



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOS.420.17.7.2024.AT.24

Rzeszów, dnia 20 maja 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 27 grudnia 2024 r., znak: DWS/Sanok/607/2024 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.: „**Zmiana koncesji 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Palikówka**” 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 uzupełnienia,
- 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.: „**Zmiana koncesji 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Palikówka**”.

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 27 grudnia 2024 r., znak: DWS/Sanok/607/2024 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.: „**Zmiana koncesji 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Palikówka**”.

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 wniosek 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 441/2025.

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 złoż, 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. 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 07 stycznia 2025 r., znak: WOOS.420.17.7.2024.AT.2, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Ponadto pismem z dnia 17 lutego 2025 r., znak: WOOS.420.17.7.2024.AT.7, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie zobowiązał Inwestora do uzupełnienia Karty Informacyjnej przedsięwzięcia. Termin uzupełnienia dokumentu został wyznaczony do dnia 17 marca 2025 r. Inwestor przy piśmie z dnia 03 marca 2025 r., znak: DWS/Sanok/218/2025, 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 7 marca 2025 r., znak: WOOS.420.17.7.2024.AT.11, 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 25 marca 2025 r., znak: RK.ZZS.4901.41.2025.KS stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia

przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

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 Krośnie 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 uzupełnieniem, 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 02 kwietnia 2025 r., znak: WOOS.420.17.7.2024.AT.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 „Palikówka” zamierza prowadzić działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio już wykonanych i wyposażonych technicznie otworów wiertniczych.

Koncesja nr 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Palikówka” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 17 października 2000 r. przez Ministra Środowiska. Koncesja ta została zmieniona decyzją z dnia 12 września 2003 r., znak: DGe/MS/487-6416/2003.

Przedmiotem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) ww. koncesji nr 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Palikówka”. W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji (17 października 2025 r.) i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Palikówka” planuje się jej przedłużenie na okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża. Przedsięwzięcie nie będzie powodowało zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Palikówka” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji czy nowych wierceń mających wpływ na środowisko naturalne. Jedynymi pracami, które mogą zostać wykonane na terenie obszaru i terenu górniczego złoża Palikówka mogą być prace remontowe odwiertów udostępniających przedmiotowe złożo. 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.

Złożo „Palikówka” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Palikówka”, wyznaczonym koncesją 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego z przedmiotowego złoża. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 2 293 769 m², który pokrywa się z granicami terenu górniczego.

Złożo gazu ziemnego „Palikówka” położone jest w województwie podkarpackim, na terenie gmin: Krasne oraz Czarna.

Złożo udostępnione jest obecnie 7 odwiertami (Palikówka 2, Palikówka 5, Palikówka 6, Palikówka 7, Palikówka 9k, Palikówka 10k, Palikówka 13k) zlokalizowanymi w granicach obszaru i terenu górniczego.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne prace inwestycyjne, należy mieć jednak na uwadze, że w trakcie eksploatacji złoża „Palikówka” może dojść do sytuacji, że odwierty udostępniające przedmiotowe złożo 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 wydobycia gazu.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do urządzeń emitujących hałas, związanych z eksploatacją złoża, stanowią tereny zabudowy jednorodzinna, 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 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej oraz tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z ww. rozporządzeniem wynoszą 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Najbliższe budynki mieszkalne oddalone są ok. 90 m względem lokalizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Głównymi źródłami hałasu, na etapie eksploatacji będą: węzły redukcyjno-pomiarowe; agregat sprężarkowy, agregat prądotwórczy, silnik żurawia pompowego, instalacja osuszania gazu i inne urządzenia technologiczne do eksploatacji gazu ziemnego. Urządzenia pracują w systemie całodobowym.

