



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Lublinie**
WOOS.420.25.2021.MG.15

Lublin, dnia 23 sierpnia 2023 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j oraz art. 84 i 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 21 października 2021r.. znak: DWS/Sanok/405/2021 wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, reprezentowane przez pełnomocnika

orzekam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ze złoża Olchowiec.**
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia oraz nakładam obowiązek działań dotyczących unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w następującym zakresie:**
 1. Na etapie prowadzenia prac budowlanych należy stosować nowoczesne maszyny i urządzenia sprawne technicznie.
 2. Do prowadzenia prac polegających na rekonstrukcji odwiertów należy stosować dostępne urządzenia wiertnicze o możliwie najkorzystniejszych parametrach, które będą mieć najmniejszy wpływ na klimat akustyczny.
 3. Prace rekonstrukcyjne należy prowadzić w porze dziennej, z wyjątkiem tych, które muszą być prowadzone w systemie ciągłym.
 4. W celu zminimalizowania ewentualnego negatywnego wpływu prac rekonstrukcyjnych na zabudowę objętą ochroną przed hałasem należy podejmować stosowne działania minimalizujące oddziaływanie przedsięwzięcia na klimat akustyczny (np. zastosować ekrany akustyczne w pobliżu źródeł hałasu, monitorować oddziaływanie akustyczne przedsięwzięcia na otoczenie).

UZASADNIENIE

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 22 października 2021 r. wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, reprezentowane przez pełnomocnika, o wydanie

decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec”.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 74 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 21 października 2021 r. wraz z korektą z dnia 7 lutego 2022 r. w zakresie załączników mapowych,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia opracowaną przez Pana w październiku 2021 r. wraz z uzupełnieniem,
- Mapę sytuacyjno-wysokościową obejmującą teren, którego dotyczy wniosek wraz z zasięgiem oddziaływania (skala 1:10000),
- Mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych obejmującą teren, którego dotyczy wniosek wraz z zasięgiem oddziaływania (skala 1:10000) ,
- Wypis i wyrys z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Obsza,
- Odpis pełnomocnictwa,
- Opłata skarbową za wydanie decyzji oraz za złożone pełnomocnictwo,
- Odpis z KRS,
- Wersja elektroniczna dokumentów.
- Pismo z dnia 3 listopada 2022 r. znak: DR.47.2022.: Informacja o połączeniu Spółek Polskie Górnictwo Naftowe I Gazownictwo S.A. w Warszawie oraz Polski Końcem Naftowy ORLEN S.A. w Płocku.
- Zawiadomienie z dnia 20 lutego 2023r. znak: OGiE.DW.DWO.76-2.2023 o połączeniu Spółek oraz wstąpieniu do postępowania PKN ORLEN (następcy prawnego PGNiG) (w sprawie złożonego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ze złoża Olchowiec wraz z aktualnym pełnomocnictwem oraz dowodem uiszczenia opłaty skarbowej.
- Pismo z dnia 10 lipca 2023 r. znak: OGiE/DW/DWO/6-7.2023 informujące o zmianie nazwy Spółki PKN ORLEN S.A. z dotychczasowej PKN ORLEN S.A. na ORLEN S.A.

Zgodnie z art. 74 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2018r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się wypisu z rejestru gruntów lub innego dokumentu pozwalającego na ustalenie stron postępowania, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 6.

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

(Dz. U. z 2019r, poz.1839 ze zm.) *(wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b, lub metodą otworów wiertrniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24).*

W trybie art. 21 ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 957/2021).

W dniu 25 listopada 2021 r. RDOŚ w Lublinie wystąpił o uzupełnienie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach o właściwy wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Obsza oraz o korektę wniosku w zakresie załączników mapowych.

W odpowiedzi na powyższe do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 16 lutego 2022r. wpłynęło uzupełnienie w zakresie wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na terenie gminy Obsza ze wskazaniem nr działek i ich przeznaczeniem jakich dotyczy ten wypis. Ponadto w piśmie tym zwrócono się o korektę wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie załączników mapowych, które omyłkowo zostały dołączone do Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia, natomiast zgodnie z art. 74 ust. 3a i 4 stanowią załącznik do wniosku o wydanie decyzji.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) zapewniono stronom udział w postępowaniu. Stosownie do art. 49, 41 i art. 61 § 4 ww. ustawy w zw. z art. 73 ust. 1, art.74 ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy z dnia 3 października 2008 r., poinformowano strony postępowania obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 10 marca 2022r. znak: WOOS.420.24.2021.MG.2 o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku oraz o przesunięciu terminu załatwienia sprawy. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwemu miejscowo urzędowi – Urzędowi Gminy Obsza, celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Pismem z dnia 8 kwietnia 2022 r. znak: WOOS.420.25.2021.MG Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia.

W dniu 20 maja 2022 r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęło pismo PGNiG SA w Warszawie działając przez Oddział Geologii i Eksploatacji, z dnia 12 maja 2022r.znak: DWS/Sanok/230/2022 z prośbą o przedłużenie terminu złożenia uzupełnienia do KIP do 30.06.2022r. Obwieszczeniem z dnia 27 maja 2022r. znak: WOOS.420.25.2021.MG.8 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie poinformował strony o przesunięciu terminu załatwienia sprawy. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwemu miejscowo urzędowi –Urzędowi Gminy Obsza, celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Pismem z dnia 31 maja 2022 r. znak: WOOS.420.25.2021.MG.6 RDOŚ w Lublinie poinformował o przychyleniu się do prośby Wnioskodawcy.

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 29 lipca 2022 r. przekazane zostało uzupełnienie Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia przy piśmie z dnia 27 lipca 2022 r. znak: DWS/Sanok/345/2022.

Zgodnie z art. 64 ust.1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem z dnia 11 sierpnia 2022 r. znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.10 wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia obowiązku lub braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. O powyższym poinformowano strony postępowania obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 11 sierpnia 2022 r. znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.11. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwemu miejscowo urzędowi – Urzędowi Gminy Obsza, celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Mając na względzie zapisy art. 64 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., dla inwestycji, dla których wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż nie jest wymagane uzyskanie opinii organu inspekcji sanitarnej.

W dniu 14 września 2022 r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie na podstawie przedłożonej dokumentacji wydał opinię znak: RZ.ZZŚ.4.435.2022.AT, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony (poprzez obwieszczenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 14 października 2022 r. znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.13) o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją dot. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Jednocześnie w powyższym obwieszczeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie poinformowano strony postępowania o wpływie opinii Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwemu miejscowo urzędowi –Urzędowi Gminy Obsza, celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

W toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach strony nie wniosły uwag i wniosków.

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęło pismo z dnia 3 listopada 2022 r. znak: DR.47.2022.: Informacja o połączeniu Spółek Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie oraz Polski Końcem Naftowy ORLEN S.A. w Płocku - w dniu 2 listopada 2022 r., doszło do połączenia PKN Orlen ze spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie oraz, że z dniem połączenia spółka przejmująca (PKN Orlen) wstępuje we wszystkie prawa i obowiązki spółki przejmowanej (PGNiG), w tym wstępuje jako strona do toczących się postępowań administracyjnych z udziałem spółki przejmowanej.

Następnie wpłynęło zawiadomienie z dnia 14 listopada znak: OGiE.DW.DWO.29-11.2022 informujące o połączeniu Spółek oraz wstąpieniu do postępowania (w sprawie

złożonego wniosku dla zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ze złoża Ciecierzyn w związku z odwierceniem nowego otworu Ciecierzyn -10) PKN Orlen (następcy prawnego PGNiG) wraz z aktualnym pełnomocnictwem oraz dowodem uiszczenia opłaty skarbowej. Wnioskodawcą zatem stał się PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa.

Następnie wpłynęło zawiadomienie z dnia 20 lutego 2023 r. znak: OGiE.DW.DWO.76-2.2023 o połączeniu Spółek oraz wstąpieniu do postępowania PKN ORLEN (następcy prawnego PGNiG) w sprawie złożonego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ze złoża Olchowiec wraz z aktualnym pełnomocnictwem oraz dowodem uiszczenia opłaty skarbowej. Wnioskodawcą zatem stał się PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa.

W dniu 12 lipca 2023r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęło pismo ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie z dnia 10 lipca 2023r. znak: OGiE/DW/DWO/6-7.2023 informujące o zmianie nazwy Spółki PKN ORLEN S.A. z dotychczasowej PKN ORLEN S.A. na ORLEN S.A.

Zgodnie z art. 80 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), w przypadku działalności określonej ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze, innej niż przedsięwzięcia wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, kryterium oceny lokalizacji przedsięwzięcia jest nienaruszenie zmierzoną działalnością przeznaczenia nieruchomości określonego w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, oraz w odrębnych przepisach.

