



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.24.2.2023.NH.12

Rzeszów, dnia 11 grudnia 2023 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 29 września 2023 r., znak: DWS/Sanok/739/2023 Pana Romana Gładzik reprezentującego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Czarna” oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) karty informacyjnej przedsięwzięcia,
- 2) mapy zawierającej dane sytuacyjno-wysokościowe sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać,
- 4) zaświadczenia Wójta Gminy Czarna o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem,

orzekam

STWIERDZAM brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Czarna”.

Inwestor: ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, 09-411 Płock

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Romana Gładzik, z dnia 29 września 2023 r., znak: DWS/Sanok/739/2023, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Czarna”.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę sytuacyjno-wysokościową złoża Czarna, zaświadczenie Wójta Gminy Czarna o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 1285/2023.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, do doręczeń korespondencji zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Po otrzymaniu wniosku, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 09 października 2023 r., znak: WOOS.420.24.2.2023.NH.2 wezwał pełnomocnika Inwestora do uzupełnienia braków formalnych.

Stosowne uzupełnienie zostało przedłożone do tut. Urzędu przy piśmie z dnia 16 października 2023 r. znak: DWS/Sanok/762/2023.

Po przedłożeniu uzupełnień, uznano wniosek za prawidłowo skompletowany zgodnie z art. 74 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 18 października 2023 r., znak: WOOS.420.24.2.2023.NH.4, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 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 ze zm.), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2023 r, poz. 633 ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 18 października 2023 r., znak: WOOS.420.24.2.2023.NH.5 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Przemyślu, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Przemyślu, w opinii z dnia 03 listopada 2023 r., znak: RZ.ZZŚ.3.4901.146.2023.KP, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Podczas analizy informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku działając poprzez Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 83/93 (decyzja z dnia 24.05.2023 r., znak:DGK-WK-I.761.127.2023.9.AT) na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Czarna.

Powodem zmiany koncesji jest konieczność uwzględnienia w niej dodatkowo możliwości zatłaczania wód złożowych dwoma odwiertami Czarna-63 i Czarna-74 projektowanymi do tego celu (obecnie są to odwierty eksploatacyjne). Możliwość zatłaczania wody złożowej tymi odwiertami została już oceniona w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 05.01.2012 r. znak: BD.6220.3.2011 wydanej przez Wójta Gminy Czarna oraz uwzględniona w koncesji rozszerzonej wydanej przez Ministra Środowiska z dnia 8 styczeń 2013 r., znak: DGKw-4771-14/865/12/BG, jednak nie zostały one ujęte w aktualnej decyzji środowiskowej wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 26.01.2023 r., znak: WOŚ.420.24.3.2022.NH.9. Aktualnie wody złożowe wtłaczane są do złoża odwiertem Czarna-138.

Złoże „Czarna” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Czarna”, ustanowionym decyzją Ministra Środowiska znak: DGKw-4771-14/865/12/BG z 05.01.2013r. Obecnie pod względem organizacyjnym złożo ropy naftowej „Czarna” podlega Kopalni Ropy Naftowej Łodyna-Brzegi.

Kopalnią wydobywaną ze złoża Czarna jest ropa naftowa wraz z gazem towarzyszącym. Ośrodek zbioru gazu Czarna znajdujący się w miejscowości Czarna Górna eksploatuje 6 odwiertów indywidualnych oraz jeden odwiert do zatłaczania wody złożowej. Pokłady surowca znajdują się na głębokości od ok. 300 m do ok. 1 200 m. Aktualnie powierzchnia obszaru górniczego wynosi ok. 745 734 m². Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie.

