



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOS.420.2.4.2023.BL.22

Rzeszów, dnia 20 lipca 2023 r.

**DECYZJA  
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 i art. 108 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 Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN SA – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanego przez Pełnomocnika Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 08 marca 2023 r., znak: DWS/Sanok/375/2023, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia **polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jastrząbka Stara** oraz niżej wymienionej dokumentacji:

- 1) karty informacyjnej przedsięwzięcia,
- 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) wypisu i wrysu z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Czarna, zatwierdzonego uchwałą Nr IX/94/2003 Rady Gminy w Czarnej z dnia 26 czerwca 2003 r. dotyczącego części działek nr: 1304, 1306, 1307, 1308/1, 309/1, 1310/1, 1311 położonych w miejscowości Stara Jastrząbka),
- 5) informacji o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla pozostałej części terenu objętego przedsięwzięciem,

**orzekam**

**I. STWIERDZAM** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia **polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jastrząbka Stara**.

**II.** Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

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

## UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN SA – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanego przez Pełnomocnika Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 08 marca 2023 r., znak: DWS/Sanok/375/2023, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jastrząbka Stara.

Wniosek został prawidłowo skompletowany zgodnie z art. 74 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.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz wypis i wyrys z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla części terenu objętego wnioskiem oraz informacje o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla pozostałego 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 354/2023.

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

Obwieszczeniem z dnia 27 marca 2023 r., znak: WOOŚ.420.2.4.2023.BL.3, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, 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 2022 r., poz. 1072, ze zm.), prowadzonym na podstawie koncesji.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia 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 27 marca 2023 r., znak:

WOOŚ.420.2.4.2023.BL.2 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Sandomierzu z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 12 kwietnia 2023 r. (data wpływu do tut. Organu 19 kwietnia 2023 r.) Pan Kazimierz Mroczkowski, Prezes Grand Agro Fundacja Ochrony Środowiska Naturalnego, ul. Sportowa 30/B, 05 – 100 Nowy Dwór Mazowiecki zwrócił się o dopuszczenie na prawach strony ww. fundacji do udziału w przedmiotowym postępowaniu. Obwieszczeniem z dnia 27 kwietnia 2023 r., znak: WOOŚ.420.2.4.2023.BL.9, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie zawiadomił o przystąpieniu Grand Agro Fundacja Ochrony Środowiska Naturalnego do udziału w przedmiotowym postępowaniu na prawach strony.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Sandomierzu w opinii z dnia 30 czerwca 2023 r., znak: KR.ZZŚ.4.4901.46.2023.DO (data wpływu do tut. Organu 05.07.2023 r.), stwierdził brak obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał warunek dotyczący realizacji inwestycji w sposób, który nie będzie kolidował z istniejącymi urządzeniami melioracji wodnych, w przeciwnym wypadku należy je przebudować z zachowaniem funkcji na podstawie pozwolenia wodnoprawnego. W sentencji niniejszej decyzji nie uwzględniono tego warunku, gdyż planowana zmiana koncesji polegać będzie wyłącznie na czynnościach administracyjnych, a mianowicie dotyczy przedłużenia okresu jej obowiązywania. W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne inwestycje, czy roboty budowlane.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym także opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Sandomierzu, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w analizowanym 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, 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, 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.

Przychylając się do złożonego wniosku Inwestora, z dnia 08 marca 2023 r., znak: DWS/Sanok/375/2023, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie na podstawie art. 10 § 2 Kpa odstąpił przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jastrząbka Stara, 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 26 listopada 2023 r. i brak jej przedłużenia spowoduje wstrzymanie wydobywania.

Przedmiotowe przedsięwzięcie 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 na uwadze powyższe 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.

Polski Koncern Naftowy ORLEN SA z siedzibą w Płocku (PKN Orlen), jest następcą prawnym Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie (PGNiG). 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.

Pismem z dnia 17 lipca 2023 r. Pełnomocnik Inwestora poinformował tut. Organ, iż w dniu 3 lipca 2023 r. nastąpiła zmiana nazwy Spółki PKN ORLEN S.A. z dotychczasowej Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. na ORLEN Spółka Akcyjna

W związku z powyższym Inwestorem w przedmiotowym postępowaniu jest ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, reprezentowany przez Pana Macieja Nowakowskiego.