Do przedmiotowej dokumentacji dołączono uchwały: Uchwała Nr XXI/107/04 Rady Gminy Obsza z dnia 7 grudnia 2004r, Uchwała Nr XXI/108/04 Rady Gminy Obsza z dnia 7 grudnia 2004 r. Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego gminy Obsza §6 pkt. 7. (Dziennik Urzędowy Województwa Lubelskiego nr 28 z dnia 22 lutego 2005 r. poz. 828 z późn. zm.), oraz §5 pkt. 5 (Dziennik Urzędowy Województwa Lubelskiego nr 29 z dnia 23 lutego 2005 r. poz. 829 z późn. zm.) „*Na obszarze opracowania dopuszcza się prowadzenie prac poszukiwawczych, tj. badań geofizycznych, wierceń za ropą i gazem w uzgodnieniu z odpowiednimi organami.*”

Ponadto ustala się docelowo zaopatrzenie obszaru gminy w gaz przewodowy; zasady zaopatrzenia w gaz określi program gazyfikacji.

Obszar i teren górniczy złoża gazu ziemnego Olchowiec posiada różne przeznaczenia terenów w mpzp - w części tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, a w części rolnicze; tereny rolnicze; drogi.

W ramach wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wydobywania gazu ziemnego ze złoża Olchowiec nie jest planowane wykonanie żadnych dodatkowych prac budowlanych, a więc nowych elementów infrastruktury. Jedynymi pracami, które mogą zostać wykonane na terenie obszaru i terenu górniczego złoża Olchowiec mogą być prace remontowe istniejącego odwiertu Olchowiec-2. Jedynym odwiertem udostępniającym złożo jest odwiert Olchowiec-2, który zlokalizowany jest w granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego. Złożo gazu ziemnego Olchowiec jest już zagospodarowane. Teren, na którym położone jest złożo gazu ziemnego Olchowiec zajmują grunty rolne.

Uwzględniając powyższe, po analizie zapisów miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego RDOŚ w Lublinie wskazuje, iż zamierzona działalność spełnia kryterium, o którym mowa w art. 80 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.).

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

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

W toku postępowania po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) w sentencji niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia.

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

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie- złożę gazu ziemnego „Olchowiec” położone jest w gminie Obsza obręb: Zamch, powiat biłgorajski, województwo lubelskie.

ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Olchowiec”.

Zgodnie z załączoną prognozą (sporządzoną do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej dla złoża Olchowiec), wydobyte gazu ziemnego ze złoża Olchowiec nie przekroczy 500 000 m³ na dobę i z tego względu przedmiotowe przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Prognozowane wydobyte w okresie 12 lat wyniesie 13,923 mln nm³. Rzeczywiste wielkości wydobywania uzależnione są od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w prognozie.

Wymienione wyżej przedsięwzięcie na tym etapie postępowania wiąże się z uzyskaniem prawa do prowadzenia działalności gospodarczej.

W ramach wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wydobywania gazu ziemnego ze złoża Olchowiec nie jest planowane wykonanie żadnych dodatkowych prac budowlanych, a więc nowych elementów infrastruktury. Jedynymi pracami które mogą zostać wykonane na terenie obszaru i terenu górniczego złoża Olchowiec mogą być prace remontowe odwiertu Olchowiec-2. W trakcie eksploatacji złoża odwiert udostępniający przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, może zostać przekazany do rekonstrukcji w celu przywrócenia mu zdolności produkcyjnej. Rekonstrukcja odwiertu eksploatacyjnego w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia wglębnego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). W wyniku oddziaływania różnych szkodliwych czynników występujących w czasie eksploatacji złoża (m.in. korozja elementów stalowych w środowisku solnym, wytarcie mechaniczne, gwałtowne zmiany temperatury i ciśnienia) w odwiercie powstają nieszczelności rur okładzinowych lub wydobywczych. Aby poprawić stan techniczny takiego odwiertu wykonuje się jego obróbkę (remont). Jednak prace te nie są osobnym przedsięwzięciem, stanowią część procesu eksploatacji złoża.

O decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia obejmującego zagospodarowanie odwiertu Olchowiec-2, wystąpiły w terminie wcześniejszym służby inwestycyjne Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG S.A. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie, decyzją znak: WOŚ.4235.3.2015.MG z dnia 9 stycznia 2018r. stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Podłączenie odwiertu Olchowiec-2. KGZ Lubaczów”.

Obszar złoża objęty jest koncesją nr 11/2001/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Wola Obszańska - Cewków” wydaną w dniu 25.05.2001 r., zmienioną decyzjami znak:

- DGe-4770-8/4228/07/MS z dnia 21.05.2007 r.
- DGKw-4770-55/20460/12/BG z dnia 24.05.2012 r.
- DGK-IV-4770-389/18488/14/BG z dnia 18.05.2015 r.
- DGK-IV.4770.127.2017.GJ z dnia 16.04.2018 r.
- DGK-4.4770.10.2020.6.AK z dnia 29.04.2021 r.

W 2018 roku opracowana została „Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża gazu ziemnego Olchowiec”. Dokumentacja została zatwierdzona decyzją Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4742.9.2019.JS z dnia 10.10.2019 r. Przedmiotowa dokumentacja zawiera ustalony na dzień 31 grudnia 2018 r. stan zasobów:

| KOPALINA | WYSZCZEGÓLNIENIE | Zasoby bilansowe |
|------------|------------------------------|--------------------------|
| | | Kategoria C |
| GAZ ZIEMNY | Pierwotne zasoby geologiczne | 23,00 mln m ³ |
| | Pierwotne zasoby wydobywalne | 16,00 mln m ³ |
| | Dotychczasowe wydobycie | 0,00 mln m ³ |
| | Stan zasobów geologicznych | 23,00 mln m ³ |
| | Stan zasobów wydobywalnych | 16,00 mln m ³ |
| | Zasoby przemysłowe | 14,00 mln m ³ |
| | Zasoby nieprzemysłowe | 9,00 mln m ³ |

Złoże gazu ziemnego Olchowiec odkryte zostało w 2015 r. otworem Olchowiec-2. Prace sejsmiczne i wiertnicze w przedmiotowym rejonie prowadzone były w latach 1983-2015. Interpretacja prac sejsmicznych wykonanych w 1983 r. na Przedgórzu Karpat, między Sieniawą-Radymnem a Lubaczowem, pozwoliła na wytypowanie miejsc z możliwością występowania w tym rejonie lokalnych struktur. Jedną z takich struktur, położoną w bezpośrednim sąsiedztwie złoża gazu ziemnego Łukowa, był obiekt strukturalny Olchowiec. W 1986 r. opracowany został *Projekt badań geologicznych w rejonie Woli Obszańskiej-Olchowca*. W projekcie założono odwiercenie w rejonie obiektu Olchowiec czterech otworów poszukiwawczych (Olchowiec-1, -2, -3 i 4). Z wymienionych otworów w 1987 r. zrealizowany został tylko odwiert Olchowiec-3. Zadaniem otworu było zbadanie własności zbiornikowych utworów sarmatu, badenu górnego i jury. Interpretacja pomiarów geofizycznych przewierconych osadów nie wykazywała nasycenia węglowodorami. Otwór ten został zlikwidowany bez wykonywania prób złożowych. Kolejny etap prac poszukiwawczych obejmował lata 1996-2008. W tym okresie zrealizowano na dokumentowanym obszarze zdjęcia sejsmiczne 2D w ramach tematów: Sieniawa-Tarnogród-Wielkie Oczy (rejon Wola Obszańska-Cewków, lata 1996, 1997), Lubliniec-Cieszanów-Aleksandrów (2005 r.) i Krzeszów-Cewków (2008 r.). Na północnym odgałęzieniu nosa strukturalnego biorącego swój początek od struktury Cieszanów wydzielono podniesienie Olchowiec. Po uzupełnieniu interpretacji geofizycznej o analizę geologiczną tego obszaru opracowany został *Projekt prac geologicznych dla wierceń poszukiwawczych w rejonie Olchowca i prac rekonstrukcyjnych w rejonie Lublińca-Cieszanowa*. Na podstawie tego projektu odwiercony został w 2006 r. otwór Olchowiec-1. Zadaniem otworu Olchowiec-1 było uzyskanie danych dotyczących pozycji strukturalnej, wykształcenia litologiczno-facjalnego oraz gazonośności utworów miocenu i jury w zachodniej części obiektu Olchowiec. Odwiert Olchowiec-1 nawiercił lokalną strukturę mioceńską nasyconą gazem jednak ze względu na zawartość siarkowodoru jego eksploatacja nie była możliwa i otwór został zlikwidowany. W 2014 r. opracowano *Projekt robót geologicznych na obszarze koncesji Wola Obszańska-Cewków nr 11/2001/p, dla wiercenia otworu poszukiwawczego w rejonie Olchowiec*. Otwór Olchowiec-2 odwiercony został w 2015 r. do głębokości 1020 m. W złożu Olchowiec wydzielono dwa horyzonty gazonośne (I, II) ułożone zgodnie z podniesieniem strukturalnym.

