



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

Tarnów, 9 lipca 2025 r.

ST-I.420.3.2025.MB

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Działając na podstawie art. 104 i art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) [dalej: k.p.a.], art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 74 ust. 3 i 4, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), art. 80 ust. 2, art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b), art. 84 i 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, ze zm.) [dalej: ustawy ooś] oraz § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a) 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.),

po rozpatrzeniu

wniosku znak: DWS/Sanok/225/2025 z dnia 05.03.2025 r. spółki ORLEN Spółka Akcyjna Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, działającej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jaśniny Północ**”, po dokonaniu analizy złożonej wraz z wnioskiem karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględniając uzyskaną w toku postępowania opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: RJ.ZZŚ.4901.45.2025.AK z dnia 23.04.2025 r.,

orzekam, co następuje:

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jaśniny Północ”.**
- II. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi Załącznik stanowiący integralną część niniejszej decyzji.**

UZASADNIENIE

Pan Maciej Nowakowski – działając jako Pełnomocnik spółki ORLEN Spółka Akcyjna Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, wnioskiem znak: DWS/Sanok/225/2025 z dnia 05.03.2025 r. (data wpływu 07.03.2025 r.), wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jaśniny Północ”.

Zgodnie z wnioskiem, uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest konieczne w związku z planowanym rozszerzeniem dotychczasowego zakresu wykorzystania złoża gazu ziemnego „Jaśniny Północ” o możliwość zatłaczania do niego wód złożowych odwiertem Jaśniny-26.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączono:

1. Trzy egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z załącznikami graficznymi oraz CD.
2. Poświadczony notarialnie odpis pełnomocnictwa znak: 0174/PGNiG/P/2024 z dnia 11.10.2024 r. uprawniającego Pana Macieja Nowakowskiego – Zastępcę Dyrektora Geologii w Orlen S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie do reprezentowania ORLEN S.A. – Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, w tym do występowania w imieniu ORLEN S.A. w niniejszym postępowaniu.
3. Poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu.
4. Potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz za pełnomocnictwo.
5. Wydruk informacji o ORLEN SPÓŁKA AKCYJNA z Krajowego Rejestru Sądowego – stan na dzień 05.03.2025 r.

Informacja o złożonym wniosku zamieszczona została w Publicznie Dostępnym Wykazie Danych na stronie Centrum informacji o środowisku – Serwis Ekoportal (<http://www.ekoportal.gov.pl/>) – karta informacyjna nr 346/2025.

W świetle zapisów 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.), przedsięwzięcie obejmujące budowę instalacji napowierzchniowej do wydobywania kopaliny ze złoża metodą otworów wiertniczych, kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z **§ 3 ust. 1 pkt 41 lit. a)** tego rozporządzenia, gdzie wymienione jest **wydobywanie kopalin ze złoża: a) 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.**

Art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś stanowi, że dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wobec powyższego, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. zamierzenia jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie [dalej: Regionalny Dyrektor].

Regionalny Dyrektor, zawiadomieniem znak: ST-I.420.3.2025.MB z dnia 14.03.2025 r. poinformował strony postępowania o wszczęciu postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia.

Liczba stron postępowania przekracza 10, wobec czego zawiadomienie stron nastąpiło (w myśl art. 74 ust. 3 ustawy ooś) zgodnie z art. 49 k.p.a. – poprzez ww. zawiadomienie. Zawiadomienie to zostało podane do publicznej wiadomości przez wywieszenie na tablicach ogłoszeń: Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie, Urzędu Gminy Tarnów oraz Urzędu Gminy Skrzyszów, a także zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej [dalej: BIP]: RDOŚ w Krakowie, UG Tarnów oraz UG Skrzyszów.

Regionalny Dyrektor, działając w oparciu o art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy ooś, pismem znak: ST-I.420.3.2025.MB z dnia 14.03.2025 r. wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Floriańska 112, 38-200 Jasto, z wnioskiem o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania

przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej konieczności, o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Strony postępowania zostały poinformowane o ww. wystąpieniu zgodnie z art. 49 k.p.a. – poprzez obwieszczenie znak: ST-I.420.3.2025.MB z dnia 14.03.2025 r., udostępnione na tablicy ogłoszeń WST w Tarnowie RDOŚ w Krakowie, UG Tarnów i UG Skrzyszów oraz zamieszczone w BIP: RDOŚ w Krakowie, UG Tarnów i UG Skrzyszów.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle PGW Wody Polskie pismem znak: RJ.ZZŚ.4901.45.2025.AK z dnia 01.04.2025 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia [dalej: KIP].

Pełnomocnik Inwestora złożył stosowne uzupełnienie KIP wraz z pismem znak: DWS/Sanok/275/2025 z dnia 07.04.2025 r.

W dniu 23.04.2025 r. na ESP RDOŚ w Krakowie wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle PGW Wody Polskie znak: RJ.ZZŚ.4901.45.2025.AK z dnia 23.04.2025 r., w której stwierdził, że dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jaśniny Północ” przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Strony postępowania zostały poinformowane o ww. opinii zgodnie z art. 49 k.p.a. – poprzez zawiadomienie znak: ST-I.420.3.2025.MB z dnia 25.04.2025 r., zamieszczone na tablicach ogłoszeń: WST w Tarnowie RDOŚ w Krakowie, UG Tarnów i UG Skrzyszów oraz opublikowane w BIP: RDOŚ w Krakowie, UG Tarnów i UG Skrzyszów.

W dniu 02.05.2025 r. na ESP RDOŚ w Krakowie wpłynął wniosek Pana Kazimierza Mroczkowskiego – Prezesa Fundacji GRAND AGRO FUNDACJA OCHRONY ŚRODOWISKA, ul. Władysława Pytlasińskiego 16/13, 00-777 Warszawa, o dopuszczenie na prawach strony organizacji ekologicznej Fundacji Grand Agro do udziału w niniejszym postępowaniu administracyjnym. Do wniosku dołączono aktualną informację z Krajowego Rejestru Sądowego oraz statut Fundacji Grand Agro.

Zgodnie z art. 31 § 1 pkt 2 k.p.a., organizacja społeczna może w sprawie dotyczącej innej osoby występować z żądaniem dopuszczenia jej do udziału w postępowaniu, jeżeli jest to uzasadnione celami statutowymi tej organizacji i gdy przemawia za tym interes społeczny.

Fundacja Grand Agro uzasadniła swój wniosek interesem społecznym oraz celami statutowymi i prowadzoną działalnością Fundacji.

Uwzględniając regulacje art. 31 § 2 k.p.a., tut. Organ uznał żądanie organizacji społecznej za uzasadnione.

Przedsięwzięcie pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jaśniny Północ” zaliczane jest do grupy przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane na podstawie art. 63 ust. 1, w związku z art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś.

Przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do obowiązku przedłożenia analizy kosztów i korzyści, o której mowa w art. 10a ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, ze zm.).

Po przeanalizowaniu zgromadzonego w sprawie materiału dowodowego, Regionalny Dyrektor uznał, że w niniejszej sprawie nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym sporządzania raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Jak stanowi art. 79 ust. 1 ustawy ooś, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do jej wydania zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach którego przeprowadza ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W niniejszym postępowaniu nie wystąpiła konieczność zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu.

Regionalny Dyrektor działając w myśl art. 10 § 1 k.p.a., zawiadomieniem znak: ST-I.420.3.2025.MB z dnia 25.04.2025 r. poinformował strony postępowania o zakończeniu postępowania dowodowego przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, a także wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, w terminie do dnia 23.05.2025 r. Zawiadomienie to zostało zamieszczone na tablicach ogłoszeń: WST w Tarnowie RDOŚ w Krakowie, UG Tarnów i UG Skrzyszów oraz opublikowane w BIP: RDOŚ w Krakowie, UG Tarnów i UG Skrzyszów.

W toku postępowania w sprawie wydania niniejszej decyzji, również w czasie wyznaczonym na zapoznanie się z dokumentacją i wypowiedzenie przed wydaniem decyzji co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w sprawie, nie wniesiono żadnych żądań, zastrzeżeń, uwag ani wniosków.

Dane, na których oparto analizy są aktualne oraz spełniają wszystkie przepisy prawa i zasady, jakie obowiązują podczas sporządzania tego typu dokumentacji. Karta informacyjna przedsięwzięcia wskazuje obszary wystąpienia oddziaływań związanych z eksploatacją przedsięwzięcia, podaje również konkretne działania minimalizujące negatywne skutki oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy ooś, w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Ponadto – w myśl art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy ooś – w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w uzasadnieniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ winien zawrzeć informacje o kryteriach, o których mowa w art. 63 ust. 1, które zostały uwzględnione przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia takiej oceny.

