



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

Tarnów, 23 grudnia 2022 r.

ST-I.420.7.2022.MB

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Działając na podstawie art. 104, art. 107 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, ze zm.) [dalej: k.p.a.], art. 63, 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. 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 2022 r. poz. 1029, ze zm.) [dalej: ustawy o oś] 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: OGiE.DW.DWO.50-11.2022 z dnia 25.11.2022 r. spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, działającej przez Pełnomocnika, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Dąbrówka Tuchowska**, po dokonaniu analizy złożonej wraz z wnioskiem karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględniając uzyskaną w toku postępowania opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Nowym Sączu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: KR.ZZŚ.3.435.214.2022.KS z dnia 09.12.2022 r.,

orzekam, co następuje:

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Dąbrówka Tuchowska.**
- II. Stwierdzam, że przedsięwzięcie nie narusza zamierzoną działalnością przeznaczenia nieruchomości określonego w przepisach odrębnych.**
- III. Nadaję niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.**
- IV. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi Załącznik do niniejszej decyzji, stanowiący jej integralną część.**

UZASADNIENIE

Pełnomocnik spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, wnioskiem znak: OGiE.DW.DWO.50-11.2022 z dnia 25.11.2022 r. (data wpływu 25.11.2022 r.) wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie [dalej: Regionalnego Dyrektora] o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Dąbrówka Tuchowska.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączono:

1. Dwa egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z załącznikami + CD.
2. Poświadczony notarialnie odpis Pełnomocnictwa znak: 0366/P/G/2022 z dnia 14.11.2022 r. uprawniającego Pełnomocnika do reprezentowania spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku w odniesieniu do działalności Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie.
3. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Tuchów dla terenu górniczego złoża gazu ziemnego „Dąbrówka Tuchowska” – pismo znak: GPMK.6727.2.64.2022.RR z dnia 07.11.2022 r.
4. Wypisy z rejestru gruntów dla wybranych działek zlokalizowanych w obrębie obszaru i terenu górniczego Dąbrówka Tuchowska.
5. Potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej – za wydanie decyzji i za pełnomocnictwo.
6. Informację z Krajowego Rejestru Sądowego dla spółki Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna.

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

Planowane zamierzenie inwestycyjne kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 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.), gdzie wymienione jest **wydobywanie kopalin ze złoża: a) metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b** (czyli inne niż wydobywanie kopalin ze złoża metodą: b) podziemną o wydobywaniu kopalin nie mniejszym niż 100 000 m³ na rok) lub **metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24** (czyli inne niż wydobywanie ze złoża, w tym metodą otworów wiertniczych, lub przerób: a) gazu w ilości większej niż 500 000 m³ na dobę, b) ropy naftowej lub jej naturalnych pochodnych, w ilości większej niż 500 t na dobę, c) ropy naftowej, jej naturalnych pochodnych oraz gazu – na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej).

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności koncesji i zamierzoną dalszą eksploatacją złoża „Dąbrówka Tuchowska”, planuje się jej przedłużenie zgodnie z art. 21 ust. 4 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U z 2022 r. poz. 1072, ze zm.).

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.

Zgodnie z ww. wnioskiem, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach będzie niezbędna do przedłużenia ważności koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska”.

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.

Regionalny Dyrektor zawiadomieniem znak: ST-I.420.7.2022.MB z dnia 28.11.2022 r. poinformował strony postępowania o wszczęciu postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia.

Liczba stron postępowania przekracza 10, w związku z czym, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, zawiadomienie stron nastąpiło zgodnie z art. 49 k.p.a. – poprzez zawiadomienie, które zostało podane do publicznej wiadomości przez wywieszenie na tablicy ogłoszeń Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska

w Krakowie, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Tuchowie, na tablicach ogłoszeń w miejscu realizacji inwestycji, tj. w miejscowościach Dąbrówka Tuchowska, Burzyn i Tuchów, a także w Biuletynie Informacji Publicznej RDOŚ w Krakowie oraz w BIP Urzędu Miejskiego w Tuchowie.

Korzystając z możliwości informowania stron o prowadzonym postępowaniu jedynie na stronie BIP organu prowadzącego postępowanie, bez konieczności zawiadamiania na tablicy ogłoszeń (lub w sposób zwyczajowo przyjęty) Regionalny Dyrektor poinformował strony postępowania poprzez ww. zawiadomienie, że dalsze zawiadamianie stron – w kolejnych etapach postępowania – realizowane będzie jedynie poprzez zawiadomienie / obwieszczenie na stronie BIP tut. Organu (<https://www.gov.pl/web/rdos-krakow/obwieszczenia-i-zawiadomienia>).

Regionalny Dyrektor działając w oparciu o art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, pismem znak: ST-I.420.7.2022.MB z dnia 28.11.2022 r. wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wyrażenie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Równocześnie poinformował o tym fakcie strony postępowania w ww. zawiadomieniu znak: ST-I.420.7.2022.MB z dnia 28.11.2022 r.

W dniu 09.12.2022 r. wpłynęła do tut. Organu opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Nowym Sączu PGW Wody Polskie znak: KR.ZZŚ.3.435.214.2022.KS z dnia 09.12.2022 r., że przedsięwzięcie pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Dąbrówka Tuchowska” nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie 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.

Po przeanalizowaniu zgromadzonego w sprawie materiału dowodowego, Regionalny Dyrektor uznał, że nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym sporządzenia 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.

Wnioskiem z dnia 25.11.2022 r. o wydanie przedmiotowej decyzji, Wnioskodawca wniósł na podstawie art. 10 § 2 k.p.a. o odstąpienie od zasady wysłuchania stron – z uwagi na ważny interes społeczny i zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego na terenie kraju, w związku z wygasającą w dniu 16.04.2023 r. koncesją nr 27/93 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska”. W swej argumentacji Wnioskodawca wskazał, iż:

- zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż, w związku z czym przedłożenie ostatecznej i prawomocnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stanowi warunek konieczny dla zmiany koncesji,
- przedmiotowa koncesja wygasa w dniu 16.04.2023 r., zaś brak jej przedłużenia spowoduje wstrzymanie wydobywania, co w kontekście braku surowców energetycznych oraz obecnej sytuacji geopolitycznej panującej zarówno w Polsce, jak i na świecie sprawia, że sytuacja taka jest wysoce niepożądana,
- wstrzymanie wydobywania nie jest wskazane również z punktu widzenia ochrony środowiska, ponieważ może doprowadzić do awarii ze skutkami dla środowiska,

- przedmiotowa inwestycja służy realizacji celu publicznego, czyli dobru wspólnemu; interes publiczny uwzględnia zobiektywizowane potrzeby ogółu społeczeństwa, które w tym przypadku będą się przejawiać poprzez zapewnienie utrzymywania zapasów obowiązkowych i handlowych gazu ziemnego, przeznaczonych do bilansowania systemu oraz zapewnieniu ciągłości dostaw do odbiorców,
- odstąpienie przez organ od zasady zapewnienia stronom czynnego udziału w postępowaniu dotyczącym wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest podyktowane grożącą niepowetowaną szkodą materialną,
- skrócenie czasu trwania postępowania, które doprowadzi do szybkiego zakończenia postępowania umożliwi wydanie wnioskowanej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przed utratą ważności koncesji.

Zgodnie z art. 10 § 2 k.p.a. organy administracji publicznej mogą odstąpić od zasady określonej w art. 10 § 1 k.p.a. tylko w przypadkach, gdy załatwienie sprawy nie cierpi zwłoki ze względu na niebezpieczeństwo dla życia lub zdrowia ludzkiego albo ze względu na grożącą niepowetowaną szkodą materialną.

Uznając powyższe oraz biorąc pod uwagę charakter planowanego przedsięwzięcia, Regionalny Dyrektor przed wydaniem niniejszej decyzji odstąpił na podstawie art. 10 § 2 k.p.a. od zasady zawiadamiania stron o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

W toku postępowania w sprawie wydania niniejszej decyzji nie wniesiono żadnych żądań, zastrzeżeń, uwag ani wniosków.

