



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38
35 – 001 Rzeszów

WOOS.420.3.6.2025.PM.16

Rzeszów, 02 kwietnia 2026 r.

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f, 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 28 listopada 2025 r., znak: s.OGiE.DG.DWO.337.2025, 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 Pruchnik-Pantalowice**” oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (listopad 2025 r.) wraz z jej uzupełnieniem (styczeń 2026 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 Pruchnik-Pantalowice**”.

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 28 listopada 2025 r., znak: s.OGiE.DG.DWO.337.2025, 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 Pruchnik-Pantalowice”.

Wraz z wnioskiem przedłożono, m.in. Kartę informacyjną przedsięwzięcia (alej „KIP”), mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej

szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wnioski oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie oraz mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać.

Wniosek został prawidłowo skompletowany, stosownie do zapisów art. 74 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w Systemie Informacji o Środowisku (SIOS) pod numerem 485/2026.

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.

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 17 grudnia 2025 r., znak: WOOS.420.3.6.2025.PM.3, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Ponadto, pismem z dnia 17 września 2025 r., znak: WOOS.420.3.6.2025.PM.2, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie zobowiązał Inwestora do uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia. Inwestor przy piśmie Pełnomocnika z dnia 20 stycznia 2026 r., znak: s/OGiE.DG.DWO.337.2025, przedłożył do tut. Organu uzupełnienie Karty Informacyjnej przedsięwzięcia.

Przy piśmie Pełnomocnika Inwestora z dnia 29 stycznia 2026 r., znak: s.OGiE.DG.DWO.337.2025, poinformowano, że zgodnie z decyzją Zarządu ORLEN S.A. zmianie uległa nazwa Oddziału ORLEN S.A., z dotychczasowej, tj. ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, na nową, tj. ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie. Zgodnie z tym pismem, zaistniała zmiana nazwy Oddziału ma jedynie charakter formalny i nie wpływa w jakikolwiek sposób na działalność Oddziału i realizowane przez niego zadania.

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 26 stycznia 2026 r., znak: WOOS.420.3.6.2025.PM.6, 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 11 lutego 2026 r., znak: RK.ZZŚ.4130.21.2026.KŚ, stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnień 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, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu wraz z jej uzupełnieniami.

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 20 lutego 2026 r. znak: WOOŚ.420.3.6.2025.PM.12. 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.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na włączeniu do stałej eksploatacji odwiertów: Pruchnik-43K i Pruchnik-13, którymi aktualnie prowadzony jest długotrwały test produkcyjny.

Odwiert Pruchnik-13 zlokalizowany jest na działkach nr 879 i 880 w obrębie Rozbórz Długi, natomiast odwiert Pruchnik-43K na działce nr 10 w obrębie Hawłowice. Oba odwierty leżą na terenie gminy Pruchnik.

Koncesja nr 63/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Pruchnik-Pantalowice została udzielona PGNiG SA – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 22 kwietnia 1994 roku. Koncesja ta została zmieniona następującymi decyzjami: z dnia 24 marca 1995r. znak: BKGo/MN/95/463, z dnia 22 marca 2000 r. znak: DGe/MS/487-1839/2000, z dnia 27 czerwca 2011 r. znak: DGiKGe-4771-14/29509/11/BG, z dnia 9 listopada 2015 r. znak: DGK-IV.4771.5.2015.BG, z dnia 19 kwietnia 2019 r. znak: DGK-IV.4771.93.2018.AK(15) oraz z dnia 16 kwietnia 2024r. znak: DGK-WK-I.761.169.2023.12.KA.