Odstępując od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono łącznie kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, w tym dokonano analizy wpływu realizacji planowanej inwestycji na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 oraz art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087, ze zm.) – w myśl art. 81 ust. 3 ustawy ooś.

W toku postępowania wzięto pod uwagę następujące uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie,

W związku z planowanym rozszerzeniem dotychczasowego zakresu wykorzystania złoża gazu ziemnego „Jaśniny Północ” o możliwość zatłaczania do niego odwiertem Jaśniny-26 wód

złożowych pochodzących z ww. złoża, jak również innych eksploatowanych i nowoodkrytych złóż gazu ziemnego oraz złóż ropy naftowej, a także podziemnych magazynów gazu, planowana jest zmiana koncesji nr 151/94 z dnia 26.08.1994 r. (ze zm.), na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Jaśniny Północ”. Koncesja nr 151/94 z dnia 26.08.1994 r. (ze zm.), została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. do dnia 31 grudnia 2042 r. (obecnie Spółce ORLEN S.A.).

W ramach zmiany koncesji nie są planowane żadne inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Do zatłaczania wód złożowych odwiertem Jaśniny-26 pochodzących z eksploatowanych i nowoodkrytych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, a także podziemnych magazynów gazu, wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian.

Złoże gazu ziemnego „Jaśniny Północ” położone jest w woj. małopolskim, w powiecie tarnowskim, na terenie gmin Tarnów i Skrzyszów.

Pod względem organizacyjnym złoże gazu ziemnego „Jaśniny Północ” podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego Pilzno [dalej: KGZ Pilzno]. Złoże położone jest na obszarze Kotliny Sandomierskiej, w południowo-zachodniej części Płaskowyżu Tarnowskiego, w odległości ok. 5 km od Tarnowa. Złoże gazu ziemnego „Jaśniny Północ” związane jest z kulminacyjną strefą antyklinalnej struktury, rozciągającej się na południowo-zachodnim skłonie garbu Lisiej Góry – Jodłówki.

W obrębie złoża udokumentowano:

- horyzont gazonośny Jaśniny Północ,
- kompleks gazonośny Jaśniny 9K (horyzonty I, II i III).

Warstwę chłonną, do której będzie prowadzone zatłaczanie wód złożowych, stanowi horyzont „Jaśniny Północ”, zalegający w przedziale głębokościowym ok. 773-904 m p.p.t. Całkowita miąższość horyzontu wynosi od 53 do 68 m.

Przeznaczony do zatłaczania horyzont reprezentowany jest przez piaszczysto-ilaste utwory miocenu. Cienko ławicowe, drobno i średnioziarniste piaskowce, przeważnie słabo związane, o lepszemu ilastym, przewarstwione są cienkimi warstwami mułowców i łupków ilastych. Strop horyzontu wyznaczają nieprzepuszczalne warstwy ilaste, a spąg stanowi kompleks ilasto-mułowcowy. Średnia miąższość efektywna horyzontu wyznaczona w otworach położonych w obrębie konturu wynosi 16,0 m, a średnia porowatość efektywna przyjmuje wartość 11,7%.

Tab.1. Zestawienie parametrów hydrogeologicznych warstwy chłonnej

Nazwa odwiertu	Głębokość zalegania horyzontu [m p.p.t.]	Miąższość efektywna hef [m]	Porowatość efektywna nef [%]	Współczynnik objętościowy nefxhef [m ³ /m ²]	Średnia przepuszczalność kp [mD]	Przepuszczalność kp [m ²]	Współczynnik filtracji kf [m/s]
1	2	3	4	5	6	7	8
Jaśniny-1	790-844	21,2	14,6	3,10	55,6	5,488 · 10 ⁻¹⁴	9,216 · 10 ⁻⁷
Jaśniny-5	781-841	22,6	12,9	2,92	32,2	3,188 · 10 ⁻¹⁴	5,353 · 10 ⁻⁷
Jaśniny-6	806,5-863	23,1	13,9	3,21	46,1	4,550 · 10 ⁻¹⁴	7,640 · 10 ⁻⁷
Jaśniny-8	788-845	19,6	11,2	2,20	18,1	1,786 · 10 ⁻¹⁴	2,999 · 10 ⁻⁷
Jaśniny-9K	792-860	9,4	9,2	0,86	6,5	6,416 · 10 ⁻¹⁵	1,077 · 10 ⁻⁷

Jaśniny-15	790-845	15,0	10,7	1,61	11,3	$1,115 \cdot 10^{-14}$	$1,872 \cdot 10^{-7}$
Jaśniny-16	790-845	12,8	8,9	1,14	5,8	$5,725 \cdot 10^{-15}$	$9,614 \cdot 10^{-8}$
Jaśniny-17	845-901,5	4,7	11,8	0,55	18,5	$1,826 \cdot 10^{-14}$	$3,066 \cdot 10^{-7}$
Jaśniny-26	798-851	13,3	13,0	1,73	26,2	$2,586 \cdot 10^{-14}$	$4,342 \cdot 10^{-7}$
Jaśniny-27K	773-830	19,9	12,7	2,53	47,0	$4,639 \cdot 10^{-14}$	$7,790 \cdot 10^{-7}$
Jaśniny-29K	850-904	14,3	10,3	1,47	9,4	$9,278 \cdot 10^{-15}$	$1,558 \cdot 10^{-7}$
Średnia		16,0	11,7	1,94	25,2	$2,487 \cdot 10^{-14}$	$4,176 \cdot 10^{-7}$

Podstawowe parametry hydrogeologiczne warstwy chłonnej „Jaśniny Północ”:

- powierzchnia horyzontu – $3,54 \text{ km}^2$;
- głębokości zalegania stropu horyzontu w otworach – od 773,0 do 904,0 m p.p.t.;
- miąższość efektywna horyzontu – średnio 16 m;
- pierwotne ciśnienie złożowe – 8,26 MPa;
- temperatura złożowa – 312 K ($38,85^\circ\text{C}$);
- porowatość efektywna – średnio 11,7%;
- przepuszczalność – 25,2 mD;
- współczynnik filtracji $4,176 \cdot 10^{-7} \text{ m/s}$;
- pierwotne zasoby gazu ziemnego – $V=286,9 \text{ mln m}^3$.

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

Złoże gazu ziemnego „Jaśniny Północ” objęte jest obszarem górniczym pn. „Jaśniny-1”, utworzonym decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: GOsm/2190/94 z dnia 19.08.1994 r. Zmiany decyzji koncesyjnej dotyczące obszaru i terenu górniczego zawierają decyzje: Ministra Ochrony Środowiska Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: GK/wk/MN/1093/98 z dnia 12.03.1998 r. oraz Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4771.43.2019.KA z dnia 23.08.2019 r.

Administracyjnie obszar górniczy „Jaśniny-1” położony jest w woj. małopolskim, na terenie gmin wiejskich Tarnów i Skrzyszów. Powierzchnia obszaru górniczego nie pokrywa się z granicami terenu górniczego. Obszar górniczy obejmuje swoim zasięgiem przestrzeń wewnątrz górotworu, w granicach której przedsiębiorca jest uprawniony do wydobywania kopaliny. Przestrzeń ta ograniczona jest konturem złoża, który został udokumentowany w dokumentacji geologicznej. Granice terenu górniczego obejmują natomiast przestrzeń objętą przewidywanymi szkodliwymi wpływami robót górniczych zakładu górniczego. Obszar górniczy określa zatem zakres przedsięwzięcia, a teren górniczy określa zasięg jego oddziaływania.

Tab.2. **Obszar Górniczy JAŚNINY-1 – powierzchnia = 4 339 138 [m²] (układ współrzędnych PL-1992)**

Numer	X	Y
1	243841.27	652408.86
2	243704.28	652859.09
3	242160.78	653402.84
4	241942.54	652079.84
5	242104.56	650665.63
6	242538.42	650063.90
7	242988.25	650051.86

Tab.3. **Teren Górniczy JAŚNINY-1 – powierzchnia = 5 446 253 [m²] (układ współrzędnych PL-1992)**

Numer	X	Y
1	243841.27	652408.86
2	243704.28	652859.09
3	242160.78	653402.84
4	241942.54	652079.84
4a	240746.80	651771.15
4b	240709.90	651454.05
5	242104.56	650665.63
6	242538.42	650063.90
7	242988.25	650051.86

Eksploracja złoża prowadzona jest od roku 1985 do chwili obecnej. Złoże aktualnie udostępnione jest przez 7 odwiertów eksploatacyjnych: Jaśniny-1, Jaśniny-5, Jaśniny-8, Jaśniny-15 (zastawiony), Jaśniny-9K, Jaśniny-31 oraz Jaśniny-26 – projektowany do zatłaczania wody złożowej.

