



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.10.2.2021.BK.16

Rzeszów, dnia 28 października 2021 r.

**DECYZJA  
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. 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 2021 r., poz. 247 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 21 lipca 2021 r., znak: DWS/Sanok/271/2021 (sprostowanego pismem z dnia 30 lipca 2021 r., znak: DWS/Sanok/312/2021) Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25a, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kąty Rakszawskie”, położonego na terenie gminy Sokołów Małopolski, powiat rzeszowski i gminy Rakszawa, powiat łańcucki;

oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia,
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wnioski, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) informacji o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego „Kąty Rakszawskie” (pismo Burmistrza Gminy i Miasta Sokołów Małopolski z dnia 07 maja 2021 r., znak: RG-6724.137.2021),
- 4) informacji o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego „Kąty Rakszawskie” (Zaświadczenie Wójta Gminy Rakszawa 15 lipca 2021 r., znak: OŚG.6727.155.2021);

**orzekam**

**STWIERDZAM** brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kąty Rakszawskie**”, położonego na terenie gminy Sokołów Małopolski, powiat rzeszowski i gminy Rakszawa, powiat łańcucki.

**INWESTOR:** Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A., ul. M. Kasprzaka 25a, 01 – 224 Warszawa.

**Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.**

## UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 21 lipca 2021 r., znak: DWS/Sanok/271/2021 Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25a, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie”, położonego na terenie gminy Sokołów Małopolski, powiat rzeszowski i gminy Rakszawa, powiat łańcucki.

Wnioskodawca w piśmie z dnia 30 lipca 2021 r., znak: DWS/Sanok/312/2021 dokonał sprostowania nazwy planowanego przedsięwzięcia.

Dokumentacja została skompletowana stosownie do zapisów art. 74 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 i obejmowała m.in. wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Kartę informacyjną przedsięwzięcia, a także informację o braku miejscowego planu przestrzennego dla obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego „Kąty Rakszawskie” Burmistrza Gminy i Miasta Sokołów Małopolski i Wójta Gminy Rakszawa.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie”, nie przekroczy 500 000 m<sup>3</sup>/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 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko 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 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*), rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 j ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2021 r, poz. 1420), prowadzonych na podstawie koncesji.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod Nr 783/2021.

Po analizie przedłożonego materiału dowodowego m.in. Karty informacyjnej przedsięwzięcia, stwierdzono, że przedstawia on w sposób dostateczny zagadnienia istotne z punktu widzenia ochrony środowiska, pozwalające ocenić skalę możliwych oddziaływań planowanego zamierzenia na środowisko.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, stąd zgodnie 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 doręczeń korespondencji, zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Obwieszczeniem z dnia 02 sierpnia 2021 r., znak: WOOŚ.420.10.2.2021.BK.3 powiadomiono strony o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do organu opiniującego.

W ramach prowadzonego postępowania, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 02 sierpnia 2021 r., znak: WOOŚ.420.10.2.2021.BK.4 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Zawiadomieniem z dnia 18 sierpnia 2021 r., znak: RZ.ZZŚ.1.435.141.2021.KŚ Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie, uznając się za niewłaściwego w sprawie, przekazał ww. wniosek do Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli, w wydanej opinii z dnia 02 września 2021 r., znak: RZ.RZŚ.4.435.249.2021.MZ, stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Podczas analizy informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym opinią Zarządu Zlewni w Stalowej Woli, tut. Organ uznał, że w przedmiotowym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie zaistniała konieczności zapewnienia udziału społeczeństwa, o którym mówi art. 79 ust. 1 ww. ustawy 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 działając na podstawie art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, Obwieszczeniem z dnia 15 września 2021 r., znak: WOOŚ.420.10.2.2021.BK.11 powiadomił strony m.in.: o wydanej opinii przez Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz o zebranych materiale dowodowym, niezbędnym do wydania wnioskowanej decyzji środowiskowej. We wskazanym terminie żadna ze stron, nie skorzystała z możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów, na podstawie których została wydana przedmiotowa decyzja.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na kontynuacji prowadzonej eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie”. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 52/96 z dnia 07 stycznia 1997 r., udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w Warszawie, uzyskało prawo do wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie”, na okres 25 lat. W związku ze zbliżającym się upływem terminu ważności przedmiotowej koncesji, planowane jest jej przedłużenie o 5 lat. Jest to okres niezbędny do dalszego prowadzenia wydobywania oraz zasadniczego szczypania zasobów złoża. Wraz z przedłużeniem okresu obowiązywania koncesji, zmianie nie będą podlegać granice terenu o obszarze górniczym „Kąty Rakszawskie”. Eksploatacja kopaliny, ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny.

