SW-2 zlokalizowana jest w Obszarze Chronionego Krajobrazu H (Międzychód) bez obowiązujących zakazów.

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 wejście w życie aktów wykonawczych wydanych na podstawie upoważnień ustawowych w brzmieniu nadanym ustawą, o *zmianie ustawy o ochronie przyrody* w zakresie, w jakim nie są z nią sprzeczne, jednak nie dłużej niż przez okres 6 miesięcy od dnia jej wejścia w życie. Oznacza to, że akty powołujące istniejące obszary chronionego krajobrazu, straciły swoją moc o ile nie wydano aktów nowych w ww. terminie. Jednocześnie jednak, art. 7 *ustawy o zmianie ustawy o ochronie przyrody* stanowi, że parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, pomniki przyrody utworzone na podstawie dotychczasowych przepisów stają się parkami krajobrazowymi, obszarami chronionego krajobrazu, pomnikami przyrody w rozumieniu ustawy. Uwzględniając następnie art. 153 ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478) należy wskazać, że formy te zachowały być prawny jako formy ochrony przyrody, jednakże z powodu utraty mocy aktów, które je powoływały i określały m.in. zakazy i nakazy obowiązujące na ich obszarze należy uznać, że nakazy i zakazy na nich terenie nie obowiązują.

Obszar planowanej inwestycji znajduje się na terenie korytarza ekologicznego Puszcza Notecka GKPNc-18, należącego do sieci korytarzy ekologicznych opracowanej przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży. Realizacja inwestycji nie wpłynie w znaczący sposób na funkcjonowanie korytarza.

Studnia SW-1 położona jest około 275 m od użytku ekologicznego Jelenie Bagna i około 520 m od użytku ekologicznego Bagienko. W swojej opinii Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu wskazał, że przedsięwzięcie znajduje się w granicach użytku ekologicznego Makąty. Z analizy tutejszego organu wynika jednak, że studnia SW-2 położona jest około 1 km na zachód od tego użytku ekologicznego.

Obszary, na których zlokalizowane zostaną projektowane urządzenia wodne obejmują bardzo małą powierzchnię w obrębie istniejących stref przyodwiertowych, poza trawnikami w zasadzie pozbawionych roślinności. Wykonanie urządzeń wodnych nie będzie zatem miało wpływu na okoliczną szatę roślinną oraz zmniejszenie powierzchni biologicznie czynnej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim w trakcie identyfikacji przedmiotu oddziaływań przedsięwzięcia, m.in. z perspektywy ochrony przyrody, to jest zachowania, zrównoważonego użytkowania i odnawiania zasobów, tworów i składników przyrody wskazał, że planowane przedsięwzięcie w granicach województwa lubuskiego położone jest m.in.:

- poza znanymi stanowiskami przedmiotów ochrony obszarów Natura 2000, nad którymi sprawuje nadzór Regionalny Dyrektor Ochrony Środowisk w Gorzowie Wielkopolskim;
- poza miejscami realizacji czynnych działań ochronnych, dokonywanych w oparciu o plan zadań ochronnych PLB300015;
- poza znanymi i uznanymi miejscami ochrony strefowej gatunków chronionych, wyznaczonymi przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim;
- we wnętrzu obszaru o wysokich walorach przyrodniczych, ale w terenie już zagospodarowanym przez stanowiska pozyskania węglowodorów, w którego

sąsiedztwie nie ma ekosystemów o zaawansowanych procesach sukcesyjnych np. w postaci starodrzewów, torfowisk i mokradeł, ostoi rzadkich zwierząt, dla których woj. lubuskie stanowi ważną część krajowych stanowisk;

- poza stanowiskami przeżyciowymi zwierząt jak np. zimowiska nietoperzy, łągowiska żółwia błotnego, zbiorniki rozrodcze płazów;
- pośród gruntów upraw leśnych, tradycyjnej uprawy leśnej o długich cyklach i ciągłej funkcjonalności ekologicznej.

Prace budowlane będą przeprowadzane w terenie zagospodarowanym o charakterze przemysłowym, którego infrastruktura techniczna jest ogrodzona i monitorowana. Na etapie realizacji może dojść do nieintencjonalnego płoszenia zwierząt. Będzie ono krótkotrwałe i lokalnie ograniczone, uzależnione od losowej obecności przedmiotów ochrony w obszarze ochrony ptaków, który jest jednym z większych w Polsce.

W związku tym, że źródłem wody w istniejących studniach będzie mioceński poziom wodonośny, który, według danych geologicznych nie jest bezpośrednio powiązany hydraulicznie z płytkimi przypowierzchniowymi poziomami wodonośnymi, nie ma obawy, by eksploatacja znacząco naruszyła zasoby wód mogących mieć wpływ na przyrodę, a szczególnie ochronę przyrody, w tym na cele form ochrony i ich przedmioty ochrony. Z treści przedstawionej w uzupełnieniu *k.i.p.* dokumentacji hydrogeologicznej wynika, że na etapie planowania przedsięwzięcia wykluczono pobór wód z występujących na terenie obszaru górniczego płytkich poziomów wodonośnych piętra czwartorzędowego ze względu na ochronę ekosystemów zależnych od wód podziemnych na obszarach chronionych.

