



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Rzeszów, dnia 25 listopada 2021 r.

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.6.3.2021.AD.20

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 i art. 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 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 2021 r., poz. 247 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 20 lipca 2021 r., znak: DWS/Sanok/270/2021, Pana Macieja Nowakowskiego reprezentującego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA w Warszawie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Bóbrka-Rogi” oraz m.in. niżej wymienionej dokumentacji:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniem,
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko,
- 3) zaświadczeń: Wójta Gminy Miejsce Piastowe z dnia 16.06.2021 r., znak: RI.6724.120.2021 oraz Wójta Gminy Chorkówka z dnia 21.06.2021 r., znak: WIŚ.6727.7.2021 o braku obowiązującego Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem,
- 4) wypisu i wrysu z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Dukla dla obszaru i terenu górniczego złoża „Bóbrka-Rogi” położonych w miejscowości: Łęki Dukielskie, Wietrzno i Równe;

orzekam

I. STWIERDZAM brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Bóbrka-Rogi”.

II. Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

**Inwestor: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, ul. M. Kasprzaka 25,
01 – 224 Warszawa**

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA w Warszawie, reprezentowanego przez Pełnomocnika Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 20 lipca 2021 r., znak: DWS/Sanok/270/2021 w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pod nazwą „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Bóbrka-Rogi”.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod nr 770/2021, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

Wniosek został prawidłowo skompletowany zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i obejmował m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, zaświadczenie Wójta Gminy Miejsce Piastowe z dnia 16.06.2021 r., znak: RI.6724.120.2021 i zaświadczenie Wójta Gminy Chorkówka z dnia 21.06.2021 r., znak: WIŚ.6727.7.2021 o braku obowiązującego Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem oraz wypis i wyrys z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Dukla dla obszaru i terenu górniczego złoża „Bóbrka-Rogi” położonych w miejscowości: Łęki Dukielskie, Wietrzno i Równe.

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 29 lipca 2021 r., znak: WOOŚ.420.6.3.2021.AD.3 powiadomiono strony postępowania o wszczęciu postępowania.

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 41a (*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), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, gdzie 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 2021 r, poz. 1420 ze zm.), prowadzonych 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 29 lipca 2021 r., znak: WOOŚ.420.6.3.2021.AD.2 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle, pismem z dnia 17 sierpnia 2021 r., znak: RZ.ZZŚ.2.435.111.2021.MB wezwał Pełnomocnika Inwestora do uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia. Odpowiedź na powyższe wezwanie zostało złożone do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w dniu 09 września 2021 r. Następnie Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle wydał opinię z dnia 23 września 2021 r., znak: RZ.ZZŚ.2.435.111.2021.MB, w której stwierdził, iż dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane. Przekazane stanowisko nie wskazywało na konieczność uwzględniania w niniejszej decyzji warunków realizacji przedsięwzięcia.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym także opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, 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.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 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.

Złoże „Bóbrka-Rogi” objęte jest obszarem i terenem górniczym o nazwie „Bóbrka, Równe - I” i podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziarnego Bóbrka – Równe. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie. Z ogólnej ilości wykonanych na złożu otworów dotychczas zlikwidowano 264, w eksploatacji znajduje się 78 odwiertów, a 3 odwierty (Emilia-15, Radium-127, Radium-128) służą do zatłaczania wody złożowej. Kopalnią podstawową jest ropa naftowa, a kopalnią towarzyszącą - gaz ziemny, który jest wykorzystywany na potrzeby kopalni. Geologiczne zasoby złoża „Bóbrka – Rogi” na dzień 31.12.2020 r. wynosiły ok. 2 998,42 tys. Mg ropy naftowej oraz ok. 465,18 mln m³ gazu ziemnego, natomiast zasoby wydobywalne szacowane są na ok. 100,93 tys. Mg ropy naftowej i ok. 18,91 mln m³ gazu ziemnego.

Koncesja na wydobywanie gazu, jaką posiada Inwestor, została wydana na okres 30 lat. W związku ze zbliżającym się terminem upływu jej ważności oraz potrzebą dalszej eksploatacji złoża „Bóbrka – Rogi”, planuje się jej przedłużenie. Wraz ze zmianą terminu obowiązywania koncesji, planowane jest wykorzystanie większej liczby odwiertów do zatłaczania wód złożowych, uzyskiwanych w trakcie wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego, do przedmiotowego złoża.