Ponadto na wniosek Wnioskodawcy z dnia 25.11.2022 r., niniejszej decyzji został nadany rygor natychmiastowej wykonalności w trybie art. 108 § 1 k.p.a. Zgodnie z art. 108 § k.p.a. decyzji, od której służy odwołanie, może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony. Wnioskodawca argumentując swój wniosek wskazał, że natychmiastowe wykonanie niniejszej decyzji jest niezbędne ze względu na zabezpieczenie gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami oraz ze względu na ważny interes społeczny, jak i ważny interes strony. Wskazał również, że w obecnej sytuacji wygaśnięcie koncesji na wydobywanie gazu ziemnego istotnie zagraża bezpieczeństwu energetycznemu państwa, obniży bowiem dostępność surowców energetycznych oraz spowoduje zagrożenie obniżenia zdolności produkcyjnych z przedmiotowego złoża, z uwagi na konieczność zaprzestania eksploatacji, np. poprzez zawodnienie odwiertów, uszkodzenia infrastruktury, ryzyko awarii, zagrożenia erupcją.

Mając powyższe na względzie i uznając, iż przedsięwzięcie istotnie jest niezwykle ważne ze względu na interes społeczny, a tym samym spełnione są przesłanki do zastosowania art. 108 § 1 k.p.a., Regionalny Dyrektor przychylił się do powyższego wniosku nadając niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.

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.

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 2022 r. poz. 2625) – 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,

Działalność na złożu „Dąbrówka Tuchowska” prowadzona jest od prawie siedemdziesięciu lat. Inwestor prowadzi obecnie wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska” na podstawie koncesji nr 27/93 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska”, udzielonej Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu SA w dniu 16.04.1993 r. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: BKGo/MN/ /95/779 z dnia 04 .05.1995 r. oraz znak: DGe/MS/487-4235/99 z dnia 20.09.1999 r., a także decyzją Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4771.62.2017.AT z dnia 10.04.2018 r.

Pierwotnie koncesja nr 27/93 na wydobywanie kopaliny udzielona została na okres 25 lat, a następnie decyzją znak: DGK-IV.4771.62.2017.AT z dnia 10.04.2018 r. ważność koncesji została przedłużona o 5 lat, czyli do dnia 16.04.2023 r.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest przedłużenie okresu obowiązywania koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska”. Planowana zmiana koncesji polegać będzie wyłącznie na czynnościach administracyjnych. W ramach zmiany koncesji nie planuje się żadnych inwestycji ani robót budowlanych.

Obszar oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko ogranicza się do obszaru oddziaływania infrastruktury już istniejącej na złożu „Dąbrówka Tuchowska” – planowana zmiana koncesji nie spowoduje dodatkowego oddziaływania na środowisko.

Złoże „Dąbrówka Tuchowska” objęte jest obszarem górniczym pn. „Dąbrówka Tuchowska”, utworzonym decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: GO/3610/C/92/93 z dnia 05.02.1993 r., zmienioną następnie decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: DGe/MS/487-4235/99 z dnia 20.09.1999 r. oraz decyzją Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4771.62.2017.AT z dnia 10.04.2018 r.

Eksploatacja złoża gazu ziemnego „Dąbrówka Tuchowska” 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. Eksploatacja odbywa się zgodnie z odpowiednimi projektami, planem ruchu, instrukcjami, normami i obowiązującymi przepisami prawa. Na złożu prowadzona jest racjonalna gospodarka kopalnią w celu jak najefektywniejszego jej szczywania. W tym celu prowadzone są działania (rekonstrukcje, obróbki) w istniejących odwiertach.

Złoże „Dąbrówka Tuchowska” występuje w dwóch blokach tektonicznych: Dąbrówki Tuchowskiej i Burzyna. Kopalnią wydobywaną ze złoża „Dąbrówka Tuchowska” jest gaz ziemny wysokometanowy (zawartość metanu ok. 96%), bezgazolinowy.

Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 1 208 492 m², a jego zasięg jest tożsamy z terenowym zasięgiem koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska”. Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego [dalej: OiTG Dąbrówka Tuchowska]. Teren ten ma generalnie charakter rolniczy z zabudową przeważnie rozproszoną. Większa koncentracja zabudowy występuje w części zachodniej obszaru górniczego, po zachodniej stronie drogi krajowej Tarnów-Krynica i równoległe do niej biegnącej linii kolejowej.

Wykaz punktów granicznych obszaru górniczego „Dąbrówka Tuchowska” w układzie PL-1992:

Nr punktu	X	Y
1	225851.55	646824.60
2	226289.12	648693.04
3	225429.68	648784.71
4	225371.76	647917.82
5	225597.64	646803.59

Granice i kształt obszaru górniczego podyktowane zostały lokalizacją otworów eksploatacyjnych i kształtem konturu zasobów złoża. Granice obszaru i terenu górniczego „Dąbrówka Tuchowska” nie będą zmieniane. W obrębie OiTG Dąbrówka Tuchowska zlokalizowane są odwierty eksploatacyjne, zbiorniki wody złożowej, instalacje do oczyszczania, zabudowa technologiczna kopalni.

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska” w 2021 r. wyniosło 2738,2 tys. m³ gazu ziemnego. Dobowe wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska” wynosi 7 600 m³.

Na złożu „Dąbrówka Tuchowska” znajdują się dwa ośrodki zbioru gazu (OZG): OZG Burzyn i OZG Dąbrówka Tuchowska. Do OZG Burzyn doprowadzany jest gaz z odwiertów Burzyn-1, Burzyn-2, Burzyn-4, Burzyn-5, Burzyn-6, Burzyn-7. Do OZG Dąbrówka Tuchowska doprowadzany jest gaz z odwiertów Dąbrówka Tuchowska-4, Dąbrówka Tuchowska-5, Dąbrówka Tuchowska-6.

Lokalizacja odwiertów eksploatacyjnych w obrębie OiTG Dąbrówka Tuchowska

Lp.	Nazwa odwiertu	Nr działki	Miejscowość	Gmina
1.	Burzyn-1	10	Burzyn	Tuchów
2.	Burzyn-2	17	Burzyn	Tuchów
3.	Burzyn-4	72	Burzyn	Tuchów
4.	Burzyn-5	63	Burzyn	Tuchów
5.	Burzyn-6	66/1	Burzyn	Tuchów
6.	Burzyn-7	1951	Tuchów	Tuchów
7.	Dąbrówka Tuchowska-4	15/3	Dąbrówka Tuchowska	Tuchów
8.	Dąbrówka Tuchowska-5	102/2	Dąbrówka Tuchowska	Tuchów
9.	Dąbrówka Tuchowska-6	47/4	Dąbrówka Tuchowska	Tuchów

Lokalizacja OZG w obrębie OiTG Dąbrówka Tuchowska

Lp.	Ośrodek Zbioru Gazu	Nr działki	Miejscowość	Gmina
1.	OZG Burzyn	65/1	Burzyn	Tuchów
2.	OZG Dąbrówka Tuchowska	15/3	Dąbrówka Tuchowska	Tuchów

Eksploatacja złoża „Dąbrówka Tuchowska” nadzorowana jest przez Okręgowy Urząd Górniczy w Krakowie w zakresie: bezpieczeństwa i higieny pracy oraz bezpieczeństwa pożarowego, ratownictwa górniczego, gospodarki złożami kopalin w procesie ich wydobywania oraz ochrony środowiska. Pod względem organizacyjnym złożo „Dąbrówka Tuchowska” podlega Kopalni Gazu Ziemnego (KGZ) Tarnów II.

W trakcie eksploatacji planuje się wydobyć całość zasobów przemysłowych złoża. W złożu pozostaną tylko zasoby nieprzemysłowe, czyli te, których wydobycie nie ma

uzasadnienia ekonomicznego lub jest technicznie niemożliwe. Po zakończeniu eksploatacji opracowany zostanie rozliczeniowy dodatek do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej.