Eksploatacja złoża gazu ziemnego Olchowiec będzie miała na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Złoże Olchowiec jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy. Zatem do tej pory nie miało ustanowionego ani obszaru, ani terenu górniczego. Projektowany obszar górniczy i teren górniczy mają ten sam zasięg. Ich wspólne, nakładające się granice wyznacza pięć punktów stanowiących wierzchołki wielokąta nieforemnego. Współrzędne płaskie prostokątne (układ PL-1992) tych punktów przedstawiono poniżej.

| Numer | X | Y |
|-------|-----------|-----------|
| 1 | 282820.00 | 783847.00 |
| 2 | 282830.00 | 784106.00 |
| 3 | 281325.00 | 785935.00 |
| 4 | 280480.00 | 785502.00 |
| 5 | 281285.00 | 784614.00 |

Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosi 1 781 657 m². Granice i kształt obszaru górniczego wyznaczone zostały na podstawie położenia konturów horyzontów złoża gazu ziemnego Olchowiec.

Projektowany obszar i teren górniczy obejmują swoim zasięgiem całe złożo. Ustanowione w takiej formie pozwolą na zagospodarowanie całego złoża oraz prowadzenie najbardziej racjonalnej eksploatacji, a także umożliwią maksymalizację sczerpania zasobów gazu.

Złożo pod względem administracyjnym będzie podlegało Kopalni Gazu Ziemnego Lubaczów, a bezpośredni nadzór nad eksploatacją złoża będzie sprawował Dyrektor Okręgowego Urzędu Górniczego w Krośnie.

Jedynym odwiertem udostępniającym złożo jest odwiert Olchowiec-2, który zlokalizowany jest w granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego.

Zestawienie lokalizacji odwiertu i ośrodka zbioru gazu przedstawia poniższa tabela:

| Nazwa obiektu | Gmina | Miejscowość | Nr działki |
|--|-------|-------------|------------|
| Odwiert Olchowiec-2 wraz z drogą dojazdową i placem manewrowym | Obsza | Zamch | 736 |

Złożo gazu ziemnego Olchowiec jest już zagospodarowane. Na wymienionej działce, zlokalizowane jest napowierzchniowe ogrodzone wyposażenie odwiertu Olchowiec-2 wraz z początkowym uzbrojeniem gazociągu, droga dojazdowa i plac manewrowy.

W skład wyposażenia odwiertu wchodzi:

- dawkownik grawitacyjny metanolu,
- orurowanie głowicy i urządzeń technologicznych,
- zawór upustowy
- armatura zaporowa i kontrolno-pomiarowa,
- uziemienie urządzeń technologicznych,
- ogrodzenie strefy przyodwiertowej.

Teren, na którym położone jest złożo gazu ziemnego Olchowiec zajmują grunty rolne. Utwory powierzchniowe wykształcone są w postaci czwartorzędowych lessów piaszczystych oraz piasków, żwirów i mułków zlodowacenia północnopolskiego.

Gaz ziemny występujący w złożu Olchowiec jest bardzo dobrym surowcem energetycznym ze względu na wysoką wartość opalową oraz brak domieszek szkodliwych (siarkowódór, rtęć), które utrudniałyby jego eksploatację.

Gaz ziemny ze złoża Olchowiec wydobywany jest metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie odwiertu. Wyposażenie techniczne odwiertu (wglębne i napowierzchniowe) zapewnia prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych. Gaz z odwiertu Olchowiec-2 po zakropleniu metanolu, pod pełnym ciśnieniem głowicowym kierowany jest na oddzielacz wody złożowej przy odwiercie Lubliniec-11 (zlokalizowany na sąsiednim złożu Lubliniec-Cieszanów) i po ponownym zakropleniu metanolu kierowany jest istniejącym gazociągiem do OZG Lubliniec, gdzie ujęty zostaje w procesie technologicznym. Dostarczony na Ośrodek gaz, podlegał będzie procesowi przygotowania do transportu: redukcja ciśnienia, oddzielenie ewentualnej wody złożowej i cząstek stałych, osuszanie oraz opomiarowanie na węźle redukcyjno-pomiarowym znajdującym się przy odwiercie Lubliniec-11. Po opomiarowaniu gaz będzie przesyłany do sieci gazociągów zbiorczych i kierowany na OZG Dzików, skąd przepływał będzie do gazociągów sieci dystrybucyjnej. Woda złożowa wydzielana wraz z gazem oddzielona będzie w separatorze zlokalizowanym w ogrodzeniu odwiertu Lubliniec-11 i przetłaczana do

zbiornika wody złożowej, skąd po opomiarowaniu będzie zagospodarowana zgodnie z obowiązującym prawem, jako odpad wydobywczy lub do zatłaczana do innego złoża na podstawie posiadanych koncesji.

W trakcie eksploatacji złoża Olchowiec przy wystąpieniu zmniejszenia się przepływu gazu zachodzić będzie konieczność syfonowania odwiertu do atmosfery. Ilość gazu wydobywana podczas syfonowania do atmosfery będzie raportowana oraz bilansowana przy rozliczeniu zasobów złożowych.

Eksploatacja złoża prowadzona będzie w oparciu o opracowany program wydobycia i ustalone corocznie dopuszczalne pobory gazu.

W trakcie eksploatacji odwiertu, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, może on zostać przekazany do rekonstrukcji w celu przywrócenia jego zdolności produkcyjnej. Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobycia gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia w głębinie i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). W wyniku oddziaływania różnych szkodliwych czynników występujących w czasie eksploatacji złoża (m.in. korozja elementów stalowych w środowisku solnym, wytarcie mechaniczne, gwałtowne zmiany temperatury i ciśnienia) w odwiertach powstają nieszczelności rur okładzinowych lub wydobywczych. Aby poprawić stan techniczny takiego odwiertu wykonuje się jego obróbkę. Prace prowadzone w jej trakcie, polegają m.in. na: wyciągnięciu oraz wymianie wyposażenia w głębinie (rur wydobywczych i/lub pakerów eksploatacyjnych, względnie wyposażenia pompowego) zatłoczeniu do odwiertu cieczy roboczej (np. solanki), w razie konieczności wykonanie również zabiegu kwasowania. Po uzyskaniu odpowiedniego przepływu gazu lub poprawie ich stanu technicznego, odwiert zostaje ponownie włączony do eksploatacji.

Przedsięwzięcie wiąże się z emisją hałasu do środowiska. Najbliższe tereny chronione przed hałasem stanowią tereny zabudowy zagrodowej, znajdujące się w odległości ok. 300 m w kierunku północno-wschodnim od przedmiotowego przedsięwzięcia. Na podstawie danych o przedmiotowym zamierzeniu stwierdzono, że głównym źródłem emisji podczas wydobywania gazu będą prace związane z rekonstrukcją, obróbką otworu wiertniczego, prowadzone w celu przywrócenia zdolności produkcyjnej odwiertu. Prace rekonstrukcyjne dla jednego odwiertu trwają od 2 tygodni do 2 miesięcy, przy czym wykonywane są raz na kilka lat. Przed rozpoczęciem prac rekonstrukcyjnych konieczne jest wykonanie placu wiertni wokół istniejącego odwiertu, na którym zostanie zlokalizowane urządzenie wiertnicze wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Prace przygotowawcze (budowa placu wiertni z zapleczem) trwają do 10 dni, podobnie jak prace demontażowe. Prace wiertnicze prowadzone są w systemie 12h/dobę, jedynie prace instrumentacyjne lub inne, których nie można przerwać prowadzone są w systemie ciągłym (24h/dobę). Z informacji o przedmiotowym przedsięwzięciu wynika, że w przypadku gdy w zasięgu negatywnego oddziaływania akustycznego wynikającego z prowadzenia prac rekonstrukcyjnych znajdzie się zabudowa objęta ochroną przed hałasem, w pobliżu źródeł emisji zastosowane zostaną ekrany akustyczne oraz prowadzony będzie monitoring tego oddziaływania na otoczenie.

