



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.16.1.2024.PW.22

Rzeszów, dnia 27 czerwca 2024 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 08 marca 2024 r., znak: DWS/Sanok/ /20242024 (uzupełnionego przy piśmie z dnia 20 marca 2024 r., znak: DWS/Sanok/296/2024), spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Blizna – Ocieka**” 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 oraz jej uzupełnień,
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wnioski oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać;

orzekam

I. STWIERDZAM brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Blizna – Ocieka**”.

Inwestor: 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 08 marca 2024 r., znak: DWS/Sanok/ /2024 (uzupełniony przy piśmie z dnia 20 marca 2024 r., znak: DWS/Sanok/296/2024), spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Blizna – Ocieka”.

Wraz z wnioskiem przedłożono, m.in. Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wnioski oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie oraz mapę z zaznaczonym

przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać.

Wniosek został prawidłowo skompletowany, 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.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 409/2024.

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

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839, ze zm.), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1, lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2023 r, poz. 633, ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

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. W związku z powyższym, w przedmiotowym postępowaniu zastosowanie miały przepisy określone w art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 22 marca 2024 r., znak: WOOŚ.420.16.1.2024.PW.3, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Ponadto pismem z dnia 22 marca 2024 r., znak: WOOŚ.420.16.1.2024.PW.4, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie zobowiązał Inwestora do uzupełnienia Karty Informacyjnej przedsięwzięcia. Termin uzupełnienia dokumentu został wyznaczony do dnia 27 maja 2024 r. Inwestor przy piśmie z dnia 10 kwietnia 2024 r., znak: DWS/Sanok/327/2023, przedłożył do tut. Organu wymagane uzupełnienie Karty Informacyjnej przedsięwzięcia.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 16 kwietnia 2024 r., znak: WOOŚ.420.16.1.2024.PW.8, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle PGW Wody Polskie pismem z dnia 06 maja 2024 r., znak: RJ.ZZŚ.4901.35.2024.AK wezwał Inwestora do ponownego uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia. Po przedłożeniu przez Inwestora ponownego uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle PGW Wody Polskie

w opinii z dnia 28 maja 2024 r., znak: RJ.ZZŚ.4901.35.2024.AK, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Ww. uzupełnienie Karty informacyjnej przedsięwzięcia Inwestor przedłożył do tut. Organu przy piśmie z dnia 13 maja 2024 r., znak: DWS/Sanok/357/2024.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniach 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.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle PGW Wody Polskie, 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 realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia wraz z jej uzupełnieniami, 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.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono stronom możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kodeksu postępowania administracyjnego, poprzez obwieszczenie z dnia 31 maja 2024 r., znak: WOOŚ.420.16.1.2024.PW.18. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

ORLEN S.A. (wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.), na terenie złoża „Blizna – Ocieka” zamierza prowadzić działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie otworów wiertniczych.

Koncesja nr 28/96 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Blizna – Ocieka” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 10 lipca 1996 r. przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Środowiska z dnia 31 grudnia 2013 r., znak: DGKw-4771-8/51517/13/BG i Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 08 lipca 2021 r., znak: DGK-WW.761.13.2021.10.JS. Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny udzielona została do 10 lipca 2042 r. Eksploatację złoża „Blizna – Ocieka” planuje się na okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża.

Przedmiotem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zmiana koncesji nr 28/96 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Blizna – Ocieka”. Zmiana ta obejmowała będzie zmianę granic terenu i obszaru górniczego, poprzez utworzenie nowego obszaru i terenu górniczego o nazwie „Blizna – Ocieka 1”.

Złoże objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Blizna – Ocieka”, o powierzchni ok. 619,9 ha (ok. 6 198 877 m²), a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. W związku ze zmianą granic udokumentowanych horyzontów gazonośnych oraz udokumentowaniem nowego poziomu gazonośnego (udostępnionego odwierconym otworem Ocieka-2), zaprojektowano nowy obszar i teren górniczy „Blizna – Ocieka 1”, o powierzchni ok. 645,5 ha (ok. 6 455 454 m²). Granice i kształt projektowanego obszaru górniczego wyznaczone zostały na podstawie kształtu i położenia sumarycznego konturu udokumentowanych horyzontów gazonośnych złoża.

Projektowane obszar i teren górniczy „Blizna – Ocieka 1” (dalej „OiTG Blizna –

Ocieka 1”) położone są w województwie podkarpackim na terenie gminy Przeclaw, powiat mielecki oraz gminy Ostrów, powiat ropczycko-sędziszowski.

