

16-02-2012

REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu

WOO-I.4210.8.2011.BR

Poznań,

f. Swed
**URZĄD GMINY
w CZARNKOWIE**
WPŁYNĘŁO
21.02.2012
Zał.
Nr *1299*
Wg rozdzielnika

Na podstawie 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. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) proszę o podanie do publicznej wiadomości w trybie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. nr 98 poz. 1071 ze zm.) w sposób zwyczajowo przyjęty w Urzędzie na okres **14 dni, tj. od 23.02.2012 r. do 08.03.2012 r. (włącznie)**, załączonego obwieszczenia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o wydanej w dniu 15.02.2012 r. decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 19/99/p SZAMOTUŁY.

Jednocześnie proszę o pisemne poinformowanie mnie o sposobie i terminach publicznego ogłoszenia załączonego obwieszczenia.

Przy
Kancelaria Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska
ul. Górska 15, 61-034 Zielona Góra

Otrzymują:

1. Urząd Gminy Polajewo ul. Obornicka 6a, 64-710 Polajewo
2. Urząd Gminy Lubasz, ul. Chrobrego 37, 64-720 Lubasz
3. Urząd Gminy Czarnków, ul. Rybaki 3, 64-700 Czarnków
4. Urząd Miejski Oborniki, ul. Piłsudskiego 76, 64-600 Oborniki
5. Urząd Miejski w Rogoźnie, ul. Nowa 2, 64-610 Rogoźno
6. Urząd Gminy Budzyń, ul. Lipowa 6, 64-840 Budzyń
7. Urząd Miasta Poznania, Pl. Kolegiacki
8. Urząd Gminy Czerwonak, ul. Źródlana 39, 62-004 Czerwonak
9. Urząd Miasta i Gminy Murowana Goślina, ul. Poznańska 18, 62-095 Murowana Goślina
10. Urząd Gminy Suchy Las, ul. Szkolna 13, 62-002 Suchy Las
11. Urząd Gminy Rokietnica, ul. Gołęcińska 1, 62-090 Rokietnica
12. Urząd Gminy Kaźmierz, ul. Szamotulska 20, 64-530 Kaźmierz
13. Urząd Miasta Obrzycko, ul. Rynek 19, 64-520 Obrzycko
14. Urząd Gminy Obrzycko, ul. Rynek 19, 64-520 Obrzycko
15. Urząd Miasta i Gminy Ostroróg, ul. Wroniecka 14, 64-560 Ostroróg
16. Urząd Miasta i Gminy Szamotuły, ul. Dworcowa 26; 64-500 Szamotuły

Do wiadomości:

17. Pan Andrzej Mularczyk
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.; Oddział w Zielonej Górze
ul. Boh. Westerplatte 15; 65-034 Zielona Góra
18. aa

**OBWIESZCZENIE
REGIONALNEGO DYREKTORA OCHRONY ŚRODOWISKA W POZNANIU**

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.), 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.). Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu zawiadamia strony poprzez obwieszczenie o wydanej w dniu 15.02.2012 r. decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 19/99/p SZAMOTULY.

WOO-I.4210.8.2011.BR

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 6, art. 84 oraz art. 85 ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. - o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. Nr 98, poz. 1071 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pana Andrzeja Mularczyka, działającego w imieniu Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA z siedzibą w Warszawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 19/99/p SZAMOTULY

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 19/99/p SZAMOTULY

Integralną częścią decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

W dniu 25.08.2011 r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu wpłynął wniosek z 22.08.2011 r. znak: GWS-2891p-5/17/11 Pana Andrzeja Mularczyka, działającego w imieniu Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA z siedzibą w Warszawie, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 19/99/p SZAMOTULY.

Do wniosku, zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), zostały załączone 3 egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z zapisem na elektronicznym nośniku danych, mapa sytuacyjno-wysokościowa obszaru koncesyjnego 19/99/p SZAMOTULY w skali 1: 100 000, informacje o terenach zamkniętych znajdujących się na obszarze koncesji, potwierdzenie opłaty skarbowej oraz odpis pełnomocnictwa.

Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 43 lit. a i lit. d rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

W związku z tym, iż planowane przedsięwzięcie realizowane będzie częściowo na terenie zamkniętym, 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 2000 r. nr 98, poz. 1071 ze zm.) pismem z 30.08.2011 r. poinformowano strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania przekracza 20, strony zostały poinformowane poprzez obwieszczenie.

05.09.2011 r. i 12.09.2011 do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu wpłynęły pisma Inwestora, zawierające dodatkowe załączniki tj. spis działek posiadających status terenu zamkniętego, dodatkowe egzemplarze mapy sytuacyjno - wysokościowej oraz potwierdzone notarialnie pełnomocnictwo Pana Andrzeja Mularczyka.

W toku prowadzonego postępowania, 14.09.2011 r. w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu odbyło się spotkanie z przedstawicielami PGNiG SA Oddział w Zielonej Górze. W

trakcie ww. spotkania w sposób jednoznaczny określono zakres wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Ponadto, wyjaśniono nieścisłości dotyczące zagadnień w zakresie hydrogeologii oraz ochrony przyrody. Pismem z 23.09.2011 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia z zakresu ochrony przyrody, gospodarki wodno - ściekowej, gospodarki odpadami, hydrogeologii, ochrony przed hałasem i ochrony powietrza. 01.12.2011 r. i 28.12.2011 r. Inwestor przedstawił wymagane wyjaśnienia. Po przeprowadzeniu analizy dokumentacji, stwierdzono, że zebrane materiały są wystarczające do zajęcia stanowiska w przedmiotowej sprawie.

W oparciu o kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem z 29.12.2011 r. odstąpił od nakładania obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Obwieszczenie w tej sprawie zostało wywieszane na tablicach ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu i gmin, na terenie których realizowane będzie planowane przedsięwzięcie oraz opublikowane zostało na stronie BIP urzędu.

Biorąc pod uwagę art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2008 Nr 257 poz. 1227 ze zm.) nie przeprowadzono postępowania z udziałem społeczeństwa.

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, zapewniono stronom możliwość zapoznania się z zebraną dokumentacją przed wydaniem decyzji. Obwieszczenie w tej sprawie zostało wywieszane na tablicach ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu i gmin, na terenie których realizowane będzie planowane przedsięwzięcie oraz opublikowane zostało na stronie BIP urzędu w dniach od 11.01.2012 r. do 25.01.2012 r. We wskazanym w obwieszczeniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi stron postępowania.

Planowane poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 19/99/p SZAMOTULY realizowane będzie na terenie 16 gmin: Połajewo, Lubasz, Czarnków, Oborniki, Rogoźno, Budzyń, Poznań, Murowana Goślina, Czerwonak, Suchy Las, Rokietnica, Kaźmierz, Obrzycko (gmina miejska i wiejska), Ostroróg, Szamotuly. Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenach usytuowanych w obszarze posiadanej już przez Inwestora Koncesji Szamotuly o powierzchni ok. 1200 km². Inwestor planuje przedłużyć termin ważności koncesji oraz przeprowadzić kolejne prace poszukiwawcze - rozpoznawcze. W ramach przedsięwzięcia prowadzone będą prace geologiczne obejmujące prace sejsmiczne 2D i/lub 3D oraz prace wiertnicze. Prace sejsmiczne polegać będą na wzbudzaniu fali sejsmicznej metodą vibroseis lub przy użyciu materiałów wybuchowych. Podczas tego rodzaju robót geologicznych wyróżnia się trzy fazy: przygotowania inwestycji (organizacja bazy samochodowo-sprzętowej, wytyczenie linii profili sejsmicznych, rozkład aparatury pomiarowej, wykonanie otworów strzałowych i otworów do badania tzw. strefy małych prędkości -SMP, a w przypadku metody przy użyciu materiałów wybuchowych opracowanie „Planu Ruchu”), realizacji (wykonanie badań sejsmicznych) i likwidacji (zebranie aparatury pomiarowej, likwidacja wykonanych otworów strzałowych i otworów do badania SMP, naprawienie ewentualnych szkód). Prace wiertnicze uzależnione są od wyników prac sejsmicznych, pozwalających na zlokalizowanie potencjalnego miejsca nagromadzenia węglowodorów. Wyróżnia się trzy fazy prowadzenia tych prac: przygotowania inwestycji (opracowanie i zatwierdzenie „Planu Ruchu” przygotowanie terenu i montaż urządzenia wiertniczego oraz przygotowanie infrastruktury techniczno - socjalnej), realizacji (prowadzenie prac wiertniczych, rozpoznawczych i udostępniających odkryte złoża węglowodorów) i likwidacji (demontaż urządzenia wiertniczego i infrastruktury techniczno - socjalnej oraz prace rekultywacyjne obszaru wierceń).