Wydobywana ropa naftowa wraz z wodą złożową z odwiertów złoża Czarna, gromadzona jest w zbiornikach roboczych usytuowanych przy odwiertach, z których po pomiarowaniu sphywa grawitacyjnie ropociągami do zbiorników roboczych. Z tych zbiorników płyny są wytlaczane ropociągami do głównego zbiornika magazynowego. Następnie woda złożowa po oddzieleniu od ropy, odpuszczona jest przez łapaczkę 3 komorową do zbiornika wody złożowej skąd grawitacyjnie jest zatłaczana do odwiertu Czarna-138. W przyszłości planowane jest zatłaczanie wody złożowej do dwóch projektowanych w tym celu odwiertów Czarna-63 i Czarna-74.

Szczegółowe warunki dotyczące wtłaczania wód złożowych, określono w „Dokumentacji określającej warunki hydrogeologiczne w związku z wtłaczaniem wód złożowych do warstw krośnieńskich złoża ropy naftowej Czarna”, przyjętej przez Ministra Środowiska zawiadomieniem z dnia 4 sierpnia 2011 r, znak: DGiKGhg-4731-18/6852/35461/11/MJ.

Ropa z Ośrodka zbioru gazu Czarna wraz z ropą surową z OZR Łodyna przetłaczana jest pompą do ośrodka technologicznego, gdzie poddawana jest procesowi stabilizacji poprzez oczyszczenie z zanieczyszczeń stałych i wody złożowej oraz produkcji gazoliny (instalacje wchodzą w skład OZR Łodyna). Tak przygotowana ropa transportowana jest autocysternami z parku ropy do rafinerii.

Gaz ziemny towarzyszący ropie naftowej ze złoża Czarna przesyłany jest do instalacji osuszania, skąd poprzez węzeł gazowy kierowany jest do sieci, do odbiorców zewnętrznych.

Wydobycie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Czarna” w 2022 roku wyniosło:

- ropa naftowa: 0,2555 tys. ton w kat. A,
- gaz ziemny towarzyszący: 0,1093 mln m³ w kat. A.

Stan zasobów na dzień 31 grudnia 2022 r. w kat. A dla złoża Czarna wynosi:
ropa naftowa:

- zasoby wydobywalne: 4,28 tys ton,
 - zasoby geologiczne: 1008,03 tys ton,
- gaz ziemny towarzyszący:

- zasoby wydobywalne: 1,84 mln m³,
- zasoby geologiczne: 91,95 mln m³.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym stanowią tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej. Najbliżej położone budynki mieszkalne tej zabudowy znajdują się w odległości od ok. 40 m i dalej od najbliższych odwiertów.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji będą żurawie pompowe, tłocznia ropy oraz sprężarki gazu. Biorąc pod uwagę, że pompy znajdują się w pomieszczeniu zamkniętym (wiata), a sprężarki pracują w obudowie kontenerowej i są osłonięte wałem ziemnym przewiduje się, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie na pogorszenie się klimatu akustycznego w rejonie jego lokalizacji i nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych hałasu dla pory dnia i pory nocy na ww. terenach prawnie chronionych pod względem akustycznym.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza są m.in.: napełnianie i rozładunek autocysterny, a także praca pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie spowoduje wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją ze złoża.

Działania związane z eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady będą magazynowane w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 ze zm.).

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 18 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Dniestru (Dz. U. z 2022 r., poz. 2740), którego zapisy weszły w życie z dniem 23 marca 2023 r., planowane przedsięwzięcie położone jest na terenie jednolitej części wód podziemnych (dalej JCWPd), o kodzie PLGW9000169, będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie i niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ilościowy i chemiczny, bez derogacji. Ponadto ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Rady Ministrów w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Dniestru, teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP), tj. „*Mszaniec i Lechnawa do granicy państwa*” o kodzie RW9000077471, RWf_wap (potok lub mała rzeka fliszowa o charakterze węglanowym), stanowiącej naturalną część wód, monitorowaną, którego stanu nie można określić (brak danych fizykochemicznych w JCWP), zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny, bez derogacji. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do następujących obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o którym mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj. Wschodniobeskidzki Obszar Chronionego Krajobrazu PL.ZIPOP.1393.OCHK.184 i obszar Natura 2000 Moczary PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180026.H.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), którego zapisy weszły w życie z dniem 17 lutego 2023 r., planowane przedsięwzięcie położone jest na terenie jednolitej części wód podziemnych (dalej JCWPd), o kodzie PLGW2000168, będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie i niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ilościowy i chemiczny, bez derogacji. Ponadto

ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP), tj. „Czarna” o kodzie RW2000072213299, RWf_wap (potok lub mała rzeka fliszowa o charakterze węglanowym), będącej naturalną częścią wód, monitorowaną, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych, stan chemiczny: dla złączonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry.

Z uwagi na nieosiągnięcie (lub zagrożenie) celów środowiskowych w zakresie wskaźników: przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; EFI+PL/ IBI_PL; benzo(g(w), h(w), i)perylen(w) z powodu warunków naturalnych - procesy fizykochemiczne zanieczyszczenia z przeszłości - termin realizacji celów środowiskowych wyznaczono na rok 2027.

Dla ww. JCWP zostało ustanowione odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych: mniej rygorystyczny cel środowiskowy w trybie art. 4 ust. 5 Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiająca ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz. U. UE. L. z 2000 r. Nr 327, str. 1 ze zm.) w zakresie wskaźników: benzo(a)piren (występowanie w wodzie).

Ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Ponadto zlewnia tej JCWP została zaliczona do następujących obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ww. ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj. Bieszczadzki Park Narodowy PL.ZIPOP.1393.PN.7, rezerwat przyrody Hulskie im. Stefana Myczkowskiego PL.ZIPOP. 1393. RP. 921, Park Krajobrazowy Doliny Sanu PL.ZIPOP.1393.PK.14, Wschodniobeskidzki Obszar Chronionego Krajobrazu PL.ZIPOP.1393.OCHK.184, obszar Natura 2000 Bieszczady PL.ZIPOP.1393.N2K.PLC180001.B, obszar Natura 2000 Bieszczady PL.ZIPOP.1393.N2K.PLC180001.H. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w granicach Wschodniobeskidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, dla którego celem środowiskowym jest zachowanie wyróżniającego się krajobrazu o zróżnicowanych ekosystemach, jego potencjału dla turystyki i wypoczynku oraz funkcji korytarzy ekologicznych. Biorąc pod uwagę zakres, skalę i charakter przedsięwzięcia (przedsięwzięcie stanowi kontynuację istniejącego wydobywania gazu i ropy naftowej), w ocenie tut. Organu przedsięwzięcie nie będzie zagrażało realizacji ww. celu środowiskowego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych, poza terenami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi. Na terenie realizacji przedsięwzięcia zlokalizowane jest ujęcie wody podziemnej dla obiektu hotelowego GEOVITA S.A., które nie posiada wyznaczonej strefy ochronnej oraz ujęcie Z1, Z2 i Z3 należące do Zakładu Gospodarki Komunalnej w Czarnej, które posiada wyznaczoną strefę ochrony bezpośredniej o wymiarach 22 x 24 m. W pobliżu ww. strefy nie są zlokalizowane odwierty ani urządzenia technologiczne do wydobywania ropy wraz z gazem towarzyszącym.

Inwestor nie przewiduje zmian w następujących rozwiązaniach chroniących środowisko gruntowo-wodne:

- wody złożowe są w całości zatłaczane z powrotem do złoża. W tym celu wykorzystywany jest odwiert Czarna -138, ponadto w przyszłości planowane jest zatłaczanie wody złożowej do dwóch projektowanych w tym celu odwiertów Czarna-63 i Czarna-74,
- ścieki socjalne gromadzone są w zbiorniku bezodpływowym, a następnie wywożone do oczyszczalni,