Złoże objęte jest aktualnie obszarem górniczym o nazwie „Pruchnik-Pantalowice 2” w granicach określonych w ww. decyzji koncesyjnej. Ustanowiony obszar obejmuje w całości aktualne granice złoża, stąd też nie zachodzi konieczność jego zmiany. Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego. W 2024 roku opracowany został „Dodatek nr 2 do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Pruchnik-Pantalowice”. Ww. dokumentacja została zatwierdzona decyzją Ministra Klimatu i Środowiska, znak: DGL-WDZ.735.16.11.2024.KM z dnia 25.07.2025 r. Przedmiotowa dokumentacja zawiera ustalony na dzień 31.12.2023 r. stan zasobów gazu ziemnego:

- 1) Zasoby geologiczne gazu ziemnego:
 - 48,72 mln m³ w kat. B,
 - 2224,71 mln m³ w kat. C,
 - 2273,43 mln m³ w kat. B+C;
- 2) Zasoby wydobywalne gazu ziemnego:

- 17,97 mln m³ w kat. B,
 - 1086,24 mln m³ w kat. C,
 - 1104,21 mln m³ w kat. B+C;
- 3) Zasoby przemysłowe gazu ziemnego:
- 10,66 mln m³ w kat. B,
 - 116,38 mln m³ w kat. C,
 - 127,04 mln m³ w kat. B+C;
- 4) Zasoby nieprzemysłowe gazu ziemnego:
- 38,06 mln m³ w kat. B,
 - 2108,33 mln m³ w kat. C,
 - 2146,39 mln m³ w kat. B+C.

Złoże gazu ziemnego Pruchnik-Pantalowice związane jest z autochtonicznymi osadami piaskowcowo-mułowcowo-iltytymi miocenu. Horyzonty gazonośne występują w obrębie dwóch elementów strukturalnych utworzonych przez osady mioceńskie (element Pruchnika i element Pantalowic). Na elemencie Pruchnika udokumentowane zostały obecnie horyzonty IV, V, VI, VIII, IX, X, XI, XII, XIV, XIVa, XV, XVI, XVII, XVIII, XVIIIa i XX. Natomiast na elemencie Pantalowic stwierdzono występowanie horyzontów II, III prim, IV el. Pantalowice, VI el. Pantalowice, VII i IX el. Pantalowice.

Obecnie złożę udostępnione jest otworami: Pantalowice-3, -5K, -6K, -7K, Pruchnik-4, -10, -12, -13, -17, -23K, -24K, -25, -26, -27, -28, -29K, -30K, -31, -32, -34, -36, -37K, -43K. Zgodnie z posiadaną koncesją nr 63/94 do odwiertów Pruchnik-4, -13, -23K, -31 mogą być włączane wody złożowe. Wydobycie gazu ziemnego ze złoża Pruchnik-Pantalowice nie przekroczy progu 500 000 m³ na dobę. W odwiercie Pruchnik-13 stwierdzony został horyzont XII. Po zakończeniu wydobywania z horyzontu XIII, w 1998 r. w odwiercie przeprowadzono rekonstrukcję. Z perforacji wykonanej w interwale 1230-1240 m uzyskano przyływ gazu ziemnego w ilości Vabs = 21,4 m³/min. W odwiercie udostępniona została gazonośna wkładka piaskowcowa o lokalnym zasięgu. Przyjęto umowy zasięg strefy gazonośnej jako okrąg o promieniu drenażu 400 m wokół odwiertu. Eksploatacja gazu ziemnego z horyzontu prowadzona była w latach 1999-2012. Odwiert uległ zawodnieniu, w związku z powyższym w odwiercie Pruchnik-13 planowane były prace w celu przystosowania otworu do zatłaczania wody złożowej. Stwierdzono jednak odbudowę ciśnienia złożowego i przyływ gazu ziemnego do odwiertu. Ze względu na istniejące podłączenie otworu do infrastruktury kopalnianej uruchomiono ponownie wydobywanie i w otworze prowadzony jest długotrwały test produkcyjny. Spowodowało to konieczność udokumentowania zasobów gazu ziemnego w tym horyzoncie i ich przywrócenia w dodatku do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej. Umowne granice pionowe horyzontu pozostawiono zgodnie z pierwotną dokumentacją w odległości 400 m wokół odwiertu. W 2023 r. wykonany został odwiert Pruchnik-43K, a po negatywnych wynikach opróbowania w horyzoncie XX wykonano perforację w głębokości 1569-1578 m. Z udostępnionego interwału w obrębie horyzontu XVIIIa, stanowiącego lokalną akumulację, uzyskano przyływ gazu ziemnego w ilości Vabs = 4,7 m³/min. Dla horyzontu XVIIIa wyznaczone zostały umowne granice pionowe w promieniu 250 m od otworu.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne inwestycje, czy roboty budowlane