Mając na względzie rodzaj i lokalizację planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycja 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 oraz brak transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze, jak również wielkość i złożoność oddziaływania stwierdzono, że przedsięwzięcie nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, o ile spełnione zostaną warunki określone w decyzji.

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

treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pouczenie

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

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 i art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 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
Marcin Nowak

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. *[imię i nazwisko]* pełnomocnik ORLEN Spółka Akcyjna, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie; Adres do korespondencji: Instytut Geologii UAM, ul. Krygowskiego 12, 61-680 Poznań
2. Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe Nadleśnictwo Karwin w Drezdenku (ePUAP)
3. Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe Nadleśnictwo Międzychód (ePUAP)
4. Wielkopolski Zarząd Dróg Wojewódzkich w Poznaniu (ePUAP)
5. aa

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim (ePAUP)
2. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu (ePUAP)
3. Starosta międzychodzki, na podstawie art. 86a *ustawy ooś* (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)
4. Starosta strzelecko-drezdenecki, 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.420.5.2024.WN.14 z dnia 19.12.2024 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wykonaniu urządzeń wodnych umożliwiających pobór wód podziemnych o zdolności poboru 55 m³/h na ujęciu wód podziemnych z poziomu mioceńskiego na terenie obszaru górniczego eksploatacji węglowodorów Lubiatów.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na wykonaniu dwóch urządzeń wodnych – studni SW-1 oraz SW-2 o łącznym poborze wody 55 m³/h, na planowanym ujęciu wód podziemnych Lubiatów. Otwór hydrogeologiczny planowanej studni SW-1 znajduje się w obrębie strefy przyodwiertowej odwiertu eksploatacyjnego ropy naftowej i gazu ziemnego Sowia Góra-4, w granicach działki o numerze ewidencyjnym 347/1 obręb Grotów, gm. Drezdenko, powiat strzelecko-drezdenecki, województwo lubuskie. Natomiast otwór hydrogeologiczny planowanej studni SW-2 znajduje się w obrębie Ośrodka Grupowego Lubiatów II, w granicach działki o numerze ewidencyjnym 186/1 obręb Międzychód Nadleśnictwo, gm. Międzychód, powiat międzychodzki, województwo wielkopolskie.

Przedsięwzięcie znajduje się na obszarze Natura 2000 Puszcza Notecka PLB300015. Studnia SW-2 zlokalizowana jest dodatkowo w Obszarze Chronionego Krajobrazu H (Międzychód) bez obowiązujących zakazów. Obszar planowanej inwestycji znajduje się na terenie korytarza ekologicznego Puszcza Notecka GKPN-18, należącego do sieci korytarzy ekologicznych opracowanej przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży.

Rodzaj technologii

Na wykonanych otworach hydrogeologicznych zostaną zabudowane prefabrykowane obudowy naziemne z termoizolacją w skład których wchodzić będzie: obudowa, rury wznosne wykonane ze stali nierdzewnej łączone kołnierzowo na uszczelce gumowej z pompą głębinową, rury tłoczne i wysokociśnieniowy rurociąg do odwiertów nawadniających, kable zasilające i sterujące. Każda z obudów zostanie wyposażona w głowicę studzienną, wodomierz z nadajnikiem impulsów, między kołnierzowy zawór zwrotny, przepustnicę oraz manometr i kranik do poboru próbki wody. Obudowy będą posiadały ogrzewanie i wentylację oraz wyposażone zostaną w czujnik otwarcia oraz podłączone do linii elektrycznej zasilającej i sterującej. Pokrywa zamykana będzie na zamek patentowy. Dodatkowo każda studnia wyposażona zostanie w 2 rury piezometryczne: jedną do ewentualnej zabudowy czujnika poziomu zwierciadła i drugą do umożliwienia ręcznego pomiaru zwierciadła wody.

Na każdej strefie przyodwiertowej powstanie instalacja elektryczna zasilania i sterowania pompami głębinowymi oraz procesu nawadniania odwiertów. Agregaty pomp głębinowych zasilane będą z szafy zasilająco – sterującej, zlokalizowanej na każdej strefie przyodwiertowej. Zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie około 7,5 kW na każdą studnię (łącznie 15 kW).

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Marcin Nowak
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Potwierdzenie zgodności kopii z dokumentem elektronicznym:

Znak pisma dokumentu: WOO-II.420.5.2024.WN(25)
Identyfikator dokumentu: 1019078
Nazwa dokumentu: 14 DECYZJA_420.5.DOC
Suma kontrolna SHA256 dokumentu: 29ffa963299e7828cca8884c2214003bf948c6000a
c27ed97c09c44adeefe6fa

Wydrukował(a): Weronika Nowicka WOO-II

Data wydruku: 2024-12-23 14:33:15

Podpisy dokumentu:

.....
Marcin Piotr Nowak

Data podpisu: 2024-12-19 16:24:03

Rodzaj podpisu: Kwalifikowany podpis elektroniczny

Numer certyfikatu: 718273207454372872678490703689402606466155649241

Wystawca certyfikatu: Krajowa Izba Rozliczeniowa S.A.