

WOO-II-4210.11.2013.WM

**OBWIESZCZENIE**

W trybie art. 49 ustawy z 14.06.1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267), w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z 3.10.2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla całego przedsięwzięcia realizowanego w części na terenie zamkniętym, jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

**DECYZJA****o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 6, art. 84 oraz art. 85 ust. 2, pkt 2 ustawy z 3.10.2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r., poz. 267), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji administracyjnej (Dz. U. z 2013 r., poz. 267), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczętego na wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie, ul. Marcina Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, w imieniu którego działa pełnomocnik – Pan Maciej Nowakowski z Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., Pionu Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska.

**stwierdzam**

I. brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji Nr 27/2001/p KOŚCIAN-SREM.

II. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

**Uzasadnienie**

22.04.2013 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu wpłynął wniosek z 18.04.2013 r. znak DWS/ZG/2842.7(14).13 Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie, ul. Marcina Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, w imieniu którego działa pełnomocnik – Pan Maciej Nowakowski z Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., Pionu Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji Nr 27/2001/p KOŚCIAN-SREM.

Do wniosku została dołączona m.in. karta informacyjna przedsięwzięcia, zwana dalej kíp, sporządzona zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 5 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w trzech egzemplarzach wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych oraz mapa sytuacyjno-wysokościowa, w skali 1:100 000.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, na podstawie § 3 ust. 1 pkt. 43 lit. c tiret trzecie rozporządzenia Rady Ministrów z 9.11.2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Zgodnie z decyzją Nr 45 Ministra Infrastruktury z dnia 17 grudnia 2009 r. w sprawie ustalenia terenów, przez które przebiegają linie kolejowe, jako terenów zamkniętych (Dz. Urz. Ml. Nr 14, poz. 51 ze zm.), m.in. działka nr 18, obręb Hłowiec, gmina Mosina, na której

inwestor dopuszcza możliwość realizowania przedsięwzięcia stanowi teren zamknięty. W związku z tym, zgodnie z art. 75 ust. 6 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla całego przedsięwzięcia realizowanego w części na terenie zamkniętym, jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, na podstawie art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w trybie art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, obwieszczeniem z 26.04.2013 r. zamieszczonym na tablicy ogłoszeń i na stronie internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz w sposób zwyczajowo przyjęty w Gminie Kościan, Gminie Krzywiń, Gminie Czempin, Gminie Kamieniec, Gminie Granowo, Gminie Stęszew, Gminie Mosina, Gminie Brodnica, Gminie Śrem oraz Gminie miejskiej Kościan, tutejszy organ zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 50 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wystąpił pismem z 23.05.2013 r. i 07.06.2013 r. o uzupełnienie treści kíp, w szczególności w zakresie ochrony przyrody, gospodarki odpadami, gospodarki wodno-ściekowej oraz ochrony środowiska gruntowo-wodnego, ochrony powietrza, ochrony przed hałasem. 10.06.2013 r. i 20.06.2013 r. do organu wpłynęło uzupełnienie, które nie czyniło zadość wezwaniu. W związku z tym, pismem z 22.07.2013 r. organ ponownie wezwał inwestora do złożenia wyjaśnień, które wpłynęły 21.08.2013 r.

Jednocześnie, w związku z wejściem w życie 01.08.2013 r. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 25 czerwca 2013 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2013r. poz. 817), pismem z 13.08.2013 r. tutejszy organ zwrócił się do wnioskodawcy o zweryfikowanie podstawy prawnej zaliczenia przedmiotowego przedsięwzięcia do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Pismem z 27.08.2013 r. wnioskodawca przedłużył termin złożenia tego wyjaśnienia do 30.09.2013 r. Pismem z 20.09.2013 r. inwestor potwierdził podstawę prawną zaliczenia inwestycji do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 43 lit. c tiret trzecie rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Postanowieniem z 03.10.2013 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Po zebraniu materiału dowodowego, na podstawie art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego na tablicy ogłoszeń i na stronie internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz w sposób zwyczajowo przyjęty w Gminie Kościan, Gminie Krzywiń, Gminie Czempin, Gminie Kamieniec, Gminie Granowo, Gminie Stęszew, Gminie Mosina, Gminie Brodnica, Gminie Śrem oraz Gminie miejskiej Kościan podano do publicznej wiadomości obwieszczenie informujące strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie, w terminie 7 dni od doręczenia. Każdy z wymienionych organów upublicznił obwieszczenie na okres 14 dni.

W myśl art. 84 ust. 1 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko w niniejszej decyzji stwierdza się brak przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Analizując wnioski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kíp oraz jej uzupełnieniem pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, zawartych w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko przeanalizowano: skalę i charakter inwestycji, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jej realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję na uciążliwość związane z jej eksploatacją, oraz usytuowanie przedsięwzięcia na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach Natura 2000.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt. 1 ww. ustawy ustalono, iż zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia dotyczy poszukiwania i rozpoznawania złóż gazu ziemnego oraz ropy naftowej w granicach określonych posiadaną koncepcją KOSCIAN-SREM. Celem geologicznym są przede wszystkim twory permu oraz karbonu. W kíp wyjaśniono, iż zakres zmian z jakimi Inwestor wystąpi do Ministra Środowiska o zmianę posiadanej koncepcji na poszukiwanie i rozpoznawanie kopalin obejmował będzie: prace sejsmiczne 2D o długości do 200 km, prace sejsmiczne 3D o łącznej powierzchni zdjęcia sejsmicznego do 300 km<sup>2</sup>, badania magnetoteluryczne i grawimetryczne, prace wiertnicze w ilości 6 otworów wiertniczych, przeprowadzenie próbnego wydobycia naftowego.

