



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
w Lublinie**  
WOOŚ.420.27.2021.GN.9

Lublin, dnia 4 maja 2022r.

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j oraz art. 84 i 85 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, reprezentowane przez pełnomocnika

- I. stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Wiercenie otworu rozpoznawczego Lubycza Królewska – 2 na obszarze koncesji na poszukiwanie, rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża w obszarze Lubycza Królewska nr 3/2021/Ł”.**
- II. określám istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:**
  1. Planowane prace wiertnicze dotyczące otworu rozpoznawczego należy prowadzić do maksymalnej głębokości 2 150 m.
  2. Zastosować rozwiązania gospodarki wodno-ściekowej i gospodarki odpadami uniemożliwiające przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska wodnego i przyrodniczego.
  3. Należy zabezpieczyć geomembraną miejsca szczególnie narażone na potencjalne zanieczyszczenie, utwardzić plac wiertni ( np. żelbetowymi płytami betonowymi na podsypce piaskowej) i wyposażyć w sorbenty do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych w celu ograniczenia infiltracji substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo – wodnego.
  4. Utrzymywać w dobrym stanie powierzchnie utwardzone oraz izolację w obrębie wiertni.
  5. Należy magazynować paliwa (głównie olej napędowy) na terenie wiertni w zbiornikach dwupłaszczowych, pracujących w obiegu zamkniętym.

6. Należy zapewnić przygotowanie i używanie płuczki wiertniczej i wszystkich płynów używanych do zabiegów intensyfikacyjnych w systemowych obiegach zamkniętych gwarantujących pełną szczelność.
7. Płuczkę wiertniczą podczyszczać i ponownie wykorzystywać.
8. Na etapie realizacji otworu należy zabezpieczyć poszczególne poziomy wodonośne przed ich ewentualnym połączeniem, przedostaniem się do nich węglowodorów i cieczy używanych w zabiegach specjalnych udostępniających, poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni pozarurowej.
9. Ewentualną likwidację otworu należy wykonać w sposób, który zapewni szczelną izolację przewierconych poziomów wodonośnych, roponośnych i gazonośnych oraz właściwą ochronę środowiska.
10. Nieczynne otwory wiertnicze należy cementować i czopować. Głowicę otworu należy zlikwidować a teren przywrócić do stanu pierwotnego.
11. Należy zabezpieczyć wody na cele socjalno-bytowe i technologiczne za pośrednictwem lokalnej sieci wodociągowej, na warunkach określonych przez administratora sieci lub poprzez jej dowóz beczkownikami na plac wiertni.
12. Należy zapewnić racjonalne gospodarowanie wodą, wykorzystywać wody opadowe retencjonowane w zbiorniku do sporządzania płuczki.
13. Należy odprowadzać ścieki bytowe do szczelnych zbiorników (toalety typu toi – toi), opróżnianych przez uprawnione podmioty do oczyszczalni ścieków.
14. Przed rozpoczęciem jak i po zakończeniu realizacji otworu Lubycza Królewska-2 należy wykonać badania środowiska gruntowo - wodnego terenu wiertni, wód powierzchniowych i podziemnych, w celu określenia oceny ewentualnego zanieczyszczenia środowiska powstałego w wyniku prowadzenia prac wiertniczych. Badaniami należy objąć m.in. studnie gospodarskie w m. Szalenik zlokalizowane w promieniu 500 m od otworu oraz studnię zlokalizowaną w pobliżu otworu Lubycza Królewska-2.
15. Odpady wydobywcze należy magazynować w szczelnych naziemnych zbiornikach a następnie na bieżąco należy je przekazywać uprawnionym odbiorcom celem dalszego zagospodarowania.
16. Pozostałe odpady wytwarzane na terenie wiertni należy magazynować selektywnie w odpowiednich pojemnikach w wyznaczonych miejscach na terenie wiertni.
17. Odpady wytwarzane na terenie wiertni, należy przekazywać uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami, gwarantującym zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem.
18. Prace związane z przygotowaniem i likwidacją placu pod wiertnię należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej (w godz. 6.00-22.00).
19. Należy stosować nowoczesne i sprawne technicznie maszyny, urządzenia i pojazdy.
20. Sprzęt i maszyny budowlane należy eksploatować prawidłowo, w sposób ograniczający jego przeciążenie i przeladowanie.
21. Poziom mocy akustycznej lejów płuczkowych nie może być wyższy niż 87,0 dB.
22. Poziom mocy akustycznej pompy płuczkowej nie może być wyższy niż 103,0 dB.
23. Poziom mocy akustycznej jednostki hydraulicznego napędu górnego nie może być wyższy niż 83,0 dB.
24. Poziom mocy akustycznej agregatu prądotwórczego nr 1 i 2 nie może być wyższy niż 90,0 dB.



25. Poziom mocy akustycznej agregatu prądotwórczego nr 3 nie może być wyższy niż 93,0 dB.
26. Poziom mocy akustycznej agregatu prądotwórczego nr 4 nie może być wyższy niż 95,0 dB.
27. Poziom mocy akustycznej budynku kompresorów nie może być wyższy niż 95,0 dB.
28. Poziom mocy akustycznej wirówki nie może być wyższy niż 91,0 dB.
29. Poziom mocy akustycznej platformy z lejami płuczkowymi nie może być wyższy niż 99,0 dB.
30. Poziom mocy akustycznej urządzenia wiertniczego nie może być wyższy niż 101,0 dB.
31. Należy zastosować ekrany akustyczne o orientacyjnej lokalizacji i parametrach technicznych:
  - a. Wzdłuż południowej granicy placu wiertniczego ekran nr 1 o długości 59 m, wysokości 6 m, izolacyjności akustycznej minimum 8 dB;
  - b. Wzdłuż południowej granicy placu wiertniczego ekran nr 2 o długości 17 m, wysokości 6 m, izolacyjności akustycznej minimum 8 dB;
  - c. Wzdłuż parkingu, składowiska humusu oraz wjazdu na teren wiertni ekran nr 3 o długości 63 m, wysokości 6 m, izolacyjności akustycznej minimum 8 dB.
32. Prace przygotowawcze (roboty ziemne, umacnianie placu płytami betonowymi) należy wykonać pod nadzorem przyrodniczym.
33. Należy ograniczyć przekształcanie elementów przyrodniczych, w tym ukształtowania terenu, do niezbędnego minimum.
34. Zbiorniki na wody opadowe należy zabezpieczyć przed możliwością dostawania się zwierząt. Podczas prac ziemnych związanych z wykopami należy systematycznie sprawdzać teren budowy w szczególności poprzez codzienne poranne kontrolowanie wykopów. Przypadkowo uwięzione w wykopie żywe zwierzęta należy bezpiecznie przenosić poza strefę prowadzonych prac do siedlisk dogodnych dla tych gatunków.
35. Po zakończeniu wierceń – teren należy przywrócić niezwłocznie do stanu funkcjonalności przyrodniczej (najbliższego w stosunku do stanu sprzed wierceń) z wykorzystaniem materiału biologicznego właściwego dla siedliska, w tym humusu wcześniej złożonego w odrębnym miejscu.
36. Wszelkie roboty ziemne należy prowadzić po upewnieniu się, czy nie zostaną zniszczone lęgi ptaków gniazdujących na ziemi lub rozpoczynać prace poza ich okresem lęgowym.

## UZASADNIENIE

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 3 listopada 2021 r. wpłynął wniosek znak: OGiE/DW/DWS/000266/2021 – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, reprezentowane przez pełnomocnika o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „**Wiercenie otworu rozpoznawczego Lubycza Królewska – 2 na obszarze koncesji na poszukiwanie, rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża w obszarze Lubycza Królewska nr 3/2021/Ł**”.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1, lit. j 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 (t.j. Dz. U. 2021 r., poz. 2373 ze zm.) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji będzie niezbędna przed uzyskaniem decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węgłowodorów lub decyzji inwestycyjnej w celu wykonywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węgłowodorów oraz wydobywanie węgłowodorów ze złoża - wydawanych na podstawie ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 4a 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 (t.j. Dz. U. 2021 r., poz. 2373 ze zm.).

Zgodnie z art. 74 ww. 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 (t.j. Dz. U. 2021 r., poz. 2373 ze zm.), w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia opracowaną pod kierownictwem Pani Moniki Kadzikiewicz – Schoeneich, wraz z uzupełnieniem,
- mapę, w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie, wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w ust. 3a pkt 1; w przypadku przedsięwzięć innych niż wymienione w pkt 4 mapę sporządza się na podkładzie wykonanym na podstawie kopii mapy ewidencyjnej, o której mowa w pkt 3,
- mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującą obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie,
- odpis pełnomocnictwa udzielonego przez Pana Roberta Perkowskiego wiceprezesa zarządu Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S. A. z siedzibą w Warszawie Panu Maciejowi Nowakowskiemu, Dyrektorowi Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji,
- uproszczony wypis z rejestru gruntów obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmujący obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie, z zastrzeżeniem ust. 1a,
- zaświadczenie Burmistrza Lubyczy Królewskiej z dnia 31 sierpnia 2021 r. znak: RGK.6727.115.2021, że dla nieruchomości położonej w obrębie geodezyjnym 0020 Szalenik (jednostka ewidencyjna 061805\_5 Lubycza Królewska – obszar wiejski) oznaczonej jako działka nr 96/8 ark. mapy 1, Gmina Lubycza Królewska nie ma planu zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) planowane przedsięwzięcie zaliczyć należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w **§ 3 ust. 1 pkt. 44c** tj.

- „poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin wykonywane metodą otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia



2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy”.

W trybie art. 21 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 (t.j. Dz. U. 2021 r., poz. 2373 ze zm.) zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie” dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 968/2021).

