

08 MAJ 2017

WOO-II.4235.11.2016.BZ.14

Zawiadomienie

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 z późn. zm.), dalej k.p.a., w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 z późn. zm.), dalej ustawy ooś, zawiadamiam strony postępowania o wydanej dnia 5.05.2017 r. decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, której treść podaję niżej.

Doręczenie ww. decyzji stronom uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia.

Art. 49 k.p.a. Strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organów administracji publicznej przez ogłoszenie lub w inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłaszania, jeżeli przepis szczególny tak stanowi, w tych przypadkach zawiadomienie bądź doręczenie uważa się za dokonane po upływie czterech dni od dnia publicznego ogłoszenia.
Art. 74 ust. 3 ustawy ooś. Jeżeli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 20, stosuje się przepis art. 49 kodeksu postępowania administracyjnego.

**z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu**
Zbigniew Córdebski
Kierownik Oddziału
**Decyzji o Środowiskowych Uwarunkowaniach
i Przedsięwzięć Linowych**

WOO-II.4235.11.2016.BZ.13

Poznań, 2017-05-05

DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84 i art. 85 ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 z późn. zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku FX Energy Poland Sp. z o.o. oraz Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. reprezentowanego przez pełnomocnika Pana Wiesława Prugara, FX Energy Poland Sp. z o.o., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na zagospodarowaniu złoża gazu ziemnego Miłosław – odwiert Miłosław 5kH.

- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:
1. Ścieki bytowe powstające na etapie budowy tymczasowo magazynować w bezodpływowym zbiorniku, systematycznie opróżnianym przez uprawniony podmiot.
 2. Zaplecze budowy, drogi dojazdowe oraz miejsca postoju maszyn zlokalizować na terenie utwardzonym płytami betonowymi, wyposażonym w sorbenty.
 3. Miejsca napraw sprzętu budowlanego lokalizować na utwardzonym podłożu o szczególnej powierzchni.
 4. Miejsca magazynowania materiałów budowlanych zawierających substancje niebezpieczne lokalizować na utwardzonym podłożu o szczególnej powierzchni lub w szczelnych pojemnikach albo kontenerach.
 5. Prace wykonawcze w rejonie terenów podlegających ochronie akustycznej prowadzić wyłącznie w porze dnia, rozumianej jako przedział czasu od godziny 6:00 do 22:00.
 6. Działwa, w sąsiedztwie których prowadzone będą prace budowlane zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi, a odsłonięte systemy korzeniowe zabezpieczyć przed przesuszeniem.
 7. Na etapie budowy zakrywać wykopy i inne miejsca mogące stanowić pułapkę dla zwierząt. Przed przystąpieniem do prac regulanie sprawadzać, czy na dnie wykopów i innych zagłębiel znajdujących się na placu budowy nie ma uwieczonych zwierząt, a w przypadku stwierdzenia ich obecności przenieść je na odpowiednie dla nich siedlisko.
 8. Inhibitory korozji i hydratów magazynować w stalowych zbiornikach dwupłaszczowych, wyposażonych w kontrolę szczelności.
 9. W trakcie przeładunku inhibitorów, pod miejscem przyłącza umieszczać przenośną tacę przeciwrozlewową o pojemności min. 0,1 m³.
 10. Wodę zlozową, zanieczyszczoną, substancjami niebezpiecznymi oczyścić przed zatłoczeniem do złóż gazu ziemnego lub przekazać jako odpad o kodzie 05 07 99.

III. Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1 stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

8.11.2016 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej Regionalnego Dyrektora, wpłynął wniosek FX Energy Poland Sp. z o.o. oraz Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. reprezentowanego przez pełnomocnika – Pana Wiesława Prugara o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na zagospodarowaniu złoża gazu ziemnego Miłosław – odwiert Miłosław 5 kH.

Do przedmiotowego wniosku dołączono kartę informacyjną, przedsięwzięcia, dalej k.i.p. sporządzoną w trzech egzemplarzach, wraz z załącznikami oraz elektronicznym zapisem na informatycznych nośnikach danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, na który przedsięwzięcie będzie oddziaływać, wypisy z rejestru gruntów dla działki, na której realizowana będzie inwestycja oraz działek, na które będzie oddziaływać, mapę sytuacji wysokościową oraz informacje o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 33 oraz pkt 41a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzone.

Zgodnie z 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 (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 z późn. zm.), dalej ustawy ooc, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Na podstawie art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 z późn. zm.), dalej k.p.a., pismem z 6.12.2016 r. znak: WOO-II.4235.11.2016.BZ.2 Regionalny Dyrektor zawiadomili strony postępowania o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania uwag i wniosków.

Wobec faktu, iż liczba stron postępowania przekracza 20, organ zawiadomiał strony o swoich czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooc, w trybie art. 49 k.p.a. Wszystkie zawiadomienia były wywieszane na tablicy informacyjnej oraz zamieszczane na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz ogłaszane w sposób zwyczajowo przyjęty w gminie wiejskiej Dominowo, gminie miejsko-wiejskiej Środa Wielkopolska oraz gminie miejsko-wiejskiej Miłosław.

Na podstawie art. 50 k.p.a., pismem z 19.12.2016 r. znak: WOO-II.4235.11.2016.BZ.3 Regionalny Dyrektor wezwał pełnomocnika do uzupełnienia k.i.p. Wyższe informacje uzupełnienie wpłynęło do siedziby organu 5.01.2017 r. czyniąc zażycie wezwaniu. Informacje zawarte w przedłożonej i uzupełnionej w toku postępowania k.i.p. spełniały wymagania określone w art. 62a ustawy ooc, dodanym przez art. 1 pkt 27 ustawy z dnia 9 października 2015 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015 r. poz. 1936 z późn. zm.), który wszedł w życie z dniem 01.01.2017 r.

