



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.15.2.2025.GP.8

Rzeszów, dnia 11 czerwca 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, ze zm.);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 marca 2025 r., znak: DWS/Sanok/265/2025, 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.: „**Zmiana koncesji nr 2/2014 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Białoboki**” 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,
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wnioski oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać;

orzekam

- I. STWIERDZAM** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „**Zmiana koncesji nr 2/2014 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Białoboki**”.

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 marca 2025 r., znak: DWS/Sanok/265/2025, 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.: „Zmiana koncesji nr 2/2014 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Białoboki”.

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, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w systemie SIOS pod numerem 547/2025.

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 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. 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 02 kwietnia 2025 r., znak: WOOS.420.15.2.2025.GP.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 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 02 kwietnia 2025 r., znak: WOOS.420.15.2.2025.GP.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 16 kwietnia 2025 r., znak: RK.ZZS.4901.54.2025.KŚ, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

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.

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 Kodeksu postępowania administracyjnego, poprzez obwieszczenie z dnia 22 kwietnia 2025 r., znak: WOOŚ.420.15.2.2025.GP.6. 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 „Białoboki” prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie otworu wiertniczego.

Koncesja nr 2/2014 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Białoboki” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. w Warszawie w dniu 20 marca 2014 r. przez Ministra Środowiska.

Przedmiotem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) koncesji nr 2/2024 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Białoboki”. W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji (20 marca 2026 r.) i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Białoboki” planuje się jej przedłużenie. Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Białoboki” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji. 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.

Złoże „Białoboki” objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Białoboki”, o powierzchni 451 206 m², a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. Obszar i teren górniczy „Białoboki” (dalej „OiTG Białoboki”) położony jest w województwie podkarpackim, powiecie przeworskim, na terenie gminy Gać (miejscowości Ostrów i Gać).

Pod względem organizacyjnym przedmiotowe złoże gazu ziemnego podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KZG) Krasne, która to prowadzi również eksploatację złoża gazu ziemnego: Husów – Albigowa – Krasne, Terliczka, Stobierna, Palikówka, Pogwizdów oraz Załęże.

Złoże gazu ziemnego „Białoboki” jest już zagospodarowane. Obecnie złoże udostępnione jest przez jeden odwiert wiertniczy Białoboki-1, zlokalizowany w granicach obszaru i terenu górniczego, na działce nr ewid. 295, obręb Ostrów, gmina Gać. Na działce zajętej dla potrzeb eksploatacji złoża poprzez odwiert wydobywczy „Białoboki-1” zlokalizowane jest jego wyposażenie napowierzchniowe: dawkownik metanolu, oddzielnik dwufazowy ODS, zbiornik wody złożowej o pojemności 10 m³, hydrauliczny żuraw pompowy z zespołem napędzania, szafką agregatu prądotwórczego (zasilanego gazem ziemnym) i szafkowym

punktem redukcyjnym gazu paliwowego wraz z rurociągami, szafa AKPIA, rozdzielnia główna RG i instalacje kablowe wewnętrzne ziemne.

Kopalinę główną, wydobywaną ze złoża „Białoboki” stanowi gaz ziemny, zakumulowany w utworach sarmatu. Jest to biogeniczny gaz wysokometanowy, o niewielkiej zawartości azotu, typowy dla utworów mioceńskich zapadliska przedkarpackiego. Zawartość metanu w udokumentowanych horyzontach waha się od 98,575 % do 98,908 %.

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

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym od odwiertu „Białoboki-1” to zabudowa zagrodowa, dla której dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Najbliżej położone budynki mieszkalne tej zabudowy znajdują się w odległości ok. 650 m.

Głównym źródłem hałasu, mogącym wpływać na klimat akustyczny w sąsiedztwie odwiertu „Białoboki-1”, jest praca żurawia pompowego z zespołem napędowym, w celu wspomagania wynoszenia wody złożowej z dna odwiertu i utrzymania zdolności eksploatacyjnych odwiertu. Dla usunięcia z odwiertu wody złożowej (dla umożliwienia wypływu gazu ziemnego) do spągu (dna) odwiertu zapuszcza się żerdziową pompę węglaną. Pompa ta jest poruszana kolumną żerdzi pompowych „żurawia” pompowego zlokalizowanego na powierzchni (żuraw hydrauliczny montowany jest nad głowicą odwiertu). Praca żurawia pompowego odbywa się pod nadzorem obsługi, 7h w porze dnia w godzinach od 8:00 do 15:00.