Tab.4. Lokalizacja odwiertów i Ośrodka Zbioru Gazu [dalej: OZG]

Lp.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	odwiert Jaśniny-1	Skrzyszów	Pogórska Wola	1004
2	odwiert Jaśniny-5	Tarnów	Wola Rędzińska	5072/2
3	odwiert Jaśniny-8	Skrzyszów	Pogórska Wola	822
4	odwiert Jaśniny-9K	Tarnów	Wola Rędzińska	5154/1
5	odwiert Jaśniny-15	Tarnów	Wola Rędzińska	5028/3
6	odwiert Jaśniny-26	Skrzyszów	Pogórska Wola	909/2
7	odwiert Jaśniny-31	Tarnów	Wola Rędzińska	5154/1
8	Ośrodek Zbioru Gazu Jaśniny	Skrzyszów	Pogórska Wola	1075/10 1075/11 1075/12

Na działkach wymienionych w Tab.4. zajętych dla potrzeb eksploatacji złoża poprzez odwierty wydobywcze oraz OZG, zlokalizowane są:

- wyposażenie napowierzchniowe odwiertów Jaśniny-1, Jaśniny-5, Jaśniny-8, Jaśniny-9K, Jaśniny-15, Jaśniny-26, Jaśniny-31 wraz z rurociągami,
- wolno stojące instalacje przemysłowe oraz urządzenia technologiczne służące do przygotowania gazu do transportu:

- zbiorniki ciśnieniowe ODS o pojemnościach: $0,465 \text{ m}^3$ – 3 szt., $0,87 \text{ m}^3$ – 1 szt., kolumna adsorbcyjna – $1,0 \text{ m}^3$ – 1 szt., ODL $4,7 \text{ m}^3$ – 2 szt., kolumna absorbcyjna – $2,85 \text{ m}^3$ – 1 szt.,
- zbiorniki bezciśnieniowe: zbiornik glikolu $3,5 \text{ m}^3$ – 3 szt., zbiorniki wody złożowej $0,3 \text{ m}^3$ i 50 m^3 – po 1 szt., zbiornik metanolu $6,0 \text{ m}^3$ – 1 szt. z pompą metanolu,
- węzły redukcyjno-pomiarowe,
- tabletkowa instalacja osuszania gazu w zabudowie kontenerowej,
- układ pomiarowy,
- odcinki zdawczo-pomiarowe z szafą pomiarową,
- chromatograf – urządzenie w obudowie szafkowej,
- wymiennik ciepła,
- maszt radiowy,
- budynek administracyjno-kontenerowy,
- budynek kontenerowy socjalny,
- budynek kotłowni,
- wiata garażowo-magazynowa,
- stacja redukcyjna.

Gaz ziemny występujący w złożu „Jaśniny Północ” jest gazem wysokometanowym bez szkodliwych domieszek utrudniających eksploatację, takich jak siarkowodór i rtęć. Zawartość objętościowa składników gazu wynosi:

- metan (CH_4) – 92,436-98,05% obj.,
- węglowodory ciężkie (C_3+) – $1,54$ - $10,97 \text{ g/m}^3$,
- azot (N_2) – 0,97-7,126% obj.,
- dwutlenek węgla (CO_2) – 0,03-0,16% obj.,
- wodór (H_2) – ślad – 0,04% obj.,
- wartość opałowa gazu – $1,90$ - $2,021 \text{ MJ/m}^3$ (kompleks Jaśniny 9K),
- wartość opałowa gazu (z wyliczenia) – 8316 - 8569 Kcal/m^3 (horyzont Jaśniny Północ).

Zasoby złoża wg stanu na 31 grudnia 2024 r.:

- wydobywalne:

45,79 mln m^3 w kat. B,

101,95 mln m^3 w kat. C,

- geologiczne:

103,16 mln m^3 w kat. B,

151,95 mln m^3 w kat. C.

W trakcie eksploatacji ze złoża „Jaśniny Północ” wydobyto dotychczas 427,78 mln m^3 gazu ziemnego oraz 10,65 tys. m^3 wody złożowej. Ilość wody złożowej wydobytej ze złoża w roku 2024 wyniosła 2,94 tys. m^3 , a całej KGZ Pilzno – 20,21 tys. m^3 . Zgodnie z prognozą, wydobycie gazu ziemnego nie będzie przekraczało 500 tys. Nm^3 na dobę.

Gaz z poszczególnych odwiertów pod ciśnieniem głowicowym dopływa do węzłów redukcyjno-pomiarowych ośrodka zbioru gazu, gdzie następuje wstępna separacja wody złożowej na oddzielaczach dwufazowych. Po wstępnej separacji wody złożowej, gaz z tych odwiertów jest podgrzewany na wymiennikach ciepła. Na węzłach następuje zredukowanie jego ciśnienia do wartości wymaganej dla poprawnego prowadzenia dalszego procesu technologicznego. Ilość gazu wydobywanego z odwiertów opomiarowana jest na indywidualnych odcinkach pomiarowych. Ilość wydobytej wody złożowej wyznaczana jest jako objętość wody odpuszczana do zbiorników pomiarowych z poszczególnych oddzielaczy dwufazowych na zbiorniku magazynowym wody złożowej zlokalizowany na OZG Jaśniny. Następnie gaz kierowany jest na wtryskową instalację osuszania gazu przy użyciu DEG-u.

Stąd gaz przepływa przez oddzielnik glikolu ODS, w którym następuje oddzielenie od gazu nasyconego wodą glikolu dwuetylenowego, a następnie przez kolumnę absorpcyjną. Po tej kolumnie gaz będzie kierowany na tabletkową instalację osuszania gazu w celu dokładniejszego osuszenia gazu. Tak osuszony gaz po opomiarowaniu na odcinku rozliczeniowym transportowany jest do gazociągu, który obecnie pracuje pod ciśnieniem ok. 1,0 MPa. Istnieje również podłączenie odcinka rozliczeniowego do gazociągu pod ciśnieniem ok. 4,0 MPa. Docelowo gaz z OZG Jaśniny kierowany jest poprzez stację redukcyjno-pomiarową do sieci gazociągów średniego ciśnienia.

Metanol dawkowany do strumienia gazu w celu zapobiegania powstawaniu korków hydratowych magazynowany jest na OZG w podziemnym zbiorniku cylindrycznym o pojemności $V=6\text{ m}^3$ skąd pobierany jest przez dystrybutor i przewożony do dawkowników przy odwiertach.

Ponadto do strumienia gazu mogą być dawkowane: roztwór środka pianotwórczego, roztwory inhibitorów i środki powierzchniowo-czynne.

Gaz wydobywany z eksploatowanych odwiertów opomiarowany jest na OZG Jaśniny na indywidualnych odcinkach pomiarowych. Pomiar ten jest pomiarem przepływu masowego, który następnie poprzez odpowiednie algorytmy zaimplementowane w mikroprocesorowych korektorach przepływu przeliczany jest na przepływ objętościowy. Dodatkowe pomiary: ciśnienia i temperatury, pozwalają na przeliczenie wartości tego przepływu na warunki normalne. Zbiorczy pomiar ilości wydobywanego gazu odbywa się obecnie na lokalnej stacji redukcyjno-pomiarowej po stronie odbiorcy. Pomiar ten realizowany jest przy pomocy gazomierza turbinowego wraz z przetwornikiem ciśnienia i temperatury, z których sygnał kierowany jest do kancelarii kopalni. Zużycie gazu do celów własnych jest opomiarowane w stacji redukcyjnej przy pomocy licznika gazowego.

System kontrolno-pomiarowy procesu technologicznego składa się z następujących urządzeń usytuowanych na ośrodku zbioru gazu: węzłów redukcyjnych z korkiem dławiącym, oddzielaczy wstępnych wody złożowej, węzłów pomiarowych, rozliczeniowego odcinka pomiarowego.