Złoże „Jastrząbka Stara“, na mocy koncesji Nr 222/93 z dnia 26 listopada 1993 r udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa uzyskało prawo do wydobywania ropy naftowej (zmienionej decyzjami: z dnia 24.03.1995 r. znak: BKGo/MN/ /95/444, z dnia 26.08.1997 r. GK/wk/MN/2938/97, z dnia 19.11.2018 r., znak DGK-IV.4771.88.2018.BG ). Aktualnie obowiązująca koncesja traci swą ważność w dniu 28 listopada 2023 r.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności ww. koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Jastrząbka Stara“, Inwestor zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji Nr 222/93 w zakresie przedłużenia okresu jej obowiązywania.

Złoże „Jastrząbka Stara“ położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie powiatu dębickiego, w gminie Czarna i obejmuje miejscowości: Borowa, Jaźwiny, Róża i Jastrząbka Stara. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Jastrząbka Stara“. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 7 825 178 m<sup>2</sup>. W przypadku złoża „Jastrząbka Stara“ granice obszaru i terenu górniczego, ściśle się ze sobą pokrywają. Złoże „Jastrząbka Stara“ podlega Kopalni Ropy Naftowej (KRN) Brzezówka.

Wydobycie ropy naftowej i towarzyszącego jej gazu ziemnego, prowadzi się poprzez już istniejące i zagospodarowane odwierty eksploatacyjne, za pomocą pompowania pompami wgłębnymi.

Na przedmiotowym złożu wydobycie odbywa się aktualnie siedmioma odwiertami eksploatacyjnymi: Jastrząbka Stara-6, -7, -8, -12, -15, -20 i -21. Każdy z odwiertów wyposażony jest w indywidualne urządzenia do: pompowania (żuraw pompowy), separacji płynów i spalania gazu oraz zbiorniki do gromadzenia ropy naftowej i wody złożowej. Wydobyte z odwiertów płyny złożowe kierowane są na indywidualne separatory przyodwiertowe, gdzie następuje rozdzielenie cieczy i gazu. Następnie gaz przesyłany jest rurociągami do punktów spalania gazu, natomiast ropa i woda złożowa przepływają rurociągami do zbiorników przyodwiertowych (roboczych). W przypadku odwiertów Jastrząbka Stara-7, -12, -15 i -21 ze względu na małe ilości, nie prowadzi się spalania gazu. Wykorzystywany jest on do wytłaczania ropy i wody z separatora do zbiornika ropy.

Na odwiertach Jastrząbka Stara-6 i -20 część gazu zużywana jest w silnikach gazowych służących do napędu indywidualnych żurawi pompowych. Ropę z wodą, okresowo transportuje się do zbiorników technologicznych na Ośrodek Technologiczny i Administracyjny (usytuowany na sąsiednim złożu Brzezówka), gdzie wskutek grawitacji następuje oddzielenie ropy od wody złożowej. W celu łatwiejszego oddzielenia wody

złożowej od ropy oraz rozbitcia emulsji ropy z wodą, zbiorniki wyposażone są w węzownice, przez które przepływa para wodna, która podgrzewa zgromadzoną ropę z wodą. Ropa kierowana jest do zbiornika ropy, skąd przetłaczana jest poprzez nalewak do cystern samochodowych i wywożona do rafinerii.

Woda złożowa po oddzieleniu od ropy odpuszczana jest przez system łapaczy tj. układ otwartych zbiorników, w których następuje oddzielenie cząstek stałych i resztek ropy. Stąd woda złożowa grawitacyjnie odpuszczana jest do czterokomorowego zbiornika. Komory połączone są ze sobą syfonowo w celu dokładniejszego oczyszczania wody złożowej. Z ostatniej komory oczyszczona woda zatłaczana jest przy pomocy pomp tłokowych odpowiednio do tego celu przystosowanymi odwiertami do złoża Brzeźówka.

Aktualne wydobycie ropy naftowej za rok 2022 wyniosło nieco ponad 1000 ton, gazu towarzyszącego 51 tys. m<sup>3</sup> i wody złożowej ponad 2200 ton.

Zasoby bilansowe ropy naftowej na stan 31.12.2022 r. w tys. ton wynoszą:

- zasoby geologiczne w kat. B: 713, 2696, w kat. C: 39, 4570,
- zasoby wydobywalne w kat. B: 29, 3253, w kat. C: 1, 6013.