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,

Na terenie OiTG Dąbrówka Tuchowska oraz w jego sąsiedztwie brak innych przedsięwzięć mogących powodować skumulowane oddziaływanie z planowanym przedsięwzięciem.

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

Prowadzenie eksploatacji złoża „Dąbrówka Tuchowska” związane jest z wykorzystywaniem energii elektrycznej, gazu, oleju napędowego, benzyny, metanolu. Ilości wykorzystanej energii elektrycznej, gazu, oleju napędowego, benzyny oraz metanolu w 2021 r. były następujące:

OZG	Energia elektryczna	Gaz na cele technolog.	Gaz na cele bytowe	Olej napędowy	Benzyna	Metanol
	[kWh]	[m ³]	[m ³]	[litry]	[litry]	[m ³]
Burzyn	9 163	3 284	3 333	278	55	0,52
Dąbrówka Tuchowska	211	0	0	0	0	0

Z uwagi na fakt, że ośrodki zbioru gazu nie wymagają stałej obsługi, w 2021 r. nie było zapotrzebowania na wodę. W razie potrzeby woda dowożona jest i będzie w pojemnikach.

Energia elektryczna podczas ewentualnych robót górniczych w istniejących odwiertach pozyskiwana będzie z agregatów prądotwórczych.

d) emisji i występowania innych uciążliwości,

Eksploatacja złoża prowadzona jest w granicach OiTG Dąbrówka Tuchowska, a jej wpływ na środowisko ogranicza się jedynie do stref wokół odwiertów eksploatacyjnych oraz obiektów technologicznych kopalni. Wszystkie obiekty służące do eksploatacji złoża są obiektami istniejącymi i przedsięwzięcie nie obejmuje prowadzenia prac inwestycyjnych.

W wyniku prowadzonej działalności nie powstają ścieki technologiczne.

Ośrodki zbioru gazu nie wymagają stałej obsługi. Na terenie OZG Dąbrówka Tuchowska brak zaplecza socjalnego, a na terenie OZG Burzyn ścieki bytowe – w razie potrzeby – gromadzone są i będą w szczelnym zbiorniku wybieralnym, z którego w miarę konieczności wywożone są i będą do oczyszczalni ścieków. W 2021 r. w związku z prowadzoną działalnością na złożu nie powstały ścieki bytowe. W przypadku prowadzenia robót górniczych w istniejących odwiertach ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w szczelnych zbiornikach zlokalizowanych w kontenerach socjalnych i będą w miarę potrzeb wywożone wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków.

Kopalnia nie odprowadza do wód i gleby żadnych substancji.

Źródłem emisji gazów i pyłów do powietrza są i będą dwa kotły, służące do celów technologicznych i bytowych, zainstalowane na OZG Burzyn, w których spalany jest gaz ziemny wydobywany ze złoża „Dąbrówka Tuchowska” o wartości opałowej 36 540 kJ/m³. Nominalna moc cieplna wszystkich źródeł energetycznych zainstalowanych w związku z eksploatacją złoża „Dąbrówka Tuchowska” nie przekracza 1 MW.

Źródłem emisji niezorganizowanej są następujące procesy:

- syfonowanie odwiertów,
- praca pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi,

- napełnianie zbiornika magazynowego metanolem – wielkość emisji alkoholu metylowego w 2021 r. wyniosła 0,0398 kg.

W przypadku prowadzenia robót górniczych w odwiertach emisja substancji do powietrza związana będzie 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 ok. 32 m³. Taka ilość paliwa powoduje następującą emisję substancji do powietrza:

- benzo(a)piren – 0,000058 kg,
- dwutlenek węgla – 52767 kg,
- pyły ze spalania paliw – 31,98 kg,
- tlenki azotu – 159,90 kg,
- tlenek węgla – 12,79 kg,
- dwutlenek siarki – 25,52 kg.

Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie spowoduje wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza w stosunku do obecnie generowanej w związku z prowadzoną działalnością.

Emisja ww. zanieczyszczeń do powietrza spełnia wymagania ochrony środowiska nie powodując przekroczeń stężeń dopuszczalnych.

Głównym źródłem hałasu powstającym w wyniku eksploatacji złoża gazu ziemnego „Dąbrówka Tuchowska” jest proces syfonowania (upust gazu). Proces syfonowania jest źródłem hałasu krótkotrwałego i odbywa się zgodnie z Programem syfonowania odwiertów gazowych. Czas syfonowania i natężenie hałasu jest różne dla różnych odwiertów. Proces upustu gazu odbywa się w porze dziennej, pomiędzy godziną 7⁰⁰ a 15⁰⁰. Trwa od 5 do 15 minut. W trakcie syfonowania odwiertów emitowany jest hałas o poziomie ok. 90-100 dB.

Podczas robót górniczych w istniejących odwiertach źródłem hałasu mogą być m.in. agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, sita wibracyjne, napęd urządzenia wiertniczego. Prace wiertnicze prowadzone są zasadniczo w systemie 12 h/dobę. Jedynie w przypadku prowadzenia prac instrumentacyjnych lub innych, których nie można przerwać, prowadzone są w systemie ciągłym, tj. 24 h/dobę. Hałas emitowany do środowiska w tym przypadku 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 położonych terenów.

Najbliżej położone budynki mieszkalne znajdują się w odległości:

- ok. 50 m od odwiertu Dąbrówka Tuchowska-4,
- ok. 70 m od odwiertów Burzyn-5 oraz Dąbrówka Tuchowska-6,
- ok. 80 m od odwiertów Burzyn-2 oraz Burzyn-1.

Przedstawiona analiza poziomów emisji hałasu dowodzi o braku możliwości ponadnormatywnego oddziaływania akustycznego na tereny chronione akustycznie.

Prawidłowa eksploatacja złoża „Dąbrówka Tuchowska” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Związane jest to z tym, że eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczona 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, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wyloty rur wydobywczych odwiertów są zamknięte głowicami eksploatacyjnymi przymocowanymi do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuhami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna, służąca do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuwy roboczej. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

Woda złożowa magazynowana jest w szczelnych zbiornikach, usytuowanych na nieprzepuszczalnym podłożu. Prowadzony jest pomiar ilości wód złożowych w zbiornikach.

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,

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Dąbrówka Tuchowska” może wystąpić w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest jednak znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń oraz stosowane zabezpieczenia. Awaria głowicy może wystąpić w wyniku sabotażu, ataku terrorystycznego, czy działań wojennych. Przy zerwaniu głowicy odwiertu gazowego pewne ilości cieczy złożowej będą porywane przez strumień gazu i wydostaną się na zewnątrz. Zakłada się, że czas erupcji nie przekroczy 48 godzin. W tym czasie ekipy ratownictwa górniczego podejmą działania dla jej skutecznego zlikwidowania. Rozporządzenie 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) określa minimalną odległość odwiertów od obiektów budowlanych. Wymagania te są istotne z punktu widzenia ochrony środowiska oraz zdrowia i bezpieczeństwa ludzi. Zerwanie głowicy odwiertu gazowego jest jednak zdarzeniem mało realnym, raczej hipotetycznym, i w dotychczasowej praktyce eksploatacji odwiertów takich wypadków nie zanotowano.

