

**DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH  
ZGODY NA REALIZACJĘ PRZEDSIĘWZIĘCIA**

Działając na podstawie:

- art. 71 ust 1, ust 2 pkt 2, art. 74 ust. 1 pkt 3, art. 75 ust 1 pkt 4, art. 80 ust 1, art. 82 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania a środowisko (Dz.U.Nr 199, poz. 1227 z późn.zm.), zwanej dalej ustawą,
- § 3 ust. 1 pkt 43 lit. c i d rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 z późn.zm.)
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz.U. z 2013r. poz. 267)
- po rozpatrzeniu wniosku **Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie**, w imieniu którego działa pełnomocnik Maciej Nowakowski, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn. **„Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego połączone z robotami geologicznymi wykonywanymi przy użyciu dynamitu oraz wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1.000 m”, celem przedłużenia koncesji „Sobniów-Kombornia-Rogi nr 4/2001/p”,** oraz biorąc pod uwagę m.in.:
- wyniki uzgodnień i opinii
- ustalenia zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko
- wyniki postępowania z udziałem społeczeństwa:

**orzekam**

**Zgodę na realizację przedsięwzięcia pn: „Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego połączone z robotami geologicznymi wykonywanymi przy użyciu dynamitu oraz wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1.000 m”, celem przedłużenia koncesji „Sobniów-Kombornia-Rogi nr 4/2001/p”.**

**ustalam**

**Środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia:**

**I.Miejsce, rodzaj i zakres realizacji przedsięwzięcia:**

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na obszarze koncesji „Sobniów- Kombornia-Rogi” o powierzchni 1175,53 km<sup>2</sup>, na terenie województwa podkarpackiego (gminy: Wiśniowa, Frysztak, Strzyżów, Niebylec, Kołaczyce, Miasto Jasło, Jasło, Tarnowiec, Dębowiec, Osiek Jasielski, Nowy Żmigród, Krempana, Wojaszówka, Jedlicze, Krosno, Krościenko Wyżne, Chorkówka, Miejsce Piastowe, Iwonicz Zdrój, Rymanów, Dukla, Haczów, Jasienica Rosielna, Domaradz, Brzozów, Besko, Zarszyn). Największa część obszaru położona jest jednak na terenie Gminy Korczyna.

Przedsięwzięcie obejmuje poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin (ropy naftowej i gazu ziemnego) polegające na wykonaniu prac geologiczno-poszukiwawczych obejmujących badania geofizyczne z wykorzystaniem dynamitu oraz wiercenie otworów poszukiwawczych o głębokości mogącej przekraczać 1000m, w granicach obszaru koncesyjnego „Sobniów-Kombornia-Rogi nr 4/2001/p”. Działania te mają dostarczyć informacji o budowie geologicznej obszaru koncesyjnego, umożliwiając odkrycie nowych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Planowane prace stanowią kontynuację poszukiwań konwencjonalnych złóż węglowodorów prowadzonych w latach ubiegłych. Prace poszukiwawczo-rozpoznawcze prowadzone będą wyłącznie poza terenami zamkniętymi. Ze względu na specyfikę planowanych prac geologiczno – poszukiwawczych, charakter i lokalizacja kolejnych prac jest bezpośrednio uzależniona od wyników i analiz prac poszukiwawczych we wcześniejszych etapach. Wykonanie otworów poszukiwawczych stanowi z reguły końcowy etap poszukiwań w określonym miejscu, w związku z czym na obecnym etapie postępowania nie można określić dokładnej lokalizacji planowanych wiertni.

Prace wiertnicze i zabiegi w otworze będą realizowane przy użyciu najnowocześniejszego sprzętu i sprawdzonej technologii przez doświadczony zespół wiertaczy. Wszystkie prace poszukiwawcze będą prowadzone w oparciu o wcześniej zatwierdzone projekty prac geologicznych, w których zagadnienia ochrony środowiska i bezpieczeństwa pracy poddane zostaną weryfikacji.

W przypadku prac wiertniczych tworzone są Plany Ruchu zatwierdzane przez właściwy terytorialnie Okręgowy Urząd Górniczy.

Projektuje się przeprowadzenie następujących prac geologiczno-poszukiwawczych:

- I okres poszukiwawczy - 2 otwory poszukiwawcze oraz badania sejsmiczne 3D o łącznej powierzchni 100 km<sup>2</sup>,
- II okres poszukiwawczy - wykonanie kolejnych otworów (maksymalnie 6) – 2 pionowe i 4 o trajektorii kierunkowej, w otworach poziomych zakłada się wykonanie zabiegów szczelinowania hydraulicznego,
- III okres poszukiwawczy - wykonanie 4 otworów poszukiwawczych o konstrukcji kierunkowej, w otworach tych również zakłada się wykonanie zabiegów szczelinowania hydraulicznego; przewiduje się także realizację uzupełniających badań sejsmicznych 2D w ilości 100 km i 3D na obszarze 150 km<sup>2</sup>.

## **II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

1. Wszelkie prace należy prowadzić przy użyciu sprzętu sprawnego technicznie.
2. W trakcie tyczenia linii operacyjnych i profili sejsmicznych oraz wyznaczania miejsc przeznaczonych na lokalizację wiertni należy ustalić położenie ujęć wód oraz zasięg stref ochronnych tych ujęć, jeżeli takie zostały ustanowione. Ewentualne prowadzenie prac sejsmicznych oraz prac związanych z wierceniem w strefach ochrony ujęć wody należy uzgodnić z administratorami ujęć w celu ustalenia, czy określony zakres prac może być realizowany w tych strefach.
3. Żadne prace nie będą prowadzone w strefach ochrony uzdrowiskowej.
4. Prace sejsmiczne (w tym linie wzbudzania fali sejsmicznej) będą wyznaczone i prowadzone z maksymalnym wykorzystaniem istniejących dróg lokalnych, gruntowych, ścieżek śródpolnych, duktów leśnych i przecinek ppoż.
5. Lokalizację punktów wzbudzania fali sejsmicznej należy wyznaczyć z uwzględnieniem położenia studni oraz urządzeń wodnych tak, aby drgania generowane przez wibratory lub eksplozję materiałów wybuchowych, nie wpłynęły na ich stan techniczny. Punkty wzbudzania fali należy lokalizować w bezpośrednim sąsiedztwie (na poboczach) istniejących dróg lokalnych, gruntowych, leśnych. Należy unikać lokalizacji punktów wzbudzania fali sejsmicznej w miejscach narażonych na powstawanie osuwisk, w sąsiedztwie niezabezpieczonych skarp drogowych lub odkrywek, stromych brzegów rzek lub zbiorników wodnych, budowli hydrotechnicznych, źródeł.
6. Przebieg profili sejsmicznych oraz lokalizację wierceń należy zweryfikować tak, aby pominąć obiekty objęte ochroną konserwatorską, a w razie wątpliwości co do obecności takiego obiektu należy zasięgnąć opinii właściwego terytorialnie wojewódzkiego konserwatora zabytków.
7. Pojazdy grupy sejsmicznej będą stacjonowały na utwardzonym placu.
8. Pojazdy należy wyposażyć w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, tj. sorbenty.

9. Pojazdy należy tankować na ogólnie dostępnych stacjach paliw. Dopuszczalne jest tankowanie wibratorów na terenie bazy jednostki terenowej, w wyznaczonym i zabezpieczonym miejscu, tj. w miejscu pokrytym folią geoizolacyjną, wyposażonym w wanny wychwytowe oleju, sorbent lub piasek, łopate, zmiotkę i worek foliowy.

10. Wszelkie naprawy pojazdów należy wykonywać w specjalistycznych warsztatach naprawczych. Dopuszczalne są naprawy wibratorów na terenie bazy jednostki terenowej, w wyznaczonym i zabezpieczonym miejscu, tj. w miejscu pokrytym folią geoizolacyjną, wyposażonym w wanny wychwytowe oleju, sorbent lub piasek, łopate, zmiotkę i worek foliowy.

11. Przed przystąpieniem do wiercenia otworów do badania strefy małych prędkości lub otworów strzałowych należy ustalić głębokość użytkowego poziomu wodonośnego. Następnie w promieniu 300 m od miejsca projektowanego otworu przeprowadzone zostaną pomiary monitoringowe głębokości zalegania zwierciadła wody. Pomiary te należy powtórzyć po wykonaniu prac sejsmicznych na danym terenie.

12. Otwory do badania strefy małych prędkości będą wiercone na płuczkę wodną lub iłową.

13. Otwory do badania strefy małych prędkości należy likwidować natychmiast po uzyskaniu danych z tych otworów, zaś otwory strzałowe niezwłocznie po detonacji ładunku tak, aby nie nastąpiło hydrauliczne połączenie poszczególnych poziomów wodnych – likwidacja za pomocą urobku, iłowania, cementowania mleczkiem cementowym lub pastą iłowo-cementową. Likwidacja ww. otworów będzie nadzorowana przez służby hydrogeologiczne wykonawcy.

14. Podczas wiercenia należy w ciągły sposób śledzić profil litologiczny przewierczanych utworów, w celu właściwego dobrania głębokości otworu strzałowego i wielkości ładunku, aby jego odpalenie nie spowodowało ucieczki wód z horyzontu wodonośnego. W przypadku zaobserwowania samowypływu lub ucieczki wody, należy wstrzymać prace wiertnicze i przystąpić do likwidacji zagrożenia zgodnie z obowiązującymi przepisami i techniką górniczą.

