



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA**
w Lublinie
WOOŚ.420.21.2025.SM

Lublin, 27 stycznia 2026 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 75 ust.5 oraz art. 84, 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 1691), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, obecnie ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie ul. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, reprezentowane przez pełnomocnika

orzekam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Jastrzębiec.**
- II. Określam warunki i wymagania oraz nakładam obowiązek działań w następującym zakresie:**
 1. Do prowadzenia prac polegających na rekonstrukcji odwiertów należy stosować dostępne urządzenia wiertnicze o możliwie najkorzystniejszych parametrach, które będą mieć najmniejszy wpływ na klimat akustyczny.
 2. W celu zminimalizowania ewentualnego negatywnego wpływu prac rekonstrukcyjnych na zabudowę objętą ochroną przed hałasem należy stosować rozwiązania ograniczające oddziaływanie przedsięwzięcia na klimat akustyczny. W tym celu należy: posadzić kontenery zaplecza socjalnego od strony zabudowy mieszkalnej, teren wiertni otoczyć wałem ziemnym, prace prowadzić w porze dziennej (z wyjątkiem tych, które ze względów technologicznych muszą być prowadzone w systemie ciągłym).

Uzasadnienie

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 29 lipca 2025 r., wpłynął wniosek znak: OGİE.DG.DWO.65-6.2025 uzupełniony pismami z dni: 25.08.2025 r., 01.09.2025r. złożony przez ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, obecnie ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie ul. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, reprezentowane przez

pełnomocnika P. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Jastrzębiec.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 75 ust. 5 ww. ustawy z dnia 3 października 2008r., w przypadku przedsięwzięcia wykraczającego poza obszar jednego województwa, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje regionalny dyrektor ochrony środowiska, na którego obszarze właściwości znajduje się największa część terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie, po zasięgnięciu opinii regionalnego dyrektora ochrony środowiska właściwego dla pozostałego terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że większa część terenu, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie znajduje się na terenie woj. lubelskiego, pozostała część na terenie woj. podkarpackiego. Właściwym organem do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie, natomiast organem zainteresowanym jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

Zgodnie z art. 74 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r., w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty: wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach; kartę informacyjną przedsięwzięcia; mapę sytuacyjno-wysokościową sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie; wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Biszczka, wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Tarnogród/; informację Wójta Gminy Kuryłówka o nieposiadaniu obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla projektowanego obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego Jastrzębiec położonego w obrębie Gminy Kuryłówka; odpis pełnomocnictwa; Informacje Krajowego Rejestru Sądowego- KRS.

Zgodnie z pismem Inwestora z dnia 18.12.2025 r. (wpływ 22.12.2025 r.) z dniem 1 grudnia 2025 r. zmianie uległa nazwa Oddziału ORLEN S.A. z dotychczasowej tj. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie na nową tj. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie. Do ww. pisma dołączono nowy odpis pełnomocnictwa dla P.

Zgodnie z art. 74 ust. 1a 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się wypisu z rejestru gruntów lub innego dokumentu pozwalającego na ustalenie stron postępowania, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 6.

Zgodnie z załączoną dokumentacją przedmiotową inwestycję zakwalifikowano do przedsięwzięć określonych w §3 ust. 1 pkt 41 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r., w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.

U. z 2019r., poz.1839 ze zm.) (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).

W trybie art. 21 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 151/2025).

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025r., poz. 1691) zapewniono stronom udział w postępowaniu.

Stosownie do art. 49 i art. 61 §4 ww. ustawy, w zw. z art. 73 ust. 1, art. 74 ust. 3 i ust. 3aa, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) poinformowano strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku i o wystąpieniu do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia:

- obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 10.10.2025 r. znak: WOOŚ.420.21.2025.SM (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ),
- zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 10.10.2025 r. znak: WOOŚ.420.21.2025.SM (zawiadomienie przekazane do właściwych miejscowo urzędów – Urząd Miejski w Tarnogrodzie, Urząd Gminy Biszczka, Urząd Gminy Kuryłówka celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy z dnia 3 października 2008r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się pismem z dnia 10.10.2025 r. znak: WOOŚ.420.21.2025.SM do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

W związku z art. 75 ust. 5 ustawy z dnia 3 października 2008r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, celem uczestniczenia w postępowaniu i przedstawienie opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, zawiadamiając strony postępowania. O powyższym poinformowano strony postępowania ww. obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 10.10.2025 r. znak: WOOŚ.420.21.2025.SM i zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 10.10.2025 r. znak: WOOŚ.420.21.2025.SM .

Mając na względzie zapisy art. 64 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., dla inwestycji, dla których wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż nie jest wymagane uzyskanie opinii organu inspekcji sanitarnej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie w postanowieniu z dnia 29.10.2025 r., znak: WOOŚ.4220.26.1.2025.NH.2 wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Jastrzębiec planowanego częściowo na terenie województwa podkarpackiego nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w opinii znak: RZ.ZZS.4.4901.263.2025.AT z dnia 06.11.2025 r. /wpływ 07.11.2025 r./ stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Stosownie do art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025r., poz. 1691), w związku z art. 74 ust. 3 oraz ust. 3aa ustawy o oś, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją, a także o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań oraz poinformowano o otrzymaniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie:

- obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 21.11.2025 r. znak: WOOŚ.420.21.2025.SM (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ),
- zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 21.11.2025 r. znak: WOOŚ.420.21.2025.SM (zawiadomienie przekazane do właściwych miejscowo urzędów – Urząd Miejski w Tarnogrodzie, Urząd Gminy Biszczka, Urząd Gminy Kuryłówka celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi lub wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 59 a ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r., kryterium oceny lokalizacji przedsięwzięcia w przypadku działalności określonej ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze innej niż przedsięwzięcia wymagające koncesji, o których mowa w ust. 4 pkt 5, jest nienaruszenie zamierzoną działalnością przeznaczenia nieruchomości określonego w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, oraz w odrębnych przepisach.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zostały dołączone:

- 1) Wypis i wyrys z miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego gminy Biszczka - Uchwała Nr XV/56/2004 Rady Gminy Biszczka z dnia 16 marca 2004r. (Dz.Urz.Woj. Lubelskiego z dnia 11 maja 2004r. Nr 83, poz. 1443) w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Biszczka.

2) Wypis i wyrys z miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego gminy Tarnogród – Uchwała Nr XXVI/159/05 Rady Miejskiej w Tarnogrodzie z dnia 30 sierpnia 2005r. w sprawie uchwalenia planu zagospodarowania przestrzennego gminy Tarnogród.