Z uwagi na skalę przedsięwzięcia oraz wielkość zajmowanego terenu, odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, należy stwierdzić, iż obszar koncesyjny zajmuje powierzchnię ok. 451,24 km<sup>2</sup>. Wykonywane w ramach koncepcji wiercenia mają charakter punktowy, ograniczony ściśle do bezpośredniego otoczenia planowanych wiertni, których powierzchnia wynosić będzie maksymalnie ok. 3 ha i do której prowadzić będzie droga dojazdowa o szerokości ok. 3-3,5 m. Ponadto, Inwestor prowadzić będzie prace geofizyczne o charakterze liniowym wzdłuż wyznaczonych profili, których celem będzie wykonanie m.in. zdjęcia sejsmicznego, a do których wykorzystywane będą w szczególności sieci istniejących dróg lokalnych, polnych, przecinek leśnych lub duków przeciwpowodziowych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ww. ustawy stwierdzono, iż celem inwestycji jest odkrycie złóż zasobów naturalnych paliw kopalnych, a jego realizacja jednocześnie wiązać się będzie z wykorzystaniem zasobów naturalnych w postaci wody niezbędnej do wykonania i uzupełnienia płuczki wiertniczej i zabiegów w odwiercie oraz paliwa do pracy urządzeń wiertniczych. Inwestor przewiduje wykorzystywanie ok. 30 m<sup>3</sup>/dobę wody w trakcie wiercenia odwiertu i ok. 500 m<sup>3</sup> na zabiegi specjalne w jednym otworze oraz ok. 4 600 kg/dobę paliwa, jak również ok. 80 kg/dobę olejów lub smarów, w przypadku urządzenia wiertniczego o napędzie spalinyowym. Woda dostarczana będzie za pomocą beczkowozów, z sieci wodociągowej, bądź z własnego ujęcia w zależności od dostępności lokalnej infrastruktury.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e cyt. ustawy, dotyczących ryzyka wystąpienia poważnej awarii należy stwierdzić, że ze względu na ilość magazynowanych i znajdujących się w instalacji substancji niebezpiecznych, przedmiotowe przedsięwzięcie polegające na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego nie kwalifikuje się do zakładu o dużym ryzyku, ani też do zakładu o zwiększonym ryzyku awarii. Jednocześnie, w dokumentacji wyjaśniono, że głowica otworu wyposażona będzie w prewentyry zapobiegające wystąpieniu erupcji.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h i pkt. 3 lit. e, ww. ustawy zważono, iż obszar koncesyjny obejmuje gminy Koscián, Krzyvíń, Czempín, Kamieniec, Granowo, Stęszew, Mosina, Brodnica, Srem, miasto Koscián województwa wielkopolskiego.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. b ww. ustawy stwierdzono, iż z uwagi na lokalizację inwestycji w znacznej odległości od granicy państwa, należy wykluczyć ewentualne transgraniczne oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. b, c, f oraz j cyt. ustawy, stwierdzono, że w zasięgu granic obszaru koncesyjnego, nie ma zlokalizowanych uzdrowisk, ani też obszarów ochrony uzdrowiskowej, wybrzeży, obszarów górskich i terenów na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ww. ustawy zważono, iż realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wiąże się ze zmianą wielkości emisji hałasu i zmianą warunków akustycznych na terenach położonych wokół planowanej inwestycji. Prace terenowe trwać będą od kilku do kilkunastu miesięcy. Obie stosowane metody prac sejsmicznych związane są z krótkotrwałym oddziaływaniem na środowisko w trakcie przejazdu oraz pracy grupy wibratorów, bądź w momencie detonacji ładunków wybuchowych. Nie stanowią one zagrożenia dla klimatu akustycznego w pobliżu terenu inwestycji.

Wpływ na warunki akustyczne na terenach położonych wokół planowanej inwestycji będą miały prace wiertnicze. Zgodnie z treścią kíp, dominującymi źródłami hałasu będą maszyny i urządzenia wykorzystywane do wiercenia otworów poszukiwawczych, przede wszystkim wiertnica i agregaty prądotwórcze służące do jej zasilania. Agregaty prądotwórcze stosowane będą w przypadkach, gdy nie będzie możliwości doprowadzenia energii elektrycznej z istniejącej sieci energetycznej w pobliżu wiertni. Prace wiertnicze prowadzone będą całodobowo.