Najbliższej położone tereny chronione pod względem akustycznym względem obiektów infrastruktury do eksploatacji złoża to tereny, które można zaliczyć jako tereny zabudowy zagrodowej, dla których wartości dopuszczalne poziomu hałasu, określone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), wynoszą 55 dB(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy oraz tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu wynoszą 50 dB(A) w porze dnia oraz 40 dB(A) w porze nocy. Są one oddalone od OZG Pruchnik (od granicy terenu) o ok. 45 m, a od odwiertu Pruchnik-13 o ok. 80 m. Pozostałe obiekty położone w większej odległości od terenów chronionych akustycznie.

Głównym źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji gazu ziemnego będzie praca urządzeń do eksploatacji gazu ziemnego (tj. m.in. zawory redukcyjne i regulacyjne, zrzuty gazu z wydmuchów zaworów bezpieczeństwa).

Podczas ewentualnych robót górniczych, w tym prac rekonstrukcyjnych istniejących odwiertów, źródłem hałasu będą m.in. agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, sita wibracyjne, napęd urządzenia wiertniczego. Hałas, emitowany do środowiska charakteryzował się będzie stosunkowo stabilnym poziomem i będzie emitowany równomiernie. Oddziaływanie będzie miało charakter przejściowy, dlatego stanowić będzie chwilowe źródło hałasu, które nie wpłynie znacząco na klimat akustyczny dla najbliższej położonych terenów chronionych pod względem akustycznym.

Biorąc pod uwagę znaczne oddalenie obiektów służących eksploatacji gazu ziemnego od zabudowy, przewiduje się, iż eksploatacja złoża nie spowoduje przekroczeń ww. obowiązujących wartości dopuszczalnych poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym.

Instalacje technologiczne (gazowe i wody złożowej) funkcjonowały będą jako hermetyczne i będą pracować w układzie zamkniętym, dlatego podczas normalnej ich pracy nie będą one źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Część złoża Pruchnik-Pantalowice położona jest w granicach Przemysko-Dynowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, funkcjonującego na mocy uchwały Nr XLVIII/999/14 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 23 czerwca 2014 r. w sprawie Przemysko-Dynowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie narusza zakazów obowiązujących na terenie ww. Obszaru.

Najbliżej położonymi obszarami sieci Natura 2000 względem terenu realizacji są oddalone o ok. 5,2 km specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Przemyska PLH180012 oraz obszar specjalnej ochrony Pogórze Przemyskie PLB180012. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Teren realizacji przedsięwzięcia położony 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; 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.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie, który od wielu lat wykorzystywany jest w celu eksploatacji gazu ziemnego. Nie będzie ono wywierało negatywnego wpływu na teren oraz jego walory przyrodnicze, stan siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk roślin i zwierząt.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, 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.

W związku z brakiem prac budowlanych, przewiduje się, że przedsięwzięcie nie będzie stanowiło znaczącego oddziaływania na lokalny krajobraz.

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, ze zm.) (PGW), planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (dalej „JCWPd”) nr 153 (kod: GW2000153). Jest to monitorowana część wód, której stan oceniono jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięciem celów środowiskowych, którymi są zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez ustanowionych odstępstw. Ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

W świetle zapisów art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2025 r., poz. 960, ze zm.), celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest: zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Zgodnie z PGW, teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie 3 jednolitych części wód powierzchniowych (dalej „JCWP”):