Aktualnie złożę gazu ziemnego udostępnione jest trzema odwiertami: Blizna-5 (horyzont IV) i Blizna-11 (horyzont III) oraz Ocieka-2 (selektywny – horyzont III i VI). Obecnie ze względów technicznych odwierty są czasowo zastawione.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie obejmuje prac inwestycyjnych, związanych z zagospodarowaniem odwiertów eksploatacyjnych: Blizna-5, Blizna-11, Ocieka-2, znajdujących się na złożu. Zagospodarowanie tych odwiertów wraz z realizacją m.in. Ośrodka Zbioru Gazu (dalej „OZG”) i gazociągów zostało objęte odrębnym postępowaniem pn. „Zagospodarowanie odwiertów eksploatacyjnych Blizna 5, 11, Ocieka 2 – KGZ Czarna Sędziszowska”, na co Inwestor uzyskał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 19 lipca 2022 r., znak WOOŚ.420.16.3.2022.AD.31, wydaną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne prace inwestycyjne, należy mieć jednak na uwadze, że w trakcie eksploatacji złoża „Blizna – Ocieka” może dojść do sytuacji, że odwierty udostępniające przedmiotowe złożę zostaną poddane rekonstrukcji w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej. Prace rekonstrukcyjne prowadzone są w jednym odwiercie raz na kilka lat, jedynie w przypadku nagłego spadku jego produkcji lub np. złego stanu technicznego, w związku z czym w ciągu roku może nie zostać wykonana żadna rekonstrukcja. Prace te nie są nowymi pracami wykonywanymi podczas eksploatacji złóż gazu ziemnego – stanowią element technologii wydobywania gazu.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do urządzeń emitujących hałas, związanych z eksploatacją złoża, 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. Najbliższe budynki mieszkalne oddalone są o: ok. 12 m w kierunku północnym, za drogą od OZG, ok. 700 m od odwiertu Blizna-5, ok. 730 m od odwiertu Ocieka-2 oraz ok. 930 m od odwiertu Blizna-11.

Głównymi źródłami hałasu, mogącymi powodować zmiany klimatu akustycznego w sąsiedztwie obiektów technologicznych kopalni, będzie praca urządzeń do eksploatacji gazu ziemnego ciągi redukcyjno-pomiarowe (hałas powodowany procesem redukcji ciśnienia, który ma miejsce na urządzeniach redukcyjnych), hałas powodowany przepływem gazu w przewodach oraz proces syfonowania odwiertów. Proces syfonowania jest źródłem hałasu krótkotrwałego i odbywa się zgodnie z „Programem syfonowania odwiertów gazowych (...)”. Czas syfonowania i natężenie hałasu są różne dla różnych odwiertów. Proces upustu gazu odbywa się w porze dziennej, pomiędzy godziną 7.00. a 15.00 i trwa od 5 do 15 minut.

W przypadku prowadzenia ewentualnych prac rekonstrukcyjnych odwiertów, źródłami hałasu będą m.in.: agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, siła wibracyjna oraz napęd urządzenia wiertniczego. Hałas, emitowany do środowiska w takim przypadku charakteryzuje się stosunkowo stabilnym poziomem i jest emitowany równomiernie. Prace wiertnicze prowadzone są w systemie 12 h/dobę, jedynie w przypadku prowadzenia prac instrumentacyjnych lub innych, których pracy nie można przerwać prowadzone są one w systemie ciągłym, tj. 24 h/dobę. Prace rekonstrukcyjne będą trwały maksymalnie do dwóch miesięcy w przypadku jednego odwiertu i zazwyczaj prowadzone będą raz na kilka lat, dlatego stanowić będą okresowe źródło hałasu, które nie wpłynie znacząco na klimat akustyczny dla najbliższych położonych terenów chronionych pod względem akustycznym.

Ponadto według informacji zamieszczonych w KIP, prognozowane maksymalne zasięgi emisji hałasu na etapie ewentualnych rekonstrukcji odwiertów, w stosunku do lokalizacji otworu będą następujące: zasięg izofony 55 dB: do ok. 60 – 70 m; zasięg izofony 50 dB: do ok. 170 m; zasięg izofony 45 dB: do ok. 290 m; zasięg izofony 40 dB: do ok. 490 m, tj. nie osiągnął najbliższych terenów chronionych pod względem akustycznym, które są w większych odległościach od odwiertów, którymi udostępnione jest złożę.

Mając na uwadze powyższe, w tym podejmowane działania mające na celu

ograniczanie rozprzestrzeniania się hałasu oraz odległość najbliższej zabudowy od obiektów służących do eksploatacji złoża, należy stwierdzić, że działalność związana z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża nie będzie powodować pogorszenia klimatu akustycznego na przedmiotowym terenie.

Podczas eksploatacji złoża emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie związana z funkcjonowaniem kotłowni technologicznej gazowej, pracą kotła gazowego na potrzeby c.o. i c.w.u. oraz odpowietrzeniem zbiornika wody złożowej i awaryjną pracą agregatu prądotwórczego. Przesył gazu i metanolu z uwagi na hermetyczność rurociągów, nie będzie stanowił źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. Sporadycznie będzie wykonywane odgazowanie instalacji obejmujące krótkotrwałe zrzuty gazu w trakcie przeglądów lub ewentualnych remontów. Mając powyższe na uwadze, przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływać na jakość powietrza, zarówno na etapie budowy, jak i eksploatacji.

Podczas ewentualnych rekonstrukcji odwiertów, źródłami emisji do powietrza będą: praca agregatów prądotwórczych i silników spalinowych urządzeń zasilanych olejem napędowym, załadunek i rozładunek paliw (zbiornik paliwa) oraz funkcjonowanie kotłowni kontenerowej zasilanej olejem napędowym (przy założeniu, że prace będą prowadzone w okresie jesienno-zimowym). Ze względu jednak na skalę i czas ich prowadzenia, prace związane rekonstrukcją odwiertów nie spowodują przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu.

