



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

OO.4203.1.2.2017.BaK

Kraków, dnia 26 MAJ 2017

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 104 oraz art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.), art. 63, art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 80 ust. 2, art. 84 oraz art. 85 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 2016 r. poz. 353 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2016 r. poz. 71),

p o r o z p a t r z e n i u

wniosku z dnia 28.03.2017 r. znak: DWS/Sanok/135/2017, złożonego przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwa S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, działające poprzez pełnomocnika Pana Macieja Nowakowskiego – Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, pn.: „**Wydobywanie ropy naftowej ze złoża Kryg-Libusza-Lipniki**”, usytuowanego na terenie Gminy Lipinki,

o r z e k a m c o n a s t ę p u j e :

1. Stwierdzam brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
2. Stwierdzam brak konieczności nałożenia dodatkowych warunków i wymagań określonych w Art. 84 ust. 1a 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 2016 r. poz. 353 ze zm.).
3. Stwierdzam zgodność przedsięwzięcia z obowiązującymi miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego.
4. Charakterystykę przedsięwzięcia określa załącznik nr 1 stanowiący integralną część niniejszej decyzji.

U z a s a d n i e n i e

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwa S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, działające poprzez Pełnomocnika Pana Macieja Nowakowskiego – Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji wystąpiło z wnioskiem z dnia 28.03.2017 r. znak: DWS/Sanok/135/2017 o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „**Wydobywanie ropy naftowej ze złoża Kryg-Libusza-Lipniki**”.

Przedmiotowe zamierzenie inwestycyjne kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a – „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71).

Dla przedsięwzięć tych stosownie do zapisów art. 63 ust. 1, w związku z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j (*przedsięwzięcia polegające na poszukiwaniu lub rozpoznawaniu złóż kopalin lub na wydobywaniu kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze, prowadzonych na podstawie koncesji*), 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 2016 r. poz. 353 ze zm.), wymagane jest ustalenie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przez właściwego Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska.

W dniu 10 grudnia 1992 r. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. uzyskało od Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa, Koncesję nr 68/92 na wydobywanie ropy naftowej ze złoża „Kryg - Libusza - Lipinki”, z terminem ważności przez okres 25 lat, tj. do dnia 09 grudnia 2017 r. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 04 maja 1995 r., znak: BKGo/MN/765/95 i decyzją z dnia 16 lipca 1999 r., znak: DGe/MS/487-3248/99 oraz decyzją Ministra Środowiska z dnia 16 marca 2016 r., znak: DGK-IV.4771.26.2015.ŁO.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Kryg - Libusza - Lipinki”, Inwestor wystąpił z wnioskiem z dnia 28 marca 2017 r. znak: DWS/Sanok/135/2017 o przedłużenie okresu jej obowiązywania o kolejne 5 lat oraz zmianie granic terenu i obszaru górniczego.

Wymienione wyżej zmiany koncesji polegać będą jedynie na zmianie zawartych w niej zapisów i nie będą prowadzone jakiegokolwiek inwestycje lub też roboty budowlane związane z ingerencją w środowisko naturalne.

Pismem z dnia 31 marca 2017 r. znak: OO.4203.1.2.2017.BaK Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie zawiadomił strony o wszczęciu postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla powyższego przedsięwzięcia. Ze względu na fakt, iż liczba stron postępowania przekracza 20, zgodnie z art. 74 ust. 3 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, zastosowano przepis art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, mówiący o zawiadamianiu stron poprzez obwieszczenie.

Wywieszenie zawiadomienia na tablicy ogłoszeń RDOŚ w Krakowie miało miejsce w dniach od 31.03.2017 r. do 18.04.2017 r. Informacja o wszczęciu postępowania zamieszczona była w Biuletynie Informacji Publicznej na stronach internetowych Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie, na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Lipinki, a także w publicznie dostępnym wykazie danych na stronach Centrum Informacji o Środowisku.