W związku z tym, iż specyfika prac poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów, nie pozwalała na wskazanie szczegółowej lokalizacji planowanych prac geologicznych na etapie postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Inwestor zadeklarował, iż prace wiertnicze prowadzone będą w odległościach większych niż ich ponadnormatywne oddziaływanie akustyczne na środowisko. W celu potwierdzenia zachowania akustycznych standardów jakości środowiska, niezależnie od lokalizacji urządzenia wiertniczego względem terenów chronionych akustycznie, po jego uruchomieniu wykonane zostaną kontrolne pomiary hałasu, które pozwolą na określenie obszarów wokół wiertni zagrożonych ponadnormatywną emisją hałasu. Na podstawie analiz, w razie konieczności dobrane zostaną odpowiednie zabezpieczenia przeciwhałasowe zapewniające zachowanie akustycznych standardów jakości środowiska na terenach podlegających ochronie przed hałasem. Dostępne środki przeciwhałasowe to przede wszystkim bariery dźwiękochonne do oszkalowania szybu wiertni, ekrany akustyczne, waly ziemne wokół wiertni, a także dobór rodzaju zasilania urządzenia wiertniczego. Należy także zauważyć, iż odpowiednia lokalizacja wszystkich obiektów kubaturowych znajdujących się na terenie wiertni, np. kontenerów, stanowiących rolę ekranów akustycznych, może obniżyć emisję hałasu do środowiska. Osiągnięcie dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach chronionych akustycznie zostanie potwierdzone kolejnymi pomiarami hałasu przeprowadzonymi po zastosowaniu środków przeciwhałasowych.

Oddziaływanie akustyczne będzie miało miejsce także na etapie testów produkcyjnych, podczas których głównym źródłem hałasu emitowanego do otoczenia będą stacje agregaty prądotwórcze. Jak podano w kíp, proces ten nie będzie naruszał akustycznych standardów jakości środowiska.

Biorąc pod uwagę powyższe stwierdzono, iż prowadzenie planowanej działalności w sposób opisany w kíp nie będzie powodować ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska, a zatem akustyczne standardy jakości środowiska będą zachowane.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz w uzupełnieniach do niej przedstawiono obliczenia wielkości emisji oraz obliczenia rozprzestrzeniania w powietrzu takich substancji jak: pył zawieszony PM10, pył zawieszony PM2,5, dwutlenek azotu, dwutlenek siarki, tlenek węgla, oraz benzo(a)piren. Przedstawiono także obliczenia opadu pyłu. Źródłem emisji tych substancji do powietrza w miejscu wiercen poszukiwawczych i rozpoznawczych złoź ropy naftowej i gazu ziemnego na terenie koncepsji KOŚCIAN-SREM będzie kotłownia o mocy znamionowej 375 kW oraz spalanie oleju napędowego w agregatach prądowórczych. Na terenie wiertni zostaną zainstalowane cztery agregaty prądowórcze, jednakże założono, iż jednocześnie pracować będą tylko dwa, pozostałe stanowić będą awaryjne źródło energii. Z informacji przedstawionych przez inwestora wynika, iż otwory poszukiwawcze zostaną zlokalizowane w obrębie terenów o rolniczo-leśnym charakterze. Spośród urzędów wiertniczych stosowanych przez inwestora, do prac wiertniczych na analizowanym terenie zostanie wybrane urządzenie wykorzystywane najczęściej do tego typu prac, charakteryzujące się reprezentatywną emisją substancji do powietrza.

Przedstawiona analiza rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wykazała że wielkości emisji ww. substancji 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.2012, poz. 1031) oraz wartości odniesienia substancji w powietrzu, w tym dopuszczalnych częstotści przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010r. Nr 16, poz.87) poza terenem wiertni.

W powyższej analizie pomięto emisję związaną z napełnianiem i magazynowaniem zbiorników na paliwo z uwagi na niską prężność par, emisję związaną z ruchem pojazdów po terenie inwestycji z uwagi na jej nieorganizowany charakter oraz emisję ze spalania gazu w pochodni ze względu na fakt, iż na pochodnię kierowany jest jedynie nadmiar gazu towarzyszący procesowi oprobowania złoźa oraz zabiegom specjalnym, zmierzającym do udostępnienia odkrytego złoźa ropy naftowej i gazu ziemnego, a także zrzuty występujące w czasie awaryjnego lub planowanego wyłączenia poszczególnych elementów instalacji, jak i ze względu na jej nieorganizowany charakter. Ponadto, spalanie gazu zrzutowego w pochodni ma na celu zapobieganie bezpośredniemu wprowadzeniu do atmosfery składników gazu ziemnego tj. metanu i wyższych węglodorów, a także innych składników gazu ziemnego.

Biorąc powyższe pod uwagę, a także uwzględniając działania podejmowane przez inwestora na etapie eksploatacji inwestycji takie jak: wykorzystywanie paliw o najwyższych parametrach jakościowych, wykorzystywanie do spalania w kotłowni paliw charakteryzujących się niskimi wskaźnikami emisji oraz ograniczanie czasu emisji do niezbędnego minimum, należy stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla stanu powietrza w rejonie wiertni.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. c, e ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, przeanalizowano również, że na etapie prowadzenia badań geofizycznych, z uwagi na krótkotrwały i rozproszony charakter tych działań, etap ten nie będzie stanowił zagrożenia dla stanu jakości powietrza w obszarze koncepsji. Wobec powyższego, odnosząc się również do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b ww. ustawy, ustalono, iż przedmiotowa Inwestycja nie powinna powodować kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze koncepsji.