- Uchwała Nr III/8/2024 Rady Miejskiej w Tarnogrodzie z dnia 17 maja 2024 r.

3) Zaświadczenie Wójta Gminy Kuryłówka, że dla terenu na którym znajduje się obszar i teren górniczy złoża Jastrzębiec -1, Gmina Kuryłówka nie posiada obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego z uwagi na utracenie jego ważności na podstawie art. 87 ust. 3 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym /tj. Dz.U.2024 poz.1130 ze zm./.

Uwzględniając powyższe, po analizie zapisów miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego tut. Organ wskazuje, iż zamierzona działalność spełnia kryterium, o którym mowa w art. 80 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl 85 ustawy z dnia 3 października 2008r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W toku postępowania po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. w sentencji niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia.

Na podstawie informacji przedstawionych przez wnioskodawcę analizowano i uwzględniono łącznie kryteria dotyczące rodzaju i charakteru przedsięwzięcia, jego usytuowania, rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. w niniejszej decyzji, tutejszy organ określił warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b. i lit. c.

Projektowany OiTG Jastrzębiec znajduje się w województwach: lubelskim i podkarpackim, w powiatach leżajskim i biłgorajskim, na terenie gmin: Kuryłówka oraz Biszczka i Tarnogród, a jego powierzchnia wynosi 22 946 263 m². Granice terenu górniczego będą pokrywać się z granicami obszaru górniczego.

Obszar złoża Jastrzębiec jest zlokalizowany w obszarze koncesji nr 36/96/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Biszczka - Tarnogród” wydanej w dniu 19.07.1996 r. Granice projektowanego obszaru i terenu górniczego Jastrzębiec mieszczą się w obszarze w/w koncesji. Inwestor zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jastrzębiec, oraz o utworzenie obszaru i terenu górniczego Jastrzębiec -1, a także włączenie do eksploatacji odwiertów Jastrzębiec-2, Jastrzębiec-3, Jastrzębiec-4, Jastrzębiec- 5, Jastrzębiec-6, Jastrzębiec-7 i Jastrzębiec-8, wykonanych w ramach rozpoznania struktury Jastrzębiec na koncesji

poszukiwawczej „Biszcza - Tarnogród nr 36/96/p. W ramach wnioskowanej koncesji będzie prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego Jastrzębiec - siedmioma ww. odwiertami. W ramach wnioskowanej koncesji nie zostały zaplanowane żadne nowe odwierty, inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Z prognozy wydobywania gazu ziemnego ze złoża Jastrzębiec zawartej w Dodatku nr 1 Dokumentacji Geologiczno - Inwestycyjnej, które dotyczą odwiertów Jastrzębiec-2, Jastrzębiec-3, Jastrzębiec-4, oraz Jastrzębiec-5, oraz z prognoz wydobywania gazu dla odwiertów Jastrzębiec-6, Jastrzębiec-7 i Jastrzębiec-8 wynika, że skala wydobywania gazu ziemnego nie przekroczy 500 000 m³ na dobę.

Kopaliną główną złoża gazu ziemnego Jastrzębiec jest gaz ziemny wysokometanowy, zakumulowany w osadach piaskowcowych i piaskowcowo - mułowcowych miocenu. Na podstawie wykonanych analiz składu gazu można stwierdzić, że gaz ziemny charakteryzuje się dużą zawartością metanu i nie zawiera szkodliwych domieszek, a jego skład jest typowy dla utworów miocenskich zapadliska przedkarpacciego. Zawartość metanu w gazie mieści się w przedziale 98,976% obj. do 99,749% obj. (średnio 99,469% obj.). W składzie gazu wraz z węglowodorami cięższymi C₃+, których średnia zawartość wynosi 0,543 g/m³, występują w niewielkim udziale takie składniki jak: azot. Średnia zawartość azotu wynosi 0,356% obj. W analizowanych próbkach gazu nie stwierdzono siarkowodoru i innych szkodliwych domieszek mogących utrudnić eksploatację. Uśredniona wartość ciepła spalania gazu z pobranego z wszystkich opróbowanych poziomów wynosi 39,826 MJ/m³. Gaz ten spełnia zatem kryterium określające go jako wysokometanowy (wartość opałowa gazu powyżej 34,33 MJ/m³). W złożu gazu ziemnego Jastrzębiec nie występują kopaliny towarzyszące.

Przedsięwzięcie wiąże się z emisją hałasu do środowiska. Zgodnie z informacją przedstawioną w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, najbliższe położone zabudowania mieszkalne znajdują się w odległości ok. 337 m od odwiertu Jastrzębiec-3 i ok. 520 m od odwiertu Jastrzębiec-2. Jest to zabudowa zagrodowa, dla której dopuszczalne 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 dnia oraz 45 dB w porze nocy.

Otwory Jastrzębiec-4, Jastrzębiec-5 oraz Jastrzębiec-8, zlokalizowane na jednym placu, znajdują się poza obszarami podlegającymi ochronie akustycznej. Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się ok 750 m w kierunku południowym od placu.

Otwory Jastrzębiec- 6 oraz Jastrzębiec- 7 zlokalizowane są na terenach leśnych, poza obszarami podlegającymi ochronie akustycznej.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji będzie syfonowanie odwiertów i roboty górnicze w odwiertach.

Syfonowanie odwiertów odbywa się tylko w przypadku konieczności upustu gazu wyłącznie w porze dziennej, pomiędzy godziną 7, a 15. Trwa od 5 do 15 minut. W trakcie syfonowania odwiertów emitowany jest hałas o poziomie ok. 90 -100 dB.

Podczas robót górniczych w tym prac rekonstrukcyjnych źródłem hałasu będą m.in. agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, sita wibracyjne, napęd urządzenia wiertniczego. Prace wiertnicze prowadzone są w systemie 12h/dobę, jedynie prace instrumentacyjne lub inne, których nie można przerwać prowadzone są w systemie ciągłym (24h/dobę). Hałas, emitowany do środowiska charakteryzuje się stosunkowo stabilnym poziomem i jest emitowany

równomiernie. Prace rekonstrukcyjne będą trwały maksymalnie do dwóch miesięcy w przypadku jednego odwiertu i zazwyczaj raz na kilka lat, dlatego stanowią chwilowe źródło hałasu, które nie wpływa znacząco na klimat akustyczny dla najbliższych terenów.

Z informacji o przedmiotowym przedsięwzięciu wynika, że ww. zabudowa objęta ochroną przed hałasem nie znajduje się w zasięgu jego potencjalnego negatywnego oddziaływania akustycznego. Poza tym podczas prowadzenia prac rekonstrukcyjnych stosowane są rozwiązania mające na celu ograniczanie emisji hałasu do środowiska.