- „Mlecza od Łopuszki do ujścia z Mleczką Wschodnią od Węgierki” o kodzie: PLRW200011226899, typ RzN (rzeka nizinna), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, BZT5, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, IO]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r., w zakresie wskaźnika azot ogólny, spowodowane warunkami naturalnymi oraz w przypadku substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE - do 2039 r. - brakiem możliwości technicznych, a także odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, BZT5, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, IO, spowodowane występowaniem w obrębie terenu zlewni presji trwale uniemożliwiających osiągnięcie celów środowiskowych, które jednocześnie zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze (na obecnym etapie stwierdzono brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb). Omawiana JCWP nie została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. 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.OCHK.180 Przemysko-Dynowski Obszar Chronionego Krajobrazu;
- „Mlecza Wschodnia do Węgierki” o kodzie: RW2000092268819, typ PN (potok lub strumień nizinny), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [fosfor ogólny, IO, MMI]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, stan chemiczny poniżej dobrego dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), benzo(b)fluoranten(w), benzo(g,h,i)perylen(w)] oraz stan dobry dla pozostałych wskaźników. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. w zakresie wskaźników fosforany i fluoranten(w), a także z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: fosfor ogólny, IO, MMI, benzo(a)piren(w), benzo(b)fluoranten(w), benzo(g,h,i)perylen(w). Zlewnia ww. JCWP nie została przeznaczona do poboru wody

na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz 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.PK.20 Park Krajobrazowy Pogórza Przemyskiego, PL.ZIPOP.1393.OCHK.180 Przemysko-Dynowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180001.B obszar Natura 2000 Pogórze Przemyskie, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180012.H obszar Natura 2000 Ostoja Przemyska.

Zgodnie z art. 56 ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Zgodnie z art. 57 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego.

Ponadto teren objęty inwestycją znajduje się poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi oraz poza granicami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie jest zlokalizowane częściowo na terenach zmeliorowanych.

Na terenie objętym przedmiotowym obszarem górniczym znajdują się studnie wiercone służące do poboru wody dla potrzeb wodociągu gminnego w miejscowościach Rozbórz Okrągły, Rozbórz Długi, Rzeplin, Jodłówka i Świeboda, na podstawie obowiązującego pozwolenia wodnoprawnego udzielonego decyzją Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z siedzibą w Krośnie z dnia 6 listopada 2020 r., znak: RZ.ZUZ.1.4210.382.2020.SW.

Na złożu Pruchnik-Pantalowice znajdują się trzy ośrodki zbioru gazu (OZG): OZG Pruchnik, OZG Pantalowice i OZG Pantalowice 5K i 6K. Wydobyty gaz ziemny pod pełnym ciśnieniem głowicowym transportowany jest gazociągami do jednego z ww. ośrodków zbioru gazu. Na ośrodkach gaz podlega procesowi przygotowania do transportu poprzez redukcję ciśnienia, oddzielenie wody złożowej i cząstek stałych oraz osuszanie. Woda złożowa wydobywana wraz z gazem ziemnym ze złoża Pruchnik-Pantalowice jest oddzielana w separatorach wstępnych, w separatorze do syfonowania, separatorze zbiorczym i pomiarowym oraz w filtrseparatorze, a następnie przy pomocy spustów przez odgazowywacz wody złożowej kierowana jest do zbiorników magazynowych wody złożowej. Woda złożowa wydobyta wraz z gazem i zgromadzona w zbiornikach przyodwiertowych na OZG Pruchnik oraz w zbiornikach magazynowych na OZG Pantalowice i OZG Pantalowice 5K i 6K jest wywożona autocysterną i magazynowana w zbiorniku magazynowym na OZG Pruchnik. W trakcie eksploatacji złoża określana jest ilość i jakość wód złożowych wydobywanych wraz z gazem z poziomów gazonośnych. W 2024 r. ze złoża Pruchnik-Pantalowice wydobyto łącznie 8,27 tys. ton wody złożowej. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości ww. woda jest wywożona i może być zatłaczana do złoża Jodłówka na podstawie decyzji z dnia 28 lutego 2008 r., znak: DGe-4771- 22/1795/07/08/MS (zmienionej decyzją znak: DGK-WK-I.761.17.2024.12.BG z dnia 16 kwietnia 2025 r.), do złoża Jarosław na podstawie decyzji z dnia 28 kwietnia 2014 r., znak: DGKw-4771-19/17328/12/BG, oraz do złoża Mirocin na podstawie decyzji z dnia 21 czerwca 2017 r., znak: DGK-IV.4771.4.2016.BG. Do złoża Pruchnik-Pantalowice (po przystosowaniu do zatłaczania odwiertów chłonnych, tj. Pruchnik-4, -13, -23K, -31) będą mogły być zatłaczane, zgodnie z koncesją rozszerzoną, wody złożowe pochodzące z następujących złóż: Pruchnik-Pantalowice, Kańczuga, Jodłówka, Białoboki, Blizna-Ocieka, Dąbrowica Duża, Husów-Albigowa-Krasne, Jasionka, Jodłówka, Kańczuga Kielanówka-Rzeszów, Lipnica-Dzikowiec, Markowice, Mirocin, Mołodycz, Palikówka, Pogwizdów, Potok Górny, Przeworsk, Rączyna, Siedlecza, Stobierna, Terlicza,