Metan należy do grupy gazów palnych, co oznacza, że wchodzi on w reakcję z tlenem, której towarzyszy wydzielanie się dużych ilości ciepła połączone z powstawaniem płomienia. Zapalenie się metanu ma miejsce w obecności inicjatora zapłonu, jakim może być np. płomień, żar, iskra elektryczna czy gorąca powierzchnia. W przypadku, gdy stężenie metanu w powietrzu mieści się pomiędzy tzw. dolną i górną granicą wybuchowości, spalanie odbywa się wybuchowo (z bardzo dużą szybkością reakcji). Wybuch gazu i towarzyszący temu pożar mogą zagrozić zniszczeniem fauny i flory w jego sąsiedztwie, a także zagrozić ludziom znajdującym się w pobliżu. Zapalenie się metanu może być również spowodowane tzw. zjawiskiem samozapłonu – może nastąpić wtedy, kiedy temperatura mieszaniny metanowo-powietrznej osiągnie 580°C przy ciśnieniu 1 atm. W przypadku, gdy nie dojdzie do zapalenia się gazu, metan uniesie się w górne warstwy atmosfery.

Wydobywająca się wraz z gazem ciecz złożowa (solanka) może spowodować zanieczyszczenie gleby w najbliższym otoczeniu odwiertu. Stopień ewentualnego zanieczyszczenia jest trudny do oszacowania, gdyż zależy będzie m.in. od stopnia zasolenia wody złożowej, warunków atmosferycznych w czasie erupcji, ciśnienia panującego w otworze wiertniczym, zawartości wody złożowej w strumieniu wydobywającego się gazu, itd. Koncentracja soli w roztworze glebowym sprzyja zbytniemu rozluźnieniu protoplazmy komórek i nagromadzeniu w tkankach roślinnych rozpuszczalnych soli. Po opanowaniu poważnej awarii, zasolenie gleby otaczającej odwiert można będzie zmniejszyć przepłukując ją wodą. W wypadkach większych stężeń soli należy wymienić wierzchnią warstwę gleby.

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. W przypadku wystąpienia awarii, metan – jako prawie dwukrotnie lżejszy od powietrza, uniesie się w górne warstwy atmosfery i stan czystości powietrza w krótkim czasie wróci do normy. Metan jest naturalnym składnikiem powietrza atmosferycznego, w ilościach śladowych ok. 0,0002%. Podczas ewentualnego wystąpienia niekontrolowanego wypływu gazu ziemnego z odwiertu, z uwagi na znaczną prędkość wypływu i około 2-krotnie mniejszą gęstość od powietrza, metan szybko przemieści się w górę i nie będzie stwarzał zagrożenia dla zdrowia ludzi oraz pozostałych organizmów

żywych. Krótkotrwały wpływ gazu nie spowoduje zagrożenia dla czystości powietrza atmosferycznego, wód gruntowych (metan jest trudno rozpuszczalny w wodzie i nie wykazuje specyficznego działania na organizmy wodne) i innych elementów środowiska. Odcinki gazociągów są objęte ograniczeniami w wykorzystaniu terenu wzdłuż gazociągów. Zgodnie z rozporządzeniem 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), musi być zachowana tzw. strefa kontrolowana, co zabezpiecza gazociągi przed przypadkowym uszkodzeniem.

Eksploatowane gazociągi podlegają okresowym kontrolom, obejmującym m.in.:

- ocenę wizualną nawierzchni nad gazociągiem,
- sprawdzanie, czy nie nastąpiło naruszenie przepisów dotyczących odległości gazociągów od obiektów terenowych,
- ocenę wizualną ogólnego stanu technicznego zainstalowanej na gazociągu armatury, a w przypadku podejrzenia ulatniania się gazu – sprawdzenie szczelności,
- kontrolę, czy nie nastąpiło naruszenie przykrycia gazociągu wskutek jego wypłylenia, osunięcia się skarp, wymycia, zebrania humusu, wybierania urobku, itp.
- ocenę wizualną, czy istnieje konieczność uzupełnienia lub wymiany oznakowania armatury i trasy gazociągu, itd.

Sytuacje awaryjne są incydentami, które nie powinny mieć miejsca podczas prawidłowej eksploatacji odwiertów i gazociągów. Prawdopodobieństwo takich zdarzeń jest znikomo małe – 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 – z uwagi na przykrywającą je warstwę gruntu. Na wypadek wystąpienia poważnej awarii Inwestor posiada m.in. *Plan ratownictwa, Instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii, poważnych zagrożeń oraz Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego*.

Zgodnie z *Planem operacyjnym*, w przypadku zanieczyszczenia gleby, m.in. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanolem), należy:

- odciąć dopływ substancji powodującej zagrożenie środowiska,
- zabezpieczyć powierzchnię terenu przed rozprzestrzenianiem się zanieczyszczeń poprzez zastosowanie sorbentów,
- zebrać zanieczyszczenia z zanieczyszczonego terenu do zbiorników bezodpływowych i przekazać do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom,
- usunąć awarię lub inne zdarzenie stanowiące lub mogące stanowić zagrożenie dla środowiska naturalnego,
- jeśli istnieje taka konieczność – przeprowadzić rekultywację terenu.

Zgodnie z *Planem operacyjnym*, w przypadku zanieczyszczenia terenu utwardzonego (np. płyty, posadzka, itp.), należy:

- zabezpieczyć zanieczyszczone miejsce matami, rękawami absorpcyjnymi,
- pokryć rozlewisko sorbentem,
- zebrać zanieczyszczony sorbent i przekazać specjalistycznej firmie do zagospodarowania,
- dodatkowo usunąć zanieczyszczenie poprzez zastosowanie dyspergentu.

W celu podniesienia bezpieczeństwa oraz zminimalizowania ewentualnych negatywnych oddziaływań na środowisko na terenie OZG:

- wywieszone są tablice informacyjne o adresach i numerach telefonów najbliższych jednostek straży pożarnej, policji, pogotowia ratunkowego oraz sposobach ich wezwania,
- wyznaczone są i odpowiednio oznaczone strefy pożarowe i strefy zabezpieczenia wybuchem,
- umieszczony jest odpowiedni sprzęt i środki gaśnicze.

Na rurociągach technologicznych zainstalowane są odpowiednie zawory odcinające, zapewniające wyłączenie rurociągów z eksploatacji. Prowadzony w obrębie OZG monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

Dalsze prowadzenie eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska” nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej.

Przedsięwzięcie to, w związku z lokalizacją poza osuwiskami 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.

W związku z planowaną działalnością nie przewiduje się negatywnych zmian warunków klimatycznych na obszarze objętym planowanym przedsięwzięciem. Wydobywanie gazu ziemnego ze złóż samo w sobie jest przedsięwzięciem, którego końcowy efekt pozwala łagodzić zachodzące zmiany klimatyczne, dzięki możliwości zwiększenia udziału w bilansie paliwowym niskoemisyjnego paliwa, jakim jest gaz ziemny. Eksploatacja krajowych złóż gazu ziemnego przyczynia się realizacji celów określonych w dokumencie przyjętym przez Rząd RP w dniu 02.03.2021 r. *Polityka energetyczna Polski do 2040 roku* oraz w innych dokumentach strategicznych, takich jak np.: *Strategiczny plan adaptacji dla sektorów i obszarów wrażliwych na zmiany klimatu do roku 2020 z perspektywą do roku 2030, Krajowy plan na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030*.

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

Zgodnie z zapisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, ze zm.) należy zapobiegać powstawaniu odpadów lub ograniczać ilość odpadów i ich negatywne oddziaływanie na środowisko przy wytwarzaniu produktów, podczas i po zakończeniu ich użytkowania; zapewniać zgodny z zasadami ochrony środowiska odzysk, jeżeli nie udało się zapobiec powstaniu odpadów; zapewniać zgodne z zasadami ochrony środowiska unieszkodliwianie odpadów, których powstaniu nie udało się zapobiec, lub których nie udało się poddać odzyskowi.

Sposób postępowania z odpadami określony jest w opracowanej i zatwierdzonej przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego *Instrukcji postępowania z odpadami w PGNiG SA w Warszawie Oddział w Sanoku* (Zarządzenie nr 5/2022 Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego z dnia 04.03.2022 r.). Wytworzone odpady są i będą selektywnie magazynowane w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i pojemnikach, przy zachowaniu zasad bezpieczeństwa ich magazynowania, a następnie zagospodarowywane zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami lub są i będą przekazywane firmom posiadającym stosowne zezwolenia – odpowiednio na odbiór, transport, odzysk lub unieszkodliwianie odpadów. Na OZG prowadzona jest ewidencja ilościowa i jakościowa odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie, w tym w systemie BDO.