W przypadku prowadzenia ewentualnych prac rekonstrukcyjnych odwiertu, 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 12/24h/dobę, jedynie w przypadku prowadzenia prac instrumentacyjnych lub innych, których pracy nie można przerwać prowadzone są one w systemie ciągłym, tj. 24 h/dobę. Prace rekonstrukcyjne będą trwały maksymalnie do dwóch miesięcy w przypadku jednego odwiertu i zazwyczaj prowadzone będą raz na kilka lat, dlatego stanowić będą chwilowe źródło hałasu, które nie wpłynie znacząco na klimat akustyczny dla najbliższych położonych terenów chronionych pod względem akustycznym.

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

Z uwagi na krótkotrwałość czasu pracy, jak i znaczne odległości od terenów chronionych, uciążliwość akustyczna nie będzie stanowiła zagrożenia dla środowiska. Podczas eksploatacji odwiertu (w tym również podczas pracy żurawia pompowego) nie dojdzie do przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym. Biorąc pod uwagę moc akustyczną urządzeń oraz odległość odwiertu „Białoboki-1” od najbliższych terenów chronionych pod względem akustycznym, można stwierdzić, że proces eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Białoboki” nie będzie powodować pogorszenia klimatu akustycznego na przedmiotowym terenie.

Podczas eksploatacji złoża „Białoboki” do powietrza atmosferycznego emitowane są niewielkie ilości zanieczyszczeń, powstające głównie ze spalania gazu w silniku zasilającym żurawia pompowego oraz w wyniku pracy pojazdów pracowników obsługujących odwiert

„Białoboki-1”. Emitowane zanieczyszczenia występują jednak w niewielkich ilościach i nie powodują zagrożeń klimatycznego. Biorąc powyższe pod uwagę, wpływ przedsięwzięcia na klimat i jego zmiany nie będzie odczuwalny ze względu na rodzaj i skalę przedsięwzięcia.

Podczas ewentualnych rekonstrukcji odwiertu, 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 odwiertu nie spowodują przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu.

W związku z eksploatacją złoża „Białoboki” mogą powstawać odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne oraz odpady wydobywcze. Miejsce magazynowania odpadów jest wyznaczone i odpowiednio zabezpieczone. Odpady magazynowane będą w pojemnikach, opakowaniach, workach dostosowanych do rodzaju magazynowanych odpadów. Opisane będą tabliczką z kodem odpadu. W przypadku odpadów niebezpiecznych są dodatkowo oznakowane etykietą, której wzór stanowi załącznik do rozporządzenia w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów. Prowadzona będzie ilościowa i jakościowa ewidencja odpadów. Sposób postępowania z odpadami określa Instrukcja postępowania z odpadami zatwierdzona przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Kopalnia oprócz powyższych odpadów, wytwarza odpady związane z eksploatacją złoża i transportem. Są to głównie odpady typu: przepracowany olej silnikowy, przekładniowy i smarowy (z konserwacji urządzeń wydobywczych, środków transportu), zanieczyszczone sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne, filtry olejowe, akumulatory, opakowania po farbách do konserwacji obiektów i urządzeń, odpady złomu stali i jego stopów oraz odpady z czyszczenia zbiorników. Ze względu na fakt, iż na terenie złoża gazu ziemnego „Białoboki” znajduje się jedynie głowica odwiertu wraz z niezbędną infrastrukturą, odpady będą mogły powstawać jedynie z konserwacji urządzeń wydobywczych.

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego nie niesie ze sobą zagrożeń zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwiert, który zabezpieczony jest kolumną 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, 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.

W celu zabezpieczenia powierzchni terenu przed zanieczyszczeniami na terenie złoża gazu ziemnego „Białoboki” stosuje się dwupłaszczowy zbiornik wody złożowej. Urządzenia energomechaniczne oraz nadziemne i podziemne urządzenia służące eksploatacji złoża są poddawane sukcesywnej wymianie, gdyż ulegają one zużyciu i korozji w wyniku długotrwałej pracy. Ponadto odwierty zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych.

Woda złożowa wydobywana z gazem ziemnym ze złoża „Białoboki”, po oddzieleniu od gazu, gromadzona jest w zbiorniku przyodwiertowym, skąd po opomiarowaniu okresowo 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 odwiertami, a także do złoża Jarosław na podstawie koncesji rozszerzonych o możliwość wtłaczania wód złożowych.

Na etapie dalszej eksploatacji, z uwagi na charakter inwestycji, nie przewiduje się poboru wody oraz generowania ścieków bytowych poza okresem wykonywania prac związanych z ewentualną rekonstrukcją odwiertu.

W przypadku realizacji ewentualnych rekonstrukcji odwiertu, technologia

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

W przypadku rekonstrukcji odwiertu 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 odwiertu 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 odwiertu nie będą powstawały ścieki przemysłowe.