W myśl art. 80 ust. 2 ustawy ooc decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z uśrednionym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan taki został uchwalony. Zgodnie z pismem Urzędu Miejskiego w Środzie Wielkopolskiej z 13.10.2016 r. znak: GIGP.6727.375.2016 oraz pismem z dnia 13.10.2016 r. Burmistrza Gminy Miłosław i Wójta Gminy Dominowo, obszar zloza Miłosław, w tym teren, na którym realizowane będzie planowane przedsięwzięcie, nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 2 oraz art. 68 i 78 ust. 1 pkt 2 ustawy ooc, pismem z 2.02.2017 r. znak: WOO-II.4235.11.2016.BZ.5 Regionalny Dyrektor, mając na uwadze planowaną budowę gazociągu, zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Środzie Wielkopolskiej, właściwego miejscowo w kontekście projektowanej infrastruktury, z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 2.02.2017 r. znak: WOO-II.4235.11.2016.BZ.6 Regionalny Dyrektor zawiadomili strony postępowania o wystąpieniu do organu inspekcji sanitarny w Środzie Wielkopolskiej wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie materiałów i informacji o planowanym przedsięwzięciu zebranych w toku postępowania wyjaśniającego, w tym opinii właściwego miejscowo organu inspekcji sanitarnej postanowieniem z 10.03.2017 r. znak: WOO-II.4235.11.2016.BZ.9 Regionalny Dyrektor stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b i c ustawy ooc. Pismem z 13.03.2017 r. znak: WOO-II.4235.11.2016.BZ.10 Regionalny Dyrektor poinformował strony postępowania o wydanym postanowieniu.

Na podstawie art. 10 § 1 k.p.a., zawiadomieniem z 13.03.2017 r. znak: WOO-II.4235.11.2016.BZ.11 Regionalny Dyrektor zawiadomili strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy ooc, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooc, w oparciu o zakres wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w tym k.i.p. i jej uzupełnienie Regionalny Dyrektor, w toku postępowania wyjaśniającego, przeanalizował m.in.: skalę i charakter przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, powiązania z innymi przedsięwzięciami, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, odwracalność oddziaływania, możliwość ograniczenia oddziaływania, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją, przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszar Natura 2000.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooc, na podstawie informacji zawartych w k.i.p. ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w województwie wielkopolskim, w powiecie średzkim i wrzesińskim. Inwestycja polega na wydobyciu gazu ziemnego ze zloza Miłosław, a w szczególności na: zagospodarowaniu odwiertu i budowie strefy przyodwiertowej Miłosław-5kln, dalej SP, wraz z drogą dojazdową, budowie gazociągu wraz z infrastrukturą, towarzyszącą (ochroną, katodową, światłowodem) pomiędzy SP, a istniejącą infrastrukturą, relacji Miłosław-4k – Ośrodek Produkcyjny Włma Góra, dalej OP Włma Góra, budowie rurociągu wody zlozowej łączącego SP z istniejącym rurociągiem do strefy przyodwiertowej Miłosław-4k oraz budowie przyłącza energetycznego do SP. Odwiert Miłosław 5 k/ln, strefa przyodwiertowa, trasa gazociągu oraz droga dojazdowa zlokalizowane zostaną na działce oznaczonej w ewidencji gruntów 93/1, obręb Włma Góra, gmina Środa Wielkopolska.

Analiza treści k.i.p. wykazała, że celem realizacji przedsięwzięcia jest umożliwienie prowadzenia wydobycia kopalin z zloza Miłosław tj. gazu ziemnego bezgazolinowego, przy wykorzystaniu projektowanej infrastruktury, w ilości ok. 144 000 Nm³/dobę. Szacowane zasoby wydobywalne zloza wynoszą ok. 490 mln m³, a dopuszczalny bład ich szacowania wynosi 30 %. Zasoby gazu ziemnego zostaną zweryfikowane na podstawie danych produkcyjnych zloza uzyskanych z otworu wiertniczego w trakcie próbnej eksploatacji. Przedsięwzięcie dotyczy zagospodarowania jednego z odwiertów istniejących na zlozu Miłosław-5kln, z którego gaz przesyłany będzie do OP Włma Góra i dalej na Kopalnię Gazu Ziemnego, dalej KGZ, Radlin II, w celu przyswojenia go do parametrów handlowych. Zakładany czas trwania eksploatacji wynosić będzie około 30 lat.

Wiercenie odwiertu Miłosław-5kH odbędzie się na podstawie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego „Kornik-Stród” nr 32/96/p ważnej do 19.07.2021 r. Otwór Miłosław-5kH będzie otworem kierunkowym, horyzontalnym.

Złoże gazu ziemnego Miłosław jest złożem konwencjonalnym, zakumulowanym w utworach czerwonego spągowca. Osady czerwonego spągowca reprezentowane są przez saskońskie piaskowce eolicznie wykształcone jako czerwone i czerwono-brunatne piaskowce drobn- i średnioziarniste z cienkimi wkładkami frakcji gruboziarnistej i cienkimi lamiami ilastymi. Stropową część pułapki tworzą szare, drobnoziarniste piaskowce eoliczne o kilkunetowej miąższości, o nieco gorszych parametrach zbiornikowych. Miąższość osadów saskonu waży się w granicach 500-600 m, a sama strefa perspektywiczna złoża ma miąższość około 50 m. Medium nasycającym pułapkę jest gaz ziemny bezgazilino- helowy o cieple spalania 31,6 MJ/m³. Izolację pułapki stanowi kompleks skał cechujących się zbudowanych głównie z soli i anhydrytów. Złoże położone jest na głębokości powyżej 3600 m p.p.m. Porowatość utworów występujących w obrębie pułapki waży się w granicach 10-15 %, a przepuszczalność skał mieści się w zakresie około 10-100 mD.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy coś ustalono, że na etapie budowy zapotrzebowanie na wodę wyniesie 2 m³/dobę, w tym 1 m³/dobę na cele socjalno-bytowe. Woda doprowadzana będzie na teren prowadzonych prac beczkowozami. Struktura zaopatrzenia w wodę obejmować będzie również próby ciśnieniowe gazociągu. W przypadku, jeśli skład wód będzie odpowiadał składowi wody pobranej, zostaną one zrzucane do rowu zgodnie z warunkami, jakie określi pozwolenie wodnoprawne. W innym przypadku wody zostaną zgromadzone w mobilnym zbiorniku, po czym wywiezione zostaną autocysterną, celem ich unieszkodliwienia. Prowadzenie próby szczelności gazociągu zostanie poprzedzone jego płukaniem, a woda pochodząca z płukania zostanie przewieziona wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków. Na etapie budowy powstawać będą ścieki bytowe. W celu zminimalizowania ich wpływu na środowisko nałożono warunek ich tymczasowego magazynowania w beczkowym zbiorniku, systematycznie opróżnianym przez uprawnionego odbiorcę. Dodatkowo, na etapie realizacji przedsięwzięcia planuje się wykorzystanie surowców naturalnych, głównie piasku i żwiru w ilości około 100 m³ w celu m. in. wykonania podsypek i zasypki gazociągu. Na etapie eksploatacji inwestycji woda i inne surowce naturalne nie będą wykorzystywane.