Dla każdego odwiertu wykonywane są następujące rodzaje pomiarów parametrów eksploatacyjnych:

- pomiar ciśnień głowicowych dynamicznych – z częstotliwością ustaloną w harmonogramie,
- pomiar wydobywania gazu z odwiertu – pomiar ciągły,
- pomiar wydobywania wody złożowej z każdego odwiertu z częstotliwością ustaloną w harmonogramie.

Pierwszym etapem przygotowania gazu do transportu jest oddzielenie wody złożowej od gazu wydobywanego z odwiertów. Woda złożowa wraz z gazem, po zakropleniu do gazociągu metanolu, transportowana jest na OZG i tam dopiero oddzielana od gazu. Ze zbiorników metanolu znajdujących się przy głowicy odwiertów następuje zakroplenie metanolu, mające na celu zapobieżenie powstawania hydratów w gazociągach na drodze od odwiertu do OZG Jaśniny. Metanol magazynowany jest w zbiorniku znajdującym się na ośrodku, skąd jest dowożony na odwierty. Następnie gaz po dopłynięciu gazociągami do ośrodka zbioru gazu przechodzi kolejno przez:

- wymienniki ciepła para-gaz, w których następuje podgrzanie gazu zapobiegające powstaniu hydratów na korku dławiącym (wymenniki zasilane są parą wodną z własnej kotłowni),
- zawory redukujące ciśnienie gazu z ciśnienia głowicowego do ciśnienia kolektorowego,
- indywidualne odcinki pomiarowe przepływu gazu,
- oddzielacze wody złożowej,

- oddzielnik roboczy typu ODL, pozwalający na oddzielenie resztek wody złożowej, spust odbywa się do zbiornika magazynowego wody złożowej znajdującego się w ośrodku,
- instalację wtryskową osuszania gazu przy pomocy DEG-u, składającą się z: kolektora wtryskowego glikolu, pomp glikolu typu: PZ-2k-10 i NDB o ciśnieniu tłoczenia do 7,0 MPa i wydatku do 126 l/h, oddzielnik glikolu ODS, pieca do regeneracji glikolu i dwóch cylindrycznych zbiorników magazynowych glikolu o pojemności $V=3,5 \text{ m}^3$ oraz ze zbiornika grawitacyjnego o pojemności $V=3,5 \text{ m}^3$,
- instalację adsorpcyjną oczyszczania gazu składającą się ze zbiornika typu ODS o pojemności $1,0 \text{ m}^3$ i filtra cząstek stałych, tabletkowej instalacji osuszania gazu,
- pomiarownię rozliczeniową gazu składającą się z ciągów pomiarowych zwężkowych wyposażonych w przetworniki ciśnienia, różnicy ciśnień i temperatury, którymi mierzony jest przepływ gazu do odbiorcy – wyłączone w chwili obecnej, gdyż gaz kierowany i rozliczany jest na odcinku rozliczeniowym należącym do odbiorcy (PSG).

Część gazu po przejściu przez instalację osuszania kierowana jest na stację redukcyjną, z której to gaz po opomiarowaniu pobierany jest na potrzeby własne kopalni (zasilanie kotłowni). Przygotowany do transportu i opomiarowany gaz kierowany jest do odbiorcy.

Woda oddzielona z gazu wydobywanego z odwiertów ze złoża „Jaśniny Północ” w ich oddzielnikach indywidualnych znajdujących się na OZG Jaśniny, odpuszczana jest na zbiorniki pomiarowe, skąd odpuszczana jest do zbiornika magazynowego wody złożowej $V=50 \text{ m}^3$ znajdującego się na terenie ośrodka. Pomiar poziomu wody w zbiorniku magazynowym wykonuje się cechowaną listwą pomiarową każdorazowo po odpuszczeniu wody z oddzielnik indywidualnych. Woda złożowa ze zbiornika magazynowego będzie dostarczana do agregatu mobilnego, a następnie wtłaczana do złoża odwiertem Jaśniny-26.

Do złoża gazu ziemnego „Jaśniny Północ” planuje się zatłaczać wody złożowe wydobywane wraz z gazem ziemnym ze złoża „Jaśniny Północ” oraz w razie potrzeby – również wody wydobywane z sąsiednich złóż węglowodorów, w tym gazowych: „Pilzno-Południe”, „Korzeniówek”, „Łękawica”, „Tarnów (miocen)”, „Tarnów (jura)”, „Wierchosławice”, „Gnojnica”, „Królewska Góra”, ze złóż ropy naftowej: „Brzezówka”, „Jastrząbka Stara” oraz podziemnych magazynów gazu: „PMG Brzeźnica” i „PMG Swarzów”. Część z tych złóż posiada już otwory przystosowane do zatłaczania wód złożowych, jednak w przypadku utraty chłonności któregoś z otworów, istniałaby możliwość zatłaczania wód do otworu Jaśniny-26.

Wody złożowe wydobywane ze złoża „Jaśniny Północ”, to wody o mineralizacji ogólnej wyrażonej suchą pozostałością w zakresie od 70,5 do 120,5 g/dm³ (średnio 86,3 g/dm³), o gęstości od 1,043 do 1,080 g/cm³ (średnio 1,056 g/cm³) i pH średnio 6,3. Według klasyfikacji Sulina stosowanej do określania typów hydrochemicznych wód okalających złoża węglowodorów, pod względem genetycznym te wysoko zmineralizowane wody i solanki należą do typu wód chlorkowo-wapniowych, natomiast pod względem chemicznym reprezentują typ chlorkowo-sodowy.

Mineralizacja ogólna wód złożowych pochodzących z sąsiednich złóż gazowych wyrażona suchą pozostałością zawiera się w zakresie wartości od 19,1 do 230,0 g/dm³ i wynosi średnio 138,5 g/dm³. Gęstość wód wynosi od 1,013 do 1,146 g/cm³ (średnio wynosi 1,089 g/cm³), a pH wynosi od 5,6 do 8,7 (średnio wynosi 6,4). Pod względem chemicznym są to wody typu chlorkowo-sodowego, a pod względem genetycznym są to głównie solanki chlorkowo-wapniowe.

W 2024 roku ze złoża „Jaśniny Północ” wydobyto łącznie 2942,47 m³ wody złożowej.

Oszacowana maksymalna ilość wody złożowej, która może być zatłaczana do warstwy chłonnej odwiertem Jaśniny-26 wynosi 20 000 m³/rok.

Ilość wody złożowej, która będzie zatłaczana do horyzontu „Jaśniny Północ” będzie zmienna w trakcie eksploatacji. Będzie ona uzależniona głównie od wielkości wykładnika wodnego w odwiertach eksploatacyjnych. W przypadku dokumentowanego złoża wielkość wykładnika wodnego (ww.) jest zmienna i w ostatnich latach wykazuje znaczną tendencję wzrostową: od ok. 60 g wody/m³ gazu w roku 2019 do 1120 g/m³ w roku 2024. Pomimo tendencji wzrostowej zakłada się, że w kolejnych latach ilość wody złożowej planowanej do zatłaczania odwiertem Jaśniny-26 do złoża „Jaśniny Północ” nie przekroczy ustalonej wielkości 20 tys. m³/rok.

Zatłaczanie wód złożowych do złoża „Jaśniny Północ” planowane jest do 31.12.2042 r., tj. do końca okresu ważności koncesji nr 151/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Jaśniny Północ”. W przypadku podjęcia przez Przedsiębiorcę decyzji o przedłużeniu ww. koncesji o kolejny okres, proces zatłaczania wód złożowych będzie kontynuowany zgodnie z warunkami określonymi w koncesji oraz w oparciu o dokumentację hydrogeologiczną.

Nie są planowane żadne prace związane z przebudową obiektu technologicznego lub odwiertów eksploatacyjnych, które miałyby na celu zmianę warunków prowadzenia wydobywania gazu ziemnego ze złoża.