15. Przed rozpoczęciem prac wiertniczych należy w promieniu 300 m od otworów wiertniczych określić lokalizację istniejących ujęć wody (w tym studni kopanych) oraz wykonać w nich pomiary głębokości zwierciadła wody oraz badania chemiczne wody w zakresie: barwa, zapach, substancje ropopochodne, metale ciężkie, chlorki oraz inne substancje, które będą wykorzystywane w procesie wiercenia (substancje stanowiące części składowe płuczek wiertniczych i cieczy zabiegowych). Badania te należy powtórzyć po zakończeniu prac wiertniczych, w celu kontroli i oceny ewentualnego zanieczyszczenia środowiska wodnego.

16. W przypadku konieczności tymczasowej likwidacji urządzeń melioracyjnych (rowów, drenów), związanej z budową wiertni, wokół wiertni należy wykonać rów opaskowy stanowiący obejście dla systemu melioracji. Po zakończeniu pracy wiertni, w trakcie rekultywacji terenu, system melioracyjny zostanie odtworzony.

17. Wierzchnia warstwa gleby zdjęta z obszaru przeznaczonego pod wiertnię będzie składowana w formie pryzm (wał) wokół wiertni, w celu późniejszego wykorzystania jej do rekultywacji terenu wiertni.

18. Przed rozpoczęciem wiercenia, jak i po zakończeniu prac należy wykonać badania chemiczne wód i gruntu z terenu wiertni i obszaru przyległego, w zakresie: substancje ropopochodne, metale ciężkie, chlorki oraz inne substancje, które będą wykorzystywane w procesie wiercenia (substancje stanowiące części składowe płuczek wiertniczych i cieczy zabiegowych), w celu kontroli i oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na ich jakość.

19. Teren wiertni oraz droga dojazdowa do wiertni zostaną utwardzone płytami betonowymi.

20. Wodę do celów technologicznych należy w pierwszej kolejności pozyskiwać z istniejących ujęć wody (np. komunalnych). Wykonanie własnych ujęć winno być poprzedzone udokumentowaniem braku możliwości skorzystania z istniejących ujęć wody oraz przeprowadzone zgodnie z odpowiednim projektem robót geologicznych, w oparciu o uzyskane pozwolenie wodnoprawne. W przypadku pobierania wody z istniejących ujęć wody i dostarczania jej na teren wiertni cysternami, Inwestor na etapie opracowania projektu otworu wiertniczego przeprowadzi rozpoznanie i ustali ujęcie lub ujęcia, które będą w stanie zapewnić dostawę tej wody. Będzie to pobór rozłożony w czasie w taki sposób, aby nie zmniejszyć rezerw i nie pogorszyć warunków korzystania z zasobów wodnych dotychczasowych odbiorców.

21. Woda wykorzystywana do sporządzania cieczy zabiegowej będzie gromadzona w szczelnych zbiornikach zlokalizowanych na terenie wiertni.

22. Woda do celów bytowych będzie pobierana z lokalnej sieci wodociągowej lub z wykonanego na potrzeby wiertni ujęcia wody.
23. Ewentualnie wykonane dla potrzeb wiertni ujęcie wody (studnie) należy po wykorzystaniu zlikwidować zgodnie z projektem prac geologicznych, bądź wskazać następcę prawnego.
24. Ścieki bytowe będą odprowadzane do szczelnego zbiornika bezodpływowego, który będzie okresowo opróżniany przez uprawnionego odbiorcę, a ścieki przekazywane do oczyszczalni ścieków.
25. Paliwa, oleje i smary oraz odpady niebezpieczne będą przechowywane w szczelnych pojemnikach (zbiornikach). Zbiorniki na olej posadowione będą w tacach ociekowych wyłożonych folią PEHD.
26. Powierzchnia placu wiertni przeznaczona pod urządzenie wiertnicze, halę maszyn, miejsce magazynowania materiałów płuczkowych, miejsce magazynowania odpadów niebezpiecznych i odpadów wydobywczych, a także teren pod zbiornikami paliwa będzie szczelnie zabezpieczona folią PEHD. Wszelkie substancje chemiczne będą przechowywane na terenie wiertni pod zadaszeniem.
27. Wiertnię należy wyposażyć w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, tj. sorbenty.
28. Wody opadowo-roztopowe z odpowiednio wyprofilowanych i uszczelnionych folią powierzchni zanieczyszczonych terenu wiertni, będą spływały do wykonanego wokół wiertni, uszczelnionego folią rowu opaskowego, a następnie do szczelnego zbiornika bezodpływowego, skąd będą okresowo wywożone do oczyszczalni ścieków.
29. Do sporządzenia płuczek wiertniczych i płynu zabiegowego (do zabiegu szczelinowania) będą używane wyłącznie materiały posiadające specjalne atesty, określające procedury ich unieszkodliwiania.
30. W procesie wiercenia należy stosować częściowo zamknięty obieg płuczki wiertniczej dla odzyskania do ponownego obiegu możliwie największej jej części oraz zmniejszenia ogólnej ilości odpadów. Płuczka wiertnicza będzie przepuszczana przez system urządzeń oczyszczających (sita wibracyjne, wirówka, odmulacz, odpiaszczacz, koryta), w celu wytrącenia osadu płuczkowego, stanowiącego odpad wydobywczy i odzyskania do ponownego obiegu płuczki wiertniczej.
31. Należy stosować technologię wierceń, która zapewnia pełne zabezpieczenie horyzontów wodonośnych przed oddziaływaniem mediów złożowych (wody złożowej, ropy naftowej gazu ziemnego), poprzez rurowanie i cementowanie kolumny rur na całej jej długości.
32. Płyn (płuczka lub solanka), wytlaczany z otworu wiertniczego w fazie udostępniania złoża, będzie magazynowany w szczelnych zbiornikach, a następnie oddany do odzysku lub unieszkodliwiania.
33. Płyn zwrotny (po zabiegu kwasowania, szczelinowania) będzie gromadzony w szczelnych zbiornikach zabezpieczonych przed oddziaływaniem warunków atmosferycznych, posadowionych na terenie wyłożonym folią. Płyn ten należy zagospodarować zgodnie z właściwościami fizykochemicznymi poddając w pierwszej kolejności procesom odzysku, a następnie w razie konieczności procesom unieszkodliwiania przez specjalistyczne firmy. Odzyskany płyn szczelinujący powinien zostać zawrócony do procesu technologicznego, zaś płyn, który nie będzie ponownie użyty, należy przekazać uprawnionym odbiorcom.
34. W przypadku negatywnego wyniku prób złożowych otwór wiertniczy zostanie zlikwidowany przez wykonanie korków cementowych lub zapięcie korków mechanicznych, celem oddzielenia horyzontów wodonośnych oraz horyzontów perspektywicznych w bituminy.
35. Po zakończeniu prac należy przeprowadzić rekultywację obszaru wiertni.
36. Obszary rezerwatów przyrody znajdujących się w granicach przedmiotowej koncesji zostaną wyłączone z prowadzenia jakichkolwiek prac poszukiwawczych: sejsmicznych i wiertniczych.
37. Z prowadzenia prac wiertniczych w ramach przedmiotowej koncesji wyłączone zostaną: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Łąki nad Wojkówką PLH180051, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Łąki w Komborni PLH180042 oraz obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ładzin PLH180038.
38. Na obszarach Natura 2000 (z wyłączeniem wymienionych powyżej) prace sejsmiczne prowadzone będą wyłącznie poza okresem lęgowym ptaków, okresem rozrodu innych zwierząt jak również poza sezonem wegetacyjnym, tj. poza okresem od 1 marca do 15 października.
39. Baza samochodowa zostanie zlokalizowana z dala od zwartych kompleksów leśnych, dużych i małych cieków oraz zbiorników wodnych, a także stref ekotonowych pomiędzy tymi obszarami i terenami otwartymi.