W ramach przedsięwzięcia, poza wyżej wymienionymi odwiertami, planowane jest zatłaczanie wód złożowych następującymi odwiertami: Alma-29 (działka nr ewid. 557/1, m. Wietrzno, gm. Dukła), Pollon-7 (działka nr ewid. 562/2, m. Wietrzno, gm. Dukła), Pollon-10 (działka nr ewid. 562/1, m. Wietrzno, gm. Dukła), Radium-126 (działka nr ewid. 561, m. Wietrzno, gm. Dukła), Bóbrka-135 (działka nr ewid. 598, m. Wietrzno, gm. Dukła), Radium-131 (działka nr ewid. 562/9, m. Wietrzno, gm. Dukła), Radium-132 (działka nr ewid. 562/7, m. Wietrzno, gm. Dukła) oraz Alma-34 (działka nr ewid. 595, m. Wietrzno, gm. Dukła). Całkowita ilość wód złożowych, teoretycznie możliwa do zatłoczenia do warstw chłonnych złoża ropy naftowej „Bóbrka-Rogi” wyniesie ok. 834,85 tys. m³. Do ww. odwiertów planuje się zatłaczać wody złożowe wydobywane wraz z ropą naftową ze złoża „Bóbrka-Rogi” oraz z eksploatowanych złóż ropnych i gazowych: „Iwonicz Zdrój”, „Krościenko”, „Potok”, „Draganowa” (planowane) oraz „Dukła” (planowane).

Złoże „Bóbrka – Rogi” położone jest w województwie podkarpackim, powiecie krośnieńskim, na terenie gminy Dukła, Miejsce Piastowe oraz Chorkówka i obejmuje miejscowości: Równe, Wietrzno, Łęki Dukielskie, Rogi i Bóbrka.

Technologia eksploatacji złóż administrowanych przez kopalnię Bóbrka-Równe, polega na wydobywaniu płynu złożowego z odwiertów przy pomocy pomp wglębnych. Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników roboczo - manipulacyjnych znajdujących się na

poszczególnych blokach złoża i dalej, do zbiorników manipulacyjnych, w których następuje wstępne oczyszczanie przez podgrzanie oraz odpuszczenie wody złożowej. Uzyskany w procesie oczyszczania kondensat węglowodorowy gromadzony jest w zbiorniku technologicznym i zużywany np. do rozpuszczenia osadów parafinowych w rurociągach technologicznych. Woda złożowa z pola wydobywczego August i Bóbrka oddzielona od ropy naftowej podczas procesu przygotowania do transportu w zbiornikach technologicznych, po przejściu przez łapaczkę zatłaczana jest pompą tłokową ponownie do złoża odwiertami Radium-127 i Radium-128. Woda złożowa wraz z ropą naftową z pola wydobywczego Rogi oraz złoża Iwonicz zatłaczana jest grawitacyjnie do odwiertu Emilia-15. Gaz ziemny towarzyszący ropie naftowej z wybranych odwiertów po oczyszczeniu, nawonieniu oraz redukcji ciśnienia wykorzystany jest m.in. do ogrzewania obiektów kopalni oraz zasilania urządzeń. Wstępnie oczyszczona ropa naftowa ze zbiorników manipulacyjno-roboczych z poszczególnych ośrodków technologicznych i bloków złoża „Bóbrka – Rogi”, kierowana jest do zbiorników ropy surowej, gdzie następuje odpuszczenie wody złożowej oraz opomiarowanie sumarycznej ilości wydobytej ropy naftowej. Przygotowana do transportu ropa naftowa wywożona jest autocysternami do rafinerii.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z prowadzeniem robót budowlanych i wykonywaniem nowych wierceń.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym stanowią tereny zabudowy zagrodowej, 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 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Najbliżej położone budynki mieszkalne tej zabudowy znajdują się w odległości ok. 30 m od najbliższych odwiertów.

Biorąc pod uwagę, że w ramach przedsięwzięcia nie jest planowane wykonywanie nowych odwiertów oraz montowanie nowych urządzeń mogących generować hałas przewiduje się, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie na pogorszenie 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.

Podczas eksploatacji emisja zanieczyszczeń będzie związana m.in. z procesem parowania węglowodorów, wydobywania ropy surowej i gazu ziemnego, przyjmowania i magazynowania ropy naftowej w zbiornikach magazynowych oraz pracą kotłów opalanych gazem ziemnym wykorzystywanych dla potrzeb grzewczych i technologicznych.

Działania związane z eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r., poz. 779 ze zm.). Wszystkie odpady będą przekazane do odzysku lub unieszkodliwienia.