Agregat prądotwórczy o poziomie mocy akustycznej ok. 98 dB, umieszczony jest w budynku o konstrukcji stalowej z obudową ścian z płyt warstwowych systemowych. Agregat zastanowi źródło zasilania rezerwowego dla OZG Palikówka. Węzły redukcyjne wytwarzają hałas o poziomie ok. 60 dB. Hałas ten związany jest z pracą elementów redukcyjnych.

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 stanowiąc będą okresowe źródło hałasu, które nie wpłynie znacząco na klimat akustyczny dla najbliższych położonych terenów chronionych pod względem akustycznym.

Ponadto jak wynika z uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia w przypadku prowadzenia prac rekonstrukcyjnych, pomimo zastosowanych rozwiązań wystąpi ponadnormatywna emisja hałasu zastosowane będą ekrany akustyczne.

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

Jak wynika z przedłożonej Karty informacyjnej realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia jest i będzie wiążała się z emisją zanieczyszczeń do powietrza wynikających m.in. ze spalania gazu ziemnego (zasilającego silnik sprężarki, w kotłach służących do celów technologicznych i grzewczych kotłowni), oleju napędowego w agregacie prądotwórczym, napełniania zbiorników magazynowych metanolem i glikolem, jak również spalaniem paliw w silnikach pojazdów oraz pracami związanymi z rekonstrukcją odwiertów.

W celu ochrony powietrza i zmniejszenia emisji pyłów i gazów prowadzona będzie m.in. racjonalna gospodarka paliwami, do napędów silników spalinowych używane będzie tylko paliwo wysokiej jakości, w przypadku dłuższych postojów maszyn lub samochodów, wyłączane będą silniki.

W związku z realizacją przedsięwzięcia powstają odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Wytworzone odpady magazynowane są/ będą w wyznaczonych

i odpowiednio zabezpieczonych miejscach (betonowe podłoże w miejscu magazynowania odpadów) 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 Ziarnego Palikówka, pod którą pod względem organizacyjnym podlega przedmiotowe złoże 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.

Nawiązując do rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Stary Wisłok” o kodzie: PLRW200010226749, typ PNp (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany. Zlewnia ww. JCWP nie została zaliczona do obszarów chronionych, wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia oraz nie 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.

Teren przedsięwzięcia znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW2000153, będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Przedmiotowa JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Ponadto teren objęty inwestycją znajduje się poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi, poza ujęciami wód i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi oraz częściowo w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 425 Dębica – Stalowa Wola - Rzeszów.

Zgodnie z „Ewidencją melioracji wodnych” na terenie planowanej inwestycji mogą znajdować się urządzenia melioracji wodnych - sieć drenarska. W ramach zadania nie przewiduje się prowadzenia jakichkolwiek inwestycji lub wykonywania nowych wierceń, a jedynie prace remontowe w obrębie istniejących odwiertów. W przypadku przerwania lub uszkodzenia sieci drenarskiej w trakcie prowadzenia robót nastąpi natychmiastowe zabezpieczenie sieci przed przedostaniem się zanieczyszczeń i dokonana ich naprawa w celu zachowania sprawności użytkowej całej sieci drenarskiej.

Przebudowa lub częściowa likwidacja sieci drenarskiej winna być wykonana w sposób nienaruszający interesów osób trzecich. Projekt przebudowy (likwidacji) urządzeń melioracji wodnych zostanie uzgodniony z właścicielami działek znajdujących się w zasięgu oddziaływania ich przebudowy (likwidacji) lub z właściwym terenowo Rejonowym Związkiem Spółek Wodnych, w przypadku gdy właściciele tych działek są w nim zrzeszeni. Właściciel urządzenia melioracji wodnych, które zostało zlikwidowane lub przebudowane zgodnie z art. 196 ust. 15 ustawy z dnia 10 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz.U z 2024 r., poz. 1087 ze zm.) dokonuje zgłoszenia do Wód Polskich zmiany danych w terminie 30 dni od dnia wystąpienia tych zmian, w celu aktualizacji ewidencji melioracji wodnych.