W toku postępowania wzięto pod uwagę następujące uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 UOŚ, a mianowicie:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie,

Złoże „Kryg - Libusza - Lipinki” objęte jest obszarem i terenem górnym o nazwie „Kryg - Libusza - Lipinki”, który został utworzonym w koncesji nr 68/92 z dnia 10.12.92 r. i uaktualniony decyzją Ministra Ochrony Środowiska Zasobów Naturalnych i Leśnictwa nr DGe/MS/487-3248/99 z dnia 16.07.1999 r. oraz decyzją DGK-IV.4771.26.2015.ŁO z dnia 16.03.2016 r., wydaną przez Ministra Środowiska, celem skorygowania współrzędnych w układzie geograficznym na PL 1992. Zmiana koncesji będzie zawierała zmianę granic terenu i obszaru górnego „Kryg - Libusza - Lipinki” w stosunku do granic poprzedniego obszaru górnego poprzez zaprojektowanie nowego obszaru i terenu górnego o nazwie „Kryg - Libusza - Lipinki 1”. Pod względem organizacyjnym złoże ropy naftowej i gazu ziemnego Kryg-Libusza-Lipinki podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Lipinki oraz Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Petrol. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krakowie.

Obecnie powierzchnia obszaru górnego wynosi 3169779 m² (ok. 3,17 km²), a jego granice pokrywają się ściśle z granicami terenu górnego.

Po zmianie, nowo projektowany obszar i teren górny „Kryg - Libusza - Lipinki 1” będą wyznaczały linie łączące punkty (1-19) o następujących współrzędnych (w układzie PL-1992):

Nr punktu	X	Y
1	200856.00	661235.00
2	201495.00	661962.00
3	201750.00	662492.00
4	202184.00	663265.00
5	202510.00	663398.00
6	202930.00	663678.00
7	203463.00	663787.00
8	203542.00	664392.00
9	203484.00	665035.00

10	203050.00	664780.00
11	202780.00	664457.00
12	202572.00	663970.00
13	202249.00	664083.00
14	201964.00	663488.00
15	201585.00	663368.00
16	201665.00	662530.00
17	201307.00	662160.00
18	200970.00	662092.00
19	200674.00	661432.00

Powierzchnia zredukowanego projektowanego obszaru górniczego wyniesie 2082621 m². (ok. 2,08 km²) Obszar górniczy obejmuje swoim zasięgiem przestrzeń wewnątrz górotworu, w granicach, której Inwestor jest uprawniony do wydobywania kopaliny.

Kopaliną wydobywaną ze złoża Kryg - Libusza - Lipinki jest ropa naftowa.

Ropa eksploatowana z przedmiotowego złoża posiada gęstość w temperaturze 20 °C wynoszącą 0,86 g/cm³ oraz brązową barwę.

Stan zasobów ropy naftowej na dzień 31.12.2016 r. dla przedmiotowego złoża wynoszą:

- zasoby wydobywalne – ok. 61,17 tys ton,
- zasoby geologiczne – ok. 2677,34 tys ton.

Prognozowane wydobycie ropy naftowej ze złoża „Kryg - Libusza - Lipinki” w latach 2018 – 2023 wyniesie: 8275,9 ton ropy naftowej (czyli ok. 1379,3 ton/rok).

Dotychczasowe wydobycie (stan na 31.12.2016 r.) wyniosło ok. 1198,66 tys. ton ropy naftowej, 23,93 mln m³ gazu ziemnego oraz 368,69 tys. ton wody złożowej.

Złoże ropy naftowej Kryg-Libusza-Lipinki udostępnione jest aktualnie 124 otworami czynnymi. W eksploatacji znajduje się 116 odwiertów, natomiast osiem służy do zatłaczania wody złożowej.

Technologia eksploatacji złoża polega na wydobywaniu płynu złożowego przy użyciu pomp wglębnych zamontowanych w rurach wydobywczych oraz przez okresowe łyżkowanie. Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników roboczo-manipulacyjnych znajdujących się w obrębie poszczególnych ośrodków zbioru ropy (OZR).

Eksploatacja odwiertów odbywa się przez pompowanie przez urządzenia grupowe zwane kieratami z następujących pól eksploatacyjnych: Joasia, Stefan, Szczęść Boże – (dół, góra), Królówka - Elżbieta, Lipa - Morgenstern, Jakub - Różycza - Elżbieta, Mazowsze - Jerzy - Zgoda, Nagroda, Jutrzenka, Henryk.

Zbiorniki ropy naftowej i wody złożowej usytuowane są w obwałowaniach ziemnych, na gruncie nieprzepuszczalnym, co chroni przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego. Zbiorniki zawierające węglowodory ciekłe mają budowę zamkniętą.