Biorąc pod uwagę powyższe należy uznać, że etap wydobywania gazu ze złoża nie powinien powodować znaczącego negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny ww. terenów chronionych przed hałasem.

Jak wynika z dokumentacji emisja niezorganizowana substancji wprowadzanych do powietrza powstaje w wyniku:

- odgazowanie instalacji oraz aparatów projektuje się indywidualnie do atmosfery. Będą to krótkotrwałe zrzuty niewystępujące podczas normalnej pracy instalacji, a jedynie co kilka lat w okresie rewizji UDT lub remontów. W trakcie normalnej pracy zanieczyszczenia gazowe (węglowodory) nie będą występować (układy technologiczne hermetyczne);
- w wyniku pracy pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi;
- w trakcie napełniania lub rozładunku autocysterny;
- w trakcie napełniania zbiorników magazynowych metanolu.

Zanieczyszczenia wprowadzane do powietrza atmosferycznego w wyniku pracy całej instalacji napowierzchniowej, ze względu na ich niską emisję będą niewielkie. Emisja substancji do powietrza powstająca podczas prowadzenia ewentualnych robót górniczych w odwiertach, związana będzie przede wszystkim z funkcjonowaniem urządzeń w obrębie wiertni. Agregaty oraz pompy płuczkowe napędzane są silnikami spalinowymi na olej napędowy. Doświadczenia pokazują, że średnie zużycie oleju napędowego w czasie rekonstrukcji jednego odwiertu wynosi około 32 m³.

Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza.

W dokumentacji odniesiono się do możliwego zagrożenia wystąpieniem awarii. Awarię zdefiniowano jako poważne zdarzenie występujące w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Podkreślono, że prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikome z uwagi na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, stosowane zabezpieczenia oraz spełnienie wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r. poz. 812).

Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. W celu przeciwdziałania takim zdarzeniom dla przedmiotowych gazociągów została zachowana tzw. strefa kontrolowana zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r. poz. 640) oraz eksploatowane gazociągi podlegają okresowym kontrolom.

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane poza głównymi zbiornikami wód podziemnych. W rejonie Tarnogrodu wody podziemne występują w utworach czwartorzędowych i trzeciorzędowych (neogeńskich).

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane w obszarze o płytkim zaleganiu wód podziemnych oraz w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią. Tereny sezonowo podmokłe mogą wystąpić w rejonie rzeki Złota.

W sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia nie ma ujęć wód podziemnych i ustanowionych stref ochronnych. Najbliższe ujęcie wód podziemnych zlokalizowane jest na terenie m. Tarnogród.

Na obszarze i terenie górniczym przepływa rzeka Złota i jej dopływy.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023r. poz. 300) teren przedsięwzięcia położony jest w obrębie jednolitych części wód powierzchniowych:

- „Złota” kod JCWP RW20001022729 (nazwa JCWP w poprzednim cyklu planistycznym 2016-2021 - Złota I), typ JCWP: PNp - Potok lub strumień nizinny piaszczysty, jest to naturalna część wód - NAT, monitorowana, o dobrym stanie ekologicznym. JCWP jest zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego którym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Presjami determinującymi zły stan wód są presje hydromorfologiczne – budowle piętrzące. Przez brak postępu, oraz brak możliwości oceny postępu, nie zastosowano odstępstw w celu osiągnięcia celu środowiskowego, w związku z czym nie ma wdrożonych działań podstawowych, jak również uzupełniających.

Obszary przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie:

1. Kuryłowski Obszar Chronionego Krajobrazu PL.ZIPOP.1393.OCHK.181.
2. Sieniawski Obszar Chronionego Krajobrazu PL.ZIPOP.1393.OCHK.182.
3. Obszar NATURA 2000 Dolina Dolnego Sanu PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180020.H.
4. Użytek ekologiczny PL.ZIPOP.1393.UK.1814022.7.

- „Złota” kod JCWP RW200010227349, (nazwa JCWP w poprzednim cyklu planistycznym (2016-2021) RW200017227349 - Złota II) typ JCWP, PNp - Potok lub strumień nizinny piaszczysty, jest to naturalna część wód - NAT, zlewnia jest monitorowana, o umiarkowanym stanie ekologicznym. Wskaźniki determinujące stan ekologiczny: azot azotanowy; fitobentos. Stan chemiczny poniżej dobrego Wskaźniki determinujące stan chemiczny; bromowane difenyletery. Ogólny zły stan wód. JCWP jest zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego którym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Główne źródło presji troficznych stanowi nawożenie i depozycja oraz odpływ miejski (wody opadowe). Główne źródło presji hydromorfologicznych stanowią budowle piętrzące. Natomiast główne źródło presji chemicznych to efekt rozwoju obszarów zurbanizowanych. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Obszary przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie;

1. Kuryłowski Obszar Chronionego Krajobrazu PL.ZIPOP.1393.OCHK.181.
2. Obszar NATURA 2000 Dolina Dolnego Sanu PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180020.H.

3. Pomnik przyrody „Stanisław” . PL.ZIPOP.1393.PP.1808032. 1962.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.), teren objęty koncesją znajduje się w granicach ww. obszaru chronionego Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. Ze względu na przyjęte przez Inwestora rozwiązania chroniące środowisko, realizacja omawianego przedsięwzięcia nie będzie miała istotnego wpływu na przedmioty ochrony zależne od wód wyznaczone dla tego obszaru.

Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie: PLGW2000136, będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie chemicznym oraz ilościowym, niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego – zachowania ww. dobrego stanu tych wód.

Obszar objęty koncesją znajduje się poza obszarami zalewowymi i strefami ochronnymi ujęć wód oraz zlokalizowany jest poza terenem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

W związku z brakiem stałej obsługi na terenie stref przyodwiertowych złoża Jastrzębiec nie powstają ścieki bytowe, urządzenia na ośrodkach są zaprojektowane w taki sposób, że nie powstają ścieki technologiczne, natomiast brak ograniczenia powierzchni infiltracji dla wód opadowych i roztopowych, pozwala na ich swobodne przesiekanie.

Projektowany obszar i teren górniczy znajduje się w obrębie koncesji nr 36/96/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Biszczka – Tarnogród”.