40. Przygotowanie terenu pod lokalizację wiertni, w ramach którego zostanie zdjęta wierzchnia warstwa gleby będzie prowadzone pod nadzorem przyrodnika. Ewentualna wycinka drzew i krzewów, zostanie poza głównym okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 15 października. Wycinka drzew zostanie ograniczona do niezbędnego minimum.
41. Wszelkie działania należy prowadzić w sposób zabezpieczający przed zaburzeniami reżimu hydrologicznego, szczególnie odwodnień śródpolnych i śródleśnych zabagnień, torfowisk i zastoisk wodnych.
42. Przed przystąpieniem do realizacji zadań w ramach omawianej koncesji, tj. wzbudzenie fal sejsmicznych, wiercenia, budowa zaplecza magazynowo-technicznego, budowa dróg, placów utwardzonych itp., przeprowadzona zostanie wizja terenowa mająca na celu wstępne wytypowanie miejsc o najmniejszej wartości przyrodniczej, najmniej podatnych na zniszczenia gdzie będzie realizowane przedsięwzięcie.
43. Po wstępnym wytypowaniu miejsc/tras o których mowa w pkt. 42, przed przystąpieniem do prac, przeprowadzona zostanie inwentaryzacja przyrodnicza tych miejsc wraz z terenem, na który przedsięwzięcie będzie oddziaływać pod kątem przyrodniczego rozpoznania terenu, w tym stwierdzenia dziko występujących gatunków roślin, grzybów i zwierząt objętych ochroną prawną i ich siedlisk oraz pod kątem możliwości realizacji przedsięwzięcia w tym miejscu. Inwentaryzacja zostanie przeprowadzona przez wykwalifikowanego przyrodnika, przy zastosowaniu odpowiedniej metody i w czasie pozwalającym na uchwycenie szeregu aspektów istotnych z punktu widzenia ochrony przyrody.
44. Na podstawie wyników rozpoznania terenu oraz wyników inwentaryzacji przyrodniczej, o której mowa w pkt 43, wytypowane zostaną przez przyrodnika miejsca przeznaczone do realizacji przedsięwzięcia. Sporządzone zostanie opracowanie zawierające: opis przyrodniczy ww. miejsc, w tym w formie graficznej (ortofotomapa w skali 1:10000 przedstawiająca lokalizację siedlisk przyrodniczych oraz gatunków objętych ochroną), opis planowanych do wykonania prac na danym terenie, harmonogram ich prowadzenia (w zależności od miejsca prowadzenia prac i ich rodzaju) — dostosowany do okresu lęgowego ptaków, rozrodu płazów, sezonu wegetacyjnego) oraz opis metod minimalizacji oraz naprawy zniszczeń.
45. Przed rozpoczęciem prac, wyniki inwentaryzacji oraz opracowanie, o którym mowa w pkt 44 zostaną przedłożone Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Rzeszowie, celem akceptacji. Na tym etapie dopuszcza się możliwość dokonania korekty miejsc planowanych prac, harmonogramu i metod minimalizacji. Zobowiązuje się Inwestora do dokonywania niezbędnych uzupełnień w przedmiotowym opracowaniu, które wskaże Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie. Realizacja przedsięwzięcia będzie możliwa wyłącznie po uwzględnieniu wszystkich uwag wniesionych do opracowania.
46. Po zakończeniu prac terenowych wszelkie szkody należy zlikwidować, a powierzchnie terenu przywrócić do pierwotnego stanu.
47. Należy utrzymywać w dobrym stanie technicznym powierzchnie utwardzone (m.in.: drogi wewnętrzne, dojazdowe, place manewrowe i postojowe, parkingowe), w obrębie których odbywał się będzie ruch samochodowy na etapie prac sejsmicznych i prac wiertniczych.
48. Kompresory, stacja sterowania prewenterów będą znajdować się w kontenerze.
49. Wszystkie prace sejsmiczne odbywać się będą wyłącznie w porze dziennej (tj. w godzinach 6:00-22:00) wzdłuż wyznaczonych profili wzbudzania sejsmicznego.
50. Przeprowadzenie zabiegu szczelinowania odbywać się będą wyłącznie w porze dziennej (tj. w godzinach 6:00-22:00).
51. W celu zminimalizowania oddziaływań wibracyjnych należy zachować w rejonie punktów wzbudzania bezpieczną minimalną odległość 100 metrów od zabudowań, studni, konstrukcji budowlanych, zabytków itp., aby nie spowodować uszkodzenia konstrukcji tego typu obiektów (w razie konieczności zastosować zastępcze punkty wzbudzania).
52. Dla potrzeb grzewczych oraz wytworzenia ciepłej wody użytkowej należy zainstalować kontenerową kotłownię wyposażoną w kocioł o mocy ok. 375 kW, opalany olejem opałowym lekkim.
53. Zanieczyszczenia z kotłowni olejowej odprowadzane będą do powietrza emitorem zadaszonym o wysokości min. 5,5 m.
54. Na terenie wiertni należy zainstalować cztery agregaty prądotwórcze mocy ok. 750 kW, zasilane olejem napędowym. Jednocześnie pracować będą dwa agregaty, pozostałe stanowiąc będą źródło rezerwowe.

55. Zanieczyszczenia z agregatów odprowadzane będą do powietrza emitorami otwartymi o wysokości min. 4 m i średnicy ok. 0,2 m każdy.

56. Przy napełnianiu zbiorników magazynowych benzyną i etyliną należy stosować hermetyzację przeładunku. Komory magazynowe zbiorników wyposażone będą w układ odsysania oparów do autocysterny podczas ich załadunku ze skutecznością do ok. 99 %.

57. Wytworzone w trakcie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia odpady magazynowane będą selektywnie w pojemnikach; odpady wydobywcze gromadzone będą w szczelnych zbiornikach; miejsca magazynowania odpadów będą zabezpieczone geomembraną.

### **III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego:**

Koncesja nie może naruszać ustaleń wymienionych w punkcie I, II i IV niniejszej decyzji.

### **IV. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia:**

Postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

## **UZASADNIENIE**

Inwestor - **Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie**, reprezentowane przez pełnomocnika- Macieja Nowakowskiego, wystąpił w dniu 31 października 2012r. do Wójta Gminy Korczyna z wnioskiem, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia p.n: „**Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego połączone z robotami geologicznymi wykonywanymi przy użyciu dynamitu oraz wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1.000 m**”, celem przedłużenia koncesji „**Sobniów-Kombornia-Rogi nr 4/2001/p**”. Do wniosku dołączono m.in.: kartę informacyjną przedsięwzięcia zawierającą dane określone w art. 3 ust. 5 ustawy.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Ponadto przedsięwzięcie zaliczone zostało do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy. Kwalifikacji przedsięwzięcia dokonano w oparciu o § 3 ust. 1 pkt 43 lit. c i d rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 z późn.zm.).

W ramach prowadzonego postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

- zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania oraz o wystąpieniu do RDOŚ w Rzeszowie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zawiadomienie z dnia 13 listopada 2012r, obwieszczenie z dnia 13 listopada 2012r,
- w odpowiedzi Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 30 listopada 2012r., znak: WOOS.4240.6.30.2012.KB-4, stwierdził potrzebę przeprowadzenia dla planowanego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodnie z art. 66 ustawy.
- o wydaniu przedmiotowej opinii Wójt Gminy Korczyna zawiadomił strony postępowania, zawiadomienie z dnia 10 grudnia 2012r, obwieszczenie z dnia 10 grudnia 2012r.
- biorąc pod uwagę opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Wójt Gminy Korczyna, postanowieniem z dnia 18 grudnia 2012r., stwierdził wymóg sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz określił jego zakres, o czym zawiadomił strony postępowania, obwieszczenie z dnia 18 grudnia 2012r.
- Fundacja „Czysta Energia” wystąpiła w dniu 17 stycznia (data wpływu do UG Korczyna 01 lutego 2013r.) z wnioskiem o udostępnienie informacji o środowisku, którą udostępniono pismem z dnia 6 lutego 2013r.
- Fundacja „Czysta Energia” wystąpiła z wnioskiem z dnia 17 stycznia 2013r. (data wpływu do UG Korczyna 01 lutego 2013r.) o dopuszczenie do udziału w postępowaniu na prawach strony, postanowieniem Wójta Gminy Korczyna z dnia 18 marca 2013r. dopuszczono Fundację „Czysta Energia” do udziału w przedmiotowym postępowaniu na prawach strony,

- po przedłożeniu przez Inwestora w dniu 14 marca 2013r. raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, Wójt Gminy Korczyna, zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 ustawy, wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia, o czym zawiadomił strony postępowania, zawiadomienie z dnia 18 marca 2013r, obwieszczenie z dnia 18 marca 2013r.

- ponadto w dniu 18 marca 2013r. Wójt Gminy Korczyna przystąpił do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, co podał do publicznej wiadomości, obwieszczenie z dnia 18 marca 2013r.

- Fundacja „Czysta Energia” wystąpiła w dniu 3 kwietnia 2013r. (data wpływu do UG Korczyna 15 kwietnia 2013r.) z wnioskiem o udostępnienie informacji publicznej, którą udostępniono pismem z dnia 15 kwietnia 2013r.

- pismem z dnia 03 czerwca 2013r., znak: WOOŚ.4242.6.3.2013.AR-10 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, który Inwestor uzupełnił w dniu 11 lipca 2013r.

- postanowieniem z dnia 02 września 2013r., znak: WOOŚ.4242.6.3.2013.AR-18, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uzgodnił warunki realizacji inwestycji, określając ich szczegółowe założenia, które podzielił w niniejszej decyzji Wójt Gminy Korczyna,

- przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 Kpa poinformowano strony postępowania, zawiadomieniem z dnia 14 października 2013r. i obwieszczeniem z dnia 14 października 2013r. o możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym zgromadzonym w przedmiotowej sprawie i możliwością wniesienia uwag lub wniosków.

Liczba stron postępowania administracyjnego przekracza 20 osób, więc zgodnie z art. 74 ust. 1 pkt 3 ustawy w zw. z art. 49 Kpa. strony postępowania były zawiadamiane o czynnościach administracyjnych podejmowanych przez organ prowadzący postępowanie przez obwieszczenie.

Zgodnie z art. 75 ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania a środowisko (Dz.U.Nr 199, poz. 1227 z późn.zm.), w przypadku przedsięwzięcia wykraczającego poza obszar jednej gminy, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje wójt, burmistrz, prezydent miasta, na którego obszarze właściwości znajduje się największa część terenu, na którym ma być realizowane przedsięwzięcie, w porozumieniu z zainteresowanymi wójtami, burmistrzami, prezydentami miast. W tym celu projekt niniejszej decyzji uzgodniono z zainteresowanymi wójtami i burmistrzami. Jedynie Burmistrz Gminy Iwonicz-Zdrój, oprócz błędów pisarskich, zwrócił uwagę na zapis części II pkt. 3 projektu decyzji, zgodnie z którym żadne prace związane z realizacją przedsięwzięcia nie będą prowadzone w strefach ochrony uzdrowiskowej, a wszystkie miejscowości Gminy Iwonicz-Zdrój są taką ochroną objęte. W związku z powyższym należy potwierdzić, że na podstawie niniejszej decyzji, biorąc pod uwagę stanowisko organu uzgadniającego warunki realizacji przedsięwzięcia tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony środowiska w Rzeszowie, wykluczona jest możliwość prowadzenia prac w strefach ochrony uzdrowiskowej.

