



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.4.7.2022.BK.11

Rzeszów, dnia 07 listopada 2022 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104, art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000);
- 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 19 października 2022 r., znak: OGiE.DW.DWO.21-10.2022 Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej, gazu ziemnego i towarzyszącego gazu ziemnego z części złoża „Osobnica”;
oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia, zawierającej dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać,
- 3) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 4) Informacji o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego przedsięwzięciem w granicach gminy Jasło,
- 5) Informacji o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego przedsięwzięciem w granicach gminy Dębowiec;

orzekam

I. STWIERDZAM brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej, gazu ziemnego i towarzyszącego gazu ziemnego z części złoża „Osobnica”.

II. Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

INWESTOR: Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku,
ul. Chemików 7, 09-411 Płock

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 19 października 2022 r., znak: OGiE.DW.DWO.21-10.2022 Polskiego

Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej, gazu ziemnego i towarzyszącego gazu ziemnego z części złoża „Osobnica”;

Dokumentacja została skompletowana stosownie do zapisów art. 74 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 i obejmowała m.in. wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Kartę informacyjną przedsięwzięcia, 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, a także Zaświadczenia o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego przedsięwzięciem w granicach gminy Jasło i gminy Dębowiec.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów wydobywanie kopaliny ze złoża „Osobnica” nie przekroczy 500 ton/dobę w przypadku ropy naftowej i 500 000 m³/dobę w przypadku gazu ziemnego. Tym samym przedsięwzięcie, będące przedmiotem postępowania, należy zakwalifikować do grupy mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, których realizacja zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Z uwagi na charakter wnioskowanego przedsięwzięcia ustalono, że należy je zaliczyć do przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1, w związku z art. 59 ust. 1 pkt 2 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 („wydobywanie kopaliny 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.)).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 j ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopaliny ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2022 r., poz. 1072), prowadzonych na podstawie koncesji.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod Nr 946/2022.

Po analizie przedłożonego materiału dowodowego m.in. Karty informacyjnej przedsięwzięcia stwierdzono, że przedstawia on w sposób dostateczny zagadnienia istotne z punktu widzenia ochrony środowiska, pozwalające ocenić skalę możliwych oddziaływań planowanego zamierzenia na środowisko.

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.

Obwieszczeniem z dnia 27 października 2022 r., znak: WOOŚ.420.4.7.2022.BK.2 powiadomiono strony o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do organu opiniującego.

W ramach prowadzonego postępowania, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 27 października 2022 r., znak: WOOŚ.420.4.7.2022.BK.3 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle Państwowego

Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle, w wydanej opinii z dnia 31 października 2022 r., znak: RZ.ZZŚ.2.435.190.2022.MJ stwierdził, iż dla planowanego przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, nie jest wymagane. Przekazane stanowisko nie wskazywało na konieczność uwzględniania w niniejszej decyzji warunków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

W dniu 2 listopada 2022 r., doszło do połączenia Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku (PKN Orlen) ze spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (PGNiG), na podstawie art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467 ze zm.) - połączenie przez przejęcie, polegające na przejęciu całego majątku PGNiG przez PKN Orlen.

Zgodnie z art. 494 ww. Kodeksu spółek handlowych, z dniem połączenia spółka przejmująca (PKN Orlen) wstępuje we wszystkie prawa i obowiązki spółki przejmowanej (PGNiG), w tym wstępuje jako strona do toczących się postępowań administracyjnych z udziałem spółki przejmowanej.

W związku z powyższym Inwestorem w przedmiotowym postępowaniu jest Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, reprezentowany przez Pana Macieja Nowakowskiego na podstawie pełnomocnictwa z dnia 02 listopada 2022 r., znak: 0036/P/G/2022.

Podczas analizy informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle tut. Organ uznał, że w przedmiotowym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie zaistniała konieczność 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.

Przychylając się do złożonego wniosku Inwestora, z dnia 19 października 2022 r., znak: OGiE.DW.DWO.21-10.2022, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie na podstawie art. 10 § 2 Kpa odstąpił przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej, gazu ziemnego i towarzyszącego gazu ziemnego z części złoża „Osobnica”, od zapewnienia możliwości wypowiedzenia się stron postępowania co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, zgodnie z art. 10 Kpa poprzez Obwieszczenie.

Zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż. W związku z tym przedłożenie ostatecznej i prawomocnej decyzji środowiskowej stanowi warunek konieczny dla zmiany koncesji. Przedmiotowa koncesja wygasa w dniu 10 grudnia 2022 r., a brak jej przedłużenia spowoduje wstrzymanie wydobywania.

Przedmiotowe zamierzenie służy realizacji celu publicznego. Interes publiczny uwzględnia zobiektywizowane potrzeby ogółu społeczeństwa, które w tym przypadku będą się przejawiać poprzez zapewnienie utrzymywania zapasów obowiązkowych i handlowych ropy naftowej i gazu ziemnego, przeznaczonych do bilansowania systemu oraz zapewnieniu ciągłości dostaw do odbiorców.

Mając powyższe na uwadze tut. Organ uznał, iż spełniona została przesłanka, o której mowa w art. 10 § 2 Kpa, czyli załatwienie sprawy niecierpiącej zwłoki ze względu na grożącą niepowetowaną szkodę materialną.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 63/92 z dnia 10 grudnia 1992 r. udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa (zmienionej decyzjami z dnia: 09 grudnia 1993 r., 04 maja 1995 r., 19 czerwca 1999 r., 21 grudnia 2001 r., 09 listopada 2015 r. i 06 listopada 2017 r.), uzyskało prawo do wydobywania ropy naftowej, gazu ziemnego i towarzyszącego gazu ziemnego z części złoża „Osobnica”. W związku ze zbliżającym się upływem terminu ważności przedmiotowej koncesji (dnia 10 grudnia 2022 r.) i dalszą eksploatacją złoża, planowana jest zmiana w zakresie przedłużenie okresu jej obowiązywania. W ramach zmiany koncesji nie będą prowadzone przez Inwestora jakiegokolwiek nowe działania, czy prace budowlane związane z ingerencją w środowisko.

Złoże ropy naftowej i gazu ziemnego „Osobnica” położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie powiatu jasielskiego, w gminach Jasło i Dębowiec. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Osobnica-2”, utworzonym decyzją Ministra Ochrony Środowiska Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 10 listopada 1993 r., znak: GOsm/2660/C/93. Aktualnie powierzchnia obszaru górniczego wynosi 1 686 143 m². Granice obszaru i terenu górniczego, pokrywają się ze sobą. W jego obrębie zlokalizowane są: odwierty eksploatacyjne, odwierty przeznaczone do zatłaczania wody złożowej, ośrodki technologiczne, budynki administracyjno-biurowe, zbiorniki płynów złożowych, a także instalacje do oczyszczania i zatłaczania. Pod względem organizacyjnym złoże ropy naftowej i gazu ziemnego „Osobnica” podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Osobnica. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie.

Złoże „Osobnica” eksploatowane jest od 1954 r. do chwili obecnej. Kopalina występującą w złożu jest ropa naftowa, gaz ziemny oraz gaz ziemny towarzyszący. Ropa naftowa z różnych horyzontów różni się nieco właściwościami. Jest barwy od zielonej poprzez brązową aż do czarnej, parafinowa. Gaz ziemny oraz gaz ziemny towarzyszący jest gazem wysokometanowym. Aktualnie złoże udostępnione jest 77 odwiertami. W eksploatacji znajdują się 72 odwierty, część odwiertów przeznaczona jest do zatłaczania wody złożowej.

Wydobycie ropy naftowej, gazu ziemnego i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Osobnica” w 2021 roku wyniosło:

- ropa naftowa:
 - 1,85 tys. ton w kat. A+B,
 - 0,47 tys. ton w kat. C;
- gaz ziemny towarzyszący:
 - 0,06 mln m³ w kat. A+B,
 - 0,12 mln m³ w kat. C;
- gaz ziemny:
 - 0,43 mln m³ w kat. C.