W chwili obecnej zagospodarowane zostały dwa odwierty Jastrzębiec-2 i Jastrzębiec-3 (wydobycie w ramach testu produkcyjnego). Gaz po wstępnym przygotowaniu do transportu i po opomiarowaniu jest transportowany gazociągami zbiorczym do Ośrodka Zbioru Gazu (OZG) Wola Różaniecka i tam po dalszym oczyszczeniu, osuszeniu i opomiarowaniu zbiorczemu jest kierowany do sieci gazociągów przesyłowych. Pozostałe odwiercone odwierty czekają na zagospodarowanie. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych. Gaz ziemny ze złoża Jastrzębiec wydobywany jest metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów (wgłębne i napowierzchniowe) zapewnia prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych. Gaz z długotrwałego testu produkcyjnego z odwiertów Jastrzębiec-2 i Jastrzębiec-3 po wstępnym przygotowaniu do transportu w instalacjach przyodwiertowych i po opomiarowaniu indywidualnym jest transportowany gazociągami zbiorczym do Ośrodka Zbioru Gazu (OZG) Tarnogród - Wola Różaniecka wspólnym gazociągiem na węzeł redukcyjno – pomiarowy. Następnie po oddzieleniu resztek zanieczyszczeń, osuszeniu, opomiarowaniu, gaz jest kierowany na istniejącą instalację technologiczną ośrodka zbioru gazu. Wstępne oddzielenie wody złożowej następuje na instalacji przyodwiertowej. Woda złożowa z tych odwiertów jest gromadzona w zbiorniku przyodwiertowym i zbiorniku zlokalizowanym na OZG Tarnogród dedykowanym tylko dla tych odwiertów skąd wywożona jest autocysterną.

Planowane zagospodarowanie kolejnych odwiertów na złożu Jastrzębiec polegać będzie na budowie dwóch wygrodzonych stref (dwóch Ośrodków Technologicznych) na których zlokalizowane będą głowice odwiertów wraz z przynależnymi instalacjami technologicznymi. Jedna strefa obejmować będzie odwierty Jastrzębiec-4, -5 i -8 , a druga odwierty Jastrzębiec- 6 i -7. Gaz ziemny pod pełnym ciśnieniem głowicowym z poszczególnych odwiertów zostanie skierowany indywidualnymi rurociągami na oddzielacze przyodwiertowe

typu ODS dla oddzielenia ze strugi gazu niezwiązanych cząstek wody i cząstek stałych. Następnie gaz po zakropleniu metanolu, kierowany będzie na odcinki redukcyjno – pomiarowe i po nich do dwóch kolektorów zbiorczych. Z uwagi na przewidywane różnice ciśnień i spadki wydatków gazu z poszczególnych odwiertów wynikłe w czasie ich eksploatacji, wybudowane będą dwa kolektory zbiorcze gazu, jeden do Dn 80 PN100 i drugi do Dn 150 PN 100. Kolektory te odprowadzać będą gaz do istniejącego Ośrodka Technologicznego „Jastrzębiec-2” (OT J-2). Tu zabudowany zostanie węzeł rozdziału gazu, który będzie umożliwiał dalszy przesył gazu wraz z gazem z już podłączonych odwiertów (Jastrzębiec-2 i Jastrzębiec-3), z podłączeniem projektowanymi rurociągami w dwóch kierunkach t. j. do Ośrodka Zbioru Gazu Biszcz-Księżpól i do Ośrodka Zbioru Gazu Tarnogród-Wola Różaniecka.

Zastosowana technologia eksploatacji zapewnia szczelne ujęcie mediów złożowych. Instalacje technologiczne (gazociągi, zbiorniki) przed oddaniem do eksploatacji są poddawane próbom i sprawdzeniom i tylko ich pozytywny wynik umożliwia dopuszczenie instalacji do pracy. Użytkowane instalacje technologiczne są nadzorowane przez odpowiednio wyszkolonych pracowników.

W trakcie prowadzonego długotrwałego testu produkcyjnego odwiertów wraz z gazem ziemnym wydobywana jest woda. Gaz z pozostałych odwiertów będzie wydobywany w taki sam sposób. Aktualne wydobycie wody złożowej jest na poziomie 1,05 t/m-c.

Dla zapewnienia zdolności wydobywczej odwiertów prowadzone będą obróbki, rekonstrukcje, zabiegi intensyfikacji wydobywania oraz zabiegi wspomagające wynoszenie wody złożowej. W trakcie eksploatacji złoża Jastrzębiec na odwiertach udostępniających przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać podjęte działania (rekonstrukcje, obróbki) w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej.

Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu zamknięcie istniejących horyzontów i udostępnienie do eksploatacji nowych. Obejmuje również czynności prowadzące do zmiany stanu technicznego odwiertu, poprawy stanu technicznego wyposażenia w głębinie i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego).

W trakcie prowadzonego testu produkcyjnego odwiertów a po uzyskaniu koncesji już w trakcie eksploatacji, wraz z gazem ziemnym wydobywane są pewne ilości wody złożowej.

Woda złożowa wydobywana wraz z gazem ziemnym ze złoża Jastrzębiec jest oddzielana od strumienia gazu w oddzielaczach zbiorczych i indywidualnych, a następnie gromadzona w zbiornikach wody złożowej. Po opomiarowaniu woda złożowa uzyskiwana w trakcie eksploatacji złoża Jastrzębiec, zatłaczana może być do złoża Rudka poprzez wytypowane odwierty na podstawie koncesji nr 53/96 rozszerzonej o zatłaczanie wód złożowych do złoża Rudka (decyzja Ministra Klimatu i Środowiska nr DGK-4.4771.21.2019.MW z dnia 29 stycznia 2021 roku). W przyszłości, wody złożowe wydobywane ze złoża Jastrzębiec będą mogły być wtłaczane również do złoża Jarosław po zmianie koncesji nr 42/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża, zgodnie z warunkami określonymi w zatwierdzonym „Dodatku nr 2 do dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wtłaczaniem wód złożowych odwiertami: Jarosław-1, Jarosław-8, Jarosław-21, Jarosław-28, Jarosław-29 do złoża gazu ziemnego Jarosław.

W przypadku zaistnienia potrzeby, po uzyskaniu wymaganych decyzji

administracyjnych, możliwe będzie wtłaczanie wód złożowych ze złoża Jastrzębiec do innych złóż.

Istnieje również możliwość zagospodarowania wód złożowych już jako odpad o kodzie 010102 poprzez wywóz autocysterną do:

- Stacji Zatlaczania Odpadów Płynnych na KGZ Krasne, gdzie zatlaczana jest poprzez odwiert Krasne-8,
- Stacji zatlaczania odpadów Płynnych na KGZ Lublin, gdzie zatlaczana jest poprzez odwierty Świdnik 13 i Świdnik 15,
- może być również przekazywana do przetworzenia, jako odpad wydobywczy, specjalistycznym firmom posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie gospodarowania odpadami wydobywczymi.