Zasoby bilansowe gazu towarzyszącego na stan 31.12.2022 r. w mln m<sup>3</sup> wynoszą:

- zasoby geologiczne w kat. B: 46, 8915, w kat. C: 1, 5182,
- zasoby wydobywalne w kat. B: 0,3933, w kat. C: 0,000.

Sposób eksploatacji złoża prowadzi się zgodnie z dokumentacją geologiczną złoża węglowodorów oraz planem ruchu. Powyższe opracowania gwarantują w dużym stopniu ochronę środowiska naturalnego. Jednym z istotnych elementów tych dokumentów jest określenie wpływu prowadzonej działalności na środowisko oraz przyjęcie rozwiązań techniczno-organizacyjnych, mających na celu minimalizację negatywnych oddziaływań na środowisko.

Prowadzony monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych według opracowanego wcześniej harmonogramu, zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy. Urządzenia wydobywcze, zbiorniki, urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanego gazu zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego wykorzystane na innych obiektach kopalni lub będą złomowane. W wyeksploatowanym odwiercie zostanie wykonany korek cementowy, a na wylocie rur wydobywczych blok z numerem i nazwą odwiertu. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Tereny zajęte, na czas trwania eksploatacji, po jej zakończeniu zostaną doprowadzone do stanu pierwotnego.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, 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. Najbliższe budynki mieszkalne położone są w odległościach: ok. 85 m (od lokalizacji odwiertu Jastrząbka Stara-21), ok. 100 m (od odwiertu Jastrząbka Stara-7), ok. 200 m (od odwiertu Jastrząbka Stara-12), ok. 250 m (od odwiertu Jastrząbka Stara-15), ok. 700 m (od odwiertów Jastrząbka Stara-8 i Jastrząbka Stara-20) oraz 1300 m (od Jastrząbka Stara-6).

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP podczas eksploatacji przedsięwzięcia głównym źródłem hałasu są silniki gazowe służące do napędu indywidualnych żurawi pompowych przy odwiertach Jastrząbka Stara-6 (poziom mocy akustycznej wynosi ok. 83 dB) i Jastrząbka Stara-20 (poziom mocy akustycznej wynosi ok. 89 dB). Odwierty pracują ok. 10 godzin.

Przewiduje się, iż kontynuacja eksploatacji złoża 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 terenach prawnie chronionych pod

względem akustycznym.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza występuje m.in.: w wyniku spalania gazu na świeczkach, spalania gazu w silnikach zasilających koniki pompowe przy odwiertach Jastrząbka Stara-6 i -20, pracy pojazdów oraz napełniania autocystern transportujących (1-5 razy w tygodniu) płyny złożowe z poszczególnych odwiertów do KRN Brzezówka. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza tego terenu. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej, nie spowoduje wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w obrębie złoża.

Powstające na etapie realizacji i eksploatacji (np. podczas prac konserwacyjnych) odpady, będą zagospodarowywane zgodnie z zapisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2022 r., poz. 699, ze zm.). Zostaną one poddane selektywnej zbiórce, gromadzone będą w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja wytwarzanych odpadów, Inwestor na obszarze koncesji ma uregulowany stan formalno-prawny w zakresie wytwarzania odpadów.

Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP) oraz poza obszarami zalewowymi i strefami ochronnymi ujęć wód.

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), teren objęty przedmiotowym przedsięwzięciem znajduje się w obrębie następujących Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (dalej JCWP), tj.:

- „Zgórska Rzeka” o kodzie RW200010217469, typ: PNp – potok lub strumień nizinny piaszczysty. Wskazana JCWP jest monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: azot ogólny, azot amonowy, IO; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości) oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot azotanowy, OWO, co spowodowane jest warunkami naturalnymi (wskazanymi w kolumnie pn. „Warunki naturalne uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. (lub roku 2039 – dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE)”), a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Dla danej JCWP zostało ustanowione również odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot amonowy, IO. Jest to spowodowane czynnikami wskazanymi w zestawie kolumn pn. „Wskazanie dominującego rodzaju presji determinujących stan wód”, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze (określone w kolumnie pn. „Potrzeba społecznoekonomiczna zaspokajana przez źródło presji antropogenicznej determinującej na stan wód w stopniu zagrażającym osiągnięciu celów środowiskowych”) i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb (kolumna pn. „Uzasadnienie braku alternatywnych opcji”). Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Poza obowiązkową realizacją katalogu działań krajowych wdraża się działania pn. Ograniczenie zanieczyszczeń rozproszonych z rolnictwa, w ramach którego przewidziano Kontrole dotyczące

stosowania programu działań mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu przez podmioty prowadzące produkcję rolną i działalność. Ponadto w ramach działań uzupełniających przewidziano działania edukacyjne i doradcze dla rolników w zakresie ograniczenia zanieczyszczenia wód związkami biogennymi pochodzącymi z rolnictwa oraz ograniczenie zanieczyszczenia pestycydami.

Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj.: PL.ZIPOP.1393.OCHK.201 Przeclawski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.OCHK.284 Jastrzębsko-Żdżarski Obszar Chronionego Krajobrazu oraz PL.ZIPOP.1393.OCHK.522 Jastrzębsko-Żdżarski Obszar Chronionego Krajobrazu (woj. podkarpackie). Ponadto, cała zlewnia tej JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód,

- Grabinka” o kodzie RW200010218769, typ: PNp – Potok lub strumień nizinny piaszczysty. Wskazana JCWP jest monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzony wskaźnik: MMI; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r., w zakresie wskaźników – azot ogólny, azot azotanowy, BZT<sub>5</sub>, bromowane difenyletery (występowanie w biocie), a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE (heptachlor (występowanie w biocie)) do 2039 r. Dla danej JCWP zostało ustanowione również odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźnika: MMI. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj.: PL.ZIPOP.1393.OCHK.284 Jastrzębsko-Żdżarski Obszar Chronionego Krajobrazu oraz PL.ZIPOP.1393.OCHK.522 Jastrzębsko-Żdżarski Obszar Chronionego Krajobrazu (woj. podkarpackie) oraz PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180053.H specjalny obszar ochrony siedlisk Dolna Wisłoka z Dopływami. Ponadto, cała zlewnia tej JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

Zgodnie z PGW, przedmiotowy teren i obszar górniczy położony jest w obrębie Jednolitych Części Wód Podziemnych (dalej JCWPd), tj.:

- nr 133 o kodzie: PLGW2000133, będącą monitorowaną częścią wód w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego,
- nr 134 o kodzie: PLGW2000134, będącą monitorowaną częścią wód w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego.

Ponadto, ww. JCWPd zostały zaliczone do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Prawidłowa eksploatacja ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Jastrząbka Stara”, nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Związane jest to z tym, że eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które 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.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego są i będą zastosowane odpowiednie technologie i działania minimalizujące negatywny wpływ przedsięwzięcia na środowisko, m.in.:

- gospodarka wodno-ściekowa prowadzona jest na sąsiednim złożu Brzezówka, skąd w razie potrzeby dojeżdżają pracownicy do odwiertów na złożu „Jastrząbka Stara”,
- w obrębie złoża brak jest pomieszczeń administracyjnych i technologicznych,
- zbiorniki magazynowe płynów złożowych posadowione są w obwałowaniach,
- odpady magazynowane są w wyznaczonym i odpowiednio zabezpieczonym do tego celu miejscu,
- 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 rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociąg,
- w przypadku zanieczyszczenia terenu utwardzonego (np. płyty, posadzka, itp.) należy: zabezpieczyć zanieczyszczone miejsce matami, rękawami absorpcyjnymi; pokryć rozlewisko sorbentem; zebrać zanieczyszczony sorbent i przekazać specjalistycznym firmom do zagospodarowania; dodatkowo usunąć zanieczyszczenie przez zastosowanie dyspergentu,
- zgodnie z planem operacyjnym w przypadku zanieczyszczenia gleby m.in. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanol), ściekami socjalnymi należy: odciąć dopływ substancji powodującej zagrożenie środowiska; zabezpieczyć powierzchnię terenu przed rozprzestrzenianiem się zanieczyszczeń poprzez zastosowanie sorbentów; zebrać zanieczyszczenia z zanieczyszczonego terenu do zbiorników bezodpływowych i przekazać do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom; usunąć awarię lub inne zdarzenie stanowiące lub mogące stanowić zagrożenie dla środowiska naturalnego; jeśli istnieje taka konieczność, przeprowadzić rekultywację terenu,
- na wypadek wystąpienia awarii Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego Otworowego, Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

Mając na uwadze rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia (stanowiącego kontynuację wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego) oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej technologie i działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego na środowisko 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 (DZ.U.U.E.L.2000.327.1).

