



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.17.6.2024.BL.13

Rzeszów, dnia 11 marca 2025 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 2024 r., poz. 1112, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 23 grudnia 2024 r., znak: DWS/Sanok/604/2024 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 Nosówka**” oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (grudzień 2024 r.), zawierającej dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 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 Nosówka**”.

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

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie z dnia 23 grudnia 2024 r., znak: DWS/Sanok/604/2024, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Nosówka”.

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, 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 1802/2024.

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 2024 r., poz. 1290, 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.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 03 stycznia 2025 r., znak: WOOS.420.17.6.2024.BL.2, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego 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, pismem z dnia 03 stycznia 2025 r., znak: WOOS.420.17.6.2024.BL.3, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie w opinii z dnia 21 stycznia 2025 r., znak: RK.ZZS.4.2025.KS, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w przedmiotowym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań

realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, 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 możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa, poprzez obwieszczenie z dnia 28 stycznia 2025 r. znak: WOOŚ.420.17.6.2024.BL.7. 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., a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., na terenie złoża „Nosówka” prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego.

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) koncesji nr 15/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Nosówka”. Koncesja nr 15/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Nosówka” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. w dniu 13 grudnia 2000 r. przez Ministra Środowiska. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Środowiska, z dnia 11 grudnia 2002 r., znak: DGe/MS/487-6905/2002, z dnia 15 września 2003 r., znak: DGe/MS/487-6578/2003 oraz z dnia 06 lipca 2017 r., znak: DGK-IV.4771.19.2015.BG. Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny udzielona została do 13.12.2025 r.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Nosówka” planuje się jej przedłużenie. Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Nosówka-Gaz” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, robót budowlanych, nowych wierceń czy też ingerencją w środowisko. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian. Wszystkie niezbędne inwestycje w tym zakresie, jeżeli byłyby wymagane w przyszłości, będą przedmiotem odrębnego postępowania.

Ponadto, w celu podtrzymania wydobycia gazu ziemnego ze złoża „Nosówka”, w otworach udostępniających złożo : Nosówka- 14 K, Nosówka- 11K oraz Słotwinka- 1K mogą zostać wykonywane prace związane z rekonstrukcją odwiertów.

Złożo objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Nosówka-Gaz”, o powierzchni ok. 2 973 331 m², a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego.

Obszar i teren górniczy „Nosówka- Gaz” położone są w województwie podkarpackim, na terenie gminy Świlcza oraz gminy miejsko – wiejskiej Sędziszów Małopolski.

Wielohoryzontowe złożo gazu ziemnego „Nosówka” zostało odkryte w 1994 roku otworem Nosówka-14, a jego eksploatację rozpoczęto w październiku 2005 roku. Złożo ma budowę antykliny, o rozciągłości w kierunku NW-SE, amplitudzie 30 m, maksymalnej długości ok. 3 km i szerokości 0,6 km. Jest to złożo typu warstwowego. W jego obrębie występują **mięszcze pakiety piaskowcowe** i piaskowcowo- łupkowe przewarstwiane łupkami. Skałą zbiornikową są piaskowce szare, różnoziarniste, partiami zlepieńcowate, lekko zailone. Izolacja horyzontów gazonośnych jest bardzo dobra, gdyż tworzą ją warstwy łupków szarych i ciemnoszarych z nieregularnymi soczewkami i wkładkami piaskowców.

W dokumentacji geologicznej złoża i jej aneksie, rozpoznano 12 horyzontów gazonośnych 0, I, IIa, III, IIIa, IIIb, IIIc, IV, V, VI, VII, VIII. Zasoby udokumentowano w 10 poziomach, natomiast w horyzontach I i III zasobów nie obliczono. W układzie przestrzennym horyzonty złożowe charakteryzują się zróżnicowanymi miąższościami, a akumulacje w poszczególnych warstwach i warstewkach mają oddzielne kontury. Ponadto w obrębie poszczególnych horyzontów złożowych występują zmiany litologiczno-facjalne. Zasięg akumulacji gazu w poszczególnych horyzontach wyznaczają: kontur poziomy lub pionowy

i granice facjalne związane z zanikiem facji piaszczystej. Powyższe granice przyjęto w oparciu o rozpoznaną budowę złoża i wyniki prób złożowych. W przypadku konturów poziomych górną granicą jest kopulasta forma stropu, a dolną płaszczyzna rozgraniczająca strefę woda-gaz. W przypadku konturu pionowego jest to uśredniony – wypadkowy kontur z poszczególnych wkładek lub lamin piaszczystych w postaci pionowej płaszczyzny od stropu do spągu horyzontu.