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

W ramach realizacji przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się wykonanie żadnych dodatkowych prac budowlanych. Prace jakie mogą być wykonywane na terenie obszaru i terenu górniczego złoża Olchowiec mogą być prace remontowe odwiertu Olchowiec -2. W wyniku prowadzonych prac remontowych urządzenia wydobywcze zostaną przekazane do rekonstrukcji w celu przywrócenia zdolności produkcyjnej. Prace te stanowią część procesu eksploatacji złoża.

W ramach prac prowadzonych na etapie eksploatacji złoża przewidziane są do wytwarzania odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne. W dokumentacji stwierdzono, że sposób postępowania z odpadami wytwarzanymi na etapie eksploatacji inwestycji będzie zgodny z „Instrukcją postępowania z odpadami w PGNiG S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku”.

Złoże gazu ziemnego Olchowiec zostało już zagospodarowane. Na tym etapie zostały ograniczone do niezbędnego minimum urządzenia technologiczne stanowiące głowicę eksploatacyjną, dawkownik metanolu o pojemności 100 l oraz armatura kontrolno-pomiarowa. Emisja gazów i pyłów do powietrza jest znikoma. Dawkownik metanolu służy jedynie w niskich temperaturach, aby zapobiec powstawaniu korków hydratowych w gazociągach. Eksploatowany gaz zawiera w swoim składzie parę wodną i podczas transportu rurociągiem, w określonej temperaturze i ciśnieniu (zwłaszcza w zimie lub wiosną), mogą się tworzyć hydraty, które w skrajnych przypadkach mogą całkowicie zablokować gazociąg. Emisja metanolu do powietrza może powstać podczas napełniania dawkownika lub podczas przeglądu poprzez zawór upustowy na zbiorniku. Będą to jednak krótkotrwałe i niewielkie emisje. W trakcie eksploatacji odwiertu Olchowiec-2 może zaistnieć konieczność syfonowania odwiertu, będą to krótkotrwałe zrzuty do atmosfery realizowane zgodnie z „Programem syfonowania odwiertów gazowych...” zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego, które nie będą miały znaczącego wpływu na jakość powietrza.

W sytuacjach awaryjnych mogą wystąpić zrzuty gazu z zaworów bezpieczeństwa i zaworów upustowych.

W trakcie normalnej pracy zanieczyszczenia gazowe (węglowodory) nie będą występować.

W związku z zastosowaniem na etapie zagospodarowania złoża działań minimalizujących w postaci niezbędnych technologicznie urządzeń, nie planuje się stosowania kolejnych działań minimalizujących oddziaływanie inwestycji do atmosfery. Instalacje technologiczne zostaną zaprojektowane jako hermetyczne i będą pracować w układzie zamkniętym, podczas normalnej pracy instalacji nie będzie ona źródłem zanieczyszczeń.

W związku z powyższym nie przewiduje się znaczącego wpływu przedsięwzięcia na stan jakości powietrza atmosferycznego podczas eksploatacji przedsięwzięcia.

Złoże gazu ziemnego Olchowiec jest już zagospodarowane. Na działce, zlokalizowane jest napowierzchniowe ogrodzone wyposażenie odwiertu Olchowiec-2 wraz z początkowym uzbrojeniem gazociągu, drogą dojazdową i placem manewrowym. W skład wyposażenia odwiertu wchodzi: dawkownik grawitacyjny metanolu, orurowanie głowicy i urządzeń technologicznych, zawór upustowy, armatura zaporowa i kontrolno-pomiarowa, uziemienie urządzeń technologicznych, ogrodzenie strefy przyodwiertowej. Teren, na którym położone jest złoże gazu ziemnego Olchowiec zajmują grunty rolne.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionych na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336) w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliżej położone obszary Natura 2000 – Dolina Dolnej Tanwi PLH060097, Puszcza Sołska PLB060008 oraz Uroczyska Puszczy Sołskiej PLH060034 znajdują się w odległości ok. 295m w kierunku północno- wschodnim od terenu realizacji przedsięwzięcia.

W obszarze Natura 2000 Dolina Dolnej Tanwi PLH060097 przedmiotem ochrony obszaru Natura 2000 są typy siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z oceną ogólną A, B i C wymienione w Standardowym Formularzu Danych: wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi, starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nympheion*, *Potamion*, zalewane muliste brzegi rzek, ciepłolubne, śródlądowe murawy napiaskowe, górskie i niżowe murawy bliźniczkowe (*Nardion* - płaty bogate florystycznie; zmienno-wilgotne łąki trzęślicowe, ziołorośla górskie i ziołorośla nadrzeczne, niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie, torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*), bory i lasy bagienne, łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe, wyżynny jodłowy bór mieszany, sosnowy bór chrobotkowy (*Cladonio-Pinetum* i chrobotkowa postać *Peucedano-Pinetum*). Ponadto, wymienione w Załączniku II Dyrektywy Rady 92/43/EWG z oceną ogólną A, B i C z SDF: ssaki- bóbr europejski, wydra; płazy i gady: traszka grzebieniasta, kumak nizinny; ryby: minóg strumieniowy, koza, grzywacz białopłetwy; bezkręgowce: trzebla zielona, zalotka większa, przeplatka aurinia, rośliny: starodub łąkowy.

W obszarze Natura 2000 Puszcza Solska PLB060008 przedmiotem są ptaki z Załącznika I Dyrektywy Rady 79/409/EWG z oceną ogólną A, B lub C wymienione w Standardowym Formularzu Danych: bączek, bocian czarny, trzmielojad, bielik, gadożer, orlik krzykliwy, głuszec, kropiatka, zielonka, derkacz, puchacz, puszczyk uralski, włochatka, lelek zwyczajny, dzięcioł czarny, lerka, jarzębatka, gąsiorek, cietrzew, żoła.

W obszarze Natura 2000 Uroczyska Puszczy Solskiej PLH060034 są typy siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z oceną ogólną A, B lub C wymienionych w SDF: wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi, starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nympheion*, *Potamion*; naturalne, dystroficzne zbiorniki wodne, nizinne i podgórskie rzeki ze zbiorowiskami włosieniczników *Ranunculion fluitantis*, zmiennowilgotne łąki trzęślicowe, ziołorośla górskie (*alliariae*) i ziołorośla nadrzeczne, niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie, torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą, torfowiska wysokie zdegradowane, lecz zdolne do naturalnej i stymulowanej regeneracji, torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*), obniżenia na podłożu torfowym z roślinnością ze związku *Rhynchosporion*, żyzne buczyny, grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny, bory i lasy bagienne, łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe, wyżynny jodłowy bór mieszany, sosnowy bór chrobotkowy; gatunki zwierząt z Załącznika II Dyrektywy Rady 92/43/EWG kat. A, B lub C wymienione w SDF: ssak - mopek, nocek Bechsteina, nocek duży, bóbr europejski, wilk, wydra, ryś; płazy i gady - traszka grzebieniasta, kumak nizinny, żółw błotny; ryby - minóg strumieniowy, piskorz, koza, głowacz białopłetwy; bezkręgowce - trzepla zielona, zalotka większa, czerwoczyk nieparek, przeplatka aurinia oraz rośliny z Załącznika II Dyrektywy Rady 92/43/EWG - sierpowiec błyszczący.

Z przeprowadzonej analizy uwarunkowań lokalizacyjnych, skali i charakteru przedsięwzięcia oraz zapotrzebowania na zasoby naturalne, potencjalnych emisji do środowiska i rozwiązań chroniących określonych w KIP wynika brak prawdopodobieństwa oddziaływań negatywnych znaczących na elementy środowiska i funkcje ekologiczne oraz na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych (utrzymanie dobrego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i populacji gatunków, w tym ptaków stanowiących przedmiot ochrony i ich siedlisk) wynikających z ustaleń Dyrektywy Siedliskowej oraz Dyrektywy Ptasiej (Dyrektywa Rady 92/43/EWG z 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory i Dyrektywa 2009/147/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa) oraz ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie

przyrody w obszarach chronionych: Dolina Dolnej Tanwi PLH060097, Puszcza Solska PLB060008 oraz Uroczyska Puszczy Solskiej PLH060034. Przedsięwzięcie nie będzie ingerować w siedliska przyrodnicze gatunków ptaków stanowiących przedmioty ochrony ww. obszaru Natura 2000. Ponadto przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków będących przedmiotem ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Dolnej Tanwi PLH060097 i Uroczyska Puszczy Solskiej PLH060034, ponieważ zaproponowane rozwiązania gospodarki wodno-ściekowej uniemożliwią spływ zanieczyszczeń do ww. siedlisk przyrodniczych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w odległości ok. 295 m od Korytarza Ekologicznego GKPdC-1A Puszcza Solska. Jest to strefa ciągów leśnych (zadrzewień i zakrzewień) umożliwiająca migracje zwierząt poprzez lokalne korytarze leśne. Ponadto w odległości ok. 295m znajduje się lokalny korytarz ekologiczny - dolina rzeki Wirowa. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. Korytarz Ekologiczny, nie spowoduje izolacji obszarów przyrodniczo cennych, umożliwiających migrację zwierząt i roślin oraz ochronę i odbudowę bioróżnorodności zarówno w obszarach chronionych, jak też innych terenach o dużej wartości przyrodniczej. Z przeprowadzonej analizy wpływu planowanego przedsięwzięcia na ww. korytarze ekologiczne wynika, że ze względu na zakres planowanych prac i planowaną organizację brak jest podstaw do prognozowania oddziaływań negatywnych znaczących, tj. takich, które trwale lub istotnie okresowo wykluczały możliwość przemieszczania się fauny.

Planowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane w odległości ok. 1,36 km od Parku Krajobrazowego Puszczy Solskiej. Przedsięwzięcie nie będzie generować wyróżniających się obiektów dysharmonijnych lub dominant krajobrazowych. W związku z powyższym nie przewiduje się znaczącego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na krajobraz ww. Park Krajobrazowy.

Obszar złoża Olchowiec znajduje się częściowo w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 428 Dolina kopalna Biłgoraj-Lubaczów. Na terenie GZWP głównym użytkowym poziomem wodonośnym jest poziom czwartorzędowy, który jest zasilany głównie przez infiltrację wód opadowych.

Na analizowanym obszarze występują trzy piętra wodonośne – czwartorzędowe, paleogeńsko- neogeńsko-kredowe oraz kredowe.

- Piętro czwartorzędowe, o głębokości występowania warstw wodonośnych od 1 do 6, lokalnie do 15 m i zwierciadło swobodnym.
- Piętro paleogeńsko-neogeńsko-kredowe o głębokości występowania warstw wodonośnych do 5 do 50 m i zwierciadło napiętym lub swobodnym.
- Piętro kredowe, o głębokości występowania warstw wodonośnych od 5 do 50, i zwierciadło swobodnym, lokalnie napiętym.

Wg geoportalu ePSH najbliższe ujęcie wód podziemnych dla wodociągu wiejskiego w m. Olchowiec zlokalizowane jest w odległości ok. 500 m w kierunku N.

Projektowany obszar i teren górniczy Olchowiec znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych oraz poza strefą zagrożenia powodziowego. Rzeka Wirowa przepływa w odległości ok. 650 m od złoża Olchowiec w kierunku NE.

Gaz ziemny ze złoża Olchowiec wydobywany jest metodą otworową, przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie otworu.

Otwór Olchowiec-2 wykonany w roku 2015 jest zabezpieczony kolumnami rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączonych ze sobą więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na

głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

Wyposażenie techniczne odwiertu (wgłębne i napowietrzne) zapewni prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych.

W trakcie eksploatacji złoża, celem przywrócenia zdolności produkcyjnej odwiertu Olchowiec-2 przewiduje się możliwość wykonania prac rekonstrukcyjnych. Zabieg polega na wyciągnięciu oraz wymianie wyposażenia wgłębego (np. rur wydobywczych) zatłoczeniu do odwiertu cieczy roboczej (np. solanki) lub wykonaniu zabiegu kwasowania.

Woda na cele technologiczne i socjalne w trakcie prac związanych z rekonstrukcją otworów będzie pobierana z lokalnych wodociągów i dowożona na teren realizacji prac beczkowozami. Woda na cele socjalno-bytowe i technologiczne będzie gromadzona w odpowiednich zbiornikach (plastikowych stalowych, itp.). Ścieki bytowe będą odprowadzane do zbiorników bezodpływowych, regularnie wywożonych do oczyszczalni ścieków przez uprawnione podmioty.

Z informacji zawartej w kip wynika, że woda złożowa wydzielana wraz z gazem pochodzącym ze złoża Olchowiec oddzielona będzie w separatorze zlokalizowanym w ogrodzeniu odwiertu Liwiec-11 (zlokalizowanym w sąsiednim złożu gazu Liwiec-Cieszanów) i przetłaczana do zbiornika wody złożowej, skąd po opomiarowaniu będzie zagospodarowana zgodnie z obowiązującym prawem, jako odpad wydobywczy lub do zatłaczania do innego złoża na podstawie posiadanych koncesji.

Wody opadowe i roztopowe z utwardzonej drogi dojazdowej oraz placu manewrowego będą odprowadzane powierzchniowo do ziemi.

W ramach działań minimalizujących oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne, wody powierzchniowe i podziemne, w przypadku wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Ropy Naftowej, Kopalni Gazu Ziemi czy Podziemnego Magazynu Gazu, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w :

- rękawy, maty absorpcyjne, poduszki;
- sorbent;
- dyspergent;
- zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia;
- opaski uszczelniające na rurociągi.

Plan operacyjny informuje, że w przypadku zanieczyszczenia gleby m.in. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanol), ściekami socjalnymi 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.

W przypadku zanieczyszczenia terenu utwardzonego (np. płyty, posadzka, itp.) należy:

- zabezpieczyć zanieczyszczone miejsce matami, rękawami absorpcyjnymi,
- pokryć rozlewisko sorbentem,

- zebrać zanieczyszczony sorbent i przekazać specjalistycznym firmom do zagospodarowania,
- dodatkowo usunąć zanieczyszczenie przez zastosowanie dyspergentu.

Po zakończeniu eksploatacji odwiert będzie zlikwidowany w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a tym samym brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny będą zrehabilitowane i doprowadzone do stanu używalności, a następnie przekazane właścicielom.

Właściwe prowadzenie eksploatacji gazu ziemnego nie będzie stwarzać zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi.

Z uwagi na wejście w życie II aktualizacji Planów Gospodarowania Wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) aktualna identyfikacja jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd) w obrębie, których realizowane będzie przedsięwzięcie wraz z określeniem ich stanu oraz wskazaniem wyznaczonych im celów środowiskowych, jest następująca:

Teren przedsięwzięcia położony jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonej kodem PLGW2000120, będącej monitorowaną częścią wód, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym.

Teren przedsięwzięcia położony jest w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych:

- „Lubienia” kod RW2000092228329, typ JCWP PN – Potok lub strumień nizinny, NAT – naturalna część wód, zlewnia monitorowana o złym stanie ekologicznym i złym stanie wód, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki [IO, MMI, EFI+PL/IBI_PL], pozostałe wskaźniki –II klasa jakości), zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D. Stan chemiczny dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), chlorpiryfos(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry.

Ocena postępu w osiąganiu celów środowiskowych JCWP w porównaniu do aPGW 2016r. (według oceny stanu wód za lata 2014-2019)

- stan ekologiczny RW200016228329- cel nieosiągnięty – brak postępu,
- stan chemiczny RW200016228329- cel nieosiągnięty – pogorszenie do stanu złego.

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

1. Obszar NATURA 2000 Puszcza Solska PL ZIPOP 1393 N2K PLB060008 B,
2. Obszar NATURA 2000 Dolina Dolnej Tanwi PL ZIPOP 1393 N2K PLH060097 H,
3. Obszar NATURA 2000 Uroczyska Puszczy Solskiej PL ZIPOP 1393 N2K PLH060034 H.

- „Nitka” kod RW20000922828, typ PN – Potok lub strumień nizinny, NAT – naturalna część wód, zlewnia monitorowana o umiarkowanym stanie ekologicznym i złym stanie wód, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki [fosforany, IO], pozostałe wskaźniki –II klasa jakości), zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D. Stan chemiczny –dobry stan chemiczny.

Ocena postępu w osiąganiu celów środowiskowych JCWP w porównaniu do aPGW 2016r. (według oceny stanu wód za lata 2014-2019)

- stan ekologiczny RW20000922828 - cel nieosiągnięty – brak postępu,
- stan chemiczny RW20000922828 - brak możliwości oceny postępu.