Wybrany przez Inwestora wariant przedsięwzięcia przewiduje poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin (ropy naftowej i gazu ziemnego) polegające na wykonaniu prac geologiczno-poszukiwawczych obejmujących badania geofizyczne z wykorzystaniem dynamitu oraz wiercenie otworów poszukiwawczych o głębokości mogącej przekraczać 1000m, w granicach obszaru koncesyjnego „Sobniów-Kombornia-Rogi nr 4/2001/p”. Działania te mają dostarczyć informacji o budowie geologicznej obszaru koncesyjnego, umożliwiając odkrycie nowych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Planowane prace stanowią kontynuację poszukiwań konwencjonalnych złóż węglowodorów prowadzonych w latach ubiegłych. Prace poszukiwawczo-rozpoznawcze prowadzone będą wyłącznie poza terenami zamkniętymi. Ze względu na specyfikę planowanych prac geologiczno – poszukiwawczych, charakter i lokalizacja kolejnych prac jest bezpośrednio uzależniona od wyników i analiz prac poszukiwawczych we wcześniejszych etapach. Wykonanie otworów poszukiwawczych stanowi z reguły końcowy etap poszukiwań w określonym miejscu, w związku z czym na obecnym etapie postępowania nie można określić dokładnej lokalizacji planowanych wiertni. Prace wiertnicze i zabiegi w otworze będą realizowane przy użyciu najnowocześniejszego sprzętu i sprawdzonej technologii przez doświadczony zespół wiertaczy. Wszystkie prace poszukiwawcze będą prowadzone w oparciu o wcześniej zatwierdzone projekty prac geologicznych, w których zagadnienia ochrony środowiska i bezpieczeństwa pracy poddane zostaną weryfikacji.

W przypadku prac wiertniczych tworzone są Plany Ruchu zatwierdzane przez właściwy terytorialnie Okręgowy Urząd Górniczy.

Projektuje się przeprowadzenie następujących prac geologiczno-poszukiwawczych:

- I okres poszukiwawczy - 2 otwory poszukiwawcze oraz badania sejsmiczne 3D o łącznej powierzchni 100 km<sup>2</sup>,
- II okres poszukiwawczy - wykonanie kolejnych otworów (maksymalnie 6) – 2 pionowe i 4 o trajektorii kierunkowej, w otworach poziomych zakłada się wykonanie zabiegów szczelinowania hydraulicznego,
- III okres poszukiwawczy - wykonanie 4 otworów poszukiwawczych o konstrukcji kierunkowej, w otworach tych również zakłada się wykonanie zabiegów szczelinowania hydraulicznego; przewiduje się także realizację uzupełniających badań sejsmicznych 2D w ilości 100 km i 3D na obszarze 150 km<sup>2</sup>.

Zakłada się realizację otworów pionowych o max. głębokości do 6000 m, natomiast otwory poziome będą miały długość do ok. 3500 m. W otworach poziomych wykonywane będą zabiegi szczelinowania hydraulicznego na max. odcinku do 1000 m. Zabiegi szczelinowania prowadzone będą w przedziale głębokościowym ok. 1500 – 1800 m. Na podstawie dotychczas uzyskanych wyników prac geologicznych, w pierwszej kolejności Inwestor przewiduje wykonanie prac wiertniczych (otworów kierunkowych) w zachodniej części fałdu Iwonicza-Zdroju, na istniejących już placach i odwierconych odwiertach Dukla-1, Dragonowa-1, -2, Zboiska-3. Zakłada się, że z jednego z powyżej wspomnianego istniejącego już „placu starego otworu” wykonany będzie w pierwszym etapie jeden otwór poziomy. Stare otwory Draganowa-1, -2, Dukla-1 i Zboiska-3 nie będą pogłębiane, ewentualnie otwór Dukla-1 mógłby być wykorzystany do zacięcia i wykonania odcinka poziomego (nie będzie to pogłębianie, lecz zmiana trajektorii). W chwili obecnej nie ma możliwości wskazania lokalizacji planowanych do wykonania odwiertów o głębokości powyżej 1000 m w pozostałej części koncesji. Prace I i II okresu poszukiwawczego będą rozłożone w czasie i obejmą okres ok. 4-5 lat, zakłada się wykonanie maksymalnie 3 otworów na rok. Prace poszukiwawczo-rozpoznawcze III etapu obejmą okres 3-4 lat, w ciągu 2 lat wykonywane będzie od 1 do maksymalnie 2 otworów. Przewidywany okres realizacji przedsięwzięcia wynosi 8-9 lat.

Celem prac geologicznych na koncesji Sobniów-Kombornia-Rogi jest udostępnienie gazu ziemnego w stropowej części warstw istebniańskich górnych. Formacja ta wykształcona jest w postaci pakietów piaskowców i mułowców z kilkuprocentową porowatością i wyższą przepuszczalnością od skał łupkowych. Nie są to złoża typu „shale gas”, lecz złoża typu konwencjonalnego i z tego powodu nie wymagają wielkoskalowych zabiegów szczelinowania.

#### Prace sejsmiczne

Faza przygotowania przedsięwzięcia rozpoczyna się od organizacji bazy samochodowo-sprzętowej dla około 30 pojazdów. Następnie następuje wytyczenie profilu lub linii operacyjnych, oznakowanie i ręczne rozmieszczenie geofonów – odbiorników fal sejsmicznych, natomiast w wariancie badań prowadzonych z użyciem materiałów wybuchowych w fazie tej wykonuje się wiercenia płytkich otworów strzałowych (głębokość od 2 do 6 m, rzadziej do 20 m). Prowadzone jest również wiercenie otworów o nieco większej głębokości (do 50-60 m), służących do badania przypowierzchniowej strefy ośrodka geologicznego w celu określenia prędkości fali sejsmicznej w tej strefie. Zdjęcie 2D wykonywane jest wzdłuż linii profili sejsmicznych, zdjęcie 3D obejmuje obszar o powierzchni od kilkudziesięciu do kilkuset km<sup>2</sup> i składa się z siatki linii operacyjnych (linie wzbudzania fali sejsmicznej i linie odbioru). Faza realizacji polega na wykonaniu szeregu wzbudzeń fali sejsmicznej na profilu oraz rejestracji czasów przyjscia fali sejsmicznej do odbiorników (automatycznie przez aparaturę pomiarową). Układ pomiarowy składa się z aparatury rejestrującej oraz podłączonej do niej określonej ilości geofonów – czujników rejestrujących moment powrotu fali odbitej od horyzontów oddzielających ośrodki o różnej twardości akustycznej. Po wykonaniu pomiaru cały układ jest przesuwany wzdłuż linii profilu o odcinek zależny od tzw. „krotności profilowania”. Faza likwidacji polega na ręcznym zebraniu geofonów i zwinięciu kabli. W analizowanym przypadku wzbudzanie fali sejsmicznej realizowane będzie metodą mieszaną z użyciem wzbudzania wibratorowego lub wzbudzania dynamitowego, przy czym zakłada się, że przede wszystkim stosowana będzie metoda wibratorowa. Ze względu na sposób generowania fali sejsmicznej w badaniach sejsmicznych wykorzystywane będą 2 techniki wzbudzania fali sejsmicznej:



- metoda wibratorowa (vibroseis) - polega na wywołaniu fali sejsmicznej drganiami gruntu wzbudzonymi przez grupę 4 sprzężonych ze sobą wibratorów (samojezdnych urządzeń do wzbudzania drgań) ustawionych wzdłuż profilu lub linii wzbudzania. Urządzenia te generują falę sejsmiczną poprzez przyłożenie metalowej płyty do powierzchni terenu i wykonaniu kilku wzbudzeń fali o częstotliwości przeciętnie od 6 do 120 Hz i czasie od kilku do kilkunastu sekund. Czas wzbudzania fali w jednym punkcie w większości przypadków nie przekracza 3 minut. Następnie grupa wibratorów przemieszczana jest na kolejny punkt wzbudzania odległy o kilkadziesiąt metrów.

- wybudzanie fali przy użyciu materiałów wybuchowych - polega na detonacji ładunku wybuchowego w płytkim otworze wiertniczym - sekwencyjnym odpaleniu niewielkich ładunków wybuchowych (maksymalnie do 500 g na jeden otwór) zainstalowanych w tzw. otworach strzałowych. Prowadzi się je jedynie w szczególnie określonych przypadkach podczas wykonywania badań w miejscach niedostępnych dla wibratorów. Przy prawidłowo założonym ładunku wybuchowym skutki wybuchu nie są widoczne na powierzchni terenu. Po odpaleniu ładunku przez kilka/kilkanaście sekund następuje rejestracja fali sejsmicznej prowadzona w podobny sposób, jak przy metodzie vibroseis. Prowadzenie prac sejsmicznych z użyciem materiałów wybuchowych wymaga zorganizowania i zabezpieczenia ruchomego składu materiałów wybuchowych (RSMW). Jest nim specjalnie do tego celu przystosowany samochód posiadający odizolowane od siebie komory na poszczególne ładunki strzałowe.

#### Badania strefy małych prędkości

Kolejnym elementem procesu technologicznego w fazie realizacji są pomiary tzw. strefy małych prędkości (SMP), służące do badania przypowierzchniowej strefy ośrodka geologicznego w celu określenia prędkości fali sejsmicznej w tej strefie. Pomiary SMP polegają na generowaniu fali sejsmicznej w pobliżu płytkiego otworu wiertniczego, do którego zapuszcza się sondę hydrofonową. Źródło drgań znajdujące się przy otworze ma charakter udarowy i stanowi je najczęściej spadający ciężar. Otwory do pomiaru SMP wiercone są do głębokości kilkudziesięciu metrów w określonych odstępach, wzdłuż profilu, przy pomocy samojezdnych wiertnic. Otwory te likwidowane są bezpośrednio po wykonaniu pomiarów.

#### Prace wiertnicze

Prace te stanowią ostatni etap prac poszukiwawczych i zostają zaprojektowane po analizie wyników badań geofizycznych. Składać się będą z następujących etapów: faza przygotowania (m.in. prace montażowe), faza realizacji (wiercenie i zabiegi udostępnienia i opróbowania złoża) i faza likwidacji. Realizacja pojedynczego otworu wiertniczego służącego poszukiwaniu konwencjonalnych złóż węglowodorów zajmuje powierzchnię ok. 1,5 ha, realizacja grupy otworów wiertniczych (zgrupowanie kilku otworów poziomych oraz (opcjonalnie) zbiornika wody technologicznej) – ok. 2,5 ha oraz powierzchnię drogi dojazdowej o szerokości 3-3,5 m. Faza przygotowania obejmować będzie m. in.: zdjęcie wierzchniej warstwy gleby z terenu ok. 1,5 – 2,5 ha (dodatkowo wycinki drzew na terenach leśnych), przygotowanie placu manewrowego z drogą dojazdową do wiertni, montaż urządzenia wiertniczego i niezbędnych obiektów, podłączenie do linii energetycznej, wodociągowej, ewentualnie budowę studni. Prace wiertnicze, wykonywane przy pomocy urządzenia o napędzie spalinowym lub spalinowo-elektrycznym, obejmują proces wiercenia, zarzucania i cementowania. Zabiegi specjalne dotyczą udostępnienia i opróbowania złoża gazonośnego i roponośnego, w tej fazie mają charakter krótkotrwały (kilka godzin) i są realizowane wyłącznie w porze dziennej. Polegają one na: perforacji strefy złożowej, odciążeniu złoża z ciśnienia hydrostatycznego, uaktywnieniu złoża np. przez kwasowanie, tłokowanie i szczelinowanie. Likwidacja i demontaż zależą od decyzji odnośnie dalszego wykorzystania otworu. W przypadku dalszej przydatności odwiertu do późniejszej eksploatacji nastąpi jego zagłowiczenie i zabezpieczenie. W przypadku negatywnego wyniku prób złożowych, otwór zostanie zlikwidowany przez wykonanie korków cementowych lub zapieczęcie korków mechanicznych celem oddzielenia horyzontów wodonośnych oraz horyzontów perspektywicznych w bituminy. Następnie wykonany zostanie demontaż urządzenia wiertniczego i elementów zabudowy terenu wiertni. Równocześnie przeprowadzana będzie rekultywacja terenu wiertni. Wykonanie przeciętnego otworu wiertniczego poszukiwawczego lub rozpoznawczego zajmuje okres od 1 do 6 miesięcy (czas rzeczywistego wiercenia). Ze względów technologicznych prace wiertnicze wykonywane są w systemie ciągłym (przez 24 h na dobę).

W trakcie realizacji przedsięwzięcia może wystąpić okresowe pogorszenie jakości powietrza w wyniku m. in.: pylenia podczas prowadzenia prac ziemnych oraz pracy silników spalinowych

wykorzystywanego sprzętu. Uciążliwości związane z analizowanym etapem będą miały charakter krótkotrwały, odwracalny i ustaną wraz z zakończeniem prac. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia będzie występowała zarówno emisja zorganizowana (spalanie oleju w kotle wykorzystywanym na potrzeby ogrzewania pomieszczeń i ciepłej wody oraz w agregatach prądotwórczych), jak i niezorganizowana zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza związana z ruchem pojazdów. Prawidłowo prowadzona działalność wiertni, a także zastosowanie rozwiązań technologicznych i organizacyjnych ograniczających emisję zanieczyszczeń (m. in.: eksploatawanie sprawnego technicznie sprzętu, stosowanie paliwa dobrej jakości do napędu maszyn i środków transportu) nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych stężeń w powietrzu.

Głównymi źródłami hałasu emitowanego do otoczenia będą obiekty stacjonarne związane z pracą urządzeń technologicznych na terenie wiertni oraz podczas wzbudzania fali sejsmicznej metodą wibratorową i przy użyciu materiałów wybuchowych. Źródłami hałasu niezorganizowanego na terenie obiektu będą również pojazdy ciężarowe w trakcie prac sejsmicznych oraz poruszające się po drogach wewnętrznych oraz wjeżdżające i wyjeżdżające z terenu wiertni. Na obecnym etapie projektowania prac geologicznych można tylko oszacować wpływ hałasu emitowanego przez urządzenia wiertnicze na podstawie przykładowych pomiarów emisji hałasu dla typowych urządzeń wiertniczych stosowanych przez wykonawców. Według danych uzyskanych na podstawie pomiarów poziomu hałasu podczas prowadzenia prac wiertniczych, można zaobserwować, że izolinia 55 dB stanowiąca graniczną dopuszczalną wartością dla terenów zabudowanych typu zagrodowego i zabudowy wielorodzinnej w porze dziennej, znajduje się dla tego pomiaru maksymalnie w odległości ok. 250 - 400 metrów od granicy terenu wiertni w zależności od sposobu zasilania urządzeń wiertniczych (z sieci bądź z agregatów prądotwórczych). Natomiast dla pomiarów wykonywanych w porze nocnej izolinia wartości poziomu hałasu 45 dB, będąca graniczną dopuszczalną wartością dla terenów zabudowanych typu zagrodowego i zabudowy wielorodzinnej w porze nocnej, znajduje się w odległości ok. 450 - 600 metrów od granicy terenu wiertni, w zależności od sposobu zasilania urządzeń wiertniczych (z sieci bądź z agregatów prądotwórczych). Wobec powyższego w przypadkach usytuowania wiertni (urządzeń wiertniczych) w pobliżu strefy zabudowy mieszkalnej (tj. w odległości, w zależności od sytuacji terenowej i sposobu zasilania mniejszej niż 500 m lub 600 m), zobowiązano Inwestora do wykonania pomiarów kontrolnych poziomu hałasu, po rozruchu urządzeń wiertniczych, w trakcie pełnej jej pracy, które określą rzeczywisty zasięg oddziaływania akustycznego wiertni. Jeżeli w strefie oddziaływania ponadnormatywnego znajdują się obiekty objęte ochroną pod względem akustycznym zobowiązuje się Wykonawcę prac wiertniczych do aktywnego ograniczenia emisji hałasu poprzez zastosowanie środków ochrony klimatu akustycznego w sferze emisji bądź immisji w celu dotrzymania na tych terenach wartości normatywnych hałasu w porze dziennej i nocnej.

Działania związane z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów. Wytworzone w trakcie realizacji i eksploatacji odpady będą magazynowane selektywnie i sukcesywnie przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania. Przy gospodarce odpadami przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21). Magazynowanie odpadów będzie prowadzone w taki sposób, aby nie dochodziło do ich rozprzestrzeniania się w środowisku.

Analizowany obszar położony jest w zlewniach Wisłoki i Wisłoka. Największymi ciekami wodnymi na obszarze koncesji „Sobniów-Kombornia-Rogi” są: Jasiołka, Iwielka, Wisłok, Morwawa, Lubatówka, Stobnica. Na obszarze przedmiotowej koncesji zlokalizowane są ujęcia wód powierzchniowych do celów komunalnych i przemysłowych m.in. w Iskrzyni, Szczepańcowej, Gliniku Średnim, Wietrznie, Kopalni Równie. Na omawianym obszarze wody podziemne występują w osadach czwartorzędowych (w piaszczystych utworach dolin rzecznych) i trzeciorzędowo-kredowych fliszu karpackiego (w porach i szczelinach piaskowców). Na obszarze tym wydziela się, w zależności od rejonu, kilka użytkowych poziomów wodonośnych: czwartorzędowy (w osadach akumulacji rzek, obejmujący fragmenty dolin rzecznych), czwartorzędowo-trzeciorzędowy (związany z aluwiami rzek i występującą pod nimi stropową partią utworów fliszowych), trzeciorzędowy (w spękanych utworach piaskowcowych fliszu karpackiego), trzeciorzędowo-kredowy i kredowy (w porach i szczelinach utworów piaskowcowo-łupkowych fliszu karpackiego). Występują tu również obszary bezwodne. Fliszowy poziom wodonośny jest odwadniany przez źródła, z których bardziej wydajne, stanowią często ujęcia indywidualne. Na obszarze przedmiotowej koncesji zlokalizowane są ujęcia wód

podziemnych przeznaczonych do celów komunalnych i przemysłowych: z poziomu czwartorzędowego (dla potrzeb Rafinerii „Jedlicze”, huty szkła w Krośnie, w Rymanowie, Miejscu Piastowym, Besku, Wróbliku Szlacheckim) i poziomu fliszowego (w Warzycach, Krośnie, Zimnej Wodzie, Jasienicy-Rosielnej, Mytarzu, Iwli, Nowym Żmigrodzie, Besku, Głębokim). Na obszarze koncesji występują również wody mineralne w rejonie Iwonicza Zdroju i Rymanowa Zdroju. Wody te zostały uznane za lecznicze, a miejscowości, w których występują mają status uzdrowisk z wyznaczonymi strefami ochronnymi. Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych PLGW2200157 dla której stan wód (chemiczny i ilościowy) oceniono jako dobry. Jest to część wód niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej części wód będzie utrzymanie jej dobrego stanu. Na obszarze przedmiotowej koncesji znajdują się dwa Główne Zbiorniki Wód Podziemnych: Nr 432 Dolina rzeki Wisłoka i Nr 433 Dolina rzeki Wisłoka.