Złoże gazu ziemnego „Nosówka” jest już zagospodarowane. Obecnie złoże udostępnione jest przez pięć odwiertów, tj. odwierty: Nosówka-11K, Nosówka-14K, Nosówka-15, Nosówka-16 oraz Słotwinka-1K. W eksploatacji znajduje się obecnie jeden odwiert, tj. Słotwinka-1K. Pozostałe odwierty Nosówka-11K i Nosówka -14K po zawodnieniu, oczekują na rekonstrukcje. Dwa kolejne: Nosówka-15 i Nosówka-16 przeznaczono do zatłaczania wody złożowej. Odwiert Słotwinka-1K udostępnia najgłębszy VIII horyzont. Aktualna wydajność odwiertu jest niewielka - 26 tys. m³ gazu miesięcznie, przy wysokim wykładniku wodnym rzędu 580 g/m³. Natomiast jest możliwość udostępnienia wyższych nieopróbowanych horyzontów gazowych (powyżej horyzontu VIII) poprzez wykonanie rekonstrukcji w odwiercie Słotwinka-1K.

Główną kopalnią złoża jest wysokometanowy gaz ziemny, zakumulowany w utworach piaskowcowych i piaskowcowo-łupkowych badenu górnego. Gaz ten charakteryzuje się wysoką zawartością metanu. Eksploatacja złoża gazu ziemnego „Nosówka” ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobywania i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych. Instalacje Kopalni posiadają wszystkie wymagane prawem pozwolenia i decyzje, eksploatacja odbywa się zgodnie z odpowiednimi projektami, planem ruchu, instrukcjami, normami obowiązującymi przepisami prawa.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne prace inwestycyjne, należy mieć jednak na uwadze, że w trakcie eksploatacji złoża „Nosówka” może dojść do sytuacji, że odwierty udostępniające przedmiotowe złoże, 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 wydobywania gazu danym odwiertem i obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia wgłębnego i/ lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). Prowadzenie prac rekonstrukcyjnych prowadzone jest jako element eksploatacji i utrzymania odwiertów.

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 (przemycanie 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 rurokładzinowych i pozostawienie ich bez cementowania w planowanym interwale oraz uzbrojenie odwiertu w zestaw wydobywczy.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do eksploatowanych odwiertów oraz OZG Nosówka 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. 160 m od OZG Nosówka oraz

o ok. 160 m od odwiertu Nosówka-16, ok. 200 m od odwiertu Nosówka-11K. Odległość pozostałych odwiertów od terenów chronionych akustycznie wynosi ponad 400 m.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją głównymi źródłami hałasu na etapie eksploatacji zamierzenia są i nadal będą: węzły redukcyjne (hałas powodowany procesem redukcji ciśnienia, który ma miejsce na urządzeniach redukcyjnych oraz hałas powodowany przepływem gazu w przewodach), proces syfonowania gazu (hałas powodowany: wypływem gazu z części instalacji i przestrzeni odwiertu z nad lustra wody, wypływem wody złożowej z niewielką ilością gazu, wypływem gazu po wyrzuceniu wody), agregat prądotwórczy, dmuchawa wentylatorowa.

Węzły redukcyjne wytwarzają hałas o poziomie ok. 60 dB. Hałas ten związany jest z pracą elementów redukcyjnych. Proces syfonowania jest źródłem hałasu krótkotrwałego. Syfonowanie odbywa się zgodnie z „Programem syfonowania odwiertów gazowych ...” zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego. Czas syfonowania i natężenie hałasu jest różne dla różnych odwiertów. Proces upustu gazu odbywa się w porze dziennej, pomiędzy godziną 7 a 15. Trwa od 5 do 15 minut. W trakcie syfonowania odwiertów emitowany jest hałas o poziomie ok. 90 - 100 dB.

Znajdujące się na terenie OZG Nosówka obiekty kubaturowe są wykonane w konstrukcji stalowej ze ścianami warstwowymi. Takie rozwiązanie techniczne stanowi skuteczne zabezpieczenie przed hałasem powodowanym pracą zabudowanych tam urządzeń.