Ośrodek Zbioru Gazu OZG Tarnogród – Wola Różaniecka znajduje się na terenie gminy Tarnogród, w miejscowości Wola Różaniecka, obręb Wola Różaniecka na działce o nr ewidencyjnym 891 znajduje się on poza Terenem i Obszarem Górniczym Jastrzębiec w odległości około 5,1 km (w linii prostej). Od odwiertów Jastrzębiec-2 i -3 OZG oddalony jest o około 9 km. Teren ośrodka jest ogrodzony.

Ośrodek Zbioru Gazu OZG Biszczka - Księżpol znajduje na terenie gminy i miejscowości Biszczka, na działce o nr ewidencyjnym 3100/1, powiat biłgorajski. Znajduje się on poza Terenem i Obszarem Górniczym Jastrzębiec w odległości około 5,7 km (w linii prostej). Od odwiertów Jastrzębiec-2, oraz Jastrzębiec-3 Ośrodek Zbioru Gazu oddalony jest o około 7 km. Teren ośrodka jest ogrodzony z dojazdem.

Od istniejącej strefy przyodwiertowej Jastrzębiec-2 w kierunku południowo – zachodnim w odległości około 1,8 km, znajduje się teren przewidziany pod zagospodarowanie odwiertów Jastrzębiec-6 i -7. W odległości około 6 km (w linii prostej) prowadzi istniejąca trasa gazociągów kopalnianych Biszczka, które planuje się wykorzystać do transportu gazu ze złoża Jastrzębiec do OZG Biszczka – Księżpol.

Obecnie planuje się poprzez przebudowę strefy przyodwiertowej Jastrzębiec-2 i -3 skierowanie do nowych kolektorów i wspólne przesyłanie gazu wraz z gazem Jastrzębiec-4, -5, -8, -6 i -7 w kierunku OZG Biszczka – Księżpol, co wiąże się z przebudową istniejącej instalacji w dostosowaniu do planowanego przeznaczenia.

Obszar złoża Jastrzębiec jest zlokalizowany na obszarze koncesji nr 36/96/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Biszczka-Tarnogród”. Granice projektowanego obszaru i terenu górniczego Jastrzębiec mieszczą się w obszarze ww. koncesji. W ramach koncesji poszukiwawczej zostały wykonane dwa otwory: Jastrzębiec -2 i Jastrzębiec -3, z których prowadzona jest eksploatacja (od marca 2021 r.) w ramach długotrwałego testu produkcyjnego.

Odwierty zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych.

Odwierty wyposażone są w urządzenia wydobywcze. Gaz z odwiertów trafia w pierwszej kolejności do separatorów wstępnych, gdzie następuje oddzielenie wody złożowej będącej ponad stan nasycenia. Wody złożowe, po oddzieleniu od gazu w procesie technologicznym, będą magazynowane w zbiorniku, a następnie zagospodarowane zgodnie z obowiązującym prawem.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie obszaru i terenu górniczego, Kopalnia Gazu Ziemnego posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone w rękawy, maty sorpcyjne, poduszki, sorbenty, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Ponadto na rurociągach technologicznych zainstalowany jest zawór odcinający, zapewniający wyłączenie rurociągów z eksploatacji.

W ramach pozyskania koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jastrzębiec nie przewidziano żadnych inwestycji oraz robót budowlanych, mających wpływ na środowisko

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego zostaną zastosowane odpowiednie technologie i podjęte działania minimalizujące negatywny wpływ inwestycji na środowisko. Do powyższych należą m.in.:

- woda złożowa oraz metanol magazynowane będą w szczelnych zbiornikach, usytuowanych na nieprzepuszczalnym podłożu,
- urządzenie wiertnicze wraz z zapleczem technicznym dla potrzeb przeprowadzenia rekonstrukcji odwiertu posadowione zostanie na terenie zajęтым dla potrzeb przeprowadzenia robót geologicznych i górniczych,
- przesył gazu odbywać się będzie w systemie hermetycznym,
- eksploatacja złoża nie będzie źródłem powstawania ścieków bytowych i przemysłowych,
- odwierty zabezpieczone zostały kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, w celu odizolowania wód podziemnych przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwienia kontaktu wód z różnymi poziomami wodonośnymi. Wody złożowe, po oddzieleniu od gazu w procesie technologicznym, będą zagospodarowane zgodnie z obowiązującym prawem,
- na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi,
- na terenie przedsięwzięcia obowiązują opracowane i zatwierdzone dokumenty, które określają sposób postępowania podczas wystąpienia awarii itp., są to: Plan ratownictwa; Instrukcja alarmowania w sytuacji wystąpienia wypadków, awarii, poważnych zagrożeń oraz Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego 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.

Obszar „Złoża Jastrzębiec” w województwie lubelskim stanowią tereny wykorzystywane rolniczo – grunty orne, łąki i nieużytki. W wyniku przeprowadzonych obserwacji stwierdzono, że roślinność analizowanego terenu (obszary pól uprawnych), jak i inne siedliska poddane antropopresji, nie wyróżniają się zarówno w skali lokalnej, jak i regionalnej i ponadregionalnej

ponadprzeciętnym bogactwem gatunkowym. Nie stwierdzono występowania stanowisk gatunków chronionych grzybów i porostów, roślin ani siedlisk naturalnych ważnych dla Wspólnoty Europejskiej. Nie występują siedliska przyrodnicze wymienione w Załączniku I Dyrektywy Siedliskowej. Brak jest też innych cennych pod względem fitosocjologicznym siedlisk nieleśnych lądowych i mokradłowych oraz gatunków roślin objętych w Polsce ochroną ścisłą ani częściową, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409), oraz siedlisk wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia, jako obszary Natura 2000 [Dz. U. z 2014 r., poz. 1713]. Nie stwierdzono również kolizji z ważnymi dla Wspólnoty (prawidłowo zachowanymi) typami siedlisk oraz występowania chronionych gatunków roślin naczyniowych.

W zachodnim fragmencie złoża zlokalizowany jest kompleks leśny zarządzany przez RDLP Lublin, Nadleśnictwo Biłgoraj, Leśnictwo Luchów. Są to głównie lasy mieszane z przeważającą sosną zwyczajną z domieszką drzewostanu liściastego jak brzoza, olcha, buk zwyczajny. Zbiorowiskiem leśnym najczęściej występującym jest bór świeży oraz bór mieszany świeży. Typowymi gatunkami warstwy runa są mszaki: rakielnik, gajnik, widłoząb, a także miejscami występujące wrzosowiska wraz z borówką czarną. W najbardziej wilgotnych stanowiskach występują olsy i olsy jesionowe. Ze względu na znaczną odległość od lokalizacji istniejących odwiertów – na terenie województwa podkarpackiego (ok 1,6 km) nie przewiduje się oddziaływania przedsięwzięcia na ww. kompleks leśny. Realizacja przedsięwzięcia w granicach województwa lubelskiego nie wymaga usuwania drzew. Fauna reprezentowana jest przez gatunki pospolite i powszechnie spotykane w wiejskim krajobrazie rolniczym.