- zbiorniki ropy naftowej oraz zbiornik wody złożowej znajdują się w obwałowaniach ziemnych, rozwiązania te stanowią zabezpieczenie przed rozprzestrzenianiem się płynu w przypadku ewentualnego rozszczelnienia zbiorników,
- urządzenia energomechaniczne oraz nadziemne i podziemne urządzenia służące eksploatacji złoża w przypadku ich zużycia są poddawane sukcesywnej wymianie,
- ośrodek wyposażony jest w odpowiednie zaplecze materiałowo-sprzętowe (rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbenty, dyspergenty, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi) do likwidacji ewentualnych zanieczyszczeń,
- po zakończeniu eksploatacji odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych, zaś zajęte na czas trwania eksploatacji tereny będą zrehabilitowane i przekazane do dalszego użytkowania,
- odwierty zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, cementowanymi na całej długości w celu izolacji wód podziemnych przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwieniem kontaktu wód z różnych poziomów wodonośnych.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz wymienione działania minimalizujące uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do realizacji w granicach Wschodniobeskidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu funkcjonującego na mocy Uchwały Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 23 czerwca 2014 r. Nr XLVIII/998/14 w sprawie Wschodniobeskidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2014 r. poz. 1951 ze zm.). Obszarem sieci Natura 2000 znajdującym się w najmniejszej odległości (ok. 3,8 km) jest obszar specjalnej ochrony ptaków Bieszczady PLC180001 i obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Bieszczady PLC180001.

Działki inwestycyjne ujęte są w granicach korytarza ekologicznego Bieszczady GKK-1, wyznaczonego w Projekcie korytarza ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M. 2005), a zaktualizowanego w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży.

Wobec lokalnych tras migracji zwierząt, obszar górniczy nie stanowi przeszkody terenowej, z uwagi na powierzchnię i brak ogrodzenia. Nie stanowi on bariery dla migrujących gatunków fauny oraz nie fragmentuje terenu.

Eksploatacja złoża ropy naftowej nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. obszary chronione z uwagi na lokalizację i skalę przedsięwzięcia. Zwierzęta są przyzwyczajone do istniejących obiektów, które są utwalonym elementem lokalnego środowiska. Sposób prowadzenia eksploatacji złoża nie stanowi zagrożenia dla świata roślinnego i zwierzęcego, a także ludzi. Z informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby na potrzeby przedsięwzięcia konieczna była wycinka drzew lub prowadzenie prac ziemnych. Zamierzenie nie będzie negatywnie oddziaływać na walory krajobrazowe.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1 uchwały Nr XLVIII/998/14 w sprawie Wschodniobeskidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, na terenie obszaru zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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, z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art. 24 ust. 3 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Nadmieniam, że zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące w obszarze chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2023 r., poz. 977 ze zm.). Zgodnie z art. 6 pkt 8

ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2023 r. poz. 344 ze zm.) celami publicznymi w rozumieniu ustawy jest poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalni objętych własnością górnictwem. Przedsięwzięcie spełnia zatem wymagania inwestycji celu publicznego, nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko pod kątem badania wpływu na obszar chronionego krajobrazu.

Ponieważ koncesja poprzedzona wydaniem niniejszej decyzji, polegała będzie na umożliwieniu zatłaczania wód złożowych dwoma odwiertami, nie będzie powodowała prowadzenia jakichkolwiek inwestycji, czy robot budowlanych, związanych z ingerencją w środowisko naturalne.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę, zakres, lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz planowane działania minimalizujące potencjalnie negatywne oddziaływania zamierzenia na środowisko przyrodnicze stwierdza się, że przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znacząco negatywnym wpływem na środowisko przyrodnicze oraz nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na przedmioty i cele ww. obszarów Natura 2000, na integralność tych obszarów oraz spójność sieci Natura 2000. Stąd po dokonaniu analizy wstępnej w kontekście potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na obszar Natura 2000 stwierdzono, że nie ma konieczności przeprowadzenia pełnej oceny oddziaływania wymaganej zapisami art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1982 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Jednocześnie należy zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest związana z zezwoleniem na przeprowadzanie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W związku z powyższym w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Uwzględniając, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuowanie dotychczas prowadzonej działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania ropy naftowej gazu ziemnego, w obrębie istniejącego obszaru górnictwa „Czarna”, jego funkcjonowanie nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu. Nie wystąpi również wzrost emisji gazów cieplarnianych.