Wody złożowe powstające w trakcie wstępnego procesu osuszania gazu ziemnego w SP będą transportowane rurociągiem wody złożowej DN 50 do istniejącego zbiornika wody złożowej na strefie przyodwiertowej Miłosław-4k. W przypadku, w którym woda nie będzie zanieczyszczona, będzie ona okresowo wywożona autocysterną i zalecana do złóż Radlin lub Kaleje. W przypadku zanieczyszczenia wody substancjami niebezpiecznymi, będzie ona poddana procesowi usunięcia tych substancji przed zafundowaniem do zrzutu lub przekazywana jako odpad o kodzie 05 07 99 do składowania w złożu Borzęcin. Działania te zostały wskazane w decyzji, jako warunki realizacji przedsięwzięcia.

Wody opadowe i roztopowe z terenu SP pochodzące z dróg, placów i dachów, jako niezanieczyszczone odprowadzane będą w sposób grawitacyjny na otaczający teren bez ujmowania wód w systemy kanalizacji deszczowej.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, w ramach realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wykorzystane zostaną różne rodzaje technologii. Na podstawie treści k.l.p. stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładow szwazających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych.

Wyposażenie odwiertu stanowić będzie kolumna rur okładzinowych zamkniętych na wylocie głowicą eksploatacyjną. Wewnątrz niej będzie zapuszczona kolumna rur eksploatacyjnych. Rury okładzinowe będą dodatkowo uszczelnione poprzez cementowanie. Ujście rur na głowicy eksploatacyjnej będzie zabezpieczone dwoma zasuwami: roboczą i awaryjną. Głowica eksploatacyjna zostanie dobrana tak, by wytrzymać znacznie wyższe

ciśnienie niż rzeczywiste. Wyposażenie odwiertu składać się będzie z orurowania, armatury oddziałującej, aparatury kontrolno-pomiarowej oraz punktów dozowania inhibitorów wraz z kolektorami doprowadzającymi.

Wydobywany gaz ziemny o ciśnieniu głowicowym poprzez rurociąg będzie doprowadzany do separatora pierwszego stopnia, gdzie nastąpi wstępne oddzielenie wody złożowej niezwiązanej z gazem oraz cząstek stałych. Następnie gaz z separatora będzie kierowany do podgrzewacza linowego, gdzie nastąpi jego podgrzanie. Podgrzewacz opalany będzie za pomocą palnika wentylatorowego, a medium pośredniczącym w wymianie ciepła będzie rozwór TEGu (trietylenoglikolu). Z separatora strumień gazu o ciśnieniu ruchowym, poddawany będzie redukcji ciśnienia do ok. 7 MPa, czemu towarzyszyć będzie schłodzenie gazu. Spadek temperatury zostanie wykorzystany w separatorze wody II stopnia – NTS (wysokoprężny separator niskotemperaturowy). Kolejnym krokiem będzie ogrzanie gazu na wymienniku gaz-gaz przy jednoczesnym schłodzeniu strumienia gazu przed redukcją. W tym celu zastosowany będzie zawór trójdrogowy, który ma za zadanie utrzymać odpowiednie temperatury dwóch strumieni gazu. Osuszony gaz zostanie opomiarowany i przesłany gazociągami na teren KGZ Radlin II poprzez węzeł gazociągowy na OP Winna Góra. Na KGZ Radlin II gaz zostanie poddany dalszemu osuszeniu i oczyszczeniu na istniejącej instalacji technologicznej. Osuszony gaz będzie posiadał punkt rosy odpowiadający polskiej normie dla gazu ziemnego w sieci przesyłowej. Oczyszczanie z par tęgci odbywać się będzie również do poziomu odpowiadającego polskiej normie. Tak przygotowany gaz będzie przesyłany rurociągiem i wprowadzany do systemu przesyłowego.

Do celów opałowych, tj. do zasilania promienników gazowych i podgrzewacza linowego wykorzystywany będzie gaz ziemny wydobywany z odwiertu Miłosław-5kH. Gaz będzie przekazywany do instalacji przygotowania gazu opałowego po II stopniu separacji. Do napędu części zaworów automatykicznych zostanie wykorzystany odpowiednio przygotowany eksploatacyjny gaz. Gaz z instalacji po przygotowaniu do celów opałowych będzie doprowadzany do instalacji adsorpcyjnego osuszania.

Woda złożowa pochodząca z obu separatorów ujęta zostanie we wspólny kolektor i przesyłana będzie do istniejącego zbiornika wody złożowej zlokalizowanego na strefie przyodwiertowej Miłosław-4k planowanym do wybudowania rurociągiem wody złożowej.