Gaz wydobywany z odwiertów zlokalizowanych na złożu „Palikówka” transportowany jest odrębnymi gazociągami pod pełnym ciśnieniem głowicowym do Ośrodka Zbioru Gazu Palikówka. Do wydobywanego strumienia gazu na odwiertach dawkowany jest metanol (w celu zapobiegania tworzeniu się hydratów) lub środki powierzchniowo czynne (w celu obniżenia

ciężaru wody złożowej), które doprowadzone są rurociągami zakończonymi rurkami dozującymi, zamontowanymi bezpośrednio na głowicach odwiertów i na orurowaniu. Na ośrodku zbioru gazu, gaz z poszczególnych odwiertów kierowany jest na węzły redukcyjno-pomiarowe (oddzielnie dla każdego odwiertu), na których: w oddzielnikach wstępnych oddzielona jest niezwiązana z gazem woda złożowa, gaz podgrzany jest na wymiennikach woda-gaz, ciśnienie gazu jest redukowane na zaworach regulacyjno-redukcyjnych i mierzony jest przepływ gazu na zwężkowym odcinku pomiarowym wyposażonym w przetwornik ciśnienia, różnicy ciśnień i temperatury. Następnie gaz kierowany jest do kolektora zbiorczego i na instalację kolumnowego osuszania gazu, w której oddzielona jest reszta niezwiązanej z gazem wody złożowej, a nasycony wodą gaz osuszany jest w zetknięciu z glikolem absorbującym wodę (TEG). Po osuszeniu gaz kierowany jest do pomiarowni zdawczej, poprzez układy zasuw na rurociąg ssący agregatu sprężarkowego, a następnie po sprężeniu do odpowiedniego ciśnienia rurociągiem tłocznym do kolektora zdawczego. Niewielka część osuszonego gazu jest wykorzystana - po uprzednim przejściu przez stację redukcyjno-pomiarową na potrzeby własne OZG Palikówka.

W przypadku syfonowania gaz z odwiertu przeznaczanego do syfonowania poprzez układ rozdzielający kierowany jest na ODS 210/100, gdzie nastąpi oddzielenie wody. Następnie poprzez zawór regulacyjno-redukcyjny i pomiar ilości gazu realizowany na przepływomierzu masowym kierowany jest do kolektora zbiorczego.

Na odwiercie Palikówka-7 zamontowany jest hydrauliczny żuraw pompowy z zespołem napędowym w celu wspomagania wynoszenia wody złożowej z dna odwiertu i utrzymania zdolności eksploatacyjnych odwiertu.

Woda złożowa oddzielona w oddzielnikach jest magazynowana w zbiornikach wody złożowej, skąd po opomiarowaniu jest wywożona i zatłaczana do złoża Husów-Albigowa-Krasne odwiertem Krasne-22. Woda złożowa może być również zatłaczana do złoża Husów-Albigowa-Krasne innymi przystosowanymi do tego celu odwierciami, a także do złoża Jarosław oraz Nosówka (złoża gazu ziemnego) na podstawie koncesji rozszerzonych. Zbiorniki wody złożowej, zlokalizowane na złożu „Palikówka”, są zbiornikami dwupłaszczowymi. Konstrukcja tych zbiorników składa się z wewnętrznego zbiornika, w którym gromadzona jest woda złożowa, oraz z zewnętrznego zbiornika, który pełni funkcję zabezpieczającą przed ewentualnym rozszczelnieniem zbiornika wewnętrznego. Pracownicy kopalni prowadzą kontrole szczelności zbiorników oraz monitoring przestrzeni międzypłaszczowych. Podczas załadunku autocysterny, w miejscu podłączenia, stosowana jest taca przeciwozlewca zapobiegająca rozlaniu i zanieczyszczeniu środowiska gruntowo-wodnego, a grunt, na którym odbywa się załadunek, jest utwardzony, co stanowi dodatkowe zabezpieczenie. Do transportu wód złożowych używane są pojazdy sprawne technicznie. Rozszczelnienie zbiornika autocysterny w normalnych warunkach transportu jest niemożliwe.