W przypadku prowadzenia ewentualnych prac rekonstrukcyjnych odwiertów, źródłami hałasu będą m.in.: agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, sita wibracyjne 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, za wyjątkiem prac instrumentacyjnych lub innych, których nie można przerwać i są one prowadzone 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 stanowiąc będą okresowe źródło hałasu, które nie wpłynie znacząco na klimat akustyczny dla najbliższej położonych terenów chronionych pod względem akustycznym.

Mając na uwadze powyższe, w tym podejmowane działania mające na celu ograniczanie rozprzestrzeniania się hałasu, należy stwierdzić, że dalsza działalność związana z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża i zatłaczaniem wód złożowych nie będzie powodować pogorszenia klimatu akustycznego na przedmiotowym terenie.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia źródłami zorganizowanymi zanieczyszczeń do powietrza są i nadal będą głównie: spalanie gazu ziemnego w kotłach, znajdujących się na terenie złoża gazu ziemnego „Nosówka” służących do celów technologicznych i grzewczych oraz praca agregatu prądotwórczego. Ponadto, występować będzie emisja niezorganizowana zanieczyszczeń do powietrza, tj.: powstająca w efekcie procesu syfonowania odwiertów, podczas pracy pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi, w trakcie napełniania/ rozładunku autocystern, w trakcie napełniania zbiorników metanolu, podczas prowadzenia prac remontowych i konserwacyjnych (polegających na malowaniu odcinków instalacji, czy też spawaniu jej elementów). Emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała istotnego wpływu na jakość powietrza. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie powinno spowodować wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją złoża.

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 „Nosówka” 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.).

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 „Nosówka” 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 więźbą 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 więźby rur. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

Zatłaczanie wody złożowej odbywa się zgodnie z projektem zatłaczania zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego do odwiertu Nosówka-16 i Nosówka-15. Na tłocznię wody złożowej OZG jest umożliwiony przywóz wody złożowej z innych kopalń zgodnie z obowiązującą koncesją na powyższe odwierty.

Oddzielona od gazu woda złożowa oraz woda złożowa dowożona autocysternami z innych jednostek, gromadzona jest w zbiorniku sedymentacyjnym na terenie ośrodka, w celu wstępnego oczyszczenia jej przez sedymentację cząstek stałych i zawiesiny. Wstępnie oczyszczona woda złożowa przetłaczana jest pompą przez filtr do zbiornika wody oczyszczonej. Zgromadzona w tym zbiorniku woda, zatłaczana jest pompą do wytypowanych odwiertów Nosówka-16 i Nosówka-15. Zatłaczanie wód złożowych do złoża gazu ziemnego „Nosówka”, prowadzi się na podstawie koncesji rozszerzonej znak: DGK-IV.4771.19.2015 z dnia 06.07.2017 roku, zgodnie z projektami zatwierdzonymi przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Zgodnie z dokumentacją hydrogeologiczną do złoża „Nosówka”, mogą być zatłaczane wody ze złóż: Nosówka oraz Cierpisz, Góra Ropczycka, Husów-Albigowa-Krasne, Jasionka, Kielanówka-Rzeszów, Kupno, Palikówka, Stobierna, Terliczka, Trzebownisko, Zagorzyce, Zalesie, złożo ropy naftowej Nosówka, PMG Husów, Blizna-Ocieka, Budy Dąbrowa, Lipnica-Dzikowiec, Pogwizdów i Załęże.

Woda złożowa ze złoża „Nosówka” może być również wywożona i zatłaczana do:

- złoża Czarna Sędziszowska. Zatłaczanie wód złożowych do złoża Czarna Sędziszowska prowadzi się na podstawie koncesji znak: DGe-4771-21/2429/07/08/MS z dnia 19.03.2008 roku, zgodnie z projektem zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego,
- złoża Husów-Albigowa-Krasne. Zatłaczanie wód złożowych do złoża Husów-Albigowa-Krasne odbywa się na podstawie koncesji rozszerzonej, wydanej przez Ministra Środowiska nr DGK-IV.4771.2.2015.BG z dnia 10 czerwca 2016, zmienionej decyzją nr DGK-WK- I.761.187.2022.17.BG z dnia 23.06.2023 oraz projektów zatłaczania zatwierdzonych przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, na terenie obszaru i terenu górniczego „Nosówka-Gaz” stosuje się, m.in.: betonową tacę pod zbiornikiem gazoliny, dwupłaszczyznowe zbiorniki metanolu i glikolu, betonowe podłoże na stanowisko rozładunku autocystern połączone z drenażowym zbiornikiem podziemnym, betonowe podłoże i metalowe tace w magazynie odpadów i miejscu gdzie przechowuje się paliwa, przenośne metalowe tace w przypadku napełniania autocysterny.