W przypadku prac rekonstrukcyjnych wody opadowe lub roztopowe, z wyprofilowanej strefy wiertni, gdzie prowadzone będą operacje, trafiają do bodni (zabezpieczony zazwyczaj kręgiem betonowym o średnicy ok. 2 m i głębokości 2 m wykop ziemny, od spodu zabezpieczony wylewką betonową tworzący szczelny zbiornik). Zgromadzone w bodni wody opadowe lub roztopowe, wywożone będą jako odpady do odzysku lub unieszkodliwiania. W przypadku prac rekonstrukcyjnych polegających na wykonaniu pogłębienia otworu wody opadowe lub roztopowe będą odprowadzane do dwóch zbiorników ewaporacyjnych, wyłożonych w sposób szczelny geomembraną. Do jednego zbiornika zostaną skierowane (za pomocą drenów) wody opadowe lub roztopowe i zanieczyszczenia mogące pojawić się w okolicach urządzenia wiertniczego, zbiorników płuczkowych oraz miejsc magazynowania substancji chemicznych. Do drugiego zostaną odprowadzone wody opadowe lub roztopowe z pozostałego terenu, za pomocą rur drenarskich poprzez szczelne rowy okalające plac wiertni. Wody opadowe będą przekazywane uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania lub wykorzystywane do celów technologicznych.

Po zakończeniu eksploatacji złoża, odwiert „Białoboki-1” będzie zlikwidowany w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe zostaną zdemontowane i zełomowane, bądź wykorzystane na innych obiektach. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi po uprzednim odcięciu

od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Rury stalowe mogą następnie podlegać złomowaniu lub zostać przeznaczone do innego wykorzystania. W wyeksploatowanym odwiercie gazowym zostanie wykonany korek cementowy, a na wylocie rur wydobywczych blok z numerem i nazwą odwiertu. Teren, na którym zlokalizowano przedsięwzięcie, zostanie doprowadzony do stanu pierwotnego.

Przedmiotowe przedsięwzięcie (OiTG „Białoboki”) znajduje się poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi oraz poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych. Przedmiotowa inwestycja jest zlokalizowana poza ujęciami wód i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi oraz poza terenami zmeliorowanymi.

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), OiTG „Białoboki” położony jest w obrębie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Markówka”, o kodzie PLRW200009226869, 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. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych w zakresie wskaźnika OWO do 2027 r. Ustanowione zostało również odstępstwo z art. 4 ust. 5 RDW polegające na złagodzeniu celów środowiskowych ze względu na to, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, BZT5, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C oraz IO. Przedmiotowa JCWP nie została przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi, ani do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych. Zlewnia ww. JCWP została również 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.186 Hyżnieńsko-Gwoźnicki Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180025.H obszar Natura 2000 Nad Husowem. Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza ww. obszarami chronionymi.

Zgodnie z ww. Planem gospodarowania wodami, OiTG „Białoboki” położony jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 153 (kod: PLGW2000153), będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Ponadto, ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz ww. opisane działania mające na celu minimalizację oddziaływania na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz. U. UE. L. z 2000 r., Nr 327, str. 1, ze zm.).

OiTG „Białoboki” 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. Najbliższym położonym obszarem sieci Natura 2000 jest oddalony o ok. 5,44 km od granic OiTG „Białoboki” specjalny obszar ochrony siedlisk Nad Husowem PLH180025. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Przedmiotowe złoże znajduje się 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.

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 odwiertu i urządzeń, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszaru Natura 2000, jego 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 OiTG „Białoboki” 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.

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Białoboki” może wystąpić, np. w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego, lub też wycieku wody złożowej. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń oraz stosowanie zabezpieczeń. Awaria głowicy może wystąpić jednak w wyniku, np. sabotażu, ataku terrorystycznego, czy działań wojennych.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Gazu Ziemnego, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na 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 Otworowego „*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.

Dalsza eksploatacja gazu ziemnego ze złoża „Białoboki” 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.

Zgodnie z informacjami podanymi w KIP, według danych z Gminnego Programu Opieki nad Zabytkami Gminy Gać na lata 2018-2021 do gminnej ewidencji zabytków

wpisanych było 129 obiektów oraz 104 stanowiska archeologiczne. Do Gminnej Ewidencji Zabytków, m.in. wpisanych jest 98 domów drewnianych, z których najstarszy wybudowany został w 1898 r., murowana stajnia dworska w miejscowości Białoboki wybudowana w latach 1885 – 1900 r., park dworski z XIX w. w miejscowości Mikulice oraz budynki szkół w Białobokach i Ostrowie. Ze względu na fakt, że w związku z planowaną zmianą koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Białoboki” nie przewiduje się realizacji prac inwestycyjnych, ww. obiekty nie zostaną objęte wpływami oddziaływania przedsięwzięcia.

