



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KIELCACH**

Kielce, 2012-08-03

WOO-II.4240.192.2012.MW.1

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. 2000r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.) w zw. z art. 64 ust. 1 pkt. 1, a także ust. 3 i 4 oraz art. 66 i art. 68 ustawy z dnia 3 października 2008r. 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.), oraz § 3 ust 2 pkt. 1 w związku z § 2 ust. 1 pkt. 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213 poz.1397), nawiązując do wystąpienia Burmistrza Miasta i Gminy Połaniec z dnia 17.07.2012r., znak: GOS.6220.3.2012.UA1.p1/1, w sprawie wydania opinii w przedmiocie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia,

postanawiam

I. Wyrazić opinię, że dla przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa instalacji odazotowania spalin z kotłów EP-650 nr 2, 3, 4, 5, 6, 7 metodą selektywnej katalitycznej redukcji SCR w Elektrowni Połaniec S.A. – Grupa GDF SUEZ Energia Polska” realizowanego na działce nr ewid. 197 obręb 14 Zawada, istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

II. Ustalam następujący zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko:

Raport należy sporządzić stosownie do wymogów określonych w art. 66 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, ze szczególnym uwzględnieniem następujących zagadnień:

1) Opis planowanego przedsięwzięcia, w tym w szczególności:

- a) opis głównych cech charakterystycznych stosownych procesów technologicznych i towarzyszących im emisji,
- b) charakterystyka przedsięwzięcia w powiązaniu z prowadzoną obecnie przez Elektrownię działalnością m.in. podłączeniem do istniejącej infrastruktury technologicznej, technicznej z uwzględnieniem zmian zużycia wody, materiałów, energii,
- c) określić parametry techniczne instalacji tj. pojemność, wydajność i ilość obiektów/urządzeń, zajętość terenu;

2) Opis poszczególnych elementów środowiska objętych oddziaływaniem planowanego przedsięwzięcia w tym:

- a) z uwagi na rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia na terenie przemysłowym należy w raporcie przedstawić ocenę aktualnego stanu jakości gleb w miejscu prowadzonych prac ziemnych oraz ewentualnego wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na jakość gleb w rozumieniu Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002r. w sprawie standardów jakości gleby oraz standardów jakości ziemi (Dz. U. Nr 165 poz. 1359),
- b) analiza uwarunkowań geologicznych i hydrogeologicznych terenu przedsięwzięcia,
- c) analiza wpływu realizacji przedsięwzięcia na osiągnięcie celów środowiskowych „Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”;

3) Przewidywane oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska na etapie budowy oraz rozwiązania minimalizujące związane m.in. z wytwarzaniem odpadów, uciążliwościami w zakresie hałasu i zanieczyszczeń do powietrza. Przeanalizować możliwość ich natężenia w przypadku realizacji

w tym samym czasie innych planowanych prac przez Inwestora na terenie Elektrowni i drogach dojazdowych;

- 4) Przewidywane oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska, wynikające z funkcjonowania przedsięwzięcia związane m.in. z emisją zanieczyszczeń do powietrza i hałasem, wytwarzaniem odpadów, zagospodarowaniem wód opadowych i roztopowych z terenu przedsięwzięcia, ścieków przemysłowych (technologicznych) z uwzględnieniem uciążliwości i emisji w związku z planowaną rozbudową placów magazynowych biomasy, stacji gazowej wodoru i azotu:
 - a) analiza emisji zanieczyszczeń do powietrza w odniesieniu do standardów jakości powietrza i granic władania terenem z wyszczególnieniem wszystkich źródeł emisji zorganizowanej i niezorganizowanej (istniejących, projektowanych i tła), przedstawić przewidywaną ilość i rodzaj substancji emitowanych do powietrza, parametry emitatorów, wydajności/skuteczności rozwiązań ograniczających emisję do powietrza,
 - b) analiza emisji hałasu - określić źródła hałasu (istniejące i projektowane) i poziom ich mocy akustycznych, z uwzględnieniem całkowitego ruchu samochodowego i kolejowego związanego z funkcjonowaniem Elektrowni, w oparciu o powyższe określić zasięg oddziaływania względem terenów podlegających ochronie akustycznej wskazanych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego i wskazanych dla nich dopuszczalnych poziomów hałasu,
 - c) opisać infrastrukturę związaną z odprowadzaniem wód opadowo – roztopowych do której będą odprowadzane wody deszczowe z terenu analizowanego przedsięwzięcia (w ramach istniejącej czy przewidzianej do budowy w ramach przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa i przebudowa obiektów składowania biomasy wraz z obiektami towarzyszącymi”), wskazać odbiornik. W oparciu o obliczoną dodatkową ilość wód opadowo-roztopowych przeanalizować obciążenie infrastruktury, wpływ na parametry odprowadzanych ścieków do środowiska a także skuteczność urządzeń oczyszczających,
 - d) należy podać rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami powstającymi w wyniku realizacji i eksploatacji oraz na etapie ewentualnej likwidacji –wg kodów zgodnych z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206 ze zm.), szczególną uwagę należy zwrócić na zagospodarowanie odpadów niebezpiecznych,
 - e) opis analizowanych wariantów tj. wariantu proponowanego przez wnioskodawcę, racjonalnego wariantu alternatywnego oraz wariantu najkorzystniejszego dla środowiska gruntowo-wodnego, wraz z uzasadnieniem ich wyboru, przeanalizować możliwość wystąpienia ;
- 5) W ramach analizy skumulowanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko należy uwzględnić zagrożenia związane ze zwiększeniem ruchu pojazdów na pobliskich drogach publicznych i możliwości wystąpienia konfliktów społecznych;
- 6) Porównanie proponowanej technologii z technologią spełniającą wymagania, o których mowa w art. 143 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska oraz najlepszych dostępnych technologii BAT.