Technologia eksploatacji złoża „Osobnica” polega na wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego z odwiertów ropno-gazowych za pomocą pomp wgłębnych oraz eksploatacji samoczynnej z odwiertów gazowych. Płyn złożowy ze złoża „Osobnica” eksploatowany jest z trzech pól: wschodniego, środkowego, zachodniego. Eksploatacja złoża odbywa się do urządzeń napowierzchniowych odbiorczych, zabezpieczających ujęcie, rozdział i opomiarowanie poszczególnych mediów złożowych.

Przygotowanie ropy naftowej do transportu na złożu „Osobnica” odbywa się przez podgrzanie jej w zbiornikach ropy surowej i magazynowych V - 50 m³ (3 szt.) i polega na wymianie ciepła pomiędzy parą wodną przepływającą przez układ rur zamontowanych wewnątrz zbiorników, a płynem złożowym znajdującym się w zbiornikach. Po oczyszczeniu, ropa naftowa magazynowana jest w zbiornikach ropy czystej, gdzie zostaje przed transportem opomiarowana, a następnie ekspediowana autocysternami do rafinerii.

Gaz ziemny wydobywany z odwiertów zgrupowany w ośrodku zbioru gazu po oczyszczeniu, osuszeniu, nawonieniu i opomiarowaniu, jest skierowany pod ciśnieniem do kolektora zakładu gazowniczego oraz do odbiorcy przemysłowego.

Woda złożowa zatłaczana jest w całości do złoża „Osobnica” na podstawie koncesji rozszerzonej (znak: DGK-IV-4771.14.2015 z dnia 09 listopada 2015 r., uaktualnionej decyzją Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4771.37.2017.AT z dnia 06 listopada 2017 r.), zgodnie z projektami zatwierdzonymi przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego. Do złoża Osobnica, zgodnie z koncesją rozszerzoną, mogą być zatłaczane wody złożowe pochodzące ze złóż: Osobnica, Folusz, Jaszczew, Roztoki, Harkłowa. Właczanie wód złożowych może odbywać się do horyzontów górnej kredy i eocenu, do tego celu wykorzystywane będą przystosowane odwierty. Ilość wody złożowej możliwej do włączania nie może przekroczyć w trakcie obowiązywania koncesji 6,64 tys. m³/rok.

Na obszarze złoża „Osobnica” funkcjonuje system kontroli wydobywania płynu złożowego z poszczególnych odwiertów. Opiera się on na okresowych, kontrolnych pomiarach wydobywania. W razie stwierdzenia nagłych zmian parametrów eksploatacyjnych, ustalane są przyczyny zmian oraz podejmowane środki zapobiegawcze lub określone nowe warunki eksploatacji.

W trakcie eksploatacji złoża „Osobnica” na odwiertach udostępniających przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać podjęte działania (rekonstrukcje, obróbki) w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej. W celu poprawy stanu technicznego wyposażenia w głębinowego lub/i napowierzchniowego prowadzi się prace obróbcze w odwiertach. Przed rozpoczęciem prac w istniejących odwiertach, konieczne jest wykonanie, wokół istniejącego odwiertu, placu pod urządzenie wiertnicze i niezbędną infrastrukturę techniczną (obszar o powierzchni około 0,4 ha). Wykonanie prac w ramach robót górniczych (rekonstrukcja, obróbka) wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu). Po zakończeniu prac teren jest porządkowany (demontaż płyt), doprowadzany do stanu sprzed rozpoczęcia prac. Zakres wykonywanych prac w odwiercie w zależności od ich rodzaju może obejmować:

- wymianę zestawu wydobywczego lub jego części w odwiercie,
- zwiercenie istniejących korków cementowych lub mechanicznych,
- pogłębienie odwiertu lub wykonanie nowej odnogi typu „side track”, tak aby mogła udostępnić nieeksploatowaną część złoża,
- wykonanie zabiegów intensyfikujących wydobywanie (przemywanie strefy złożowej substancjami o odczynie kwaśnym lub zasadowym),
- likwidację udostępnionego interwału produkcyjnego,
- zapuszczenie dodatkowej kolumny rur okładzinowych,
- udostępnienie do eksploatacji wyższego lub niższego poziomu gazonośnego poprzez wykonanie perforacji rur okładzinowych.

Po uzyskaniu odpowiedniego przepływu gazu lub poprawie ich stanu technicznego odwierty zostają ponownie włączone do eksploatacji.