Z informacji przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz uzupełnieniu do niej wynika, iż teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obszarze 2 fragmentów Głównych Zbiorników Wód Podziemnych tj. GZWP nr 145 Dolina Kopalna Szamotuly-Duszniki, oraz GZWP nr 139 Dolina Kopalna Smogulec-Margonin. Użytkowym poziomem wodonośnym w rejonie przedmiotowej koncesji jest poziom czwartorzędowy oraz trzeciorzędowy. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego Inwestor zamierza podjęcie następujących działań minimalizujących wpływ przedsięwzięcia na środowisko na wszystkich jego etapach: w sąsiedztwie jezior i rzek, odwodnień śródpolnych, śródleśnych zabagnień, torfowisk oraz zastoisk wodnych wszelkie działania będą prowadzone w taki sposób, aby nie doprowadzać do zaburzeń reżimu hydrologicznego; prace w strefach ochronnych ujęć wód podziemnych będą prowadzone w ramach uzgodnień z administratorem ujęcia wody; przed przystąpieniem do wiercenia otworów strzałowych będzie ustalona głębokość użytkowego poziomu wodonośnego, w promieniu 250 m od miejsca wykonywania robót wiertniczych. W przypadku, gdy zostanie zaobserwowany samowypływ lub ucieczka wody, prace wiertnicze dla potrzeb prac sejsmicznych będą wstrzymane i przystąpi się do likwidacji zagrożenia zgodnie z obowiązującymi przepisami i techniką górnictw. Ponadto prace wiertnicze wykonywane dla potrzeb prac sejsmicznych, będą

nadzorowane przez służby hydrogeologiczne wykonawcy. Z uwagi na fakt, iż użytkowe poziomy wodonośne czwartorzędu i trzeciorzędzi pełnią w regionie funkcję zaopatrywania ludność w wodę. Inwestor zwróci szczególną uwagę w zakresie całkowitego izolowania ww. poziomów wodonośnych. W miejscach narażonych na powstawanie osuwisk, tj. skarpy drogowe, odkrytki, strome brzozy rzek lub zbiorników wodnych, nie będą lokalizowane punkty wzbudzenia przy użyciu metody z wykorzystaniem materiałów wybuchowych. Urządzenia wiertnicze i obiekty socjalno-techniczne będą lokalizowane na utwardzonym podłożu. Na etapie realizacji inwestycji, inwestor będzie stosował technologię wierceń, która zapewnia pełne zabezpieczenie horyzontów wodonośnych poprzez rurowanie i cementowanie rur okładzinowych. Ponadto, przed rozpoczęciem wiercenia oraz na etapie likwidacji otworu wiertniczego i jego otoczenia po demontażu urządzenia i obiektów tworzących zostaną przeprowadzone badania środowiska gruntowo-wodnego, w celu ustalenia stopnia ewentualnego zanieczyszczenia, a wyniki badań będą uwzględnione przy opracowaniu i wykonaniu rekultywacji obszaru zrealizowanej inwestycji. Ponadto faza likwidacji otworu wiertniczego będzie prowadzona zgodnie z przepisami odrębnymi.