Inhibitor korozji magazynowany będzie w zbiorniku o pojemności około 3 m³, natomiast metanol (inhibitor hydratów) magazynowany będzie w zbiorniku o pojemności około 6 m³. W celu ograniczenia wpływu tych substancji na środowisko nałożono warunek ich magazynowania w stalowych i dwupłaszczowych zbiornikach wyposażonych w kontrolę szczelności. Inhibitory dodawane będą do strumienia gazu za pomocą pomp dozujących (dla każdego inhibitora osobna pompa + jedna zapasowa) z lokalną regulacją wydajności dla każdej głowicy oraz kolektorów dozujących. Inhibitory za pomocą osobnych rurociągów dozowane będą w odpowiednich miejscach instalacji technologicznej. Uzupelnianie zbiorników odbywać się będzie okresowo z palety-pojemników przez szczelne złącze typu CAMLOCK. W celu uniknięcia przypadkowego zanieczyszczenia powierzchni ziemi inhibitorami korozji podczas przeładunku nałożono warunek umieszczania pod miejscem przylączca przenośnej tacy przeciwozlewowej o pojemności min. 0,1 m³.

Instalacja technologiczna będzie hermetyczna. Wszystkie elementy instalacji, poza podgrzewaczem linowym umieszczonym obok kontenera na fundamencie, zostaną zainstalowane w kontenerze technologicznym. Dodatkowo, w SP znajdzie się kontener AKPIA, gdzie zostanie umieszczona aparatura kontrolno-pomiarowa oraz szafy rozdzielcze i sterownicze. Sterowanie instalacją będzie możliwe lokalnie, z SP oraz zdalnie z KGZ Radlin II, przy wykorzystaniu kabla światłowodowego. Ponadto, instalacja wyposażona zostanie w zawory bezpieczeństwa i awaryjnego zrzutu gazu do atmosfery z kolektorami zbiorczymi.

Na SP zlokalizowane zostaną także m. in. systemy detekcji pożaru, gazu i metanolu, instalacje teletechniczne, grzewcze, wentylacyjne, klimatyzacyjne, elektryczne, ogromowe i uzienienie, układ awaryjnego wyłączania obiektu czy agregat prądowłoczy.

Na etapie eksploatacji w odwiercie mogą zostać wykonane zabiegi wężbne w celu kontroli warunków eksploatacji złoże, poprawy warunków eksploatacyjnych odwiertu lub jako prace dorozno-naprawcze w przypadku awarii technicznych w celu przywrócenia stanu umożliwiającego eksploatację. Mogą to być między innymi: pomiar rozkładu ciśnień i temperatur z ewentualnym poborem próbek płynów złożowych, zabiegi związane z wypłukaniem lub zwierceniem osadów z zestawu wydobywczego, zabiegi związane z przywróceniem lub utrzymaniem produkcji w przypadku zalania odwiertu wodą, złożową, perforacja zestawu wydobywczego, przemycie strefy przyodwiertowej kwasem czy wymiana zestawu wydobywczego, przebrojenie odwiertu. Nie przewiduje się prowadzenia zabiegów szczelinowania hydraulicznego.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia organizacja zapleczy budowy, dróg dojazdowych, terenów przeznaczonych na magazynowanie materiałów oraz innych obiektów niezbędnych do prowadzenia prac budowlanych będzie wiązała się z czasowym zajęciem terenu o powierzchni około 4000 m². Maksymalna szerokość terenu tymczasowo zajętego na potrzeby wybudowania gazociągu wyniesie 20 m. Planowana długość gazociągu o średnicy do DN 150 i ciśnieniu do PN84 (84 bar) wyniesie około 200 m. Gazociąg zostanie ułożony w wykopie na głębokości min. 1,2 m. Szerokość strefy kontrolowanej zgodnie ze szczegółowymi przepisami wyniesie 4 m. Gazociąg wykonany zostanie z rur stalowych izolowanych fabrycznie. Zostaną wykonane badania powłoki antykorozyjnej oraz próby wytrzymałości i szczelności, których wykonanie zagwarantuje wymaganą trwałość i sprawność instalacji. Wzdłuż gazociągu zostanie ułożony światłowód, a sam gazociąg zostanie objęty ochroną kablową. W tym samym wykopie zostanie doprowadzony rurociąg wody złożowej DN50 łączący SP z istniejącym rurociągiem do strefy przyodwiertowej Miłosław-4k. Ponadto, przewiduje się wykonanie wykopów fundamentowych pod kontenery oraz podgrzewacz liniowy o głębokości około 0,8 – 1,2 m. Poziom zwierciadła wód podziemnych znajduje się na głębokości około 1,3 m, przez co wykopy nie osiągną poziomu wód gruntowych, jednakże w przypadku pojawienia się wody w wykopach, odwodnienie będzie prowadzone za pomocą igłofiltrow, a odpompowana woda będzie odprowadzona do rowów melioracyjnych przebiegających w pobliżu projektowanej trasy gazociągu. Podczas prowadzonych prac budowlanych humus zdjęty z pasa montażowego będzie przechowywany w przyznwie. Masy ziemne wykorzystywane będą, ponownie podczas uprządkowania pasa robót z zachowaniem naturalnego układu warstw. Rurociągi drenażowe uszkodzone w trakcie wykonywania wykopów zostaną odbudowane i przywrócone do stanu poprzedniego.

Wszystkie prace będą prowadzone przy wykorzystaniu sprawnego technicznie sprzętu. Zaplecze budowy, drogi dojazdowe oraz miejsca postoju maszyn zlokalizowane zostaną na terenie utwardzonym płytami betonowymi. Materiały budowlane zawierające substancje niebezpieczne będą magazynowane na utwardzonym terenie o nieprzepuszczalnej powierzchni, uszczelnionej folią HDPE lub w szczelnych pojemnikach i kontenerach. Będą one zabezpieczone przed dostępem osób trzecich oraz zabezpieczone przed rozwiewaniem i wpływem opadów atmosferycznych. Działania te zostały wskazane w decyzji, jako warunki realizacji przedsięwzięcia. Place budowy będą wyposażone w apteczki ekologiczne. Ewentualne wycieki substancji ropopochodnych będą natychmiast likwidowane za pomocą sorbentów, a zanieczyszczony grunt będzie usuwany i przekazywany do unieszkodliwienia. Na terenie placów budowy, w sytuacjach awaryjnych może wystąpić potrzeba naprawy sprzętu, jednakże w pierwszej kolejności przewiduje się jego przewiezienie do punktu naprawczego. W przypadku awaryjnej naprawy sprzętu budowlanego na placu budowy, nałożono warunek, aby miejsca naprawy zlokalizować na terenie utwardzonym o szczególnej powierzchni (płyty betonowe + folia HDPE).

Wielkość terenu przewidziana do zajęcia na potrzeby zagospodarowania strefy przyodwiertowej wyniesie około 1350 m². Sama strefa przyodwiertowa posiadać będzie wymiary 35 m x 30 m. Do odwiertu zostanie wykonany zjazd z drogi publicznej wraz z drogą dojazdową o długości około 60 m i szerokości około 4,5 m - obszar zajęty przez zjazd z drogi publicznej oraz drogę dojazdową wyniesie około 270 m². Droga i place na terenie SP zostaną wykonane z płyt drogowych o wymiarach 3 m x 1,5 m x 0,15 m na podсыpce piaskowej. Chodnik okalający zabudowę kontenerową zostanie wykonany z kostki chodnikowej na podсыpce piaskowej.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a ustawy o oś. stwierdzono, że w pobliżu miejsca realizacji przedsięwzięcia znajdują się dwa niewielkie oczka wodne oraz niewielkie rozlewisko w dolinie Strugi.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. d ustawy o oś. na podstawie k.i.p. stwierdzono, że przedsięwzięcie znajduje się na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) nr 143. Subzbiornik Inowrocław-Gniezno, którego powierzchnia wynosi 4995 km². GZWP występuje w uwarach paleogeńsko-neogennych, porożonych, na średniej głębokości 120 m (min. 90 m, max 140 m). Ponadto, na obszarze przedsięwzięcia nie znajdują się strefy ochronne ujęć wód.

Na podstawie k.i.p. ustalono, że w rejonie realizacji przedsięwzięcia użytkowe poziomy wodonośne występują w 4 piętrach: czwartorzędowym, paleogennsko-neogennym, kredowym i jurajskim, przy czym eksploatowane są dwa pierwsze. Czwartorzędowe piętro wodonośne związane jest z piaskzystymi i piaskzysto-żwirowymi osadami pochodzenia rzeczniczego i rzeczno-lodowcowego. Tworzą do jednego do trzech poziomów wodonośnych rozdzielonych słabo przepuszczalnymi osadami. Piętro paleogennsko-neogennskie związane jest z seriami miocennskich i oligocennskich piasków, przeważnie drobnoziarnistych, porożdzielanych warstwami mułkowo-łasknymi i węglowymi. Wyrożnia się dwa poziomy wodonośne: miocennski i oligocennski. W obrębie miocennu można wyróżnić trzy warstwy wodonośne: górną, dolną oraz lokalnie środkową, które czasem łączą się i tworzą jedną warstwę wodonośną. Odwiert Miłosław-5k/h zostanie wykonany w sposób zabezpieczający przed zanieczyszczeniem warstw wodonośnych, dzięki zastosowaniu kolumn rur osłonowych i eksploatacyjnych oraz zacementowaniu przeszerzeni pozarurowej.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k oraz art. 81 ust. 3 ustawy o oś. przeanalizowano wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w Planie gospodarcowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967). Obszar, na którym planowane jest przedsięwzięcie, znajduje się w granicach Jednolitej Części Wód Powierzchniowych, dalej JCWP, a złoże znajduje się na dwóch JCWP. Pierwsza z nich to JCWP „Miłosławka do Kanalu Połczyńskiego” o europejskim kodzie PLRW600017185-484, która jest naturalną częścią wód, o złym stanie, niezagrożoną, nieosiągnięciem celów środowiskowych dla niej wyznaczonych. Druga to JCWP „Młostawa do Wielkiej” o europejskim kodzie PLRW600016185-469, która jest naturalną częścią wód o złym stanie, zagrożoną, nieosiągnięciem celów środowiskowych dla niej wyznaczonych, z uwagi na brak możliwości technicznych związanych z likwidacją presji komunalnej i przemysłowej oraz rozpoznaniem i likwidacją innych, występujących na obszarze tej JCWP presji. Ponadto, teren przedsięwzięcia oraz złoże Miłosław znajdują się na obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych o europejskim kodzie PLGW600061 o dobrym stanie ilościowym i jakościowym, niezagrożonej nieosiągnięciem celów środowiskowych.

Z uwagi na charakter oraz skalę planowanego przedsięwzięcia, w tym przewidziane do zastosowania metody i rozwiązania w zakresie ochrony środowiska gruntowo-wodnego, należy stwierdzić, iż przedsięwzięcie nie niesie za sobą możliwości wystąpienia zagrożenia dla wód powierzchniowych i podziemnych, a tym samym nie będzie wpływać na osiągnięcie celów określonych dla poszczególnych jednolitych części wód.

Z uwagi na rodzaj i specyfikę przedsięwzięcia nie przewidziano alternatywnej lokalizacji inwestycji oraz alternatywnego wariantu technologicznego. Wobec powyższego, inwestor przeanalizował jedynie wariant polegający na niepodejmowaniu przedsięwzięcia. Zgodnie z treścią *k.i.p.*, odstąpienie od realizacji inwestycji w znacznym stopniu ograniczy możliwość pozyskania gazu ziemnego jako czystego nośnika energii.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. c *ustawy oos*, na podstawie informacji zawartych w *k.i.p.* oraz z uwagi na rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia stwierdzono, że jego realizacja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary gościske lub leśne.

W kontekście przedmiotowego przedsięwzięcia, zapisy art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. b, f, g, i oraz i *ustawy oos* nie mają zastosowania, gdyż przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w znacznej odległości od obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieją prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarami przylegającymi do jezior, obszarami uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej oraz poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne i kulturowe.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. b *ustawy oos* stwierdzono, iż z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy państwa, należy wykluczyć jego ewentualne transgraniczne oddziaływanie na poszczególne elementy przyrodnicze.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. e *ustawy oos* stwierdzono, że uciążliwości związane z realizacją przedsięwzięcia będą krótkookresowe i ustąpią po zakończeniu jego realizacji.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. c, d i g *ustawy oos* stwierdzono, że realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z oddziaływaniem na klimat akustyczny w rejonie zaінwestowania. Na etapie prac budowlano-montażowych należy spodziewać się krótkotrwałej i odwracalnej emisji hałasu do środowiska, której źródłem będzie praca sprzętu i maszyn budowlanych, w tym koparki i betonarki oraz pojazdów ciężarowych. Celem ograniczenia uciążliwości w tym zakresie nałożono warunek, aby wszelkie prace wykonawcze związane z realizacją inwestycji podejmować wyłącznie w porze dnia, rozumianej jako przedział czasu od godziny 6:00 do 22:00.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h oraz art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a *ustawy oos*, na podstawie analizy dostępnych źródeł kartograficznych oraz treści *k.i.p.* ustalono, że w bezpośrednim sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia nie występują tereny wymagające ochrony akustycznej, wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Należy pamiętać, że źródłem hałasu w tym przypadku jest sam proces budowlano-montażowy, a nie sam obiekt inwestycyjny.

Zgodnie z treścią *k.i.p.* źródłem emisji hałasu do środowiska na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia będzie praca urządzeń technologicznych, w tym: zwięki redukcijnej, pomp zbiornika inhibitorów korozji i hydratów oraz agregatu prądoworczo. Zwięka oraz pompy umieszczone zostaną w zabudowie kontenerowej. Zabudowę akustyczne stanowić będą ściany kontenerów wyłożone płytami warstwowymi, wentylatory klimatyzacji, które będą pracowały w sposób ciągły. W przypadku agregatu zastosowane zostaną osłony akustyczne, lakierowane czterowarstwowo. Jak wskazano w *k.i.p.*, agregat pracować będzie sprężalnie, głównie w przypadku zaniku zasilania z sieci. Wobec powyższego, mając na względzie lokalizację przedsięwzięcia względem terenów wymagających ochrony przed hałasem oraz planowane do zastosowania rozwiązania techniczne i organizacyjne należy stwierdzić, iż w kontekście realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia dotychczasowe standardy jakości środowiska określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Ponadto, należy uznać, iż realizacja inwestycji nie wpłynie znacząco negatywnie na pogorszenie

warunków akustycznych w rejonie zaінwestowania, w porównaniu do stanu istniejącego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d i g *ustawy oos* stwierdzono, że realizacja przedsięwzięcia wiązać się będzie z krótkotrwałą emisją substancji do powietrza. Emisja związana będzie z prowadzeniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem mas ziemnych. Ponadto, źródłem emisji substancji do powietrza będą także procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących na placu budowy. Z uwagi na fakt, iż emisje te będą miały charakter miejscowy i okresowy oraz ustaną po zakończeniu prac budowlanych uznano je za pomijalne. Zgodnie z treścią, uzupełnienia *k.i.p.* plac budowy utrzymywany będzie w stanie ograniczającym wtórne pylenie, np. poprzez zastosowanie plandek oraz ograniczenie prędkości pojazdów i maszyn budowlanych.

W kontekście eksploatacji przedsięwzięcia głównym źródłem emisji substancji i pyłów do powietrza będzie gaz ziemny oraz procesy jego spalania. Zgodnie z treścią *k.i.p.*, technologia eksploatacji gazu ziemnego z odwiertu Miłosław-5KH zakłada hermetyzację procesu wydobycia, wobec czego nie przewiduje się żadnych niekontrolowanych emisji substancji do powietrza będą: palnik podgrzewacza liliowego, agregat prądoworczy opalany olejem napędowym oraz promienniki gazowe (3 szt.). Z informacji zawartych w *k.i.p.* wynika, iż wielkości emisji substancji z ww. źródeł funkcjonujących na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą powodowały przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 1031) oraz wartości odniesienia substancji w powietrzu, w tym dopuszczalnych częstotliwości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16 poz. 87) poza terenem do którego inwestor posiada tytuł prawny.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f *ustawy oos*, z uwagi na rodzaj oraz lokalizację przedsięwzięcia, nie przewiduje się kumulowania oddziaływań inwestycji z innymi przedsięwzięciami znajdującymi się w rejonie zaінwestowania lub w obszarze oddziaływania przedmiotowej inwestycji.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f *ustawy oos* ustalono, że gospodarowanie odpadami w kontekście realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów niebezpiecznych oraz innych niż niebezpieczne, będą przede wszystkim prace budowlano-montażowe. Odpady będą gromadzone selektywnie w zamkniętych pojemnikach lub kontenerach. Po uzyskaniu ekonomicznie uzasadnionej masy transportowej odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom zewnętrznym celem ich dalszego zagospodarowania. Odpady niebezpieczne magazynowane będą w szczelnych pojemnikach, odpornych na reakcje chemiczne oraz dostosowanych do frakcji i właściwości odpadów. Magazyinowanie odpadów odbywać się będzie w sposób ograniczających ich niekontrolowane rozprzestrzenianie się w środowisku. Odpady powstające na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą przewożone na OG Radlin II.