OiTG „Białoboki”, w obrębie którego prowadzona będzie dalsza eksploatacja gazu ziemnego, położony jest w odległości ok. 56 km, od granicy Państwa. Po przeanalizowaniu zakresu planowanego przedsięwzięcia oraz zidentyfikowaniu jego oddziaływań na środowisko i ich skali nie stwierdzono możliwości wystąpienia oddziaływań transgranicznych. Z tych względów w przedmiotowej sprawie nie było konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oddziaływań transgranicznych, o jakich mowa w art. 104 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i określenia uwarunkowań związanych z takimi oddziaływaniami w treści niniejszej decyzji.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika, że sposób eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia 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

**Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE**

(-)

Artur Hulinka

Naczelnik Wydziału Ocen Oddziaływania na Środowisko
(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 – doręczenie elektroniczne
2. Wójt Gminy Gać, 37 – 207 Gać 275, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie elektroniczne
3. WOOŚ ad acta

Rzeszów, dnia 11 czerwca 2025 r.

WOOS.420.15.2.2025.GP.8

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Zmiana koncesji nr 2/2014 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Białoboki”.

ORLEN S.A., a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., na terenie złoża „Białoboki” prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie otworu wiertniczego.

Koncesja nr 2/2014 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Białoboki” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. w Warszawie w dniu 20 marca 2014 r. przez Ministra Środowiska.

Przedmiotem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) koncesji nr 2/2014 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Białoboki”. W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji (20 marca 2026 r.) i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Białoboki” planuje się jej przedłużenie. Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Białoboki” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji. 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.

Złoże „Białoboki” objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Białoboki”, o powierzchni ok. 451 206 m², a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. Obszar i teren górniczy „Białoboki” (dalej „OiTG Białoboki”) położony jest w województwie podkarpackim, na terenie gminy Gać (miejscowości Ostrów i Gać), w powiecie przeworskim. Granice OiTG „Białoboki” wyznaczają linie łączące punkty (1 - 7) w aktualnie obowiązującym Państwowym Układzie Współrzędnych Geodezyjnych PL-1992:

Tabela 1 Współrzędne OiTG „Białoboki”

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	244234	742295
2	244340	742432
3	244221	742799
4	243847	743129
5	243526	743093
6	243521	742678
7	243878	742369

Pod względem organizacyjnym przedmiotowe złożo gazu ziemnego podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KZG) Krasne, która to prowadzi również eksploatację złóż gazu ziemnego: Husów-Albigowa-Krasne, Terliczka, Stobierna, Palikówka, Pogwizdów oraz Załęże.

Złoże gazu ziemnego „Białoboki” jest już zagospodarowane. Obecnie złożo udostępnione jest jednym otworem wiertniczym Białoboki-1 zlokalizowanym w granicach

obszaru i terenu górniczego. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Kopaliną główną wydobywaną ze złoża „Białoboki” jest gaz ziemny zakumulowany w utworach sarmatu. Jest to biogeniczny gaz wysokometanowy, o niewielkiej zawartości azotu, typowy dla utworów mioceńskich zapadliska przedkarpackiego. Zawartość metanu w udokumentowanych horyzontach waha się od 98,575% do 98,908 % obj. Gaz ziemny występujący na złożu Białoboki jest bardzo dobrym surowcem energetycznym ze względu na wysoką wartość opałową (35,72 – 35,79 MJ/m³) oraz brak domieszek szkodliwych (siarkowodór) które utrudniałyby jego eksploatację. Spełnia kryterium określające gaz jako wysokometanowy (wartość opałowa powyżej 34,33 MJ/m³).

Woda złożowa wydobywana z gazem ziemnym ze złoża Białoboki, po oddzieleniu od gazu, gromadzona jest w zbiorniku przyodwiertowym, skąd po opomiarowaniu okresowo 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 odwiertami, a także do złoża Jarosław na podstawie koncesji rozszerzonych o możliwość wtłaczania wód złożowych.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne prace inwestycyjne, należy mieć jednak na uwadze, że w trakcie eksploatacji złoża „Białoboki” może dojść do sytuacji, że odwiert udostępniający przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, może zostać przekazany do rekonstrukcji w celu przywrócenia mu zdolności produkcyjnej.

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

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

- wymiana zestawu wydobywczego lub jego części w odwiercie,
- zwiercenie istniejących korków cementowych lub mechanicznych,
- pogłębienie odwiertu lub wykonanie nowej odnogi typu „side track”, tak aby mogła udostępnić nieeksploatowaną część złoża,
- wykonanie zabiegów intensyfikujących 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.

Zgodnie z przedłożoną wraz z dokumentacją kopią prognozy wydobycia przewiduje się, że w okresie dalszej eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Białoboki” maksymalne wydobycie gazu ziemnego wynosić będzie 7500 m³/dobę.

**Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE**

(-)

Artur Hulinka

Naczelnik Wydziału Ocen Oddziaływania na Środowisko
(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)