



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W ŁODZI**

WOOS-I.4240.420.2014.MG

Pm

URZĄD MIASTA I GMINY W BIAŁEJ RAWSKIEJ R-7542		
DATA WPLYWU	29.08.2014	
Ilość zał.	Załatwia	Podpis
	os	<i>[signature]</i>

[signature]

Łódź, dnia 25 sierpnia 2014 r.

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), w związku z art. 64 ust. 1 pkt 1, a także ust. 3 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 ze zm.) zwanej dalej w skrócie ustawą ooś, a także § 3 ust. 1 pkt 37 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010 r., Nr 213, poz. 1397 ze zm.), nawiązując do pisma Burmistrza Miasta i Gminy Biała Rawska z dnia 8 sierpnia 2014 r. (otrzymanego przez RDOŚ w Łodzi w dniu 12 sierpnia 2014 r.), znak: OŚ.III.6220.07.3.2014, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Pana Wojciecha Piaseckiego TECH-GAS S.C. działającego jako pełnomocnik inwestora, firmy CRYOGAS M&T Poland Sp. z o. o., ul. Powązkowska 15, 01-797 Warszawa,

wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji zgazowania (zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy) ciekłego gazu ziemnego LNG (en. Liquid Natural Gas) wraz z infrastrukturą towarzyszącą w granicach działek nr 305 306 i 307/2 obręb 0031 Ossa, na terenie gminy Biała Rawska w powiecie rawskim, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

UZASADNIENIE

Pan Wojciech Piasecki TECH-GAS S.C. działając jako pełnomocnik inwestora, firmy CRYOGAS M&T Poland Sp. z o. o., ul. Powązkowska 15, 01-797 Warszawa, pismem z dnia 1 lipca 2014 r. zwrócił się do Burmistrza Miasta i Gminy Biała Rawska z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji zgazowania (zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy) ciekłego gazu ziemnego LNG (en. Liquid Natural Gas) wraz z infrastrukturą towarzyszącą w granicach działek nr 305, 306 i 307/2 obręb 0031 Ossa, na terenie gminy Biała Rawska w powiecie rawskim. Następnie Burmistrz Miasta i Gminy Biała Rawska pismem z dnia 8 sierpnia 2014 r. (otrzymanym przez RDOŚ w Łodzi w dniu 12 sierpnia 2014 r.), znak: OŚ.III.6220.07.3.2014, zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ewentualnego zakresu raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Do pisma dołączono wniosek

o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz wypis i wyrys miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, obejmującego teren, na którym będzie zlokalizowane przedmiotowe przedsięwzięcie.

W dniu 18 sierpnia 2014 r. do RDOŚ w Łodzi wpłynęło pismo Burmistrza Miasta i Gminy Biała Rawska z dnia 12 sierpnia 2014 r., znak: OŚ.III.6220.07.4.2014 przekazujące prawidłowy wykaz stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Organem właściwym do wydania opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi.

Po zapoznaniu się z przesłaną dokumentacją Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi uznał ją za wystarczającą do wydania opinii.

Planowana inwestycja zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 37 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) jako „*instalacje do naziemnego magazynowania ropy naftowej, produktów naftowych, substancji lub mieszanin, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 25 lutego 2011 r. o substancjach chemicznych i ich mieszaninach, niebędących produktami spożywczymi, gazów łatwopalnych oraz innych kopalnych surowców energetycznych, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 10 m³ oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m³, a także niezwiązanych z dystrybucją instalacji do magazynowania stałych surowców energetycznych*” należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Po przeprowadzeniu analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko argumentując to w przedstawiony poniżej sposób:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) *skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji:*

Planowana inwestycja polega na wybudowaniu instalacji do zgazowania (zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy) ciekłego gazu ziemnego LNG (en. Liquid Natural Gas) wraz z infrastrukturą towarzyszącą w granicach działek nr 305, 306 i 307/2 obręb 0031 Ossa, na terenie gminy Biała Rawska w powiecie rawskim, województwa łódzkiego.

Celem realizacji zamierzenia jest zastąpienie dotychczasowego paliwa technologicznego używanego w Hotelu Ossa Trip Sp. z o.o., tj. oleju opałowego, gazem ziemnym. Przyczyni się to do obniżenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, przede wszystkim dwutlenku węgla, dwutlenku siarki oraz pyłów. Realizacja inwestycji podyktowana jest względami ekologicznymi, ale także technologicznymi i ekonomicznymi.