Dla każdego odwiertu wykonywane są następujące pomiary parametrów

eksploatacyjnych: pomiar ciśnień głowicowych dynamicznych, pomiar wydobywania gazu z odwiertu, pomiar wydobywania wody złożowej z każdego odwiertu. W sytuacjach podyktowanych koniecznością ponownego zbadania parametrów złoża, płynu złożowego lub odwiertu przewiduje się wykonywanie następujących pomiarów i badań:

- pomiary ciśnień głowicowych i dennych oraz temperatur,
- pomiary produkcji potencjalnej,
- testy hydrodynamiczne,
- pobór próbek i analizy płynów złożowych,
- pomiary poziomu cieczy w odwiertach,
- profilowania temperatury,
- pomiary i badania geofizyczne,
- testy zatłaczania/chłonności.

Wykonanie prac rekonstrukcyjnych wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu).

W przypadku realizacji ewentualnych rekonstrukcji odwiertów, technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu, np. poprzez płytowanie lub jej uszczelnienia, np. zastosowanie geomembrany. 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 płuczki, 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 płuczki. Dodatkowo, zbiorniki posiadają system zasuw odcinających poszczególne komory w zbiorniku, które w przypadku rozszczelnienia umożliwiają jego odcięcie z obiegu. Ponadto materiały płuczki będą magazynowane i zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostanie się ich do gleby. Technologia przygotowania płynów polega na dostarczeniu wody do zbiorników roboczych, a następnie dodawaniu materiałów płuczki dawkowanych przez lej płuczki 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 przeciwrozlewczą. 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 beczkowozami. 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 gdzie prowadzone są operacje, trafiają do bodni. Bodnia to zabezpieczony zazwyczaj kręgiem betonowym o średnicy ok. 2 m i głębokości 2 m wykop ziemny, od spodu

zabezpieczony wylewką betonową tworzący szczelny zbiornik. W bodni zlokalizowana jest więźba głowicy eksploatacyjnej. Zanieczyszczone wody opadowe lub roztopowe wywożone są 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 lub roztopowe będą przekazywane uprawnionym odbiorcą do właściwego zagospodarowania lub wykorzystywane do celów technologicznych. Wody opadowe lub roztopowe, nie są zanieczyszczone w trakcie normalnej pracy wiertni. Zanieczyszczenie może powstać wyłącznie w sytuacji zaistnienia awarii i rozlania np. substancji olejowych.

Po zakończeniu eksploatacji gazu na przedmiotowym złożu odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić ich pełną szczelność, a w związku z tym brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny zostaną zrehabilitowane.

W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przewiduje się zmian w zakresie poboru wody, generowania ścieków bytowych oraz ścieków przemysłowych, a także odprowadzania wód opadowych lub roztopowych z terenu objętego wnioskiem. Prowadzenie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Nosówka” jest związane z poborem wody do celów technologicznych oraz celów socjalnych. Woda na te cele jest i nadal będzie pobierana z sieci wodociągowej. Ścieki bytowe odprowadzane będą, tak jak dotychczas, do bezodpływowych zbiorników, skąd będą wybierane i wywożone do oczyszczalni ścieków. Wody opadowe lub roztopowe odprowadzane będą tak jak dotychczas do cieku wodnego na podstawie pozwolenia wodnoprawnego.

Po zakończeniu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych. Odwierty będą likwidowane przez wykonanie korków cementowych. Każdy odwiert zostanie odpowiednio oznakowany. Urządzenia wydobywcze, zbiorniki, urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanego gazu zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego, wykorzystane na innych obiektach kopalni lub będą złomowane. Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe zostaną zdemontowane i złomowane bądź wykorzystane na innych obiektach Inwestora. 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 (w tym pod ośrodki technologiczne) będą zrehabilitowane.