Gospodarka wodno – ściekowa na terenie bazy będzie prowadzona w oparciu o lokalne systemy wodno – kanalizacyjne. Realizacja planowanego przedsięwzięcia związana będzie z poborem wody w ilości ok. 10 m³/dobę w trakcie realizacji prac sejsmicznych oraz ok. 30 m³/dobę podczas realizacji otworu wiertniczego. Stosowana podczas wierceń technologia zakłada kontrolowane i racjonalne zużycie wody. Woda wykorzystywana na etapie wiercenia w większości będzie przeznaczona na sporządzanie płuczki. Pobór wody na powyższy cel będzie opomiarowany. Do czyszczenia przewodu płuczki wykorzystywane będą wysokociśnieniowe urządzenia myjące, pozwalające na zmniejszenie ilości zużywanej wody. Na wypadek konieczności szybkiego sporządzenia dodatkowych ilości płuczki lub przygotowania innego jej składu chemicznego, woda będzie gromadzona w zbiornikach zapasowych. W szczególnych przypadkach woda będzie używana do gaszenia pożaru. Zakłada się możliwość ponownego wykorzystania płuczki przy innych wierceniach, a w szczególności w danym rejonie, jeśli będzie prowadzone wiercenie jednocześnie kilku otworów. Jednakże krotkość wykorzystania płuczki jest trudna do ustalenia, ponieważ zależy ona od bardzo wielu czynników, np. jej trwałości i własności fizyko – chemicznych. Płuczka nie nadająca się do ponownego wykorzystania będzie traktowana jako odpad. Technologia prac geologicznych wyklucza powstawanie ścieków przemysłowych, niemniej jednak, w przypadku, gdy takie ścieki powstaną, będą one przekazywane uprawnionym podmiotom lub odprowadzane do wód lub do ziemi przy zachowaniu odpowiednich standardów, warunków określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz po wcześniejszym uzyskaniu stosownego pozwolenia wodnoprawnego. W wyniku eksploatacji inwestycji będą powstawać ścieki bytowe oraz wody opadowe i roztopowe. Ścieki bytowe będą odprowadzane do szczelnych, stalowych zbiorników bezodpływowych, skąd będą wywożone przez wyspecjalizowane firmy do lokalnych oczyszczalni ścieków. Plac wiertni będzie wybudowany tak, aby jego nachylenie wymuszało spływ wód opadowych i roztopowych w kierunku tzw. szybiku (bodni), który będzie usytuowany pod podbudową wieży wiertniczej. Szybik będzie szczelnie izolowany od podłoża gruntowo – wodnego. Zadaniem szybiku będzie zbieranie spływających wód opadowych i roztopowych z placu wiertni oraz spływającej płuczki z wyciąganego przewodu wiertniczego i innych zanieczyszczeń spływających z podłogi szybu i stołu wiertniczego. Zawartość szybiku będzie sukcesywnie wypompowywana do stalowych zbiorników i wykorzystywana do sporządzania płuczki. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia inwestor przedstawił rozwiązania techniczne, mające na celu zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem. Warsztat mechaniczny pojazdowej, magazyn techniczny będące obiektami kontenerowymi zostaną usytuowane na utwardzonym płytami betonowymi i uszczelnionym podłożu. W przypadku ewentualnego wystąpienia zanieczyszczenia placu wiertni produktami ropopochodnymi, również w otoczeniu tych obiektów, w celu ich neutralizacji zostaną zastosowane materiały sorpcyjne. Zbiorniki paliwa, magazyny olejów i smarów zostaną usytuowane na zabezpieczonym folią PEHD, utwardzonym płytami betonowymi podłożu dodatkowo z wyspoinowanymi szczelinami. Ponadto zbiorniki paliwowe zostaną otoczone wałem ziemnym, który będzie w stanie zatrzymać ok. 2/3 zgromadzonego w zbiornikach paliwa.

W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia eksploatowane będą urządzenia będące źródłami emisji substancji do powietrza. Przewiduje się, że w miejscu wykonywania wierceń wykorzystywane będą jednocześnie dwa agregaty prądotwórcze o mocy 750 kW każdy oraz piec na olej opałowy o mocy ok. 375 kW, produkujący ciepło na cele ogrzewania budynków socjalnych i ciepłej wody użytkowej. Ponadto źródłami emisji będą również pojazdy poruszające się po terenie przedsięwzięcia. W raporcie przedstawiono obliczenia ładunków zanieczyszczeń emitowanych z ww. źródeł oraz wyniki modelowania rozprzestrzeniania tych substancji w powietrzu. Z wykonanych obliczeń wynika, iż emisje generowane z terenu zakładu nie będą powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości odniesienia w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości 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) oraz, że będą dotrzymane standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 3 marca 2008 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 47, poz. 281).