Instalacja zgazowania ciekłego gazu ziemnego składa się z elementów składowych, które można podzielić na:

1) Część ogólnobudowlana:

- ogrodzenie na podbudowie betonowej oddzielające strefę zagrożenia wybuchem 2 od pozostałej części terenu. Ogrodzenie będzie wyposażone w furtkę wejściową oraz odpowiednie oznakowanie,

- 27.000
- fundamenty betonowe służące jako postumenty dla zbiornika magazynowego LNG i parownic produktowych,
 - fundamenty pod stację redukcyjno-pomiarową II stopnia,
 - plac manewrowy przygotowany do rozładunku cystern oraz drogę dojazdową,
 - lampy oświetleniowe, czujniki zmierzchowe oraz wymagane instalacje elektryczne, takie jak bednarki, zasilenie elektryczne itd.
- 2) Zbiornik skroplonego gazu o pojemności wodnej wynoszącej ok. 60 m^3 (+4%) – efektywnej pojemności użytkowej wynoszącej ok. 54 m^3 (+4%), o długości do 14,5 m i całkowitej szerokości do 3,5 m, wadze do 2700 kg, Zbiornik wykonany jako dwupłaszczowy, spełniający wymogi PN-EN 13458 oraz dyrektywą 97/23/WE (PED).
 - 3) Parownica atmosferyczna własna zbiornika PBU.
 - 4) Parownice atmosferyczne w ilości 4 szt. o wysokości poniżej 6 m, o wydajności do $300 \text{ Nm}^3/\text{h}$ każda, z systemem przełączania parownic manualnym.
 - 5) Rurociąg fazy ciekłej.
 - 6) Rurociąg fazy gazowej wraz z armaturą zabezpieczającą i odcinającą.
 - 7) System telemetrii wraz z opomiarowaniem:
 - poziomu napełniania zbiornika LNG,
 - temperatury gazu na wlocie za parownicami atmosferycznymi,
 - temperatury gazu na wylocie za stacją redukcyjno-pomiarową,
 - ciśnienia gazu na wlocie do stacji redukcyjno-pomiarowej,
 - ciśnienia gazu na wylocie ze stacji redukcyjno-pomiarowej,
 - przepływu gazu.
 - 8) Stacja redukcyjno – pomiarową o wydajności do $600 \text{ Nm}^3/\text{h}$ wraz z:
 - układem redukcyjnym i armaturą odcinająco-zabezpieczającą,
 - stacją pomiarową w układzie U1 z obejściem i przelicznikiem objętości,
 - kotłownią gazu wraz z instalacją paliwową oraz glikolowym układem podgrzewania gazu,
 - nawianą kontaktową.

Stacja LNG wyposażona będzie w system automatycznego odcięcia fazy ciekłej oparty o elektryczny zawór na armaturze zbiornika oraz układ GAZEX.

Działki nr 305, 306 i 307/2 stanowią teren przyległy do Hotelu Ossa, dla potrzeb którego realizuje się zamierzone przedsięwzięcie, celem zlikwidowania istniejących kotłowni na paliwo olejowe. Teren posiada pełną infrastrukturę techniczną obejmującą m.in. zasilanie w energię elektryczną, system kanalizacyjny (sanitarny i deszczowy) oraz wodociągowy.

Naziemne obiekty instalacji będą zajmowały wygrodzony teren o powierzchni ok. 0,0412 ha. Na przedmiotowym gruncie nie ma szaty roślinnej, są tereny rolne kl. V i pastwiska kl. IV. Wokół instalacji zostanie wykonane ogrodzenie zamykające strefy bezpieczeństwa.

Teren objęty wnioskiem o uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

- powierzchnia zabudowy przemysłowej – 0,05523 ha w tym:
 - powierzchnia posadowienia instalacji – 0,006 ha (w ramach powierzchni zabudowy),
 - teren skomunikowania (dojazd z placem manewrowym) – 0,04923 ha.