Z kíp wynika, iż w trakcie realizacji inwestycji powstawać będą odpady zarówno niebezpieczne jak i inne niż niebezpieczne. Zgodnie z przedstawionymi informacjami odpady niebezpieczne gromadzone będą selektywnie w oznakowanych, szczelnych pojemnikach lub zbiornikach ustawionych na nieprzepuszczalnym podłożu, np. utwardzonym i uszczelnionym. Odpady inne niż niebezpieczne będą magazynowane selektywnie, a następnie przekazywane

uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania. W fazie realizacji będą powstawać odpady związane z procesem technologicznym tzw. odpady wydobywcze takie jak woda złoźowa, płuczki czy też mieszaniny wody złoźowej i substancji używanej do zabiegów specjalnych, które gromadzone będą w szczelnych stalowych zbiornikach i sukcesywnie odbierane przez wyspecjalizowaną firmę, zajmującą się tego typu odpadami. Postępowanie z tymi odpadami będzie zgodne z programem gospodarowania odpadami wydobywczymi. Ponadto, w celu zmniejszenia ilości odpadów wydobywczych Inwestor planuje oddzielać fazę stałą tych odpadów od fazy ciekłej poprzez system sit wibracyjnych, wirówek, odmulaczy i odpiaskaczy. Uzyskana w ten sposób faza płynna w miarę możliwości będzie ponownie wykorzystywana. Z powyższego wynika, iż gospodarowanie odpadami będzie zgodne z zapisami ustawy z 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2013 r. poz. 21).

W granicach koncepsji KOŚCIAN – ŚREM znaczenie użytkowe mają wody czwartorzędowe, neogeneńskie-paleogeneńskie. Z informacji przedstawionych w kíp wynika, że w granicach koncepsji znajduje się Główny Zbiornik Wód Podziemnych nr 150 Pradolina Warszawa-Berlin. Jednocześnie, w nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, d i oraz g ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko w granicach koncepsji znajdują się obszary wodno-błotne i inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód, np. w rejonie Mosina-Krajkowo dla zaopatrzenia Poznańskiego Systemu Wodociągowego i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, jeziora oraz obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Specyfika badań sejsmicznych wymaga wykonywania płytkich wiercen w celu umieszczenia ładunków wybuchowych oraz w związku z koniecznością zbadania SMP, tj. właściwości propagacji fali sejsmicznej w przypowierzchniowych utworach geologicznych. W odniesieniu do prowadzonych prac sejsmicznych z wykorzystaniem materiałów wybuchowych wyjaśniono, iż otwory strzałowe charakteryzują się niewielką głębokością, maksymalnie do ok. 20 m, w jednym punkcie strzałowym zgrupowanych jest do 5 otworów, o łącznej dopuszczalnej masie ładunku wybuchowego do 2,5 kg. Niemniej jednak, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego Inwestor zamierza zminimalizować wpływ przedsięwzięcia poprzez: prowadzenie prac w strefach ochronnych ujęć wód w uzgodnieniu z administratorem ujęcia, ustalenie przed przystąpieniem do wiercenia otworów strzałowych i do pomiaru SMP głębokości użytkowego poziomu wodonośnego; prowadzenie prac na terenach wrażliwych pod nadzorem hydrogeologa; wstrzymanie prac wiertniczych w przypadku zaobserwowania samo wypływu lub ucieczki wody w otworze; przeprowadzenie likwidacji otworów strzałowych i otworów do badania SMP w taki sposób, aby nie nastąpiło połączenie hydrauliczne poszczególnych poziomów wodonośnych; wykonywane przed i po zakończeniu robót strzałowych pomiarów zwierciadła wody w studniach gospodarczych znajdujących się w promieniu ok. 250 m od punktów wzbudzenia. Ponadto, w miejscach narazonych na ruchy masowe nie będą lokalizowane punkty wzbudzenia.

W odniesieniu do etapu wykonywania odwiertów poszukiwawczych gazu ziemnego i ropy naftowej, Inwestor wyjaśnił, iż z terenu przewidzianego pod wiertnię zdołta zostanie wierzchnia warstwa gleby, a teren wiertni zostanie następnie utwardzony. Odłożona gleba zostanie wykorzystana podczas rekultywacji. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego miejsca szczególnie narażone na potencjalne oddziaływanie substancji ropopochodnych, m.in. miejsca lokalizacji maszyn i urządzeń, zbiorników paliwowych, magazynowania materiałów płuczkowych, olei i smarów będą utwardzone i szczerlnie zabezpieczone. Ponadto, materiały i substancje płuczkowe będą chronione przed wpływem warunków atmosferycznych. Dwuwarstwowe zbiorniki na paliwo umieszczone będą w wannie ociekowej. Z analizy przedłożonej dokumentacji wynika, iż teren wiertni, jak i baza taboru sejsmicznego

wyposażone zostaną w sorbenty, w tym diatomit, które służyć będą m.in. do neutralizowania ewentualnych wycieków.