Po zakończeniu eksploatacji złoża odwierty będą likwidowane przez wykonanie korków cementowych w obrębie udostępnionych interwałów oraz korków likwidacyjnych w głębokości 30 - 0 m. Przestrzeń między korkami będzie wypełniona gęstą płuczką, co gwarantuje pełną jej szczelność, uniemożliwiającą przemieszczanie się płynów złożowych. Każdy odwiert zostanie odpowiednio oznakowany tabliczką z podaniem jego nazwy. Wyposażenie technologiczne zostanie zdemontowane, a rurociągi i urządzenia podziemne wykopane. Sposób likwidacji odwiertów zapobiega migracji płynów i gazów między horyzontami, jak również zapobiega wypływowi ich na powierzchnię terenu.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza występuje m.in.: ze spalania gazu ziemnego w kotłach znajdujących się na terenie kopalni, parowania ropy naftowej zgromadzonej w zbiornikach magazynowych, napełniania lub rozładunku autocysterny, a także w wyniku pracy pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi obsługujących zamierzenie. 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.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym w rejonie przedsięwzięcia, określone 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), to tereny zabudowy zagrodowej, dla których wartości dopuszczalne poziomu hałasu wynoszą 55 dB(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy.

W odniesieniu do istniejących odwiertów eksploatacyjnych, najbliższej występującej zabudowa chroniona pod względem akustycznym położona jest w odległości powyżej 30 m. Natomiast w stosunku do ośrodków technologicznych najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości powyżej 80 m.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji będzie m.in.: winda obróbcza, tłocznia ropy, silnik sprężarki, agregaty prądotwórcze, pompy popłuczkowe oraz syfonowanie odwiertów (upusty gazu). Zarówno winda obróbcza, jak i tłocznia ropy pracują jedynie w porze dziennej, w godzinach 7.00-15.00. Również proces syfonowania odwiertów (stanowiąc źródło krótkotrwałego hałasu) odbywa się w porze dziennej, zgodnie z Programem syfonowania odwiertów. Biorąc pod uwagę moc akustyczną, czas pracy urządzeń oraz elementy konstrukcyjne budynków (tłocznia ropy i silnik sprężarki znajdują się w pomieszczeniach zamkniętych), które stanowią dla tych urządzeń izolację akustyczną, 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.

Działania związane z eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych miejscach i sukcesywnie przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja wytwarzanych odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2022 r., poz. 699 ze zm.).

Prawidłowa eksploatacja złoża ropy naftowej i gazu ziemnego „Osobnica” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Związane jest to z tym, że eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwiema zasuhami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna, służąca do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuwy roboczej. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

W obrębie obszaru i terenu górniczego stosowane są następujące rozwiązania zapewniające ochronę środowiska naturalnego:

- ścieki socjalne odprowadzane są do kanalizacji,
- odwierty zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych,
- woda złożowa oraz ropa naftowa magazynowane są w szczelnych zbiornikach, usytuowanych na nieprzepuszczalnym podłożu (podbudowa betonowa) znajdujących się w obwałowaniach ziemnych, rozwiązania te stanowią zabezpieczenie przed rozprzestrzenianiem się płynu w przypadku ewentualnego rozszczelnienia zbiorników,
- nalewak ropy wyposażony jest w zasuwę odcinającą, zabezpieczającą przed niekontrolowanym wypływem płynu,
- wody złożowe są zatłaczane złoże „Osobnica”,
- odpady wytworzone w trakcie eksploatacji złoża są magazynowane w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach, a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom, które posiadają niezbędne decyzje na prowadzenie działalności w zakresie gospodarowania odpadami.

Każda jednostka na terenie Kopalni posiada zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbenty, dyspergenty, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia i opaski uszczelniające na rurociągi. Rurociągi technologiczne są wyposażone w zawory odcinające. W obrębie kopalni prowadzony jest monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych. Stosowana podczas wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem zasad reżimu technologicznego, nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Po zakończeniu wydobywania obecnie eksploatowany dany odwiert będzie zlikwidowany w sposób zapewniający pełną szczelność i uniemożliwiający przemieszczanie się płynów złożowych.

Prowadzenie eksploatacji ze złoża „Osobnica” związane jest z wykorzystaniem wody do celów technologicznych oraz socjalnych, pobieranej okresowo z potoku lwinka na podstawie uzyskanego pozwolenia wodnoprawnego (decyzja Starosty Jasielskiego z dnia 21.01.2013 r. znak: OS.6341.37.2012 r.).

Ścieki bytowe powstające w wyniku prowadzonej działalności, tak jak dotychczas odprowadzane będą do sieci kanalizacyjnej. Wody opadowe lub roztopowe nie są ujęte w system kanalizacji deszczowej, naturalnie infiltrują do gruntu na terenie działek na których zlokalizowane są ośrodki technologiczne.

Teren objęty przedsięwzięciem znajduje się poza głównymi zbiornikami wód podziemnych, poza ujęciami wód i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi. Niewielki obszar gruntów złoża „Osobnica” leży na terenie zagrożenia powodziowego. W obszarze występowania wałów powodziowych i ich bezpośredniego sąsiedztwa istnieje zakaz prowadzenia prac w celu ochrony stateczności zboczy wałów i ich konstrukcji. Obszar inwestycyjny uzbrojony jest w sieć drenarską.

Zgodnie z „Ewidencją melioracji wodnych” na obszarze planowanego przedsięwzięcia występują urządzenia melioracji wodnych - sieć drenarska. W związku z tym, Inwestor w przypadku ingerencji w grunt zobowiązany jest przed rozpoczęciem inwestycji dokonać przebudowy tych urządzeń w sposób zapewniający zachowanie sprawności użytkowej całej sieci drenarskiej. Przebudowa lub częściowa likwidacja sieci drenarskiej powinna być wykonana w sposób nienaruszający interesów osób trzecich. Na podstawie art. 205 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne „utrzymywanie urządzeń melioracji wodnych należy do zainteresowanych właścicieli gruntów, a jeżeli urządzenia te są objęte działalnością spółki wodnej działającej na terenie gminy lub związku spółek wodnych, w którym jest zrzeszona spółka wodna działająca na terenie gminy - do tej spółki lub tego związku spółek wodnych”. W związku z powyższym, projekt przebudowy urządzeń melioracji wodnych należy uzgodnić z właścicielami działek znajdujących się w zasięgu oddziaływania ich przebudowy lub z właściwym terenowo Rejonowym Związkiem Spółek Wodnych, w przypadku gdy właściciele tych działek są w nim zrzeszeni. Ponadto właściciel urządzenia melioracji wodnych, które zostało zlikwidowane lub przebudowane, stosownie do zapisów art. 196 ust. 15 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, dokonuje zgłoszenia do Wód Polskich zmiany danych w terminie 30 dni od dnia wystąpienia tych zmian, w celu aktualizacji ewidencji melioracji wodnych.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911, ze zm.) (dalej „PGW”), którego okres obowiązywania został wydłużony do dnia 22 grudnia 2022 r., zgodnie z art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 17 listopada 2021 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r., poz. 2368), ww. działania będą realizowane w obrębie Jednolitych Częściach Wód Powierzchniowych (JCWP):

- „Dębownica” – kod: PLRW2000122181969, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – poniżej stanu dobrego, a stan chemiczny – dobry). Zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2233, ze zm.), celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako

sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego. Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa 4(4)-1 (brak możliwości technicznych) i 4(4)-2 (dysproporcjonalne koszty),

- „Bednarka od dopływu z Pogorzyny do ujścia” – kod: PLRW2000122182949, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – poniżej stanu dobrego, a stan chemiczny – dobry).

W myśl art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2233 ze zm.), celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego. Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa 4(4)-1 (brak możliwości technicznych) i 4(4)-2 (dysproporcjonalne koszty).

Zlewnia JCWP „Bednarka od dopływu z Pogorzyny do ujścia” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z Dopływami PLH180052, zależnych od wód.

Na podstawie PGW, działania w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia realizowane będą w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd: nr 151 (kod: PLGW2000151). W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W świetle zapisów art. 59 ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest: zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan. Ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Ze względu na fakt, że przedsięwzięcie nie oddziałuje na obszary chronione nie poddano analizie kwestii zaostreżenia celów środowiskowych jednolitych części wód powierzchniowych względem obszarów, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c w Dyrektywie 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Przeprowadzona analiza pozwala stwierdzić, iż przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na wody powierzchniowe w zakresie parametrów biologicznych, hydromorfologicznych i fizykochemicznych. Tym samym stwierdza się, że projekt nie ma znaczenia dla osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla JCWP.

W ramach przedsięwzięcia, nie planuje się działań mogących pogorszyć stan chemiczny i ilościowy JCWPd. Przedmiotowy projekt nie obejmuje działań, które mogą wpłynąć negatywnie na stan JCWPd 151 lub uniemożliwić osiągnięcie wyznaczonych celów środowiskowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.). Najbliżej położonymi (w stosunku do granic złoża „Osobnica”) obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Józefów – Wola Dębowiecka PLH180033 – ok. 2,3 km i obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z Dopływami PLH180052 - ok. 2,7 km.

Przedsięwzięcie usytuowane będzie poza korytarzami migracyjnymi dla zwierząt wyznaczonym w *Projekcie korytarzy 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; zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży),

celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju jak i w skali europejskiej.

Planowane przedsięwzięcie stanowi kontynuację prowadzonego obecnie wydobywania kopaliny ze złoża „Osobnica”. Złoże położone jest w południowej części makoregionu Pogórze Środkowobeskidzkie w obrębie mezoregionu Pogórze Jasielskie. Pod względem morfologicznym usytuowane jest w słabo zróżnicowanym obszarze. Występujące na tym terenie łagodne wzgórza nie przekraczają rzędnych 300 m n.p.m. Na południe od złoża występują większe wzniesienia ok. 350-380 m n.p.m. Pod względem hydrograficznym, rejon złoża położony jest w delcie rzek: od zachodu Ropy, od wschodu Wiśłoki. Głównymi potokami odwadniającymi przedmiotowy obszar są potok Bednarka dopływ Ropy i Dębownica wraz z mniejszymi potokami bez nazwy, będące dopływami rzeki Wiśłoki. Potoki te posiadają typowo górski reżim hydrologiczny, z maksimum przepływów w okresie wiosennym (z powodu roztopów) i letnim (z powodu zwiększonej ilości i intensywności opadów).

Obszar objęty przedsięwzięciem należy do typowo rolniczych (pola uprawne oraz łąki, zakrzaczone wąwozy potoków) z nieliczną zabudową wsi Osobnica (nowe osiedla) i pojedynczymi zabudowaniami przysiółka wsi Łazy Dębowieckie, połączonymi licznymi drogami lokalnymi. Występującą tu pokrywą glebową stanowią gleby brunatne pseudobielicowe, wytworzone z lessów i utworów lessopodobnych. W płaskich dolinach i kotlinach przeważają gleby o wysokich walorach produkcyjnych. Są to głównie mady, zaliczone do III i IV klasy bonitacyjnej. Szatę roślinną tworzą przede wszystkim uprawy rolnicze. Na terenie złoża zachowały się również fragmenty naturalnych zbiorowisk roślinnych.

W ramach przedsięwzięcia Inwestor nie przewiduje prowadzenia jakichkolwiek nowych działań w granicach przedmiotowego złoża, a jedynie przedłużenie ważności koncesji i dalszą eksploatację złoża.

Uwzględniając powyższe oraz rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia oraz skalę generowanych oddziaływań na środowisko przyrodnicze, należy stwierdzić, że planowane zamierzenie nie będzie się wiązać ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszarów Natura 2000, ich integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, tym samym odpowiedniej oceny, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Jednocześnie należy zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, nie jest tożsama z zezwoleniem na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W przypadku, gdy realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie się wiązała z koniecznością naruszenia przepisów o ochronie gatunkowej roślin, grzybów i zwierząt, niezbędne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych występują na tym terenie od lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz. W związku z czym, wnioskowane przedłużenie okresu obowiązywania przedmiotowej koncesji, nie spowoduje zmiany ukształtowania powierzchni na terenie ww. złoża i nie wpłynie negatywnie na zmianę walorów krajobrazowych przedmiotowego obszaru.