Transport i magazynowanie LNG polega w głównej mierze na utrzymaniu jego ciekłego stanu. LNG transportowany będzie cysternami i roztankowywany w sposób hermetyczny do zbiornika magazynowego w sposób umożliwiający zachowanie jego ciekłego stanu. W instalacji rozprężania gazu ziemnego LNG zostaną zastosowane zbiornik kriogeniczny, zbudowany ze zbiornika wewnętrznego ze stali nierdzewnej, oraz zbiornika zewnętrznego ze stali kotłowej. Zbiornik wewnętrzny zawieszony jest w zbiorniku zewnętrznym za pomocą specjalnych cięgien. Izolację

przestrzeni między zbiornikowej stanowi próżnia na poziomie 5×10^{-6} bar i zawarty w tej przestrzeni perlit. Zbiornik wewnętrzny zabezpieczony jest przed zniszczeniem przez zawory bezpieczeństwa, zamontowane na zaworze trójdrogowym, umożliwiającym przełączenie pracującego zaworu bezpieczeństwa w przypadku awarii na drugi i dokonanie naprawy zaworu uszkodzonego.

Zbiornik wyposażony jest w rurociągi technologiczne z armaturą, umożliwiające prowadzenie planowanych procesów technologicznych oraz w urządzenie do monitorowania ciśnienia w poduszce gazowej oraz urządzenie do monitorowania stanu napełnienia zbiornika. Zbiornik wyposażony jest ponadto w kolektor wydmuchowy zakończony bezpiecznikiem ogniowym, do którego podłączone są wydmuchy ze wszystkich zaworów bezpieczeństwa umieszczonych na rurociągach technologicznych zbiornika. Jego zadaniem jest wyrzucanie nadwyżki fazy gazowej metanu. Do zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy zastosowane zostaną parownice atmosferyczne gdzie skroplony gaz ziemny będzie odparowywany (zgazowywany) w takiej ilości, na jaką będzie zapotrzebowanie odbiorcy. Parownica zbudowana jest z zamkniętego rurociągu wyposażonego w radiatory, służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do przepływającego wewnątrz skroplonego gazu, w celu zamiany go na fazę gazową i przekazania go w kierunku stacji redukcyjno-pomiarowej i dalej do odbiorników. Parownice atmosferyczne wykonane są ze stopów aluminiowych tj. materiału o wysokim współczynniku przewodzenia ciepła. W części parownic, proporcjonalnej do ich maksymalnej wydajności i aktualnego zapotrzebowania na gazowy metan w procesach technologicznych odbiorców, znajdować się będzie metan w fazie ciekłej (skroplonej). Pozostałą część parownicy będzie wypełniał metan w fazie gazowej, o temperaturze około 12°C niższej od temperatury otoczenia. Na skutek niskiej temperatury skroplonego metanu (przy ciśnieniu 4 bar około -140°C), część parownicy, w której znajduje się skroplony metan, będzie pokryta szronem powstającym z wody zawartej w otaczającym parownicę powietrzu. Parownica atmosferyczna własna zbiornika PBU zbudowana jest z zamkniętego rurociągu wyposażonego w radiatory, służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do przepływającego wewnątrz skroplonego metanu, w celu zamiany go na fazę gazową i przekazania go do poduszki gazowej zbiornika magazynowego, aby zapewnić w niej właściwy poziom ciśnienia. W celu umożliwienia sterowania przepływem metanu rurociągi technologiczne wyposażone są w zawory sterowane ręcznie. Wszystkie rurociągi wykonane są z stali nierdzewnej, dla której udarność jest określana dla temperatury -196°C i ma parametry gwarantujące bezpieczną pracę rurociągów w tej temperaturze. Rurociągi fazy ciekłej oraz rurociągi fazy gazowej pozbawione są izolacji termicznej. Rurociągi zabezpieczone są przed nadmiernym wzrostem ciśnienia, co może nastąpić na odcinku ograniczonym dwoma zamkniętymi zaworami odcinającymi, zaworami bezpieczeństwa. W celu ustabilizowania parametrów gaz z parownic będzie transportowany rurociągiem stalowym średniego podwyższonego ciśnienia do stacji redukcyjno - pomiarowej. Tam odpowiednie urządzenia (filtr, podgrzewacz, reduktor) ustabilizują kluczowe jego parametry. W związku z faktem, że gaz ziemny jest gazem bezbarwnym i bezwonnym, w instalacji projektuje się nawianialnię kontaktową, w której do strumienia gazu będzie dodawany związek THT (tetro hydro tiofen), którego zadaniem jest nadanie charakterystycznego zapachu dla gazu. W taki sposób przygotowany gaz jest gotowy do przesyłania gazociągiem średniego ciśnienia z rur PE do odbiorcy gazu. Płynący gaz spełnia wszystkie normy dotyczące gazu GZ50 i jest przygotowany do bezpośredniego spalania, wykorzystywania w urządzeniach u odbiorcy.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie:

Działki nr 305, 306 i 307/2 stanowią teren przyległy do Hotelu Ossa, dla potrzeb którego realizuje się zamierzone przedsięwzięcie, celem zlikwidowania istniejących kotłowni na paliwo olejowe.

