



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Rzeszów, 2015-10-01

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOS.4203.6.2015.BK.43

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zm.);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 j, art. 84, art. 85 ust.1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz.1235 z późn. zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 21 kwietnia 2015 r., znak: DWS/Sanok/259/2015 Pana Macieja Nowakowskiego pełnomocnika Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Mirocin”;

oraz niżej wymienionej dokumentacji:

1. Karta informacyjna przedsięwzięcia zawierająca dane wymienione w art. 3 ust. 1 pkt 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.
2. Uzupełnienie do Karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 14 lipca 2015 r.
3. Mapa sytuacyjno-wysokościowa przedstawiająca przebieg granic obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego „Mirocin” oraz obejmująca obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.
4. Wypis i wyrys z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego terenu budownictwa mieszkaniowego „Cieszacin Mały” działki nr 564/20, 564/16 w Gminie Pawłosiów, województwo podkarpackie, zatwierdzonego uchwałą Nr V/42/2003 Rady Gminy Pawłosiów z dnia 30 maja 2003 r.
5. Informacja o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla pozostałej części terenu objętego wnioskiem.

orzekam

STWIERDZIĆ brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Mirocin”.

INWESTOR: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok.

UZASADNIENIE

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod Nr 468/2015, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

Obwieszczeniem z dnia 29 kwietnia 2015 r., znak: WOOŚ.4202.6.2015.BK-2 powiadomiono strony postępowania o wszczęciu postępowania oraz rozpatrzono przedmiotowy wniosek.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 39/94 z dnia 6 kwietnia 1994 r. (z późn. zm.), udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa, uzyskało wyłączne prawo do wydobywania gazu ziemnego ze złoża Miocin, na okres 25 lat. Aktualnie obowiązująca koncesja traci swą ważność w dniu 6 kwietnia 2019 r.

Przedsięwzięcie polegające na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Miocin, jest zrealizowane i będzie nadal kontynuowane. Zmiana przedmiotowej koncesji dotyczy rozszerzenia jej zakresu o działalność związaną z wtłaczaniem wód złożowych do złoża Miocin, a także przedłużenie okresu obowiązywania tejże koncesji. Koncesja na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Miocin, w swojej treści nie zawiera żadnych warunków dotyczących zatłaczania wód złożowych.

Aktualne przepisy regulujące zatłaczanie wód złożowych, w związku z wydobywaniem kopaliny, zawarte zostały w art. 26 ust. 1 pkt 5 oraz art. 32 ust. 4 pkt 2, ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2015 r., poz. 196). W myśl tych przepisów, we wniosku o udzielenie koncesji (lub zmianę koncesji) na wydobywanie kopalin ze złóż, określa się m.in. warunki wtłaczania wód do górotworu, a koncesja na wydobywanie kopaliny może określać warunki wtłaczania do górotworu wód złożowych. W celu dostosowania posiadanej przez Polskie Górnictwo i Gazownictwo S.A. w Warszawie koncesji do obowiązujących przepisów prawa geologicznego i górniczego, Inwestor wystąpił zgodnie z art. 72, ust. 1, pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Uzyskanie decyzji środowiskowej jest niezbędne do zmiany wyżej wymienionej koncesji w zakresie jej rozszerzenia o zatłaczanie wody złożowej.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża gazu ziemnego Miocin przez kolejne 15 lat, Polskie Górnictwo i Gazownictwo S.A. w Warszawie będzie ubiegało się o zmianę ww. koncesji, również w tym zakresie.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Miocin nie przekroczy 500 000 m³/dobę. Tym samym przedsięwzięcie, będące przedmiotem postępowania, należy zakwalifikować do grupy mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, których realizacja zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Z uwagi na charakter wnioskowanego przedsięwzięcia ustalono, że należy je zaliczyć do 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 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1

pkt 41a (wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust.1 pkt 27 b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust.1 pkt 24) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 poz. 1397 z późn. zm.)