Prace sejsmiczne prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, wzdłuż profili wzbudzenia sejsmicznego. W trakcie prowadzenia tych prac źródłami hałasu będą wibratory, wiertnice samojezdne oraz samochody z aparaturą pomiarową. Na etapie prowadzenia prac wiertniczych głównymi źródłami hałasu, emitowanego do środowiska, będą obiekty stacjonarne związane z pracą urządzeń technologicznych na terenie wiertni m.in. praca silników, pomp, wyciągu urządzenia wiertniczego, agregatów prądotwórczych jak również silników spalinowych środków transportu. Ze względów technologicznych, prace wiertnicze w fazie realizacji, będą prowadzone w systemie całodobowym. W celu zapewnienia standardu akustycznego na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie, inwestor zobowiązał się, iż po uruchomieniu urządzenia wiertniczego zostanie przeprowadzone badanie rzeczywistej emisji hałasu. Jeżeli w wyniku tego badania na granicy ww. terenów wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu, określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. 2007 Nr 120 poz. 826) zostaną zastosowane takie rozwiązania techniczno-organizacyjne (w szczególności instalacja ekranów akustycznych np. blatów dźwiękochłonnych do oszalowania szybu wiertni, obwałowanie ziemne wokół wiertni), które ograniczą emisję hałasu, do poziomów dopuszczalnych dla danego rodzaju terenu. Skuteczność zastosowanych zabezpieczeń zostanie potwierdzona kolejnymi badaniami poziomów hałasu.

W związku z przedmiotowym przedsięwzięciem, w trakcie jego realizacji będą wytwarzane odpady zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. Inwestor w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniu przedstawił rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów. Ponadto, określono sposoby ich zagospodarowania oraz zapewniono, że będą one selektywnie gromadzone w szczelnych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo – wodne przed zanieczyszczeniami. Inwestor wyjaśnił również, iż odpady w pierwszej kolejności będzie przekazywał do odzysku. Zgodnie z przedstawionymi informacjami odpady niebezpieczne, w celu dodatkowej ochrony środowiska gruntowo – wodnego, magazynowane będą w szczelnych pojemnikach lub zbiornikach ustawionych na nieprzepuszczalnym podłożu, np. zabezpieczonym folią PEHD i wyłożonym betonowymi płytami. Ponadto miejsce to będzie zabezpieczone przed warunkami atmosferycznymi oraz dostępem osób trzecich. W fazie realizacji będą powstawać odpady związane z procesem technologicznym – odpady wydobywcze, które będą gromadzone w szczelnych stalowych zbiornikach i sukcesywnie odbierane przez uprawnioną firmę, zajmującą się transportem i unieszkodliwianiem tego typu odpadów. Postępowanie z tymi odpadami będzie zgodne z programem gospodarowania odpadami wydobywczymi.

W obszarze Koncesji Szamotuły zlokalizowane są następujące obszary objęte ochroną na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody:

- obszary Natura 2000: PLB300013 Dolina Samicy, PLB300015 Puszcza Notecka, PLH300003 Dąbrowy Obryzkie, PLH300016 Bagno Chlebowo, PLH300001 Biedrusko, PLH300056 Buczyna w Długiej Goślinie, PLH300043 Dolina Welny, PLH300037 Kiszewo;

- rezerwy przyrody: Promenada, Welna, Stonawy, Dołęga, Buczyna, Śnieżycowy Jar, Bagno Chlebowo, Świetlika Dąbrowa, Gogulec,

- obszary chronionego krajobrazu: Puszcza Notecka, Dolina Welny i Rynna Gołaniecko-Wągrowiecka, Obszar Chronionego Krajobrazu w obrębie Biedruska, Pawłowicko-Soboeki (dla których nie ma obowiązujących zakazów), a także: Dolina Samicy Kierskiej w Gminie Suchy Las, Łąki Annowskie, Pola Trzaskowskie (zakazy obowiązujące na terenie obszarów chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego).

Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia i w jej uzupełnieniu, przebieg prac sejsmicznych, lokalizacja prac wiertniczych i dróg dojazdowych oraz lokalizacja bazy sprzętu będzie ustalona po uprzednim wykonaniu przez specjalistę – przyrodnika, inwentaryzacji przyrodniczej, w celu uniknięcia negatywnego oddziaływania na cenne elementy środowiska przyrodniczego, w tym chronione lub rzadkie gatunki oraz gatunki lub siedliska będące przedmiotami ochrony ww. obszarów Natura 2000. Przemieszczanie się taboru sejsmicznego będzie odbywało się z maksymalnym wykorzystaniem istniejących dróg. Podczas wykonywania prac sejsmicznych nie planuje się wycinki drzew lub krzewów. Prace geologiczne będą wykonywane pod nadzorem przyrodnicy, a zatrudnieni pracownicy zostaną przed rozpoczęciem prac przeszkoleni w zakresie zagadnień związanych z ochroną środowiska.

Przy zastosowaniu zaplanowanych przez inwestora rozwiązań minimalizujących, nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanych prac na środowisko przyrodnicze, w tym na obszary chronione, a w szczególności na gatunki, siedliska przyrodnicze lub siedliska gatunków roślin i zwierząt dla których ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności ww. obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami.

Odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 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 2008 r. Nr 199 poz. 1227), z uwagi na rodzaj, zakres, charakter i usytuowanie planowanego przedsięwzięcia, należy uznać, że inwestycja nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska.

W myśl art. 84 ust. 1 cytowanej ustawy w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Charakterystyka stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. - o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), 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 służy Stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w terminie 14 dni od dnia doręczenia.

Doręczenie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego obwieszczenia o wydanej decyzji.

*z up Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu*

*dr Jerzy Ptaszyk
I Zastępca Dyrektora
Regionalny Konserwator Przyrody*

Otrzymują:

1. Pan Andrzej Mularczyk
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Oddział w Zielonej Górze
ul. Boh. Westerplatte 15. 65-034 Zielona Góra
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 Kpa.
3. aa

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 i art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635 ze zm.) Wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205,000 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nr WOO-I-4210.8.2011.BR

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Charakterystyka przedsięwzięcia została sporządzona na podstawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnienia

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia.

Planowane poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 19/99/p SZAMOTULY zlokalizowane będzie na terenie 16 gmin: Połajewo, Lubasz, Czarnków, Oborniki, Rogoźno, Budzyń, Poznań, Murowana Goślina, Czerwonak, Suchy Las, Rokietnica, Kaźmierz, Obrzycko (gmina miejska i wiejska), Ostroróg, Szamotuły. Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenach usytuowanych w obszarze posiadanej już przez Inwestora Koncesji Szamotuły o powierzchni ok. 1200 km². Inwestor planuje przedłużyć termin ważności koncesji oraz przeprowadzić kolejne prace poszukiwawczo – rozpoznawcze.

W obszarze Koncesji Szamotuły zlokalizowane są następujące obszary objęte ochroną na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody:

- obszary Natura 2000: PLB300013 Dolina Samicy, PLB300015 Puszcza Notecka, PLH300003 Dąbrowy Obrzyckie, PLH300016 Bagno Chlebowo, PLH300001 Biedrusko, PLH300056 Buczyna w Długiej Goślinie, PLH300043 Dolina Welny, PLH300037 Kiszewo;

- rezerwy przyrody: Promenada, Welna, Słonawy, Dołęga, Buczyna, Śnieżycowy Jar, Bagno Chlebowo, Świetlika Dąbrowa, Gogulec,

- obszary chronionego krajobrazu: Puszcza Notecka, Dolina Welny i Rynna Gołaniecko-Wągrowiecka, Obszar Chronionego Krajobrazu w obrębie Biedruska, Pawłowicko-Soboćki (dla których nie ma obowiązujących zakazów), a także: Dolina Samicy Kierskiej w Gminie Suchy Las, Łąki Annowskie, Pola Trzaskowskie (zakazy obowiązujące na terenie obszarów chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego).