Realizacja planowanej inwestycji powinna przyczynić się do poprawy oddziaływania na środowisko pod względem emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz emisji hałasu.

c) wykorzystywania zasobów naturalnych:

Na etapie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia wykorzystywane zostaną woda, energia elektryczna oraz materiały budowlane i surowce niezbędne w fazie budowy obiektu.

Na etapie eksploatacji planuje się wykorzystanie energii elektrycznej.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Realizacja przedsięwzięcia powodować będzie oddziaływania charakterystyczne dla prac związanych z budową oraz montażem nowych instalacji i urządzeń. Faza realizacji wiązać się będzie z oddziaływaniem na środowisko w zakresie:

- emisji hałasu,
- emisji gazów do powietrza,
- powstawaniem odpadów,
- powstawaniem ścieków sanitarno-bytowych.

Planowana w wariantach realizacyjnych inwestycja, prowadzona będzie z zastosowaniem nowoczesnej technologii i pozwoli na zminimalizowanie wytwarzanych zanieczyszczeń oraz jednocześnie na dotrzymanie obowiązujących przepisów w zakresie ochrony środowiska.

Z uwagi na zakres przedsięwzięcia oraz technologię wykonania koniecznych prac budowlanych i montażowych, oddziaływanie w fazie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza i emisją hałasu do środowiska będzie krótkotrwałe, nie spowoduje trwałych zmian w środowisku. Ze względu na wielkość oraz charakter prac nie ma możliwości jego wyeliminowania.

Eksploatacja przedmiotowej instalacji może powodować nieznaczne oddziaływanie na środowisko w zakresie:

- emisji hałasu,
- powstawania ścieków deszczowych i roztopowych,
- możliwości wystąpienia sytuacji awaryjnych,
- emisją zanieczyszczeń do powietrza.

Realizacja zamierzenia inwestycyjnego nie spowoduje pogorszenia klimatu akustycznego w sąsiedztwie, nie będzie stanowić zagrożenia dla terenów chronionych akustycznie i nie będzie oddziaływać na zdrowie ludzi.

Ładunek zbiorników magazynowych ciekłym gazem - nieorganizowana emisja węglowodorów, głównie metanu w trakcie procesu przeładunku gazu, po odłączeniu węża pomiędzy cysterną samochodową a zbiornikiem. Szacunkowo ilość odparowanego gazu, głównie metanu wynosi dla operacji załadunku zbiornika magazynowego z autocysterny 50,0 g na 1 operację. Przyjmując 1 operację załadunku gazu na 7 dni szacunkowa ilość odparowanego gazu ziemnego wyniesie 52 dni.

Jednakże realizacja planowanej inwestycji powinna przyczynić się do poprawy oddziaływania na środowisko pod względem emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego.

Projektowane zamierzenie inwestycyjne na etapie fazy eksploatacji nie wymaga stosowania urządzeń ograniczających emisję do powietrza. Samo zastosowanie gazu ziemnego do spalania w kotłach i innych palnikach powoduje w stosunku do oleju opałowego ograniczenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery.

W przedmiotowym przedsięwzięciu inwestycyjnym, inwestor w karcie informacyjnej przedsięwzięcia przedstawił następujące rozwiązania chroniące środowisko przewidziane do realizacji:

- operacje napełniania zbiorników prowadzone będą wyłącznie w porze dnia,

- wody odpadowe z zanieczyszczonych powierzchni utwardzonych (parkingi, drogi, itp.), rozprowadzane będą po terenie własnym działki,
- Inwestor realizujący przedsięwzięcie uwzględni ochronę środowiska na obszarze prowadzonych prac, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, wg art. 75.1 Ustawy Prawo Ochrony Środowiska,
- rozwiązania w projekcie budowlanym uwzględniać będą ochronę interesów osób trzecich przez zachowanie m.in. dostępu do drogi publicznej, możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej oraz ze środków łączności.

e) *ryzyka wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii*

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2013 r., poz. 1479) przedmiotowe przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W analizowanym zamierzeniu inwestycyjnym magazynowany będzie gaz ziemny LNG w zbiorniku o parametrach:

- pojemność czynna - 54 m³,
- ciężar właściwy - 394,4 kg/m³,
- masa całkowita wynosi - 21,3 Mg.