W związku z eksploatacją złoża „Blizna – Ocieka” powstają odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Wytworzone odpady magazynowane są/ będą w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie przetwarzania odpadów. Przestrzegane są/ będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587, ze zm.). Kopalnia Gazu Ziemnego Czarna Sędziszowska, po którą pod względem organizacyjnym podlega przedmiotowe złożo gazu ziemnego, ma uregulowany stan formalno-prawny w zakresie wytwarzania odpadów. Odpady wydobywcze wytwarzane w czasie wykonywania ewentualnych rekonstrukcji odwiertów magazynowane będą w szczelnych zbiornikach, uniemożliwiających przedostanie się odpadów do środowiska.

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumny rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więzłą rurową. 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 więzby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

Prowadzenie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Blizna – Ocieka” będzie związane z wykorzystaniem metanolu (w ilości ok. 180 m³/rok), który podawany będzie w strefie przyodwiertowej do gazociągu, celem zabezpieczenia rurociągu przed powstawaniem hydratów. Przy każdym odwiercie funkcjonował będzie grawitacyjny dawkownik metanolu, o pojemności 0,2 m³. Przy głowicach odwiertów zaprojektowane zostały podesty obsługowe z uziemieniem do napełniania dawkowników metanolu. Dawkowniki metanolu są to aparaty technologiczne na instalacji, dozujące metanol w sposób ciągły do wydobywanego gazu ziemnego. Dawkowniki metanolu nie posiadają zabezpieczenia na wypadek awarii, są one elementem rurociągu gazowego, a ich ewentualna awaria jest równorzędna z awarią gazociągu.

Na terenie Kopalni Gazu Ziemnego Czarna Sędziszowska gaz z OZG Blizna-Ocieka będzie podany osuszeniu na instalacji glikolowej. Przesył glikolu odbywać się będzie w systemie hermetycznym. Jak wskazano w dokumentacji, ze względu na fakt zastosowania

zbiorników dwupłaszczowych z monitoringiem szczelności, jak i całodobowy nadzór załogi kopalni nad pracą instalacji sytuacje awaryjne związane z uwolnieniem do środowiska glikolu nie powinny mieć miejsca podczas prawidłowej eksploatacji instalacji.

Po oddzieleniu w separatorze od strumienia gazu ziemnego woda złożowa, kierowana będzie do zbiornika wody złożowej, skąd po opomiarowaniu wywożona będzie autocysterną poza teren złoża. Pod nalewakiem przeznaczonym do odbioru wód złożowych znajduje się taca przeciwozlewcza, zabezpieczająca powierzchnię terenu przed zanieczyszczeniem. Wody złożowe mogą być wywożone i zatłaczane do złoża gazu ziemnego „Nosówka” oraz do złoża „Pilzno – Południe”. W przyszłości przewiduje się również możliwość zatłaczania tych wód do złóż „Rudka” oraz „Pruchnik – Pantalowice”.

Woda na potrzeby funkcjonowania OZG Blizna-Ocieka pobierana będzie poprzez wykonanie przyłącza do sieci wodociągowej. Ze względu na bezobsługowy (bez stałej załogi), w pełni zautomatyzowany charakter instalacji technologicznych na terenie OZG, pobór wody na cele socjalne ograniczy się do funkcjonowania sanitariatu. Woda na terenie OZG wykorzystywana będzie również na cele technologiczne, tj. będzie wykorzystywana w kotłowni. Wodna sieć grzewcza będzie pracowała w układzie zamkniętym. Po napełnieniu i dokładnym odpowietrzeniu instalacji nie będzie wymagała systematycznego uzupełniania wody – przewiduje się jedynie pobór na poziomie ok. 0,6 m³/rok.

Powstające na terenie OZG ścieki bytowe odprowadzane będą do zbiornika bezodpływowego. Instalacje technologiczne przyodwiertowe nie wymagają stosowania wody technologicznej, w związku z tym w toku procesów technologicznych nie będą powstawać ścieki przemysłowe.

W przypadku realizacji ewentualnych rekonstrukcji odwiertów, technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu, np. poprzez płytowanie lub jej uszczelnienia, np. zastosowanie geomembrany. Plac wiertni dla prac rekonstrukcyjnych zajmuje powierzchnię ok. 40 arów. W trakcie wykonywania rekonstrukcji odwiertów wykorzystywana będzie płuczka wiertnicza i płyny zabiegowe, które będą przygotowywane na terenie wiertni. Ich przygotowanie odbywać się będzie w strefie zabezpieczonej folią zapobiegającą przedostaniu się płynów i materiałów do gruntu. Obieg płuczkowy, tj. zbiorniki i rurociągi jest obiegiem zamkniętym, z zamontowanymi zabezpieczeniami zapobiegającymi wyciekom płynów. Poziom płynów w zbiornikach jest monitorowany przez aparaturę kontrolno-pomiarową, która za pomocą zainstalowanych czujników na bieżąco przekazuje dane o ilości cieczy w obiegu płuczkowym. Dodatkowo, zbiorniki posiadają system zasuw odcinających poszczególne komory w zbiorniku, które w przypadku rozszczelnienia umożliwiają jego odcięcie z obiegu. Ponadto materiały płuczkowe będą zmagazynowane i zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostanie się ich do gleby. Technologia przygotowania płynów polega na dostarczeniu wody do zbiorników roboczych, a następnie dodawaniu materiałów płuczkowych dawkowanych przez lej płuczkowy i armaturę ssąco-tłoczącą urządzenia.