Podczas eksploatacji złoża „Dąbrówka Tuchowska” powstają odpady o kodzie 05 07 99 z podgrupy odpadów: z oczyszczania i transportu gazu ziemnego (*Inne niewymienione odpady*) – w roku 2021 w ilości 0,71 Mg. Na terenie złoża mogą również powstawać odpady w wyniku budowy, remontów, rozbiórki, czyszczenia zbiorników lub urządzeń, konserwacji i napraw, których wytwórcą będą firmy świadczące ww. usługi.

Jeśli zaistnieje potrzeba przeprowadzenia robót geologicznych w istniejących odwiertach, zostanie uzyskana decyzja zatwierdzająca gospodarkę odpadami wydobywczymi zgodnie z ustawą z dnia 10 lipca 2008 r. o odpadach wydobywczych (Dz. U. z 2021 r. poz. 1972 ze zm.). W trakcie tych prac mogą powstać odpady z grupy 01 – *Odpady powstające przy poszukiwaniu, wydobywaniu, fizycznej i chemicznej przeróbce rud oraz innych kopalin, w tym przeważnie z podgrupy 01 05 Płuczki wiertnicze i inne odpady wiertnicze*.

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.

Zgodnie z przedłożonym wypisem z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (pismo znak: GPMK.6727.2.64.2022.RR z dnia 07.11.2022 r.), w obrębie OiTG Dąbrówka Tuchowska obowiązują:

- miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego uchwalony uchwałą nr XXXIX/304/2013 Rady Miejskiej w Tuchowie z dnia 27.11.2013 r., zgodnie z którym na terenie gminy Tuchów dopuszcza się prowadzenie prac poszukiwawczych: badań geofizycznych i wierceń za gazem oraz ropą naftową, dopuszcza się realizację infrastruktury technicznej związanej z poszukiwaniem ropy naftowej i gazu ziemnego; dla OiTG Dąbrówka Tuchowska obowiązują następujące ustalenia mpzp:
 - 1) zachowanie strefy wolnej od zabudowy od odwiertów czynnych 50 m,
 - 2) zachowanie strefy wolnej od zabudowy od gazociągów wynoszącej 10 m po obydwu stronach gazociągów; dopuszcza się budowę nowych obiektów, przebudowę, rozbudowę i remonty nowych urządzeń w odległościach bezpiecznych, wymienionych w pkt 1), od sieci gazowych, odwiertów i urządzeń infrastruktury technicznej związanej z eksploatacją gazu ziemnego;
- miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego uchwalony uchwałą nr XXXII/194/2016 Rady Miejskiej w Tuchowie z dnia 26.10.2016 r., zgodnie z którym dla terenu zabudowy technicznej kopalni oraz OiTG Dąbrówka Tuchowska ustalone jest przeznaczenie:
 - 1) podstawowe: zabudowa techniczna kopalni,
 - 2) dopuszczalne: budynki administracyjne, wiaty i altany, budynki gospodarcze i garaże, zieleń urządzone, obiekty małej architektury, drogi wewnętrzne, miejsca postojowe, urządzenia i sieci infrastruktury technicznej dla potrzeb lokalnych;
- miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego uchwalony uchwałą nr XLIII/330/2014 Rady Miejskiej w Tuchowie z dnia 29.01.2014 r., ze zmianami, zgodnie z którym dla OiTG Dąbrówka Tuchowska obowiązuje:
 - 1) zachowanie strefy wolnej od zabudowy: od odwiertów czynnych 50 m,
 - 2) zachowanie strefy wolnej od zabudowy od gazociągów od 2 do 5 m po obydwu stronach gazociągów,
 - 3) dopuszcza się budowę nowych obiektów, przebudowę, rozbudowę i remonty nowych urządzeń w odległościach bezpiecznych, wymienionych w pkt 1), od sieci gazowych, odwiertów i urządzeń infrastruktury technicznej związanej z eksploatacją gazu ziemnego,
 - 4) dla gazociągu wysokoprężnego terenu górniczego „Dąbrówka Tuchowska” ustala się strefę bezpieczną 10 m od osi gazociągu, na której obowiązuje zakaz zabudowy.

Obiekty OZG Burzyn i OZG Dąbrówka Tuchowska zlokalizowane są w terenach rolnych. Obiekty OZG są budynkami istniejącymi, o niewielkiej wysokości i nie wpływają w istotny negatywny sposób na krajobraz.

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia pod kątem zagrożenia dla środowiska, uwzględniono:

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

Przez OiTG Dąbrówka Tuchowska przepływa rzeka Biała. Przedsięwzięcie nie powoduje możliwości negatywnego oddziaływania na ekosystem rzeki ani na siedliska łąkowe.

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 OZG Burzyn i OZG Dąbrówka Tuchowska oraz na terenach odwiertów nie stwierdzono występowania roślin wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409), grzybów wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408), ani 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).

OiTG Dąbrówka Tuchowska zlokalizowany jest na terenie obszarów podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, ze zm.):

- częściowo na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Pogórza Ciężkowickiego, ustanowionego przez Wojewodę Tarnowskiego w drodze rozporządzenia Nr 23/96 z dnia 28 sierpnia 1996 r. (Dz. Urz. Woj. Tarn. Nr 10, poz. 60) i podlegającego ochronie na mocy uchwały nr XLVIII/754/18 Sejmiku Województwa Małopolskiego z dnia 23 kwietnia 2018 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Pogórza Ciężkowickiego w części położonej w Województwie Małopolskim (Dz. Urz. Woj. Małop. z 2018 r. poz. 3524), ze zm.);
- częściowo na terenie Parku Krajobrazowego Pasma Brzanki, utworzonego na mocy rozporządzenia Wojewody Tarnowskiego Nr 12/95 z dnia 16 listopada 1995 r. w sprawie utworzenia Parku Krajobrazowego Pasma Brzanki (Dz. Urz. Woj. Tarn. z 1995 r. Nr 13, poz. 136) i podlegającego ochronie na podstawie uchwały Nr XXXV/535/17 Sejmiku Województwa Małopolskiego z dnia 24 kwietnia 2017 r. w sprawie Parku Krajobrazowego Pasma Brzanki (Dz. Urz. Woj. Małop. z 2017 r. poz. 3205);
- częściowo na terenie obszaru Natura 2000 Biała Tarnowska PLH120090.

Z uwagi na fakt, że wszelkie obiekty związane z przedsięwzięciem są obiektami istniejącymi należy uznać, że nie zmieni się oddziaływanie na siedliska przyrodnicze oraz siedliska roślin i zwierząt w ww. obszarach chronionych, a także na wartości kulturowe i krajobrazowe, dla których zostały one wyznaczone.

Wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górnictw jest inwestycją celu publicznego w rozumieniu art. 6 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2021 r. poz. 1899, ze zm.), a zgodnie z art. 17 ust. 2 pkt 4 oraz art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące odpowiednio w parku krajobrazowym oraz 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 2022 r. poz. 503, ze zm.).