Przedsięwzięcie w granicach województwa lubelskiego usytuowane jest poza obszarami: wybrzeża, góorskimi, o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 13) o ochronie przyrody, w tym poza obszarami Natura 2000.

W promieniu do 5 km od terenu przedsięwzięcia, w obrębie województwa lubelskiego, nie występują obszary Natura 2000. Najbliżej położony obszar Natura 2000 - specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnej Tanwi PLH060097, zlokalizowany jest w odległości ponad 10 km na północny wschód od granicy złoża.

Przedmiotem ochrony w obszarze są typy siedlisk przyrodniczych ujęte w Załączniku I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory (Dz. U. UE. L z 1992 r., Nr 206, poz. 7, Dz. U. UE-sp. 15-2-102, ze zm.) wymienione w Standardowym Formularzu Danych z oceną ogólną A, B lub C: wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi, starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z Nympheion, Potamion, zalewane muliste brzegi rzek, ciepłolubne, śródlądowe murawy napiaskowe, górskie i niżowe murawy bliźniczkowe (Nardion - płaty bogate florystycznie; zmiennowilgotne łąki trzęślicowe, ziołorośla górskie i ziołorośla nadrzeczne, niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie, torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z Scheuchzeria-Caricetea), bory i lasy bagienne, łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe,

wyżynny jodłowy bór mieszany, sosnowy bór chrobotkowy (Cladonio-Pinetum i chrobotkowa postać Peucedano-Pinetum). Ponadto, ujęte w Załączniku II Dyrektywy Rady 92/43/EWG w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory wymienione w SDF z oceną ogólną A, B i C: ssaki - bóbr europejski, wydra; płazy i gady: traszka grzebieniasta, kumak nizinny; ryby: minóg strumieniowy, koza, grzywacz białopłetwy; bezkręgowce: trzepla zielona, zalotka większa, przeplatka aurinia, rośliny: starodub łąkowy. Dla ww. obszaru został opracowany plan zadań ochronnych zatwierdzony rozporządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 15 stycznia 2015r. (Dz. Urz. Woj. Lub. z dnia 21 stycznia 2015 poz. 250).

Przeprowadzona analiza oddziaływania przedsięwzięcia na ww. obszar nie wskazuje na występowanie oddziaływań mogących pogorszyć stan siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony wyznaczono obszary Natura 2000. Planowane przedsięwzięcie nie pogorszy integralności obszaru Natura 2000 lub jego powiązań z innymi obszarami. Nie ingeruje w siedliska przyrodnicze i nie będzie mieć większego znaczenia dla warunków bytowania populacji gatunków będących przedmiotem ochrony ww. obszaru oraz innych gatunków chronionych. Żadne stanowiska ptaków i siedliska przyrodnicze stanowiące przedmioty ochrony obszaru nie znajdują się w kolizji z analizowanym przedsięwzięciem.

Nie istnieją powiązania funkcjonalne terenu przedsięwzięcia z lokalizacją siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków będących przedmiotami ochrony ww. obszaru Natura 2000 - brak oddziaływania (znaczna odległość).

Przedsięwzięcie częściowo zlokalizowane jest w obszarze Krajowego Korytarza Ekologicznego Lasy Cieszanowskie KPdC-1C. Jest to strefa ciągów leśnych w obrębie, której występują zadrzewienia i zakrzaczenia umożliwiające migracje zwierząt poprzez lokalne korytarze leśne. Z przeprowadzonej analizy wpływu planowanego przedsięwzięcia na ww. korytarz ekologiczny wynika, że brak jest podstaw do prognozowania oddziaływań negatywnych znaczących, tj. takich, które trwale lub istotnie okresowo wykluczały możliwość przemieszczania się fauny. Przedsięwzięcie nie spowoduje izolacji obszarów przyrodniczo cennych, umożliwiających migrację zwierząt i roślin oraz ochronę i odbudowę bioróżnorodności zarówno w obszarach Natura 2000, jak też innych terenach o dużej wartości przyrodniczej.

Przedsięwzięcie nie zmieni charakteru i sposobu użytkowania rolniczego terenów złoża położonych w województwie lubelskim, ani nie spowoduje znaczących uciążliwości w stosunku do stanu istniejącego wynikających z potencjalnych zmian w strukturze przyrodniczej, a co się z tym wiąże zmian parametrów siedlisk i żerowisk, powodujących wycofywanie się gatunków zwierząt lub zaniechanie bytowania i rozrodu awifauny. Nie wystąpi żaden wpływ przedsięwzięcia na siedliska awifauny, zarówno szponiastej, jak też gatunków polnych i leśnych.

Analizowane przedsięwzięcie nie pogorszy stanu środowiska przyrodniczego i nie wpłynie negatywnie na szatę roślinną oraz faunę w granicach województwa lubelskiego. Oddziaływania będą miały zasięg lokalny, ograniczą się do terenu funkcyjnego zlokalizowanego w granicach województwa podkarpackiego.

W obrębie złoża na terenie województwa lubelskiego nie występują obiekty dysharmonijne, ani dominanty krajobrazowe, co powoduje brak oddziaływania na krajobraz.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane na terenie województwa podkarpackiego usytuowane jest w granicach Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, funkcjonującego na mocy uchwały Nr XXXIX/787/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego

z dnia z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r., poz. 3590, ze zm.).

Najbliższy obszar Natura 2000 to specjalny obszary ochrony siedlisk Dolina Dolnej Tanwi PLH060097 - ok. 9,5 km. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Inwestycja w części znajduje się w obszarze głównego korytarza ekologicznego Lasy Cieszanowskie KPdC-1C, wyznaczonego w *Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce* (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M. 2005; zaktualizowanym w latach 2010 - 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju, jak i w skali europejskiej.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1 uchwały nr XXXIX/787/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, na terenie Obszaru chronionego Krajobrazu zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art. 24 ust. 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 13).

Zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące w obszarze chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.). Zgodnie z art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2024 r. poz. 1145 ze zm.) celami publicznymi w rozumieniu ustawy jest poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górnictw. Przedsięwzięcie spełnia zatem wymagania inwestycji celu publicznego, nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko pod kątem badania wpływu na obszar chronionego krajobrazu.