Z uwagi na rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia należy stwierdzić, że inwestycja nie wpłynie znacząco na zmiany klimatu, na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji. Z treści uzupełnienia *k.i.p.* wynika, że planowane przedsięwzięcie przystosowane będzie również do postępujących zmian klimatu, m. in. poprzez zapewnienie swobodnego odpływu wód opadowych i roztopowych z terenu zaінwestowania, wyposażenie projektowanych obiektów w instalację odprowadzającą oraz wprowadzenie automatycznego systemu detekcji pożaru. Wobec powyższego należy stwierdzić, że przyjęte przez inwestora rozwiązania techniczne i technologiczne oraz zastosowane materiały ograniczą, w miarę możliwości, przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit e ustawy o oś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że obszar złoza Miłosław częściowo znajduje się w strefie ochrony, ości, miejsca rozrodu i regularnego przebywania kani rudej, a samo przedsięwzięcie jest oddalone od tej strefy o ok. 500 m. Poza tym, teren przeznaczony pod przedsięwzięcie oraz obszar złoza Miłosław zlokalizowany jest poza obszarowymi formami ochrony przyrody ustanawianymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2016 r. poz. 2134 z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002, oddalony od granic złoza o ok. 1,5 km, a od terenu zajmowanego o ok. 2,6 km, oraz obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Lasy Żerkowsko-Czeszewskie PLH300053 zlokalizowany ok. 2,5 km od granic złoza, a od planowanej inwestycji ok. 3,5 km. W odległości ok. 1,5 km od inwestycji zlokalizowany jest Żerkowsko-Czeszewski Park Krajobrazowy. Biorąc pod uwagę odległość przedsięwzięcia od obszarowych form ochrony przyrody, nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na te obszary.

Teren przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie jest obecnie wyłożony betonowymi płytami, a w miejscach przeznaczonych pod wykopy występuje roślinność uprawna. Jak wynika z danych zawartych w k.i.p., zadrzewienia i zakrzewienia występują w odległości ok. 300 m od miejsca zajmowanego. Stanowią je takie gatunki jak: robinia biała, jesion wyniosły, wierzba krucha, dąb szypułkowy, klon zwyczajny oraz grusza polna o wymiarach pomnikowych. Realizacja inwestycji nie będzie wiązała się jednak z wycinką drzew i krzewów. W związku z powyższym, przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na roślinność zlokalizowaną w pobliżu inwestycji. Aby zapobiec ewentualnemu zniszczeniu szaty roślinnej w czasie wykonywania prac budowlanych, w przypadku konieczności wykonywania zadań w pobliżu drzew, nałożono warunek, aby je zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi.

Obszar objęty przedsięwzięciem jest zlokalizowany w pobliżu trzech śródpolnych zbiorników wodnych. Najbliżej położone oczko wodne jest oddalone o ok. 170 m na południe od projektowanej inwestycji. Jego brzegi porasta głównie szuwar trzcinowy z udziałem kosca żółtego oraz oczeretu jeziernego, a także krzew wierzby szarej. Zbiornik jest miejscem rozrodu dla rzekotki drzewnej, kumaka nizinnego, żaby wodnej, żaby moczarowej i ropuchy szarej. W trzcinowisku stwierdzono gniazda trzciniczka oraz potrzosa. W odległości 200 m od inwestycji znajduje się zbiornik będący niewielkim rozlewiskiem powstałym w wyniku spiętrzenia rzeki Strugi. Brzegi rozlewiska porasta pas młyny młec o szerokości 1 – 3 m. Na obrzeżach znajdują się zadrzewienia olszy czarnej, jesionu wyniosłego i zakrzewienia bzu czarnego, natomiast roślinność zielną stanowi m.in. pokrzywa zwyczajna, trybula leśna i stokosa bezosna. W pobliżu zbiornika znajduje się wąski pas łąk świętych. Przy rozlewisku zaobserwowano tropy wydry europejskiej. Zbiornik jest miejscem lęgów żaby wodnej, żaby moczarowej i ropuchy szarej. Najdalej położone oczko wodne, jest oddalone od inwestycji o 230 m. Na jego obrzeżach rosną północnoamerykańskie topole, brzoza brodawkowata oraz bez czarna. Zbiornik jest siedliskiem rzekotki drzewnej, kumaka nizinnego, żaby wodnej oraz zaskrońca zwyczajnego, natomiast w trzcinowisku gnieździ się trzcinak. Lokalizacja inwestycji między trzema zbiornikami wodnymi, które są zasiedlone przez liczne płazy, stwarza niebezpieczeństwo dla tej grupy zwierząt, w szczególności jeżeli wykopy będą wykonywane w okresie wiosennych migracji. Z tego powodu nałożono warunek kontrolowania wykopów za każdym razem przed rozpoczęciem prac. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt na placu budowy, należy je przenieść w bezpieczne miejsce.

Analizując zakres i skalę przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że inwestycja nie powinna powodować negatywnego wpływu na środowisko i zasoby przyrodnicze oraz wymienione wyżej formy ochrony, w tym przedmioty ochrony obszarów Natura 2000, a także na ich integralność oraz powiązania z innymi obszarami, pod warunkiem dotrzymania warunków nałożonych w niniejszej decyzji. Przedsięwzięcie nie spowoduje również zagrożenia dla bioróżnorodności rozumianej jako liczebność i kondycję populacji występujących

gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełniących, a także krajobraz i ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, jeśli spełnione będą warunki określone w przedłożonych dokumentach.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy o oś, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informacje o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 i art. 6 ust. 1 pkt 1 i pkt 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2016, poz. 1827) wnioskodawca uiszcza opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Bartosz Ziolkowski, specjalista

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu
/./
dr Jacek Piaszyk
Zastępca Dyrektora
Regionalny Konserwator Przyrody

Otrzymują:

1. Pan Wiesław Prugar, FX Energy Poland Sp. z o.o.,
ul. Prosta 70, 00-838 Warszawa – pełnomocnik PGNiG S.A.
2. FX Energy Poland Sp. z o.o., ul. Prosta 70, 00-838 Warszawa
3. Pozostałe strony zgodnie z art. 110 k.p.a.
4. aa

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Środzie Wielkopolskiej,
ul. Zwirki i Wigury 1, 63-000 Środa Wielkopolska
2. Starosta Powiatu Średeckiego, na podstawie art. 86a ustawy o oś (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)
3. Starosta Powiatu Wrzesińskiego, na podstawie art. 86a ustawy o oś (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak: WOO-II.4235.11.2016.BZ.13 z dnia 05 MAJ 2017

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na zagospodarowaniu złoża gazu ziemnego Miłosław – odwiert Miłosław 5 k/H.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowana inwestycja polega na wydobyciu gazu ziemnego ze złoża Miłosław, a w szczególności na: zagospodarowaniu odwiertu i budowie strefy przyodwiertowej Miłosław 5 k/H, dalej SP, wraz z drogą dojazdową, budowie gazociągu wraz z infrastrukturą, towarzyszącą (ochroną, katodową, światłowodem) pomiędzy SP, a istniejącą infrastrukturą, relacji Miłosław-4k – Ośrodek Produkcyjny Włma Góra, dalej OP Włma Góra, budowie rurociągu wody zlozowej łączącego SP z istniejącym rurociągiem do strefy przyodwiertowej Miłosław-4k oraz budowie przyłącza energetycznego do SP.

Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w województwie wielkopolskim, w powiecie średzkim i wrzesińskim. Odwiert Miłosław 5 k/H, strefa przyodwiertowa, trasa gazociągu oraz droga dojazdowa zlokalizowane zostaną na działce oznaczonej w ewidencji gruntów 93/1, obręb Włma Góra, gmina Środa Wielkopolska.

Przedsięwzięcie znajduje się na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) nr 143 Subzbiornik Inowrocław-Gniezno, którego powierzchnia wynosi 4995 km². GZWP występuje w utworach paleogeńsko-neogeńskich, porwańskich, na średniej głębokości 120 m (min. 90 m, max 140 m). Na obszarze inwestycji nie znajdują się strefy ochronne ujęć wód.

Obszar złoża Miłosław częściowo znajduje się w strefie ochrony, osto, miejsca rozrodu i regularnego przebywania kani rudoj, a samo przedsięwzięcie jest oddalone od tej strefy o ok. 500 m. Poza tym, teren przeznaczony pod przedsięwzięcie oraz obszar złoża Miłosław zlokalizowany jest poza obszarami formami ochrony przyrody ustanawianymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2016 r. poz. 2134 z późn. zm.).

Rodzaj technologii

Wydobywany gaz ziemny o ciśnieniu głowicowym poprzez rurociąg będzie doprowadzany do separatora cieplejszego stopnia, gdzie nastąpi wstępne oddzielenie wody zlozowej niezwiązanej z gazem oraz cząstek stałych. Następnie gaz z separatora będzie kierowany do podgrzewacza liniowego, gdzie nastąpi jego podgrzanie. Podgrzewacz opalany będzie za pomocą palnika wentylatorowego, a medium pośredniczącym w wymianie ciepła będzie rozwór TEGu (trietylenoglikolu). Z separatora strumień gazu o ciśnieniu ruchowym, poddawany będzie redukcji ciśnienia do ok. 7 MPa, czemu towarzyszyć będzie schłodzenie gazu. Spadek temperatury zostanie wykorzystany w separatorze wody II stopnia – NTS (wysokośprężny separator niskotemperaturowy). Kolejnym krokiem będzie ogrzanie gazu na wymienniku gaz-gaz przy jednoczesnym schłodzeniu strumienia gazu przed redukcją. W tym celu zastosowany będzie zawór trójdrogowy, który ma za zadanie utrzymać odpowiednią temperaturę dwóch strumieni gazu. Osuszony gaz zostanie opomiatowany i przesłany gazociągiem na teren KGZ Radlin II poprzez węzeł gazociągowy na OP Włma Góra. Na KGZ Radlin II gaz zostanie poddany dalszemu osuszeniu i oczyszczeniu na istniejącej instalacji technologicznej. Osuszony gaz będzie posiadał punkt rosy odpowiadający polskiej normie dla gazu ziemnego w sieci przesyłowej. Oczyszczanie z par tęci odbywać się będzie również do poziomu odpowiadającego polskiej normie. Tak przygotowany gaz będzie przesyłany rurociągiem i wprowadzany do systemu przesyłowego.

Rozwiązania chroniące środowisko

Wszystkie prace będą prowadzone przy wykorzystaniu sprawnego technicznie sprzętu. Zaplecze budowy, drogi dojazdowe oraz miejsca postoju maszyn zlokalizowane zostaną na terenie utwardzonym płytami betonowymi. Materiały budowlane zawierające substancje niebezpieczne będą magazynowane na utwardzonym terenie o nieprzepuszczalnej powierzchni, uszczelnionej folią HDPE lub w szczelnych pojemnikach i kontenerach.

Ścieki bytowe powstające na etapie budowy będą tymczasowo magazynowane w bezodpływowym zbiorniku, który będzie okresowo opróżniany przez uprawnionego odbiorcę, a ścieki będą przewożone do oczyszczalni ścieków.

Celem ograniczenia ewentualnych uciążliwości akustycznych wszelkie prace związane z realizacją inwestycji podejmowane będą wyłącznie w porze dnia, rozumianej jako przedział czasu od godziny 6:00 do 22:00. Plac budowy utrzymywany będzie w stanie ograniczającym wibracje, np. poprzez zastosowanie plandek oraz ograniczenie prędkości pojazdów i maszyn budowlanych.

Gospodarowanie odpadami w kontekście realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Odpady będą gromadzone selektywnie w zamkniętych pojemnikach lub kontenerach. Po uzyskaniu ekonomicznie uzasadnionej masy transportowej odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom zewnętrznym celem ich dalszego zagospodarowania. Odpady niebezpieczne magazynowane będą w szczelnych pojemnikach, odpornych na reakcje chemiczne oraz dostosowanych do frakcji i właściwości odpadów.

Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu
dr Jerzy Piaszyk
Zastępca Dyrektora
Regionalny Konsultant Przyrody

Sposób obwieszczenia lub publicznego ogłoszenia:

Data obwieszczenia lub publicznego ogłoszenia:

od 14.05.2017 do

URZĄD GMINY

ul. Wrzesińska 19, 62-320 Miłosław

Pieczęć urzędu

woj. wielkopolskie

REGON 000528221

NIP 789-14-54-113

Podpis i pieczęć osoby potwierdzającej

Inspektor ds. ochrony
środowiska
mgr Grażyna Szterniel