Powyższe zagadnienia należy przedstawić w formie kartograficznej w skali odpowiadającej przedmiotowi i szczegółowości analizowanych w raporcie zagadnień, obszar oddziaływania (izofony hałasu i izolinie zanieczyszczeń do powietrza) zaznaczony na czytelnym podkładzie z map ewidencyjnych z zaznaczoną formą zagospodarowania. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien uwzględniać oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie realizacji, eksploatacji oraz ewentualnej likwidacji.

Uzasadnienie

Burmistrz Miasta i Gminy Połaniec wystąpił pismem z dnia 17.07.2012r., znak: GOS.6220.3.2012.UA1.p1/1 do tut. organu o wydanie opinii co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa instalacji odzotowania spalin z kotłów EP-650 NR 2, 3, 4, 5, 6, 7 metodą selektywnej katalitycznej redukcji ser w Elektrowni Połaniec Spółka Akcyjna – Grupa GDF SUEZ Energia Polska”

Do wystąpienia załączono zgodnie z art. 64 ust.2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko traktowany jako karta

informacyjna, kopię mapy ewidencyjnej z zaznaczoną inwestycją i obszarem oddziaływania oraz wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie należy do kategorii mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust.1 pkt 2 ustawy 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.). Przedmiotowe przedsięwzięcie może wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, z uwagi na § 3 ust 2 pkt 1 w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397) tj. do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się również przedsięwzięcia polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w § 2 ust. 1 (tutaj pkt. 3 – elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW rozumiane jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu) i nie spełniające kryteriów, o których mowa w § 2 ust. 2 rozporządzenia.

Instalacja energetycznego spalania paliw w Elektrowni Połaniec S.A. Grupa GDF SUEZ Energia Polska posiada 7 kotłów parowych EP-650 o mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 593,7 MW_t każdy oraz kocioł fluidalny o mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 476,2 MW_t.

Dla terenu planowanego przedsięwzięcia obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego, zatwierdzony uchwałami:

- NR LI/299/10 Rady Miejskiej w Połancu z dnia 22 kwietnia 2010r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obszarów wsi: Brzozowa, Luszyca, Łęg, Tursko Małe, Tursko Małe Kolonia i Zawada w gminie Połaniec (Dz. Urz. Woj. Świąt. z dn. 19 sierpnia 2010r. Nr 236, poz. 2348),
- NR XXI/134/11 Rady Miejskiej w Połancu z dnia 14 grudnia 2011r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obszarów wsi: Brzozowa, Luszyca, Łęg, Tursko Małe, Tursko Małe Kolonia i Zawada w gminie Połaniec (Dz. Urz. Woj. Świąt. 2012/84 ogłoszony 11.01.2012r.).

Teren objęty wnioskiem oznaczono w w/w planie jako EE tereny Elektrowni Połaniec, dla którego ustalono utrzymanie istniejącego zagospodarowania i urządzeń Elektrowni Połaniec, w tym stację radiokomunikacyjną Tr, z możliwością ich rozbudowy, nadbudowy i przebudowy oraz budowy nowych urządzeń i obiektów.

Inwestor występując z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączył zamiast karty informacyjnej raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Procedura określona ustawą o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, wymaga jednak wydania, przez organ prowadzący postępowanie, postanowienia o braku lub potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i w takim przypadku określenia zakresu raportu. Tut. organ działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1 w/w ustawy dokonał szczegółowej weryfikacji przedłożonego opracowania. Jednocześnie wydając niniejszą opinię o potrzebie przeprowadzenia oceny i zakresie raportu wskazane zostały braki w przedłożonym raporcie i kwestie wymagające ponownej analizy.