Wobec tras migracji zwierząt, obszar górniczy nie stanowi przeszkody terenowej, z uwagi na powierzchnię i brak ogrodzenia. Nie stanowi on bariery dla migrujących gatunków fauny nie fragmentuje terenu.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę, zakres, lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz planowane działania minimalizujące potencjalnie negatywne oddziaływania zamierzenia na środowisko przyrodnicze stwierdza się, że przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znacząco negatywnym wpływem na środowisko przyrodnicze oraz nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na przedmioty i cele ww. obszaru Natura 2000, jego integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Stąd po dokonaniu analizy wstępnej w kontekście potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na obszar Natura 2000 stwierdzono, że nie ma konieczności przeprowadzenia pełnej oceny oddziaływania wymaganej zapisami art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1982 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Jednocześnie należy zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest związana z zezwoleniem na przeprowadzanie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W związku z powyższym w

przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie 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.

Odwierty Jastrzębiec – 2 i Jastrzębiec – 3 są już istniejącymi odwiertami, które były wykonane w ramach koncesji nr 36/96/p z dnia 19 lipca 1996r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Biszcza – Tarnogród” i na etap prowadzenia prac wiertniczych były uzyskane decyzje zatwierdzające PGOW.

W dokumentacji stwierdzono, że w ramach prac prowadzonych na etapie eksploatacji złoża przewidziane są do wytwarzania odpady o kodach 01 01 02 – *odpady z wydobywania kopalin innych niż rudy metali*, oraz 01 05 99 – *inne nie wymienione odpady*.

Odpady o kodzie 01 01 02 - Gaz ziemny doprowadzony jest gazociągami do oddzielaczy wstępnych, znajdujących się przy odwiercie Jastrzębiec-2, w których następuje rozdział gazu i fazy ciekłej, jaka stanowi woda złożowa. Woda złożowa z tych odwiertów oddzielona w separatorach wstępnych, jest gromadzona w zbiorniku magazynowym, który znajduje się również przy odwiercie Jastrzębiec-3, skąd w miarę potrzeb jest wywożona autocysterną do zagospodarowania, oraz w zbiorniku zlokalizowanym na OZG Tarnogród dedykowanym tylko dla tych odwiertów skąd również jest wywożona autocysterną. Gospodarka odpadami o kodzie 01 01 02 odbywa się na podstawie decyzji zatwierdzającej program gospodarki odpadami wydobywczymi z dnia 21 lipca 2021 r. wydanej przez Marszałka Województwa Lubelskiego znak: DŚ-III.7240.1.2021.PD; Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 18 marca 2021 r. znak: OS-II1.7243.6.2021.AL

Odpady o kodzie 01 05 99 będą magazynowane tymczasowo w szczelnym zbiorniku na terenie wiertni a następnie zostaną przekazane uprawnionym podmiotom celem dalszego zagospodarowania.

Mając na uwadze zakres przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu. Nie wystąpi również wzrost emisji gazów cieplarnianych.

Kopalnia gazu ziemnego nie jest zakwalifikowana do zakładu o zwiększonym ryzyku (ZZR) lub o dużym ryzyku (ZDR) i nie stwarza zagrożenia wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Część nadziemna przedsięwzięcia (odwiert wraz z infrastrukturą przyodwiertową) została zaprojektowana zgodnie ze sztuką budowlaną, a zastosowane materiały cechują się wysoką wytrzymałością. Wszystkie instalacje zostały zaprojektowane w sposób zgodny z przepisami ochrony przeciwpożarowej. Użyte materiały musiały posiadać wszelkie wymagane atesty i dopuszczenia do użycia w budownictwie przemysłowym.

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń oraz stosowane zabezpieczenia.

Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. W przypadku awarii, polegającej na pęknięciu gazociągu (np. przez jego mechaniczne uszkodzenie), nastąpi wypływ gazu do środowiska, trwający do momentu zamknięcia zaworów odcinających. Odcinki gazociągów są objęte ograniczeniami w wykorzystaniu terenu wzdłuż gazociągów, zgodnie z przepisami dotyczącymi sieci gazowych musi zostać zachowana tzw. strefa kontrolowana po 2m od osi gazociągu z każdej ze stron (Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia

2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie Dz.U. 2013 poz. 640), co zabezpiecza je przed przypadkowym uszkodzeniem. Eksploatowane gazociągi podlegają okresowym kontrolom.

Sytuacje awaryjne są incydentami, które nie powinny mieć miejsca podczas prawidłowej eksploatacji odwiertów i gazociągów. Prawdopodobieństwa takiego zdarzenia jest znikomą małą z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przy odwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów- przykrywająca je warstwa gruntu. Na wypadek wystąpienia poważnej awarii Inwestor posiada m.in. plan ratownictwa, instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii i innych niebezpiecznych zdarzeń oraz plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

Prowadzenie eksploatacji gazu ziemnego ze złoża Jastrzębiec nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Przedsięwzięcie to, w związku z lokalizacją poza strefami zagrożenia powodzią, osuwiskami osiadaniem terenu nie jest również narażone na katastrofy naturalne. Eksploatacja gazu ziemnego nie jest przedsięwzięciem wrażliwym na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane np. z nawałnymi opadami, powodzią, huraganami.

Wydobywanie gazu ziemnego ze złóż jest natomiast samo w sobie przedsięwzięciem, którego końcowy efekt pozwala łagodzić zachodzące zmiany w klimacie dzięki możliwości zwiększenia udziału w bilansie paliwowym niskoemisyjnego paliwa jakim jest gaz ziemny. Eksploatacja krajowych złóż gazu ziemnego przyczynia się więc do realizacji celów określonych w dokumencie przyjętym przez Rząd RP w dniu 2 marca 2021 r. Polityka energetyczna Polski do 2040 roku, oraz w innych dokumentach strategicznych, takich jak m.in.: Strategiczny plan adaptacji dla sektorów i obszarów wrażliwych na zmiany klimatu do roku 2020 z perspektywą do roku 2030 (2013), Krajowy plan na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych oraz w ujściach rzek. W rejonie planowanego przedsięwzięcia nie występują obszary wybrzeży i środowisko morskie.

Złoże jest położone w północno-wschodniej części przedgórza Karpat. Rejon należy do typowo rolniczych, z udziałem wielogatunkowych lasów mieszanych. W centralnym i zachodnim fragmencie złoża zlokalizowany jest kompleks leśny zarządzany przez RDLP Krosno i Lublin, nadleśnictwa Leżajsk i Biłgoraj, leśnictwa Brzyska Wola i Luchów. W kompleksie leśnym występują także lasy będące własnością prywatną. Są to głównie lasy mieszane z przewagą sosny zwyczajnej z udziałem buczyn, brzezin i olsów.