Złoże gazu ziemnego „Kąty Rakszawskie” położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie gminy Sokołów Małopolski w miejscowości Trzeboś i na terenie gminy Rakszawa, w miejscowości Rakszawa. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym

o nazwie „Kąty Rakszawskie” i zajmuje ok. 244 ha (2 436 136 m<sup>2</sup>) powierzchni. Granice obszaru i terenu górniczego, ściśle się ze sobą pokrywają. Pod względem organizacyjnym złożę podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KGZ) Żołynia.

Kopalnią podstawową wydobywaną ze złoża „Kąty Rakszawskie”, jest gaz ziemny wysokometanowy. Złożę gazu ziemnego należy do złóż wielowarstwowych, na którym udokumentowano 2 horyzonty gazonośne (I, II). W horyzoncie I kontur gaz – woda przyjęto na warstwicę ok. 100 m, jako pionowy. W horyzoncie II kontur gaz – woda przyjęto również, jako pionowy na warstwicę ok. 216 m. Złożę udostępniane było dwoma odwiertami: Kąty Rakszawskie-2 i Kąty Rakszawskie-3. Odwiert Kąty Rakszawskie-2 zawodnił się i został zlikwidowany. Obecnie eksploatacja złoża prowadzona jest jednym odwiertem eksploatacyjnym, tj. odwiertem Kąty Rakszawskie-3, zlokalizowanym na działce nr 287/1 w miejscowości Rakszawa.

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie” planowane jest do 2025 r. Całkowite wydobycie gazu ze złoża od początku eksploatacji do końca 2020 r. wyniosło ok. 34,9 mln nm<sup>3</sup>. Prognozowana wielkość wydobycia gazu ziemnego do końca 2025 r. wyniesie ok. 0,856 mln nm<sup>3</sup> w kat. C.

Od urządzeń związanych z wydobywaniem gazu zachowana zostanie strefa odległości bezpiecznej (50 m), zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r., poz. 812). Instalacja będzie spełniała wymogi rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640).

Podczas dalszej eksploatacji złoża emisja zanieczyszczeń do powietrza związana będzie, tak jak dotychczas m.in.: ze spalaniem gazu ziemnego gazu w kotłach eksploatowanych na potrzeby grzewcze (technologiczne, socjalne), z procesem syfonowania odwiertów, pracą pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi oraz podczas napełniania zbiorników magazynowych matanolu. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej, nie spowoduje wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, w stosunku do stanu obecnego.

Jak wynika z dokumentacji najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w odniesieniu do odwiertu eksploatacyjnego Kąty Rakszawskie-3, stanowią oddalone o ok. 330 m, tereny zabudowy mieszkaniowej, 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 50 dB(A) w porze dziennej oraz 40 dB(A) w porze nocnej.

Źródłami hałasu w środowisku, związanymi z dalszą eksploatacją złoża będą, tak jak dotychczas, praca urządzeń wydobywczych oraz proces przepływu gazu w przewodach. Biorąc pod uwagę odległość funkcjonującego odwiertu Kąty Rakszawskie-3 od najbliższej zabudowy przewiduje się, iż dalsza eksploatacja złoża gazu nie wpłynie na pogorszenie klimatu akustycznego i nie spowoduje przekroczeń obowiązujących wartości dopuszczalnych poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym.

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. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja wytwarzanych odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r., poz. 779 ze zm.).

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego „Kąty Rakszawskie”, nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwiert zabezpieczony kolumną rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych.