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

1. Obszar NATURA 2000 Puszcza Solska PL ZIPOP 1393 N2K PLB060008 B,

2. Roztoczański Obszar Chronionego Krajobrazu (woj. podkarpackie) PL
ZIPOP.1393.OCHK.178

- „Tanew od Łosinieckiego Potoku do ujścia” kod RW20001122899, JCWP zmieniona (powstała w wyniku złączenia i podzielenia JCWP w poprzednim cyklu planistycznym- Tanew od Łosinieckiego Potoku do Muchy z Wirową od Łówczanki do ujścia kod PLRW20001922835, Tanew od Muchy do Łady RW200019228599, Tanew od Łady do ujścia RW20001922899) typ-RzN-Rzeka nizinna, NAT – naturalna część wód, zlewnia monitorowana o umiarkowanym stanie ekologicznym, stanie chemicznym poniżej dobrego i złym stanie wód, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny: zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Tanew od ujścia do ujścia Wirowej (dla łososia); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Tanew w obrębie JCWP (dla troci wędrowniej). Stan chemiczny– dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), związki tribucylocyny(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników- stan dobry. Ocena postępu w osiąganiu celów środowiskowych JCWP w porównaniu do aPGW 2016r. (według oceny stanu wód za lata 2014-2019)

- stan ekologiczny RW200019228599 - cel nieosiągnięty- pogorszenie stanu złego, RW20001922899 - cel nieosiągnięty- pogorszenie stanu złego

- stan chemiczny RW200019228599 - cel nieosiągnięty- pogorszenie stanu złego, RW20001922899 - cel nieosiągnięty- pogorszenie stanu złego

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

1. Obszar NATURA 2000 Puszcza Solńska PL ZIPOP 1393 N2K PLB060008 B,
2. Obszar NATURA 2000 Dolina Dolnej Tanwi PL ZIPOP 1393 N2K PLH060097 H,
3. Obszar NATURA 2000 Uroczyska Puszczy Solskiej PL ZIPOP 1393 N2K PLH060034 H.
4. Obszar NATURA 2000 Roztocze PL ZIPOP 1393 N2K PLB060012 B
5. Obszar NATURA 2000 Dolina Dolnego Sanu PL ZIPOP 1393 N2K PLH180020 H
6. Rezerwat przyrody Nad Tanwią PL ZIPOP 1393 RP 1167
7. Park Krajobrazowy Puszczy Solskiej PL ZIPOP 1393 PK 44
8. Park Krajobrazowy Lasy Janowskie PL ZIPOP 1393 PK 79
9. Krasnobrodzki Park Krajobrazowy PL ZIPOP 1393 PK 43
10. Pomnik przyrody -bez nazwy PL ZIPOP 1393 PP 0618082 1531
11. Użytek ekologiczny Nad Tanwią PL ZIPOP 1393 UE 1809053 333

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Nie przewiduje się negatywnego bezpośredniego oddziaływania przedsięwzięcia na klimat. W skali lokalnej nie zajdą zmiany w zakresie temperatury, ilości opadów atmosferycznych czy wilgotności powietrza. Zarówno realizacja przedsięwzięcia, jak i eksploatacja złoża nie będą przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowodują zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu.

Realizacja przedsięwzięć z zakresu zagospodarowania złóż gazu ziemnego z założenia uwzględnia rozwiązania, których celem jest także zagwarantowanie odporności przedsięwzięcia na zachodzące zmiany klimatu, a więc przeciwdziałanie negatywnym wpływom zmieniającego się klimatu na bezpieczeństwo funkcjonowania przedsięwzięcia. W związku z tym zmiany klimatu polegające m.in. na nagłych i zachodzących w szerokim zakresie zmianach temperatur, występowaniu nawalnych opadów deszczu czy śniegu, gwałtownych burzach, silnych wiatrach nie powinny wpłynąć na przedsięwzięcie, tak w fazie realizacji jak i funkcjonowania.

Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego „Olchowiec” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego.

Zgodnie z art. 248 ust. 2a pkt. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022r. poz. 2556 ze zm.) i z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138), planowane przedsięwzięcie nie jest kwalifikowane do zakładu o zwiększonym ryzyku (ZZR) lub o dużym ryzyku (ZDR). W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie, nie stwarza zagrożenia wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Ze względu na ilości magazynowanych substancji niebezpiecznych, kopalnie gazu ziemnego lub/i ropy naftowej nie zaliczają się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii. Na terenie złoża gazu ziemnego Olchowiec nie magazynuje się ani ropy naftowej, ani kondensatu węglowodorowego, które ze względu na ilość mogły by zaliczyć go do tego typu zakładów.

W dokumentacji odniesiono się do możliwego zagrożenia wystąpieniem awarii. Awarię zdefiniowano jako poważne zdarzenie występujące w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Podkreślono, że 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. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz.U. 2014 poz. 812) określa minimalną odległość odwiertów od obiektów budowlanych. Wymagania te są istotne z punktu widzenia ochrony środowiska oraz zdrowia i bezpieczeństwa ludzi. W przypadku pojawienia się inicjatora zapłonu np. płomień, żar, iskra elektryczna czy gorąca powierzchnia może wystąpić zapalenie się metanu. W przypadku, gdy nie dojdzie do zapalenia się gazu, jak wspomniano powyżej metan uniesie się w górne warstwy atmosfery.

Prawdopodobieństwo utrzymywania się w strefie przebywania ludzi stężenia metanu w powietrzu w wielkości zagrażającej zdrowiu i życiu ludzi jest mało realne. 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.

Wydobywająca się wraz z gazem ciecz złożowa (solanka) może spowodować zanieczyszczenie gleby w najbliższym otoczeniu odwiertu. Stopień zanieczyszczenia jest trudny do oszacowania, gdyż zależy 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 otaczającej odwiert gleby można będzie zmniejszyć przepłukując ją wodą. W wypadkach większych stężeń soli należałoby wymienić wierzchnią warstwę gleby.

Na podstawie dotychczasowych doświadczeń oceniono, że zerwanie głowicy odwiertu gazowego jest zdarzeniem mało realnym, raczej hipotetycznym i w dotychczasowej praktyce eksploatacji odwiertów takich wypadków nie zanotowano.

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. Krótkotrwały wypływ gazu nie spowoduje zagrożenia dla czystości powietrza atmosferycznego, wód gruntowych (metan jest bardzo trudno rozpuszczalny w wodzie) i innych elementów środowiska. Odcinki gazociągów są objęte ograniczeniami w wykorzystaniu terenu wzdłuż gazociągów, zgodnie z przepisami dotyczącymi sieci gazowych musi zostać zachowana tzw. strefa kontrolowana po 2m od osi gazociągu z każdej ze stron (Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie Dz.U. 2013 poz. 640), co zabezpiecza je przed przypadkowym uszkodzeniem. Eksploatowane gazociągi podlegają okresowym kontrolom. Kontrola trasy gazociągu obejmuje 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, w przypadku podejrzenia ulatniania się gazu sprawdzenie szczelności,
- Kontrolę, czy nie nastąpiło naruszenie przykrycia gazociągów 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. Prawdopodobieństwa takiego zdarzenia 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- przykrywająca je warstwa gruntu. Na wypadek wystąpienia poważnej awarii ORLEN SA, Oddział w Sanoku posiada m.in. plan ratownictwa, instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii i innych niebezpiecznych zdarzeń oraz plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

W ORLEN S.A. PGNIG w Warszawie Oddział w Sanoku funkcjonuje Zakładowa Drużyna Ratownictwa Górniczego składająca się z czterech zastępów ratowniczych. W strukturze organizacyjnej PGNIG w Warszawie działa służba ratownicza przedsiębiorcy w Krakowie - Oddział Ratownicza Stacja Górnictwa Otworowego w Krakowie.

W celu podniesienia bezpieczeństwa oraz zminimalizowania ewentualnych negatywnych oddziaływań na środowisko na terenie zakładu górniczego, na ośrodkach zbioru gazu:

- wywieszono są tablice informacyjne o adresach i numerach telefonów najbliższych jednostek Straży Pożarnej, Policji, Pogotowia Ratunkowego oraz sposobach i ich wezwania,

- wyznaczone są i odpowiednio oznaczone strefy pożarowe i strefy zabezpieczenia wybuchem,
- umieszczony jest odpowiedni sprzęt i środki gaśnicze.

Na rurociągach technologicznych zainstalowany jest odpowiedni zawór odcinający, zapewniająca wyłączenie rurociągów z eksploatacji.

Prowadzony w obrębie ośrodków zbioru gazu monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

Emitowane zanieczyszczenia będą występować w niewielkich ilościach i nie będą powodować zagrożenia klimatycznego. Dodatkową izolację akustyczną stanowi otoczenie odwiertu, który znajduje się na gruntach ornych. Tereny te stanowią również bardzo dobrą izolację termiczną, nie powodując nadmiernego nagrzewania się zainstalowanych urządzeń w przypadku pojawiających się upałów. W przypadku mogącego pojawić się pożaru, ze względu na występowanie materiałów niebezpiecznych pożarowo, wyznaczono strefy pożarowe i strefy zagrożenia wybuchem, które dodatkowo oznaczone są odpowiednimi tablicami: informacyjnymi, ostrzegawczymi, zakazu. Dla uniemożliwienia przeniesienia się pożaru z zewnątrz ogrodzenia lub linii umownej tworzącej przestrzeń strefy do urządzeń technologicznych lub obiektów, stosowane są systematyczne wykaszanie traw, a na terenie samej strefy nie są składowane materiały łatwopalne.