Rodzaj technologii.

W ramach przedsięwzięcia prowadzone będą prace geologiczne obejmujące prace sejsmiczne 2D i/lub 3D oraz prace wiertnicze. Prace sejsmiczne polegać będą na wzbudzeniu fali sejsmicznej metodą vibroseis lub przy użyciu materiałów wybuchowych. Podczas tego rodzaju robót geologicznych wyróżnia się trzy fazy: przygotowania inwestycji (organizacja bazy samochodowo-sprzętowej, wytyczenie linii profili sejsmicznych, rozkład aparatury pomiarowej, wykonanie otworów strzałowych i otworów do badania tzw. strefy małych prędkości –SMP, a w przypadku metody przy użyciu materiałów wybuchowych opracowanie „Planu Ruchu”), realizacji (wykonanie badań sejsmicznych) i likwidacji (zebranie aparatury pomiarowej, likwidacja wykonanych otworów strzałowych i otworów do badania SMP, naprawienie ewentualnych szkód). Prace wiertnicze uzależnione są od wyników prac sejsmicznych, pozwalających na zlokalizowanie potencjalnego miejsca nagromadzenia węglowodorów. Wyróżnia się trzy fazy prowadzenia tych prac: przygotowania inwestycji (opracowanie i zatwierdzenie „Planu Ruchu” przygotowanie terenu i montaż urządzenia wiertniczego oraz przygotowanie infrastruktury techniczno – socjalnej), realizacji (prowadzenie prac wiertniczych, rozpoznawczych i udostępniających odkryte złoża węglowodorów) i likwidacji (demontaż urządzenia wiertniczego i infrastruktury techniczno – socjalnej oraz prace rekultywacyjne obszaru wierceń).

Rozwiązania chroniące środowisko.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, podjęte zostaną następujące działania minimalizujące wpływ przedsięwzięcia na środowisko na wszystkich jego etapach: w sąsiedztwie jezior i rzek, odwodnień śródpolnych, śródleśnych zabagnień, torfowisk oraz zastoisk wodnych wszelkie działania będą prowadzone w taki sposób, aby nie doprowadzać do zaburzeń reżimu hydrologicznego; prace w strefach ochronnych ujęć wód podziemnych będą prowadzone w ramach uzgodnień z administratorem ujęcia wody: przed przystąpieniem do wiercenia otworów strzałowych będzie ustalona głębokość użytkowego poziomu wodonośnego, w promieniu 250 m od miejsca wykonywania robót wiertniczych. W przypadku, gdy zostanie zaobserwowany samowypływ lub ucieczka wody, prace wiertnicze dla potrzeb prac sejsmicznych będą wstrzymane i przystąpi się do likwidacji zagrożenia zgodnie z obowiązującymi przepisami i techniką górnictw. Ponadto prace wiertnicze wykonywane dla potrzeb prac sejsmicznych, będą nadzorowane przez służby hydrogeologiczne wykonawcy. W miejscach narażonych na powstawanie osuwisk tj. skarpy drogowe, odkrywki, strome brzozy rzek lub zbiorników wodnych, nie będą lokalizowane punkty wzbudzenia przy użyciu metody z wykorzystaniem materiałów wybuchowych. Urządzenia wiertnicze i obiekty socjalno-techniczne będą lokalizowane na utwardzonym podłożu. Na etapie realizacji inwestycji, stosowana będzie technologia wierceń, która zapewnić będzie pełne zabezpieczenie horyzontów wodonośnych poprzez rurowanie i cementowanie rur okładzinowych. Ponadto przed rozpoczęciem wiercenia oraz na etapie likwidacji otworu wiertniczego i jego otoczenia po

demontażu urządzenia i obiektów tworzących zostaną przeprowadzone badania środowiska gruntowo-wodnego, w celu ustalenia stopnia ewentualnego zanieczyszczenia, a wyniki badań będą uwzględnione przy opracowaniu i wykonaniu rekultywacji obszaru zrealizowanej inwestycji.