Tryńcza, Trzebownisko, Zalesie, Załęże, złoża ropy naftowej Nosówka i Załazie oraz woda złożowa z Podziemnego Magazynu Gazu Husów. Osuszenie gazu odbywa się na instalacjach: adsorpcyjnej i absorpcyjnej. W skład absorpcyjnej instalacji osuszania wchodzi zespół technologiczny: kolektor wtryskowy, filtroseparatory glikolu i wody oraz oddzielacz glikolu, instalacja regeneracji, magazynowania i tłocznia glikolu. Instalacja osuszania adsorpcyjnego wykonana jest jako jeden element technologiczny.

W trakcie eksploatacji złoża Pruchnik-Pantalowice może zaistnieć potrzeba przeprowadzenia, w istniejących odwiertach, robót górniczych (rekonstrukcje, obróbki) w celu przywrócenia odwiertom zdolności produkcyjnej. Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych ma na celu zamknięcie istniejących horyzontów i udostępnienie do eksploatacji nowych. Obejmuje również czynności prowadzące do zmiany stanu technicznego odwiertu, poprawy stanu technicznego wyposażenia wgłębnego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). 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 rur okładzinowych i pozostawienie ich bez cementowania w planowanym interwale oraz uzbrojenie odwiertu w zestaw wydobywczy. Przed rozpoczęciem prac rekonstrukcyjnych konieczne jest wykonanie placu wiertni wokół istniejącego odwiertu, na którym zostanie zlokalizowane urządzenie wiertnicze wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu (np. poprzez płytowanie) oraz ewentualnego uszczelnienia za pomocą geomembrany. 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). Urządzenie wiertnicze wraz z zapleczem technicznym dla potrzeb przeprowadzenia rekonstrukcji odwiertu posadowione będzie na terenie zajęтым dla potrzeb przeprowadzenia robót geologicznych i górniczych. 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, rurociągi) jest obiegiem zamkniętym z zamontowanymi zabezpieczeniami zapobiegającymi wyciekom płynów. Dodatkowo, zbiorniki posiadają system zasuw odcinających poszczególne komory w zbiorniku, które w przypadku rozszczelnienia umożliwiają jego odcięcie z obiegu. Ponadto materiały płuczki 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 płuczki dawkowanych przez lej płuczki 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 przeciwrozlewczą. Kontener jest posadowiony na płytach betonowych zabezpieczonych folią, uniemożliwia to przedostanie się substancji do gleby. Ciecz kwasująca przygotowywana jest w zamkniętych, stalowych zbiornikach.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także uwzględniając działania podejmowane w celu minimalizacji skutków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia uznano, że nie spowoduje ono znaczących 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.

Działania związane z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą powstawaniem odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady gospodarowania odpadami wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587, ze zm.). Odpady, powstające na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, będą zbierane w sposób selektywny, a następnie zostaną przekazane uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami.