Wytyczenie i oznakowanie profili sejsmicznych (prace geodezyjne) oraz rozmieszczenie geofonów (ręczne umieszczenie na profilu geofonów, poprzez wciśnięcie ich na głębokość ok. 10 cm w grunt), nie spowoduje negatywnych oddziaływań na środowisko. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zagrożeniami związanymi z prowadzeniem prac sejsmicznych unikane będzie lokalizowanie punktów wzbudzania fali sejsmicznej w miejscach narażonych na powstawanie osuwisk, w sąsiedztwie niezabezpieczonych skarp drogowych lub odkrywek, stromych brzegów rzek lub zbiorników wodnych, budowli hydrotechnicznych, źródeł. Ponadto, punkty te lokalizowane będą z uwzględnieniem położenia ujęć wody i ustanowionych dla nich stref ochronnych oraz studni i urządzeń wodnych, w taki sposób, aby drgania generowane przez wibratory lub eksplozję materiałów wybuchowych nie wpłynęły na ich stan techniczny. Profilowanie sejsmiczne będzie prowadzone w taki sposób, aby przemieszczające się pojazdy poruszały się po ściśle wytyczonych szlakach przy wykorzystaniu istniejących dróg polnych, przecinek leśnych itp., co ograniczy możliwości powstawania szkód w gruntach rolnych i leśnych. Przed przystąpieniem do wiercenia otworów do badania strefy małych prędkości i otworów strzałowych, ustalona zostanie głębokość użytkowego poziomu wodonośnego. Otwory te będą likwidowane za pomocą urobku, ilowania, cementowania mleczkiem cementowym lub pastą ilowo-cementową, co zabezpieczy poszczególne poziomy wodne przed ich hydraulicznym połączeniem. Likwidacja ww. otworów będzie nadzorowana przez służby hydrogeologiczne wykonawcy. W celu wyeliminowania ewentualnego zanieczyszczenia wód i gruntu stosowanymi w pojazdach substancjami, pojazdy te będą stacjonowały na utwardzonym placu i będą utrzymywane w stanie technicznym gwarantującym szczelność układów paliwowych, a ich tankowanie będzie prowadzone na ogólnie dostępnych stacjach paliw. Na terenie bazy jednostki terenowej dopuszcza się jedynie tankowanie wibratorów, które będzie się odbywało w wyznaczonym i zabezpieczonym miejscu, w sposób wykluczający możliwość zanieczyszczenia środowiska wodnego substancjami ropopochodnymi. Po zakończeniu prac połowych wszelkie ewentualne szkody w gruntach rolnych i leśnych, powstałe wskutek przejazdu wibratorów zostaną zlikwidowane, a tereny przywrócone do stanu poprzedniego.

W celu zminimalizowania ujemnego wpływu prac wiertniczych na środowisko gruntowo-wodne, Inwestor przewiduje podjęcie szeregu działań. W przypadku konieczności tymczasowej likwidacji urządzeń melioracyjnych (rowów, drenów), związanej z budową wiertni, wokół wiertni należy wykonać rów opaskowy stanowiący obejście dla systemu melioracji. Po zakończeniu pracy wiertni, w trakcie rekultywacji terenu, system melioracyjny zostanie odtworzony. Przed rozpoczęciem wiercenia zostaną wykonane badania chemiczne wód i gruntu z terenu wiertni i obszaru przyległego, stanowiące materiał porównawczy do kontroli i oceny ewentualnego skażenia środowiska. W trakcie prac przygotowawczych – montażowych z powierzchni terenu wiertni zostanie zdjęta warstwa gleby (z terenu o powierzchni 1,5-2,5 ha), która będzie złożona w postaci wału okalającego plac wiertni, a po likwidacji wiertni zostanie wykorzystana do rekultywacji terenu. Teren wiertni zostanie utwardzony płytami betonowymi. Paliwa, oleje i smary oraz odpady niebezpieczne będą przechowywane w szczelnych pojemnikach (zbiornikach). Zbiorniki na olej posadowione będą w tacach ociekowych wyłożonych folią PEHD. Powierzchnia placu wiertni przeznaczona pod urządzenie wiertnicze, halę maszyn, miejsce magazynowania materiałów płuczkowych, miejsce magazynowania odpadów niebezpiecznych i odpadów wydobywczych, a także teren pod zbiornikami paliwa będzie szczelnie zabezpieczona folią PEHD. Wszelkie substancje chemiczne będą przechowywane na terenie wiertni pod zadaszeniem. Ponadto wiertnię należy wyposażyć w środki do neutralizacji ewentualnych

wycieków substancji ropopochodnych, tj. sorbenty. Do sporządzenia płuczek wiertniczych i płynu zabiegowego (do zabiegu szczelinowania) będą używane wyłącznie materiały posiadające specjalne atesty, określające procedury ich unieszkodliwiania. Ścieki bytowe będą odprowadzane do szczelnego zbiornika bezodpływowego, który będzie okresowo opróżniany przez uprawnionego odbiorcę, a ścieki przekazywane do oczyszczalni ścieków. Wody opadowo-roztopowe z odpowiednio wyprofilowanych i uszczelnionych folią powierzchni zanieczyszczonych terenu wiertni, będą spływały do wykonanego wokół wiertni, uszczelnionego folią rowu opaskowego, a następnie do szczelnego zbiornika bezodpływowego, skąd będą okresowo wywożone do oczyszczalni ścieków.

Wiercenie będzie się odbywało w technologii częściowo zamkniętego obiegu płuczki.

Płuczka wiertnicza będzie przepuszczana przez system urządzeń oczyszczających (sita wibracyjne, wirówka, odmulacz, odpiaszczacz, koryta), które pozwolą na wytrącenie osadu płuczki, stanowiącego odpad wydobywczy i odzyskanie do ponownego obiegu płuczki wiertniczej. Odpady wydobywcze będą magazynowane w szczelnych stalowych zbiornikach i sukcesywnie odbierane przez wyspecjalizowaną firmę zajmującą się zarówno transportem, jak i unieszkodliwianiem tego typu odpadów, w ramach zatwierdzonego programu gospodarowania odpadami. Poziomy wodonośne występujące w górotworze będą zabezpieczone przed oddziaływaniem mediów złożowych (wody złożowej, ropy naftowej, gazu ziemnego) poprzez zarurowanie i odpowiednie zacementowanie rur okładzinowych. W wierconych otworach wykonywane będą zabiegi specjalne, np. kwasowanie, tłokowanie i szczelinowanie, służące udostępnieniu i o próbowaniu złoża. Planowane zabiegi będą wykonywane na niewielką skalę. Ilość wody zużytej do tych zabiegów będzie znacznie mniejsza od ilości zużywanej w poszukiwaniach złóż niekonwencjonalnych (np. ze skał łupkowych). Materiał podsadzkowe oraz środki chemiczne będą przywożone bezpośrednio przed wykonywanym zabiegiem ok. 1-2 dni wcześniej. Planowane jest wykonanie po jednym zabiegu w każdym otworze pionowym i 3-5 zabiegów w otworach horyzontalnych, z czego na każdy zabieg planuje się zużyć ok. 500 m<sup>3</sup> wody. Ilość płynów szczelinujących wracających po zabiegu szczelinowania na powierzchnię wynosi 20-60 % zatłoczonego płynu (najczęściej ok. 30 %). Płyn ten można ponownie wykorzystać do zabiegu szczelinowania. Oszacowano, iż ilość potrzebnej do wykonania zabiegów szczelinowania wody, z uwzględnieniem 30 % wykorzystania wód powracających, będzie wynosiła ok. 12 600 m<sup>3</sup> (łącznie na wszystkie otwory). Jak wykazano w raporcie szacowane zapotrzebowanie na wodę, w trakcie prowadzenia prac w obrębie analizowanej koncesji (ok. 12 600 m<sup>3</sup> w ciągu 8-9 lat), nie wpłynie w sposób znaczący na stan ilościowy wód. Zużycie wody w trakcie prowadzonych prac będzie stanowiło zaledwie 0,009 % obecnego zużycia wody na cele przemysłowe na terenie woj. podkarpackiego w ciągu jednego roku. Zabiegi szczelinowania prowadzone będą w miejscach oddalonych od dużych uskoków i stref uskokowych (informacje otrzymane z wcześniejszych badań sejsmicznych), aby przeciwdziałać ewentualnym ucieczkom gazu ziemnego poza otwór. Tym samym minimalizuje się ryzyko uruchomienia pionowej migracji wód podziemnych w górotworze i utworzenia łączności hydraulicznej pomiędzy wodami należącymi do różnych poziomów wodonośnych. W przypadkach skrajnych, np. natrafienia na niewyinterpretowany na etapie projektu uskok, wielkość propagacji szczeliny zostanie dostosowana do powierzchni strefy niezdeformowanej tektonicznie. W głębi górotworu szczelinowanie może w niewielkim stopniu modyfikować układ naprężeń prowadząc do drobnych wstrząsów, nieodczuwalnych na powierzchni. Biorąc pod uwagę uwarunkowania geologiczne występujące na terenie analizowanej koncesji, w raporcie uznano za wysoce nieprawdopodobne pojawienie się odczuwalnych wstrząsów na powierzchni ziemi, związanych z planowanymi pracami poszukiwawczymi. Planowane do stosowania, w trakcie prowadzonych prac poszukiwawczych, zabezpieczenia, będą stanowiły ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem. Warunki realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia określono zgodnie z informacjami przedstawionymi w załączonych dokumentach, w tym w raporcie i jego uzupełnieniu. Dodatkowe warunki nałożono ze względu na konieczność ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem.