W przypadku rekonstrukcji odwiertów i konieczności wykonania zabiegów intensyfikacyjnych wykonywany będzie zabieg kwasowania. Kwas dostarczany będzie na teren wiertni w przystosowanych do tego specjalnych cysternach lub zamkniętych pojemnikach z tworzywa sztucznego. Magazynowany będzie w zamkniętych, szczelnych kontenerach, posadowionych na płytach betonowych zabezpieczonych folią, w których znajdowała się będzie taca przeciwozlewcza. Ciecz kwasująca (mieszanina wody, kwasu, inhibitorów korozji i środków powierzchniowo-czynnych) przygotowywana będzie w zamkniętych, stalowych zbiornikach. Zatłaczanie płynu do otworu odbywało się będzie ze szczelnych pojemników, w obiegu zamkniętym. Po zakończeniu zabiegu ciecz poreakcyjna usuwana będzie z odwiertu i magazynowana w stalowych zbiornikach dwupłaszczowych i przekazywana specjalistycznym firmom.

Woda na cele technologiczne i socjalne w trakcie prac związanych z rekonstrukcją odwiertów będzie pobierana z lokalnych wodociągów i dowożona na teren realizacji prac beczkownikami. Woda na cele socjalno-bytowe gromadzona będzie w zbiornikach plastikowych, o pojemności 1 m³, natomiast woda do celów technologicznych w szczelnych zbiornikach stalowych lub w zbiornikach gumowych. Woda do celów pitnych dostarczana

będzie w butelkach. Powstające w takiej sytuacji ścieki bytowe będą odprowadzane do szczelnych zbiorników bezodpływowych przenośnych sanitariatów, skąd będą regularnie wywożone do oczyszczalni ścieków przez wyspecjalizowaną firmę. W trakcie prac związanych z rekonstrukcją odwiertów nie będą powstawały ścieki przemysłowe.

W przypadku prac rekonstrukcyjnych wody opadowe lub roztopowe, z wyprofilowanej strefy wiertni, gdzie prowadzone będą operacje, trafiają do bodni (zabezpieczony zazwyczaj kręgiem betonowym wykop ziemny, od spodu zabezpieczony wylewką betonową tworzący szczelny zbiornik). Zgromadzone w bodni wody opadowe lub roztopowe, wywożone będą jako odpady do odzysku lub unieszkodliwiania. W przypadku prac rekonstrukcyjnych polegających na wykonaniu pogłębienia otworu wody opadowe lub roztopowe będą odprowadzane do dwóch zbiorników ewaporacyjnych, wyłożonych w sposób szczelny geomembraną. Do jednego zbiornika zostaną skierowane (za pomocą drenów) wody opadowe lub roztopowe i zanieczyszczenia mogące pojawić się w okolicach urządzenia wiertniczego, zbiorników płuczkowych oraz miejsc magazynowania substancji chemicznych. Do drugiego zostaną odprowadzone wody opadowe lub roztopowe z pozostałego terenu, za pomocą rur drenarskich poprzez szczelne rowy okalające plac wiertni. Wody opadowe będą przekazywane uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania lub wykorzystywane do celów technologicznych.

Po zakończeniu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych. Odwierty będą likwidowane przez wykonanie korków cementowych w obrębie udostępnionych interwałów. Każdy odwiert zostanie odpowiednio oznakowany. Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego, wykorzystane na innych obiektach Inwestora lub będą złomowane. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny będą zrekultywowane.

Przedmiotowe przedsięwzięcie (projektowany OiTG „Blizna – Ocieka 1”) położone jest w części na terenie strefy ochrony pośredniej ujęcia wody powierzchniowej „Wojśław” z rzeki Wisłoki w miejscowości Mielec, ustanowionej rozporządzeniem Nr 5/2013 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie z dnia 19 kwietnia 2013 r. w sprawie ustanowienia strefy ochronnej ujęcia wody powierzchniowej „Wojśław” z rzeki Wisłoki w miejscowości Mielec (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2017 r., poz. 284, ze zm.).

Na terenie ochrony pośredniej, zgodnie z § 4 ww. rozporządzenia zabrania się m.in. wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi, z wyłączeniem, spełniających warunki, określone w obowiązujących przepisach prawa; lokalizowania składowisk odpadów komunalnych, niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i obojętne oraz obojętnych oraz mycia pojazdów mechanicznych poza myjniami usługowymi, posiadającymi zamknięte obiegi wody lub podłączonymi do kanalizacji sanitarnej. W granicach ww. pośredniej strefy ochronnej ujęcia wód nie są zlokalizowane odwierty udostępniające złoża, dlatego realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia (zmiana koncesji) nie stoi w sprzeczności z zakazami i nakazami, obowiązującymi na terenie tej strefy ochrony pośredniej ujęcia wód, wynikających z treści powyższego rozporządzenia.

Projektowany OiTG „Blizna – Ocieka 1” znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Teren ten zlokalizowany jest częściowo w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych Nr 425 Dębica – Stalowa Wola – Rzeszów.

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), projektowany OiTG „Blizna – Ocieka 1” położony jest w obrębie zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Kanał Białoborski” o kodzie RW200010218949, typ PNp (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)]piren (występowanie

w wodzie)] poniżej stanu dobrego, a dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: bromowane difenyloetery (występowanie w biocie), heptachlor (występowanie w biocie). Dla danej JCWP zostało ustanowione również odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźnika: benzo(a)piren (występowanie w wodzie). 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.179 Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180053.H specjalny obszar ochrony siedlisk Dolna Wisłoka z Dopływami oraz użytki ekologiczne bez nazwy: PL.ZIPOP.1393.UE.1806042.100, PL.ZIPOP.1393.UE.1806042.101, PL.ZIPOP.1393.UE.1811073.103, PL.ZIPOP.1393.UE.1811073.104, PL.ZIPOP.1393.UE.1811073.105, PL.ZIPOP.1393.UE.1811073.95, PL.ZIPOP.1393.UE.1811073.96, PL.ZIPOP.1393.UE.1811073.97, PL.ZIPOP.1393.UE.1811073.98, PL.ZIPOP.1393.UE.1815022.83;

- „Tuszymka” o kodzie RW200010218929, typ PnP (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: IO, MMI; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren (występowanie w wodzie)] poniżej stanu dobrego, a dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: IO, MMI, benzo(a)piren (występowanie w wodzie). 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.RP.1457 rezerwat przyrody Zabłocie, PL.ZIPOP.1393.OCHK.179 Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180005.B obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180053.H specjalny obszar ochrony siedlisk Dolna Wisłoka z Dopływami oraz użytki ekologiczne bez nazwy: PL.ZIPOP.1393.UE.1806023.458, PL.ZIPOP.1393.UE.1815022.85.

Ponadto, ww. JPCW stanowią 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.

Przedsięwzięcie (projektowany OiTG „Blizna – Ocieka 1”) zlokalizowane jest w granicach Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, dla którego wyznaczono następujący cel środowiskowy: zachowanie wyróżniającego się krajobrazu o zróżnicowanych ekosystemach, jego potencjału dla turystyki i wypoczynku oraz funkcji korytarzy ekologicznych; zachowanie różnorodności biologicznej siedlisk przyrodniczych. W granicach przedsięwzięcia zlokalizowane są także użytki ekologiczne bez nazwy o następujących kodach obszaru: PL.ZIPOP.1393.UE.1811073.105 i PL.ZIPOP.1393.UE.1811073.96, dla których wyznaczono tożsamy cel środowiskowy, tj. zachowanie przedmiotów ochrony, którym jest bagno.

Biorąc pod uwagę skalę i rodzaj przedsięwzięcia stwierdza się, że realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie w sposób negatywny na możliwość osiągnięcia ww. celów środowiskowych.

Zgodnie z ww. Planem gospodarowania wodami, projektowany OiTG „Blizna – Ocieka 1” położony jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 134 (kod: PLGW2000134), będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażonej ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Ponadto, ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz ww. opisane działania mające na celu minimalizację oddziaływania 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. UE. L. z 2000 r., Nr 327, str. 1, ze zm.).

Projektowany OiTG „Blizna – Ocieka 1” położony jest w granicach Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, funkcjonującego na mocy Uchwały Nr XXXIX/785/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r., poz. 3588, ze zm.). Ponadto w granicach projektowanego OiTG znajdują się dwa użytki ekologiczne bez nazwy.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1 ww. uchwały w sprawie Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, na jego terenie zakazuje się, realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art. 24 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody, tj. realizacji 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. Jednak, zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ww. ustawy o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336, ze zm.) zakazy obowiązujące w granicach obszaru chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego. Przepisy art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2023 r., poz. 344, ze zm.) definiują „*poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górnictwem*”, jako inwestycje celu publicznego. W związku z powyższym, w przedmiotowej sprawie znajduje zastosowanie odstępstwo od zakazu obowiązującego w granicach Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, o którym mowa powyżej.

Najbliżej położonymi obszarami sieci Natura 2000 są: oddalony o ok. 1,7 km od granic OiTG „Blizna – Ocieka 1” specjalny obszar ochrony siedlisk Dolna Wisłoka z Dopływami PLH180053 oraz oddalony o ok. 4,4 km obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Pod względem morfologicznym powierzchnia OiTG „Blizna – Ocieka 1” ma charakter pagórkowaty, o łagodnych wzniesieniach i wysokościach rzędu 184 – 235 m n.p.m. Warunki hydrogeologiczne są dość ubogie, spotyka się jedynie małe strumyki i potoki leśne. Planowane przedsięwzięcie obejmuje głównie tereny leśnym – kompleks leśny stanowi ok. 80 % powierzchni obszaru. Dominującymi gatunkami drzew są tu: sosna zwyczajna oraz dąb, występują również buk, brzoza i jodła. W południowej części obszaru występuje zabudowa mieszkalna i zagrodowa.

Przedmiotowe złożo znajduje się w granicach głównego korytarza ekologicznego, tj. Głównego Korytarza Południowego – GKPD-5A Puszcza Sandomierska – Pogórze Strzyżowskie, wyznaczonego 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.

Z uwagi na powierzchnię i brak ogrodzenia, obszar i teren górniczy nie stanowią przeszkody terenowej dla migrujących gatunków fauny oraz nie fragmentują terenu. Na terenie ww. korytarza ekologicznego znajdują się odwierty eksploatacyjne oraz realizowany OZG, które jednak ze względu na swoje rozmiary wobec lokalnych tras migracji zwierząt, nie stanowią przeszkody terenowej.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, polegającego na eksploatacji złoża, za pomocą istniejących odwiertów i urządzeń, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się 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, 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 kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywana gazu ziemnego, uznano iż, funkcjonowanie OiTG „Blizna – Ocieka 1” nie wpłynie na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują na tym terenie od lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z innymi przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się dalszą eksploatację gazu ziemnego oraz w obszarze jego oddziaływania.

Awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić, np. w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni). Awaria głowicy może wystąpić jednak w wyniku, np. sabotażu, ataku terrorystycznego, czy działań wojennych. Przy zerwaniu głowicy odwiertu gazowego pewne ilości cieczy złożowej będą porywane przez strumień gazu i wydostaną się na zewnątrz. Ponadto wydobywająca się wraz z gazem ciecz złożowa (solanka) może spowodować zanieczyszczenie gleby w najbliższym otoczeniu odwiertu. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że zerwanie głowicy odwiertu gazowego jest zdarzeniem mało realnym, raczej hipotetycznym i w dotychczasowej praktyce eksploatacji odwiertów takich wypadków nie zanotowano. Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągów i w następstwie tego niekontrolowany wpływ gazu ziemnego do atmosfery, prawdopodobieństwo takiej sytuacji jest jednak niewielkie ze względu na przykrywającą je warstwę gruntu, a dodatkowo odcinki gazociągów są objęte ograniczeniami w wykorzystaniu terenu wzdłuż nich (wyznaczone są strefy kontrolowane).

Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego „Blizna – Ocieka” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego. Wydobywany gaz ziemny ze złoża „Blizna – Ocieka” jest gazem wysokometanowym, bez szkodliwych domieszek (siarkowodoru), a stosowana technologia sprawi, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie wystąpią zagrożenia zanieczyszczenia środowiska, tj. wód podziemnych, powierzchniowych i gleby. Prowadzony

w obrębie ośrodków zbioru gazu 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 zaistnienia awarii, w celu zminimalizowania rozmiarów i szybkiego usunięcia jej skutków ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Sanoku posiada, zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania ORLEN SA – PGNiG w Warszawie Oddział w Sanoku”, który określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Gazu Ziemnego, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny informuje, że w przypadku zanieczyszczenia gleby, np. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanol) lub ściekami, 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.

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża „Blizna – Ocieka” nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Przedsięwzięcie to, w związku z lokalizacją odwiertów poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią nie jest również narażone na katastrofy naturalne. Eksploatacja gazu ziemnego nie jest przedsięwzięciem wrażliwym na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane, np. z suszami, nawałnymi opadami, falami upałów lub mrozów, powodziami, huraganami.

W kontekście łagodzenia zmian klimatu należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza. Planowane przedsięwzięcie nie będzie również znaczącym źródłem emisji energii cieplnej, czy innych substancji lub gazów cieplarnianych. W związku z tym nie przewiduje się wpływu realizacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

Zgodnie z informacjami podanymi w KIP, na OiTG „Blizna – Ocieka 1” nie są położone żadne obiekty, ani stanowiska archeologiczne wpisane do ewidencji zabytków.

OiTG „Blizna – Ocieka 1”, w obrębie którego prowadzona będzie dalsza eksploatacja gazu ziemnego, położony jest w odległości ponad 80 km, od granicy Państwa. Po przeanalizowaniu zakresu planowanego przedsięwzięcia oraz zidentyfikowaniu jego oddziaływań na środowisko i ich skali nie stwierdzono możliwości wystąpienia oddziaływań transgranicznych. Z tych względów w przedmiotowej sprawie nie było konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oddziaływań transgranicznych, o jakich mowa w art. 104 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i określenia uwarunkowań związanych z takimi oddziaływaniami w treści niniejszej decyzji.

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

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

Pouczenie

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

Załącznik do decyzji:

Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – Pełnomocnik ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, adres do korespondencji: ORLEN S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem strony internetowej i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Floriańska 112, 38 – 200 Jasło – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
2. Wójt Gminy Ostrów, 39 – 103 Ostrów 225, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
3. Burmistrz Przecławia, ul. Kilińskiego 7, 39 – 320 Przecław, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
4. WOOS ad acta

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:
„Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Blizna – Ocieka”.**

ORLEN S.A., a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., na terenie złoża „Blizna – Ocieka” zamierza prowadzić działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie otworów wiertniczych.

Koncesja nr 28/96 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Blizna – Ocieka” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 10 lipca 1996 r. przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Środowiska z dnia 31 grudnia 2013 r., znak: DGKw-4771-8/51517/13/BG i Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 08 lipca 2021 r., znak: DGK-WW.761.13.2021.10.JS. Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny udzielona została do 10 lipca 2042 r. Eksploatację złoża „Blizna – Ocieka” planuje się na okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża.

Przedmiotem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zmiana koncesji nr 28/96 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Blizna – Ocieka”. Zmiana ta obejmowała będzie zmianę granic terenu i obszaru górniczego, poprzez utworzenie nowego obszaru i terenu górniczego o nazwie „Blizna – Ocieka 1”.

Złoże objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Blizna – Ocieka”, o powierzchni ok. 619,9 ha (ok. 6 198 877 m²), a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. W związku ze zmianą granic udokumentowanych horyzontów oraz udokumentowaniem nowego poziomu gazonośnego (udostępnionego odwierconym otworem Ocieka-2), zaprojektowano nowy obszar i teren górniczy „Blizna – Ocieka 1”, o powierzchni ok. 645,5 ha (ok. 6 455 454 m²). Granice i kształt projektowanego obszaru górniczego wyznaczone zostały na podstawie kształtu i położenia sumarycznego konturu udokumentowanych horyzontów gazonośnych złoża.

Projektowane obszar i teren górniczy „Blizna – Ocieka 1” (dalej „OiTG Blizna – Ocieka 1”) położone są w województwie podkarpackim na terenie gminy Przecław, powiat mielecki oraz gminy Ostrów, powiat ropczycko-sędziszowski. Granice OiTG „Blizna – Ocieka 1” wyznaczają linie łączące punkty (1 – 7) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Tabela 1 Współrzędne w układzie PL-1992 projektowanego OiTG „Blizna – Ocieka 1”

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	260 075,00	684 916,00
2	259 899,00	686 955,00
3	258 969,00	688 326,00
4	257 923,00	688 723,00
5	256 811,00	687 182,00
6	258 622,00	685 947,00
7	259 033,00	685 212,00

Pod względem organizacyjnym przedmiotowe złożo gazu ziemnego podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego Czarna Sędziszowska (dalej „KGZ Czarna Sędziszowska”).

Złożo gazu ziemnego „Blizna – Ocieka” występuje w środkowej części zapadliska przedkarpacciego. W budowie geologicznej obszaru złoża dominują dwa piętra strukturalne: bezpośrednie podłożo jurajskie i miocen autochtoniczny. Na utwory jurajskie składają się piaskowce, mułowce i wapienie margliste jury środkowej i osady wapienno-dolomityczne jury górnej. Kompleks mioceniński reprezentowany jest przez ilasto-łupkowe osady badenu i sarmatu dolnego, niezgodnie zalegające na podłożu jurajskim, stąd ich duża zmienność miąższości w poszczególnych otworach, od ok. 23 do ok. 70 m. Nadkład łupkowo-mułowcowy osadów sarmatu dolnego dochodzi do ok. 900 m. Osady miocenu nie wykazują zaangażowania tektonicznego, a upady warstw dochodzą do 10°, natomiast dominuje duża zmienność litologiczna i to na niewielkich odległościach.

Złożo gazu ziemnego „Blizna – Ocieka” jest złożem wielohoryzontowym. Gaz w rejonie złoża stwierdzony został w czterech horyzontach gazonośnych: III, IV, V, VI. Akumulacja gazu ziemnego zawarta jest w autochtonicznych utworach miocenu (sarmatu dolnego i badenu górnego), które wykształcone są jako naprzemianległe osady iltowcowe, mułowcowe oraz piaskowcowe.

Eksploatacja przedmiotowego złoża ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Aktualnie złożo gazu ziemnego udostępnione jest trzema odwiertami: Blizna-5 (horyzont IV) i Blizna-11 (horyzont III) oraz Ocieka-2 (selektywny – horyzont III i VI). Obecnie ze względów technicznych odwierty są czasowo zastawione. Zestawienie lokalizacji ww. odwiertów i ośrodka zbioru gazu przedstawiono w poniższej tabeli:

Tabela 2 Lokalizacja odwiertów udostępniających złożo „Blizna – Ocieka” oraz Ośrodka Zbioru Gazu

Lp.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1.	Blizna-5	Ostrów	Ocieka	4205
2.	Blizna-11	Ostrów	Ocieka	4216
3.	Ocieka-2	Ostrów	Ocieka	4202
4.	Ośrodek Zbioru Gazu	Ostrów	Ocieka	2646/1, 2647/1, 2648/1, 2650/1

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie obejmuje prac inwestycyjnych, związanych z zagospodarowaniem odwiertów eksploatacyjnych: Blizna-5, Blizna-11, Ocieka-2, znajdujących się na złożu. Zagospodarowanie tych odwiertów wraz z realizacją m.in. Ośrodka Zbioru Gazu (dalej „OZG”) i gazociągów zostało objęte odrębnym postępowaniem pn. „Zagospodarowanie odwiertów eksploatacyjnych Blizna 5, 11, Ocieka 2 – KGZ Czarna Sędziszowska”, na co Inwestor uzyskał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 19 lipca 2022 r., znak WOOS.420.16.3.2022.AD.31, wydaną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

Kopalnię główną złoża „Blizna – Ocieka” stanowi gaz ziemny. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, głównym składnikiem gazu ziemnego występującego w złożu jest metan CH₄, którego średnia zawartość wynosi ok. 97,43 % objętości. Średnia zawartość etanu C₂H₆ wynosi ok. 0,248 % objętości. W składzie gazu wraz z węglowodorami cięższymi C₃₊, których średnia zawartość wynosi ok. 0,56 g/m³, występują w niewielkim udziale takie składniki jak: azot N₂ (ok. 2,239 % objętości), dwutlenek węgla CO₂ (ok. 0,018 % objętości), hel He (ok. 0,039 % objętości) i rtęć Hg (ok. 0,015 µg/m³). W wykonanych analizach nie stwierdzono występowania siarkowodoru. Wartość opałowa gazu wynosi ok. 35,156 MJ/m³.

Na dzień 31 grudnia 2023 r. wielkość zasobów geologicznych gazu ziemnego w złożu

wynosi ok. 265,95 mln m³, natomiast zasobów wydobywalnych ok. 202,55 mln m³. Prognozowane dobowe wydobycie gazu ziemnego ze złoża będzie wynosić 90 tys. nm³/dobę.

Gaz ziemny ze złoża wydobywany będzie metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie otworów wiertniczych. Wyposażenie techniczne otworu (zarówno wgłębne jak i napowierzchniowe) zapewnia szczelność i zapobiega emisji gazu ziemnego do atmosfery.

W celu zapobiegania powstawania hydratów w gazociągach, w zależności od potrzeby, do gazu z odwiertów dozowany będzie metanol (pojemność każdego dawknika V = 200 l, zaprojektowane z zakraplaczem). W przyjętej technologii metanol pełnił będzie funkcję inhibitora hydratów i dozowany będzie za pomocą grawitacyjnych dawkników metanolu do każdego z gazociągów przesyłających gaz z uzbrojenia początkowego odwiertów do Ośrodka Zbioru Gazu oraz do gazociągu zdawczego przesyłającego gaz do KGZ Czarna Sędziszowska. Przy głowicach odwiertów zaprojektowane zostały podesty obsługowe z uziemieniem do napełniania dawkników metanolu.

Gaz z odwiertów Blizna-5, Blizna-11 i Ocieka-2 doprowadzony będzie gazociągami DN50 do Ośrodka Zbioru Gazu przy zlikwidowanym odwiercie Ocieka-1 (dalej „OZG”). Na OZG gaz w pierwszej kolejności zostanie skierowany do oddzielnicy wstępnych, w których to nastąpi oddzielenie z gazu fazy ciekłej. Przed oddzielnicami zaprojektowano zawory szybkozamykające. Po oczyszczeniu z fazy ciekłej, gaz kierowany będzie do węzłów redukcyjno-pomiarowych. W węzłach gaz w pierwszej kolejności będzie podgrzewany w podgrzewaczach gazu, a następnie redukowany do ciśnienia ok. 5,0 MPa na zaworach i kierowany do pomiaru na gazomierzach masowych.

Po pomiarze skolektorowany gaz zostanie jeszcze skierowany na oddzielnicy poziomy, a następnie do wylotowego układu zasuw, zabudowanego na gazociągu zdawczym DN80. Gazociąg zdawczy o długości ok. 15,5 km, będzie łączył OZG z KGZ Czarna Sędziszowska, wykorzystując gazociąg DN50 znajdujący się przy odwiercie Cierpisz-4. Na KGZ Czarna Sędziszowska gaz z OZG będzie podany osuszeniu na instalacji glikolowej i przesłany po opomiarowaniu do Operatora gazociągów Przesyłowych Gaz-SYSTEM S.A. W przypadku spadku ciśnienia na złożu „Blizna – Ocieka” jego przesłanie do odbiorcy końcowego będzie wspomagane przez odprężarkę gazową, znajdującą się na KGZ Czarna Sędziszowska.

Po oddzieleniu w separatorze od strumienia gazu ziemnego woda złożowa, kierowana będzie do zbiornika wody złożowej, skąd po opomiarowaniu wywożona będzie autocysterną poza teren złoża. Pod nalewakiem przeznaczonym do odbioru wód złożowych znajduje się taca przeciwrozlewcza, zabezpieczająca powierzchnię terenu przed zanieczyszczeniem. Wody złożowe mogą być wywożone i zatłaczane do złoża gazu ziemnego „Nosówka” oraz do złoża „Pilzno – Południe”. W przyszłości przewiduje się również możliwość zatłaczania tych wód do złóż „Rudka” oraz „Pruchnik – Pantalowice”.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne prace inwestycyjne, należy mieć jednak na uwadze, że w trakcie eksploatacji złoża „Blizna – Ocieka” może dojść do sytuacji, że odwierty udostępniające przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, zostaną poddane rekonstrukcji w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej. Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobycia gazu danym odwiertem i obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia wgłębego i/ lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). Prowadzenie prac rekonstrukcyjnych prowadzone jest jako stały element eksploatacji i utrzymania odwiertów.

Wykonanie prac rekonstrukcyjnych wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu). Prace rekonstrukcyjne mogą być prowadzone za pomocą lekkiego urządzenia wiertniczego. Przed rozpoczęciem prac rekonstrukcyjnych, konieczne jest wykonanie placu wiertni wokół istniejącego odwiertu, na którym zostanie zlokalizowane urządzenie wiertnicze wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną.

W ramach prac rekonstrukcyjnych odwiertów, w zależności od ich rodzaju mogą być wykonane następujące prace:

- wymiana 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),
- likwidacja udostępnionego interwału produkcyjnego, poprzez wykonanie korków cementowych, zapięcie korków mechanicznych lub stosowanie obu technik równocześnie,
- udostępnienie do eksploatacji wyższego lub niższego poziomu gazonośnego, poprzez wykonanie perforacji rur okładzinowych lub zapuszczenie ciętych rur okładzinowych i pozostawienie ich bez cementowania w planowanym interwale oraz uzbrojenie odwiertu w zestaw wydobywczy.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)