Przedsięwzięcie zostanie zaprojektowane w sposób zabezpieczający je przed klęskami żywiołowymi, takimi jak: fale upałów, susze, nawałne deszcze i burze, katastrofalne opady śniegu, fale mrozu. Biorąc pod uwagę powyższe, ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej mającej wpływ na przedmiotowe zamierzenie lub wywołanej przez realizację przedsięwzięcia, jest znikome.

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

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem istotnych oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się realizację planowanego zadania oraz w obszarze jego oddziaływania.

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

Przedsięwzięcie nie wymaga utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika, że sposób dalszej eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia i jej uzupełnieniach 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 Upstream Polska w Warszawie,
adres do korespondencji: ORLEN S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie,
Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
adres do e-doręczeń: AE:PL-59420-30959-DSCHB-14
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. Burmistrz Miasta i Gminy Kańczuga, ul. M. Konopnickiej 2, 37 - 220 Kańczuga – doręczenie elektroniczne
3. Burmistrz Pruchnika, ul. Rynek 1, 37-560 Pruchnik – doręczenie elektroniczne
4. WOOŚ ad acta

Rzeszów, dnia 02 kwietnia 2026 r.

WOOS.420.3.6.2025.PM.16

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na włączeniu do stałej eksploatacji odwiertów: Pruchnik-43K i Pruchnik-13, którymi aktualnie prowadzony jest długotrwały test produkcyjny.

Odwiert Pruchnik-13 zlokalizowany jest na działkach nr 879 i 880 w obrębie Rozbórz Długi, natomiast odwiert Pruchnik-43K na działce nr 10 w obrębie Hawłowice. Oba odwierty leżą na terenie gminy Pruchnik.

Koncesja nr 63/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Pruchnik-Pantalowice została udzielona PGNiG SA – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 22 kwietnia 1994 roku. Koncesja ta została zmieniona następującymi decyzjami: z dnia 24 marca 1995r. znak: BKGo/MN/95/463, z dnia 22 marca 2000 r. znak: DGe/MS/487-1839/2000, z dnia 27 czerwca 2011 r. znak: DGiKGe-4771-14/29509/11/BG, z dnia 9 listopada 2015 r. znak: DGK-IV.4771.5.2015.BG, z dnia 19 kwietnia 2019 r. znak: DGK-IV.4771.93.2018.AK(15) oraz z dnia 16 kwietnia 2024r. znak: DGK-WK-I.761.169.2023.12.KA.

Złoże objęte jest aktualnie obszarem górniczym o nazwie „Pruchnik-Pantalowice 2” w granicach określonych w ww. decyzji koncesyjnej. Ustanowiony obszar obejmuje w całości aktualne granice złoża, stąd też nie zachodzi konieczność jego zmiany. Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego. W 2024 roku opracowany został „Dodatek nr 2 do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Pruchnik-Pantalowice”. Ww. dokumentacja została zatwierdzona decyzją Ministra Klimatu i Środowiska, znak: DGL-WDZ.735.16.11.2024.KM z dnia 25.07.2025 r.

Złoże gazu ziemnego Pruchnik-Pantalowice związane jest z autochtonicznymi osadami piaskowcowo-mułowcowo-ilastymi miocenu.

Obecnie złożo udostępnione jest otworami: Pantalowice-3, -5K, -6K, -7K, Pruchnik-4, -10, -12, -13, -17, -23K, -24K, -25, -26, -27, -28, -29K, -30K, -31, -32, -34, -36, -37K, -43K. Zgodnie z posiadaną koncesją nr 63/94 do odwiertów Pruchnik-4, -13, -23K, -31 mogą być włączane wody złożowe. Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Pruchnik-Pantalowice nie przekroczy progu 500 000 m³ na dobę. W odwiercie Pruchnik-13 stwierdzony został horyzont XII. W 2023 r. wykonany został odwiert Pruchnik-43K, a po negatywnych wynikach opróbowania w horyzoncie XX wykonano perforację w głębokości 1569-1578 m. Z udostępnionego interwału w obrębie horyzontu XVIIIa, stanowiącego lokalną akumulację, uzyskano przyływ gazu ziemnego w ilości Vabs = 4,7 m³/min.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne inwestycje, czy roboty budowlane.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)