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

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza: obszarami wodno-błotnymi, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek, nie znajduje się: w obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich lub leśnych, obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach przylegających do jezior, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej. Na terenie Gminy Obsza występują liczne zabytki i obiekty sakralne objęte ochroną na podstawie ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, nieruchomości wpisane do rejestru zabytków woj. lubelskiego, w tym obiekty takie znajdują się w miejscowościach Zamch i Obsza. Na terenie inwestycji i w jej bezpośrednim otoczeniu nie znajdują się obiekty zabytkowe.

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

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

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

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział. Strony postępowania w liczbie powyżej 10 osób, zgodnie z art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) oraz art. 74 ust. 3 ustawy 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o

ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczeń i miały możliwość zapoznania się z całokształtem zebranego w sprawie materiału dowodowego.

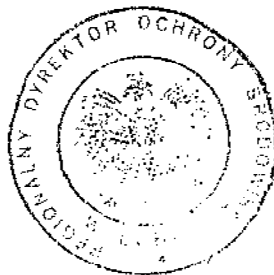
Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

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

POUCZENIE

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

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Oświadczenie to należy złożyć do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Lublinie
dr inż. Arkadiusz Wianłuk

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2023 r., poz. 1094 ze zm.)

Otrzymują:

1. ORLEN S.A z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie ul. M. Kasprzaka 25A 01-224 Warszawa, reprezentowane przez pełnomocnika
2. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 KPA
3. Aa

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Stalowej Woli

**Załącznik do decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie
z dnia 23 sierpnia 2023 r. znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.15**

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.)

Przedmiotowe przedsięwzięcie- złożę gazu ziemnego „Olchowiec” położone jest w gminie Obsza obręb: Zamch, powiecie biłgorajskim, województwie lubelskim. ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Olchowiec”.

Zgodnie z załączoną prognozą (sporządzoną do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej dla złoża Olchowiec), wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec nie przekroczy 500 000 m³ na dobę i z tego względu przedmiotowe przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Prognozowane wydobywanie w okresie 12 lat wyniesie 13,923 mln nm³. Rzeczywiste wielkości wydobywania uzależnione są od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w prognozie.

Wymienione wyżej przedsięwzięcie na tym etapie postępowania wiąże się z uzyskaniem prawa do prowadzenia działalności gospodarczej.

W ramach wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wydobywania gazu ziemnego ze złoża Olchowiec nie jest planowane wykonanie żadnych dodatkowych prac budowlanych, a więc nowych elementów infrastruktury. Jedynymi pracami które mogą zostać wykonane na terenie obszaru i terenu górniczego złoża Olchowiec mogą być prace remontowe odwiertu Olchowiec-2. W trakcie eksploatacji złoża odwiert udostępniający przedmiotowe złożę, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, może zostać przekazany do rekonstrukcji w celu przywrócenia mu zdolności produkcyjnej. Rekonstrukcja odwiertu eksploatacyjnego w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia wglębnego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). W wyniku oddziaływania różnych szkodliwych czynników występujących w czasie eksploatacji złoża (m.in. korozja elementów stalowych w środowisku solnym, wytarcie mechaniczne, gwałtowne zmiany temperatury i ciśnienia) w odwiercie powstają nieszczelności rur okładzinowych lub wydobywczych. Aby poprawić stan techniczny takiego odwiertu wykonuje się jego obróbkę (remont). Jednak prace te nie są osobnym przedsięwzięciem, stanowią część procesu eksploatacji złoża.

O decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia obejmującego zagospodarowanie odwiertu Olchowiec-2, wystąpiły w terminie wcześniejszym służby inwestycyjne Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG S.A. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie, decyzją znak: WOOŚ.4235.3.2015.MG z dnia 9 stycznia 2018r. stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Podłączenie odwiertu Olchowiec-2. KGZ Lubaczów”.

Obszar złoża objęty jest koncesją nr 11/2001/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Wola Obszańska - Cewków” wydaną w dniu 25.05.2001 r., zmienioną decyzjami znak:

- DGe-4770-8/4228/07/MS z dnia 21.05.2007r.
- DGKw-4770-55/20460/12/BG z dnia 24.05.2012r.
- DGK-IV-4770-389/18488/14/BG z dnia 18.05.2015r.
- DGK-IV.4770.127.2017.GJ z dnia 16.04.2018r.
- DGK-4.4770.10.2020.6.AK z dnia 29.04.2021r.

W 2018 roku opracowana została „Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża gazu ziemnego Olchowiec”. Dokumentacja została zatwierdzona decyzją Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4742.9.2019.JS z dnia 10.10.2019r. Przedmiotowa dokumentacja zawiera ustalony na dzień 31 grudnia 2018r. stan zasobów:

| KOPALINA | WYSZCZEGÓLNIENIE | Zasoby bilansowe |
|------------|------------------------------|--------------------------|
| | | Kategoria C |
| GAZ ZIEMNY | Pierwotne zasoby geologiczne | 23,00 mln m ³ |
| | Pierwotne zasoby wydobywalne | 16,00 mln m ³ |
| | Dotychczasowe wydobycie | 0,00 mln m ³ |
| | Stan zasobów geologicznych | 23,00 mln m ³ |
| | Stan zasobów wydobywalnych | 16,00 mln m ³ |
| | Zasoby przemysłowe | 14,00 mln m ³ |
| | Zasoby nieprzemysłowe | 9,00 mln m ³ |

Złoże gazu ziemnego Olchowiec odkryte zostało w 2015 r. otworem Olchowiec-2. Prace sejsmiczne i wiertnicze w przedmiotowym rejonie prowadzone były w latach 1983-2015. Interpretacja prac sejsmicznych wykonanych w 1983 r. na Przedgórzu Karpat, między Sieniawą-Radymnem a Lubaczowem, pozwoliła na wytypowanie miejsc z możliwością występowania w tym rejonie lokalnych struktur. Jedną z takich struktur, położoną w bezpośrednim sąsiedztwie złoża gazu ziemnego Łukowa, był obiekt strukturalny Olchowiec. W 1986 r. opracowany został *Projekt badań geologicznych w rejonie Woli Obszańskiej-Olchowca*. W projekcie założono odwiercenie w rejonie obiektu Olchowiec czterech otworów poszukiwawczych (Olchowiec-1, -2, -3 i 4). Z wymienionych otworów w 1987 r. zrealizowany został tylko odwiert Olchowiec-3. Zadaniem otworu było zbadanie własności zbiornikowych utworów sarmatu, badenu górnego i jury. Interpretacja pomiarów geofizycznych przewierconych osadów nie wykazywała nasycenia węglowodorami. Otwór ten został zlikwidowany bez wykonywania prób złożowych. Kolejny etap prac poszukiwawczych obejmował lata 1996-2008. W tym okresie zrealizowano na dokumentowanym obszarze zdjęcia sejsmiczne 2D w ramach tematów: Sieniawa-Tarnogród-Wielkie Oczy (rejon Wola Obszańska-Cewków, lata 1996, 1997), Lubliniec-Cieszanów-Aleksandrów (2005 r.) i Krzeszów-Cewków (2008 r.). Na północnym odgałęzieniu nosa strukturalnego biorącego swój początek od struktury Cieszanów wydzielono podniesienie Olchowiec. Po uzupełnieniu interpretacji geofizycznej o analizę geologiczną tego obszaru opracowany został *Projekt prac geologicznych dla wierceń poszukiwawczych w rejonie Olchowca i prac rekonstrukcyjnych w rejonie Lublińca-Cieszanowa*. Na podstawie tego projektu odwiercony został w 2006 r. otwór Olchowiec-1. Zadaniem otworu Olchowiec-1 było uzyskanie danych dotyczących pozycji strukturalnej, wykształcenia litologiczno-facjalnego oraz gazonośności utworów miocenu i jury w zachodniej części obiektu Olchowiec. Odwiert Olchowiec-1 nawiercił lokalną strukturę mioceńską nasyconą gazem jednak ze względu na zawartość siarkowodoru jego eksploatacja nie była możliwa i otwór został zlikwidowany. W 2014 r. opracowano *Projekt robót*

geologicznych na obszarze koncesji Wola Obszańska-Cewków nr 11/2001/p, dla wiercenia otworu poszukiwawczego w rejonie Olchowiec. Otwór Olchowiec-2 odwiercony został w 2015 r. do głębokości 1020 m. W złożu Olchowiec wydzielono dwa horyzonty gazonośne (I, II) ułożone zgodnie z podniesieniem strukturalnym.