Zabezpieczenie przed przedostaniem się węglowodorów ciekłych do środowiska naturalnego w Zakładzie górniczym reguluje Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczególnych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi.

- b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,**

Nie stwierdzono powiązań między eksploatacją złoża, a innymi przedsięwzięciami. Wydobywanie ropy naftowej nie będzie powodowało kumulowania oddziaływań.

- c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,**

Prowadzenie eksploatacji złoża ropy naftowej „Kryg-Libusza-Lipinki” związane jest z wykorzystaniem następujących ilości energii, gazu oraz wody (dane z 2016 r.):

- energia elektryczna - 740 921 kWh/rok,
- gaz na cele socjalne i technologiczne - 32 492 m³/rok,
- woda na cele socjalno-bytowe i technologiczne – 147 m³/rok.

- d) emisji i występowania innych uciążliwości,**

Z prowadzeniem eksploatacji złoża ropy naftowej „Kryg-Libusza-Lipinki” związane jest emisja substancji w postaci gazów i pyłów do powietrza, ścieków oraz energii w postaci hałasu.

Zorganizowana emisja gazów i pyłów do powietrza pochodzi ze spalania gazu ziemnego w kotłach gazowych wykorzystywanym na cele technologiczne oraz grzewcze i wynosi:

- dwutlenek węgla - 64952 kg/rok,
- tlenek węgla - 9,74 kg/rok,
- dwutlenek azotu - 49,36 kg/rok.

Eksploatacją pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi, napełniania i rozładunku autocystern stanowi źródło niezorganizowanej emisji gazów i pyłów do powietrza, ale ze względu na niewielkie natężenie ruchu pojazdów oraz zastosowanie szczelnych urządzeń technologicznych, ww. emisja będzie miała charakter znikomy.

Wytworzone zostaną ścieki socjalne w ilości do ok. 138 m³/rok, które odprowadzane będą do kanalizacji sanitarnej (Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Lipinki) oraz do zbiornika wybieralnego (Kopalnię Ropy Naftowej Petrol).

Z wydobywaniem ropy naftowej związana jest także emisja energii w postaci hałasu. Urządzenia znajdujące się na obszarze złoża, w toku ustalonego procesu technologicznego, wytwarzają hałas, na poziomie nieprzekraczającym dopuszczalnych poziomów na terenach chronionych pod względem oddziaływania akustycznego, określonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Źródłami hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia są:

- skrzynie redukcyjne z kołami filialnymi i linami transmisyjnymi,
 - praca pompy w tłoczni ropy,
 - praca windy obróbczej na podwoziu ciągnika URSUS.
- Poziom mocy akustycznej powyższych urządzeń wynosi:
- pompy w tłoczni ok. 65 dB,
 - skrzynie redukcyjne ok. 75 dB,
 - praca windy obróbczej ok. 80 dB.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu,

Eksploatacja złoża ropy naftowej „Kryg-Libusza-Lipinki” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Odwierty zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które są łożowane lub cementowane, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych.

Przedsięwzięcie związane z wydobyciem ropy naftowej nie będzie zaliczane do Zakładu o zwiększonym ryzyku lub o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Eksploatacja złoża ropy naftowej nie przyczyni się do ryzyka związanego ze zmianą klimatu.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie,

Odpady wytwarzane są zgodnie z pozwoleniem wydanym przez Starostę Gorlickiego znak: OŚ.7644.II/5/09 z dnia 16.03.2009 r.

Wielkość emisji odpadów wynosi:

- odpady niebezpieczne – do ok. 1455 Mg/rok,
- odpady inne niż niebezpieczne – do ok. 396 Mg/rok.

W trakcie eksploatacji powstaną odpady m. in.: płuczki i odpady wiertnicze zawierające ropę naftową (kod 01 05 05*) oraz odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty (kod 16 07 08*) zaliczane do odpadów niebezpiecznych, a do odpadów innych niż niebezpieczne zaliczane będą m. in. zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia (kod 17 01 07), a także żelazo i stal (kod 17 04 05).

