



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W RZESZOWIE**

Rzeszów, dnia 20 maja 2021 r.

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.16.2.2021.NH.18

**DECYZJA  
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2027 r., poz. 735);
- 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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 18 stycznia 2021 r., znak: DWS/Sanok/19/2021 Pana Macieja Nowakowskiego reprezentującego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Blizna-Ocieka” oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z jej uzupełnieniem,
- 2) mapy zawierającej dane sytuacyjno-wysokościowe sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać,
- 4) wypisów i wyrysów z Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego dla części terenu na którym ma być realizowane przedsięwzięcie oraz informacji o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla pozostałego terenu objętego wnioskiem,

**orzekam**

**I. STWIERDZAM** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Blizna-Ocieka”, o ile spełnione będą następujące warunki:

1. Odwierty należy zabezpieczyć kolumnami rur okładzinowych, cementowych na całej długości w celu izolacji wód podziemnych przed ewentualnym zanieczyszczeniem.
2. Projektowany Ośrodek Zbioru Gazu należy wyposażyć w rękawy, maty adsorpcyjne, sorbenty, opaski uszczelniające rurociągi, dyspregenty i/lub inne sprzęty i materiały do neutralizacji skutków ewentualnych rozszczelnień instalacji.

**II.** Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

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

## UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia z dnia 18 stycznia 2021 r., znak: DWS/Sanok/19/2021, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Blizna-Ocieka”.

Po otrzymaniu wniosku, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 22 stycznia 2021 r., znak: WOOS.420.16.2.2021.NH.2 wezwał Pełnomocnika Inwestora do uzupełnienia braków formalnych. Stosowne uzupełnienie Pełnomocnik Inwestora przedłożył w dniu 09 lutego 2021 r. oraz 10 marca 2021 r.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę sytuacyjno-wysokościową złoża gazu ziemnego „Blizna-Ocieka” oraz wypisy i wyrisy z obowiązujących na terenie inwestycyjnym Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 101/2021.

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.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 12 marca 2021 r., znak: WOOS.420.16.2.2021.NH.5, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 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 41 lit. a, tj.: „*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), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, 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 2020 r, poz. 1064, ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 12 marca 2021 r., znak: WOOS.420.16.2.2021.NH.6 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle pismem z dnia 18 marca 2021 r., znak: RZ.ZZŚ.2.435.40.2021.ASz, wezwał do Inwestora uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Stosowne uzupełnienie zostało przedłożone przy piśmie z dnia 31 marca 2021 r., znak: DWS/Sanok/157/2021.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle, w opinii z dnia 08 kwietnia 2021 r., znak: RZ.ZZŚ.2.425.40.2021.ASz, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, o ile spełnione będą określone przez niego warunki, które zostały ujęte w niniejszej decyzji.

Podczas analizy informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Złoże gazu ziemnego „Blizna-Ocieka” położone jest w województwie podkarpackim, powiecie ropczycko-sędziszowskim, na terenie gminy Ostrów oraz powiecie mieleckim, na terenie gminy Przecław. Złoże „Blizna-Ocieka” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Blizna-Ocieka”, ustanowionym koncesją Nr 28/96 Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z 10 lipca 1996 r., zmienioną decyzją Ministra Środowiska znak: DGKw-4771-8/51517/13/BG, z dnia 31 grudnia 2013 r. Obecnie pod względem organizacyjnym złoże gazu ziemnego „Blizna-Ocieka” podlega Kopalni Gazu Ziemnego Czarna-Sędziszowska.

Koncesja na wydobywanie gazu, jaką posiada Inwestor, została wydana na okres 25 lat. W związku ze zbliżającym się terminem upływu jej ważności i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Blizna-Ocieka” planuje się jej przedłużenie. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 6 198 877 m<sup>2</sup> i pokrywa się ściśle z terenem górniczym.

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Blizna-Ocieka” planowane jest, zgodnie z prognozą wydobywania do 2041 roku. Prognozowane wydobywanie od 2022 r. do 2041 r. wyniesie 115,999 mln nm<sup>3</sup>. Aktualne zasoby gazu ziemnego złoża Blizna-Ocieka na dzień 31 grudnia 2019 r. wynoszą: zasoby geologiczne: 160,952 mln m<sup>3</sup> i zasoby wydobywalne: 119,952 mln m<sup>3</sup>.

Na podstawie załączonych do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach map zgodnie z art. 74 ust. 1 pkt 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska, stwierdzono iż przedmiotowe przedsięwzięcie polega na przedłużeniu okresu ważności koncesji na wydobywanie gazu ze złoża „Blizna-Ocieka”.

Złoże „Blizna – Ocieka” udostępnione jest dwoma odwiertami Blizna-5 (działka nr ewid. 4216, obr. Ocieka) i Blizna -11 (działka nr ewid. 4205, obr. Ocieka). Aktualnie odwierty są czasowo zastawione. Odwiert Blizna-5 zabezpieczony jest trzema kolumnami rur okładzinowych do głębokości 1 083 m. Odwiert Blizna-11 uzbrojony jest dwiema kolumnami rur okładzinowych do głębokości 906 m. Wszystkie kolumny rur okładzinowych są cementowane od wierzchu. W trakcie zagospodarowywania złoża wykonana zostanie rekonstrukcja wskazanych otworów oraz ich przezbrojenie. Wyposażenie techniczne otworów wgłębne i napowierzchniowe zapewni szczelność instalacji. Cementowanie rur okładzinowych zapewnia ochronę przed zanieczyszczeniem wód podziemnych i powierzchniowych.

Rekonstrukcja odwiertów wymagać będzie zorganizowania placu wiertni wokół istniejącego odwiertu, na którym zlokalizowane zostaną urządzenia wiertnicze z niezbędną infrastrukturą. W ramach prac remontowych i rekonstrukcyjnych w razie konieczności wykonywane mogą być m.in. następujące czynności: wymiana zestawu wydobywczego lub jego części w odwiercie, zwiercanie istniejących korków cementowych lub mechanicznych, przemywanie strefy złożowej substancjami o odczynie kwaśnym lub zasadowym.

Gaz ziemny ze złoża wydobywany będzie metodą otworową, przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych otworów wiertniczych. Gaz z odwiertów pod pełnym ciśnieniem głowicowym przesłany zostanie rurociągami wysokiego ciśnienia do projektowanego Ośrodka Zbioru Gazu. Przy odwiercie gaz skraplany będzie metanolem. Na Ośrodku następować będzie dalsza obróbka gazu, tj. oddzielenie wody złożowej na separatorach ODS, redukcja ciśnienia oraz pomiar na węźle redukcyjno - pomiarowym każdego odwiertu osobno. Transport gazu odbywać się będzie gazociągiem zdawczym wysokiego ciśnienia DN65 do gazociągu DN50, a następnie do Kopalni Czarna Sędziszowska. Woda złożowa oddzielona na separatorach będzie odpuszczana do zbiornika technologicznego wody złożowej, skąd będzie wywożona beczkowozami do punktu

zatłaczania. Zbiornik wody złożowej wykonany zostanie jako dwuścianowy z monitoringiem suchym. Podczas napełniania autocysterny z nalewką, podłoże zabezpieczone będzie tałą przeciwrozlewczą. Metanol do dawkowników będzie dowożony z Kopalni Czarna Sędziszowska i sukcesywnie uzupełniany.

W celu wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Blizna-Ocieka” będą musiały zostać wykonane m.in. niezbędne prace w strefach przyodwiertowych oraz wybudowany zostanie bezobsługowy Ośrodek Zbioru Gazu w okolicy zlikwidowanego odwiertu Ocieka-1.

Według informacji zamieszczonej w karcie informacyjnej przedsięwzięcia prognozowane maksymalne zasięgi emisji hałasu na etapie rekonstrukcji, prac remontowych w stosunku do lokalizacji otworu będą następujące: zasięg izofony 55 dB: do ok. 60-70 m; zasięg izofony 50 dB: do ok. 170 m; zasięg izofony 45 dB: do ok. 290 m; zasięg izofony 40dB: do ok. 490 m. Najbliższa zabudowa zagrodowa znajduje się w większej odległości od odwiertów, ok. 700 m. Prace rekonstrukcyjne będą trwały maksymalnie do 2 miesięcy w przypadku jednego odwiertu.

Przewiduje się, iż kontynuacja eksploatacji złoża nie wpłynie znacząco na pogorszenie klimatu akustycznego w rejonie jego lokalizacji i nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych hałasu dla pory dnia i pory nocy na terenach prawnie chronionych pod względem akustycznym.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza występować będzie m.in.: ze spalania gazu ziemnego w kotłach znajdujących się na terenie ośrodków technologicznych oraz w wyniku pracy agregatu prądotwórczego napędzanego olejem napędowym oraz ruchu pojazdów. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie powinno spowodować wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją ze złoża.

Działania związane z eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady będą magazynowane w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 779 ze zm.).

Jak wynika z treści karty informacyjnej przedsięwzięcia, na etapie rekonstrukcji odwiertów woda zużywana będzie do przeprowadzenia prób szczelności przed oddaniem gazociągu wysokiego ciśnienia do eksploatacji. Wstępna próba szczelności wykonywana zostanie z wykorzystaniem powietrza, natomiast hydrauliczne próby wytrzymałości i szczelności wykonane będą z zastosowaniem wody. Wykorzystana woda wywieziona zostanie do oczyszczalni ścieków. Na etapie eksploatacji nie będzie występowało zapotrzebowanie na wodę.

Do rekonstrukcji odwiertów wykorzystywana będzie płuczka wiertnicza, do której sporządzenia wykorzystane będą materiały posiadające atest. Materiały płuczkowe przechowywane będą w miejscach odpowiednio zabezpieczonych. Odpady wydobywcze będą magazynowane w szczelnych zbiornikach, uniemożliwiających przedostanie zanieczyszczeń do środowiska. Odpady będą odbierane przez uprawnione podmioty.

W celu ochrony środowiska gruntowo - wodnego zostaną zastosowane odpowiednie technologie i podjęte działania minimalizujące negatywny wpływ inwestycji na środowisko. Do powyższych należą m.in.: utrzymywanie urządzeń w dobrym stanie technicznym, wymiana olejów i płynów w urządzeniach jedynie w miejscu zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo - wodnego, magazynowanie odpadów w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach.

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 ze zm.), teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowej (JCWP) „Kanał Białoborski” o kodzie PLRW200017218949, typ 17 (potok nizinny piaszczysty), będącej niemonitorowaną, sztuczną częścią wód, w dobrym stanie

i niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny, bez derogacji. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony zależnych od wód, tj.: REZ764 Końskie Błota i PLH180053 Dolna Wisłoka z Dopływami. Przedsięwzięcie leży poza ww. formami ochrony przyrody.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW2000134, będącej monitorowaną częścią wód, niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ilościowy i chemiczny, bez derogacji. Przedmiotowa JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 425 Dębica - Stalowa Wola - Rzeszów oraz w granicach strefy ochrony pośredniej ujęcia ustanowionego rozporządzeniem nr 5/2013 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie z dnia 19 kwietnia 2013 r. w sprawie ustanowienia strefy ochronnej dla ujęcia wody powierzchniowej „Wojśław” z rzeki Wisłoka w miejscowości Mielec (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2017 r. poz. 284 ze zm.). Zgodnie z § 4 tego rozporządzenia na terenie strefy ochrony pośredniej zabrania się m.in. wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi, z wyłączeniem, spełniających warunki, określone w obowiązujących przepisach prawa oraz stosowania środków ochrony roślin. Realizowana inwestycja znajduje się poza obszarami zagrożenia powodziowego.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania 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 2020 r., poz. 55 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolna Wisłoka z Dopływami, usytuowany w odległości ok. 2,28 km. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach. Teren planowanego przedsięwzięcia leży w granicach korytarza ekologicznego Puszcza Sandomierska – Pogórze Strzyżowskie GKPd-5A, 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).

Z uwagi na zakres i charakter zadania, nie przewiduje się znaczącego, barierowego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na ten korytarz.

Planowane przedsięwzięcie, głównie z uwagi na lokalizację, jego zakres i charakter, skalę i rodzaj generowanych oddziaływań związanych z jego realizacją i eksploatacją, nie będzie w sposób znacząco negatywny oddziaływać na zasoby, twory i składniki przyrody, o których mowa w art. 2 ust. 1 ww. ustawy o ochronie przyrody, w tym na przedmioty i cele ochrony ww. obszaru Natura 2000, na integralność tego obszaru i spójność sieci Natura 2000. Mając na uwadze powyższe stwierdzono brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym brak obowiązku prowadzenia oceny siedliskowej wymaganej na podstawie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Jednakże należy mieć na uwadze, iż realizacja przedsięwzięcia będzie możliwa wyłącznie po uzyskaniu stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody, na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków objętych ochroną prawną, jeżeli zaistniałaby konieczność naruszenia tych zakazów w związku z realizacją przedsięwzięcia. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest tożsama z zezwoleniem na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych.

Uwzględniając, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuowanie dotychczas prowadzonej działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania gazu ziemnego, w obrębie istniejącego obszaru górniczego „Blizna-Ocieka”, jego funkcjonowanie nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu. Nie wystąpi również wzrost emisji gazów cieplarnianych.

Niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery może mieć miejsce jedynie w przypadku awarii. Prawdopodobieństwa takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego 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 uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponencie środowiska.

Ponadto, z uwagi na zakres przedsięwzięcia i jego skalę nie przewiduje się kumulowania oddziaływań z innymi realizowanymi bądź zrealizowanymi przedsięwzięciami.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w toku postępowania zmierzającego do wydania niniejszej decyzji nie było 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.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa poprzez obwieszczenie z dnia 14 kwietnia 2021 r. znak: WOOŚ.420.16.2.2021.NH.12. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania lub zainteresowana sprawą nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

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

Przychylając się do złożonego wniosku Inwestora, z dnia 11 maja 2021 r., znak: DWS/Sanok/199/2021, decyzji nadany został rygor natychmiastowej wykonalności. 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.

Według Inwestora nadanie rygoru decyzji jest niezbędne z uwagi na zbliżający się termin wygaśnięcia koncesji nr 28/96 na wydobywanie gazu ze złoża Blizna-Ocieka co pozwoli na ochronę wyjątkowo ważnego interesu strony. Przedmiotowa inwestycja służy realizacji celu publicznego, czyli dobru wspólnemu. Interes publiczny uwzględnia zobiektywizowane potrzeby ogółu społeczeństwa, które w tym przypadku będą się przejawiać poprzez zapewnienie utrzymywania zapasów obowiązkowych i handlowych gazu, przeznaczonych do

bilansowania systemu oraz zapewnieniu ciągłości dostaw gazu do odbiorców.

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 szczegółowy 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:

- Charakterystyka przedsięwzięcia

**Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA  
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE**

(-)

**Antoni Pomykała**  
**p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska**  
**Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie**  
(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

#### Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski, Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, adres do korespondencji: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok,
2. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Miejskiego w Przecławiu 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 środowiska
4. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Ostrów 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 środowiska

#### Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Jaśle
2. WOOS, aa

WOOS.420.16.2.2021.NH.18

Rzeszów, dnia 20 maja 2021 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:  
„Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Blizna-Ocieka”**

Złoże gazu ziemnego „Blizna-Ocieka” położone jest w województwie podkarpackim, powiecie ropczycko-sędziszowskim, na terenie gminy Ostrów oraz powiecie mieleckim, na terenie gminy Przecław. Złoże „Blizna-Ocieka” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Blizna-Ocieka”, ustanowionym koncesją Nr 28/96 Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z 10 lipca 1996 r., zmienioną decyzją Ministra Środowiska znak: DGKw-4771-8/51517/13/BG, z dnia 31 grudnia 2013 r. Obecnie pod względem organizacyjnym złoże gazu ziemnego „Blizna-Ocieka” podlega Kopalni Gazu Ziemnego Czarna-Sędziszowska.

Koncesja na wydobywanie gazu, jaką posiada Inwestor, została wydana na okres 25 lat. W związku ze zbliżającym się terminem upływu jej ważności i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Blizna-Ocieka” planuje się jej przedłużenie. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 6 198 877 m<sup>2</sup> i pokrywa się ściśle z terenem górniczym.

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Blizna-Ocieka” planowane jest, zgodnie z prognozą wydobycia do 2041 roku. Prognozowane wydobycie od 2022 r. do 2041 r. wyniesie 115,999 mln nm<sup>3</sup>. Aktualne zasoby gazu ziemnego złoża Blizna-Ocieka na dzień 31 grudnia 2019 r. wynoszą: zasoby geologiczne: 160,952 mln m<sup>3</sup> i zasoby wydobywalne: 119,952 mln m<sup>3</sup>.

**Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA  
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE**

(-)

**Antoni Pomykała**  
p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska  
Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie  
(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)