Uwzględniając, iż funkcjonujące instalacje są wykonane z materiałów przystosowanych do zmiennych temperatur, posiadających odpowiednie atesty, a kontynuowanie eksploatacji, będzie prowadzone zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi (w zakresie bezpieczeństwa pożarowego, ratownictwa górniczego), gwarantującymi szczelność układu, można stwierdzić, iż eksploatacja przedsięwzięcia, nie wpłynie znacząco na lokalny i globalny klimat.

Z dokumentacji wynika, iż realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia i jego odległość od granicy państwa oraz przewidywany lokalny zasięg oddziaływania na etapie realizacji i eksploatacji, nie zachodzą możliwości generowania oddziaływań o charakterze transgranicznym.

Rozwiązania technologiczne dla planowanego zadania, spełniające wymagania dotyczące bezpieczeństwa obsługi i eliminacji ewentualnych zagrożeń, związanych z wydobywaniem kopaliny, będą gwarantować szczelność układu. Prowadzenie eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi, a także dokonywanie przez Inwestora bieżących kontroli instalacji i urządzeń funkcjonujących w obiektach kopalni, w znacznym stopniu zminimalizują zakres oddziaływań generowanych do środowiska, przez co przedsięwzięcie nie będzie stwarzać zagrożeń dla zdrowia ludzi. Również prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej zostanie znacząco zminimalizowane.

Praca instalacji jest całodobowo monitorowana, co umożliwia kontrolę procesu technologicznego. Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii, może być w przypadku projektowanego przedsięwzięcia, zerwanie lub uszkodzenie głowicy odwiertu gazowego oraz uszkodzenie odcinka gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. Dla zabezpieczenia odwiertów ustanawiane są strefy bezpieczeństwa. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenu przyodwiertowego, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń, a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. Prowadzony monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

Na wypadek wystąpienia poważnej awarii Inwestor posiada m.in. plan prowadzenia akcji ratowniczej, instrukcje alarmowania oraz 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.

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

Uwzględniając wniosek Inwestora z dnia 19 października 2022 r., znak: OGİE.DW.DWO.21-10.2022, decyzji nadany został rygor natychmiastowej wykonalności. Zgodnie z art. 108 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzji, od której służy odwołanie może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, w przypadku, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony.

Nadanie rygoru przedmiotowej decyzji jest niezbędne, z uwagi na zbliżający się termin wygaśnięcia koncesji na wydobywanie ropy naftowej, gazu ziemnego i towarzyszącego gazu ziemnego z części złoża „Osobnica”, co pozwoli na ochronę wyjątkowo ważnego interesu strony. Wnioskowane zamierzenia służy realizacji celu publicznego. Wygaśnięcie koncesji, zagraża bezpieczeństwu energetycznemu państwa, obniży bowiem dostępność surowców energetycznych oraz spowoduje zagrożenie obniżenia zdolności produkcyjnych ze złoża, z uwagi na konieczność zaprzestania eksploatacji np. poprzez zawodnienie odwiertów, uszkodzenia infrastruktury, ryzyko awarii, zagrożenia erupcją.

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 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. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik do decyzji:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski – Pełnomocnik Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, 09-411 Płock; adres do korespondencji: Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, PKN Orlen SA, ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
2. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Jasło, 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 środowisko
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Dębowiec, 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 środowisko
4. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Modrzejewskiego 12, 38-200 Jasło
2. WOOS; aa

**Charakterystyka przedsięwzięcia
polegającego na wydobywaniu ropy naftowej, gazu ziemnego i towarzyszącego gazu
ziemnego z części złoża „Osobnica”**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 63/92 z dnia 10 grudnia 1992 r. udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa (zmienionej decyzjami z dnia: 09 grudnia 1993 r., 04 maja 1995 r., 19 czerwca 1999 r., 21 grudnia 2001 r., 09 listopada 2015 r. i 06 listopada 2017 r.), uzyskało prawo do wydobywania ropy naftowej, gazu ziemnego i towarzyszącego gazu ziemnego z części złoża „Osobnica”. W związku ze zbliżającym się upływem terminu ważności przedmiotowej koncesji (dnia 10 grudnia 2022 r.) i dalszą eksploatacją złoża, planowana jest zmiana w zakresie przedłużenie okresu jej obowiązywania. W ramach zmiany koncesji nie będą prowadzone przez Inwestora jakiegokolwiek nowe działania, czy prace budowlane związane z ingerencją w środowisko.