W trakcie eksploatacji złoża „Jaśniny Północ” odwierty udostępniające złożę, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać przekazane do rekonstrukcji w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej lub zostaną przystosowane do zatłaczania wód po zakończeniu eksploatacji gazu. Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia wgłębnego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). Przed rozpoczęciem prac rekonstrukcyjnych, konieczne jest wykonanie placu wiertni wokół istniejącego odwiertu, na którym zostanie zlokalizowane urządzenie wiertnicze wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu np. poprzez płytowanie. Jeżeli przewiduje się konieczność położenia geomembrany jest ona stosowana. Prace przygotowawcze (budowa placu wraz z zapleczem) trwają od 3 do 10 dni, podobnie prace demontażowe. Prace rekonstrukcyjne trwają od 2 tygodni do 2 miesięcy dla jednego odwiertu. Wykonanie prac rekonstrukcyjnych wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu). Prace rekonstrukcyjne mogą być prowadzone za pomocą lekkiego urządzenia wiertniczego, np. Cardwell KB-200C lub innego równorzędnego lub o mniejszych (niższych) parametrach. Dokładne parametry urządzenia zostają ustalone po określeniu zakresu prac w odwiercie. Prowadzenie prac rekonstrukcyjnych stanowi stały element eksploatacji i utrzymania odwiertów.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,

Nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań skumulowanych z innymi przedsięwzięciami.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,

Złoże „Jaśniny Północ” zlokalizowane jest w większości na gruntach leśnych, przedsięwzięcie nie będzie jednak związane z wycinką drzew i/lub krzewów, ani przekształceniem terenu lub zmianą sposobu jego użytkowania.

Prowadzenie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Jaśniny Północ” związane jest z wykorzystywaniem następujących ilości energii, wody, paliw i gazu (dane z 2024 r.):

- energia elektryczna – ok. 23 055 kWh/rok;
- woda – pobierana jest z wodociągu gminnego; zużycie wody na cele socjalne – ok. 58 m³, na cele technologiczne – ok. 116 m³;
- gaz – na cele technologiczne i socjalne pobierany jest z własnej sieci; zużycie gazu na cele technologiczne (produkcyjne) – ok. 32 415 m³, do celów socjalnych – ok. 3 272 m³;
- olej napędowy – 299,98 dm³;
- benzyna – ok. 259,54 dm³;
- metanol – 0,451 m³.

Podczas rekonstrukcji odwiertów wykorzystywane są:

- paliwa – olej napędowy, w ilości ok. 90 m³ w sezonie letnim i ok. 107,5 m³ w sezonie jesienno-zimowym,
- woda – na cele technologiczne i socjalne (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 o pojemności 15 litrów, transportem samochodowym. W trakcie jednej rekonstrukcji na cele technologiczne zużywane jest 50-150 m³ wody, w zależności od głębokości odwiertu. Na cele socjalne zużywane jest ok. 3-5 m³ wody.

d) emisji i występowania innych uciążliwości,

Zagrożenia związane z zanieczyszczeniem powietrza w kopalniach gazu ziemnego wiążą się z dwoma typami źródeł emisji: pierwszy z nich to źródła, z których emitowane są do atmosfery substancje stanowiące lotne składniki gazu ziemnego, natomiast drugi to emitory, z których odprowadzane są spaliny z kotłowni oraz z silników spalinowych.

Do powietrza atmosferycznego emitowane są niewielkie ilości zanieczyszczeń powstające w wyniku spalania gazu ziemnego w kotłach, znajdujących się na terenie poszczególnych ośrodków zbioru gazu, służących do celów technologicznych i grzewczych (emisja zorganizowana), oraz w wyniku syfonowania odwiertów, w wyniku pracy pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi, napełniania lub rozładunku autocysterny, lub napełniania zbiorników magazynowych metanolu (emisja niezorganizowana).

Uwzględniając dane zawarte w sprawozdaniu z zakresu korzystania ze środowiska za rok 2024 oraz wskaźniki emisji zanieczyszczeń ze spalania paliw KOBiZE, emisja zorganizowana wyniosła:

- kocioł do celów technologicznych
 - dwutlenek węgla – 68283,2 kg/rok,
 - tlenek węgla – 35,533323 kg/rok,
 - dwutlenek azotu – 47,377764 kg/rok,
 - pyły ze spalania paliw – 0,592222 kg/rok,
 - dwutlenek siarki – 0,473778 kg/rok,
- kocioł do celów socjalnych

- dwutlenek węgla – 6892,6 kg/rok,
- tlenek węgla – 3,586766 kg/rok,
- dwutlenek azotu – 4,782355 kg/rok,
- pył ze spalania paliw – 0,059779 kg/rok,
- dwutlenek siarki – 0,047824 kg/rok.

Podczas rekonstrukcji do powietrza atmosferycznego będą emitowane zanieczyszczenia powstające w wyniku:

- pracy agregatów prądotwórczych i silników spalinowych zasilanych olejem napędowym,
- z załadunku i rozładunku paliw (zbiornik paliwa),
- z kotłowni kontenerowej zasilanej olejem napędowym (przy założeniu, że prace będą prowadzone w okresie jesienno-zimowym).

Zużycie oleju napędowego zasilającego urządzenia na wiertni, m.in. agregaty, pompy płuczkowe, określono na podstawie doświadczeń na maksymalnie ok. 90 m³.

W przypadku prowadzenia rekonstrukcji w sezonie grzewczym będzie używana kontenerowa kotłownia Viessmann Turbomat o mocy 375 kW (maksymalny czas użytkowania kotłowni wynosi 35 dni). Zużycie oleju napędowego do pracy kotłowni wyniesie ok. 17,5 m³ (ok. 500 l/dobę).

Źródłem emisji do powietrza atmosferycznego będzie również proces załadunku i rozładunku zbiorników paliwowych, głównie węglowodorów alifatycznych oraz w mniejszym stopniu węglowodorów aromatycznych. Emisja ta nie będzie miała znaczącego oddziaływania poza granicami wiertni. W obrębie wiertni zainstalowany będzie jeden naziemny zbiornik paliwa o pojemności 30 m³.

Generalnie ładunek zanieczyszczeń w wyniku emisji z pracy pojazdów (znikomy ruch), napełniania i rozładunku autocysterny czy napełniania zbiorników metanolu nie powoduje i nie będzie powodował pogorszenia stanu jakości powietrza atmosferycznego.

Emisja zanieczyszczeń gazowych i pyłowych powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń związanych z działalnością Kopalni nie będzie miała wpływu na jakość powietrza. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu.

Najbliższy teren chroniony pod względem akustycznym zlokalizowany jest w odległości:

- od odwiertu Jaśniny-1 – ok. 75 m (zabudowa zagrodowa),
- od odwiertu Jaśniny-5 – ok. 450 m (dom jednorodzinny),
- od odwiertu Jaśniny-8 – ok. 160 m (zabudowa zagrodowa),
- od odwiertu Jaśniny-9K – ok. 600 m (dom jednorodzinny),
- od odwiertu Jaśniny-15 – ok. 300 m (zabudowa jednorodzinna),
- od odwiertu Jaśniny-26 – ok. 600 m (zabudowa jednorodzinna),
- od odwiertu Jaśniny-31 – ok. 700 m (zabudowa jednorodzinna),
- od OZG Jaśniny – ok. 80 m na wschód (urząd).

Główne źródła hałasu w trakcie eksploataowania złoża gazu ziemnego stanowią węzły redukcyjne oraz proces syfonowania odwiertów. Węzły redukcyjne wytwarzają hałas o poziomie ok. 65 dB. Hałas ten wiąże się z pracą elementów redukcyjnych.

W procesie redukcji ciśnienia rozróżnia się dwa typy hałasu:

- hałas powodowany procesem redukcji ciśnienia, który ma miejsce na urządzeniach redukcyjnych,
- hałas przepływu powodowany przepływem gazu w przewodach.

Oba te procesy są w dużej mierze uwarunkowane szybkością przepływu gazu (w urządzeniach redukcyjnych jest ona bardzo duża). Oprócz tego występuje hałas

powodowany przez ekspansję. Źródło i pochodzenie hałasu spowodowanego ekspansją wyjaśnia się na podstawie zjawisk, które mają miejsce podczas redukcji ciśnienia. Strumień gazu, który wychodzi z przewężenia urządzenia redukcyjnego posiada bardzo wysoką szybkość, która w warunkach spadku wartości ciśnienia nadkrytycznego osiąga szybkość dźwięku. Istnieje bardzo duża różnica pomiędzy prędkością strumienia gazu wychodzącego z przewężenia, a prędkością gazu w przewodzie wylotowym, co powoduje, że pęcherzyki gazu uzyskują różną wielkość. Oscylacja ciśnienia spowodowana przez to zjawisko zostaje odebrana jako hałas, który będzie tym wyższy, im większa będzie prędkość strumienia. Hałas powodowany ekspansją zostaje przeniesiony przez przewody, które przez to stają się także źródłem hałasu. Poziom dźwięku generowanego przez układ redukcyjny zależy bezpośrednio od natężenia przepływu i wartości ciśnień: wlotowego i wylotowego. Generalnie, węzły redukcyjne znajdujące się na kopalni są źródłem emisji dźwięku na poziomie 58,0-68,0 dB.