Dokonując analizy wniosku Inwestora wraz z załącznikami pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdzono:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

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

Planowane zamierzenie polega na budowie instalacji odazotowania spalin z kotłów EP-650 nr 2-7 metodą selektywnej katalitycznej redukcji SCR w celu obniżenia emisji tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu NO_x do poziomu nieprzekraczającego 200 mg/m³_u. Każdy z kotłów EP-650 nr 2-7 zostanie wyposażony w reaktor SCR. Spaliny z każdego kotła kierowane będą do reaktora SCR z katalizatorem, gdzie tlenki azotu będą rozkładane do wolnego azotu i wody. Dalej spaliny kierowane będą do elektrofiltra i wspólnego kanału spalin odprowadzającego gazy przez instalację odsiarczania spalin do wspólnego emitora trójprzewodowego o wysokości h=150 m i średnicy każdego przewodu d=8m.

Amoniak wykorzystywany w procesie katalitycznego odazotowania spalin jako reagent dostarczany będzie na teren obiektu cysternami samochodowymi lub kolejowymi w postaci 24 % wodnego roztworu

na jedną wspólną dla wszystkich kotłów EP-650 NR 2-7 stację rozładunku i magazynowania amoniaku, w skład której wchodzić będą:

- dwa pionowe, bezciśnieniowe zbiorniki magazynowe wody amoniakalnej z podwójną ścianą o pojemności 370 m³ każdy, wykonane ze stali nierdzewnej, wraz z włazami, króćcami przyłączeniowymi, stosownym oprzyrządowaniem, odwodnieniem oraz odpowietrzeniem. Zbiorniki będą wyposażone w uszczelnienie wodne wypełnione wodą demineralizowaną wspólnie dla obu zbiorników, które będzie zapobiegało przedostawaniu się par amoniaku do powietrza. Pojemność zbiorników zapewni zapas reagenta dla kotłów EP-650 NR 2-7 przez 7 dni,
- dwie odśrodkowe pompy rozładunkowe (1 pracująca+1 rezerwowa) o wydajności 60 m³/h każda,
- trzy pompy podawczo-cyrkulacyjne (2 pracujące+1 rezerwowa) o wydajności 2 m³/h każda,
- elastyczne węże rozładunkowe oraz elastyczne przewody powrotne do odprowadzania oparów amoniaku z powrotem do cystern podczas rozładunku,
- panel sterowania procesem rozładunku wody amoniakalnej.

Stacja będzie posiadała odrębne stanowisko rozładunku dla cysterny samochodowej oraz dla cysterny kolejowej

Amoniak podawany będzie do instalacji odazotowania SCR przez parownik, gdzie będzie doprowadzany do stanu gazowego lub przy pomocy sprężarek, gdzie wprowadzany będzie za pomocą dysz pod ciśnieniem bezpośrednio do kanału spalin kierowanych do reaktora SCR.

Przy wprowadzaniu amoniaku przez parownik roztwór będzie doprowadzany do stanu gazowego, a następnie mieszany ze strumieniem podgrzanego powietrza. Powietrze doprowadzone zostanie do każdego parownika za pomocą dwóch wentylatorów eksploatowanych przemiennie i podgrzewane do odpowiedniej temperatury przy użyciu rurowego podgrzewacza powietrza wykorzystującego energię gorących spalin na wylocie z kotła.

Przy wprowadzaniu wodnego 24% roztworu amoniaku pod ciśnieniem przez system dysz będzie on równo rozprowadzany w strumieniu spalin z każdego kotła. Dla odpowiedniego podawania roztworu amoniaku zainstalowana zostanie stacja sprężarek, gdzie umieszczone będą kompresory.

W wyniku zachodzących reakcji tlenki azotu zawarte w spalinach zostaną rozłożone do wody oraz wolnego azotu. Optymalnym zakresem temperatur dla powyższych reakcji jest 593 K – 683 K. Obecność katalizatora ma na celu rozkład całego czynnika redukującego, czyli amoniaku.

Instalacja odazotowania spalin kotłów EP-650 NR 2-7 metodą selektywnej katalitycznej redukcji SCR będzie znajdowała się w centralnej części zakładu pomiędzy głównym budynkiem kotłowni, w którym zainstalowane są kotły EP-650 oraz elektrofiltrem tych kotłów. Stacja rozładunku, magazynowania i transportu wody amoniakalnej dla projektowanej instalacji zostanie zlokalizowana w zachodniej części nieruchomości pomiędzy wiatą magazynową, a ogrodzeniem elektrowni przy drodze dojazdowej do zakładu. Stacja z instalacją katalitycznego odazotowania spalin będzie połączona za pomocą rurociągu naziemnego poprowadzonego estakadą na wysokości 5 m.