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 j ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Po analizie przedłożonych materiałów stwierdzono, że Karta informacyjna przedsięwzięcia nie przedstawia istotnych zagadnień dotyczących planowanego przedsięwzięcia, a tym samym nie odpowiada wymogom, określonym dla tego typu dokumentacji przez art. 3 ust. 1 pkt 5 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. W związku z powyższym, pismem z dnia 22 maja 2015 r., znak: WOOŚ.4203.6.2015.BK-14 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie zobowiązał Inwestora do uzupełnienia tego dokumentu. O podjętych działaniach Organu, zostały powiadomione strony postępowania Obwieszczeniem z dnia 22 maja 2015 r., znak: WOOŚ.4203.6.2015.BK-15. Stosownie do wezwania w dniu 16 lipca 2015 r. zostały złożone wymagane informacje o przedsięwzięciu. Po zapoznaniu się z przesłanym materiałem stwierdzono, że przedstawia on w sposób dostateczny zagadnienia istotne z punktu widzenia ochrony środowiska, pozwalające ocenić skalę możliwych oddziaływań planowanego zamierzenia na środowisko.

Swoje stanowisko zawarł w postanowieniu z dnia 17 sierpnia 2015 r., znak: WOOŚ.4203.6.2015.BK-33 stwierdzającym brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. O działaniach Organu na tym etapie postępowania tj. o wydanym postanowieniu oraz o zebranych materiale dowodowym, niezbędnym do wydania wnioskowanej decyzji środowiskowej, strony postępowania zostały poinformowane poprzez Obwieszczenie z dnia 20 sierpnia 2015 r., znak: WOOŚ.4203.16.0215.BK-34. We wskazanym terminie, żadna ze stron nie skorzystała z możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów, na podstawie których zostanie wydana przedmiotowa decyzja.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego i po uwzględnieniu kryteriów selekcji określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w analizowanym przypadku nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla analizy oddziaływań, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

Rozpatrywane przedsięwzięcie polegać będzie na zmianie koncesji Nr 39/94 posiadanej przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie i rozszerzenia jej zakresu o działalność związaną z włączaniem wód złożowych do złoża Miocin, a także przedłużenie okresu obowiązywania tejże koncesji.

Złoże gazu ziemnego Miocin położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie powiatów: przeworskiego - gmina Zarzecze oraz powiatu jarosławskiego - gminy Pawłosiów i Roźwienica. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym pn. „Miocin-2”, utworzonym decyzją Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2011 r., znak: DGiKGe-4771-

26/48239/11/BG. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 13,89 km². W przypadku złoża Mirocin, granice obszaru i terenu górniczego ściśle się pokrywają.

Zgodnie z opracowaniem pt. „Dokumentacja geologiczna złoża gazu ziemnego Mirocin w kat. A, B i C Dodatek nr 8”, stan zasobów geologicznych gazu ziemnego (na dzień 31 grudnia 2009 r.) wynosi: 100,18 mln m³ w kat. A, 307,27 mln m³ w kat. B, 170,27 mln m³ w kat. C; w tym zasoby wydobywalne: 500,30 mln m³ w kat. A, 109,15 mln m³ w kat. B, 119,77 mln m³ w kat. C. Sumaryczne wydobycie ze złoża, od początku eksploatacji do 31 grudnia 2014 r., wyniosło 3929,72 mln m³ gazu ziemnego.

Wszystkie odwierty eksploatacyjne, odwierty przeznaczone do zatłaczania wody złożowej, ośrodek technologiczny, a także urządzenia i instalacje służące do eksploatacji złoża oraz zatłaczania wody złożowej, położone są w obrębie obszaru i terenu górniczego. Złoże, pod względem administracyjnym, podlega Kopalni Gazu Ziemnego Jodłówka, a bezpośredni nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Dyrektor Okręgowego Urzędu Górniczego w Krośnie.