Eksploatacja złoża gazu ziemnego Olchowiec będzie miała na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Złoże Olchowiec jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy. Zatem do tej pory nie miało ustanowionego ani obszaru, ani terenu górniczego. Projektowany obszar górniczy i teren górniczy mają ten sam zasięg. Ich wspólne, nakładające się granice wyznacza pięć punktów stanowiących wierzchołki wielokąta nieforemnego. Współrzędne płaskie prostokątne (układ PL-1992) tych punktów przedstawiono poniżej.

| Numer | X | Y |
|-------|-----------|-----------|
| 1 | 282820.00 | 783847.00 |
| 2 | 282830.00 | 784106.00 |
| 3 | 281325.00 | 785935.00 |
| 4 | 280480.00 | 785502.00 |
| 5 | 281285.00 | 784614.00 |

Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosi 1 781 657 m². Granice i kształt obszaru górniczego wyznaczone zostały na podstawie położenia konturów horyzontów złoża gazu ziemnego Olchowiec.

Projektowany obszar i teren górniczy obejmują swoim zasięgiem całe złożo. Ustanowione w takiej formie pozwolą na zagospodarowanie całego złoża oraz prowadzenie najbardziej racjonalnej eksploatacji, a także umożliwią maksymalizację sczerpania zasobów gazu.

Złoże, pod względem administracyjnym, będzie podlegało Kopalni Gazu Ziemnego Lubaczów, a bezpośredni nadzór nad eksploatacją złoża będzie sprawował Dyrektor Okręgowego Urzędu Górniczego w Krośnie.

Jedynym odwiertem udostępniającym złożo jest odwiert Olchowiec-2, który zlokalizowany jest w granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego.

Zestawienie lokalizacji odwiertu i ośrodka zbioru gazu przedstawia poniższa tabela:

| Nazwa obiektu | Gmina | Miejscowość | Nr działki |
|--|-------|-------------|------------|
| Odwiert Olchowiec-2 wraz z drogą dojazdową i placem manewrowym | Obsza | Zamch | 736 |

Złoże gazu ziemnego Olchowiec jest już zagospodarowane. Na wymienionej działce, zlokalizowane jest napowierzchniowe ogrodzone wyposażenie odwiertu Olchowiec-2 wraz z początkowym uzbrojeniem gazociągu, droga dojazdowa i plac manewrowy.

W skład wyposażenia odwiertu wchodzi:

- dawkownik grawitacyjny metanolu,
- orurowanie głowicy i urządzeń technologicznych,
- zawór upustowy
- armatura zaporowa i kontrolno-pomiarowa,
- uziemienie urządzeń technologicznych,
- ogrodzenie strefy przyodwiertowej.

Teren, na którym położone jest złożo gazu ziemnego Olchowiec zajmują grunty rolne. Utwory powierzchniowe wykształcone są w postaci czwartorzędowych lessów piaszczystych oraz piasków, żwirów i mułków zlodowacenia północnopolskiego.

Złożo gazu ziemnego Olchowiec, podobnie jak szereg złóż mioceńskich charakteryzuje się budową wielowarstwową, w której poszczególne wkładki i ławice piaskowców są poprzedzielane warstwami ilułupków i mułowców. Złożo gazu ziemnego Olchowiec występuje w utworach sarmatu (miocen autochtoniczny). W oparciu o wyniki interpretacji materiałów sejsmicznych i geofizyki otworowej w dokumentowanym złożu wydzielono dwa horyzonty gazonośne (I, II). Dokumentowane horyzonty gazowe I i II tego złoża pod względem litologicznym nie stanowią jednolitych poziomów lecz składają się z serii przelawicających się mułowców, ilułowców i piaskowców. Poszczególne horyzonty, zalegające prawie poziomo, od stropu i spągu izolowane są pakietami łupków ilastych.

Kopaliną występującą w złożu gazu ziemnego Olchowiec jest gaz ziemny wysokometanowy, zakumulowany w osadach piaskowcowych i piaskowcowo-mułowcowych miocenu. Na podstawie wykonanych analiz gazu można stwierdzić, że występujący tu gaz ziemny charakteryzuje się dużą zawartością metanu, bez szkodliwych domieszek. Jest to gaz typowy dla utworów mioceńskich zapadliska przedkarpackiego. Zawartość metanu w gazie mieści się w przedziale 98,511 – 98,584% obj., średnio 98,547% obj. Zawartość węglowodorów cięższych C_{3+} wynosi od 0,230 g/m³ do 0,242 g/m³, średnio 0,236 g/m³. W składzie gazu występują w niewielkim udziale także takie składniki jak: azot, dwutlenek węgla i wodór. Według analiz średnia zawartość azotu wynosi 1,225% obj., dwutlenku węgla 0,0615% obj., a wodoru <0,001% obj. Zawartość helu w obu badanych próbkach jest rzędu 0,02% obj. Obliczona gęstość gazu względem powietrza mieści się w granicach 0,5608–0,5618 (średnia gęstość 0,5613).

Analizy gazu wykazały wysoką wartość opałową, mieszczącą się w granicach od 35,47 do 35,49 MJ/m³, średnio 35,48 MJ/m³. Parametry te spełniają kryterium określające gaz, jako wysokometanowy (wartość opałowa gazu powyżej 34,33 MJ/m³).

Gaz ziemny występujący w złożu Olchowiec jest bardzo dobrym surowcem energetycznym ze względu na wysoką wartość opałową oraz brak domieszek szkodliwych (siarkowódór, rtęć), które utrudniałyby jego eksploatację.

Gaz ziemny ze złoża Olchowiec wydobywany jest metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie odwiertu. Wyposażenie techniczne odwiertu (wgłębne i napowierzchniowe) zapewnia prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych. Gaz z odwiertu Olchowiec-2 po zakropleniu metanolu, pod pełnym ciśnieniem głowicowym kierowany jest na oddzielacz wody złożowej przy odwiercie Lubliniec-11 (zlokalizowany na sąsiednim złożu Lubliniec-Cieszanów) i po ponownym zakropleniu metanolu kierowany jest istniejącym gazociągiem do OZG Lubliniec, gdzie ujęty zostaje w procesie technologicznym. Dostarczony na Ośrodek gaz, podlegał będzie procesowi przygotowania do transportu: redukcja ciśnienia, oddzielenie ewentualnej wody złożowej i cząstek stałych, osuszenie oraz opomiarowanie na węźle redukcyjno-pomiarowym znajdującym się przy odwiercie Lubliniec-11. Po opomiarowaniu gaz będzie przesyłany do sieci gazociągów zbiorczych i kierowany na OZG Dzików, skąd przepływał będzie do gazociągów sieci dystrybucyjnej. Woda złożowa wydzielana wraz z gazem oddzielona będzie w separatorze zlokalizowanym w ogrodzeniu odwiertu Lubliniec-11 i przetwarzana do zbiornika wody złożowej, skąd po opomiarowaniu będzie zagospodarowana zgodnie z obowiązującym prawem, jako odpad wydobywczy lub do załęczana do innego złoża na podstawie posiadanych koncesji.

W trakcie eksploatacji złoża Olchowiec przy wystąpieniu zmniejszenia się przepływu gazu zachodzić będzie konieczność syfonowania odwiertu do atmosfery. Ilość gazu wydobywana podczas syfonowania do atmosfery będzie raportowana oraz bilansowana przy rozliczeniu zasobów złożowych.

Eksploatacja złoża prowadzona będzie w oparciu o opracowany program wydobycia i ustalone corocznie dopuszczalne pobory gazu.

W trakcie eksploatacji odwiertu, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, może on zostać przekazany do rekonstrukcji w celu przywrócenia jego zdolności produkcyjnej. Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobycia gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia węgłnego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). W wyniku oddziaływania różnych szkodliwych czynników występujących w czasie eksploatacji złoża (m.in. korozja elementów stalowych w środowisku solnym, wytarcie mechaniczne, gwałtowne zmiany temperatury i ciśnienia) w odwiertach powstają nieszczelności rur okładzinowych lub wydobywczych. Aby poprawić stan techniczny takiego odwiertu wykonuje się jego obróbkę. Prace prowadzone w jej trakcie, polegają m.in. na: wyciągnięciu oraz wymianie wyposażenia węgłnego (rur wydobywczych i/lub pakierów eksploatacyjnych, względnie wyposażenia pompowego), zatłoczeniu do odwiertu cieczy roboczej (np. solanki), wykonanie zabiegu kwasowania (w razie konieczności). Po uzyskaniu odpowiedniego przepływu gazu lub poprawie ich stanu technicznego, odwiert zostaje ponownie włączony do eksploatacji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Lublinie
dr inż. Arkadiusz Waniuk