Obszar i teren górniczy „Nosówka- Gaz” położony jest częściowo na terenie strefy ochrony pośredniej ujęcia wody powierzchniowej „Zwiężczyca”, ustanowionej rozporządzeniem Nr 6/2013 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie z dnia 10 maja 2013 r. w sprawie ustanowienia strefy ochronnej ujęcia wody powierzchniowej „Zwiężczyca” z rzeki Wisłok w km 68+020 i 68+080 w Rzeszowie, Miasto Rzeszów, powiat rzeszowski (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2016 r., poz. 3251, ze zm.). Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia (zmiana koncesji, w związku z dalszym wydobywaniem gazu ziemnego) nie stoi w sprzeczności z zakazami i nakazami, obowiązującymi na terenie tej strefy ochrony pośredniej ujęcia wód, wynikających z treści powyższego rozporządzenia.

Obszar i teren górniczy „Nosówka- Gaz” znajduje się poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi, poza terenami zmeliorowanymi oraz 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), Obszar i teren górniczy „Nosówka- Gaz” położone są w obrębie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Bystrzyca” o kodzie PLRW200006218869, typ RW_wap (potok lub mała rzeka wyżynna na podłożu węglanowym), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód (HIR w przedziale (0,40-0,65> oraz wyznaczenie jako SZCW w poprzednim cyklu planistycznym jeśli za wyznaczenie odpowiadały wskaźniki i1, i2, i3 lub wskaźnik m3 jeśli PPH2>3), w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, IO]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości) oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźnika azot amonowy (z powodu warunków naturalnych), do roku 2027 oraz z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IO. Zlewnia tej 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.174 Strzyżowsko-Sędziszowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.OCHK.179 Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180005.B obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska. Ponadto, JPCW stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza ww. obszarami.
- „Lubcza”, o kodzie RW2000062265589, typ RW_wap (potok lub mała rzeka wyżynna na podłożu węglanowym), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: dobry potencjał ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r., które jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: IO, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, a które spowodowane jest warunkami naturalnymi. Przedmiotowa JCWP nie została przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia, ani do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych. 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.174 Strzyżowsko-Sędziszowski Obszar Chronionego Krajobrazu. Przedsięwzięcie znajduje się poza tym obszarem chronionym. Ponadto, cała zlewnia JPCW stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.
- „Mrowla” o kodzie PLRW20001022669, 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, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, 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 do 2027 oraz z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej odstępstwo mniej rygorystycznego celu środowiskowego dla wskaźników: azot amonowy, benzo(a)piren (występowanie w wodzie). Przedmiotowa JCWP nie została przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia, ani do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj. PL.ZIPOP.1393.RP.1203 rezerwat przyrody Bór, 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 Natura 2000 Puszcza Sandomierska, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180043.H obszar Natura 2000 Mrowle Łąki, PL.ZIPOP.1393.PP.1816063.1410 pomnik przyrody Czarny Staw, PL.ZIPOP.1393.UE.1816122.165 użytek ekologiczny Trzciana Olszyny. Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza ww. obszarami chronionymi;

Zgodnie z ww. Planem gospodarowania wodami, Obszar i teren górniczy „Nosówka-Gaz” położone są w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 152 (kod: PLGW2000152), nr 153 (kod: PLGW2000153) oraz nr 134 (kod: PLGW2000134), będącej monitorowanymi częściami wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażonych ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Ponadto, ww. JCWPd zostały zaliczone 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.).

Obszar i Teren Górniczy „Nosówka-Gaz” położony jest poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478, ze zm.), w tym poza obszarami sieci Natura 2000. Najbliżej położonymi obszarami sieci Natura 2000 są: oddalony o ok. 6,5 km obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005 od granic Obszaru i Terenu Górniczego „Nosówka-Gaz”, oddalony o ok. 7,04 km specjalny obszar ochrony siedlisk Mrowle Łąki PLH180043 oraz oddalony o ok. 11 km specjalny obszar ochrony siedlisk Wisłok Środkowy z Dopływami PLH180030. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Przedmiotowe złożę znajduje się częściowo w granicach głównego korytarza ekologicznego, tj. Głównego Korytarza Południowego, w części GKPd-4 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.