Pluczka nie nadająca się do ponownego wykorzystania będzie traktowana jako odpad. Technologia prac geologicznych wyklucza powstawanie ścieków przemysłowych, jednak w przypadku powstania takich ścieków, będą one przekazywane uprawnionym podmiotom lub odprowadzane do wód lub do ziemi przy zachowaniu odpowiednich standardów, warunków określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz po wcześniejszym uzyskaniu stosownego pozwolenia wodnoprawnego. Warsztat mechaniki pojazdowej, magazyn techniczny będące obiektami kontenerowymi zostaną usytuowane na utwardzonym płytami betonowymi i uszczelnionym podłożu. W przypadku ewentualnego wystąpienia zanieczyszczenia placu wiertni produktami ropopochodnymi, również w otoczeniu tych obiektów, w celu ich neutralizacji zostaną zastosowane materiały sorpcyjne. Zbiorniki paliwa, magazyny olejów i smarów zostaną usytuowane na zabezpieczonym folią PEHD, utwardzonym płytami betonowymi podłożu dodatkowo z wyspoinowanymi szczelinami. Ponadto zbiorniki paliwowe zostaną otoczone wałem ziemnym, który będzie w stanie zatrzymać ok. 2/3 zgromadzonego w zbiornikach paliwa.

Prace sejsmiczne prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, wzdłuż profili wzbudzenia sejsmicznego. Ze względów technologicznych, prace wiertnicze w fazie realizacji, będą prowadzone w systemie całodobowym. W celu zapewnienia standardu akustycznego na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie, po uruchomieniu urządzenia wiertniczego zostanie przeprowadzone badanie rzeczywistej emisji hałasu. Jeżeli w wyniku tego badania na granicy ww. terenów wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu, określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. 2007 Nr 120 poz. 826) zostaną zastosowane takie rozwiązania techniczno-organizacyjne które ograniczą emisję hałasu, do poziomów dopuszczalnych dla danego rodzaju terenu. W szczególności przewiduje się zastosowanie ekranów akustycznych np. blatów dźwiękochłonnych do oszalowania szybu wiertni, obwałowanie ziemne wokół wiertni. Skuteczność zastosowanych zabezpieczeń zostanie potwierdzona kolejnymi badaniami poziomów hałasu.

Powstałe w wyniku planowanego przedsięwzięcia odpady niebezpieczne, magazynowane będą w szczelnych pojemnikach lub zbiornikach ustawionych na nieprzepuszczalnym podłożu, np. zabezpieczonym folią PEHD i wyłożonym betonowymi płytami, co stanowić będzie dodatkową ochronę środowiska gruntowo-wodnego. Ponadto miejsce to będzie zabezpieczone przed warunkami atmosferycznymi. W fazie realizacji będą powstać odpady związane z procesem technologicznym – odpady wydobywcze, które będą gromadzone w szczelnych stalowych zbiornikach i sukcesywnie odbierane przez uprawnioną firmę, zajmującą się transportem i unieszkodliwianiem tego typu odpadów. Postępowanie z tymi odpadami będzie zgodne z programem gospodarowania odpadami wydobywczymi.

Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia i w jej uzupełnieniu, przebieg prac sejsmicznych, lokalizacja prac wiertniczych i dróg dojazdowych oraz lokalizacja bazy sprzętu będzie ustalona po uprzednim wykonaniu przez specjalistę – przyrodnika, inwentaryzacji przyrodniczej, w celu uniknięcia negatywnego oddziaływania na cenne elementy środowiska przyrodniczego, w tym chronione lub rzadkie gatunki oraz gatunki lub siedliska będące przedmiotami ochrony ww. obszarów Natura 2000. Przemieszczenie się taboru sejsmicznego będzie odbywało się z maksymalnym wykorzystaniem istniejących dróg. Podczas wykonywania prac sejsmicznych nie planuje się wycinki drzew lub krzewów. Prace geologiczne będą wykonywane pod nadzorem przyrodniczym, a zatrudnieni pracownicy zostaną przed rozpoczęciem prac przeszkoleni w zakresie zagadnień związanych z ochroną środowiska.

*z up Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu*

*dr Jerzy Ptaszyk
I Zastępca Dyrektora
Regionalny Konserwator Przyrody*

Termin wywieszenia: