



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.6.4.2022.BK.18

Rzeszów, dnia 06 września 2022 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 2022 r., poz. 1029 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 14 czerwca 2022 r., znak: DWS/Sanok/228/2022 Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Iwonicz - Zdrój”, położonego na terenie gminy Iwonicz - Zdrój i gminy Rymanów, powiat krośnieński;

oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia, zawierającej dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać,
- 3) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 4) wypisów i wyrysów z Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego przedsięwzięciem, w granicach gminy Iwonicz - Zdrój,
- 5) Informacji o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego przedsięwzięciem w granicach gminy Rymanów;

orzekam

STWIERDZAM brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Iwonicz - Zdrój**”, położonego na terenie gminy Iwonicz - Zdrój i gminy Rymanów, powiat krośnieński.

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

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia z dnia 14 czerwca 2022 r., znak: DWS/Sanok/228/2022 Polskiego Górnictwa

Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Iwonicz - Zdrój”, położonego na terenie gminy Iwonicz - Zdrój i gminy Rymanów, powiat krośnieński.

Wniosek wymagał uzupełnienia pod względem formalnym. Dlatego też, tut. Organ pismem z dnia 22 czerwca 2022 r., znak: WOOŚ.420.6.4.2022.BK.2 wezwał Inwestora do uzupełnienia brakujących dokumentów i informacji. Wnioskodawca przy piśmie z dnia 04 lipca 2022 r., znak: DWS/Sanok/286/2022 przedłożył stosowne wyjaśnienia.

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, mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wypisy i wyrisy z Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego przedsięwzięciem, w granicach gminy Iwonicz - Zdrój, a także informację o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego przedsięwzięciem w granicach gminy Rymanów.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów wydobywanie kopaliny ze złoża „Iwonicz - Zdrój”, nie przekroczy 500 t/dobę w przypadku ropy naftowej i 500 000 m³/dobę w przypadku gazu ziemnego. 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 41 lit. a (*„wydobywanie kopaliny 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 ze zm.).

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 kopaliny ze złoża, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2022 r, poz. 1072), 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 635/2022.

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 08 lipca 2022 r., znak: WOOŚ.420.6.4.2022.BK.4 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 08 lipca 2022 r., znak: WOOŚ.420.6.4.2022.BK.5 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie, w wydanej opinii z dnia 22 lipca 2022 r., znak: RZ.ZZŚ.1.435.106.2022.JK stwierdził, iż dla planowanego przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, nie jest wymagane.

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 ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie 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 konieczność 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 26 lipca 2022 r., znak: WOOŚ.420.6.4.2022.BK.8 powiadomił strony m.in.: o wydanej opinii przez Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie 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 ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Iwonicz – Zdrój”. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 60/92 z dnia 10 grudnia 1992 r. (zmienionej decyzjami z dnia: 04 maja 1995 r., 15 października 1997 r. i 22 listopada 2017 r.), udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w Warszawie MŚ, uzyskało prawo do wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Iwonicz –Zdrój”, na okres 25 lat. W związku ze zbliżającym się upływem terminu ważności przedmiotowej koncesji i dalszą eksploatacją złoża, planowane jest jej przedłużenie do 2042 r. Wraz z przedłużeniem okresu obowiązywania koncesji, Inwestor nie przewiduje prowadzenia jakichkolwiek nowych działań w granicach przedmiotowego złoża.

Złoże ropy naftowej i gazu ziemnego „Iwonicz - Zdrój” położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie gminy Iwonicz - Zdrój w miejscowościach: Lubatowa, Lubatówka i Iwonicz - Zdrój oraz na terenie gminy Rymanów w miejscowościach: Klimkówka, Posada Górna i Rymanów. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Iwonicz - Zdrój 1” i zajmuje ok. 168 ha (1 682 256 m²) powierzchni. Granice obszaru i terenu górniczego, pokrywają się ze sobą. Pod względem organizacyjnym złoże podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego (KRNiGZ) Bóbrka - Równe.

Złoże „Iwonicz - Zdrój” zakumulowane jest w większej strukturze tektonicznej zwanej Fałdem Iwonicza Zdroju. Akumulacja ropy naftowej z gazem ziemnym występuje w IV piaskowcu ciężkowickim, śladowo w III (paleocen) oraz w serii piaskowcowej górnych

warstw istebniańskich (górna kreda). Kopalina wydobywaną ze złoża „Iwonicz - Zdrój” jest ropa naftowa i gaz ziemny. Złoże jest już zagospodarowane i udostępniane poprzez odwierty wydobywcze oraz ośrodki techniczne.

Obszar i teren górniczy „Iwonicz - Zdrój 1” częściowo pokrywa się z obszarem górniczym dla wód leczniczych. W tym rejonie utworzony jest obszar górniczy dla wód leczniczych (utworzony decyzją koncesyjną z dnia 11 marca 1999 r.). Obszar górniczy dla wód leczniczych ma zdecydowanie większą powierzchnię od obszaru górniczego dla złoża „Iwonicz - Zdrój”. Złoże „Iwonicz – Zdrój” oraz złoże wód leczniczych zakumulowane są w tej samej strukturze tektonicznej, tylko w różnych horyzontach. Wody lecznicze występują w wyższych horyzontach eoceńskich tj. głównie w II, a w części i III piaskowcu ciężkowickim. Sąsiedztwo to powoduje ograniczenia działalności górniczej związane z ochroną wód, a wszelkie planowane prace związane z eksploatacją złoża, w szczególności z robotami górniczymi, muszą być uzgadniane z Kierownikiem Ruchu Uzdrowiska Iwonicz S.A. Natomiast wschodnia część obszaru górniczego „Iwonicz -Zdrój 1” utworzonego dla złoża ropy naftowej i gazu ziemnego, pokrywa się z obszarem górniczym utworzonym dla wód leczniczych Uzdrowiska Rymanów (utworzony decyzją koncesyjną z dnia 18 lutego 1999 r.). W tej części, na wspólnym obszarze, Inwestor prowadzi bardzo ograniczoną działalność wydobywczą, a większość odwiertów jest zlikwidowana.

Dla ochrony złoża wód leczniczych, za konieczne uznaje się kontynuowanie wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego, a w szczególności utrzymania depresji eksploatacyjnej poniżej horyzontów wodnych, a także sukcesywną likwidację odwiertów (w miarę szczypania zasobów złoża).

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Iwonicz - Zdrój” planowane jest do 2042 r. Prognozowana wielkość wydobywania ropy naftowej wyniesie ok.3486,7 ton, a gazu ziemnego ok. 9685,7 tys. nm³.

Eksploatacja złoża prowadzona będzie 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).

Jak wynika z dokumentacji, 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 pracą pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi, podczas napełniania autocystern oraz z zaworów oddechowych zbiorników. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej, nie spowoduje pogorszenia stanu jakości powietrza, w stosunku do stanu obecnego.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym w rejonie przedsięwzięcia, określone 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), to:

- tereny zabudowy zagrodowej, dla których wartości dopuszczalne poziomu hałasu wynoszą 55 dB(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy,
- Strefa ochronna „A” uzdrowiska, dla których wartości dopuszczalne poziomu hałasu wynoszą 45 dB(A) w porze dnia oraz 40 dB(A) w porze nocy.

Względem istniejących odwiertów eksploatacyjnych, najbliższą zabudową chronioną pod względem akustycznym (teren uzdrowiska), położoną jest w odległości powyżej 150 m.

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 odwiertów 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. 2022 r., poz. 699 ze zm.).

Prawidłowa eksploatacja złoża „Iwonicz - Zdrój”, nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, zabezpieczone kolumnami z rur okładzinowych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumna rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu, jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zabezpieczone jest dwoma zasuwami, (z których jedna pracuje jako robocza, druga jako awaryjna służąca do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej).

Technologia eksploatacji złoża „Iwonicz – Zdrój”, polega na wydobywaniu płynu złożowego z odwiertów przy pomocy pomp wglębnych i eksploatacji samoczynnej odwiertu Roman 7. Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników roboczo - manipulacyjnych znajdujących się na poszczególnych polach złoża. Uzyskiwana podczas eksploatacji woda złożowa, w całości przewożona jest cysternami na kopalnię Bóbrka - Równe, pod którą administracyjnie podlega złoże „Iwonicz - Zdrój”. Po oczyszczeniu, woda jest zatłaczana do złoża Bóbrka - Rogi poprzez odpowiednio do tego celu przystosowane odwierty.

W celu zabezpieczenia powierzchni terenu przed zanieczyszczeniami na terenie złoża ropy naftowej i gazu ziemnego „Iwonicz – Zdrój” stosowane są m.in. następujące rozwiązania:

- zbiorniki magazynowe ropy naftowej i wody złożowej posadowione są w szczelnych obwałowaniach,
- miejsca szczególnie narażone na skażenie posiadają betonowe podłoże (magazyn odpadów, magazyn paliw),
- nalewak ropy wyposażony jest w zasuwę odcinającą, zabezpieczającą przed niekontrolowanym wypływem płynu,
- zabiegi konserwacyjne oraz kontrole stanu technicznego zainstalowanych urządzeń i ciągów technologicznych.

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 kopalni prowadzony jest monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych. Stosowana podczas wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem 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 prowadzonej działalności, tak jak dotychczas odprowadzane będą do gminnej sieci kanalizacyjnej. Pobór wody realizowany będzie z gminnej sieci wodociągowej.

Teren objęty przedsięwzięciem znajduje się poza głównymi zbiornikami wód podziemnych oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią oraz poza terenami zmeliorowanymi.

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.) (dalej „PGW”), którego okres obowiązywania został wydłużony do dnia 22 grudnia

2022 r., zgodnie z art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 17 listopada 2021 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U z 2021 r., poz. 2368), ww. działania będą realizowane w obrębie Jednolitych Częściach Wód Powierzchniowych (JCWP):

- „Lubatówka” – kod: PLRW200012226329, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźnika m3). W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym potencjał ekologiczny – umiarkowany, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa 4(4)-1 (brak możliwości technicznych);
- „Morwawa” – kod: PLRW20001222629, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźnika m3). W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym potencjał ekologiczny – umiarkowany, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa 4(4)-1 (brak możliwości technicznych).

W myśl art. 57 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2233, 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 „Morwawa” 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 specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB180002 i obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty: Ostoja Jaślicka PLH180014, Rymanów PLH180016, Wisłok Środkowy z Dopływami PLH180030 i Ładzin PLH180038, zależnych od wód. Natomiast zlewnia JCWP „Lubatówka” 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 specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB180002 i obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty: Ostoja Jaślicka PLH180014 i Rymanów PLH180016, zależnych od wód.

Na podstawie PGW, działania w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia realizowane będą w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 152 (kod: PLGW2000152). W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W myśl art. 59 ww. 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 zasileniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan. Ponadto, ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Ze względu na fakt, że przedsięwzięcie nie oddziałuje na obszary chronione nie poddano analizie kwestii zaostżenia 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.

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 152 lub uniemożliwić osiągnięcie wyznaczonych celów środowiskowych.

Teren i obszar górniczy „Iwonicz - Zdrój 1” zlokalizowany jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Beskidu Niskiego, funkcjonującego na podstawie Uchwały Nr XLVIII/997/14 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 23 czerwca 2014 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Beskidu Niskiego (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2014 r. poz. 1950 ze zm.).

Stosownie do zapisów § 3 ust. 1 pkt 1 ww. uchwały w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Beskidu Niskiego, na jego terenie zakazuje się, m.in. realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Jednak, zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt. 3 ustawy o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) zakazy obowiązujące na terenie obszaru chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego. Przepisy art. 6 pkt 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2021 r., poz. 1899, ze zm.) definiują „poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górniczą”, jako inwestycję celu publicznego

W związku z powyższym, w przedmiotowej sprawie znajduje zastosowanie odstępstwo od zakazów obowiązujących w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Beskidu Niskiego, o których mowa powyżej. Jednocześnie mając na uwadze zakres i lokalizację przedsięwzięcia na terenie przemysłowym, uznać należy, że nie będzie ono wpływać w sposób negatywny na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu przedmiotowego Obszaru.

Ponadto część obszaru koncesyjnego położona jest na terenie obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Rymanów PLH180016.