Praca kopalni prowadzona jest w oparciu o plan ruchu, opisujący wszystkie procesy technologiczne oraz szczegółowo określający działania niezbędne dla zapewnienia ochrony środowiska. Niekontrolowany wypływ ropy naftowej lub wody złożowej do środowiska może mieć miejsce jedynie w przypadku awarii. Jego źródłem może być rozszczelnienie rurociągów przesyłających wody kopalniane lub ropę, zbiorników magazynowych, głowicy odwiertu oraz wyciek związany z transportem i przepompowywaniem wód złożowych lub ropy naftowej przez autocysterny. Jak wynika z dokumentacji prawdopodobieństwo zaistnienia awarii i wycieku jest bardzo małe. Nawet w przypadku zaistnienia wycieku, jego natężenie będzie niewielkie i nie wywoła istotnych zmian w środowisku. Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górnictwa plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Plan ten określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie kopalni ropy naftowej, kopalni gazu ziemnego, czy podziemnego magazynu gazu, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m. in. w: zapory pływające-przeciwolejowe, rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, materiały do budowy zastawek, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Z uwagi na lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponencie środowiska.

Ponadto, z uwagi na zakres przedsięwzięcia i jego skalę nie przewiduje się kumulowania oddziaływań z innymi realizowanymi bądź zrealizowanymi przedsięwzięciami.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w toku

postępowania zmierzającego do wydania niniejszej decyzji nie było konieczności zapewnienia udziału społeczeństwa, o którym mówi art. 79 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono stronom możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa poprzez obwieszczenie z dnia 08 listopada 2023 r., znak: WOOS.420.24.2.2023.NH.8. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania lub zainteresowana sprawą nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika, że sposób realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakterystyce przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej, orzeczono jak w osnowie.

POUCZENIE

1. Integralną częścią niniejszej decyzji jest Charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca szczegółowy opis przedsięwzięcia.
2. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
3. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznik do decyzji:

- Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Roman Gładzik, Orlen SA, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa,
2. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy w Czarnej zgodnie z art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowiska

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Przemysłu
2. WOOS, aa

WOOS.420.24.2.2023.NH.12

Rzeszów, dnia 11 grudnia 2023 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Czarna”

ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku działając poprzez Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 83/93 (decyzja z dnia 24.05.2023 r., znak:DGK-WK-I.761.127.2023.9.AT) na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Czarna.

Powodem zmiany koncesji jest konieczność uwzględnienia w niej dodatkowo możliwości zatłaczania wód złożowych dwoma odwiertami Czarna-63 i Czarna-74 projektowanymi do tego celu (obecnie są to odwierty eksploatacyjne). Możliwość zatłaczania wody złożowej tymi odwiertami została już oceniona w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 05.01.2012 r. znak: BD.6220.3.2011 wydanej przez Wójta Gminy Czarna oraz uwzględniona w koncesji rozszerzonej wydanej przez Ministra Środowiska z dnia 8 styczeń 2013 r., znak: DGKw-4771-14/865/12/BG, jednak nie zostały one ujęte w aktualnej decyzji środowiskowej wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 26.01.2023 r., znak: WOOS.420.24.3.2022.NH.9. Aktualnie wody złożowe włączane są do złoża odwiertem Czarna-138.

Złoże „Czarna” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Czarna”, ustanowionym decyzją Ministra Środowiska znak: DGKw-4771-14/865/12/BG z 05.01.2013r. Obecnie pod względem organizacyjnym złoże ropy naftowej „Czarna” podlega Kopalni Ropy Naftowej Łodyna-Brzegi.