Złoże „Osobnica” eksploatowane jest od 1954 r., do chwili obecnej. Kopalina występująca w złożu jest ropa naftowa, gaz ziemny oraz gaz ziemny towarzyszący. Ropa naftowa z różnych horyzontów różni się nieco własnościami. Jest barwy od zielonej poprzez brązową aż do czarnej, parafinowa. Gaz ziemny oraz gaz ziemny towarzyszący jest gazem wysokometanowym. Aktualnie złożo udostępnione jest 77 odwiertami. W eksploatacji znajdują się 72 odwierty, część odwiertów przeznaczona jest do zatłaczania wody złożowej.

Złoże ropy naftowej i gazu ziemnego „Osobnica” położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie powiatu jasielskiego, w gminach Jasło i Dębówiec. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Osobnica-2”, utworzonym decyzją Ministra Ochrony Środowiska Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 10 listopada 1993 r., znak: GOsm/2660/C/93. Aktualnie powierzchnia obszaru górniczego wynosi 1 686 143 m². Granice obszaru i terenu górniczego, pokrywają się ze sobą. W jego obrębie zlokalizowane są: odwierty eksploatacyjne, odwierty przeznaczone do zatłaczania wody złożowej, ośrodki technologiczne, budynki administracyjno-biurowe, zbiorniki płynów złożowych, a także instalacje do oczyszczania i zatłaczania. Pod względem organizacyjnym złożo ropy naftowej i gazu ziemnego „Osobnica” podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Osobnica. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie.

Technologia eksploatacji złoża „Osobnica” polega na wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego z odwiertów ropno-gazowych za pomocą pomp wglębnych oraz eksploatacji samoczynnej z odwiertów gazowych. Płyn złożowy ze złoża Osobnica eksploatowany jest z trzech pól: wschodniego, środkowego, zachodniego. Eksploatacja złoża odbywa się do urządzeń napowierzchniowych odbiorczych, zabezpieczających ujęcie, rozdział i opomiarowanie poszczególnych mediów złożowych.

Woda złożowa zatłaczana jest w całości do złoża „Osobnica” na podstawie koncesji rozszerzonej, zgodnie z projektami zatwierdzonymi przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Po zakończeniu eksploatacji złoża odwierty będą likwidowane przez wykonanie korków cementowych w obrębie udostępnionych interwałów oraz korków likwidacyjnych w głębokości 30 - 0 m. Przestrzeń między korkami będzie wypełniona gęstą płuczką, co gwarantuje pełną jej szczelność, uniemożliwiającą przemieszczanie się płynów złożowych. Każdy odwier zostanie odpowiednio oznakowany tabliczką z podaniem jego nazwy. Wyposażenie technologiczne zostanie zdemontowane, a rurociągi i urządzenia podziemne wykopane. Sposób likwidacji odwiertów zapobiega migracji płynów i gazów między horyzontami, jak również zapobiega wypływowi ich na powierzchnię terenu.

Wydobycie ropy naftowej, gazu ziemnego i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Osobnica” w 2021 roku kształtowało się na poziomie:

- ropa naftowa:

1,85 tys. ton w kat. A+B,

0,47 tys. ton w kat. C;

- gaz ziemny towarzyszący:

0,06 mln m³ w kat. A+B i 0,

12 mln m³ w kat. C;

- gaz ziemny:

0,43 mln m³ w kat. C.

Rozwiązania technologiczne dla planowanego zadania, spełniające wymagania dotyczące bezpieczeństwa obsługi i eliminacji ewentualnych zagrożeń, związanych z wydobywaniem kopaliny, będą gwarantować szczelność układu. Prowadzenie eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi, a także dokonywanie przez Inwestora bieżących kontroli instalacji i urządzeń funkcjonujących w obiektach kopalni, w znacznym stopniu zminimalizują zakres oddziaływań generowanych do środowiska, przez co przedsięwzięcie nie będzie stwarzać zagrożenia dla zdrowia ludzi.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)