Przedsięwzięcie nie zalicza się do mogących spowodować wystąpienie poważnej awarii przemysłowej, na podstawie rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Praca instalacji technologicznych objęta jest i będzie całodobowym monitoringiem, umożliwiającym kontrolę prawidłowego działania procesu technologicznego. Niekontrolowany wpływ ropy naftowej lub wody złożowej do środowiska mógłby mieć miejsce jedynie w przypadku awarii. Jego źródłem mogłoby być rozszczelnienie rurociągów przesyłających wody kopalniane lub ropę, zbiorników magazynowych, głowicy odwiertu lub też wyciek związany z transportem i przepompowywaniem wód złożowych lub ropy naftowej przez autocysterny. Prawdopodobieństwo wystąpienia awarii i wycieku jest bardzo małe. Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego Otworowego, Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania PGNiG S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku. Plan operacyjny określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska. Również prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej będzie niewielkie.

Prawidłowa eksploatacja złoża Bóbrka - Rogi nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Związane jest to z tym, że eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty zabezpieczone 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. Stosowanie w obrębie obszaru i terenu górniczego rozwiązań, do których należą m.in.: odprowadzanie ścieków socjalnych do kanalizacji sanitarnej, poddawanie regularnym przeglądom oraz sukcesywnej wymianie eksploatacyjnych urządzeń złoża, stosowanie podczas załadunku i rozładunku cystern przenośnych tac, stosowanie zasuw odcinających zabezpieczających przed niekontrolowanym wypływem, przechowywanie zbiorników ropy naftowej i wody złożowej w obwałowaniach ziemnych stanowiących zabezpieczenia na wypadek ewentualnego rozszczelnienia, zapewni ochronę środowiska gruntowo - wodnego. Wody opadowo – roztopowe nadal będą odprowadzane powierzchniowo na teren działki inwestycyjnej.

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.

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.), teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Jasiołka od Panny do Chlebianki” – kod: PLRW2000142184599, typ: mała rzeka fliszowa (14). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W Planie jej stan oceniono jako zły. Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa: 4(4) – 1 (brak możliwości technicznych). Na podstawie Planu, dla przedmiotowej JCWP celem środowiskowym jest poprawa stanu ekologicznego i chemicznego, tak aby osiągnąć dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Termin osiągnięcia celu środowiskowego dla tej JCWP przedłużono do 2027 r. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. Ponadto, zlewnia JCWP „Jasiołka od Panny do Chlebianki” została również zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony: Jaśliskiego Parku Krajobrazowego, obszaru specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB180002, obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty: Jasiołka PLH180011, Ostoja Jaśliska PLH180014 i Wisłoka z dopływami PLH180052, zależnych od wód.

- „Bóbrka” – kod: PLRW2000122184589, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W Planie jej stan oceniono jako zły. Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa: 4(4) – 1 (brak możliwości technicznych) oraz 4(4)-2 (dysproporcjonalne koszty). Na podstawie Planu, dla przedmiotowej JCWP celem środowiskowym jest poprawa stanu ekologicznego i chemicznego, tak aby osiągnąć dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Termin osiągnięcia celu środowiskowego dla tej JCWP przedłużono do 2021 r. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

- „Lubatówka” – kod: PLRW200012226329, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźnika m3). W Planie jej stan oceniono jako zły. Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa: 4(4) – 1 (brak możliwości technicznych). Na podstawie Planu, dla przedmiotowej JCWP celem środowiskowym jest poprawa stanu ekologicznego i chemicznego, tak aby osiągnąć dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Termin osiągnięcia celu środowiskowego dla tej JCWP przedłużono do 2021 r. Ponadto, zlewnia JCWP „Lubatówka” została również zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony: obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Jaśliska PLH180014 oraz obszaru specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB180002.

Zgodnie z Planem, teren inwestycyjny położony jest w obrębie Jednolitych Części Wód Podziemnych JCWPd nr 151 (kod: PLGW2000151) oraz JCWPd nr 152 (kod: PLGW2000152), których stan oceniono jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry), niezagrożone ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, bez derogacji. Ponadto, ww. JCWPd zostały zaliczone do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

W świetle zapisów art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz.U. z 2021 r., poz. 624 ze zm.), 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.

Teren inwestycyjny zlokalizowany jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych, poza ujęciami wód i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi.

Teren złoża „Bóbrka – Rogi” znajduje się częściowo na obszarze zagrożenia powodziowego o prawdopodobieństwie Q1% oraz Q10%. Zgodnie z dokumentacją, każdy odwiert jest szczelny, a na rurociągach zamontowane są zawory odcinające, które w każdej chwili mogą być zamknięte. Rurociągi biegnące od odwiertów zakończone są w baterii zbiorników poza terenem zalewowym. Kolumna rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody. Wylot rur wydobywczych odwiertów jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, gdzie jedna pracuje jako robocza, a druga jako awaryjna służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej. Takie rozwiązania zapewnią ochronę instalacji na wypadek wystąpienia powodzi.

Ze względu na fakt, że przedsięwzięcie nie oddziałuje na obszary chronione nie poddano analizie kwestii zaostrenia 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.

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.

Przedmiotowe przedsięwzięcie (wschodnia część terenu górniczego) planowane jest do zlokalizowania w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Beskidu Niskiego funkcjonującego na mocy Uchwały Nr XLVIII/997/14 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 23 czerwca 2014 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Beskidu Niskiego (Dz. Urz. Woj. Podk. z 2014 r., poz. 1950 ze zm.).

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1 ww. uchwały Sejmiku Województwa Podkarpackiego, na terenie ww. Obszaru zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, w rozumieniu przepisów 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 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098), tj. przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu. Niemniej jednak, zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ww. ustawy o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące na obszarach chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego.

Na podstawie art. 6 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz.U. z 2021 r., poz. 1899 ze zm.) celem publicznym w rozumieniu ustawy jest m.in.: poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górnictw.

Mając na względzie fakt, że przedsięwzięcie spełnia wymagania inwestycji celu publicznego, nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko pod kątem badania wpływu na obszar chronionego krajobrazu.

Teren górniczy (jego środkowy fragment) zlokalizowany jest również w granicach obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Jasiołka PLH180011. Teren przedsięwzięcia położony jest poza korytarzami ekologicznymi, wyznaczonymi 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.

Obszar, na którym położone jest złożo, w środkowej części w dolinie rzeki Jasiołka jest zurbanizowany i zabudowany poprzez obiekty technologiczne i administracyjne kopalni, przy miejscowości Równe i Wietrzno. Większą część obszaru górniczego stanowią obszary leśne zajmujące ok. 60%, w obrębie których zlokalizowany jest Skansen Przemysłu Naftowego Bóbrka. Część obszaru górniczego użytkowana jest rolniczo, głównie jako łąki zajmujące ok. 25% całkowitej powierzchni złoża, resztę zajmuje zabudowa miejscowości Wietrzno i Równe. Główny ciek wodny w rejonie złoża stanowi rzeka Jasiołka, do której wpada kilka cieków bez nazwy występujących na obszarze złoża. W dolinie rzeki zlokalizowane są liczne zbiorniki i zbiorniki poeksploatacyjne wypełnione wodą. W obrębie doliny znajdują się także pola uprawne i łąki, użytkowane kośnie lub zarastające krzewami.

Planowane przedsięwzięcie, ze względu na swój charakter, nie będzie wywierało negatywnego wpływu na teren oraz jego walory przyrodnicze, stan siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk roślin i zwierząt. W związku z realizacją zadania nie będzie konieczności wycinki drzew i krzewów. Obszar górniczy z uwagi na dużą powierzchnię i brak ogrodzenia nie stanowi bariery dla migrujących gatunków fauny, nie fragmentuje terenu.

Mając na uwadze rodzaj, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia stwierdza się, iż nie będzie ono w sposób znaczący oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym na funkcjonalność znajdujących się na tym obszarze korytarzy ekologicznych oraz na obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000, stąd nie było wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym na obszary Natura 2000 (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).

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, gdyż decyzje te wydane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja zadania 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 ustawy o ochronie przyrody.

Uwzględniając odległość przedmiotowego przedsięwzięcia od granicy państwa oraz jego przewidywany lokalny zasięg oddziaływania nie będzie ono generować oddziaływań o charakterze transgranicznym.

Z uwagi na charakter przedmiotowego przedsięwzięcia można uznać, iż zarówno realizacja zadania, jak i późniejsza eksploatacja, nie będzie generować oddziaływań mogących mieć znaczący wpływ na klimat, zarówno w skali lokalnej, jak i globalnej.

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.

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 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 możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa poprzez Obwieszczenie z dnia 06 października 2021 r., znak: WOOS.420.6.3.2021.AD.13. W związku z ww. Obwieszczeniem, w tuł. 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.

Przychylając się do prośby Inwestora z uwagi na szczególny interes społeczno-gospodarczy, mając na względzie zbliżający się termin upływu ważności koncesji Nr 57/92 na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Bóbrka-Rogi”, 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.