Woda do celów technologicznych i socjalnych na potrzeby OZG Palikówka pobierana jest z wodociągu. W 2023 r. pobrano do celów technologicznych 47 m³ wody, do celów socjalnych 41 m³ wody. 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, transportem samochodowym. W trakcie jednej rekonstrukcji na cele technologiczne zużywane jest od 50 – 150 m³ wody w zależności od głębokości odwiertu. Na cele socjalne zużywane jest około 3-5 m³ wody.

Ścieki socjalne, powstające na terenie złoża Palikówka, są gromadzone w zbiorniku bezodpływowym. Podczas prac związanych z rekonstrukcją odwiertu ścieki bytowe będą odprowadzane do przenośnych sanitariatów i będą regularnie wywożone do oczyszczalni ścieków poprzez wyspecjalizowaną firmę posiadającą stosowne uprawnienia. Przyjmuje się, że ilość odprowadzanych ścieków bytowych będzie równa ilości pobranej wody na cele socjalne, tj. około 3-5 m³. W trakcie prac związanych z rekonstrukcją odwiertów nie będą powstawały ścieki przemysłowe.

Wody opadowe i roztopowe z terenu Ośrodka Technologicznego Palikówka oraz

z pozostałych miejsc wydobycia gazu ziemnego (w ogródkach technologicznych odwiertów) na terenie terenu złoża „Palikówka” nie są ujmowane w system kanalizacyjny. Są odprowadzone bezpośrednio do gruntu w obrębie terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny. W przypadku prac rekonstrukcyjnych wody opadowe i roztopowe z wyprofilowanej strefy, gdzie prowadzone są operacje, trafiają do bodni. Bodnia to zabezpieczony zazwyczaj kręgiem betonowym o średnicy około 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 i roztopowe wywożone są jako odpad do odzysku lub unieszkodliwiania. W przypadku prac rekonstrukcyjnych, polegających na wykonaniu pogłębienia otworu, wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane do dwóch zbiorników ewaporacyjnych wyłożonych w sposób szczelny geomembraną. Do jednego zbiornika zostaną skierowane (za pomocą drenów) wody opadowe i zanieczyszczenia mogące pojawić się w okolicach urządzenia wiertniczego, zbiorników płuczkowych oraz miejsc magazynowania substancji chemicznych. Do drugiego zostaną odprowadzone wody opadowe i 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. Wody opadowe i roztopowe nie są zanieczyszczone w trakcie normalnej pracy wiertni. Zanieczyszczenie może powstać wyłącznie w sytuacji zaistnienia awarii i rozlania np. substancji olejowych.

W trakcie eksploatacji złoża „Palikówka” odwierty udostępniające przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać przekazane do 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. 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 wydobycie (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. Przed rozpoczęciem prac rekonstrukcyjnych jest wykonywany plac wiertni wokół istniejącego odwiertu, na którym zostanie zlokalizowane urządzenie wiertnicze wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Powierzchnia ziemi jest utwardzana np. poprzez płytowanie.

Miejsca narażone na zanieczyszczenia (np. magazyn paliw, płynów technologicznych, materiałów płuczkowych, chemikaliów) będą dodatkowo zabezpieczone i uszczelnione folią. Prace przygotowawcze (budowa placu wraz z zapleczem) trwają od 3 do 10 dni, podobnie prace demontażowe. Prace rekonstrukcyjne trwają od 2 tygodni do 2 miesięcy dla jednego odwiertu. Wykonanie prac rekonstrukcyjnych wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu).

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. Do sporządzania płuczek wiertniczych będą używane materiały posiadające atest. Obieg płuczkowy (tj. zbiorniki, 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 wykonuje się zabieg kwasowania. Kwas dostarczany jest na wiertnię w przystosowanych do tego specjalnych cysternach lub zamkniętych pojemnikach z tworzywa sztucznego. Magazynowany jest zgodnie z wymaganiami opisanymi w karcie charakterystyki, najczęściej w zamkniętych szczelnych kontenerach, w których znajduje się taca przeciwrozlewcza. Kontener jest posadowiony na płytach betonowych zabezpieczonych folią, co uniemożliwia przedostanie się substancji do gleby. Ciecz kwasująca przygotowywana jest w zamkniętych, stalowych zbiornikach. Jest ona mieszaniną wody, kwasu, inhibitorów korozji i środków powierzchniowo czynnych. Tak przygotowana mieszanina jest wtłaczana pod ciśnieniem do odwiertu. Zatłaczanie płynu do otworu odbywa się ze szczelnych pojemników, w obiegu zamkniętym. Ciecz kwasująca stosowana w zabiegach intensyfikacji złożeń sporządzana jest głównie na bazie technicznego kwasu solnego HCl, a jej stężenie może się mieścić w przedziale od 8 - 28%, przy czym najczęściej stosuje się ciecz o stężeniu HCl 15%. Czasami do cieczy kwasujących dodawane są również dwutlenek węgla lub azot celem ich łatwiejszego odbioru i oczyszczenia odwiertu po zakończonym zabiegu. Po zakończeniu zabiegu ciecz poreakcyjna usuwana jest z odwiertu i magazynowana w stalowych zbiornikach dwupłaszczowych i przekazywana specjalistycznym firmą posiadającym stosowne decyzje do przetwarzania. Ciecz poreakcyjna jest to mieszanina roztworu chlorku wapnia i nieprzereagowanej części kwasu użytego podczas zabiegu. W trakcie prowadzenia prac kilka razy dziennie prowadzony jest monitoring wizualny zbiorników. Poziom płynów widoczny jest na listwach pomiarowych zlokalizowanych na zbiornikach.

Eksploatacja złoża prowadzona jest zgodnie z dokumentacją geologiczną złoża węglowodorów, projektem zagospodarowania złoża oraz planem ruchu. Eksploatacja 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. Kolumna rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody oraz zabezpiecza przewiercone warstwy wodonośne przed zanieczyszczeniem oraz kontaktem wód z różnych poziomów wodonośnych. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem. Prowadzony w obrębie ośrodków technologicznych monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami. Ponadto w celu zabezpieczenia powierzchni terenu przed zanieczyszczeniami na terenie złoża gazu ziemnego „Palikówka” stosuje się następujące zabezpieczenia: dwupłaszczowy zbiornik magazynowy metanolu, dwupłaszczowe zbiorniki magazynowe glikolu, dwupłaszczowe zbiorniki magazynowe wody złożowej, betonowe podłoże pod agregatem prądotwórczym, betonowe podłoże w miejscu magazynowania odpadów. Zbiorniki płynów technologicznych będą posadowione na podłożu z płyt betonowych. Urządzenia energomechaniczne oraz nadziemne i podziemne urządzenia służące eksploatacji złoża są poddawane sukcesywnej wymianie, gdyż ulegają one zużyciu i korozji w wyniku długotrwałej pracy. Urządzenia używane w trakcie prac geologicznych i górniczych będą utrzymywane w odpowiednim stanie technicznym. Ewentualna wymiana olejów i płynów prowadzona będzie w miejscu zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego. Paliwo magazynowane jest w metalowych kontenerach w beczkach posadowionych na specjalnych tacach zapobiegających wyciekom lub w wolnostojących, dwupłaszczowych zbiornikach przeznaczonych do przechowywania paliwa. Kontenery oraz zbiorniki dwupłaszczowe posadowione są na podłożu z płyt betonowych, pod którymi znajduje się folia. Orlen S.A. Oddział PGNiG w Sanoku posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu

Górniczego Otworowego, Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Plan operacyjny określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska. Zaplecze materiałowo-sprzętowe KGZ Krasne wyposażone jest m.in. w rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia oraz opaski uszczelniające na rurociągi. Jak wynika z Planu operacyjnego, w przypadku zanieczyszczenia gleby m.in. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanol), ściekami socjalnymi należy odciąć dopływ substancji powodującej zagrożenie środowiska, zabezpieczyć powierzchnię terenu przed rozprzestrzenianiem się zanieczyszczeń poprzez zastosowanie sorbentów, zebrać zanieczyszczenia z zanieczyszczonego terenu do zbiorników bezodpływowych i przekazać do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom, usunąć awarię lub inne zdarzenie stanowiące lub mogące stanowić zagrożenie dla środowiska naturalnego, a następnie (jeśli istnieje taka konieczność) przeprowadzić rekultywację terenu. W przypadku zanieczyszczenia terenu utwardzonego (np. płyt, posadzki, itp.) należy zabezpieczyć zanieczyszczone miejsca matami, rękawami absorpcyjnymi i pokryć rozlewisko sorbentem, a następnie zebrać zanieczyszczony sorbent i przekazać specjalistycznym firmom do zagospodarowania. Na rurociągach technologicznych zainstalowany jest odpowiedni zawór odcinający, zapewniający wyłączenie rurociągów z eksploatacji. Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, zakład przystąpi do prac likwidacyjnych według opracowanego wcześniej harmonogramu, zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy. Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego wykorzystane na innych obiektach Inwestora lub będą złomowane (są wykonane ze stali). Odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi, po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przedmuchaniu gazem obojętnym, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów.

Wydobyte rury stalowe mogą następnie podlegać złomowaniu lub zostać przeznaczone do innego wykorzystania. W wyeksploatowanych odwiertach gazowych zostaną wykonane korki cementowe, a na wylotach rur wydobywczych bloki z numerem i nazwą odwiertu. Teren, na którym zlokalizowano przedsięwzięcie, zostanie doprowadzony do stanu pierwotnego.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz wymienione działania minimalizujące uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo - wodne. 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.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza wielkopowierzchniowymi formami 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 granicami obszarów sieci Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem sieci Natura 2000 jest oddalony o ok. 9,9 km specjalny obszar ochrony siedlisk Mrowle Łąki (PLH180043).

Zgodnie z przedłożoną Kartą informacyjną przedsięwzięcia, teren przedsięwzięcia jest słabo urozmaicony, ma charakter równinny o niewielkim pofałdowaniu. Średnia wysokość nad poziom morza wynosi ok. 200 m. Przeważający obszar stanowią grunty orne.

Przedsięwzięcie położone jest poza granicami głównych korytarzy ekologicznych, wyznaczonych w „*Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce*” (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., 2005, a zaktualizowanego 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.

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, nie wpłynie ono 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 wypływ 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 „Palikówka” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego. 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.

W kontekście łagodzenia zmian klimatu należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza. W związku z tym nie przewiduje się wpływu realizacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

Na terenie gminy Czarna w miejscowości Krzemienica, na której częściowo zlokalizowany jest obszar i teren górniczy Palikówka znajdują się zabytki nieruchome wpisane do rejestru zabytków woj. podkarpackiego oraz dwa stanowiska archeologiczne: Krzemienica st. 3 – punkt osadniczy z epoki żelaza oraz Krzemienica st. 4 – punkt osadniczy z epoki kamienia.

Ponadto na terenie i obszarze górniczym złoża Palikówka zlokalizowanym na terenie Gminy Krasne występują 3 stanowiska archeologiczne wpisane do gminnej ewidencji zabytków oraz zabytki nieruchome wpisane do gminnej ewidencji zabytków.