Zestawienie lokalizacji wyżej wymienionych elementów na poszczególnych działkach, przedstawia się następująco:

L.p.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	Odwiert Mirocin-4	Pawłosiów	Cieszacin Wielki	8/14
2	Odwiert Mirocin-5	Pawłosiów	Cieszacin Mały	527/8
3	Odwiert Mirocin-6	Zarzeczce	Zalesie	238
4	Odwiert Mirocin-20	Pawłosiów	Cieszacin Mały	521/83
5	Odwiert Mirocin-21	Pawłosiów	Cieszacin Mały	564/2
6	Odwiert Mirocin-25	Pawłosiów	Cieszacin Mały	509/54, 509/74
7	Odwiert Mirocin-27	Pawłosiów	Cieszacin Mały	544/1
8	Odwiert Mirocin-29	Pawłosiów	Ożańsk	244/32
9	Odwiert Mirocin-34	Pawłosiów	Cieszacin Mały	521/99
10	Odwiert Mirocin-35	Zarzeczce	Zalesie	531, 532
11	Odwiert Mirocin-36	Pawłosiów	Cieszacin Wielki	666/8
12	Odwiert Mirocin-37	Pawłosiów	Cieszacin Mały	509/44
13	Odwiert Mirocin-39	Zarzeczce	Kisielów	238
14	Odwiert Mirocin-44	Pawłosiów	Cieszacin Mały	521/101
15	Odwiert Mirocin-45	Pawłosiów	Cieszacin Mały	543/3
16	Odwiert Mirocin-46	Pawłosiów	Cieszacin Wielki	665/23, 665/24
17	Odwiert Mirocin-50	Zarzeczce	Zalesie	625
18	Odwiert Mirocin-52	Zarzeczce	Zalesie	497

19	Odwiert Mirocin-53	Zarzecze	Zalesie	611/2, 612/2
20	Odwiert Mirocin-56	Pawłosiów	Cieszacin Mały	509/98
21	Odwiert Mirocin-57	Pawłosiów	Cieszacin Mały	196/5
22	Odwiert Mirocin-58	Pawłosiów	Cieszacin Mały	185/7
23	Odwiert Mirocin-59	Pawłosiów	Cieszacin Wielki	665/74
24	Odwiert Mirocin-60	Pawłosiów	Cieszacin Mały	521/122
25	Odwiert Mirocin-62	Rożwienica	Wola Rożwienicka	155
26	Odwiert Mirocin-63	Rożwienica	Wola Rożwienicka	169
27	Odwiert Mirocin-64	Rożwienica	Wola Rożwienicka	274
28	Ośrodek Zbioru Gazu Mirocin	Pawłosiów	Cieszacin Mały	553/5

Złoże Mirocin aktualnie eksploatowane jest 27 odwiertami, w tym 26 eksploatacyjnymi. Jeden odwiert, Mirocin-5 przystosowano do zatłaczania wód złożowych.

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża odbywa się poprzez odpowiednio przystosowane do tego celu odwierty eksploatacyjne. Odwiert taki składa się z kolumny rur okładzinowych zamkniętych na wylocie głowicą eksploatacyjną. Wewnątrz rur okładzinowych zapuszczona jest kolumna rur eksploatacyjnych. Rury okładzinowe uszczelnione są w przewiercanych warstwach przez cementowanie. Obie kolumny są połączone ze sobą więźbą rurową. Taka konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się wody i innych substancji ciekłych oraz gazowych w pokłady przez które odwiert jest przewiercony.

W trakcie prowadzonej eksploatacji złoża Mirocin, wraz gazem ziemnym wydobywane są także wody złożowe. Woda złożowa po wydobyciu i odseparowaniu od gazu w oddzielaczach, jest magazynowana w zbiornikach przyodwiertowych, a następnie autocysterną przewożona na teren OZG Mirocin, gdzie znajdują się obiekty i urządzenia służące do wydobywania kopaliny oraz gromadzenia i oczyszczania wydobywanej wraz z gazem ziemnym wody złożowej.

Aktualnie, woda złożowa jest zatłaczana do złoża Mirocin poprzez odpowiednio przystosowany do tego celu odwiert Mirocin-5. Zatłaczanie prowadzi się zgodnie z projektem zatłaczania, zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Po zmianie koncesji, stwarzającej formalno-prawną możliwość zatłaczania wody złożowej do złoża Mirocin, planuje się przystosowanie do tego celu kolejnych odwiertów, tj.: Mirocin-20, Mirocin-35, Mirocin-44 i Mirocin-52. Odwierty te zostaną przystosowane do zatłaczania wód, po zakończeniu eksploatacji gazu i wykonaniu w nich prac rekonstrukcyjnych.

Instalacja do zatłaczania wód złożowych do odwiertu Mirocin-5, a także do odwiertów: Mirocin-20, Mirocin-35, Mirocin-44 i Mirocin-52 obejmuje następujące elementy: zbiornik do magazynowania wody, jej oczyszczania przez sedymentację oraz do opomiarowania (o pojemności 50 m³), tłocznię złożową wyposażoną w pompę tłokową wysokociśnieniową, dwa filtry osadnikowe, zawór bezpieczeństwa i manometry.

Oczyszczona w zbiorniku woda złożowa zasysana jest pompą tłokową przez filtr wody złożowej i tłoczona do odwiertu Mirocin-5, a w przyszłości do kolejnych wytypowanych odwiertów. Pomiar ilości zatłaczanych wód odbywa się w zbiorniku za pomocą listwy pomiarowej. Istniejącą instalację planuje się wyposażać w drugi zbiornik wody oczyszczonej.

W tym celu zostanie przystosowany istniejący (aktualnie zbędny), zbiornik na gazolinę o pojemności 20 m³ lub w jego miejsce zostanie postawiony nowy zbiornik na wodę złożową o podobnej pojemności.

Do wszystkich wytypowanych i przystosowanych do zatłaczania wód złożowych odwiertów złoża Mirocin, będą zatłaczane wody pochodzące ze złóż sąsiednich. Będą to wody ze złóż: Chałupki Dębniańskie, Dzików, Grodzisko Dolne, Jarosław, Jodłówka, Kańczuga, Kąty Rakszawskie, Kuryłówka, Lubaczów, Lubliniec-Cieszanów, Nowosielec, Pruchnik-Pantalowice, Rączyna, Rudka, Sarzyna, Smolarzyny, Wola Obszańska, Żołynia-Leżajsk, Batycze, Morawsko i Załazie.

Przewiduje się, iż maksymalna ilość wody złożowej, która może być zatłaczana do warstwy chłonnej wytypowanymi odwiertami wyniesie:

- odwiert Mirocin-5 – 20 000 m³/rok,
- odwiert Mirocin-20 – 30 000 m³/rok,
- odwiert Mirocin-35 – 25 000 m³/rok,
- odwiert Mirocin-44 – 25 000 m³/rok,
- odwiert Mirocin-52 – 30 000 m³/rok.

Stała eksploatacja złoża prowadzona jest w oparciu o koncesję eksploatacyjną i zgodnie z projektem zagospodarowania złoża oraz Planem Ruchu. Jednym z istotnych elementów ww. dokumentów, jest określenie wpływu prowadzonej działalności na środowisko oraz przyjęcie rozwiązań techniczno-organizacyjnych, mających na celu minimalizację negatywnych oddziaływań przedsięwzięcia na środowisko.

Wybór rozwiązań technologicznych dla planowanego zadania, spełniających wymagania dotyczące bezpieczeństwa obsługi i eliminacji ewentualnych zagrożeń, związanych z wydobywaniem gazu i zatłaczaniem wód złożowych, będzie gwarantować szczelność układu oraz jego długotrwałe i bezpieczne funkcjonowanie. Prowadzenie eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi, a także dokonywanie przez Inwestora bieżących kontroli instalacji i urządzeń funkcjonujących na obiektach kopalni, w znacznym stopniu zminimalizują zakres oddziaływań generowanych do środowiska i nie będzie stwarzać zagrożeń dla zdrowia ludzi.

W związku z faktem, iż przedsięwzięcie dotyczy przedłużenia okresu obowiązywania posiadanej koncesji i nie będzie wymagać budowy/montażu, prac ziemnych itp., nie będzie zatem mieć wpływu na stan jakości powietrza. Do przesyłania wód złożowych wykorzystane zostaną istniejące gazociągi przesyłowe, które obecnie służą do transportu gazu z odwiertów do ośrodka zbioru gazu. Eksploatacja złoża będzie, tak jak dotychczas, generować zanieczyszczenia do powietrza związane ze spalaniem paliw w kotłach wykorzystywanych do celów technologicznych i grzewczych oraz operacjami towarzyszącymi przy wydobywaniu gazu (m.in. praca agregatu zasilanego olejem opałowym, upust gazu). Sam proces przesyłu gazu i zatłaczania wody nie będzie stanowić źródła emisji zanieczyszczeń gazowych z uwagi na jego hermetyczność.

Zgodnie z informacją przedstawioną w uzupełnieniu do Karty, po realizacji przedsięwzięcia, nie wzrośnie emisja zanieczyszczeń do powietrza obecnie generowana przez Zakład.

Działania związane z eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych miejscach i sukcesywnie przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2013 r., poz. 21 z późn. zm.), wytworzone odpady będą ewidencjonowane. Zakład ma uregulowany stan formalno-prawny w zakresie wytwarzania odpadów.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym (tereny zabudowy zagrodowej) dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r., w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 55 dB w porze dziennej i 45 dB w porze nocnej, znajdują się w odległości ok. 60 m od odwiertu Mirocin-4 i OZG Mirocin.

Odwierty przeznaczone do zatłaczania wód złożowych znajdują się w następujących odległościach od terenów chronionych pod względem akustycznym:

- odwiert Mirocin-5 ok. 60 m,
- odwiert Mirocin-20 ok. 170 m,
- odwiert Mirocin-35 ok. 80 m,
- odwiert Mirocin-44 ok. 410 m,
- odwiert Mirocin-52 ok. 85 m.

Pozostałe odwierty zlokalizowane na złożu Mirocin znajdują się w odległości większej niż 60 m od terenów chronionych pod względem akustycznym.

Biorąc pod uwagę charakter planowanego zadania oraz fakt iż: sprężarki powietrza oraz agregat prądowórczy zlokalizowane będą w budynku z konstrukcji stalowej, gdzie ściany i dach wykonane będą z płyt warstwowych pokrytych blachą, agregaty sprężarkowe gazu umieszczone będą w obudowach kontenerowych z płyt warstwowych z osłoną akustyczną, wokół zainstalowanych chłodziń wentylatorowych oraz wokół agregatów sprężarkowych zostaną wykonane ekrany akustyczne, proces syfonowania odbywać się będzie w porze dziennej, (pomiędzy godziną 7:00, a 15:00) i trwać będzie od 2 do 30 minut, transport wody złożowej z poszczególnych odwiertów, odbywać się będzie co drugi dzień (ok. 10 razy w porze dziennej), przewiduje się, że eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie na pogorszenie się klimatu akustycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia, i nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych hałasu dla pory dnia i pory nocy na terenach prawnie chronionych pod względem akustycznym. Tym samym analizowane przedsięwzięcie będzie spełniało wymagania ww. rozporządzenia w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Uwzględniając informacje zawarte w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie będzie polegało na rozszerzeniu zakresu koncesji nr 39/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Mirocin (powierzchnia obszaru górniczego o nazwie „Mirocin-2”- 13,89 km²), o działalność związaną z wtłaczaniem wód złożowych do tego złoża. Obszar koncesji zlokalizowany jest na terenie gmin Zarzecze, Pawłosiów i Rożwienica.

Warstwami chłonnymi, do których będzie prowadzone zatłaczanie wód złożowych, są piaskowcowo-lupkowe utwory miocenijskie, oznaczone jako horyzonty III, IV i V złoża gazu ziemnego Mirocin. Skałami uszczelniającymi są pakiety ilasto-lupkowe występujące pomiędzy horyzontami III, IV i V oraz powyżej horyzontu III i poniżej horyzontu V. Warstwy, do których zatłaczane będą wody złożowe zalegają na głębokości 845 - 1139 m p.p.t.

Zatłaczanie wód złożowych będzie prowadzone przy pomocy 5 wytypowanych otworów wiertniczych: Mirocin-5, Mirocin-20, Mirocin-35, Mirocin-44 i Mirocin-52, wyposażonych w szereg kolumn rur okładzinowych izolujących poszczególne serie litostratygraficzne.

Wody złożowe wydobywane wraz z gazem ziemnym ze złoża Mirocin to solanki o mineralizacji do 42 g/l (średnio 33 g/l), należące do typu wód chlorkowo-wapniowych. Do wytypowanych otworów wiertniczych będą zatłaczane wody pochodzące ze złoża Mirocin oraz wody z sąsiednich złóż. Zgodnie z informacją przedstawioną w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wody te charakteryzują się składem chemicznym zbliżonym do wód występujących w złożu Mirocin.

Całkowita ilość wód złożowych, możliwa teoretycznie do zatłoczenia do warstwy chłonnej złoża Miocin wynosi ok. 12,452 mln m³. Szacunkowa ilość wody złożowej, która może być zatłaczana do warstw chłonnych wytypowanymi odwiertami wynosi: 20 000 - 30 000 m³/rok.

Obszar górniczy położony jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych. Część obszaru górniczego położona jest w zasięgu czwartorzędowego użytkowego poziomu wodonośnego (jednostki hydrologiczne lab QI i 3b QI). Odwierty Miocin-20, Miocin-35, Miocin-44 i Miocin-52 położone są w zasięgu jednostki 3b QI, natomiast istniejąca instalacja do zatłaczania i oczyszczania wód na OZG Miocin oraz odwiert Miocin-5, zlokalizowane są poza zasięgiem tego poziomu wodonośnego. Czwartorzędowy poziom wodonośny występuje do głębokości 10-20 m p.p.t. i jest izolowany od warstwy chłonnej, do której zatłaczane będą wody złożowe, seriami nieprzepuszczalnymi o miąższości 850-925 m. W obrębie obszaru górniczego nie są zlokalizowane komunalne ujęcia wód podziemnych. Obszar ten leży również poza strefami ochronnymi ujęć wód. W granicach obszaru górniczego znajdują się natomiast nieliczne indywidualne ujęcia wód podziemnych (studnie kopane, otwory wiertnicze).

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych PLGW2200127 dla której stan wód (chemiczny i ilościowy) oceniono jako dobry. Jest to część wód niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej części wód jest utrzymanie jej dobrego stanu.

Przez teren obszaru górniczego przepływają ciek: Serwatówka i Dopływ z Cieszacina. Zgodnie z opracowaniem pn. „I etap studium ochrony przeciwpowodziowej w zlewni Wisłoka aktualizacja - „Określenie zagrożenia powodziowego w zlewni Wisłoka” zatwierdzonym przez Dyrektora RZGW w Krakowie, teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza zasięgiem zalewu wodami powodziowymi QI%.

Przedmiotowe przedsięwzięcie jest zlokalizowane w zlewniach jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP): PLRW2000162268869 Serwatówka i PLRW200019226899 Mleczka od Łopuszki do ujścia z Mleczką Wschodnią od Węgierki, stanowiących naturalne części wód, których stan określono jako zły. Są to części wód niezagrożone nieosiągnięciem celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tych części wód jest osiągnięcie co najmniej dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Aktualny stan wód określony na podstawie Państwowego Monitoringu Środowiska dla JCWP Serwatówka jest zły (w tym stan ekologiczny - słaby, stan chemiczny - dobry), zaś dla JCWP Mleczka od Łopuszki do ujścia z Mleczką Wschodnią od Węgierki jest dobry (w tym stan ekologiczny - dobry, stan chemiczny - dobry).

Biorąc pod uwagę rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania (przeznaczone do zatłaczania wód złożowych horyzonty posiadają naturalne uszczelnienie (nieprzepuszczalne utwory łupkowo-ilaste) względem użytkowego poziomu wodonośnego; warstwy chłonne spełniają odpowiednie kryteria geologiczne, by proces wtłaczania wód złożowych był bezpieczny; potencjalna możliwość lokalnego zanieczyszczenia wód podziemnych (gruntowych) lub gruntu, przez niekontrolowany wyciek wód złożowych, może mieć miejsce jedynie w przypadku awarii), jak również działania podejmowane w celu minimalizacji skutków jego realizacji (procesy oczyszczania i zatłaczania wód złożowych będą wykonywane z wykorzystaniem szczelnych instalacji; kopalnia prowadząca eksploatację złoża Miocin posiada plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód i gleby) uznano, że zatłaczanie wód złożowych do złoża Miocin nie spowoduje znaczących negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, w tym nie będzie stanowiło zagrożenia dla celów środowiskowych wyznaczonych dla jednolitych części wód.

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 r. poz. 627, z późn. zm.). Najbliżej położonymi (w stosunku do granic obszaru górniczego Mirosin) obszarami Natura 2000 są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Starodub w Pełkiniach PLH180050 - ok. 5,9 km, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Dolnego Sanu PLH180020 ok. 7,7 km, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Rzeka San PLH180007 ok. 7,7 km, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Przemyska PLH180012 ok. 9,6 km, obszar specjalnej ochrony ptaków Pogórze Przemyskie PLB180001 ok. 9,6 km, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Nad Husowem PLH180025 ok. 14,6 km i obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Lasy Sieniawskie PLH180054 ok. 18,3 km. Inne obszary wchodzące w skład sieci Natura 2000 znajdują się w większej odległości.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia planuje się przedłużenie okresu obowiązywania koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Mirosin wraz z rozszerzeniem jej zakresu o działalność związaną z wtlaczaniem wód złożowych do złoża.

Jak podaje Karta informacyjna przedsięwzięcia, pod względem morfologicznym, teren złoża Mirosin jest urozmaicony. Wysokość nad poziom morza waha się od ok. 190 m do 260 m. Cechą charakterystyczną tego terenu, to prawie całkowity brak lasów. Przeważającą część obszaru zajmują grunty pod uprawy rolne, wśród których przeważają gleby zaliczające się do klasy bonitacyjnej II i IIIa oraz łąki i pastwiska. Pod względem typograficznym są to gleby lessowe i lessowo- ilaste. Ogólnie, obszar ma charakter typowo rolniczy, jedynie w północno-zachodniej części obszaru górniczego znikomą część zajmują lasy, głównie typu sosnowo-dębowego.

Biorąc pod uwagę zakres, rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia oraz skalę generowanych oddziaływań na środowisko przyrodnicze, należy stwierdzić, że planowane zamierzenie nie będzie się wiązać ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszarów Natura 2000, ich integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, tym samym odpowiedniej oceny, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Jednocześnie informuję, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Biorąc pod uwagę lokalizację analizowanego przedsięwzięcia i jego odległość od granicy państwa oraz przewidywany lokalny zasięg oddziaływania na etapie realizacji i eksploatacji, nie zachodzą możliwości generowania oddziaływań o charakterze transgranicznym.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika, że sposób eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej, postanowiono jak w osnowie.

POUCZENIE

1. Integralną częścią niniejszej decyzji jest Charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca opis przedsięwzięcia.
2. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Załącznik do decyzji:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE

Magdalena Grabowska
II Z-ca Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski, - pełnomocnik PGNiG S.A. W Warszawie, Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Pawłosiów, 37-500 Pawłosiów 88, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Roźwienica, 37-565 Roźwienica 1, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko
4. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Zarzecze, 37-205 Zarzecze 175, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko

Do wiadomości:

1. WOOS; a/a