OiTG Dąbrówka Tuchowska zlokalizowany jest częściowo na terenie obszaru Natura 2000 Biała Tarnowska PLH120090, który obejmuje wąską dolinę rzeki Białej na odcinku od Śnietnicy do okolic Tarnowa, z wyłączeniem odcinków rzeki przebiegających przez większe miejscowości. Zgodnie ze Standardowym Formularzem Danych (SDF) przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 Biała Tarnowska PLH120090 są siedliska przyrodnicze: pionierska roślinność na kamieńcach górskich potoków [3220], zarośla wrześni na kamieńcach i żwirowiskach górskich potoków [3230], zarośla wierzbowe na kamieńcach i żwirowiskach górskich potoków [3240], łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe [*91E0], oraz gatunki zwierząt: kumak górski [1193], brzanka [1138] i skójką gruboskorupowa [1032]. Zgodnie z *Planem zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Biała Tarnowska PLH120090* [dalej: PZO] ustanowionym Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie z dnia 10 maja 2017 r. (Dz. Urz. Woj. Małop. z 2017 r. poz. 3478), celem działań ochronnych dla siedliska 3220 jest „poprawa stanu ochrony siedlisk – przywrócenie ciągłości transportu rumowiska dennego, zachowanie naturalnego charakteru koryta rzeki, usunięcie obcych gatunków inwazyjnych roślin zielnych”; dla siedlisk 3230 i 3240 celem działań ochronnych jest „poprawa stanu ochrony siedliska – przywrócenie ciągłości transportu rumowiska dennego, zachowanie naturalnego charakteru koryta rzeki w miejscu występowania siedliska i na obszarze do niego przyległym, usunięcie obcych gatunków inwazyjnych roślin zielnych”; dla siedliska *91E0 celem działań ochronnych jest „poprawa stanu ochrony siedliska – poprawa składu gatunkowego poprzez usuwanie obcych gatunków inwazyjnych roślin; zachowanie arealu i cech siedliska poprzez pozostawienie bez użytkowania lub użytkowanie łęgów zgodnie z ich wymaganiami ekologicznymi”; dla kumaka górskiego celem działań ochronnych jest „utrzymanie aktualnego stanu ochrony gatunku – zachowanie aktualnej dostępności siedlisk rozrodu (w tym utrzymanie aktualnego stanu koryt cieków)”; dla brzanki i skójki gruboskorupowej celem działań ochronnych jest „poprawa stanu ochrony gatunku – odtworzenie ciągłości cieku”, dla brzanki dodatkowo „zachowanie miejsc dogodnych do tarła (żwirowe, naturalne odcinki rzeki)”, dla skójki gruboskorupowej dodatkowo „zachowanie miejsc dogodnych siedliskowo”. Do najistotniejszych zidentyfikowanych istniejących i/lub potencjalnych zagrożeń dla zachowania właściwego stanu ochrony ww. siedlisk przyrodniczych oraz gatunków w obszarze Natura 2000 Biała Tarnowska PLH120090 uznano w szczególności: wydobywanie piasku i żwiru z koryta rzeki i kamieńców, pozbywanie się odpadów z gospodarstw domowych i obiektów rekreacyjnych, obce gatunki inwazyjne, regulowanie (prostowanie) koryt rzecznych, poruszanie się pojazdami spalinyowymi po kamieńcach i korycie rzeki, niewielkie projekty hydrotechniczne, jazy, zanieczyszczenie wód powierzchniowych, zasypywanie terenu, melioracje i osuszanie. Z uwagi na powyższe, a także ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia uznano, że nie będzie ono negatywnie oddziaływać na obszar Natura 2000 Biała Tarnowska PLH120090 w odniesieniu do siedlisk przyrodniczych oraz gatunków zwierząt, dla ochrony których został on wyznaczony, nie wpłynie też negatywnie na stabilność i stan zachowania tego Obszaru. Przedsięwzięcie nie obejmuje działań zidentyfikowanych jako zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony ww. siedlisk oraz gatunków zwierząt i ich siedlisk. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie wpłynie na realizację celów ochrony Obszaru, nie utrudni ani nie uniemożliwi osiągnięcia wskazanych w PZO celów działań ochronnych, nie pogorszy integralności obszaru Natura 2000 Biała Tarnowska PLH120090 i nie wpłynie negatywnie na jego powiązania z innymi obszarami sieci Natura 2000.

Na terenie OiTG Dąbrówka Tuchowska znajduje się również pomnik przyrody ustanowiony decyzją Rol.IX-3/29/64 Prezydium Wojewódzkiej Rady Narodowej w Krakowie z dnia 06.04.1964 r.: aleja drzew zlokalizowana wzdłuż drogi z Tuchowa do Burzyna. Przedsięwzięcie nie powoduje żadnego oddziaływania, które mogło by być niekorzystne dla drzew stanowiących ten pomnik przyrody.

OiTG Dąbrówka Tuchowska położony jest poza wskazywanym w literaturze przebiegiem głównych (krajowych) i regionalnych korytarzy ekologicznych.

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

W miejscu przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania obszarów, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska.

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

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza terenami objętymi ochroną konserwatorską.

h) gęstość zaludnienia,

Zgodnie z danymi Głównego Urzędu Statystycznego w roku 2019 gęstość zaludnienia na terenie gminy Tuchów wynosiła 179 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 2021 r. poz. 1301, ze zm.).

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe;

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze Regionu Wodnego Górnej Wisły, w zlewni rzeki Dunajec, w granicach jednolitych części wód powierzchniowych: JCWP Biała od Rostówki do ujścia (kod RW200014214899) oraz Szwedka (kod RW2000122148699).

Zgodnie z *Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911, ze zm.):

- JCWP Biała od Rostówki do ujścia (kod RW200014214899) jest naturalną częścią wód, z wyznaczonym celem środowiskowym: dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Jest to JCWP w złym stanie ogólnym, zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych z powodu braku możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym: utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, przeprowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych.
- JCWP Szwedka (kod RW2000122148699) jest naturalną częścią wód, z wyznaczonym celem środowiskowym: dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Jest to JCWP w dobrym stanie ogólnym, niezagrażona nieosiągnięciem celów środowiskowych.

Przedsięwzięcie planowane jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW2000150 z wyznaczonym celem środowiskowym: dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny. Jest to JCWPd w dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym, niezagrażona nieosiągnięciem celów środowiskowych.

W odniesieniu do obszarów chronionych w rozumieniu art. 16 pkt 32 ustawy Prawo wodne (obejmujących: jednolite części wód przeznaczone do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi, jednolite części wód przeznaczone do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych, obszary wrażliwe na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, obszary przeznaczone 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, obszary przeznaczone do ochrony gatunków zwierząt wodnych o znaczeniu gospodarczym) na terenie,

na którym realizowane jest przedsięwzięcie wyznaczono jednolitą częśći wód podziemnych (PLGW2000150) przeznaczoną do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych (który obejmuje cały kraj).

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza terenami ochrony pośredniej stref ochronnych ujęć wody, częściowo w granicach głównego zbiornika wód podziemnych (GZWP) nr 434 Dolina rzeki Biała Tarnowska. Kontynuacja wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska” nie będzie miała wpływu na wody GZWP nr 434 Dolina rzeki Biała Tarnowska.

OiTG Dąbrówka Tuchowska zlokalizowany jest częściowo na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne. Obiektami zagrożonymi falą powodziową z powodu wezbrań rzeki Biała są odwierty: Burzyn-1 oraz Burzyn-7. Dla tych odwiertów, przed głowicą, zostały zamontowane zapory zabezpieczające od strony napływającej wody.

Z uwagi na rodzaj, charakterystykę i lokalizację planowanej inwestycji, nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu tego 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].

Biorąc powyższe pod uwagę Dyrektor Zarządu Zlewni w Nowym Sączu PGW Wody Polskie w swojej opinii znak: KR.ZZŚ.3.435.214.2022.KS z dnia 09.12.2022 r. stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Dąbrówka Tuchowska”.

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 oraz jego parametry wykluczają jakiekolwiek oddziaływania transgraniczne.

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

Podczas planowanej działalności wykorzystana zostanie istniejąca infrastruktura techniczna związana z dotychczasową eksploatacją kopaliny w OiTG Dąbrówka Tuchowska.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania,

Prawidłowo prowadzona eksploatacja gazu ziemnego nie niesie zagrożenia dla środowiska naturalnego. Odpowiednie rozwiązania techniczne i technologiczne stosowane podczas prac związanych z eksploatacją złoża pozwalają na ograniczenie niekorzystnego oddziaływania inwestycji na środowisko.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,

Po zakończeniu eksploatacji odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny zostaną zrehabilitowane i doprowadzone do stanu używalności, a następnie przekazane właścicielom.