Odpady magazynowane są w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych miejscach. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja odpadów. Ostatecznie odpady są przekazywane uprawnionym odbiorcom.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji,

W czasie eksploatacji inwestycji nie przewiduje się wystąpienia zagrożeń dla zdrowia ludzi.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

Obszar użytkowany jest w większości rolniczo, przez złoża przebiegają liczne drogi lokalne wraz z drogą wojewódzką łączącą Duklę z Gorlicami. Przez teren złoża przepływają liczne potoki wraz z Krygowianką i Dopływem z Kryga.

Na obszarze objętym planem występują złoża ropy naftowej, dla których wyznaczono obszary i tereny górnicze (Kryg, Lipinki, Bednarka).

W granicach obszaru i terenu górniczego złoża Kryg-Libusza-Lipinki (utworzonych decyzją: MOŚZNiL Nr DGe/MS/487 – 3248/99 z dnia 16 lipca 1999 r.) obowiązuje Miejscowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego gminy Lipniki, zatwierdzony Uchwałą nr XXVIII/157/05/2005 Rady Gminy Lipniki z dnia 3 lutego 2005 r. z późniejszymi zmianami.

Z uwagi na położenie terenów w obszarach górniczych ropy naftowej, obowiązuje uzgodnienie lokalizacji wszystkich obiektów budowlanych z państwowym nadzorem górniczym.

Ponadto, analizując usytuowanie przedsięwzięcia pod kątem zagrożenia dla środowiska uwzględniono:

a) występowanie obszarów wodno – błotnych, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych , w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek,

Na terenie przedsięwzięcia nie występują obszary wodno – błotne oraz obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych.

b) występowanie obszarów wybrzeży i środowisko morskie,

Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami wybrzeży oraz środowiskiem morskim.

c) możliwe występowanie obszarów górskich lub leśnych,

Teren przedsięwzięcia nie jest obszarem górskim, ani też leśnym.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,

Obszar i teren górniczy „Kryg-Libusza-Lipinki” znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody,

Teren przedsięwzięcia położony jest poza obszarami chronionymi w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Zlokalizowane jest ono w odległości ok. 350 m od granicy obszaru Natura 2000 - Specjalnego Obszaru Ochrony Siedlisk Wisłoka z Dopływami PLH 180052. Zasadniczym celem ochrony na wymienionym obszarze są siedliska ryb w korycie rzeki oraz siedliska przyrodnicze związane z doliną: łągi, łąki i mlaki eutroficzne, stanowiące zarazem siedlisko poczwarówki zwężonej.

Planowana inwestycja nie przebiega przez istniejące korytarze ekologiczne.

W związku z eksploatacją złoża nie zachodzi konieczność wycinki drzew i krzewów.

Ze względu na charakter i lokalizację przedsięwzięcia, a także uwzględniając brak negatywnego oddziaływania związanego z dotychczasową eksploatacją „Kryg-Libusza-Lipinki” w obszarze i terenie górniczym, dalsza eksploatacja złoża nie wpłynie znacząco negatywnie na przedmiot i cel ochrony powyższego obszaru Natura 2000.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,

Przedmiotowa inwestycja nie generuje zanieczyszczeń, które mogłyby wpłynąć na pogorszenie stanu jakości środowiska. Na podstawie oceny jakości powietrza w województwie małopolskim w roku 2015, dokonanej przez Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Krakowie, w gminie Lipniki zostały przekroczone normatywne stężenia zanieczyszczeń (poziomy dopuszczalne lub docelowe) dla: benzo(a)piren, oraz Ozonu.

W czasie eksploatacji emisja w/w zanieczyszczeń będzie marginalna i tym samym nie wpłynie na pogorszenie wartości dopuszczalnych.

g) obszary, o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,

Na terenie przedmiotowego obszaru i terenu górniczego nie występują zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

h) gęstość zaludnienia,

Powierzchnia obszaru i terenu górniczego „Kryg-Libusza-Lipinki” w znacznej części pokryta jest terenami rolniczymi, poprzecina ciągami komunikacyjnymi w sąsiedztwie zabudowy mieszkaniowej zagrodowej i jednorodzinnej. Jest to teren o małej gęstości zaludnienia.

i) obszary przylegające do jezior,

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami przylegającymi bezpośrednio do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na terenie uzdrowiska i obszarze ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe,

Teren i obszar górniczy złoża Kryg-Libusza-Lipinki znajduje się w zlewni JCWP Libuszanka PLRW2000122182769 oraz JCWP Kobylanka PLRW2000122182729. Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły stanowiącym załącznik do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r., w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911) powyższe JCWP zostały wyznaczone jako naturalna część wód o stanie złym. Jednocześnie osiągnięcie celów środowiskowym (dobry stan chemiczny i dobry potencjał ekologiczny) dla w/w JCWP uznano za zagrożone.