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania 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 2023 r., poz. 1336). Najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest oddalony o ok. 3,6 km specjalny obszar ochrony siedlisk Dolna Wisłoka z dopływami PLH180053. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach



Planowane przedsięwzięcie położone jest częściowo w granicach Jastrzębsko-Żdżarskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. Należy jednak wyjaśnić, że ten Obszar Chronionego Krajobrazu, ustanowiony został rozporządzeniem Nr 23/96 Wojewody Tarnowskiego z dnia 28 sierpnia 1996 roku w sprawie wyznaczania obszarów chronionego krajobrazu województwa tarnowskiego (Dz. Urz. Woj. Tarnowskiego Nr 10, poz. 60). Rozporządzenie to stanowiło akt prawa miejscowego. W wyniku reformy administracyjnej, przeprowadzonej z dniem 01 stycznia 1999 r. ww. obszar w części znalazł się na terenie województwa podkarpackiego. Rozporządzenie Nr 23/96 nie zostało ujęte w obwieszczeniu Wojewody Podkarpackiego z dnia 25 marca 1999 r. w sprawie wykazu aktów prawa miejscowego (Dz. Urz. Woj. Podka. z 1999 r., Nr 5, poz. 100, ze zm.) oraz w obwieszczeniu Wojewody Podkarpackiego z dnia 27 lipca 2010 r. w sprawie uzupełnienia ogłoszonego wykazu aktów prawa miejscowego (Dz. Urz. Woj. Podka., poz. 1325 oraz z 2013 r., poz. 191). Wskutek powyższego, akt powołujący ww. formę ochrony przyrody tj. Jastrzębsko-Żdżarski Obszar Chronionego Krajobrazu, utracił swą moc prawną, w części położonej w Województwie Podkarpackim.

Teren przedmiotowego przedsięwzięcia znajduje się poza granicami głównych korytarzy ekologicznych wyznaczonych 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.

Obszar górniczy zdominowany jest przez grunty orne. W południowo-zachodniej części obszaru i terenu górniczego występują niewielkie wydzielena leśne. Gatunkiem dominującym wśród roślinności leśnej jest sosna zwyczajna, a oprócz niej występuje: dąb szypułkowy i czerwony oraz olsza czarna, buk, grab i jesion. Na krańcach konturu złoża usytuowana jest dość zwarta zabudowa wiejska zagrodowa związana z typowo rolniczym zagospodarowaniem powierzchni. Przez południową część obszaru górniczego przebiega fragment autostrady A4.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i zakres planowanego zadania (polegającego na dalszej eksploatacji złoża, za pomocą istniejących odwiertów, urządzeń, na terenach już przekształconych antropogenicznie), stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszaru sieci Natura 2000, jego integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym oceny oddziaływania, 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.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się 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, jego funkcjonowanie nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu. Nie wystąpi również wzrost emisji gazów cieplarnianych.

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 jego realizację oraz w obszarze jego oddziaływania.

Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponentcie środowiska.

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża może wystąpić w przypadku erupcji płynów złożowych z odwiertu eksploatacyjnego na skutek uszkodzenia napowierzchniowego uzbrojenia odwiertu (głowicy eksploatacyjnej). Innym rodzajem zagrożenia jest zagrożenie siarkowodorowe. Jest to naturalne zagrożenie występujące przy otworowej eksploatacji ropy naftowej i gazu jeżeli w ich składzie pojawi się siarkowodor. Dla zabezpieczenia odwiertów ustanawiane są strefy bezpieczeństwa. W przypadku awarii, polegającej na pęknięciu ropociągu lub rozszczelnieniu zbiornika (np. przez jego mechaniczne uszkodzenie), nastąpi wypływ ropy naftowej do środowiska, trwający do momentu zamknięcia zaworów odcinających. Sytuacje awaryjne są incydentami, które nie powinny mieć miejsca podczas prawidłowej eksploatacji odwiertów i rurociągów. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), 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. Inwestor posiada m.in. plan ratownictwa, instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii i innych niebezpiecznych zdarzeń oraz plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

Uwzględniając, iż planowane przedsięwzięcie będzie stanowiło kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują na tym terenie od lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie 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.