Kopalnią wydobywaną ze złoża Czarna jest ropa naftowa wraz z gazem towarzyszącym. Ośrodek zbioru gazu Czarna znajdujący się w miejscowości Czarna Górna eksploatuje 6 odwiertów indywidualnych oraz jeden odwiert do zatłaczania wody złożowej. Pokłady surowca znajdują się na głębokości od ok. 300 m do ok. 1 200 m. Aktualnie powierzchnia obszaru górniczego wynosi ok. 745 734 m². Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie.

Poszczególne obwierty i część obiektów znajduje się w poniższych lokalizacjach:

Lp.	Odwiert/ obiekt	Nr działki	Miejscowość	Gmina
1.	Zbiornik wody złożowej	549	Czarna Górna	Czarna
2.	Odwiert Czarna-130	540	Czarna Górna	Czarna
3.	Odwiert Czarna-154	562	Czarna Górna	Czarna
4.	Odwiert Czarna-154, nalewak, zbiornik ropy, instalacja osuszania gazu, zbiornik metanolu, sprężarki	537/7	Czarna Górna	Czarna
5.	Odwierty: Czarna-63, -74, -135, -138	560/2	Czarna Górna	Czarna
6.	Zbiorniki ropy, nalewak ropy, zbiorniki do magazynowania gazu	535/7	Czarna Górna	Czarna

Wydobywana ropa naftowa wraz z wodą złożową z odwiertów złoża Czarna, gromadzona jest w zbiornikach roboczych usytuowanych przy odwiertach, z których po opomiarowaniu sphywa grawitacyjnie ropociągami do zbiorników roboczych. Z tych zbiorników płyny są wytlaczane ropociągami do głównego zbiornika magazynowego. Następnie woda złożowa po oddzieleniu od ropy, odpuszczona jest przez łapaczkę 3 komorową do zbiornika wody złożowej skąd grawitacyjnie jest zatłaczana do odwiertu Czarna-138. W przyszłości planowane jest zatłaczanie wody złożowej do dwóch projektowanych w tym celu odwiertów Czarna-63 i Czarna-74.

Szczegółowe warunki dotyczące wtlaczania wód złożowych, określono w „Dokumentacji określającej warunki hydrogeologiczne w związku z wtlaczaniem wód

złożowych do warstw krośnieńskich złoża ropy naftowej Czarna”, przyjętej przez Ministra Środowiska zawiadomieniem z dnia 4 sierpnia 2011 r, znak: DGiKGhg-4731-18/6852/35461/11/MJ.

Ropa z Ośrodka zbioru gazu Czarna wraz z ropą surową z OZR Łodyna przetwarzana jest pompą do ośrodka technologicznego, gdzie poddawana jest procesowi stabilizacji poprzez oczyszczenie z zanieczyszczeń stałych i wody złożowej oraz produkcji gazoliny (instalacje wchodzi w skład OZR Łodyna). Tak przygotowana ropa transportowana jest autocysternami z parku ropy do rafinerii.

Gaz ziemny towarzyszący ropie naftowej ze złoża Czarna przesyłany jest do instalacji osuszania, skąd poprzez węzeł gazowy kierowany jest do sieci, do odbiorców zewnętrznych.

Wydobycie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Czarna” w 2022 roku wyniosło:

- ropa naftowa: 0,2555 tys. ton w kat. A,
- gaz ziemny towarzyszący: 0,1093 mln m³ w kat. A.

Stan zasobów na dzień 31 grudnia 2022 r. w kat. A dla złoża Czarna wynosi:
ropa naftowa:

- zasoby wydobywalne: 4,28 tys ton,
- zasoby geologiczne: 1008,03 tys ton,

gaz ziemny towarzyszący:

- zasoby wydobywalne: 1,84 mln m³,
- zasoby geologiczne: 91,95 mln m³.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)