Teren złoża znajduje się w granicach głównego korytarza ekologicznego - Głównego Korytarza Karpackiego, w części GKK-2 Beskid Niski 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 ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Iwonicz – Zdrój”. Pod względem morfologicznym obszar występowania złoża jest silnie pagórkowaty. Teren ten jest w większej części zalesiony, w części zagospodarowany pod zabudowę uzdrowską i mieszkalną – grunty komunalne, w niewielkiej części przemysłowe (infrastruktura kopalni, uzdrowiska). Naturalna szata roślinna tego regionu, a w szczególności rejonu obszaru i terenu górniczego, to kompleksy leśne typu regiel dolny, w części pogórze - reprezentowane przez wiekowy drzewostan jodłowo- bukowy. W rejonie potoków i wąwozów spotykana jest olsza, leszczyna, wiklina (na obecnych nieużytkach rolnych) i grab. Jedynie w zachodniej części na obszarze miejscowości Lubatówka występują pola uprawne. W kierunku zachodnim od tej miejscowości teren, ma charakter pagórkowaty o bardzo słabych glebach powstałych na zwietrzelinie warstw eoceńskich, silnie kamienistych, zagospodarowany pod zalesienie. W swojej centralnej części obszar i teren górniczy obejmuje miejscowość Iwonicz Zdrój, położoną w dolinie potoku Iwonka, z infrastrukturą uzdrowską i komunalną typu: domy sanatoryjne, domy mieszkalne, parkingi, place, alejki spacerowe, z licznie występującą roślinnością parkową. Prostopadle do rozciągłości obszaru górniczego po wschodniej stronie uzdrowiska przepływa potok Iwonka (Potok Iwonicki). Dalej w kierunku wschodnim teren się silnie podnosi, jest prawie całkowicie zalesiony z wyjątkiem infrastruktury kopalnianej, kilku zabudowań mieszkalnych, z nieliczną siecią dróg gminnych (do miejscowości Klimkówka), kopalnianych i leśnych, w części asfaltowych – w większości szutrowych (utwardzonych). W tej części obszaru górniczego tj. wschodniej, prostopadle do rozciągłości obszaru górniczego przepływa potok Klimkówka, a na wschodnich obrzeżach złoża potok Świętokrzyski. Infrastrukturę komunikacyjną stanowią drogi gminne i powiatowe, przebiegające przez obszar górniczy, pomiędzy miejscowościami Klimkówka - Iwonicz Zdrój

– Lubatówka. W odległości ok. 7 km na północ od miejscowości Iwonicz - Zdrój, przebiega droga Krosno - Sanok.

W ramach przedsięwzięcia Inwestor nie przewiduje prowadzenia jakichkolwiek nowych działań w granicach przedmiotowego złoża, a jedynie przedłużenie ważności koncesji i dalszą eksploatację złoża.

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 Obszaru Chronionego Krajobrazu Beskid Niski. 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 ropy naftowej i gazu ziemnego, w obrębie istniejącego złoża „Iwonicz – Zdrój”. 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 umożliwi kontrolę procesu technologicznego. 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. Innym rodzajem zagrożenia jest zagrożenie siarkowodorowe. Jest to naturalne zagrożenie występujące przy otworowej eksploatacji ropy naftowej i gazu ziemnego jeżeli w ich składzie pojawi się siarkowodor. Dla zabezpieczenia odwiertów ustanawiane są strefy bezpieczeństwa. 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 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, instrukcję 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.

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 Urzędu Gminy Iwonicz - Zdrój, 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 Rymanów, 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 BIP i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Bieszczadzka 5, 38-400 Krosno
2. WOOŚ; aa

**REGIONALNA DYREKCJA
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOS.420.6.4.2022.BK.18

Rzeszów, dnia 06 września 2022 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

**pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Iwonicz - Zdrój”,
położonego na terenie gminy Iwonicz - Zdrój i gminy Rymanów, powiat krośnieński**

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na kontynuacji prowadzonej eksploatacji ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Iwonicz – Zdrój”. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 60/92 z dnia 10 grudnia 1992 r. (zmienionej decyzjami z dnia: 04 maja 1995 r., 15 października 1997 r. i 22 listopada 2017 r.), udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w Warszawie MŚ, uzyskało prawo do wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Iwonicz – Zdrój”, na okres 25 lat. W związku ze zbliżającym się upływem terminu ważności przedmiotowej koncesji i dalszą eksploatacją złoża, planowane jest jej przedłużenie do 2042 r. Wraz z przedłużeniem okresu obowiązywania koncesji, Inwestor nie przewiduje prowadzenia jakichkolwiek nowych działań w granicach przedmiotowego złoża.

Złoże ropy naftowej i gazu ziemnego „Iwonicz - Zdrój” położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie gminy Iwonicz - Zdrój w miejscowościach: Lubatowa, Lubatówka i Iwonicz - Zdrój oraz na terenie gminy Rymanów w miejscowościach: Klimkówka, Posada Górna i Rymanów. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Iwonicz - Zdrój 1” i zajmuje ok. 168 ha (1 682 256 m²) powierzchni. Granice obszaru i terenu górniczego, pokrywają się ze sobą. Pod względem organizacyjnym złoże podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego (KRNiGZ) Bóbrka- Równe.

Złoże „Iwonicz – Zdrój” zakumulowane jest w większej strukturze tektonicznej zwanej Fałdem Iwonicza Zdroju. Akumulacja ropy naftowej z gazem ziemnym występuje w IV piaskowcu ciężkowickim, śladowo w III (paleocen) oraz w serii piaskowcowej górnych warstw istebniańskich (górną kreda). Kopalnią wydobywaną ze złoża „Iwonicz – Zdrój” jest ropa naftowa i gaz ziemny. Złoże jest już zagospodarowane i udostępniane poprzez odwierty wydobywcze oraz ośrodki techniczne.

Na złożu eksploatacja prowadzona jest z następujących pól:

- pola Lubatówka Nowa z odwiertów bloku Lubatówka,
- pola Iwonicz Zachód z odwiertów bloku Roman, Elin - Zofia,
- pola Iwonicz Wschód z odwiertów blok Iza, Emma, Minka, Klementyna.

Technologia eksploatacji złoża „Iwonicz – Zdrój” polega na wydobywaniu płynu złożowego z odwiertów przy pomocy pomp wgłębnych i eksploatacji samoczynnej odwiertu Roman 7. Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników roboczo - manipulacyjnych znajdujących się na poszczególnych polach złoża. Uzyskiwana podczas eksploatacji woda złożowa, w całości przewożona jest cysternami na kopalnię Bóbrka - Równe, pod którą administracyjnie podlega złoże „Iwonicz - Zdrój”. Po oczyszczeniu, woda jest zatłaczana do złoża Bóbrka - Rogi poprzez odpowiednio do tego celu przystosowane odwierty.

Teren obszaru i terenu górniczego „Iwonicz - Zdrój 1” częściowo pokrywa się z obszarem górniczym dla wód leczniczych. W tym rejonie utworzony jest obszar górniczy dla wód leczniczych (utworzony decyzją koncesyjną z dnia 11 marca 1999 r.). Obszar górniczy dla wód leczniczych ma zdecydowanie większą powierzchnię od obszaru górniczego dla złoża „Iwonicz - Zdrój”. Złoże „Iwonicz – Zdrój” oraz złoże wód leczniczych zakumulowane są w tej samej strukturze tektonicznej, tylko w różnych horyzontach. Wody

lecznicze występują w wyższych horyzontach eoceńskich tj. głównie w II, a w części i III piaskowcu ciężkowickim. Sąsiedztwo to powoduje ograniczenia działalności górniczej związane z ochroną wód, a wszelkie planowane prace związane z eksploatacją złoża, w szczególności z robotami górniczymi, muszą być uzgadniane z Kierownikiem Ruchu Uzdrawiska Iwonicz S.A. Natomiast wschodnia część obszaru górniczego „Iwonicz -Zdrój 1” utworzonego dla złoża ropy naftowej i gazu ziemnego, pokrywa się z obszarem górniczym utworzonym dla wód leczniczych Uzdrawiska Rymanów (utworzony decyzją koncesyjną z dnia 18 lutego 1999 r.). W tej części, na wspólnym obszarze, Inwestor prowadzi bardzo ograniczoną działalność wydobywczą, a większość odwiertów jest zlikwidowana.

Dla ochrony złoża wód leczniczych, za konieczne uznaje się kontynuowanie wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego, a w szczególności utrzymania depresji eksploatacyjnej poniżej horyzontów wodnych, a także sukcesywną likwidację odwiertów (w miarę szczywania zasobów złoża).

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Iwonicz - Zdrój” planowane jest do 2042 r. Prognozowana wielkość wydobycia ropy naftowej wyniesie ok.3486,7 ton , a gazu ziemnego ok. 9685,7 tys. nm³.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)