Pod względem morfologicznym obszar występowania złoża jest urozmaicony i ma charakter pagórkowaty. Średnia wysokość nad poziomem morza wynosi ok. 280 m n.p.m., najwyższe wzniesienie sięga 350 m n.p.m. Tereny zalesione obejmują ok. 5% całej

powierzchni obszaru górniczego i nie występują większe kompleksy leśne. W północno-zachodniej części obszaru górniczego złoża, znajduje się duże gospodarstwo sadownicze. Pozostały obszar to tereny rolnicze o gruntach w zróżnicowanych klasach bonitacyjnych, od II do IV. Zwarta zabudowa mieszkalna występuje w północnej części obszaru. Miejscowości położone w sąsiedztwie złoża są połączone ze sobą drogami utwardzonymi, o nawierzchni bitumicznej. Przez obszar przechodzi droga lokalna Dąbrowa-Będziemyśl. Pozostały obszar posiada sieć dróg polnych, bez utwardzonej nawierzchni. W odległości kilku kilometrów od złoża przebiega droga międzynarodowa E 40 Zgorzelec-Medyka oraz linia kolejowa Wrocław- Medyka. W związku z realizacją przedsięwzięcia (zmiana terminu obowiązywania koncesji na wydobywanie gazu ziemnego) nie przewiduje się prowadzenia jakichkolwiek prac inwestycyjnych.

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 wydobywania gazu ziemnego, uznano iż, dalsze funkcjonowanie Obszaru i Terenu Górniczego „Nosówka-Gaz” 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.

W związku z dalszą eksploatacją gazu ziemnego na terenie złoża, nie wystąpi wzrost emisji gazów cieplarnianych. W związku z tym nie przewiduje się wpływu realizacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

Dalsza 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 (w wyniku np. sabotażu, ataku terrorystycznego, czy działań wojennych) i w konsekwencji tego niekontrolowany wpływ gazu ziemnego do atmosfery. Ponadto, wydobywająca się wraz z gazem ciecz złożowa (solanka) może spowodować zanieczyszczenie gleby w najbliższym otoczeniu odwiertu. Przy zerwaniu głowicy odwiertu gazowego pewne ilości cieczy złożowej będą porywane przez strumień gazu i wydostaną się na zewnątrz. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest niewielkie ze względu na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenu przy odwiertach, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni). Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wpływ gazu ziemnego do atmosfery, prawdopodobieństwo takiej sytuacji jest jednak niewielkie ze względu na przykrywającą je warstwę gruntu.

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

na rurociągi.

Ponadto, 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 Oddział PGNiG w Sanoku”, który określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

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.

Dalsza eksploatacja gazu ziemnego ze złoża „Nosówka” nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Eksploatacja gazu ziemnego nie jest przedsięwzięciem wrażliwym na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane, np. z nawałnymi opadami, powodziami, huraganami.

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

(-)

Sławomir Serafin

(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 Krośnie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Bieszczadzka 5, 38 – 400 Krosno
2. Wójt Gminy Świlcza, 36-072 Świlcza 168
3. Burmistrz Sędziszowa Małopolskiego, ul. Rynek 1, 39 -120 Sędziszów Małopolski
4. WOOŚ ad acta

Rzeszów, dnia 11 marca 2025 r.

WOOS.420.17.6.2024.BL.13

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Nosówka”

ORLEN S.A., a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., na terenie złoża „Nosówka” prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego.

Przedmiotem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) koncesji nr 15/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Nosówka”.

Koncesja nr 15/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Nosówka” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. w dniu 13 grudnia 2000 r. przez Ministra Środowiska. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Środowiska, z dnia 11 grudnia 2002 r., znak: DGe/MS/487-6905/2002, z dnia 15 września 2003 r., znak: DGe/MS/487-6578/2003 oraz z dnia 06 lipca 2017 r., znak: DGK-IV.4771.19.2015.BG. Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny udzielona została do 13.12.2025 r.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji (13 grudnia 2025 r.) i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Nosówka” planuje się jej przedłużenie o okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złóż. Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Nosówka-Gaz” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, robót budowlanych, nowych wierceń czy też ingerencją w środowisko. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian. Wszystkie niezbędne inwestycje w tym zakresie, jeżeli byłyby wymagane w przyszłości, będą przedmiotem odrębnego postępowania. Ponadto, w celu podtrzymania wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Nosówka”, w otworach udostępniających złożo : Nosówka- 14 K, Nosówka- 11K oraz Słotwinka- 1K mogą zostać wykonywane prace związane z rekonstrukcją odwiertów.