Zgodnie z art. 61 §4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego zapewniono stronom udział w postępowaniu. Poinformowano strony postępowania obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 16 listopada 2021 r., znak: WOOŚ.420.27.2021.GN.1 o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku. Obwieszczenie zamieszczono na stronie internetowej BIP Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na tablicy ogłoszeń. Obwieszczenie zostało przekazane do pełnomocnika Wnioskodawcy i właściwego miejscowo urzędu gminy (Urzędu Gminy Lubycza Królewska), celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1, pkt 4, ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2021 r., poz. 2373 ze zm.), Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się pismem z dnia 16 listopada 2021 r. znak: WOOŚ.420.27.2021.GN.2 z prośbą do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Białej Podlaskiej o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. O powyższym poinformowano strony postępowania obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 16 listopada 2021 r., znak: WOOŚ.420.27.2021.GN.1

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Białej Podlaskiej pismem z dnia 8 grudnia 2021 r. znak: LU.ZZŚ.1.4360.304.2021.MM przedłożyło opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Obwieszczeniami z dnia 30 grudnia 2021 r. znak: WOOŚ.420.27.2021.GN.3, z dnia 1 marca 2022 r. znak: WOOŚ.420.27.2021.GN.5 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zmienił termin załatwienia sprawy dotyczącej wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji zgodnie z art. 36 Kpa.

Pismem z dnia 10 lutego 2022 r. znak: WOOŚ.420.27.2021.GN.4 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie, wezwał Wnioskodawcę o uzupełnienie braków merytorycznych informacji zawartych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia. Pismem z dnia 2 marca 2022 r. znak: OGiE/DW/DWS/000058/2021 przedłożono stosowne wyjaśnienia.

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1, pkt 4, ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2021 r., poz. 2373 ze zm.), Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się ponownie pismem z dnia 7 marca 2022 r. znak: WOOŚ.420.27.2021.GN.6 z prośbą do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Białej Podlaskiej o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.



Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Białej Podlaskiej pismem z dnia 21 marca 2022 r. znak: LU.ZZŚ.1.4360.304.2021.MM poinformowało tutejszą Dyрекcję, że Dyrektor Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej wydał stanowisko w przedmiotowej sprawie przy piśmie z dnia 8 grudnia 2021 r znak: LU.ZZŚ.1.4360.304.2021.MM.

Zgodnie z art. 10 k.p.a. przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 29 marca 2022 r. znak: WOOŚ.420.27.2021.GN.8 o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją dot. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Obwieszczenie zamieszczono na stronie internetowej BIP Regionalnej Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na tablicy ogłoszeń. Obwieszczenie zostało przekazane do pełnomocnika Wnioskodawcy i właściwego miejscowo urzędu gminy (Urzędu Gminy Lubycza Królewska), celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

W toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie wpłynęły uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2018 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.), właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Stwierdzenie zgodności z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego nie dotyczy decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla przedsięwzięć wymagających koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin (...).

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na wykonaniu otworu Lubycza Królewska – 2 na koncesji na poszukiwanie, rozpoznawanie i eksploatację złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów z obszaru koncesyjnego Lubycza Królewska nr 3/2021/Ł, ważnej do 19 lutego 2051 r.

Projektowany otwór Lubycza Królewska-2 położony jest na działce ewidencyjnej nr 96/8 w miejscowości Szalenik, gmina Lubycza Królewska, powiat tomaszowski, województwo lubelskie. Został on wyznaczony z uwzględnieniem uwarunkowań terenowych oraz przyrodniczych i środowiskowych w najbardziej perspektywicznym miejscu z punktu widzenia osiągnięcia celu geologicznego.

Dane geodezyjne dotyczące otworu Lubycza Królewska-2 tj. współrzędne prostokątne i geograficzne w układzie „1992” i wysokość nad poziom morza przedstawiają się następująco:

Nazwa otworu	Wys. N.p.m. [m]	Współrzędne prostokątne w układzie „1992		Współrzędne geograficzne w układzie „1992/WGS84	
		Z	X	Y	φ
Lubycza Królewska – 2	275,0	288473,6	819034,5	50°22'36,05"	23°29'20,31"

Planowane prace wiertnicze dotyczą otworu rozpoznawczego prowadzone będą do maksymalnej głębokości 2 150 m.



Zadaniem otworu rozpoznawczego Lubycza Królewska-2 będzie rozpoznanie i udostępnienie do eksploatacji poziomów ilasto - mułowcowych syluru górnego przydolu. Uzyskane wyniki pozwolą na jednoznaczne zweryfikowanie założeń, dotyczących możliwości występowania złoża typu „tight gas” z poziomów ilasto - mułowcowych w utworach górnego syluru- przydolu w strefach zaangażowanych tektonicznie oraz ekonomicznej ich opłacalności.

Projektowany otwór wiertniczy znajduje się w bliskim sąsiedztwie wykonanego w 2012 roku otworu poszukiwawczego Lubycza Królewska-1.

Prace przygotowawcze – terenowe związane z wykonaniem placu wiertni polegać będą na:

1. poszerzeniu zjazdu z drogi przeznaczonej do dojazdu pod plac wiertni, oraz remoncie z dosypaniem kruszywa,
2. budowie placu pod wiertnię na czas prowadzenia prac geologicznych obejmujące w swoim zakresie:
  - zdjęcie warstwy humusu w granicach dzierzawionego terenu i zgromadzenie go na hałdzie wokół placu wiertni,
  - usunięcie ewentualnych kolizji z sieciami uzbrojenia podziemnego,
  - wykonanie niwelacji terenu i zagęszczenie, wyprofilowanie podłoża,
  - wzmocnienie podłoża poprzez ułożenie warstwy geosyntetyku,
  - ułożenie kręgów betonowych w miejscu planowanego otworu, tzw. "bodni",
  - wykonanie fundamentów pod urządzenie wiertnicze, z żelbetowych płyt betonowych o wymiarach 3,0 x 1,5 x 0,15 m,
  - wykonanie elementów placu poprzez wydzielenie strefy „brudnej i czystej”. Strefę brudną stanowić będzie obszar pod urządzeniem wiertniczym, woda z tej strefy odprowadzona będzie do niezależnego zbiornika, systemem sączków drenarskich o średnicy 80 mm ułożonych w otulinie zabezpieczającej rurki drenarskie przed zamulaniem. Woda z pozostałego obszaru placu, ze strefy czystej, odprowadzona zostanie powierzchniowo do rowu opaskowego, a nim do zbiornika strefy czystej. Zbiorniki przewidziano jako ziemne wyłożone szczelną geomembraną PEHD,
  - ułożenie geomembrany PEHD pod placem wiertni, rowach i zbiorniku wody opadowej, zabezpieczającej podłoże gruntowe przed zanieczyszczeniami, generowanymi na placu podczas wiercenia,
  - wykonanie instalacji odgromowej w postaci uziomu otokowego poziomego i pionowego wokół placu wiertni,
  - ułożenie płyt żelbetowych na podsypce piaskowej, stanowiących nawierzchnię placu,
  - ustawienie ogrodzenia panelowego wokół placu wiertni.

Z informacji zawartych w dokumentacji wynika, że prace wiertnicze prowadzone będą zgodnie z Planem ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne, który zostanie zatwierdzony decyzją Dyrektora Okręgowego Urzędu Górniczego w oparciu o przepisy ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1420), oraz przepisy wykonawcze do ww. ustawy, w szczególności zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r., poz. 812).



Realizacja otworu obejmować będzie proces montażu urządzenia wiertniczego, wiercenie otworu, rurowanie i cementowanie rur okładzinowych, badanie i pomiar, wykonania prób złożowych oraz ewentualne zabiegi intensyfikacyjne.

Rejon otworu Lubycza Królewska-2 zlokalizowany jest w granicy Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 407 Niecka Lubelska (Chełm – Zamość). Zbiornik ten jest związany z występowaniem poziomego wodonośnego w utworach górnokredowych. Lokalnie występują również poziomy płytsze związane najczęściej hydraulicznie z poziomem kredowym. Są to poziomy wieku paleogeńskiego, neogeńskiego i czwartorzędowego o nieciągłym rozprzestrzenieniu. Poziom górnokredowy jest wykształcony w postaci margli, opok, gez, kredy piszącej oraz innych przejściowych typów litologicznych.

Zasilanie poziomu głównego następuje przez bezpośrednią infiltrację wód opadowych w miejscach wychodni skał węglanowych i krzemionkowych.

Zwierciadło wód podziemnych analizowanego obszaru ma charakter swobodny, choć lokalnie przykryte jest słabo przepuszczalnymi utworami czwartorzędowymi oraz paleogenu i neogenu. W dolinach rzek gdzie brak jest utworów izolujących poziom kredowy występuje w łączności hydraulicznej z poziomem czwartorzędowym. Pierwszy poziom wodonośny występuje na głębokości od 20 do 50 m ppt. Jest to obszar o średnim stopniu podatności wód na zanieczyszczenia, dla których czas dotarcia potencjalnych zanieczyszczeń z powierzchni terenu szacowany jest odpowiednio na 25 - 50 lat.

Najbliższe ujęcia wód podziemnych - studnie gospodarskie w miejscowości Szalenik, znajduje się w odległości około 350 m na południe od planowanego otworu Lubycza Królewska-2. W pobliżu otworu jest zlokalizowana również studnia prywatna, która nie ma ustanowionej strefy ochrony ujęć wód.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w siedliskach łągowych, przy ujściu rzek.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych. Najbliżej zlokalizowaną strefą jest strefa ochrony pośredniej ujęcia wody podziemnej w miejscowości Szarowola, gmina Tomaszów Lubelski, zlokalizowana na północy-zachód od koncesji a od otworu Lubycza Królewska-2 oddalona jest o około 16 km.