Z kolei proces syfonowania jest źródłem hałasu krótkotrwałego. Syfonowanie odbywa się zgodnie z „Programem syfonowania owiartów gazowych...” zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego. W trakcie syfonowania poziom dźwięku zmienia się i z uwagi na emisję hałasu można tu wyróżnić trzy etapy:

- wypływ gazu z części instalacji i przestrzeni odwiertu znad lustra wody – występuje tu hałas o największym natężeniu,
- wypływ wody złożowej z niewielką ilością gazu (emisja hałasu niewielka, etap syfonowania najdłuższy),
- wypływ gazu po wyrzuceniu wody – powstaje efekt dźwiękowy o dużym poziomie hałasu (w tej fazie następuje koniec syfonowania).

Czas syfonowania i natężenie hałasu są różne dla różnych odwiertów. Proces upustu gazu odbywa się w porze dziennej, pomiędzy godziną 7⁰⁰ a 15⁰⁰ i trwa od 5 do 15 minut. W trakcie syfonowania odwiertów emitowany jest hałas o poziomie ok. 90-100 dB.

Źródłem krótkotrwałego hałasu jest transport samochodowy związany z przewozem wody złożowej z poszczególnych odwiertów. Woda złożowa oddzielona z gazu wydobywanego z odwiertów ze złoża „Jaśniny Północ”, w ich oddzielaczach indywidualnych znajdujących się na OZG Jaśniny, odpuszczana jest na zbiorniki pomiarowe, skąd odpuszczana jest do zbiornika magazynowego wody złożowej V=50 m³ znajdującego się na terenie Ośrodka. Następnie przewożona jest autocysterną, w zależności od potrzeb, na OZG Pilzno, KRNiGZ Tarnów 1, KGZ Szczepanów. Transport wody złożowej odbywa się codziennie. Autocysterna dowozi wówczas wodę 1 razy w porze dziennej.

Podczas prac rekonstrukcyjnych w obrębie placu wiertni zlokalizowane są różne źródła hałasu, do których należą m.in. agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, sita wibracyjne, napęd urządzenia wiertniczego. Prace wiertnicze prowadzone są w systemie 24 h/dobę, jedynie w przypadku prowadzenia prac instrumentacyjnych lub innych, których pracy nie można przerwać. Emitowany do środowiska hałas charakteryzuje się stosunkowo stabilnym poziomem i jest emitowany równomiernie. Prace rekonstrukcyjne będą trwały maksymalnie do 2 miesięcy w przypadku jednego odwiertu i zazwyczaj raz na kilka lat – będą chwilowym źródłem hałasu i nie będą znacząco wpływać na klimat akustyczny najbliższych położonych terenów chronionych pod względem akustycznym.

W toku ustalonego procesu eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Jaśniny Północ”, urządzenia znajdujące się na terenie Kopalni nie wytwarzają i nie będą wytwarzały hałasu przekraczającego normy na terenach objętych ochroną akustyczną.

Odprowadzanie wód opadowych będzie się odbywać tak jak dotychczas – powierzchniowo na tereny należące do Inwestora.

Pobór wody i gospodarowanie nią realizowane będzie tak jak dotychczas – woda pobierana jest i będzie z wodociągu gminnego. W zakresie zagospodarowywania ścieków bytowych również nie przewiduje się zmian – ścieki będą gromadzone w zbiornikach bezodpływowych, okresowo opróżnianych przez uprawnione podmioty. W trakcie prac związanych z rekonstrukcją odwiertów nie będą powstawały ścieki przemysłowe.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu,

Praca instalacji jest całodobowo monitorowana przez służby operatorskie kopalni. Wszystkie prowadzone procesy podlegają kontroli i sterowaniu za pomocą automatyki przemysłowej.

Na wypadek wystąpienia sytuacji awaryjnych Inwestor posiada plan prowadzenia akcji ratowniczej oraz plan operacyjny usuwania jej skutków.

Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego, określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Gazu Ziarnego istnieje zaplecze materiałowo-sprzętowe, wyposażone m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Ponieważ eksploatacja gazu ziemnego prowadzona w KGZ Pilzno na obszarze złoża „Jaśniny Północ” nie zmieni się w stosunku do eksploatacji prowadzonej dotychczas, zasadniczo nie zmieni się również oddziaływanie Kopalni. Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża nie powoduje zagrożeń dla środowiska naturalnego.

Nie przewiduje się zmian warunków klimatycznych na obszarze przedsięwzięcia.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach, gdy planuje się ich powstawanie,

Gospodarowanie odpadami niebezpiecznymi i innymi niż niebezpieczne na terenie Kopalni odbywa się zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie regulacjami prawnymi. Miejsca magazynowania odpadów są wyznaczone, odpowiednio oznakowane i zabezpieczone. Prowadzona jest ewidencja odpadów. Sposób postępowania z odpadami określa „Instrukcja postępowania z odpadami” zatwierdzona przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego. Wytworzone odpady odbierane są generalnie przez specjalistyczne firmy zajmujące się gospodarowaniem odpadami.

Odpady powstające podczas eksploatacji złoża, to: 15 01 10* – Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone – np. puszki po farbie; 15 02 02* – Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściereki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) – np. zużyte czyściwo i odzież ochronna; 16 02 14 – Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13; 16 06 04 – Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03).

Dla OZG została wdana decyzja zatwierdzająca program gospodarowania odpadami wydobywczymi wytwarzanymi podczas eksploatacji gazu ziemnego – decyzja znak: SR-III-1.7240.1.5.2012.KP z dnia 20.02.2013 r., zmieniona decyzją znak: SR-III-1.7240.1.1.2014.KP z dnia 03.03.2014 r.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji,

Nie przewiduje się możliwości wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym zagrożenia wynikającego z emisji.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

Zabudowania Kopalni są budynkami o niewielkiej wysokości i nie wpływają w negatywny sposób na krajobraz.

Zgodnie z treścią art. 59a ust. 4 pkt 5, przepisów ust. 1 i ust. 3 pkt 1 (dot. zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) nie stosuje się m.in. do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla przedsięwzięć wymagających koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złóż, o których mowa w ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia pod kątem zagrożenia dla środowiska, uwzględniono:

a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,

Na terenie przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne ani obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Nie będą wykonywane żadne działania inwestycyjne na obszarach siedlisk łąkowych ani w ujściach rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie,

Inwestycja zlokalizowana będzie w dużej odległości od obszarów wybrzeży oraz środowiska morskiego.

c) obszary górskie lub leśne,

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach górskich ani na gruntach leśnych.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,

Na terenie przedsięwzięcia brak jest stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody,

Na terenie zajęтым pod obiekty techniczne i technologiczne KGZ Pilzno nie występują rośliny wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409), grzyby ani porosty wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408). Nie wykazano również występowania zwierząt objętych ochroną gatunkową na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380).

Złoże „Jaśniny Północ” zlokalizowane jest w przeważającej mierze na terenie obszaru podlegającego ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, ze zm.): na terenie Jastrzębsko-Żdżarskiego Obszaru Chronionego

Krajobrazu, ustanowionego przez Wojewodę Tarnowskiego w drodze rozporządzenia nr 23/96 z dnia 28 sierpnia 1996 r. (Dz. Urz. Woj. Tarn. Nr 10, poz. 60). Obszar ten podlega ochronie na mocy uchwały nr XVIII/248/20 Sejmiku Województwa Małopolskiego z dnia 24 lutego 2020 r. w sprawie Jastrzębsko-Żdżarskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu w części położonej w Województwie Małopolskim (Dz. Urz. Woj. Małop. z 2020 r. poz. 2036).

Z uwagi na fakt, że wszelkie obiekty związane z eksploatacją gazu ziemnego ze złoża „Jaśniny Północ” są obiektami istniejącymi i nie będą w nich prowadzone żadne prace inwestycyjne należy uznać, że nie zmieni się oddziaływanie przedsięwzięcia na cenne siedliska roślin i zwierząt w ww. obszarze chronionym, a także na wartości przyrodnicze, kulturowe oraz krajobrazowe, dla których został on wyznaczony.