Obszar złoża położony jest w jednolitej części wód podziemnych nr 151- region Górnej Wisły w pasie Zewnętrznych Karpat Zachodnich, Górnej Wisły w pasie Północnego Podkarpacia. W planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły zarówno stan ilościowy jak i jakościowy oceniony został jako dobry, a możliwość osiągnięcia celów środowiskowych oceniono jako niezagrażoną.

Na omawianym obszarze w piętrze czwartorzędowym występuje jeden poziom wodonośny związany z utworami akumulacji rzecznej. Lokalnie może występować w łączności hydraulicznej z poziomami w utworach fliszowych. Piętro wodonośne paleogeńskie i kredowe zbudowane jest z utworów piaskowo-tupkowych. W strefie aktywnej wymiany wód zwykłych (do głębokości ok. 80 m p.p.t.) może występować kilka poziomów wodonośnych. Poziomy wodonośne występują w utworach paleogenu i kredy oraz paleogeńsko-kredowych-nierozdzielonych.

Z uwagi na zastosowanie odpowiednich rozwiązań techniczno-organizacyjnych w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, sposób gospodarowania odpadami, w szczególności niebezpiecznymi, przedsięwzięcie nie powinno oddziaływać niekorzystnie na stan wód powierzchniowych, jak i podziemnych.

Kontynuacja eksploatacji złoża „Kryg-Libusza-Lipinki” nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych zarówno dla JCWP, jak i dla JCWPd - nie pogorszy ich aktualnego stanu ilościowego i jakościowego.

Złoże ropy naftowej „Kryg-Libusza-Lipinki” znajduje się poza obszarami zagrożonymi podtopieniami.

Woda opadowa w miejscach wydobywania ropy naftowej odprowadzona jest bezpośrednio do gruntu.

Obszar złoża znajduje się poza granicami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,

Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje pogorszenia stanu środowiska w bezpośrednim sąsiedztwie eksploatacji ropy naftowej. Uciążliwości i niekorzystne oddziaływanie występujące podczas eksploatacji będą miały charakter lokalny.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,

Lokalizacja przedsięwzięcia, jego parametry, wielkość emisji substancji i energii do środowiska wyklucza jakiegokolwiek jego oddziaływania transgraniczne

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania,

Podczas eksploatacji złoża ropy naftowej w planowanym obszarze i terenie górniczym „Kryg-Libusza-Lipinki” wykorzystana zostanie istniejąca infrastruktura techniczna związana z dotychczasową eksploatacją kopaliny.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania,

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Ropy Naftowej, Kopalni Gazu Ziemnego oraz Podziemnego Magazynu Gazu, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w:

- zapory pływające-przeciwolejowe,
- rękawy, maty absorpcyjne, poduszki,
- materiały do budowy zastawek,
- sorbent,
- dyspergent,
- zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia,
- opaski uszczelniające na rurociągi.

Plan operacyjny informuje, że w przypadku zanieczyszczenia gleby m.in. wodą złożową lub ropą naftową należy:

- zlokalizować i zabezpieczyć miejsce zdarzenia taśmą ostrzegawczą,
- odciąć dopływ substancji powodującej zagrożenie środowiska,
- zabezpieczyć powierzchnię terenu przed rozprzestrzenianiem się zanieczyszczeń poprzez zastosowanie sorbentów,
- zebrać zanieczyszczenia z zanieczyszczonego terenu do zbiorników bezodpływowych i przekazać do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom,
- usunąć awarię lub inne zdarzenie stanowiące lub mogące stanowić zagrożenie dla środowiska naturalnego,
- jeśli istnieje taka konieczność, przeprowadzić rekultywację terenu.

W przypadku zanieczyszczenia terenu utwardzonego (np. płyty, posadzka, itp.) należy:

- zlokalizować i zabezpieczyć miejsce zdarzenia taśmą ostrzegawczą,
- zabezpieczyć zanieczyszczone miejsca matami, rękawami absorpcyjnymi,
- pokryć rozlewisko sorbentem,

- zebrać zanieczyszczony sorbent i przekazać specjalistycznym firmą do zagospodarowania,

- dodatkowo usunąć zanieczyszczenie przez zastosowanie dyspergentu.