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,

Ze względu na charakter inwestycji nie przewiduje się możliwości wystąpienia skumulowanego negatywnego wpływu ocenianej inwestycji na środowisko w stosunku do przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia – na terenie OiTG Dąbrówka Tuchowska oraz w jego sąsiedztwie nie znajdują się inne przedsięwzięcia mogące powodować skumulowane oddziaływanie na środowisko.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania.

Ze względu na to, że oddziaływanie akustyczne nie przekroczy dopuszczalnych standardów na terenach chronionych akustycznie, nie ma potrzeby stosowania dodatkowych rozwiązań redukujących hałas.

System pozyskiwania gazu ziemnego wymaga wysokiej szczelności ze względu na gęstość gazu i jego ciśnienie, dodatkowo cały proces jest stale monitorowany. Ze względu na właściwości fizyko-chemiczne metan nie stanowi zagrożenia dla powietrza atmosferycznego ani dla wód i gleby.

Biorąc pod uwagę zarówno emisję pochodzącą ze spalania gazu ziemnego w kotłach znajdujących się na OZG, a także emisję z procesu syfonowania, pracy pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi i napełniania zbiornika magazynowego metanolem, można stwierdzić, że emisja zanieczyszczeń pochodzących z eksploatacji złoża „Dąbrówka Tuchowska” nie wpłynie znacząco na pogorszenie jakości powietrza.

Zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko, takich jak: selektywne zbieranie odpadów i przekazywanie ich do odzysku oraz podjęte 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.

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 2022 r. poz. 2556), 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, iż 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.

Z analizy zgromadzonego w sprawie materiału dowodowego wynika, że 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. Zamierzona działalność nie będzie powodować ponadnormatywnych uciążliwości dla środowiska.

W związku z powyższym oraz uwzględniając uzyskaną w toku postępowania opinię, Regionalny Dyrektor uznał, iż planowane przedsięwzięcie 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 (ul. Wawelska 52/54, 00-922 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. Paweł Koziol
Naczelnik Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie
/podpis elektroniczny/

Pobrano wymaganą opłatę skarbową: za wydanie decyzji oraz za pełnomocnictwo – na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142, ze zm.).

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Inwestora

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Nowym Sączu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Naściszowska 31, 33-300 Nowy Sącz (ePUAP)
2. Strony postępowania – zawiadomienie w trybie art. 49 k.p.a.
/tablica ogłoszeń UM w Tuchowie/
/tablica ogłoszeń RDOŚ w Krakowie Wydział Spraw Terenowych w Tarnowie/
/strona internetowa <https://www.gov.pl/web/rdos-krakow/obwieszczenia-i-zawiadomienia/>
3. ST-I. aa



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
znak: ST-I.420.7.2022.MB z dnia 23 grudnia 2022 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 2022 r. poz. 1029, ze zm.)**

Przedsięwzięcie polega na **wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Dąbrówka Tuchowska**, zlokalizowanego na terenie miejscowości Dąbrówka Tuchowska, Burzyn i Tuchów w gminie Tuchów, powiat tarnowski, województwo małopolskie.

Gaz ziemny wydobywany jest samoczynnie z wykorzystaniem energii ciśnienia złożowego w warunkach ekspansyjno-wodnonaporowych. Wydobyty gaz ziemny pod pełnym ciśnieniem głowicowym transportowany jest gazociągami do ośrodków zbioru gazu (OZG Burzyn i OZG Dąbrówka Tuchowska). Na OZG gaz podlega procesowi przygotowania do transportu poprzez redukcję ciśnienia, oddzielenie wody złożowej i cząstek stałych, osuszanie.

Przy odwiertach wyposażonych w głowice eksploatacyjne znajdują się również inne urządzenia wydobywcze: dawkowniki metanolu, separatory, odcinki pomiarowe, połączenia rurowe i zbiorniki na wodę złożową. Metanol wprowadzany przez dawkowniki do strumienia wydobywanego gazu zapobiega tworzeniu się korków hydratowych w gazociągach.

Gaz z odwiertów Burzyn-1, Burzyn-2, Burzyn-4, Burzyn-5, Burzyn-6, Burzyn-7 doprowadzany jest gazociągami pod pełnym ciśnieniem głowicowym do OZG Burzyn. Po przejściu przez zwężki ograniczające, kierowany jest do oddzielnika dwufazowego (ODS), gdzie następuje oddzielenie płynu złożowego od gazu. Płyn złożowy odprowadzany jest do zbiornika wody złożowej o pojemności 50 m³. Następnie gaz kierowany jest do tabletkowej kontenerowej stacji osuszania gazu, gdzie następuje ostateczne oddzielenie cząstek wody i zanieczyszczeń stałych. Gaz wprowadzany jest do stacji rurociągiem i poddawany jest czterostopniowemu osuszaniu za pomocą wkładów filtracyjnych i wkładów tabletek. Skropliny ze zbiorników osuszania odprowadzane są do zbiornika skroplin o pojemności 2,5 m³. Gaz po wyjściu z ww. stacji osuszania przechodzi przez zawór regulacyjny, naziemny układ zasuw do stacji redukcyjno-pomiarowej, gdzie następuje redukcja ciśnienia i pomiar ilościowy gazu. Część gazu po redukcji zostaje skierowana gazociągami do kotłowni, gdzie jest wykorzystana do ogrzewania pomieszczeń i ciągów technologicznych. Gaz ze stacji redukcyjno-pomiarowej przechodzi przez naziemny układ zasuw, gdzie po nawonieniu kierowany jest do odbiorców. Woda z odwiertów z uwagi na jej niewielkie ilości oraz małe prędkości nie jest wydobywana w sposób ciągły, lecz okresowo, przez tzw. proces syfonowania odwiertu, w czasie którego zostaje oddzielona w separatorze, z którego następnie przetłaczana jest do zbiornika wody złożowej o pojemności 50 m³.

Gaz z odwiertów Dąbrówka Tuchowska-4, Dąbrówka Tuchowska-5, Dąbrówka Tuchowska-6 doprowadzany jest gazociągami pod pełnym ciśnieniem głowicowym do OZG Dąbrówka Tuchowska. Po przejściu przez zwężki redukcyjno-ograniczające kierowany jest

do oddzielnika pionowego (ODS), gdzie następuje oddzielenie wody od gazu. Woda odprowadzana jest do zbiornika wody złożowej z pomiarem indywidualnym. Gaz kierowany jest poprzez układ zasuw, odwadniacz kieszeniowy i odcinek pomiarowy na ciąg roboczy, gdzie wspólnie z gazem z innych odwiertów po zbiorczym opomiarowaniu i nawonieniu kierowany jest do odbiorców. Woda złożowa z odwiertów jest wydobywana okresowo w procesie syfonowania odwiertów. Jest oddzielana w oddzielniku i przetłaczana do zbiornika wody złożowej o pojemności 6 m³.

Proces przygotowania gazu do transportu obejmuje:

- separację w oddzielnikach stojących,
- podgrzanie gazu w wymiennikach woda-gaz,
- zredukowanie ciśnienia i przepływu na zwężce redukcyjnej,
- opomiarowanie gazu na indywidualnym odcinku pomiarowym,
- dodatkową separację gazu w zbiorniku,
- kolejną separację w odwadniaczu podziemnym,
- osuszenie gazu w osuszkach wypełnionych tabletkami adsorbującymi cząsteczki wody,
- nawanianie gazu w nawaniarni wysokociśnieniowej,
- opomiarowanie gazu w punkcie zdawczo-odbiorczym.