Wydobywana wraz ze strumieniem gazu, a następnie oddzielona w procesie technologicznym woda złożowa, kierowana jest do szczelnego zbiornika wody złożowej, usytuowanego na nieprzepuszczalnym podłożu. Po opomiarowaniu woda złożowa przewożona jest autocysterną do Ośrodka Zatlaczania Wody Złożowej Sarzyna, celem jej zatlaczania do górotworu w obrębie złoża gazu ziemnego Sarzyna (poprzez odwierty Sarzyna-8, Sarzyna-16), na podstawie posiadanej przez Inwestora koncesji. Syfonowanie odwiertu na złożu „Kąty Rakszawskie” odbywa się zgodnie z programem syfonowania odwiertu. Do syfonowania używany jest separator przewoźny, który wraz ze zbiornikiem pomiarowym jest zamontowany na samochodzie ciężarowym.

Każda jednostka na terenie Kopalni posiada zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbenty, dyspergenty, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia i opaski uszczelniające na rurociągi. Rurociągi technologiczne są wyposażone w zawory odcinające. W obrębie Ośrodka Zbioru Gazu, prowadzony jest monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych. Stosowana podczas wydobywania gazu ziemnego technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Po zakończeniu wydobywania obecnie eksploatowany odwiert będzie zlikwidowany w sposób zapewniający pełną szczelność i uniemożliwiający przemieszczanie się płynów złożowych.

Ścieki bytowe powstające w wyniku działalności Ośrodka Zbioru Gazu Kąty Rakszawskie są odprowadzane do zbiornika bezodpływowego, a następnie wywożone do oczyszczalni ścieków. Woda do celów socjalnych, dowożona jest z Ośrodka Centralnego Żołynia

Teren złoża gazu ziemnego „Kąty Rakszawskie” znajduje się poza ustanowionymi strefami ochronnymi ujęć wód powierzchniowych i podziemnych, poza głównymi zbiornikami wód podziemnych oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r, poz. 1911) (PGW), obszar i teren górniczy „Kąty Rakszawskie” znajduje się w obrębie Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) „Trzebońnica do Krzywego” – kod: PLRW200017227449, typ: potok nizinny piaszczysty (17). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźnika: m3). W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym potencjał ekologiczny – co najmniej dobry, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z art. 57 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 624, ze zm.), celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego.

Zlewnia JCWP „Trzebońnica do Krzywego” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. Ponadto, przedmiotowa zlewnia została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony Obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Lasy Leżajskie PLH180047, zależnych od wód.

Na podstawie PGW, obszar i teren górniczy „Kąty Rakszawskie” znajduje się w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 136 (kod: PLGW2000136). W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W myśl art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan. Ponadto ww. JCWPd została

zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzebę zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Ze względu na fakt, że przedsięwzięcie nie oddziałuje na obszary chronione nie poddano analizie kwestii zaostreżenia celów środowiskowych jednolitych części wód powierzchniowych względem obszarów, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c w Dyrektywie 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Przeprowadzona analiza pozwala stwierdzić, iż przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na wody powierzchniowe w zakresie parametrów biologicznych, hydromorfologicznych i fizykochemicznych. Tym samym stwierdza się, że projekt nie ma znaczenia dla osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla JCWP „Trzebońnica do Krzywego”.

W ramach przedsięwzięcia, nie planuje się działań mogących pogorszyć stan chemiczny i ilościowy JCWPd. Przedmiotowy projekt nie obejmuje działań, które mogą wpłynąć negatywnie na stan JCWPd 136 lub uniemożliwić osiągnięcie wyznaczonych celów środowiskowych.

Teren i obszar górniczy „Kąty Rakszawskie” (w północno-wschodniej części) zlokalizowany jest częściowo w granicach Brzóznińskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu funkcjonującego na podstawie Uchwały Nr XXXIX/788/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Brzóznińskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r. poz. 3591, ze zm.).

Stosownie do zapisów § 3 ust. 1, pkt 1 na terenie Brzóznińskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art. 24 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098). Zgodnie z art. 24 ust. 3 ww. ustawy o ochronie przyrody ww. zakaz, nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu. Ponadto, zgodnie z art. 24 ust. 2, pkt 3 ustawy o ochronie przyrody powyższy zakaz, nie dotyczy realizacji inwestycji celu publicznego. Planowane zamierzenie stanowi inwestycją celu publicznego. Przepisy art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2021 r., poz. 1899) definiują „poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górniczą”, jako inwestycję celu publicznego. W związku z powyższym, w przedmiotowej sprawie znajduje zastosowanie odstępstwo od zakazu obowiązującego w granicach Brzóznińskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, o którym mowa powyżej.

Przedmiotowe złożo znajduje się poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 względem planowanego zamierzenia, jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Lasy Leżajskie PLH180047, którego granice znajdują się w odległości ok. 0,3 km.

Teren złoża znajduje się w granicach głównego korytarza ekologicznego – Korytarza Południowego, w części KPd-6B Puszcza Sandomierska - Dolina Sanu, wyznaczonego w *Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce* (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R.W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J.M., Zalewska H., Pilot M. 2005; zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju jak i w skali europejskiej.

Planowane przedsięwzięcie stanowi kontynuację prowadzonego obecnie wydobycia gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie”. Złożo położone jest w środkowej części Przedgórze Karpat Środkowych. Obszar koncesyjny złoża pod względem morfologicznym stanowi teren w postaci siodła, którego w obniżeniu o wysokości ok. 218 m przepływa ciek wodny - dopływ Trzebońnicy, a jego części wschodnia i zachodnia są wyniesione do

wysokości 240-250 m n.p.m. Kontur obszaru o zalesieniu około 75%, jest poza tym zagospodarowany rolniczo. Na terenie złoża występuje zabudowa rzadka i znacznie rozrzucona. Sieć hydrograficzna mało rozwinięta, podobnie jak komunikacja drogowa lokalna. W ramach przedmiotowego zadania Inwestor, nie przewiduje budowy nowych obiektów oraz wprowadzenia nowych elementów, w związku z czym jego realizacja nie będzie wiązać się z ingerencją w środowisko przyrodnicze.

Uwzględniając powyższe oraz 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. obszaru Natura 2000, jego integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, 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.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia, nie wpłynie również w sposób istotnie negatywny na pełnione funkcje i cele ochrony Brzoźniańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. Przedsięwzięcie, nie wpłynie także w sposób znacząco negatywny na funkcjonalność przecinanego korytarza ekologicznego.

Jednocześnie należy zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, nie jest tożsama z zezwoleniem na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W przypadku, gdy realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie się wiązała z koniecznością naruszenia przepisów o ochronie gatunkowej roślin, grzybów i zwierząt, niezbędne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

W ramach planowanego zamierzenia Inwestor, nie przewiduje budowy nowych obiektów oraz wprowadzenia nowych elementów w zakresie wydobywania i transportu gazu ziemnego, w obrębie istniejącego złoża „Kąty Rakszawskie”. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych występują na tym terenie od lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz. W związku z czym, wnioskowane przedłużenie okresu obowiązywania przedmiotowej koncesji, nie spowoduje zmiany ukształtowania powierzchni na terenie ww. złoża i nie wpłynie negatywnie na zmianę walorów krajobrazowych przedmiotowego obszaru.

Uwzględniając, iż funkcjonujące instalacje są wykonane z materiałów przystosowanych do zmiennych temperatur, posiadających odpowiednie atesty, a kontynuowanie eksploatacji, będzie prowadzone zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi (w zakresie bezpieczeństwa pożarowego, ratownictwa górniczego), gwarantującymi szczelność układu, można stwierdzić, iż eksploatacja przedsięwzięcia, nie wpłynie znacząco na lokalny i globalny klimat.

Z dokumentacji wynika, iż realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę lokalizację przedmiotowego 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.

Rozwiązania technologiczne dla planowanego zadania, spełniające wymagania dotyczące bezpieczeństwa obsługi i eliminacji ewentualnych zagrożeń, związanych z wydobywaniem kopaliny, będą gwarantować szczelność układu. Prowadzenie eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi, a także dokonywanie przez Inwestora bieżących kontroli instalacji i urządzeń funkcjonujących w obiektach kopalni, w znacznym stopniu zminimalizują zakres oddziaływań generowanych do środowiska, przez co przedsięwzięcie nie będzie stwarzać zagrożenia dla zdrowia ludzi. Również prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej zostanie znacząco zminimalizowane.

Praca instalacji jest całodobowo monitorowana, co umożliwia kontrolę procesu technologicznego. Proces wydobywania i przygotowania kopaliny do transportu podlega kontroli i sterowaniu za pomocą automatyki przemysłowej. Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii, może być w przypadku projektowanego przedsięwzięcia, zerwanie lub uszkodzenie głowicy odwiertu gazowego oraz uszkodzenie odcinka gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenu przyodwiertowego, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń, a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. 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.

Na wypadek wystąpienia poważnej awarii PGNiG S.A. w Warszawie, Oddział w Sanoku posiada m.in. plan prowadzenia akcji ratowniczej, instrukcje alarmowania oraz plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Plan ten określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie 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.

Zgodnie z art. 108 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzji, od której służy odwołanie może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, w przypadku gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego, albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami, bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony. Przychylając się do prośby Inwestora wyrażonej w piśmie z dnia 20 września 2021 r., znak: DWS/Sanok/351/2021, OGiE/DW/DWS/000221/2021 mając na względzie szczególnie interes społeczno-gospodarczy oraz zbliżający się termin upływu ważności koncesji nr 52/96 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie”, niniejszej decyzji nadany został rygor natychmiastowej wykonalności.

Przedsięwzięcie służy realizacji interesu publicznego, czyli dobru wspólnemu, które w tym przypadku obejmuje konieczność zapewnienia utrzymania zapasów obowiązkowych i handlowych gazu ziemnego, przeznaczonych do bilansowania systemu oraz zapewnienia ciągłości dostaw gazu do odbiorców. Te przesłanki uzasadniają istnienie szczególnego interesu społecznego oraz wyjątkowo ważnego interesu strony, którym jest Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., odpowiedzialne, m.in. za zaspokojenie systematycznie rosnącego zapotrzebowania na paliwo gazowe, czego konsekwencją jest utrzymanie bezpieczeństwa energetycznego kraju.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej orzeczono, 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.
3. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się



prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik do decyzji:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski Dyrektor Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji - pełnomocnik Inwestora: PGNiG S.A. w Warszawie; adres do korespondencji: PGNiG S.A. w Warszawie, Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem tablicy ogłoszeń i BIP RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy i Miasta Sokółów Młp., 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 - za pośrednictwem platformy ePUAP
4. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Rakszawa, 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 - za pośrednictwem platformy ePUAP

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie ul. Jagiellońska 17, 37-450 Stalowa Wola
2. WOOS; aa

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

**pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kąty Rakszawskie”,  
położonego na terenie gminy Sokołów Małopolski, powiat rzeszowski  
i gminy Rakszawa, powiat łańcucki**

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na kontynuacji prowadzonej eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie”. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 52/96 z dnia 07 stycznia 1997 r., udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w Warszawie, uzyskało prawo do wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie”, na okres 25 lat. W związku ze zbliżającym się upływem terminu ważności przedmiotowej koncesji, planowane jest jej przedłużenie o 5 lat. Jest to okres niezbędny do dalszego prowadzenia wydobywania oraz zasadniczego szczypania zasobów złoża. Wraz z przedłużeniem okresu obowiązywania koncesji, zmianie nie będą podlegać granice terenu o obszarze górniczego „Kąty Rakszawskie”. Eksploatacja kopaliny, ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny.

Złoże gazu ziemnego „Kąty Rakszawskie” położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie gminy Sokołów Małopolski w miejscowości Trzeboś i na terenie gminy Rakszawa, w miejscowości Rakszawa. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Kąty Rakszawskie” i zajmuje ok. 244 ha (2 436 136 m<sup>2</sup>) powierzchni. Granice obszaru i terenu górniczego, ściśle się ze sobą pokrywają. Pod względem organizacyjnym złoże podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KGZ) Żołyńia.