Magazynowana substancja została sklasyfikowana wg ww. rozporządzenia Ministra Gospodarki jako:

- Skrajnie łatwopalne gazy skroplone (w tym skroplone węglowodory lekkie z przerobu ropy naftowej) i gaz ziemny – Tabela 1 poz. 18.

Wg tabeli nr 1 pkt 18 w/w rozporządzenia, przy magazynowaniu skroplonego gazu płynnego w ilości poniżej 50 Mg analizowany zakład nie zalicza się do zakładu zwiększonym albo dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

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

a) *obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych:*

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie realizowane w miejscu występowania obszarów wodno-błotnych i obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych.

b) *obszary wybrzeży:*

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży.

c) *obszary górskie lub leśne:*

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami góorskimi. W otoczeniu planowanej inwestycji występują kompleksy leśne.

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

W rejonie inwestycji nie występują obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Bolimowsko Radziejowickiego z Doliną Środkowej Rawki.

Ponadto najbliższymi obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody są:

- rezerwat przyrody „Babsk” w odległości ok. 5,0 km,
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Rawki PLH100015 w odległości ok. 5,6 km,
- rezerwat przyrody „Rawka” w odległości ok. 6,1 km
- Bolimowski Park Krajobrazowy w odległości ok. 8,0 km.

Inwestycja nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000, a z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę inwestycji nie będzie miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. formy ochrony przyrody.

- f) *obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone:*

Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane będzie na terenie, na którym standardy jakości środowiska nie zostały przekroczone.

- g) *obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne kulturowe lub archeologiczne:*

Teren planowanej inwestycji leży poza zasięgiem obszarów o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

- h) *gęstość zaludnienia:*

Zamierzenie inwestycyjne objęte wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zlokalizowane będzie na działkach oznaczonych geodezyjnie nr 305, 306 i 307/2, w obrębie 0031 Ossa, w miejscowości Ossa, na terenie, dla którego uchwalono miejscowy plan zagospodarowania terenu, zatwierdzony Uchwałą nr XI/72/07 Rady Miejskiej Biała Rawska z dnia 15 czerwca 2007 r. ogłoszona w Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2007 nr 233 poz. 2141) oraz Uchwałą XI/78/03 Rady Miejskiej Biała Rawska z dnia 29 sierpnia 2003 r. ogłoszona w Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2003 r. nr 291 poz. 2528, zmiana zatwierdzona Uchwałą nr XL/319/09 Rady Miejskiej Biała Rawska z dnia 30 października 2009 r. ogłoszona w Dz. Urz. Woj. Łódzkiego nr 390 poz. 3472.

Otoczenie planowanej inwestycji stanowić będą:

- od pld-zach. – istniejąca zabudowa,
- od wschodu – droga powiatowa nr 4101E,
- od północy – droga gospodarcza.

- i) *obszary przylegające do jezior:*

W zasięgu oddziaływania inwestycji i w jej najbliższej okolicy nie występują jeziora i inne naturalne zbiorniki wód stojących.

- j) *uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:*

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

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

Eksploracja projektowanej inwestycji, przy założeniach przyjętych w karcie informacyjnej dołączonej do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie powinna oddziaływać w sposób znaczący na obszary geograficzne i znaczną liczbę ludności.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Ze względu na rodzaj, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia można jednoznacznie stwierdzić, iż nie będzie ono powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

c) wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej:

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Informacje zawarte we wniosku potwierdzają pewność wystąpienia oddziaływań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Oddziaływania będą w czasie trwania procesów technologicznych i ustąpią po zakończeniu działalności obiektu czyli będą odwracalne poza trwałym zajęciem terenu pod obiekt.

Po przeprowadzonej analizie przedłożonych materiałów oraz biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania, postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.



Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Łodzi
Kazimierz Perek

Otrzymują:

1. Burmistrz Gminy i Miasta Biała Rawska
2. pozostałe strony postępowania za pośrednictwem organu prowadzącego postępowanie główne
3. a/a

Do wiadomości:

1. Pan Wojciech Piasecki TECH-GAS S.C. – pełnomocnik inwestora