Proces osuszania gazu

Do wydobywanego strumienia gazu w gazociągu lub do rurek wydobywczych bezpośrednio przy głowicach odwiertów dawkowany jest metanol, co zapobiega tworzeniu się hydratów na drodze między odwiertem a ośrodkiem zbioru gazu. Dozowanie metanolu do strumienia gazu odbywa się grawitacyjnie, przez zakraplacz, ze zbiorników ciśnieniowych zamontowanych przy odwiertach. Metanol w miarę zużycia jest dowożony i uzupełniany w zbiornikach. Metanol magazynowany jest na OZG Burzyn w zbiorniku cylindrycznym o pojemności 6 m³.

Warunki wtłaczania wód złożowych do górotworu

Wydzielona w procesie technologicznym woda złożowa odprowadzana jest z oddzielnika stojących do zbiorników wody złożowej. Jeden zbiornik – o pojemności 50 m³, znajduje się na terenie OZG Burzyn, drugi zbiornik – o pojemności 6 m³, znajduje się na terenie OZG Dąbrówka Tuchowska. Woda ta jest i będzie wywożona do KGZ Szczepanów, gdzie jest i będzie zatłaczana do złoża „Szczepanów” poprzez wytypowane odwierty. Zatłaczanie wód złożowych do złoża „Szczepanów” odbywa się na podstawie koncesji rozszerzonej wydanej przez Ministra Środowiska znak: DGe-4771-1/370/07/MS z dnia 12.01.2007 r. zmienionej decyzją znak: DGK-IV.4771.24.2019.JK z dnia 09.07.2019 r. oraz w oparciu o projekty zatłaczania zatwierdzone przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Syfonowanie odwiertów gazowych

W trakcie eksploatacji złoża, z czasem zmniejsza się przepływ gazu. Zachodzi wówczas konieczność syfonowania odwiertów do atmosfery, które prowadzi się na osobnym ciągu, specjalnie do tego przeznaczonym. Ilość gazu wydobywana podczas syfonowania do atmosfery jest raportowana oraz bilansowana przy rozliczaniu zasobów złożowych. Częstotliwość syfonowania jest określona w *Programie syfonowania odwiertów gazowych*, zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego, dokument ten stanowi część zmienną *Programu Stałej Eksploatacji Złoża Gazu Ziarnego*. Harmonogram syfonowania odwiertów gazowych jest sporządzany corocznie.

System kontrolno-pomiarowy procesu technologicznego

W razie stwierdzenia nagłych zmian parametrów eksploatacyjnych ustalane są przyczyny tych zmian oraz podejmowane są stosowne środki zapobiegawcze lub określone są nowe warunki eksploatacji. W sytuacjach podyktowanych koniecznością ponownego zbadania parametrów złoża, płynu złożowego lub odwiertu, przewiduje się wykonanie 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,
- pomiary i badania geofizyczne,
- testy zatłaczania/chłonności.

O konieczności wykonania pomiarów wglębnych każdorazowo decyduje Kierownik Ruchu Zakładu Górniczego. W odwiertach nieeksploatowanych pomiary statycznych ciśnień głowicowych kontrolowane są raz na kwartał, natomiast odwierty czasowo zastawione raz na kwartał kontrolowane są pod względem szczelności. Częstotliwość pomiarów parametrów eksploatacyjnych dla odwiertów gazowych, tj. ciśnienia głowicowego dynamicznego oraz syfonowania, określa harmonogram zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

W celu racjonalnej eksploatacji złoża dąży się do maksymalnego szczypania zasobów złoża. Wydajności odwiertów dobrane są tak, aby zapewnione było bieżące wynoszenie wody oddzielającej się na spodzie odwiertów, a jednocześnie nie występowały niekorzystne zjawiska takie jak piaszczenie, czy tworzenie się języków i stożków wodnych. W przypadku braku wynoszenia na bieżąco płynów złożowych, stosowane będzie krótkotrwałe zwiększenie przepływu gazu ponad ustalony dozwolony pobór (syfonowanie) w celu wyniesienia ich na powierzchnię. W razie stwierdzenia nagłych zmian parametrów eksploatacyjnych, tj. ciśnień i wykładników wodnych, zostaną zbadane przyczyny tych zmian, a jeśli zajdzie potrzeba, zostaną ustalone nowe warunki eksploatacji. W trakcie eksploatacji złoża „Dąbrówka Tuchowska” może zaistnieć potrzeba przeprowadzenia, w istniejących odwiertach, robót górniczych (rekonstrukcje, obróbki) w celu przywrócenia odwiertom zdolności produkcyjnej.

Roboty górnicze w istniejących odwiertach

W trakcie eksploatacji złoża „Dąbrówka Tuchowska” na odwiertach udostępniających złożę, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać podjęte działania w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej (rekonstrukcje, obróbki).

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

W wyniku działania różnych szkodliwych czynników, występujących w czasie prowadzenia wydobywania gazu ziemnego (m.in. korozja elementów stalowych w środowisku solnym, wytarcie mechaniczne, gwałtowne zmiany temperatury i ciśnienia) w odwiertach prowadzone są prace obróbcze w celu poprawy stanu technicznego wyposażenia wglębnego lub/i napowierzchniowego.

Przed rozpoczęciem ww. prac w istniejących odwiertach konieczne jest wykonanie, wokół istniejącego odwiertu, placu pod urządzenie wiertnicze i niezbędną infrastrukturę techniczną (obszar o powierzchni ok. 0,4 ha). Ze względu na fakt, że roboty górnicze będą prowadzone w istniejących odwiertach, nie będzie występować konieczność przewiercania poziomów wodonośnych, nie będzie prowadzony bezpośredni pobór wód podziemnych ani powierzchniowych, a także nie nastąpi wprowadzanie ścieków do wód. 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 zostaną ustalone po określeniu zakresu prac w odwiercie.

W skład urządzenia wiertniczego Cardwell KB-200C wchodzi następujące podzespoły:

- dwie pompy płuczkowe o mocy 550 KM/410 kW,

- napęd główny o mocy 402 KM/296 kW,
- agregaty prądotwórcze: 1 szt. DPS-140 o mocy 120 kW oraz 2 szt. SR-4 o mocy 330 kW każdy,
- klucz do przewodu – napęd klucza silnik Deutz F4L914 o mocy 56 kW,
- wyciąg wiertniczy Cardwell K-200C,
- maszt (teleskopowy), podbudowa wiertnicy, wielokrążek ruchomy z hakiem, hak wiertniczy, głowica płuczkowa, stół obrotowy, zbiorniki m.in. na wodę, paliwa, płuczkę, sprężarka, prewentery.

Prace przygotowawcze (budowa placu wraz z zapleczem) trwają od 3 do 10 dni, podobnie prace demontażowe. Wykonywane prace w ramach robót górniczych trwają od dwóch tygodni do kilku miesięcy dla jednego odwiertu. Wykonanie prac w ramach robót górniczych (rekonstrukcja, obróbka) wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu). Po zakończeniu prac teren jest porządkowany (demontaż płyt), doprowadzany do stanu sprzed rozpoczęcia prac i przekazywany protokolarnie właścicielowi.

Zakres wykonywanych prac w odwiercie może obejmować:

- wymianę zestawu wydobywczego lub jego części w odwiercie,
- zwiercenie istniejących korków cementowych lub mechanicznych,
- pogłębienie odwiertu lub wykonanie nowej odnogi typu „side track”, tak aby mogła udostępnić nieeksploatowaną część złoża,
- wykonanie zabiegów intensyfikujących wydobywanie (przemywanie strefy złożowej substancjami o odczynie kwaśnym lub zasadowym),
- likwidację udostępnionego interwału produkcyjnego,
- zapuszczenie dodatkowej kolumny rur okładzinowych,
- udostępnienie do eksploatacji wyższego lub niższego poziomu gazonośnego poprzez wykonanie perforacji rur okładzinowych.

Po uzyskaniu odpowiedniego przepływu gazu lub poprawie ich stanu technicznego, odwierty zostają ponownie włączone do eksploatacji.

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

mgr inż. Paweł Koziol

Naczelnik Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie

/podpis elektroniczny/