W przypadku zanieczyszczenia wód powierzchniowych ropą naftową należy:

- zlokalizować i zabezpieczyć miejsce zdarzenia taśmą ostrzegawczą,

- odciąć dopływ substancji powodujących skażenie środowiska,

- zainstalować na cieku wodnym zapórę pływającą oraz zastawki zatrzymujące dalszą migrację ropy, gazolinę czy odpadów niebezpiecznych np. olejów,

- zbierać emulsję, która powstanie przy kontakcie wymienionych substancji z wodą, sprzed zapór oraz zastawek do beczek i przewieźć w odpowiednie miejsce na kopalnię, bądź ośrodek zbioru,

- pokryć lustro wody matami, rękawami i poduszkami absorpcyjnymi, oraz sorbentami, celem wyłapania zanieczyszczeń,

- usunąć awarię,

- oczyścić brzegi cieku dyspergentem,

- przekazać zanieczyszczenia do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom.

Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża ropy naftowej „Kryg-Libusza-Lipinki” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego.

Zanieczyszczenia wprowadzane do powietrza atmosferycznego w wyniku pracy złoża „Kryg-Libusza-Lipinki” są niewielkie. Podobnie hałas, ze względu na stopień natężenia i zasięg, jest ograniczony i nie zagraża środowisku. Podczas eksploatacji nie ma również zagrożenia dla wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Zarówno gospodarka wodno-ściekowa, jak i postępowanie z odpadami prowadzone jest zgodnie z obowiązującym prawem.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,

Winda obróbcza wykorzystywana jest jedynie podczas wykonywania prac związanych z obróbką odwiertów. Czas pracy windy jest chwilowy i krótkotrwały. Winda obróbcza wykorzystywana jest ok. 20 razy w ciągu miesiąca, w zależności od potrzeb kopalni. Czas pracy windy uzależniony jest od rodzaju wykonywanej obróbki średnio ok. 2-4 h w ciągu jednego zadania w porze dnia.

Tłocznie pracują z różną częstotliwością od 1 do 8 godzin, a skrzynie redukcyjne z częstotliwością od 2 do 5 godzin w ciągu dnia.

Autocysterna na terenie złoża odbywa ok. 18 kursów miesięcznie, skąd ropa naftowa przewożona jest do Rafinerii Jedlicze.

Po zakończeniu eksploatacji odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny będą zrehabilitowane i doprowadzone do stanu używalności, a następnie przekazane właścicielom.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje

się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,

Eksploatacja ropy naftowej nie będzie powodować kumulowania się oddziaływań w stosunku do przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania,

Zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko takich jak praca urządzeń technologicznych (m. in. skrzyń redukcyjnych, pomp w tłoczni oraz windy obróbczej) w porze dnia od 7 do 15 oraz usytuowane pomp wewnątrz budynku konstrukcji stalowej, spowoduje że oddziaływanie akustyczne będzie znikome i nie przekroczy dopuszczalnych standardów.

Biorąc pod uwagę zarówno emisję pochodzącą ze spalania gazu ziemnego, przeladunek ropy naftowej oraz transport samochodowy na terenie wydobywania można stwierdzić, że emisja zanieczyszczeń pochodzących ze złoża Kryg-Libusza-Lipinki nie wpłynie znacząco na pogorszenie jakości powietrza.

Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego zostanie osiągnięte poprzez zastosowanie szczelnego wybetonowanego podłoża w magazynie odpadów oraz paliw, wyposażenie nalewaków ropy w zasuwę odcinającą, zabezpieczającą przed niekontrolowanym wypływem płynu oraz zastosowanie przenośnej tacy metalowej podczas napełniania i rozładunku autocysterny w celu zabezpieczenia podłoża w miejscu połączenia nalewaka z węzłem autocysterny.

Dodatkowo urządzenia energomechaniczne nadziemne i podziemne oraz urządzenia służące eksploatacji złoża są poddawane sukcesywnej kontroli, a także wymianie, gdyż ulegają one zużyciu i korozji w wyniku długotrwałej pracy.