Złożo gazu ziemnego „Nosówka” objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Nosówka-Gaz”, o powierzchni ok. 2 973 331 m², a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. Obszar i teren górniczy „Nosówka- Gaz” położone są w województwie podkarpackim, na terenie gminy Świlcza oraz Sędziszów Małopolski. Granice tego obszaru górniczego wyznaczają linie łączące punkty (1-6) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992.

Tabela 1 Współrzędne Obszaru i Terenu Górniczego „Nosówka-Gaz”

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	247608.96	699617.23
2	245617.09	702540.23
3	245176.20	702318.19
4	245438.37	701486.25
5	246622.17	699423.44
6	247398.12	698934.90

Gas z poszczególnych odwiertów zagospodarowanych w ramach ośrodka zbioru gazu Nosówka, pod ciśnieniem głowicowym dopływa do węzłów redukcyjno-pomiarowych ośrodka zbioru gazu. Gas z odwiertów o niższym ciśnieniu jest kierowany na kolumnową absorpcyjną instalację osuszania, gdzie w kontakcie przeciuprądowym nastąpi wchłonięcie wody związanej przez glikol TEG. Osuszony gaz przez wymiennik rurowy kierowany jest na filtr koalescencyjny, gdzie następuje oddzielenie resztek glikolu. Natomiast gaz z odwiertów o wyższym ciśnieniu kierowany jest na osobny kolektor i osuszany na instalacji NTS. Obydwa strumienie gazu łączą się przed odcinkiem rozliczeniowym i po opomiarowaniu są ekspediowane do odbiorcy OGP GAZ-SYSTEM S.A – Oddział w Tarnowie.

Zatłaczanie wody złożowej odbywa się zgodnie z projektem zatłaczania zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego do odwiertu Nosówka-16 i Nosówka-15. Na tłoczenie wody złożowej OZG jest umożliwiony przywóz wody złożowej z innych kopalń zgodnie z obowiązującą koncesją na powyższe odwierty. Przywieziona woda złożowa jest przetłaczana z autocysterny za pomocą rurociągu do zbiornika wody złożowej i po sedymentacji na zbiorniku pośrednim i filtracji na filtrach zatłaczana do górotworu.

Złoże gazu ziemnego „Nosówka” jest już zagospodarowane. Obecnie złożo udostępnione jest przez pięć odwiertów, tj. odwierty: Nosówka-11K, Nosówka-14K, Nosówka-15, Nosówka-16 oraz Słotwinka-1K. W eksploatacji znajduje się obecnie jeden odwiert, tj. Słotwinka-1K. Pozostałe odwierty Nosówka-11K i Nosówka -14K po zawodnieniu, oczekują na rekonstrukcję. Dwa kolejne: Nosówka-15 i Nosówka-16 przeznaczono do zatłaczania wody złożowej. Odwiert Słotwinka-1K udostępnia najgłębszy VIII horyzont. Aktualna wydajność odwiertu jest niewielka - 26 tys. m³ gazu miesięcznie, przy wysokim wykładniku wodnym rzędu 580 g/m³. Natomiast jest możliwość udostępnienia wyższych nieopróbowanych horyzontów gazowych (powyżej horyzontu VIII) poprzez wykonanie rekonstrukcji w odwiercie Słotwinka-1K. Zestawienie lokalizacji ww. odwiertów i ośrodka zbioru gazu przedstawiono w poniższej tabeli:

Tabela 2 Lokalizacja odwiertów udostępniających złożo „Nosówka” oraz Ośrodka Zbioru Gazu Nosówka

Lp.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	OZG Nosówka	Sędziszów Małopolski	Będziemyśl	589/9
2	Nosówka 11K	Świlcza	Dąbrowa	1976
3	Nosówka 14K	Świlcza	Dąbrowa	2143/1
4	Nosówka 15	Świlcza	Dąbrowa	1354
5	Nosówka 16	Sędziszów Małopolski	Będziemyśl	589/9
6	Słotwinka 1K	Świlcza	Dąbrowa	2161

Eksploatacja złoża gazu ziemnego „Nosówka” ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobywania i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych. Instalacje Kopalni posiadają wszystkie wymagane prawem pozwolenia i decyzje, eksploatacja odbywa się zgodnie z odpowiednimi projektami, planem ruchu, instrukcjami, normami obowiązującymi przepisami prawa.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)