W odległości około 100 m na południe od terenu wiertni przepływa potok, będący lewobrzeżnym dopływem rzeki Sołokiji, która przepływa ok. 2000 m na północny-wschód od terenu wiertni. Z kolei ok. 930 m na północ od wiertni przepływa potok o nazwie Żyłka, który zasila również rzekę Sołokiję.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się w obszarze zalewowym.

Realizacja przedsięwzięcia będą wymagała zaopatrzenia w wodę na cele socjalno-bytowe i technologiczne (przede wszystkim do sporządzania płuczki wiertniczej na etapie realizacji otworu). Szacunkowe zużycie wody wyniesie ok. 20-40 m<sup>3</sup>/d.

Woda będzie dostarczana z rezerw istniejących ujęć wód podziemnych za pośrednictwem lokalnej sieci wodociągowej (tymczasowe przyłącze) lub dowożona beczkowozami na plac wiertni. Na czas prac na wiertni woda będzie magazynowana w specjalnie do tego celu przygotowanych zbiornikach stalowych ustawionych w ciągu technologicznym i dalej rozprowadzana rurociągiem do miejsc wykorzystania.

W ramach planowanej działalności powstawać będą ścieki bytowe w ilości ok. 1,5-2,5 m<sup>3</sup>/dobę. Ścieki bytowe gromadzone będą w szczelnych zbiornikach (typu toi – toi) i na bieżąco opróżniane i wywożone przez wyspecjalizowane firmy do oczyszczalni ścieków.

Nie przewiduje się powstawania ścieków technologicznych.

Płuczkę po odwierceniu otworu i oczyszczeniu można będzie częściowo



wykorzystać do wykonania następnego otworu.

Woda opadowa spod urządzenia, trafiać będzie za pomocą systemu drenarskiego do szczelnego zbiornika ewaporacyjnego, skąd będzie okresowo wywożona do zagospodarowania. Zawartość zbiornika może być wykorzystywana do sporządzenia płuczki lub przekazywana uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania. Na terenie wiertni nie przewiduje się stosowania urządzeń do oczyszczania wód opadowych. Prowadzone dotychczas badania składu wód opadowych spływających z terenu wiertni w normalnych warunkach pracy nie wykazują podwyższenia substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego.

Celem ochrony środowiska gruntowo-wodnego przewidziano m.in.:

- zabezpieczenie geomembraną miejsc szczególnie narażonych na potencjalne zanieczyszczenie, utwardzenie placu wiertni ( np. żelbetowymi płytami betonowymi na podsypce piaskowej) i wyposażenie w sorbenty do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych,
- przygotowanie i używanie płuczki wiertniczej i wszystkich płynów używanych do zabiegów intensyfikacyjnych w systemowych obiegach zamkniętych gwarantujących pełną szczelność,
- magazynowanie paliwa (głównie oleju napędowego) na terenie wiertni w zbiornikach dwupłaszczowych (o planowanej pojemności ok. 20 – 30 m<sup>3</sup>), pracujących w obiegu zamkniętym,
- zabezpieczenie poziomów wodonośnych przed ich ewentualnym połączeniem, przedostaniem się do nich węglowodorów i cieczy używanych w zabiegach specjalnych udostępniających poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni pozarurowej.

Ponadto, przed rozpoczęciem jak i po zakończeniu realizacji otworu Lubycza Królewska-2 przewidziano wykonywane badań środowiska gruntowo - wodnego terenu przyszłej wiertni, wód powierzchniowych i podziemnych, w celu określenia oceny ewentualnego zanieczyszczenia środowiska powstałego w wyniku prowadzenia prac wiertniczych.

Zakres badań obejmuje najczęściej:

1. analizę gleby: skład granulometryczny, składniki pokarmowe, próchnica, odczyn, metale ciężkie: Pb, Zn, Cu, Cd, Cr, oleje mineralne;
2. analizę podglebia: odczyn, metale ciężkie: Pb, Zn, Cu, Cd, Cr, oleje mineralne;
3. analizę wód powierzchniowych, oraz podziemnych: odczyn, przewodność, chlorki, siarczany, fosforany, azotany, amoniak, ChZT, ekstrakt eterowy, indeks fenolowy, Ca, Mg, Pb, Cr, Cu, Cd, Zn, WWA, BTEX;
4. badania wód podziemnych z ujęć gospodarskich w pobliżu m. Szalenik w zakresie : pH, przewodność elektrolityczna i temp., Hg, Cd, K, Al, As, Ba, Zn, Sn, Cu, Cr, Co, azot ogólny i azot amonowy, azotany i azotyny, siarczany, chlorki, wodorowęglany, fenole lotne - indeks fenolowy, substancje ekstrahujące się eterem naftowym, węglowodory ropopochodne -indeks oleju mineralnego (C10-C40), lotne węglowodory aromatyczne (BTEX): benzen, toluen, ksylen, wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (WWA): benzolalpiren, benzo(b)fluoranten, benzo(ghi)perylene, (benzo(k)fluoranten) (Indeno(1,2,3-cd)piren).

Badaniami będą objęte najbliższe zlokalizowane studnie gospodarskie w m. Szalenik oraz studnia zlokalizowana w pobliżu otworu Lubycza Królewska-2. Monitoring stanu wód powierzchniowych i podziemnych prowadzony będzie w promieniu 500 m od otworu.



Z informacji zawartej w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika, że dotychczasowe analizy płynów zwrotnych z zabiegów szczelinowania (wielkoskalowych) nie wykazały podwyższonej radioaktywności odebranych płynów.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.)), przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym kodem europejskim PLRW2000726614591 - „Solokija od źródła do granic RP”. Stan ogólny JCWP - zły. Stan/potencjał ekologiczny – słaby, stan chemiczny – dobry. Celem środowiskowym dla JCWP jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych oceniono jako zagrożone. Typ odstępstwa: 4(4) -1: brak możliwości technicznych; 4 (7): odbudowa zbiornika wodnego Leliszki na rzece Solokija, gm. Jarczów, pow. tomaszowski. Termin osiągnięcia celów środowiskowych przesunięto do 2021 r. JCWP nie zalicza się do części wód jako wody wrażliwe na zanieczyszczenia związkami azotu ze źródeł rolniczych, zalicza się natomiast do części wód wyznaczonych jako obszary wrażliwe na substancje biogenne.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonej kodem PLGW2000121, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrożone. JCWPd znajduje się w obszarze wyznaczonym do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie.

Racjonalne gospodarowanie wodą, odpowiednie zabezpieczenia podłoża staranne zabezpieczenie poszczególnych poziomów wodonośnych przez rurowanie i cementowanie oraz właściwy sposób postępowania z płynem zwrotnym po szczelinowaniu hydraulicznym stanowią gwarancję ochrony wód powierzchniowych i podziemnych.

Zgodnie z opinią Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Zlewni w Białej Podlaskiej, po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Realizacja planowanego zamierzenia inwestycyjnego związana jest z powstawaniem odpadów, związanych z prowadzonymi pracami budowlanymi, wiertniczymi, funkcjonowaniem zaplecza socjalnego pracowników budowy itp.

W wyniku prowadzenia robót geologicznych techniką wiertniczą, przewiduje się wytwarzanie odpadów wydobywczych. Odpady wydobywcze powstaną w wyniku stopniowego pogłębiania wierconego otworu. Składać będą się z okruchów przewiercanych skał i niewielkiej ilości płuczki trwale związanej z okruchami, która nie może zostać oddzielona przez stosowane na wiertni urządzenia oczyszczające. Odpady wydobywcze powstają również w przypadku, gdy płuczka obiegowa będzie wymieniana na inny jej rodzaj w związku z programem wiercenia lub gdy wiercenie będzie zakończone i płuczka będzie zbędna do dalszych prac. Odpady wydobywcze będą magazynowane w szczelnych naziemnych zbiornikach i na bieżąco wywożone przez specjalistyczną firmę do odzysku lub unieszkodliwienia. Zbiorniki przeznaczone do tymczasowego gromadzenia odpadów będą umieszczone w granicach placu wiertni.



Odpadowe oleje będą magazynowane selektywnie według wymagań wynikających ze sposobu ich przemysłowego wykorzystania lub unieszkodliwiania. Oleje odpadowe będą magazynowane w szczelnych pojemnikach (mauzer), wykonanych z materiałów co najmniej trudno zapalnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia i zabezpieczonych przed stłuczeniem. Sposób magazynowania olejów odpadowych wytwarzanych na terenie przedmiotowej inwestycji będzie zgodny z zapisami zawartymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 5 października 2015 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi (Dz. U. z 2015 r. poz. 1694). Pojemniki przeznaczone do magazynowania odpadowych olejów usytuowane będą w magazynie odpadów niebezpiecznych.

Pozostałe odpady wytwarzane na terenie wiertni będą magazynowane selektywnie w sposób dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów w szczególności w odpowiednich pojemnikach, usytuowanych w wyznaczonym miejscu na terenie wiertni. Pojemność miejsca przeznaczonego do magazynowania odpadów należy dostosować do masy odpadów wytwarzanych w danym okresie oraz częstotliwości ich odbioru. Odpady należy magazynować w sposób zapobiegający rozprzestrzenianiu się odpadów poza przeznaczone do tego celu miejsce, w tym poza przeznaczone do tego celu pojemniki, oraz w sposób zapobiegający rozprzestrzenianiu się odpadów na nieruchomości sąsiadujące z nieruchomością, na której będzie prowadzone magazynowanie odpadów.

Odpady powstające na etapie funkcjonowania wiertni, będą przekazane uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami, gwarantującym zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem.