Przychylając się do złożonego wniosku Inwestora, z dnia z dnia 08 marca 2023 r., znak: DWS/Sanok/375/2023, 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 przedmiotowego rygoru decyzji jest niezbędne z uwagi na zbliżający się termin wygaśnięcia koncesji na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Jastrząbka Stara, co pozwoli na ochronę wyjątkowo ważnego interesu strony. Przedmiotowe przedsięwzięcie służy realizacji celu publicznego. Wygaśnięcie koncesji, zagraża bezpieczeństwu energetycznemu państwa, obniży bowiem dostępność surowców energetycznych oraz spowoduje zagrożenie obniżenia zdolności produkcyjnych z przedmiotowego 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. Na wszystkie czynności związane z naruszeniem zakazów obowiązujących w stosunku do dziko występujących gatunków roślin, grzybów i zwierząt objętych ochroną, należy uzyskać stosowne zezwolenia, o których mowa w art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.
3. 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.
4. 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

**Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA  
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE**

(-)

**Antoni Pomykała**

**p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska  
Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie**  
(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – Pełnomocnik ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska ul. M. Kasprzaka 25 A, 01 – 224 Warszawa
2. Strony postępowania za pośrednictwem tablicy ogłoszeń i BIP RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Czarna, ul. Dworcowa 6, 39 – 215 Czarna, 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 – poprzez platformę ePUAP

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Sandomierzu, ul. Jana Długosza 4a, 27 - 300 Sandomierz
2. WOOS ad acta

WOOS.420.2.4.2023.BL.22

Rzeszów, dnia 20 lipca 2023 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia  
polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego  
ze złoża Jastrząbka Stara**

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności koncesji Nr 222/93 z dnia 26 listopada 1993 r. udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa uzyskało prawo do wydobywania ropy naftowej (zmienionej decyzjami: z dnia 24.03.1995 r. znak: BKGo/MN/ /95/444, z dnia 26.08.1997 r. GK/wk/MN/2938/97, z dnia 19.11.2018 r., znak DGK-IV.4771.88.2018.BG ) i przewidywaną dalszą eksploatacją złoża „Jastrząbka Stara”, planuje się przedłużenie okresu jej obowiązywania. Aktualnie obowiązująca koncesja traci swą ważność w dniu 28 listopada 2023 r.

Złoże „Jastrząbka Stara” położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie powiatu dębickiego, w gminie Czarna i obejmuje miejscowości: Borowa, Jażwiny, Róża i Jastrząbka Stara.

Złoże to, objęte jest obszarem górnictwem o nazwie „Jastrząbka Stara”. Powierzchnia obszaru górnictwa wynosi 7 825 178 m<sup>2</sup>, a jego granice pokrywają się ściśle z granicami terenu górnictwa. Złoże „Jastrząbka Stara” podlega Kopalni Ropy Naftowej (KRN) Brzezówka.

Wydobycie ropy naftowej i towarzyszącego jej gazu ziemnego, prowadzi się poprzez już istniejące i zagospodarowane odwierty eksploatacyjne, za pomocą pompowania pompami wglębnymi.

Na przedmiotowym złożu wydobywanie odbywa się aktualnie siedmioma odwiertami eksploatacyjnymi: Jastrząbka Stara-6, -7, -8, -12, -15, -20 i -21. Każdy z odwiertów wyposażony jest w indywidualne urządzenia do: pompowania (żuraw pompowy), separacji płynów i spalania gazu oraz zbiorniki do gromadzenia ropy naftowej i wody złożowej.

Aktualne wydobywanie ropy naftowej za rok 2022 wyniosło nieco ponad 1000 ton, gazu towarzyszącego 51 tys. m<sup>3</sup> i wody złożowej ponad 2200 ton.

Prowadzony monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych według opracowanego wcześniej harmonogramu, zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy. Urządzenia wydobywcze, zbiorniki, urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanego gazu zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego wykorzystane na innych obiektach kopalni lub będą złomowane. W wyeksploatowanym odwiercie zostanie wykonany korek cementowy, a na wylocie rur wydobywczych blok z numerem i nazwą odwiertu. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Tereny zajęte, na czas trwania eksploatacji, po jej zakończeniu zostaną doprowadzone do stanu pierwotnego.

**Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA  
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE**

(-)

**Antoni Pomykała**  
**p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska**  
**Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie**  
(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)