Obszar złoża gazu ziemnego Palikówka położony jest w odległości ok. 75 km w kierunku wschodnim od granicy z Ukrainą. Faktyczny zasięg oddziaływania ogranicza się do działek zajmowanych pod obiekty technologiczne oraz ich najbliższe otoczenie. W związku z powyższym transgraniczne oddziaływanie na środowisko nie występuje.

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 uzupełnieniem 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. Ul. Bieszczadzka 5, 38-400 Krosno
2. Wójt Gminy Krasne, 36-007 Krasne 121, 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
3. Wójt Gminy Czarna, 37-125 Czarna 260, 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
4. WOŚ ad acta

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:
„Zmiana koncesji 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Palikówka”.**

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

Koncesja nr 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Palikówka” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 17 października 2000 r. przez Ministra Środowiska. Koncesja ta została zmieniona decyzją z dnia 12 września 2003 r., znak: DGe/MS/487-6416/2003.

Przedmiotem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) ww. koncesji nr 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Palikówka”. W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji (17 października 2025 r.) i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Palikówka” planuje się jej przedłużenie na okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża.

Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Palikówka” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji czy nowych wierceń mających wpływ na środowisko naturalne. Jedynymi pracami które mogą zostać wykonane na terenie obszaru i terenu górniczego złoża Palikówka mogą być prace remontowe odwiertów udostępniających przedmiotowe złożo. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian.

Złożo „Palikówka” objęte jest obszarem górnicznym o nazwie „Palikówka”, wyznaczonym koncesją 12/2000 na wydobywanie gazu ziemnego z przedmiotowego złoża. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 2 293 769 m², który pokrywa się z granicami terenu górniczego.

Złożo gazu ziemnego „Palikówka” położone jest w województwie podkarpackim, na terenie gmin: Krasne oraz Czarna.

Granice obszaru górniczego wyznaczają linie łączące punkty (1-6) w aktualnie obowiązującym Państwowym Układzie Współrzędnych Geodezyjnych PL-1992:

Nr Punktu	X	Y
1	251281.29	724364.90
2	249728.80	726148.14
3	249309.03	725757.70
4	249379.93	724800.14
5	250014.21	724139.79
6	250838.04	723920.33

Złożo udostępnione jest obecnie 7 otworami wiertniczymi zlokalizowanymi w granicach obszaru i terenu górniczego.

Lp.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	Odwiert Palikówka-2	Krasne	Strażów	113/2
2	Odwiert Palikówka-5	Krasne	Strażów	179/1

3	Odwiert Palikówka-6	Krasne	Strażów	178/3
4	Odwiert Palikówka-7	Krasne	Strażów	113/2
5	Odwiert Palikówka-9K	Krasne	Strażów	206/2
6	Odwiert Palikówka-10K	Krasne	Strażów	102
7	Odwiert Palikówka-13K	Krasne	Strażów	193
8	Ośrodek Zbioru Gazu Palikówka	Krasne	Strażów	179/1 178/1 178/2

Kopaliną główną, wydobywaną ze złoża Palikówka jest wysokometanowy gaz ziemny o zawartości metanu od 91,976 do 98,447%, bezgazolinowy o niewielkiej zawartości azotu typowy dla utworów mioceńskich zapadliska przedkarpackiego. Gaz ziemny występujący na złożu Palikówka jest bardzo dobrym surowcem energetycznym ze względu na wysoką wartość opałową (35,33 - 37,65 MJ/m³) oraz brak domieszek szkodliwych (siarkowodór, hel) które utrudniałyby jego eksploatację. Spełnia kryterium określające gaz jako wysokometanowy (wartość opałowa powyżej 34,33 MJ/m³).

Gaz wydobywany z odwiertów zlokalizowanych na złożu „Palikówka” transportowany jest odrębnymi gazociągami pod pełnym ciśnieniem głowicowym do Ośrodka Zbioru Gazu Palikówka.

W trakcie eksploatacji złoża Palikówka odwierty udostępniające przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać przekazane do rekonstrukcji w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej.

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**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)