Przedsięwzięcie jest inwestycją celu publicznego w rozumieniu art. 6 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2024 r. poz. 1145, ze zm.), a zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące w obszarze chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego.

Złoże „Jaśniny Północ” znajduje się w odległości nie mniejszej niż 2,86 km od granicy obszaru Natura 2000 Dolna Wisłoka z Dopływami PLH180053 (woj. podkarpackie), który obejmuje rzekę Wisłokę (dwa odcinki: Podleszany – ujście Wielopolki w Brzeźnicy, Dębica – ujście Chotowskiego Potoku) wraz z wybranymi dopływami. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 2 września 2022 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Dolna Wisłoka z Dopływami (PLH180053) (Dz. U. z 2022 r. poz. 2273), przedmiotem ochrony na Obszarze jest siedlisko przyrodnicze: łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*) i olsy źródliskowe [91E0] oraz następujące gatunki zwierząt i ich siedliska: boleń, brzanka, głowacz białołętwy, kiełb białołętwy, koza, koza złotawa, minóg strumieniowy, minóg ukraiński, piskorz, różanka, skójką gruboskorupowa. Zgodnie z § 3 tego rozporządzenia, specjalny obszar ochrony siedlisk Dolna Wisłoka z Dopływami (PLH180053) wyznaczono w celu: 1) trwałej ochrony: a) siedlisk przyrodniczych, b) populacji zagrożonych wyginięciem gatunków zwierząt innych niż ptaki lub 2) odtworzenia właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych lub właściwego stanu ochrony gatunków, o których mowa w pkt 1 lit. b) – w stosunku do przedmiotów ochrony. Zgodnie z planem zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolna Wisłoka z Dopływami PLH180053 [dalej: PZO], ustanowionym zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 24 maja 2024 r. (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2024 r. poz. 2622), do najistotniejszych istniejących i/lub potencjalnych zagrożeń zidentyfikowanych dla zachowania właściwego stanu ochrony ww. siedliska przyrodniczego 91E0 oraz gatunków zwierząt i ich siedlisk będących przedmiotem ochrony na obszarze Natura 2000 Dolna Wisłoka z Dopływami PLH180053 należą: regulowanie (prostowanie) koryt rzecznych; projekty hydroenergetyczne, jazy; wydobywanie piasku i żwiru; nielegalny pobór kruszywa z koryt cieków; masowe występowanie licznych gatunków ekspansywnych obcego pochodzenia; odpady, ścieki. PZO wskazuje również cele działań ochronnych, przede wszystkim takie jak: utrzymanie stabilnej powierzchni siedliska 91E0 oraz utrzymanie populacji gatunków będących przedmiotem ochrony w obszarze. W wyniku przeprowadzonej analizy stwierdzono, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia – z uwagi na jego lokalizację, a także charakter, nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na obszar Natura 2000 Dolna Wisłoka z dopływami PLH180053 w odniesieniu do siedliska przyrodniczego 91E0 oraz gatunków zwierząt, dla ochrony których został on wyznaczony, nie wpłynie też znacząco negatywnie na stabilność i stan zachowania tego obszaru. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie wpłynie na realizację ww. celów działań ochronnych, nie pogorszy integralności obszaru Natura 2000 Dolna Wisłoka

z dopływami PLH180053 i nie wpłynie negatywnie na jego powiązania z innymi obszarami sieci Natura 2000.

Złoże „Jaśniny Północ” znajduje się poza przebiegiem głównych (krajowych) i regionalnych korytarzy ekologicznych.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,

Na obszarze przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania obszarów, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,

Na terenie obiektów związanych z eksploatacją złoża „Jaśniny Północ” oraz w zasięgu ich oddziaływania brak jest obiektów chronionych na podstawie przepisów o ochronie zabytków.

h) gęstość zaludnienia,

Zgodnie z danymi Głównego Urzędu Statystycznego, gęstość zaludnienia na terenie gminy Tarnów wynosi 319 osób/km², a na terenie gminy Skrzyszów 167 osób/km².

i) obszary przylegające do jezior,

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami przylegającymi do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na terenie uzdrowiska ani w obszarze ochrony uzdrowiskowej – w myśl ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o lecznictwie uzdrowiskowym, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz gminach uzdrowiskowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1420, ze zm.).

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe;

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), działki objęte wnioskiem zlokalizowane są w obrębie zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP RW):

- „Grabinka” o kodzie RW200010218769, typ PNp (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [MMI]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny; dla ww. JCWP zostało ustanowione odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych: odroczenie w czasie terminu osiągnięcia celu środowiskowego (odstępstwo czasowe w trybie art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej) oraz ustalenie mniej rygorystycznego celu środowiskowego (odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 RDW); zlewnia została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj. Jastrzębsko-Żdżarski Obszar Chronionego Krajobrazu, obszar Natura 2000 Dolna Wisłoka z Dopływami PLH180053;
- „Chotowski Potok” o kodzie RW200006218729, typ RW_wap (potok lub mała rzeka wyżynna na podłożu węglanowym), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny, zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków

chronionych i stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), związki tributyllocyny(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry; dla tej JCWP zostało ustanowione odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych: odroczenie w czasie terminu osiągnięcia celu środowiskowego (odstępstwo czasowe w trybie art. 4 ust. 4 RDW) oraz ustalenie mniej rygorystycznego celu środowiskowego (odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 RDW); zlewnia została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, takich jak: rezerwat przyrody „Słotwina”, Jastrząbsko-Żdżarski Obszar Chronionego Krajobrazu, Obszar Chronionego Krajobrazu Pogórza Ciężkowickiego, obszar Natura 2000 Dolna Wisłoka z Dopływami PLH180053.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie dwóch jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodach: GW2000134 i GW2000151, będących monitorowanymi częściami wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrożonych ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Przedmiotowe JCWPd zostały zaliczone do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Inwestycja realizowana będzie poza ujęciami wód i strefami ochronnymi dla nich ustanowionymi, poza obszarami zagrożenia powodziowego oraz poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych.

Na części obszaru inwestycji występują urządzenia melioracji wodnych – sieć drenarska.

W granicach terenu górniczego zlokalizowane jest czynne ujęcie wód (studnia) nr 9780055, o głębokości 20,5 m, dla fermy drobiu. W odległości 0,5-1,2 km od granic terenu górniczego znajduje się 5 ujęć studziennych w utworach czwartorzędu. Dla ww. ujęć ustanowiono tereny ochrony bezpośredniej (stref pośrednich nie wyznaczono).

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego „Jaśniny Północ” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych ani powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które zabezpieczone są kolumną rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewierconymi warstwami, uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumny rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, również przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, a druga jako awaryjna służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarem głównych zbiorników wód podziemnych [GZWP].

Z uwagi na rodzaj, charakterystykę i lokalizację, nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód powierzchniowych, jednolitych części wód podziemnych oraz obszarów chronionych, o których mowa w art. 56, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne.

Z uwagi na lokalizację, charakter i skalę przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na możliwość osiągnięcia wyznaczonych celów

środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły [w nawiązaniu do art. 81 ust. 3 ustawy ooś].

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,

Przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormatywnych emisji, nie spowoduje pogorszenia stanu środowiska. Uciążliwości i niekorzystne oddziaływania mogące wystąpić podczas eksploatacji złoża będą miały charakter lokalny.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,

Lokalizacja i rodzaj przedsięwzięcia wykluczają jakiegokolwiek oddziaływania transgraniczne.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania,

Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na dodatkowe obciążenie istniejącej infrastruktury technicznej.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania,

Odpowiednie rozwiązania techniczne i technologiczne stosowane podczas prac związanych z realizacją przedsięwzięcia pozwolą na ograniczenie niekorzystnego oddziaływania na środowisko, dzięki czemu nie wystąpi zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych, wód powierzchniowych, gleby ani powietrza.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować ponadnormatywnej emisji hałasu ani zanieczyszczeń do powietrza.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,

Na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, ani w obszarze jego oddziaływania, nie znajdują się żadne inne przedsięwzięcia mogące powodować skumulowane oddziaływanie na środowisko.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania.

Zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko, takich jak: selektywne zbieranie odpadów i przekazywanie ich do odzysku oraz podejmowane działania mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed możliwością zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi sprawia, że nie będzie występowało istotne negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko. Stosowane działania ograniczą możliwość wystąpienia poważnych awarii podczas eksploatacji złoża.

Dzięki stosowanym rozwiązaniom chroniącym środowisko nie wystąpi istotne negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko.

Eksplloatowana instalacja będzie podlegała okresowym kontrolom.

Możliwość realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzależniona od ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania, o którym mowa w przepisach ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647, ze zm.), co oznacza równocześnie, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi obligatoryjny obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko [w nawiązaniu do art. 63 ust. 3 ustawy ooś].

Analiza materiałów przedłożonych wraz z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wykazała, że większość uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś nie wystąpi w stosunku do przedmiotowej inwestycji, a pozostałe będą miały niewielki wpływ na środowisko.

Przy zachowaniu opisanych metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, podczas eksploatacji przedsięwzięcia dotrzymywane będą obowiązujące standardy jakości środowiska w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Eksploatacja złoża gazu ziemnego „Jaśniny Północ” i związane z nią zatłaczanie wód złożowych odwiertem Jaśniny-26 nie będzie powodować ponadnormatywnych uciążliwości dla środowiska.

W związku z powyższym oraz uwzględniając uzyskaną w toku postępowania opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: RJ.ZZŚ.4901.45.2025.AK z dnia 23.04.2025 r., Regionalny Dyrektor uznał, że planowane przedsięwzięcie pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jaśniny Północ” nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko, wobec czego nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko. Wyżej wymienione cechy przedsięwzięcia przeanalizowane w kontekście kryteriów, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś potwierdzają trafność zawartego w sentencji rozstrzygnięcia.

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy ooś charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Biorąc powyższe pod uwagę, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska (Al. Jerozolimskie 136, 02-305 Warszawa). Odwołanie wnosi się za pośrednictwem Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie (al. Solidarności 5-9, 33-100 Tarnów), w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji (art. 127 § 1 i 2 k.p.a. oraz art. 129 § 1 i 2 k.p.a.).

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania, składając stosowne oświadczenie organowi, który decyzję wydał, nie później niż w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji (art. 127a § 1 k.p.a.).

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 (art. 127a § 2 k.p.a.). Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest niemożność zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do sądu administracyjnego.

Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 k.p.a.).

**Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Krakowie**

**mgr inż. Magdalena Budzyn
Naczelnik Wydziału
Spraw Terenowych w Tarnowie
/podpis elektroniczny/**

Pobrano opłatę skarbową: za wydanie decyzji oraz za pełnomocnictwo – na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111, ze zm.).

Otrzymują:

Pełnomocnik Inwestora: Pan Maciej Nowakowski

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło (e-Doręczenia)
2. Strony postępowania – zawiadomienie w trybie art. 49 k.p.a.
/BIP oraz tablica ogłoszeń UG Tarnów/
/BIP oraz tablica ogłoszeń UG w Skrzyszowie/
/tablica ogłoszeń RDOŚ w Krakowie Wydział Spraw Terenowych w Tarnowie/
/BIP RDOŚ w Krakowie: <https://www.gov.pl/web/rdos-krakow/obwieszczenia-i-zawiadomienia/>
3. Fundacja GRAND AGRO FUNDACJA OCHRONY ŚRODOWISKA, ul. Władysława Pytlańskiego 16/13, 00-777 Warszawa (ePUAP)
4. Organ ochrony środowiska, o którym mowa w art. 378 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (zgodnie z art. 86a ustawy ooś)
5. ST-I. aa



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

**Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
znak: ST-I.420.3.2025.MB z dnia 9 lipca 2025 r.**

CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

zgodnie z art. 82 ust. 3 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, ze zm.)

Przedsięwzięcie pn. „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jaśniny Północ**” obejmie możliwość zatłaczania odwiertem Jaśniny-26 wód złożowych pochodzących przede wszystkim ze złoża „Jaśniny Północ” oraz – w zależności od potrzeb – również z innych złóż (eksploatowanych i nowoodkrytych), występujących w tym rejonie zapadliska przedkarpackiego (tj. „Pilzno-Południe”, „Korzeniówek”, „Łękawica”, „Tarnów (miocen)”, „Tarnów (jura)”, „Wierchosławice”, „Gnojnica”, „Królewska Góra”) oraz złóż ropy naftowej (tj. „Brzeźówka”, „Jastrząbka Stara”), a także podziemnych magazynów gazu (tj. „PMG Brzeźnica”, „PMG Swarzów”). Zatłaczanie wód złożowych planowane jest do horyzontu pn. „Jaśniny Północ”.

Ilość wody złożowej, która będzie zatłaczana do horyzontu „Jaśniny Północ” będzie zmienna w trakcie eksploatacji. Będzie ona uzależniona głównie od wielkości wykładnika wodnego w odwiertach eksploatacyjnych.

Po przeliczeniu parametrów hydrogeologicznych warstwy chłonnej ilość wód złożowych przewidzianych do zatłaczania wynosi 20 tys. m³/rok.

Zakłada się, że sumaryczna ilość wód złożowych, która może być zatłoczona do warstwy chłonnej (horyzontu Jaśniny Północ) w okresie koncesyjnym, nie przekroczy wyliczonej teoretycznie pojemności warstwy chłonnej, oszacowanej na 1,174 mln m³.

Instalacja do zatłaczania wody złożowej zlokalizowana jest na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Jaśniny i obejmuje następujące elementy:

- zbiornik magazynowy wody złożowej (V=50 m³),
- mobilny agregat wyposażony w pompę nurnikową,
- silnik spalinowy,
- manometr,
- armaturę odcinającą,
- regulator ciśnienia tłoczenia,
- zawór bezpieczeństwa,
- wodociąg do odwiertu Jaśniny-26.

Rejestrowanymi parametrami technologicznymi zatłaczania są:

- wydajność zatłaczania,
- objętość zatłoczonej wody,
- ciśnienie zatłaczania.

Woda złożowa po oddzieleniu od gazu wydobywanego z odwiertów w oddzielaczach dwufazowych, odpuszczana będzie na zbiorniki pomiarowe, a następnie kierowana do zbiornika magazynowego wody złożowej o pojemności $V=50\text{ m}^3$, gdzie następować będzie sedymentacja wytrąconego z wody złożowej osadu. Stąd po okresie sedymentacji woda złożowa będzie przepływać przez filtry ograniczające zawartość zawiesiny i przy pomocy mobilnego agregata będzie zatłaczana do odwiertu Jaśniny-26.

W OZG Jaśniny, w celu ograniczenia zjawiska kolmatacji mechanicznej, prowadzone będzie oczyszczanie wody złożowej z fazy stałej przed jej zatłoczeniem do warstwy chłonnej. W zbiornikach następować będzie sedymentacja osadu wytrąconego z wody złożowej w wyniku zjawiska koagulacji i flokulacji. Dodatkowo w instalacji do oczyszczania i zatłaczania wody złożowej na terenie Ośrodka stosowane będą odpowiednie filtry ograniczające zawartość zawiesiny (praktycznie do poziomu poniżej ok. 2 mg/dm^3).

Woda złożowa ze zbiornika magazynowego pod własnym ciśnieniem grawitacyjnym będzie dostarczana przewodem elastycznym do agregatu mobilnego, a następnie wtłaczana będzie do złoża odwiertem Jaśniny-26. Wydajność pompy wynosi do 220 l/min , a ciśnienie tłoczenia do 60 bar. Pompa posiada regulator ciśnienia tłoczenia, ponadto zabezpieczona jest i będzie zaworem bezpieczeństwa.

Wydajność zatłaczania zależy przede wszystkim od chłonności odwiertu tłocznego, wynikającej z własności filtracyjnych warstwy chłonnej oraz od ciśnienia tłoczenia.

W sytuacjach podyktowanych koniecznością ponownego zbadania parametrów złoża, płynu złożowego lub odwiertu przewiduje się wykonywanie następujących pomiarów i badań:

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

O konieczności wykonania ww. pomiarów i badań każdorazowo zdecyduje Kierownik Ruchu Zakładu Górniczego lub inna uprawniona osoba dozoru ruchu.

Pomiary wgłębne i testy hydrodynamiczne wykonywane będą na podstawie odrębnych programów zatwierdzonych przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

W razie stwierdzenia nagłych zmian parametrów eksploatacyjnych ustalane będą przyczyny tych zmian oraz podejmowane stosowne środki zapobiegawcze lub określone nowe warunki eksploatacji.

**Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Krakowie**

mgr inż. Magdalena Budzyn
Naczelnik Wydziału
Spraw Terenowych w Tarnowie
/podpis elektroniczny/