W oparciu o przedłożone dokumenty oraz zaproponowane warunki realizacji przedsięwzięcia uznano, że poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego połączone z robotami geologicznymi wykonywanymi przy użyciu dynamitu oraz wykonywanie otworów wiertniczych na obszarze koncesji „Sobniów-Kombornia-Rogi Nr 4/2001/p” nie spowoduje znaczących negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo wodne w rejonie prowadzonych prac poszukiwawczych, w tym

nie spowoduje zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych dla jednolitych części wód.

Zgodnie z zapisami Raportu w obrębie granic przedmiotowej koncesji oraz w jej sąsiedztwie w zasięgu potencjalnego oddziaływania projektowanych prac znajdują się następujące formy ochrony przyrody:

- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Magurska PLH 180001
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jasiołka PLH 1 80011
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Jaśliska PLH 180014
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Łysa Góra PLH 180015
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Rymanów PLH 180016
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Trzciana PLH 180018
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Klonówka PLH 180022
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Czarnorzecka PLH 180027
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wisłok Środkowy z Dopływami PLH 180030
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jaćmierz PLH 180032
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Kościół w Równem PLH 180036
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Kościół w Skalniku PLH 180037
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ladzin PLH 180038
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Las Hrabeński PLH 180039
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Łąki w Komborni PLH 180042
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Osuwiska w Lipowicy PLH 180044
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Łąki nad Wojkówką PLH 180051
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z Dopływami PLH 180052
- obszar specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB 180002
- Czarnorzecko -Strzyżowski Park Krajobrazowy funkcjonujący na mocy rozporządzenia Nr 63/05 Wojewody Podkarpackiego z dnia 16 czerwca 2005 r. w sprawie Czarnorzecko -Strzyżowskiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego Nr. 82, poz. 1388, z późn. zm.)
- Obszar Chronionego Krajobrazu Beskidu Niskiego funkcjonujący na mocy rozporządzenia Nr 56/05 Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 maja 2005 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Beskidu Niskiego (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego Nr. 80, poz. 1357, z późn. zm.)
- Hyżniańsko - Gwoźnicki Obszar Chronionego Krajobrazu funkcjonujący na mocy rozporządzenia Nr 77/05 Wojewody Podkarpackiego z dnia 31 października 2005 r. w sprawie Hyżniańsko - Gwoźnickiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego Nr. 138, poz. 2103 z późn. zm.)
- rezerваты przyrody: „Herby”, „Prządki”, „Kretówki”, „Cisy w Malinówce”, „Łysa Góra”
- 8 użytków ekologicznych
- 87 pomników przyrody.

Prace sejsmiczne, zarówno prowadzone metodą wibratorową, jak i dynamitową w niewielkim stopniu oddziałują na środowisko przyrodnicze. Oddziaływania związane z tym etapem prac są krótkotrwałe, odwracalne i miejscowe. Oddziaływanie akustyczne jest odczuwalne maksymalnie przez kilkanaście minut w jednym punkcie. Koła przejeżdżających wibratorów oraz nacisk płyty wibrującej mogą spowodować lokalne uszkodzenia poszycia. W sporadycznych przypadkach istnieje potrzeba wycięcia pojedynczych drzew blokujących przejazd pojazdów. W odniesieniu do prac wiertniczych charakter oddziaływania może powodować skutki nieodwracalne, zaś natężenie zmian może być lokalnie istotne, co wynika z całkowitej zmiany sposobu zagospodarowania - wykorzystania terenu przeznaczonego pod lokalizację wiertni i infrastruktury jej towarzyszącej. Tereny przeznaczone pod wiertnie, o powierzchni od 1-2,5 ha (na każdą wiertnię), w wyniku realizacji przedsięwzięcia w większości przypadków ulegną zniszczeniu ze skutkiem nieodwracalnym.

Przy zachowaniu przedstawionych przez Inwestora działań minimalizujących i wskazanych powyżej warunków, realizacja planowanych prac poszukiwawczych nie będzie wiązała się ze znaczącym oddziaływaniem na twory, zasoby i składniki przyrody, o których mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 r. Nr 627 z późn. zm.), w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000, objętych zasięgiem przedmiotowego obszaru

koncesyjnego, na integralność tych obszarów i spójność sieci Natura 2000. W ramach przedmiotowej oceny nie była prowadzona ocena oddziaływania wymagana art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Jednocześnie należy zauważyć, iż 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. Jak wynika z przedłożonego materiału dowodowego, przedsięwzięcie dzięki zaproponowanym rozwiązaniom organizacyjnym, technicznym i technologicznym nie będzie powodować zagrożeń wystąpienia poważnej awarii. Jak wynika z art. 248 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 z późn. zm.), do poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania kopalin ze złóż, z wyjątkiem ich składowania i magazynowania oraz chemicznych i cieplnych procesów przetwarzania tych kopalin, nie stosuje się przepisu ust. 1 tego artykułu, a więc przedsięwzięcie nie podlega kwalifikowaniu do kategorii zakładów o zwiększonym ryzyku albo zakładów o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii, w rozumieniu przywołanego art. 248 ustawy Prawo ochrony środowiska. Jednakże zagrożenie środowiska w trakcie wiercenia może być spowodowane przede wszystkim możliwością erupcji w wyniku anomalnego ciśnienia złożowego. W celu wyeliminowania ryzyka wystąpienia niekontrolowanego uwolnienia się substancji z otworu, Inwestor planuje wprowadzić obsługę serwisową do profilowania gazowego i kontroli wybranych parametrów wiercenia. Urządzenia wiertnicze, elementy zagospodarowania wiertni, sprzęt służący do testowania otworu są narażone na powstanie potencjalnego zagrożenia na skutek sytuacji awaryjnych, których wystąpienia nie da się przewidzieć. Są to zagrożenia typu wybuchowego, pożarowego lub technicznego. W celu przeciwdziałania zaistnieniu takiego zdarzenia i ograniczenia ewentualnych skutków wykonawcy prac poszukiwawczych posiadają opracowane instrukcje oraz plany awaryjnych, do których należą m.in.: Dokument Bezpieczeństwa, Plan ratownictwa górniczego, Instrukcja ppoż., Instrukcja zapobiegania i likwidacji erupcji płynu złożowego, Instrukcja zapobiegania i likwidacji niekontrolowanego wycieku paliw i płuczek. Na etapie zagospodarowania wiertni wyznacza się i zachowuje odpowiedniej wielkości strefy ochronne, obejmujące fragmenty placu w bezpośrednim sąsiedztwie newralgicznych punktów instalacji paliwowej. Prace wiertnicze, w omawianym rejonie, są zaliczane do klasy „B” zagrożenia erupcyjnego i wymagają zaopatrzenia otworu w głowicę antyerupcyjną wyposażoną w 4 zamknięcia, jak również wyznaczenia stref zagrożenia. Na terenie takich stref jest zabronione sytuowanie i używanie sprzętu, urządzeń i instalacji stwarzających potencjalne niebezpieczeństwo wywołania pożaru lub wybuchu. W celu zapewnienia bezpieczeństwa ludziom, wyznacza się punkty i drogi ewakuacji z terenu zagrożenia. Przedsięwzięcie nie wymaga ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania.

Jak wynika z przedłożonego raportu planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować oddziaływań o charakterze transgranicznym na środowisko. Wobec powyższego nie określono uwarunkowań w tym zakresie.

Ze względu na konieczność zachowania wymogów ochrony środowiska, uznano za niezbędne nałożenie dodatkowych warunków opisanych w pkt I-II i IV niniejszej decyzji. Niezależnie od nich dla przedsięwzięcia konieczne jest przestrzeganie ogólnie obowiązujących przepisów na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji.

W świetle powyższego stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie, przy wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji, spełni wymogi stawiane przez przepisy z zakresu ochrony środowiska.

Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono jak w sentencji decyzji.

Postępowanie administracyjne było prowadzone z udziałem i w konsultacji ze społeczeństwem. Zgodnie z art. 33 ust. 1 ustawy, obwieszczeniem z dnia 18 marca 2013r., podano do publicznej wiadomości, m.in. w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Korczyna, informację o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 Kpa, strony postępowania zostały poinformowane, zawiadomieniem z dnia 19 października 2013r. i obwieszczeniem z dnia 14 października 2013r. o możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym zgromadzonym w przedmiotowej sprawie i możliwością wniesienia uwag lub wniosków.

Jedynie Burmistrz Gminy Iwonicz-Zdrój, oprócz błędów pisarskich, zwrócił uwagę na zapis części II pkt. 3 projektu decyzji, zgodnie z którym żadne prace związane z realizacją przedsięwzięcia nie będą prowadzone w strefach ochrony uzdrowiskowej, a wszystkie miejscowości Gminy Iwonicz-Zdrój są taką ochroną objęte. W związku z powyższym należy potwierdzić, że na podstawie niniejszej decyzji, biorąc pod uwagę stanowisko organu uzgadniającego warunki realizacji przedsięwzięcia tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony środowiska w Rzeszowie, wykluczona jest możliwość prowadzenia prac w strefach ochrony uzdrowiskowej.

Pomijając powyższą uwagę w trakcie przedmiotowego postępowania administracyjnego, ze strony społeczeństwa, stron postępowania administracyjnego i jakichkolwiek organizacji nie wniesiono żadnych uwag.

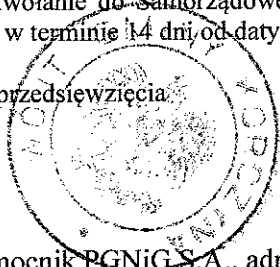
Wójt Gminy Korczyna poda do publicznej wiadomości informację o wydaniu niniejszej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz dokumentacją sprawy, obwieszczeniem z dnia 19 listopada 2013r.

### Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Krośnie, za pośrednictwem Wójta Gminy Korczyna, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

#### Załączniki:

1. Załącznik nr 1 – charakterystyka przedsięwzięcia.



WÓJTA GMINY  
KORCZYNA  
*mgr Jan Zych*

#### Otrzymują:

1. Maciej Nowakowski- Pełnomocnik PGNiG S.A., adres do korespondencji: Jasło ul. Asnyka 6,
2. Fundacja „Czysta Energia” 00-549 Warszawa ul. Piękna 15/28
3. Strony postępowania poprzez zamieszczenie obwieszczenia na stronie internetowej Gminy Korczyna: [www.korczyna.pl](http://www.korczyna.pl) oraz Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Korczyna: <http://Korczyna.bip.krosoft.pl>, wywieszenie na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Korczyna przy ul. Rynek 18a, oraz za pośrednictwem Urzędów Miast i Gmin objętych inwestycją poprzez umieszczenie na tablicach ogłoszeń, stronach internetowych, wywieszeniu w pobliżu realizacji inwestycji oraz w inny zwyczajowo przyjęty sposób na terenie Gmin i Miast objętych inwestycją.
4. Aa.

1  
2  
3  
4  
5  
6  
7  
8  
9  
10  
11  
12  
13  
14  
15  
16  
17  
18  
19  
20  
21  
22  
23  
24  
25  
26  
27  
28  
29  
30  
31  
32  
33  
34  
35  
36  
37  
38  
39  
40  
41  
42  
43  
44  
45  
46  
47  
48  
49  
50  
51  
52  
53  
54  
55  
56  
57  
58  
59  
60  
61  
62  
63  
64  
65  
66  
67  
68  
69  
70  
71  
72  
73  
74  
75  
76  
77  
78  
79  
80  
81  
82  
83  
84  
85  
86  
87  
88  
89  
90  
91  
92  
93  
94  
95  
96  
97  
98  
99  
100



Załącznik nr 1 do decyzji nr GK.6220.12.2012  
z dnia 19 listopada 2013r.  
o środowiskowych uwarunkowaniach  
zgody na realizację przedsięwzięcia

## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

pn: „**Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego połączone z robotami geologicznymi wykonywanymi przy użyciu dynamitu oraz wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1.000 m**”, celem przedłużenia koncesji „**Sobniów-Kombornia-Rogi nr 4/2001/p**”.

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na obszarze koncesji „Sobniów- Kombornia-Rogi” o powierzchni 1175,53 km<sup>2</sup>, na terenie województwa podkarpackiego (gminy: Wiśniowa, Frysztak, Strzyżów, Niebylec, Kołaczyce, Miasto Jasło, Jasło, Tarnowiec, Dębowiec, Osiek Jasielski, Nowy Żmigród, Krempna, Wojaszówka, Jedlicze, Krosno, Krościenko Wyżne, Chorkówka, Miejsce Piastowe, Iwonicz Zdrój, Rymanów, Dukła, Haczów, Jasienica Rosielna, Domaradz, Brzozów, Besko, Zarszyn). Największa część obszaru położona jest jednak na terenie Gminy Korczyn.

Przedsięwzięcie obejmuje poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin (ropy naftowej i gazu ziemnego) polegające na wykonaniu prac geologiczno-poszukiwawczych obejmujących badania geofizyczne z wykorzystaniem dynamitu oraz wiercenie otworów poszukiwawczych o głębokości mogącej przekraczać 1000m, w granicach obszaru koncesyjnego „Sobniów-Kombornia-Rogi nr 4/2001/p”. Działania te mają dostarczyć informacji o budowie geologicznej obszaru koncesyjnego, umożliwiając odkrycie nowych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Planowane prace stanowią kontynuację poszukiwań konwencjonalnych złóż węglowodorów prowadzonych w latach ubiegłych. Prace poszukiwawczo-rozpoznawcze prowadzone będą wyłącznie poza terenami zamkniętymi. Ze względu na specyfikę planowanych prac geologiczno – poszukiwawczych, charakter i lokalizacja kolejnych prac jest bezpośrednio uzależniona od wyników i analiz prac poszukiwawczych we wcześniejszych etapach. Wykonanie otworów poszukiwawczych stanowi z reguły końcowy etap poszukiwań w określonym miejscu, w związku z czym na obecnym etapie postępowania nie można określić dokładnej lokalizacji planowanych wiertni.

Prace wiertnicze i zabiegi w otworze będą realizowane przy użyciu najnowocześniejszego sprzętu i sprawdzonej technologii przez doświadczony zespół wiertaczy. Wszystkie prace poszukiwawcze będą prowadzone w oparciu o wcześniej zatwierdzone projekty prac geologicznych, w których zagadnienia ochrony środowiska i bezpieczeństwa pracy poddane zostaną weryfikacji. W przypadku prac wiertniczych tworzone są Plany Ruchu zatwierdzane przez właściwy terytorialnie Okręgowy Urząd Górniczy.

Projektuje się przeprowadzenie następujących prac geologiczno-poszukiwawczych:

- I okres poszukiwawczy - 2 otwory poszukiwawcze oraz badania sejsmiczne 3D o łącznej powierzchni 100 km<sup>2</sup>,
- II okres poszukiwawczy - wykonanie kolejnych otworów (maksymalnie 6) –2 pionowe i 4 o trajektorii kierunkowej, w otworach poziomych zakłada się wykonanie zabiegów szczelinowania hydraulicznego,
- III okres poszukiwawczy - wykonanie 4 otworów poszukiwawczych o konstrukcji kierunkowej, w otworach tych również zakłada się wykonanie zabiegów szczelinowania hydraulicznego; przewiduje się także realizację uzupełniających badań sejsmicznych 2D w ilości 100 km i 3D na obszarze 150 km<sup>2</sup>.

Zakłada się realizację otworów pionowych o max. głębokości do 6000 m, natomiast otwory poziome będą miały długość do ok. 3500 m. W otworach poziomych wykonywane będą zabiegi szczelinowania hydraulicznego na max. odcinku do 1000 m. Zabiegi szczelinowania prowadzone będą w przedziale głębokościowym ok. 1500 – 1800 m. Na podstawie dotychczas uzyskanych wyników prac geologicznych, w pierwszej kolejności Inwestor przewiduje wykonanie prac wiertniczych (otworów kierunkowych) w zachodniej części fałdu Iwonicza-Zdroju, na istniejących już placach i odwierconych odwiertach Dukła-1, Dragonowa-1, -2, Zboiska-3. Zakłada się, że z jednego z powyższych wspomnianego istniejącego już „placu starego otworu” wykonany będzie w pierwszym etapie jeden otwór poziomy. Stare otwory Draganowa-1, -2, Dukła-1 i Zboiska-3 nie będą pogłębiane, ewentualnie otwór Dukła-1 mógłby być wykorzystany do zacięcia i wykonania odcinka poziomego (nie będzie to pogłębianie, lecz zmiana trajektorii). W chwili obecnej nie ma możliwości wskazania lokalizacji planowanych do wykonania odwiertów o głębokości powyżej 1000 m w pozostałej części koncesji. Prace I i II okresu poszukiwawczego będą rozłożone w czasie i obejmą okres ok. 4-5 lat, zakłada się wykonanie maksymalnie 3 otworów na rok. Prace poszukiwawczo-rozpoznawcze III etapu obejmą okres 3-4 lat, w ciągu 2 lat wykonywane będzie od 1 do maksymalnie 2 otworów. Przewidywany okres realizacji przedsięwzięcia wynosi 8-9 lat.

Celem prac geologicznych na koncesji Sobniów-Kombornia-Rogi jest udostępnienie gazu ziemnego w stropowej części warstw istebniańskich górnych. Formacja ta wykształcona jest w postaci pakietów piaskowców i mułowców z kilkuprocentową porowatością i wyższą przepuszczalnością od skał łupkowych.

WÓJT GMINY  
KORCZYNA  
*mgr Jan Lych*