Na terenie obszaru i terenu górniczego „Kąty Rakszawskie” znajdują się obiekty zakładu górniczego obejmujące m.in.:

- wolnostojące instalacje przemysłowe i urządzenia techniczne służące do przygotowania gazu do transportu, w tym:
  - zbiorniki ciśnieniowe (separator, zbiornik stojący ODS, oddzielnik roboczy gazu, filtry gazu),
  - zbiorniki bezciśnieniowe: (zbiornik wody złożowej, zbiornik skroplin),
  - węzły redukcyjne, nalewaki wody złożowej oraz konstrukcje wsporcze podtrzymujące rurociągi i urządzenia techniczne;
    - instalacja osuszania gazu DESI-DRY w obudowie kontenerowej;
    - gazociągi, rurociągi metanolu i wody złożowej z rur stalowych;
- wyposażenie powierzchniowe odwiertu Kąty Rakszawskie-3 wraz z rurociągiem stalowym;
  - stacja transformatorowa, linia SN 15kV napowietrzna i linie nn kablowe;
  - licznik gazu w obudowie kontenerowej;
- budynek administracyjno - socjalny z kotłownią i zapleczem, zbiornik bezodpływowy ścieków, drogi i place z nawierzchnią utwardzoną.

Kopalnią podstawową wydobywaną ze złoża „Kąty Rakszawskie”, jest gaz ziemny wysokometanowy. Złoże gazu ziemnego należy do złóż wielowarstwowych, na którym udokumentowano 2 horyzonty gazonośne (I, II). W horyzoncie I kontur gaz – woda przyjęto na warstwicę ok. 100 m, jako pionowy. W horyzoncie II kontur gaz – woda przyjęto również, jako pionowy na warstwicę ok. 216 m. Złoże udostępniane było dwoma odwiertami: Kąty Rakszawskie-2 i Kąty Rakszawskie-3. Odwiert Kąty Rakszawskie-2 zawodnił się i został zlikwidowany. Obecnie eksploatacja złoża prowadzona jest jednym odwiertem eksploatacyjnym, tj. odwiertem Kąty Rakszawskie-3, zlokalizowanym na działce nr 287/1 w miejscowości Rakszawa.

Eksploatacja złoża odbywa się przez odwiert zabezpieczony kolumną rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych.

Gaz ziemny pod pełnym ciśnieniem głowicowym, dostarczany jest na Ośrodek Zbioru Gazu. Do strumienia wydobywanego gazu przy głowicy odwiertu, jest dozowany metanol przez dozownik metanolu. Następnie gaz kierowany jest na węzeł redukcyjno-pomiarowy, w skład którego wchodzi: podgrzewacz gazu, separator (oddzielnik wody ODS), redukcja ciśnienia gazu oraz gazomierz. Po przejściu przez węzeł, gaz jest kierowany na tabletkową instalację osuszania. Wypełnienie kolumny stanowią tabletki adsorpcyjne. Po osuszeniu całość gazu przepływa do stacji redukcyjno-pomiarowej Karpackiej Spółki Gazownictwa. Stacja ta stanowi punkt rozliczeniowy. Dane z pomiaru są transmitowane do kancelarii głównej KGZ Żołyńca.

Wydobywana wraz ze strumieniem gazu, a następnie oddzielona w procesie technologicznym woda złożowa, kierowana jest do szczelnego zbiornika wody złożowej, usytuowanego na nieprzepuszczalnym podłożu. Po opomiarowaniu woda złożowa przewożona jest autocysterną do Ośrodka Zatlaczania Wody Złożowej Sarzyna, celem jej zatlaczania do górotworu w obrębie złoża gazu ziemnego Sarzyna (poprzez odwierty Sarzyna-8, Sarzyna-16), na podstawie posiadanej przez Inwestora koncesji. Syfonowanie odwiertu na złożu „Kąty Rakszawskie” odbywa się zgodnie z programem syfonowania odwiertu. Do syfonowania używany jest separator przewoźny, który wraz ze zbiornikiem pomiarowym jest zamontowany na samochodzie ciężarowym.

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Kąty Rakszawskie” planowane jest do 2025 r. Całkowite wydobycie gazu ze złoża od początku eksploatacji do końca 2020 r. wyniosło ok. 34,9 mln nm<sup>3</sup>. Prognozowana wielkość wydobycia gazu ziemnego do końca 2025 r. wyniesie ok. 0,856 mln nm<sup>3</sup> w kat. C.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)