Inwestycja polegająca na wydobywaniu ropy naftowej, nie jest zaliczana do przedsięwzięć, dla których tworzy się obszar ograniczonego użytkowania, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*.

Dokonana analiza materiałów przedłożonych do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wykazała, iż znaczna większość uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* nie wystąpi w stosunku do przedmiotowej inwestycji, a pozostałe będą miały znikomy wpływ. W związku z powyższym uznano, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie w znaczący sposób oddziaływać na środowisko, wobec czego nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie, postanowieniem znak: OO.4203.1.2.2017.BaK z dnia 27.04.2017 r. stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na postanowienie to nie służyło stronom zażalenie, można je zaskarżyć jedynie w odwołaniu od niniejszej decyzji. Postanowienie zostało doręczone stronom postępowania przez obwieszczenie. Informacja o wydanym postanowieniu zamieszczona została na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie oraz Urzędu Gminy Lipniki, w Biuletynie Informacji Publicznej na stronach internetowych Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie, a także w publicznie dostępnym wykazie danych na stronach Centrum Informacji o Środowisku.

Z uwagi na brak określenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, nie zachodziła konieczność zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu, stosownie do zapisów art. 79 ust 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie na podstawie art. 10 § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego pismem znak: OO.4203.1.2.2017.BaK z dnia 28.04.2017 r. zawiadomił strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania niniejszej decyzji oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów. Żadna ze stron nie wypowiedziała się i nie złożyła uwag w sprawie przedmiotowej inwestycji.

Zawiadomienie zamieszczone było na tablicy ogłoszeń RDOŚ w Krakowie w terminie od 28.04.2017 r. do 22.05.2017 r., Informacja o zawiadomieniu zamieszczona została w Biuletynie Informacji Publicznej na stronach internetowych Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie.

Analiza przedłożonego wniosku oraz informacji o planowanym przedsięwzięciu wskazuje, że zamierzone przedsięwzięcie nie będzie powodować ponadnormatywnych uciążliwości dla środowiska.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie (00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54) za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Regionalny
Dyrektor Ochrony Środowiska
w Krakowie
mgr Rafał Rostecki

Otrzymują:

1. PGNiG S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok (P. Maciej Nowakowski – Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych – pełnomocnik),
2. Pozostałe strony postępowania zawiadamiane w trybie art. 49 K.p.a.,
3. OO.BaK. n/a.

Za wydanie niniejszej decyzji, na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1827) została uiszczona opłata skarbowa w wysokości 205,00 zł, przelana na rachunek bankowy Urzędu Miasta Krakowa.

Załącznik nr 1 do decyzji
znak: OO.4203.1.2.2017.BaK
z dnia: 26 MAJ 2017

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zmiany w koncesji nie będą związane z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji lub też dodatkowych robót budowlanych związanych z ingerencją w środowisko naturalne. Nie wystąpi ponadnormatywne oddziaływanie na jakość poszczególnych komponentów środowiska, w tym na najbliższy obszar Natura 2000 - Wisłoka z Dopływami PLH 180052.

Technologia eksploatacji złoża polega na wydobywaniu płynu złożowego przy użyciu pomp wglębnych zamontowanych w rurach wydobywczych oraz przez okresowe łyżkowanie. Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników roboczo-manipulacyjnych znajdujących się w obrębie poszczególnych ośrodków zbioru ropy (OZR).

Zbiorniki ropy naftowej i wody złożowej usytuowane są w obwałowaniach ziemnych, na gruncie nieprzepuszczalnym, co chroni przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego. Zbiorniki zawierające węglowodory ciekłe mają budowę zamkniętą.

Eksploatacja złoża ropy naftowej „Kryg-Libusza-Lipinki” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Odwierty zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które są łożone lub cementowane, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych.

Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego zostanie osiągnięte poprzez zastosowanie szczelnego wybetonowanego podłoża w magazynie odpadów oraz paliw, wyposażenie nalewaków ropy w zasuwę odcinającą, zabezpieczającą przed niekontrolowanym wypływem płynu oraz zastosowanie przenośnej tacy metalowej podczas napełniania i rozładunku autocysterny w celu zabezpieczenia podłoża w miejscu połączenia nalewaka z węzłem autocysterny.

Regionalny
Dyrektor Ochrony Środowiska
w Krakowie
mgr Rafał Rostecki