Według danych z rejestru zabytków najcenniejszym zabytkiem miejscowości Jastrzębiec jest kaplica pochodząca z początku XX wieku, użytkowana jako kościół filialny parafii Luchów.

Średnia gęstość zaludnienia w gminie Biszczka wynosi 31 osób/km², w gminie Tarnogród – 59 osób/ km² a w gminie Kuryłówka - 40 osób/km².

Nie występują obszary przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

W rejonie przedsięwzięcia nie są zlokalizowane strefy ochrony ujęć wód podziemnych ani powierzchniowych oraz obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych.

Na terenie, na którym realizowane jest przedmiotowe przedsięwzięcie oraz w jego obszarze oddziaływania nie są realizowane przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby się skumulować.

Przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia oddziaływania o charakterze transgranicznym z uwagi na odległość od granicy państwa i lokalny zasięg oddziaływań wskutek wprowadzonych do środowiska substancji i energii.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy o oś z dnia 3 października 2008 r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział.

Strony postępowania w liczbie powyżej 10 osób, zgodnie z art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025r., poz. 1691) oraz art. 74 ust. 3 i ust.3 aa ustawy 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.), były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczeń i zawiadomień kierowanych do właściwych Urzędów oraz miały możliwość zapoznania się z całością zebranego w sprawie materiału dowodowego.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Oświadczenie to należy złożyć do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie.

Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

**Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Lublinie
Beata Sielewicz**
*/- podpisany kwalifikowanym
podpisem elektronicznym/*

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie ul. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa – pełnomocnik
2. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Rzeszowie
3. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 kpa
4. Aa

Do wiadomości:

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Stalowej Woli

**Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
w Lublinie
20-144 Lublin, ul. Bazylianówka 46**

Załącznik do decyzji
Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie
z dnia 27 stycznia 2026 r.
znak: WOOŚ.420.21.2025.SM

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2024r., poz. 1112 ze zm.).

Projektowany OITG Jastrzębiec znajduje się w województwach: lubelskim i podkarpackim, w powiatach leżajskim i biłgorajskim, na terenie gmin: Kuryłówka oraz Biszczka i Tarnogród, a jego powierzchnia wynosi 22 946 263 m². Granice terenu górniczego będą pokrywać się z granicami obszaru górniczego.

Obszar złoża Jastrzębiec jest zlokalizowany w obszarze koncesji nr 36/96/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Biszczka - Tarnogród” wydanej w dniu 19.07.1996 r. Granice projektowanego obszaru i terenu górniczego Jastrzębiec mieszczą się w obszarze w/w koncesji. Inwestor zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jastrzębiec, oraz o utworzenie obszaru i terenu górniczego Jastrzębiec -1, a także włączenie do eksploatacji odwiertów Jastrzębiec-2, Jastrzębiec-3, Jastrzębiec-4, Jastrzębiec-5, Jastrzębiec-6, Jastrzębiec-7 i Jastrzębiec-8, wykonanych w ramach rozpoznania struktury Jastrzębiec na koncesji poszukiwawczej „Biszczka - Tarnogród nr 36/96/p. W ramach wnioskowanej koncesji będzie prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego Jastrzębiec - siedmioma ww. odwiertami. W ramach wnioskowanej koncesji nie zostały zaplanowane żadne nowe odwierty, inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Z prognozy wydobywania gazu ziemnego ze złoża Jastrzębiec zawartej w Dodatku nr 1 Dokumentacji Geologiczno - Inwestycyjnej, które dotyczą odwiertów Jastrzębiec-2, Jastrzębiec-3, Jastrzębiec-4, oraz Jastrzębiec-5, oraz z prognoz wydobywania gazu dla odwiertów Jastrzębiec-6, Jastrzębiec-7 i Jastrzębiec-8 wynika, że skala wydobywania gazu ziemnego nie przekroczy 500 000 m³ na dobę. Kopaliną główną złoża gazu ziemnego Jastrzębiec jest gaz ziemny wysokometanowy, zakumulowany w osadach piaskowcowych i piaskowcowo - mułowcowych miocenu. Na podstawie wykonanych analiz składu gazu można stwierdzić, że gaz ziemny charakteryzuje się dużą zawartością metanu i nie zawiera szkodliwych domieszek, a jego skład jest typowy dla utworów miocenskich zapadliska przedkarpackiego. Zawartość metanu w gazie mieści się w przedziale 98,976% obj. do 99,749% obj. (średnio 99,469% obj.). W składzie gazu wraz z węglowodorami cięższymi C₃+, których średnia zawartość wynosi 0,543 g/m³, występują w niewielkim udziale takie składniki jak: azot. Średnia zawartość azotu wynosi 0,356% obj. W analizowanych próbkach gazu nie stwierdzono siarkowodoru i innych szkodliwych domieszek mogących utrudnić eksploatację. Uśredniona wartość ciepła spalania gazu z pobranego z wszystkich opróbowanych poziomów wynosi

39,826 MJ/m³. Gaz ten spełnia zatem kryterium określające go jako wysokometanowy (wartość opałowa gazu powyżej 34,33 MJ/m³).

W złożu gazu ziemnego Jastrzębiec nie występują kopaliny towarzyszące.

Eksploatacja złoża gazu ziemnego Jastrzębiec ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny.

Na omawianym obszarze nie ma większych zakładów produkcyjnych czy przemysłowych. Istotnym gospodarczo elementem dla tego regionu będzie eksploatacja złoża gazu ziemnego Jastrzębiec.

Odwierthy znajdujące się na złożu Jastrzębiec wyposażone są urządzenia wydobywcze tj. głowice eksploatacyjne, dawkowniki metanolu, separatory, odcinki pomiarowe połączenia rurowe i zbiorniki na wodę złożową. Technologia wydobywania i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych. Gaz ziemny ze złoża Jastrzębiec wydobywany jest metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów (wgłębne i napowierzchniowe) zapewnia prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych.

Eksploatacja złoża Jastrzębiec, w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy oraz bezpieczeństwa pożarowego, ratownictwa górniczego, gospodarki złożami kopaliny w procesie ich wydobywania oraz ochrony środowiska nadzorowana jest przez Okręgowy Urząd Górniczy w Lublinie. Złoże gazu ziemnego Jastrzębiec administrowane jest przez Kopalnię Gazu Ziemnego Tarnogród.

**Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Lublinie
Beata Sielewicz**

*/- podpisany kwalifikowanym
podpisem elektronicznym/*