W procesie wiercenia płuczka wiertnicza ma na celu m.in. chłodzenie świda i smarowanie przewodu wiertniczego, oczyszczanie dna otworu i wynoszenie zwiercin, wywieranie przeciwniecia w otworze uniemożliwiającego wypływ płynów złożowych na powierzchnię, łowienie ścian otworu polegające na tworzeniu na ściankach otworu cienkiej nieprzepuszczalnej warstwy osadu, która zapobiega migracji płuczki, osypywaniu się ścian otworu lub tworzenie się kawern, zmniejszenie ciężaru przewodu wiertniczego i rur okładzinowych oraz zapobieganie ich korozji. W celu zminimalizowania poboru wody i powstawania odpadów, płuczka wiertnicza wykorzystywana będzie w obiegu zamkniętym, tj. będzie przepuszczana przez system oddzielenia fazy stałej od płynnej, a po oczyszczeniu zostanie skierowana do ponownego obiegu. W miarę zwiększania głębokości otworu modyfikowany będzie skład płuczki tak, aby jej właściwości odpowiadały warunkom panującym w odwiercie. Właściwie dobrana płuczka stanowić będzie ochronę prowadzonego wiercenia przed zjawiskami zachodzącymi w odwiercie w trakcie przewiercania skał. Ponadto, w trakcie pogłębiania otworu okresowo zapuszczana będzie się do niego rura okładzinowa, która jest kolejnym zabezpieczeniem chroniącym m.in. ściany otworu, stanowiącym izolację przewierczanych poziomów wodonośnych. Zacementowane na całej długości rury pozwolą na odizolowanie odwiertu i rozpoznawanych skał perspektywicznych od przewierczanych warstw wodonośnych i nadległych warstw płynnych oraz zapobiegą w ten sposób kontaktowi wód podziemnych z różnymi poziomami wodonośnymi. Stanowić będą zatem o zabezpieczeniu warstw wodonośnych przed ich łączeniem, przedostaniem się do nich węgłowodorów i cieczy używanych w zabiegach specjalnych udostępniających złożo. Jednocześnie w kłip wyjaśniono, że szczelność izolacji będzie sprawdzana przez wykonanie próby szczelności kolumny rur i próby chłonności w bucie rur kolumny izolującej. Ponadto, proces technologiczny wiercenia będzie monitorowany z zastosowaniem metod geofizycznych, co dostarczy m.in. informacji o stanie technicznym otworu i stanie ośrodka skalnego umożliwiającej podjęcie odpowiednich działań. Każdorazowo, przed i po wykonanych pracach wiertniczych wykonywane będą badania stanu środowiska gruntowo-wodnego w otoczeniu wiertni. W celu stwierdzenia zmian fizyko-chemicznych w związku z prowadzonymi prac w obrębie utworów geologicznych. Z zapisów uzupełnienia wynika, iż badania te obejmują najczęstszą analizę gleby i podglebia w zakresie m.in. metali ciężkich: Pb, Zn, Cu, Cd, Cr, olejów mineralnych, analizę wód powierzchniowych w zakresie m.in. odczynu, przewodności, ekstraktu eterowego, indeksu fenolowego, Ca, Mg, Pb, Cr, Cu, Cd, Zn.

Według zapisów kłip. w ramach przedmiotowej koncesji Inwestor nie będzie prowadził wielkoskalowego zabiegu szczelinowania hydraulicznego. Jednakże, w celu udostępnienia złożeń będą prowadzone zabiegi udostępniające oraz specjalne, do których należą m.in. perforacja, szczelinowanie hydrauliczne lub kwasowanie. Skład substancji chemicznych stosowanych do zabiegów specjalnych, ustalany jest po odwierceniu złoża i rozpoznaniu budowy skał zbiornikowych. Substancje niezbędne do przeprowadzenia zabiegów przygotowane będą poza terenem wiertni, dostarczone na wiertnię i magazynowane na specjalnym dozowanym do otworu. W uzupełnieniu do kłip przedstawiono szacunkowy zasieg zamkniętym dozowane do otworu. Wynika z niego, że w przypadku szczelinowania na działaniu takich procesów w skałach. Wynika z niego, że w przypadku szczelinowania na głębokości ok. 3000 m proces oddziałuje w sferie ok. 100 m wokół odwiertu, a w przypadku kwasowania w sferze ok. 2m od osi odwiertu. Szczelne odizolowanie kolumny poszukiwawczej od warstw wodonośnych, jak również pozostałe rozwiązania zapewnią ochronę środowiska hydrogeologicznego, w szczególności warstw wodonośnych. W przypadku konieczności wykonania wielkoskalowych procesów szczelinowania hydraulicznego, Inwestor wystąpi o zmianę koncesji, co skutkować będzie również koniecznością uzyskania nowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Testy złożowe i próbna eksploatacja wykonywane będą w celu określenia wydajności odwiertu oraz spadku wydajności w czasie, tj. parametrów niezbędnych do obliczenia zasobów złoża.

W przypadku, jeśli zasoby gazu ziemnego w danym odwiercie uzasadnią ekonomiczną opłacalność jego wydobycia, wokół zagłowiczono otworu powstanie strefa przyodwiertowa, której zagospodarowanie odbywać się będzie na podstawie koncesji na wydobycie kopaliny ze złoża, którą poprzedzić musi uzyskanie odrębnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W przeciwnym razie, odwiert jest likwidowany poprzez wykonanie korków cementowych, celem oddzielenia warstw wodonośnych oraz warstw, które mogą zawierać bituminy, i trwale oznaczony w terenie.

W trakcie realizacji prac geofizycznych na terenie bazy samochodowo-sprzętowej wytwarzane będą ścieki bytowe. Gospodarka wodno-ściekowa na przedmiotowym obszarze realizowana będzie przez podmioty trzecie, uprawnione do prowadzenia działalności w zakresie odprowadzania ścieków. Zagospodarowanie ścieków bytowych, powstających na terenie wiertni w trakcie realizacji prac wiertniczych, realizowane będzie z wykorzystaniem szczeleń, stalowych zbiorników bezodpływowych, z których nieczystości ciekłe będą systematycznie wywożone przez uprawnione podmioty. Dzięki zastosowaniu powyższego rozwiązania, zapewnione zostanie bezpieczne, okresowe gromadzenie ścieków bytowych, bez ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego. Inwestor w uzupelnieniu do kłip wyjaśnił, że podczas realizacji przedsięwzięcia nie będą powstawać ścieki przemysłowe. W zakresie przyjętych przez Inwestora sposobów zagospodarowania wód opadowych i roztopowych z terenu bazy samochodowo-sprzętowej oraz placu wiertniczych analiza dokumentacji wykazała, że przedstawione w kłip oraz jej uzupełnieniach rozwiązania zapewnią skuteczne zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem. Wybór lokalizacji bazy samochodowo-sprzętowej będzie uwzględniał utwardzenie i uzbrojenie placu w system kanalizacji deszczowej. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed wodami opadowymi i roztopowymi, spływającymi powierzchniowo z placu wiertni, urządzenia technologiczne, materiały i substancje lokalizowane będą na uszczelnionej utwardzonej nawierzchni. Pod urządzeniem wiertni zostanie wydzielona tzw. strefa brudna, odizolowana od pozostałej części placu systemem drenarskim, ze pomocą którego woda opadowa zostanie odprowadzona do szczeleń zbiornika i wykorzystywana m.in. do przygotowania płuczki, a ostatecznie odpowiednio zagospodarowana. Ponadto, tankowanie i serwisowanie wibratorów prowadzone będzie na terenie bazy samochodowo-sprzętowej, natomiast tankowanie pozostałych samochodów osobowych, terenowych i ciężarowych na ogólnie dostępnych stacjach paliw, co stanowić będzie zabezpieczenie powierzchni ziemi oraz wód przed ryzykiem przedostania się do nich substancji ropopochodnych. Przyjęte przez Inwestora rozwiązania techniczne i technologiczne pozwolą na funkcjonowanie planowanej inwestycji w sposób niestwarzający zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w obszarze koncesji KOSCIAN – SREM, znajdującej się następujące obszary objęte ochroną na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 r. poz. 627 ze zm.): obszar specjalnej ochrony ptaków Wielki Łęg Obrzański PLB300004, obszar specjalnej ochrony ptaków Zbiornik Wonięć PLB300005, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Będlewo-Bieczyny PLH300039, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Rogalińska Dolina Warty PLH300012, obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Rogalińska PLB300017, obszar chronionego krajobrazu „Krzywińsko – Osiecki wraz z zadrzewieniami gen. Dezyderego Chlapowskiego i kompleksem leśnym Osieczna – Góra”, Rogaliński Park Krajobrazowy, Park Krajobrazowy im. gen. Dezyderego

Chłapowskiego, Rezerwat przyrody „Goździk siny w Grzybnie”, Rezerwat przyrody „Krajkowo”.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje wykonanie badań geofizycznych oraz prac wiertniczych. Z kíp wynika, że przy wykonywaniu prac terenowych wykorzystywane będą przede wszystkim istniejące drogi i dukty. Podczas prac geofizycznych nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Nie planuje się prac w rezerwatach przyrody. Ponadto, inwestor deklaruje, że prace geofizyczne na obszarach objętych ochroną prawną odbywały się będą pod nadzorem przyrodniczym. Również wybór szeregowej lokalizacji obszaru prac wiertniczych na obszarach chronionych będzie uwzględniał potrzebę ochrony wartości przyrodniczych tych obszarów.

Na terenie objętym planowanymi działaniami mogą występować gatunki roślin, grzybów lub zwierząt objętych ochroną prawną. W przypadku konieczności wykonania czynności podlegających zakazom w stosunku do tych gatunków przed rozpoczęciem realizacji planowanego przedsięwzięcia konieczne będzie uzyskanie odpowiedniego zezwolenia Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska lub regionalnego dyrektora ochrony środowiska.

Uwzględniając powyższe, nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na obszary chronione, w tym na przedmioty ochrony obszarów Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub spójności sieci.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy.

#### Pouczenie

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

*Zalążono dowód wpłaty opłaty skarbowej za dokonanie czynności urzędowej – wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz za złożenie dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictw w kwocie odpowiednio 205 zł i 17 zł, na podstawie art. 1 ust 1 pkt 1 lit. a i pkt 2 oraz art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2012 r. poz. 1282).*

#### Zalążniki:

1. Zalążnik nr 1 - Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

#### I. Strony postępowania

1. Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie, ul. Marcina Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa działające przez pełnomocnika Pana Macieja Nowakowskiego, PGNiG S.A. Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
2. Pozostałe Strony postępowania zgodnie z art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego

II. aa

Z up. Regionalnego Dyrektora  
Ochrony Środowiska w Poznaniu

/.../

Gracyna Smolibowska – Hruszka

Naczelnik Wydziału

Ocen Oddziaływania na Środowisko

Zalążnik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska znak: WOO-II.4210.11.2013.WM z 20.11.2013 r.

#### Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji Nr 27/2001/p KOŚCIAN-ŚREM.

#### Rodzaj skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w granicach określonych posiadaną koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie kopalin Nr 27/2001/p KOŚCIAN-ŚREM. Obszar koncesyjny zajmuje powierzchnię ok. 451,24 km<sup>2</sup> i obejmuje gminy Kościan i miasto Kościan, Krzywin, Czempin, Kamieniec, Granowo, Stęszew, Mosina, Brodnica, Śrem. Zakres zmian z jakimi Inwestor wystąpi do Ministra Środowiska o zmianę posiadanej koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie kopalin obejmował będzie prace sejsmiczne 2D o długości do 200 km, prace sejsmiczne 3D o łącznej powierzchni zdjęcia sejsmicznego do 300 km<sup>2</sup>, badania magnetoteluryczne i gravimetryczne, prace wiertnicze w ilości 6 otworów wiertniczych, przeprowadzenie próbną eksploatacji nawierconych złóż.

W granicach koncesji znajdują się następujące obszary chronione: obszar specjalnej ochrony ptaków Wielki Łęg Obrzański PLB300004, obszar specjalnej ochrony ptaków Zbiornik Wonięć PLB300005, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Będlewo-Bieczyn PLH300039, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Rogalińska Dolina Warty PLH300012, obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Rogalińska PLB300017, obszar chronionego krajobrazu „Krzywińsko – Osiecki wraz z zadrzewieniami gen. Dezzyderego Chłapowskiego i kompleksem leśnym Osieczna – Góra”, Rogaliński Park Krajobrazowy, Park Krajobrazowy im. gen. Dezzyderego Chłapowskiego, Rezerwat przyrody „Goździk siny w Grzybnie”, Rezerwat przyrody „Krajkowo”. W granicach koncesji znajduje się Główny Zbiornik Wód Podziemnych nr 150 Pradolina Warszawa-Berlin.

#### Rodzaj technologii

Prace sejsmiczne polegać będą na wzbudzeniu fali sejsmicznej metodą *vibroseis* lub przy użyciu materiałów wybuchowych. W dokumentacji wyróżniono trzy fazy tego procesu: przygotowanie inwestycji polegające m.in. na organizacji bazy samochodowo-sprężetowej na około 30 pojazdów, wytyczeniu linii profili sejsmicznych, rozkładzie aparatury pomiarowej, wykonaniu otworów strzałowych i otworów do badania tzw. strefy małych prędkości (SMP); realizację polegającą na wykonaniu badań sejsmicznych i likwidację polegającą na zebraniu aparatury pomiarowej, zasypaniu wykonanych otworów strzałowych i otworów do badania SMP, naprawieniu ewentualnych szkód. Badania gravimetryczne wykonywane będą przy wykorzystaniu przenośnych urządzeń monitoringowych, tzw. grawimetrów na całym obszarze przy średnim zagęszczeniu 8 stanowisk na 1 km<sup>2</sup>. W badaniach magnetotelurycznych układ pomiarowy wykonywał będzie rozproszone sondowanie punktowe wzdłuż linii. Realizacja dalszych prac wiertniczych uzależniona będzie od wyników prac geofizycznych, pozwalających na zlokalizowanie potencjalnego miejsca nagromadzenia węglowodorów. Wyróżniono trzy fazy prowadzenia prac wiertniczych: przygotowanie inwestycji polegające m.in. na wyborze lokalizacji, przygotowaniu terenu i montażu urządzenia wiertniczego oraz przygotowaniu infrastruktury technicznej – socjalnej; realizację polegającą na prowadzeniu prac wiertniczych i rozpoznawczych oraz ewentualnie prac udostępniających i likwidację polegającą na demontażu urządzenia wiertniczego i infrastruktury technicznej – socjalnej oraz rekultywacji obszaru wierceń.

#### Rozwiązania chroniace środowisko

Prace wiertnicze prowadzone będą w odległościach większych niż ich ponadnormatywne oddziaływanie akustyczne na środowisko. W celu potwierdzenia

zachowania akustycznych standardów jakości środowiska, niezależnie od lokalizacji urządzenia wiertniczego względem terenów chronionych akustycznie, po jego uruchomieniu wykonane zostaną kontrolne pomiary hałasu, które pozwolą na określenie obszarów wokół wiertni zagrożonych ponadnormatywną emisją hałasu. Na podstawie analiz, w razie konieczności, dobre zostaną odpowiednie zabezpieczenia przeciwhałasowe zapewniające zachowanie akustycznych standardów jakości środowiska na terenach podlegających ochronie przed hałasem. Dostępne środki przeciwhałasowe to przede wszystkim błądy dźwiękochłonne do oszalowania szybu wiertni, ekrany akustyczne, wały ziemne wokół wiertni, a także dobór rodzaju zasilania urządzenia wiertniczego. Odpowiednia lokalizacja wszystkich obiektów kubaturowych znajdujących się na terenie wiertni, np. kontenerów, stanowiących rolę ekranów akustycznych, może obniżyć emisję hałasu do środowiska. Osiągnięcie dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach chronionych akustycznie zostanie potwierdzone kolejnymi pomiarami hałasu przeprowadzonymi po zastosowaniu środków przeciwhałasowych.

Działania podejmowane przez inwestora na etapie eksploatacji inwestycji takie jak: wykorzystywanie paliw o najwyższych parametrach jakościowych, wykorzystywanie do spalania w kotłowni paliw charakteryzujących się niskimi wskaźnikami emisji oraz ograniczanie czasu emisji do niezbędnego minimum, przyczynią się do zminimalizowania zagrożenia dla stanu powietrza w rejonie wiertni.

Gospodarowanie odpadami będzie zgodne z zapisami ustawy z 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2013 r. poz. 21).

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego Inwestor zamierza zminimalizować wpływ przedsięwzięcia poprzez: prowadzenie prac w strefach ochronnych ujęć wód w uzgodnieniu z administratorem ujęcia; ustalenie przed przystąpieniem do wiercenia otworów strzałowych i do pomiaru SMP głębokości użytkowego poziomu wodonośnego; prowadzenie prac na terenach wrażliwych pod nadzorem hydrogeologa; wstrzymanie prac wiertniczych wykonywanych dla potrzeb prac sejsmicznych i przystąpienie do likwidacji zagrożenia w przypadku zaobserwowania samo wypływu lub ucieczki wody w otworze; przeprowadzenie likwidacji otworów strzałowych i otworów do badania SMP w taki sposób, aby nie nastąpiło połączenie hydrauliczne poszczególnych poziomów wodonośnych; wykonywane przed i po zakończeniu robót strzałowych pomiarów zwierciadła wody w studniach gospodarczych znajdujących się w promieniu ok. 250 m od punktów wzbudzenia. Ponadto, w miejscach narazonych na ruchy masowe nie będą lokalizowane punkty wzbudzenia. Głowica otworu wyposażona będzie w prewentyry zapobiegające wystąpieniu erupcji.

Gleba zostanie wykorzystana podczas rekultywacji. Miejsca szczególnie narażone na potencjalne oddziaływanie substancji ropopochodnych będą utwardzone i szczerlnie zabezpieczone. Materiały i substancje pluczkowe będą chronione przez wpływem warunków atmosferycznych. Dwupłaszczkowe zbiorniki na paliwo umieszczone będą w wannie ociekowej. Teren wiertni, jak i baza taboru sejsmicznego wyposażone zostaną w materiały do neutralizowania ewentualnych wycieków.

Zacementowane na całej długości rury pozwolą na odizolowanie odwiertu i rozpoznawanych skal perspektywicznych od przewiercanych warstw wodonośnych i nadległych warstw płonnych oraz uniemożliwią w ten sposób kontakt wód podziemnych z różnych poziomów wodonośnych. Szczelność izolacji będzie sprawdzana przez wykonanie próby szczelności kolumny rur i próby chłonności w bucie rur kolumny izolującej. Proces technologiczny wiercenia będzie monitorowany z zastosowaniem metod geofizycznych. Przed i po wykonanych pracach wiertniczych wykonywane będą badania stanu środowiska gruntowo-wodnego w otoczeniu wiertni, w celu stwierdzenia zmian fizyko-chemicznych w związku z prowadzeniem prac w obrębie otworów geologicznych.

Substancje niezbędne do przeprowadzenia zabiegów specjalnych przygotowane będą poza terenem wiertni, dostarczone na wiertnię i magazynowane na szczerlnie utwardzonej nawierzchni, a następnie zostaną ostatecznie przygotowane i w obiegu zamkniętym dozowane do otworu.

Przyjęte przez Inwestora rozwiązania techniczne i technologiczne z zakresy powstawania ścieków socjalno-bytowych oraz opadówych pozwolą na funkcjonowanie planowanej inwestycji w sposób niestwarzający zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

Przy wykonywaniu prac terenowych wykorzystywane będą przede wszystkim istniejące drogi i dukty. Podczas prac geofizycznych nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Nie planuje się prac w rezerwatach przyrody. Ponadto, inwestor deklaruje, że prace geofizyczne na obszarach objętych ochroną prawną odbywały się będą pod nadzorem przyrodniczym. Również wybór szczegółowej lokalizacji obszaru prac wiertniczych na obszarach chronionych będzie uwzględniał potrzebę ochrony wartości przyrodniczych tych obszarów.

Z up. Regionalnego Dyrektora  
Ochrony Środowiska w Poznaniu  
/.../

Grażyna Smolibowska – Hruska  
Naczelnik Wydziału  
Ocen Oddziaływania na Środowisko

Doręczenie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego obwieszczenia o wydanej decyzji.  
Termin 14 dni liczy się od dnia 27.11.2013r. do dnia 10.12.2013r. włącznie.