Przedsięwzięcie służy realizacji interesu publicznego, czyli dobru wspólnemu, które w tym przypadku obejmuje konieczność zapewnienia utrzymywania zapasów obowiązkowych i handlowych gazu ziemnego, przeznaczonych do bilansowania systemu oraz zapewnienia ciągłości dostaw gazu do odbiorców. Te przesłanki uzasadniają istnienie szczególnego interesu społecznego oraz wyjątkowo ważnego interesu strony, tj. Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA, odpowiedzialnego, m.in. za zaspokojenie systematycznie rosnącego zapotrzebowanie na paliwo gazowe, czego konsekwencją jest utrzymanie bezpieczeństwa energetycznego kraju.

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.

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. 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:
Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – Pełnomocnik PGNiG SA w Warszawie
 2. Strony postępowania za pośrednictwem Tablicy ogłoszeń oraz BIP RDOŚ w Rzeszowie
 3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Chorkówka 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
 4. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Dukla 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
- Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Miejsce Piastowe 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 Jaśle, ul. Modrzejewskiego 12, 38-200 Jasło
2. WOOS aa

WOOS.420.6.3.2021.AD.20

Charakterystyka przedsięwzięcia pod nazwą

„Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Bóbrka-Rogi”.

Złoże „Bóbrka-Rogi” objęte jest obszarem i terenem górniczym o nazwie „Bóbrka, Równe - I” i podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Bóbrka – Równe. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie. Z ogólnej ilości wykonanych na złożu otworów dotychczas zlikwidowano 264, w eksploatacji znajduje się 78 odwiertów, a 3 odwierty (Emilia-15, Radium-127, Radium-128) służą do zatłaczania wody złożowej. Kopaliną podstawową jest ropa naftowa, a kopaliną towarzyszącą - gaz ziemny, który jest wykorzystywany na potrzeby kopalni. Geologiczne zasoby złoża „Bóbrka – Rogi” na dzień 31.12.2020 r. wynosiły ok. 2 998,42 tys. Mg ropy naftowej oraz ok. 465,18 mln m³ gazu ziemnego, natomiast zasoby wydobywalne szacowane są na ok. 100,93 tys. Mg ropy naftowej i ok. 18,91 mln m³ gazu ziemnego.

Koncesja na wydobywanie gazu, jaką posiada Inwestor, została wydana na okres 30 lat. W związku ze zbliżającym się terminem upływu jej ważności oraz potrzebą dalszej eksploatacji złoża „Bóbrka – Rogi”, planuje się jej przedłużenie. Wraz ze zmianą terminu obowiązywania koncesji, planowane jest wykorzystanie większej liczby odwiertów do zatłaczania wód złożowych, uzyskiwanych w trakcie wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego, do przedmiotowego złoża.

W ramach przedsięwzięcia, poza wyżej wymienionymi odwiertami, planowane jest zatłaczanie wód złożowych następującymi odwiertami: Alma-29 (działka nr ewid. 557/1, m. Wietrzno, gm. Dukła), Pollon-7 (działka nr ewid. 562/2, m. Wietrzno, gm. Dukła), Pollon-10 (działka nr ewid. 562/1, m. Wietrzno, gm. Dukła), Radium-126 (działka nr ewid. 561, m. Wietrzno, gm. Dukła), Bóbrka-135 (działka nr ewid. 598, m. Wietrzno, gm. Dukła), Radium-131 (działka nr ewid. 562/9, m. Wietrzno, gm. Dukła), Radium-132 (działka nr ewid. 562/7, m. Wietrzno, gm. Dukła) oraz Alma-34 (działka nr ewid. 595, m. Wietrzno, gm. Dukła). Całkowita ilość wód złożowych, teoretycznie możliwa do zatłoczenia do warstw chłonnych złoża ropy naftowej „Bóbrka-Rogi” wyniesie ok. 834,85 tys. m³. Do ww. odwiertów planuje się zatłaczać wody złożowe wydobywane wraz z ropą naftową ze złoża „Bóbrka-Rogi” oraz z eksploatowanych złóż ropnych i gazowych: „Iwonicz Zdrój”, „Krościenko”, „Potok”, „Draganowa” (planowane) oraz „Dukła” (planowane).

Złoże „Bóbrka – Rogi” położone jest w województwie podkarpackim, powiecie krośnieńskim, na terenie gminy Dukła, Miejsce Piastowe oraz Chorkówka i obejmuje miejscowości: Równe, Wietrzno, Łęki Dukielskie, Rogi i Bóbrka.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z prowadzeniem robót budowlanych i wykonywaniem nowych wierceń.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)