Z informacji zawartych w przedłożonych dokumentach wynika, że wierzchnia warstwa ziemi (humus) zostanie zdjeta i zgromadzenie na hałdzie wokół placu wiertni. Po zakończeniu inwestycji zostanie wykorzystana do rekultywacji terenu.

Sposób postępowania z odpadami wytwarzanymi podczas likwidacji wiertni będzie zgodny z ustawą o odpadach.

Właściwa gospodarka odpadami na terenie inwestycji poprzez stworzenie prawidłowych warunków magazynowania odpadów oraz zapewnienia ich dalszego zagospodarowania przez uprawnione do tego podmioty w sposób zgodny z przepisami w zakresie ochrony środowiska spowoduje, że emisja odpadów z terenu inwestycji nie będzie stanowiła negatywnego oddziaływania na środowisko.

Prace przygotowawcze - terenowe związane z wykonaniem placu wiertni będą związane z emisjami gazów i pyłów do powietrza powstających podczas ruchu taboru samochodowego, prac ziemnych związanych z przygotowaniem drogi dojazdowej do wiertni, budową placu pod wiertnię oraz wykonaniem niezbędnych prac budowlanych pod elementy wiertni. Oddziaływanie to będzie miało charakter krótkotrwały, niekumulujący się w środowisku.

Pracom związanym z realizacją otworu towarzyszyć będzie emisja pyłów i gazów do powietrza. W wyniku działań mających na celu rozpoznanie złoża wystąpi emisja z pochodni tzw. „świeczki”. Jak podkreślono w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia pochodnia będzie to instalacja służąca do okresowego odprowadzania gazu o parametrach niehandlowych, spalanego u jej wylotu przy swobodnym dostępie powietrza; na pochodnię kierowany będzie gaz towarzyszący procesowi opróbowania złoża oraz zabiegom specjalnym zmierzającym do udostępnienia odkrytego złoża ropy naftowej. Celem spalania gazu na pochodni będzie uniknięcie bezpośredniego wprowadzania do atmosfery składników gazu ziemnego.



W dokumentacji oceniono, że z uwagi na krótki czas trwania testów produkcyjnych nie będą to wielkości znaczące.

Źródłem zorganizowanej emisji do powietrza na terenie obiektu będzie:

- kotłownia kontenerowa zasilana olejem napędowym o mocy 375 kW, uruchamiana tylko w przypadku prowadzenia prac w okresie grzewczym;
- agregaty prądotwórcze zasilane olejem napędowym, wykorzystywane na potrzeby zasilania urządzenia wiertniczego (5 agregatów o mocy 750 kW, w tym 1 rezerwowy) oraz zasilania zaplecza technicznego i socjalnego (2 agregaty: agregat o mocy 390 kW – 1 szt. oraz agregat rezerwowy 309 kW – 1 szt.).

Źródłem emisji będzie również załadunek i rozładunek paliw magazynowanych w naziemnym zbiorniku technologicznym paliwa.

W Karcie Informacyjnej oszacowano wielkości emisji powstających podczas funkcjonowania obiektu. Na podstawie wykonanych obliczeń i doświadczeń autorów Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia stwierdzono, że emisja substancji wprowadzanych do powietrza w wyniku prac prowadzonych na wierni, nie będzie powodować ponadnormatywnego oddziaływania na jakość powietrza poza terenem wiertni.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę lokalizację planowanego otworu wiertniczego wskazano, że najbliższe tereny chronione przed hałasem są zlokalizowane w odległości ok. 230 m w kierunku południowym względem przedsięwzięcia. Na podstawie faktycznego stanu zagospodarowania wskazano, że są to tereny zabudowy zagrodowej dla których dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku wynoszą w porze dnia 55 dB(A) oraz w porze nocy 45 dB(A) zgodnie z tabelą 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t. j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112) kolumna „Pozostałe obiekty i działalność będąca źródłem hałasu”.

Z uwagi na otoczenie przedmiotowego przedsięwzięcia w karcie wskazano, że nie jest ono zlokalizowane w obszarach o przekroczonych standardach jakości środowiska, w tym o przekroczonych, dopuszczalnych poziomach hałasu w środowisku.

W karcie wskazano, że po etapie prac studyjnych będą wykonywane prace przygotowawcze - terenowe związane z wykonaniem placu wiertni. Będą one trwać od 1,5 miesiąca do 3 miesięcy. Na tym etapie oddziaływanie na środowisko będzie związane głównie z ruchem taboru samochodowego, który przewoził będzie sprzęt i elementy zaplecza technicznego. W ramach prac terenowych nastąpi przygotowanie terenu pod przyszłą wiertnię. Następnym etapem będzie montaż urządzenia wiertniczego, wiercenie otworu, rurowanie i cementowanie rur okładzinowych, badania i pomiary, wykonanie prób złożowych oraz ewentualnie zabiegi intensyfikacyjne. Wiercenie otworu będzie trwało ok. 3-4 miesięcy. Demontaż urządzenia oraz prace rekultywacyjne określono na ok. 4-6 miesięcy. Podczas prowadzenia prac przygotowawczych i likwidacyjnych emisja hałasu do środowiska będzie związana z funkcjonowaniem maszyn budowlanych i pojazdów transportowych.

Do źródeł hałasu zainstalowanych na terenie wiertni zaliczono: urządzenie wiertnicze, agregaty prądotwórcze (7 urządzeń aktywnych i 2 rezerwowe), transformator, kompresory powietrza, silniki napędu, sita wibracyjne, kotłownię kontenerową, pompy przetłaczania płuczki. Część urządzeń będzie funkcjonować wewnątrz kontenerów, zaś część swobodnie w przestrzeni otwartej. Natężenie ruchu pojazdów w ciągu doby wynosić będzie ok. 5 samochodów ciężarowych i 5 samochodów osobowych.

W celu określenia skali i zasięgu emitowanego do środowiska hałasu na etapie wiercenia w karcie przedstawiono dane wejściowe i wyniki przeprowadzonej analizy akustycznej. W analizie posłużono się rzeczywistymi okresowymi pomiarami hałasu



w środowisku z wiertni Zbąszyń-11 w czasie pracy urządzenia wiertniczego IRI 1200, planowanego do wykorzystania na przedmiotowym przedsięwzięciu. Punkty referencyjne usytuowano przy najbliższych obiektach chronionych przed hałasem. Analizę wykonano za pośrednictwem modelu matematycznego zgodnego z metodą referencyjną, zaimplementowaną w programie komputerowym. Analizy rozprzestrzeniania się dźwięku wykonano z wykorzystaniem danych GIS i danych GUGiK (Numeryczne Dane Wysokościowe z lotniczego skaningu laserowego LIDAR) w celu odzwierciedlenia całej infrastruktury w otoczeniu badanego terenu wiertni.

W karcie zaproponowano wykonanie ekranów akustycznych na granicy placu wiertniczego usytuowanych od południowej granicy placu wiertniczego, długość 59m (Ekran 1), 17 m (Ekran 2), długość 63 m (Ekran 3), wszystkie ekrany o wysokości 6 metrów i izolacyjności akustycznej RW minimum 8 dB.

Po zastosowaniu ekranów akustycznych otrzymano następujące wyniki w porze dnia i w porze nocy od 42,8 dB(A) do 45,0 dB(A), stwierdzając brak przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Badając wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia przeanalizowano potencjalne oddziaływanie na elementy środowiska oraz na funkcje ekologiczne, wynikające z miejsca lokalizacji przedsięwzięcia, istniejących antropopresji kształtujących warunki akustyczne, aerosanitarne i ekologiczne, a także zasięg przestrzenny oraz oddziaływanie na przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Solokiji PLB060021.

Dla potrzeb oceny potencjalnych skutków środowiskowych realizacji przedsięwzięcia przeanalizowano aktualny wzorzec ekologiczny terenu i potencjalne jego zmiany w fazie realizacji, likwidacji i funkcjonowania przedsięwzięcia. Teren przewidziany pod wiertnię stanowią grunty orne o powierzchni 10 866 m<sup>2</sup>. Otoczenie placu wiertni to również grunty orne. Teren w jakim planowany jest odwiert znajduje się w siedlisku pól uprawnych z intensywną gospodarką rolną. Odwiert planowany jest w miejscu, gdzie w 2012r. prowadzono już odwierty próbne.

Dla obszaru planowanej wiertni oraz obszaru przylegającego do wiertni w promieniu 500 m od jej granic w 2021 roku została wykonana inwentaryzacja przyrodnicza przez firmę gulo Bartosz Kwarciany – „Inwentaryzacja i waloryzacja przyrodnicza miejsca lokalizacji planowanych prac w związku z realizacją otworu Lubycza Królewska-2, wyznaczonego w obszarze koncesji Lubycza Królewska 3/2021/Ł wraz z oceną skutków usytuowania wiertni na występujące elementy przyrodnicze oraz obszar będący w zasięgu jej oddziaływania”. W promieniu do 500 m od placu wiertni stwierdzono 32 gatunki, z czego 15 uznano za kluczowe. 24 gatunki, to taksony lęgowe znajdujące się w promieniu 500 m od placu wiertni. Pozostałe, to gatunki gniazdujące poza buforem 500 m. W wyniku kartowania ustalono, że w obrębie placu przyszłej wiertni jedynym gatunkiem mogącym gniazdować jest skowronek (1para). W najbliższym sąsiedztwie wiertni (do 100 m) gniazdować mogą kolejne 1-2 pary skowronka oraz po jednej parze przepiórki, potrzaszca, pokląskwy oraz pliszki żółtej. W okolicach planowanej inwestycji, stwierdzono występowanie gatunki ptaków wymienionych w I załączniku dyrektywy ptasiej, które nie kwalifikują obszaru do ochrony. Teren planowanej wiertni i znaczną część strefy 500 m wokół niej zajmują grunty orne. Na podstawie wyników Inwentaryzacji stwierdzono, że jest to potencjalne miejsce lęgów 1 pary skowronka polnego. Inwentaryzowane lęgowisko 1 pary skowronka w uprawie pszenicy zostanie opuszczona przez ptaki po wyprowadzeniu ostatniego lęgu i ulegnie zniszczeniu jeszcze za sprawą prowadzenia prac agrotechnicznych w postaci żniw. W momencie wyłączenia gruntu z produkcji rolnej i podjęcia prac przygotowawczych pod budowę placu wiertni prace budowlane rozpoczną się odpowiednio wcześniej. W przypadku skowronka



prace zostaną przeprowadzone do połowy lutego. W wyniku zajęcia jednego łągowiska skowronka w okresie pozalęgowym nie zachodzi ryzyko znacząco negatywnego oddziaływania na okoliczną populację tych ptaków. Z uzupełnienia do Karty Informacyjnej planowanego przedsięwzięcia wynika, że prace ziemne i przygotowawcze będą prowadzone w okresie od czerwca do sierpnia, poza głównym sezonem łągowym ptaków i poza wiosenną migracją płazów. Lokalizacja mająca zostać zajęta pod przedmiotowy plac wiertni zostanie zweryfikowana przez eksperta ornitologa i herpetologa. Zgodnie z zaleceniami wynikającymi z inwentaryzacji przyrodniczej przy odhumusowaniu placu wiertni oraz nad dalszymi pracami budowlanymi przygotowania samej nawierzchni placu, będzie sprawowany nadzór przyrodniczy. Zbiorniki na wody opadowe zostaną ogrodzone i wyposażone w szczelne zabezpieczenia przed możliwością wpadania do nich drobnych zwierząt (szczególnie płazów i gryzoni). Ogrodzenie to będzie zbudowane z gęstej siatki herpetologicznej o gęstości oczek poniżej 10mm. Zabezpieczenie będzie wkopane w ziemię, a przy górnej krawędzi zostanie wyposażone w tzw. przewieszkę. Wszystkie zagłębienia lub rowy opaskowe których z przyczyn technicznych nie będzie można ogrodzić, będą wyposażone w naturalne wyjścia w postaci desek, lub konarów, umożliwiające wydostanie się małym zwierzętom.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obszaru chronionego na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 916), tj. obszaru Natura 2000 Dolina Sołokiji PLB060021. Przedmiotem ochrony obszaru Dolina Sołokiji PLB060021 są ptaki wymienione w Standardowym Formularzu Danych oznaczone kat. A, B lub C: dzięcioł białoszy, derkacz, rybitwa białowąsa, bączek i zielonka. Dla obszaru Natura 2000 Dolina Sołokiji PLB060021 został ustanowiony Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 23 czerwca 2014r., plan zadań ochronnych. W zapisach ww. planu zadań ochronnych obszaru znalazły się, w części dotyczącej potencjalnych zagrożeń istotnych dla przedmiotu ochrony – derkacza, zapisy o treści: C02 – Poszukiwanie i wydobywanie ropy lub gazu, C02.01 – Odwierty poszukiwawcze, C02.02 – Odwierty produkcyjne. Na podstawie sporządzonej Inwentaryzacji określono, że wybrana lokalizacja nie wchodzi w obszary łągowisk i żerowisk derkacza. W zasięgu sporządzonej Inwentaryzacji nie odnotowano występowania derkacza. Pierwsze stwierdzenie występowania derkacza odnotowano na podstawie nasłuchów poza obszarem zaplanowanej inwestycji, ponad 500 metrów na wschód. Opis zagrożenia: potencjalne poszukiwanie i eksploatacja gazu i ropy naftowej w obszarach występowania tych złóż w obszarze i jego sąsiedztwie – powodująca zmniejszenie powierzchni żerowisk oraz łągowisk (dotyczy zwłaszcza rozbudowy infrastruktury związanej z wydobywaniem i przesyłem/transportem wydobytego surowca). Co istotne, planowany plac wiertni ma powstać na gruncie wykorzystanym już wcześniej do realizowania wiertni Lubycza Królewska-1 w 2012 roku. Poprzedni otwór po zakończeniu prac został całkowicie zlikwidowany, zaś grunt wrócił do użytkowania rolnego. Należy przyjąć, że obecnie przy braku bezpośredniego stwierdzenia występowania derkacza na wybranym terenie oraz przy nie odpowiednich warunkach siedliskowych w postaci rozległych upraw zbóż nie ma prawdopodobieństwa znacząco negatywnego oddziaływania na derkacza. Czasowe zajęcie terenu i realizacja kolejnego otworu w tej samej lokalizacji nie spowoduje zmniejszenia powierzchni żerowisk oraz łągowisk ptaków. W stosunku do gąsiorka realizacja i funkcjonowanie wiertni może negatywnie wpływać na ich warunki bytowe, ale ze względu na odległość (400m) oraz dużą dostępność siedlisk tożsamych w otoczeniu wpływ ten nie będzie znaczący. Realizacja planowanego przedsięwzięcia na pewien czas ograniczy powierzchnię żerowiska dla ptaków szponiastych, ale ze względu na dostępność siedlisk tożsamych w otoczeniu nie pogorszy warunków bytowania populacji tych gatunków



Z przeprowadzonej analizy uwarunkowań lokalizacyjnych, skali i charakteru przedsięwzięcia oraz zapotrzebowania na zasoby naturalne, potencjalnych emisji do środowiska i rozwiązań chroniących określonych w KIP wynika brak prawdopodobieństwa oddziaływań negatywnych znaczących na elementy środowiska i funkcje ekologiczne oraz na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych (utrzymanie dobrego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i populacji gatunków, w tym ptaków stanowiących przedmiot ochrony i ich siedlisk) wynikających z ustaleń Dyrektywy Siedliskowej oraz Dyrektywy Ptasiej (Dyrektywa Rady 92/43/EWG z 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory i Dyrektywa 2009/147/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa) oraz ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody w obszarze chronionym Dolina Sołokiji PLB060021. Przedsięwzięcie nie będzie ingerować w siedliska przyrodnicze gatunków ptaków stanowiących przedmioty ochrony ww. obszaru Natura 2000. Ponadto przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków będących przedmiotem ochrony obszaru Natura, ponieważ zaproponowane rozwiązania gospodarki wodno-ściekowej uniemożliwią wpływ zanieczyszczeń do ww. siedlisk przyrodniczych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w odległości ok. 4km od Korytarza Ekologicznego GKPdC-1A Puszcza Solska. Jest to strefa ciągów leśnych (zadrzewień i zakrzewień) umożliwiająca migracje zwierząt poprzez lokalne korytarze leśne. Ponadto w odległości ok. 954m w kierunku północnym znajduje się lokalny korytarz ekologiczny- dolina rzeki Żyłka. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. Korytarz Ekologiczny, nie spowoduje izolacji obszarów przyrodniczo cennych, umożliwiających migrację zwierząt i roślin oraz ochronę i odbudowę bioróżnorodności zarówno w obszarach chronionych, jak też innych terenach o dużej wartości przyrodniczej. Z przeprowadzonej analizy wpływu planowanego przedsięwzięcia na ww. korytarze ekologiczne wynika, że ze względu na zakres planowanych prac i planowaną organizację brak jest podstaw do prognozowania oddziaływań negatywnych znaczących, tj. takich, które trwale lub istotnie okresowo wykluczałyby możliwość przemieszczania się fauny.

W pobliżu planowanego przedsięwzięcia znajduje się Roztoczański Obszar Chronionego Krajobrazu – w odległości ok. 4,9km, oraz Południowo-Roztoczański Park Krajobrazowy – w odległości ok. 5,2km. Przedsięwzięcie nie będzie generować wyróżniających się obiektów dysharmonijnych lub dominant krajobrazowych. W związku z powyższym nie przewiduje się znaczącego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na krajobraz ww. Obszaru Chronionego Krajobrazu i Parku Krajobrazowego.

W ramach realizacji inwestycji nie będą prowadzone prace związane z wycinką drzew.

W karcie wskazano, że brak jest przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia. Brak jest przedsięwzięć, których oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Z analizy szczegółowych 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 wynika, że planowana inwestycja położona jest poza obszarami wybrzeża, obszarem górskim, leśnym, terenem uzdrowiska, obszarem o krajobrazie mającym znaczenie historyczne,



kulturowe lub archeologiczne, obszarami gdzie standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

W związku z realizacją planowanej inwestycji nie wystąpi kolizja planowanego zagospodarowania z istniejącą zielenią. W ramach realizacji przedsięwzięcia nie zostanie przeprowadzona wycinka drzew i krzewów co nie będzie wiązać się z utratą siedlisk zapewniających sekwestrację CO<sub>2</sub> w rejonie przedmiotowej inwestycji.

Tego typu inwestycje na etapie realizacji mają niewielki wpływ na klimat związany z emisją gazów powstających w wyniku: operacji dowozu materiałów i sprzętu z wykorzystaniem transportu samochodowego, prac ziemnych wykonywanych przez sprzęt z silnikami spalinowymi. Biorąc pod uwagę rodzaj i skalę Inwestycji należy przypuszczać, że nie wpłynie ona w sposób znaczący na zmianę klimatu lokalnego.

Wydobywanie gazu ziemnego ze złóż jest przedsięwzięciem, którego końcowy efekt pozwala łagodzić zachodzące zmiany w klimacie dzięki możliwości zwiększenia udziału w bilansie paliwowym niskoemisyjnego paliwa jakim jest gaz ziemny. Eksploatacja krajowych złóż gazu ziemnego przyczynia się więc do realizacji celów polityki klimatycznej określonych w krajowych dokumentach strategicznych, takich jak m.in. Polityka klimatyczna Polski do 2030 roku (2009), Strategia Bezpieczeństwo energetyczne i środowisko (2014), Założenia do Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej (2012).

W przypadku eksploatacji złóż gazu, ważnym zagadnieniem w kontekście redukcji emisji gazów cieplarnianych jest minimalizowanie nieorganizowanych emisji gazu do powietrza towarzyszących operacjom i zabiegom wykonywanym na odwiertach, np. przy pracach związanych z oczyszczaniem i wywoływaniem odwiertów po zabiegach intensyfikacyjnych. Aby zapobiec uwalnianiu się gazu bezpośrednio do powietrza, gaz spalany będzie na pochodni usytuowanej przy odwiercie na czas wykonywanych zabiegów.

W związku z funkcjonowaniem przedsięwzięcia nie przewiduje się zmiany warunków klimatycznych ani jego negatywnego wpływu na klimat zarówno w aspekcie lokalnym ani globalnym.

Przedmiotowa inwestycja nie jest zakładem o zwiększonym bądź dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Wszystkie terenowe prace związane z realizacją otworu Lubycza Królewska-2 będą miały charakter krótkotrwały a ich zakres i technologia realizacji będą typowe dla tego rodzaju działalności. Ze względu na charakter prac wiertniczych, rodzaj oddziaływań oraz lokalizację wiertni na terenie obszarów chronionych przyrodniczo, realizacja prac wymagać będzie prowadzenia działań mających na celu monitorowanie - zarówno prawidłowości wykonywania prac i robót, zgodności z wymaganiami technicznymi, zapisami decyzji, norm i przepisów, jak również skutków ewentualnego wpływu prac na środowisko. Działania monitorujące skutki dla środowiska prac wiertniczych będą prowadzone na każdym etapie realizacji przedsięwzięcia.

Cały proces technologiczny wiercenia otworu będzie monitorowany w systemie ciągłym poprzez m.in. pomiary z zastosowaniem metod geofizycznych, które dostarczą m.in. informacji o: profilu litologicznym otworu, parametrach fizycznych skał (porowatości, obecności płynów złożowych), stanie technicznym otworu (nieszczelności, ucieczkach płuczki), stanie ośrodka skalnego w warunkach naturalnego zalegania.

Realizacja prac zgodnie z zatwierdzonym planem ruchu, dokumentem bezpieczeństwa oraz planem ratownictwa górniczego, a także dotrzymanie wymaganych stref bezpieczeństwa, określanych stosownymi przepisami w tym m.in.:



- rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r., poz. 812),
- rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 29 stycznia 2013 r w sprawie zagrożeń naturalnych w zakładach górniczych (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 1617),
- rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2011 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących projektów robót geologicznych, w tym robót, których wykonywanie wymaga uzyskania koncesji (Dz. U. z 2011 r. Nr 288, poz. 1696, ze zm.),

spowoduje, że planowane do prowadzenia prace będą wykonywane w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska oraz będą zabezpieczać przed ewentualnymi skutkami sytuacji awaryjnych.

W celu przeciwdziałania wystąpienia sytuacji awaryjnych obowiązuje w Spółce przestrzeganie zapisów prawa (procedury identyfikacji wymagań prawa oraz ocena jego przestrzegania), a także wewnętrznych procedur dotyczących m. in. „Postępowanie awarie”, „Zasady ustalania stref zagrożenia”, „Wytyczne przeciwerupcyjne”, „Wytyczne rurowania i cementowania otworów wiertniczych” etc. oraz bezpiecznego dla zdrowia i środowiska prowadzenia prac przez Wykonawców w ramach spełnienia wymagań ZSZ-HSE (zintegrowanych systemów zarządzania jakością, BHP, środowiskiem oraz dodatkowych wymagań HSE- (Health, Safety, Environment)).

Ponadto PGNiG SA w ramach prowadzonych prac, gwarantuje, że stosowane operacje, wdrożone procedury kontroli i monitorowania procesów, prowadzone audyty Wykonawców od etapu jego wyłonienia aż do odbioru prac, dzięki funkcjonującym wymaganiom w/w ZSZ i HSE (Health, Safety, Environment) dla robót geologicznych będą prowadzone w sposób bezpieczny dla środowiska.

Prace związane z wierceniem otworu Lubycza Królewska-2 będą realizowane w ramach zakresu rzeczowego i harmonogramu ustanowionego w decyzji koncesyjnej wydawanej przez Ministra Środowiska oraz zgodnie z Planem Ruchu zatwierdzonym przez Dyrektora Okręgowego Urzędu Górniczego w Lublinie. W przedłożonych dokumentach stwierdzono, że prace wiertnicze nie spowodują trwałej, negatywnej ingerencji w środowisko naturalne. Po ich przeprowadzeniu, obszar wierceń będzie poddawany rekultywacji.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy z dnia z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2021 r. poz. 2351 ze zm.) katastrofą budowlaną jest niezamierzone, gwałtowne zniszczenie obiektu budowlanego lub jego części, a także konstrukcyjnych elementów rusztowań, elementów urządzeń formujących, ścianek szczelnych i obudowy wykopów. Najistotniejszymi zagrożeniami mogącymi potencjalnie zaistnieć podczas wykonywania otworu wiertniczego w celu poszukiwania węglowodorów będą zagrożenia typu erupcyjnego, siarkowodorowego, wybuchowego, pożarowego lub wywołane awariami technicznymi.

W profilu otworu Lubycza Królewska-2 przewiduje się występowanie w ilasto-mułowcowych utworach syluru górnego-przydolu wód słodkich, horyzontów solankowo-gazowych, oraz horyzontów gazowych. Nie przewiduje się występowania siarkowodoru w całym profilu otworu.

W związku z powyższym otwór Lubycza Królewska-2 zaliczono do:

- klasy B zagrożenia erupcyjnego,
- nie zaliczono do żadnej kategorii zagrożenia siarkowodorowego.



Zaliczenie otworu do odpowiedniej klasy i kategorii zagrożeń dokonano w oparciu o rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 29 stycznia 2013 r. w sprawie zagrożeń naturalnych w zakładach górniczych (t. j. Dz. U. z 2015 r. poz. 1702 ze zm.).

Najgroźniejsze skutki dla środowiska w ekstremalnych przypadkach może spowodować erupcja płynu złożowego.

Niekontrolowana ucieczka lub wybuch gazów może powodować przedostanie się do atmosfery znacznych ilości węglowodorów gazowych – metanu i etanu, czy siarkowodoru towarzyszącego kopalinie. W celu przeciwdziałania tym zagrożeniom otwór wiertniczy będzie zabezpieczony głowicą przeciwerupcyjną. Jednocześnie będą wyznaczone strefy zagrożenia, w których będzie zabronione sytuowanie i używanie sprzętu, urządzeń i instalacji stwarzających potencjalne niebezpieczeństwo wywołania pożaru lub wybuchu. Dzięki wprowadzeniu nowoczesnych urządzeń wiertniczych, aparatury kontrolno-pomiarowej, wysokociśnieniowych głowic przeciwerupcyjnych i eksploatacyjnych zagrożenie tego typu będzie w coraz większym stopniu monitorowane.

W instalacji zastosowane będą rozwiązania techniczne i technologiczne, które zapewniają bezpieczeństwo ludziom i środowisku. Jednocześnie w celu przeciwdziałania i zapobiegania możliwością powstania zagrożeń zastosowane zostaną między innymi następujące pośrednie i bezpośrednie metody działania:

a) metody pośrednie:

- szkolenia prowadzone w specjalnym ośrodku Spółki w Krakowie, wyodrębnionym przy stacji ratowniczej górnictwa naftowego,
- wykonywanie prac zgodnie z systemami zarządzania jakością, środowiskowego i bhp oraz wytycznymi HSE,
- wydawanie instrukcji i zarządzeń zakładowych w zakresie bezpieczeństwa i zasad prowadzenia robót geologicznych,
- utrzymywanie na terenie zakładu górniczego porządku i czystości, zwłaszcza w zakresie przechowywania materiałów płuczkowych, łatwopalnych i wybuchowych.

b) metody bezpośrednie:

- prace kierowane, nadzorowane i dozorowane będą przez osoby posiadające odpowiednie i wymagane prawem geologicznym i górniczym kwalifikacje,
- organizacyjne wydzielenie służb przeciwpożarowych i ratownictwa górniczego,
- używanie środków ochrony osobistej podczas wykonywania prac niebezpiecznych,
- wyznaczenie punktów i dróg ewakuacji z terenu zagrożenia,
- zapewnienie systemu łączności z jednostkami Straży Pożarnej, Pogotowia Ratunkowego i Policji,
- dostęp do środków neutralizujących skażenie terenu,
- postępowanie zgodne z zasadami Dokumentu Bezpieczeństwa, wymaganego przepisami Prawa geologicznego i górniczego (tzn. zidentyfikowanie zagrożeń i ocena ryzyka z nim związanego oraz stosowanie środków profilaktycznych).

Prace wiertnicze prowadzone będą przez załogę z uprawnieniami w tym zakresie pod nadzorem górniczym. W miejscach narażonych na gromadzenie się gazów prowadzona będzie detekcja gazów wybuchowych, co zminimalizuje ryzyko zagrożenia wybuchem.



Realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie się wiązała z ryzykiem wystąpienia katastrofy naturalnej. Ze względu na charakter oraz umiejscowienie przedsięwzięcia można stwierdzić, że ewentualne wystąpienie katastrof naturalnych nie wpłynie znacząco na przedmiotową inwestycję.

Nie przewiduje się prac rozbiórkowych w związku z realizacją przedmiotowej inwestycji. Natomiast w przypadku stwierdzenia negatywnych prób złożowych odwiertu nastąpi likwidacja otworu. Urządzenia wiertnicze zostaną zlikwidowane a teren wiertni zostanie zrekultywowany i przywrócony do stanu pierwotnego.

Ze względu na usytuowanie inwestycji w znacznej odległości od granicy państwa nie przewiduje się, aby jej oddziaływanie wykroczyło poza terytorium kraju. Planowane przedsięwzięcie zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji nie spowoduje znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. właściwy organ może określić warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c lub nałożyć obowiązek wykonania działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział. Strony były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczeń i miały możliwość zapoznania się z całokształtem zebranego w sprawie materiału dowodowego.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.



Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Oświadczenie to należy złożyć do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się praw do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy ooś.



Regionálny Direktor Ochrony Środowiska  
w Lublinie  
*Arkadiusz Iwanluk*  
dr inż. Arkadiusz Iwanluk

Otrzymują:

1. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie ul. M. Kasprzaka 25A, 01 – 224 Warszawa reprezentowane przez pełnomocnika
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 KPA
- ③ aa

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Białej Podlaskiej ul. Sitnicka 71, 21 – 500 Biała Podlaska



WOOŚ.420.27.2021.GN.9

Lublin dnia 4 maja 2022 r.

**Załącznik do decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie  
z dnia 4 maja 2022 r. znak: WOOŚ.420.27.2021.GN.9**

**Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 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 (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.)**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na wykonaniu otworu Lubycza Królewska – 2 na koncesji na poszukiwanie, rozpoznawanie i eksploatację złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów z obszaru koncesyjnego Lubycza Królewska nr 3/2021/Ł, ważnej do 19 lutego 2051 r.

Projektowany otwór Lubycza Królewska-2 położony jest na działce ewidencyjnej nr 96/8 w miejscowości Szalenik, gmina Lubycza Królewska, powiat tomaszowski, województwo lubelskie. Został on wyznaczony z uwzględnieniem uwarunkowań terenowych oraz przyrodniczych i środowiskowych w najbardziej perspektywicznym miejscu z punktu widzenia osiągnięcia celu geologicznego.

Dane geodezyjne dotyczące otworu Lubycza Królewska-2 tj. współrzędne prostokątne i geograficzne w układzie „1992” i wysokość nad poziom morza przedstawiają się następująco:

Nazwa otworu	Wys. N.p.m. [m]	Współrzędne prostokątne w układzie „1992		Współrzędne geograficzne w układzie „1992/WGS84	
		Z	X	Y	φ
Lubycza Królewska – 2	275,0	288473,6	819034,5	50°22'36,05"	23°29'20,31"

Planowane prace wiertnicze dotyczą otworu rozpoznawczego prowadzone będą do maksymalnej głębokości 2 150 m.

Zadaniem otworu rozpoznawczego Lubycza Królewska-2 będzie rozpoznanie i udostępnienie do eksploatacji poziomów ilasto - mułowcowych syluru górnego przydołu. Uzyskane wyniki pozwolą na jednoznaczne zweryfikowanie założeń, dotyczących możliwości występowania złoża typu „tight gas” z poziomów ilasto - mułowcowych w utworach górnego syluru-przydołu w strefach zaangażowanych tektonicznie oraz ekonomicznej ich opłacalności.

Projektowany otwór wiertniczy znajduje się w bliskim sąsiedztwie wykonanego w 2012 roku otworu poszukiwawczego Lubycza Królewska-1.

Prace przygotowawcze – terenowe związane z wykonaniem placu wiertni polegać będą na:

1. poszerzeniu zjazdu z drogi przeznaczonej do dojazdu pod plac wiertni, oraz remoncie z dosypaniem kruszywa,



- ZATWIERDZAM  
MIEJSCOWY URZĘD GÓRNICZY  
W OLSZTYNIE
2. budowie placu pod wiertnię na czas prowadzenia prac geologicznych obejmujące w swoim zakresie:
- zdjęcie warstwy humusu w granicach dzierzawionego terenu i zgromadzenie go na hałdzie wokół placu wiertni,
  - usunięcie ewentualnych kolizji z sieciami uzbrojenia podziemnego,
  - wykonanie niwelacji terenu i zagęszczenie, wyprofilowanie podłoża,
  - wzmocnienie podłoża poprzez ułożenie warstwy geosyntetyku,
  - ułożenie kręgów betonowych w miejscu planowanego otworu, tzw. "bodni",
  - wykonanie fundamentów pod urządzenie wiertnicze, z żelbetowych płyt betonowych o wymiarach 3,0 x 1,5 x 0,15 m,
  - wykonanie elementów placu poprzez wydzielenie strefy „brudnej i czystej”. Strefę brudną stanowić będzie obszar pod urządzeniem wiertniczym, woda z tej strefy odprowadzona będzie do niezależnego zbiornika, systemem sączków drenarskich o średnicy 80 mm ułożonych w otulinie zabezpieczającej rurki drenarskie przed zamuleniem. Woda z pozostałego obszaru placu, ze strefy czystej, odprowadzona zostanie powierzchniowo do rowu opaskowego, a nim do zbiornika strefy czystej. Zbiorniki przewidziano jako ziemny wyłożony szczelną geomembraną PEHD,
  - ułożenie geomembrany PEHD pod placem wiertni, rowach i zbiorniku wody opadowej, zabezpieczającej podłoże gruntowe przed zanieczyszczeniami, generowanymi na placu podczas wiercenia,
  - wykonanie instalacji odgromowej w postaci uziomu otokowego poziomego i pionowego wokół placu wiertni,
  - ułożenie płyt żelbetowych na podsypce piaskowej, stanowiących nawierzchnię placu,
  - ustawienie ogrodzenia panelowego wokół placu wiertni.

Z informacji zawartych w dokumentacji wynika, że prace wiertnicze prowadzone będą zgodnie z Planem ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne, który zostanie zatwierdzony decyzją Dyrektora Okręgowego Urzędu Górniczego w oparciu o przepisy ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1420), oraz przepisy wykonawcze do ww. ustawy, w szczególności zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r., poz. 812).

Realizacja otworu obejmować będzie proces montażu urządzenia wiertniczego, wiercenie otworu, rurowanie i cementowanie rur okładzinowych, badanie i pomiar, wykonania prób złożowych oraz ewentualne zabiegi intensyfikacyjne.

Otwór będzie wiercony techniką obrotową. Skały będą przewiercane za pomocą świdra wiertniczego zapuszczanego do otworu na przewodzie wiertniczym, który będzie wprawiany w ruch obrotowy za pomocą stołu wiertniczego. Do przewodu wiertniczego wysokociśnieniowymi pompami płuczkowymi przez system rurociągów będzie zatłaczana płuczka wiertnicza, która wypływać będzie dyszami świdra na dno otworu oczyszczając go ze zwiercin. Płuczka powróci na powierzchnię w przestrzeni między przewodem wiertniczym, a ścianami otworu. Na powierzchni w systemie koryt odpiaszczaczy, odmulaczy, hydrocyklonów itp. płuczka będzie oczyszczana z okruchów skalnych a po oczyszczeniu ponownie zatłaczana do otworu, co stworzy zamknięty obieg cyrkulacyjny.



Płuczka wiertnicza będzie stanowiła mieszaninę wody i tzw. materiałów płuczkowych. Płuczka wiertniczą charakteryzują różne parametry, do których zalicza się: ciężar właściwy, lepkość, filtracja, wytrzymałość strukturalna, wartość pH, zasolenie, stabilność i zapiaszczenie. W zależności od rodzaju przewiercanych formacji geologicznych stosowane będą różne rodzaje płuczek. Jednocześnie w miarę zwiększania głębokości otworu konieczne będzie modyfikowanie składu płuczki tak, aby charakteryzowała ją odpowiednia do aktualnych warunków panujących w odwiercie - gęstość, lepkość, stabilność i filtracja. Dla wiercenia otworu Lubycza Królewska-2 parametry płuczki wiertniczej ustalono w zależności od charakteru przewiercanych osadów, przy uwzględnieniu odpowiednich przedziałów głębokościowych:

- Interwał I: 0 – 250 m - płuczka potasowo – polimerowa,
- Interwał II: 250 – 750 m - płuczka potasowo – polimerowa,
- Interwał III: 750 – 2150 m - płuczka potasowo – polimerowa z blokatorami.

Wykonywane odwierty zostaną orurowane tzn. do wnętrza odwierconego otworu wiertniczego wprowadzone zostaną specjalne rury, zwane rurami okładzinowymi. Zadaniem rur okładzinowych będzie:

- ochrona ścian otworu,
- izolacja przewiercanych warstw wodonośnych,
- izolacja horyzontów o niskim lub wysokim ciśnieniu złożowym,
- izolacja horyzontów powodujących tzw. „sypanie” (obsypywanie materiału skalnego ze ścian otworu).

Zapущone do otworu rury okładzinowe poddane będą zacementowaniu. Proces polegał będzie na wypełnieniu przestrzeni pomiędzy rurami, a ścianą otworu roztworem cementu wiertniczego, który wprowadzany będzie do przestrzeni przez zatłoczenie go do rur i wytłoczenie poza rury za pomocą płuczki wiertniczej i wysokociśnieniowych pomp. W celu zapobieżenia mieszanii się zaczynu cementowego z płuczka, używany będzie tzw. korek cementacyjny, którego zadaniem będzie odizolowanie zaczynu od płuczki. W przypadku cementowania długich odcinków rur wykonywane będzie cementowanie dwu - lub wielostopniowe polegające na etapowym wypełnianiu cementem przestrzeni poza rurami. Do zatłoczenia zaczynu cementowego do otworu służyć będą agregaty cementacyjne - przewożne pompy wysokociśnieniowe wyposażone w zbiorniki na zaczyn. Zapущone do odwiertu kolumny rur okładzinowych, zacementowane na całej długości pozwolą na oddzielenie pokładów produktywnych od przewiercanych warstw wodonośnych i nadległych warstw płonnych oraz uniemożliwią kontakt wód podziemnych z różnymi poziomami wodonośnymi. Zabezpieczają one warstwy wodonośne przed ich łączeniem, przedostaniem się do nich węglowodorów i cieczy używanych w zabiegach specjalnych udostępniających złoża. Szczelność izolacji będzie sprawdzana przez wykonanie próby szczelności kolumny rur i próby chłonności w bucie rur kolumny izolującej. Brak wypływu cieczy lub wzrostu ciśnienia w przestrzeni międzyrurowej w czasie próby będzie potwierdzeniem szczelności zastosowanej izolacji.

Kontynuacja wiercenia na coraz większych głębokościach wymagać będzie ciągłego zwiększania długości przewodu wiertniczego przez dokręcanie nowych odcinków przewodu wiertniczego.

Zabieg polegał będzie na tym, że po wykonaniu rurowania wiercenie będzie kontynuowane świdrem o mniejszej średnicy. Okresowo w zależności od długości niezarurowanego odcinka otworu oraz rodzaju przewiercanych warstw wykonane będzie następane rurowania



i cementowana aż do końcowej głębokości otworu tj. do momentu dowiercenia się do złoża lub zakończenia procesu wiercenia.

Wylot otworu wiertniczego w czasie wiercenia będzie wyposażony w zestaw urządzeń sterowanych hydraulicznie (prewenterów), zamykających wylot otworu wiertniczego w przypadku, gdy płyn znajdujący się w otworze nie zrównoważy ciśnienia cieczy złożowej, co zapobiegnie jej samowypływowi (erupcji).

Opróbowanie złoża za pomocą rurowego próbnika złoża (rpz) stanowić będzie krótkotrwałe udostępnienie złoża w celu wstępnej oceny produktywności opróbowywanego horyzontu. Wyniki opróbowania pozwalają na określenie, między innymi, takich parametrów jak: rodzaj płynu złożowego, ciśnienia złożowego i zdolność produkcyjnej badanego horyzontu.

Znajomość tych parametrów będzie pomocna przy wyborze metody udostępnienia złoża. W skład zestawu rurowego próbnika złoża wchodzić będzie m. in. paker, który służył będzie do odizolowania opróbowywanego interwału od reszty otworu w przestrzeni pierścieniowej. Po zapięciu pakera (odizolowaniu opróbowywanego horyzontu w przestrzeni pierścieniowej od otworu) otwarty zostanie, sterowany z powierzchni zawór, który umożliwi wypływ płynu ze złoża do wnętrza przewodu wiertniczego. Następnie zawór wgłębny zostanie zamknięty w celu pomiaru odbudowy ciśnienia dennego. Po zakończeniu opróbowania płyn złożowy zostanie usunięty z przewodu wiertniczego przez cyrkulację, lub wyniesiony zostanie na powierzchnię podczas wyciągania przewodu.

Do wywoływania przyływu płynu z odwiertów stosowany będzie azot w postaci gazowej. Azot ciekły, w ilości niezbędnej do wywołania przepływu zatłaczany będzie przy użyciu pompy kriogenicznej. Ciekły azot po sprężeniu przez pompę kriogeniczną kierowany będzie na wymiennik ciepła, po przejściu, którego przejdzie w stan gazowy i w takiej formie wtłaczany będzie do odwiertu. Zadaniem azotu gazowego zatłaczanego do otworu będzie obniżenie ciężaru właściwego cieczy roboczej (płuczki lub solanki) wypełniającej odwiert oraz wytłoczenie cieczy otworowej na powierzchnię i tym samym wywołanie przyływu z odwiertu, czyli udostępnienie złoża do opróbowania. Wytłoczenie cieczy roboczej z odwiertu spowoduje wytworzenie depresji (czyli różnicy ciśnień pomiędzy ciśnieniem złożowym a ciśnieniem hydrostatycznym), co ułatwi dopływ medium złożowego do otworu wiertniczego. Wytłaczana z odwiertu ciecz magazynowana będzie w zbiornikach roboczych. Może ona być ponownie użyta do zatłoczenia odwiertu, oddana do przeróbki i ponownego użycia lub może być przekazana do zagospodarowania jako odpad uprawnionym podmiotom. Azot znajdujący się w odwiercie wypuszczany będzie do atmosfery w sposób kontrolowany. W trakcie wypuszczania azotu (wywoływania przyływu) otwór będzie kontrolowany celem stwierdzenia dopływającego do niego medium ze strefy złożowej.

Zabiegi intensyfikacyjne będą wykonywane w otworach celem zwiększenia, utrzymania wydobycia z odwiertów. Zabieg szczelinowania hydraulicznego wykonywany będzie poprzez wtłaczanie cieczy roboczej do złoża celem wytworzenia szczelin. Inicjacja szczelin rozpocznie się po przekroczeniu gradientu szczelinowania przy ciągłym zatłaczaniu płynu do złoża. Dalsze zatłaczanie cieczy będzie powodowało poszerzenie otrzymanej szczeliny, zwiększenie zasięgu szczeliny a w kolejnym etapie zabiegu, będzie wprowadzony materiał podsadzkowy celem wytworzenia przestrzeni w złożu o dużej przepuszczalności i zasięgu do osi odwiertu.

W procesie szczelinowania hydraulicznego wykorzystuje się różne rodzaje cieczy szczelinujących. Podstawowym składnikiem wykorzystywanym do sporządzania cieczy szczelinujących będzie woda.



Kwasowanie polegać będzie na wtłaczaniu kwasu do złoża przy ciśnieniu poniżej ciśnienia szczelinowania skały (kwasowanie matrycy skalnej) lub przy ciśnieniu wyższym od ciśnienia szczelinowania skały (szczelinowanie cieczą kwasującą). Reakcja chemiczna zachodząca między cieczą kwasującą a skałą złożową lub minerałami zalegającymi w porach skały złożowej spowoduje wytworzenie dodatkowych kanałów o dużej przepuszczalności zwanymi otworami robaczkowymi lub usunięcie uszkodzenia strefy przyodwiertowej.

Ciecz kwasująca stosowana w zabiegach intensyfikacji złóż sporządzana będzie głównie na bazie technicznego kwasu solnego HCl a jej stężenie może się mieścić w przedziale od 8-28%.

Do standardowych dodatków do cieczy kwasujących stosowane będą inhibitory korozji, środki sekwestrujące jony żelaza, reduktory tarcia, stabilizatory materiałów ilastych, opóźniaczkę, intensyfikatory inhibitorów korozji, środki powierzchniowo czynne.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r., poz. 812) test produkcyjny wykonywany będzie tylko w przypadku pozytywnego wyniku wiercenia t. j. stwierdzenia przypiływu kopaliny: gazu ziemnego, bądź ropy naftowej. Program testów produkcyjnych sporządzany będzie na podstawie wyników opróbowania otworu wiertniczego lub odwiertu oraz wyników pomiarów parametrów złożowych.

Podczas testu produkcyjnego prowadzone będą pomiary parametrów złożowych, celem określenia wydajności oraz parametrów ewentualnej eksploatacji. Po wywołaniu produkcji przeprowadzane będzie oczyszczanie odwiertu, a następnie prowadzony będzie pomiar wydajności/test produkcji odwiertu. Płyny złożowe wydobywane poprzez zestaw wydobywczy odwiertu separowane będą na urządzeniu do testowania. Ciecz złożowa gromadzona będą w zbiornikach a gaz spalany na pochodni. Etap ten stanowił będzie fazę rozpoznania wstępnego. W przypadku opróbowania otwartego interwału określona zostanie wielkość przypiływu oraz pobrane zostaną próbki do badań laboratoryjnych medium złożowego przypiływającego do otworu.

W przypadku pozytywnych prób złożowych przewiduje się prowadzenie długotrwałego testu produkcyjnego w odwiercie z wykorzystaniem mobilnego ośrodka wydobywczego (MOW) i zagospodarowaniem kopaliny na istniejącej infrastrukturze kopalnianej. W przypadku stwierdzenia negatywnych prób złożowych odwiertu nastąpi likwidacja otworu. Likwidacja polegać będzie na wypełnieniu przestrzeni korkami cementowymi i usunięciu napowierzchniowej części zagłowiczenia otworu. Zabezpieczony w ten sposób otwór zostanie oznaczony tabliczką informacyjną (tzw. świadkiem). Teren zostanie zrehabilitowany i przywrócony do stanu wyjściowego. Likwidacja otworów będzie miała celu wyeliminowanie wpływu wyrobiska górniczego na warunki powierzchniowe i wykonywana będzie w sposób, który zapewni szczelną izolację przewierconych poziomów wodonośnych, roponośnych i gazonośnych oraz właściwą ochronę środowiska.

Do rekultywacji gruntów po działalności górniczej stosuje się przepisy ustawy z dnia 3 lutego 1995 roku o ochronie gruntów rolnych i leśnych (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1326). W tym celu na całym rekultywowanym terenie przeprowadzona zostanie niwelacja z jednoczesnym odtworzeniem rzeźby terenu, jak najbardziej zbliżonej do pierwotnej. Uregulowane zostaną również stosunki wodne, jeżeli na skutek realizacji inwestycji zostaną naruszone. Prace rekultywacyjne obejmować będą także działania w zakresie



rozplantowania gleby, zgromadzonej na czas robót wiertniczych w postaci wałów okalających teren wiertni. Na koniec przeprowadzane zostaną zabiegi agrotechniczne (nawożenie, wykonanie orki, kultywatorowanie, bronowanie, posiew roślinności).

  
Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Lublinie  
dr inż. Arkadiusz Iwanuk