W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia nastąpi zmiana w zakresie wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów EP-650 nr 2-7, powstaną nowe źródła hałasu, zwiększy się ilość wytwarzanych odpadów (pojawi się odpad o nowym kodzie), ścieków przemysłowych.

Teren przedsięwzięcia oznaczony EE zgodnie z zagospodarowaniem określonym w mpzp sąsiaduje:

- od południa z terenami zieleni nieurządzonej i wód powierzchniowych, śródlądowych tzn. rzeką Wisłą,
- od zachodu z terenami kolejowymi, lasów i zadrzewień, obiektów produkcyjnych, składów i magazynów, obsługi komunikacji samochodowej i parkingów, zieleni nieurządzonej,
- od północy z drogą publiczną powiatową (zbiorczą), terenami urządzeń technicznych związanych z elektrownią „Połaniec”, obiektów produkcyjnych, składów i magazynów, terenami rolnymi,
- od wschodu z terenami rolnymi, zieleni nieurządzonej i kolejowymi.

W Urzędzie Miasta i Gminy Połaniec toczy się obecnie także postępowanie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa stacji gazowej wodoru i azotu na potrzeby produkcji zakładu GDF SUEZ Energia Polska w Połancu” realizowanego na działce nr 197 obręb 14 Zawada. Zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 13 ustawy z dnia 3 października 2008r. 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.) kwalifikuje się przedsięwzięcia

powiązane technologicznie jako jedno przedsięwzięcie, także jeśli są one realizowane przez różne podmioty. Należy zatem przeanalizować objęcie tych dwóch inwestycji jednym postępowaniem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub dokonać w raporcie łącznej analizy oddziaływania na środowisko planowanych przez zakład przedsięwzięć.

b) powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności nakładania się oddziaływań;

Może zachodzić kumulacja oddziaływań zakładu z oddziaływaniem związanym z ruchem poruszających się pojazdów, głównie w zakresie emisji hałasu i zanieczyszczeń do powietrza na pobliskich drogach. W związku z powyższym w raporcie winna zostać przeprowadzona analiza w/w emisji oraz istniejących, realizowanych i ewentualnie planowanych przedsięwzięć na terenach sąsiednich z uwzględnieniem skumulowanego oddziaływania.

c) wykorzystania zasobów naturalnych i surowców;

Przewiduje się nieznaczny wzrost zużycia wody pobieranej z ujęć własnych w ilości ok. 1 m³ do czyszczenia i przepłukiwania urządzeń wchodzących w skład instalacji głównie zbiorników magazynowych, rurociągów transportowych i katalizatorów. Powyższe prace będą prowadzone okresowo, z częstotliwością około raz na tydzień. Nie przewiduje się zwiększenia ilości pobieranej wody na cele bytowe.

d) emisji i występowania innych uciążliwości;

Na etapie realizacji prowadzone prace związane z przygotowaniem terenu w miejscu projektowanej stacji rozładunku, magazynowania i transportu wody amoniakalnej, roboty ziemne związane z wykopami pod fundamenty zbiorników wody amoniakalnej i stacji pomp rozładawczych im podawczych i towarzyszące im prace fundamentowe, zabudowa reaktorów, montaż urządzeń/obiektów, transport materiałów będą źródłem hałasu i zanieczyszczeń do powietrza. Należy więc przeanalizować wpływ tych uciążliwości na poszczególne komponenty środowiska. Podać informacje dotyczące organizacji zaplecza budowy mając na uwadze zabezpieczenia przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego.

Realizacja inwestycji wymagać będzie wykonania wykopów m.in. pod fundamenty obiektu, towarzyszącej infrastruktury. W raporcie należy przedstawić informacje dot. konieczności i miejsca odprowadzenia ewentualnych wód z wykopów.

Należy przeanalizować wpływ przedsięwzięcia na osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód podziemnych określonych w „*Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły*”.

Zarówno na etapie realizacji, późniejszej eksploatacji i ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia powstawać będą odpady. Należy wskazać ich rodzaje wraz z kodami (wg rozporządzenia w sprawie katalogu odpadów), w tym w ramach samej instalacji odazotowania spalin, oszacować ich ilość, przedstawić sposób magazynowania i zagospodarowania. Przewidziano do wytworzenia na etapie budowy 100 Mg mas ziemnych, które będą przekazywane celem odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia. Należy wskazać jaka ich część zostanie zagospodarowana na terenie Elektrowni z odniesieniem do wymogów rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002r. w sprawie standardów jakości gleby oraz standardów jakości ziemi (Dz. U. 2002 nr 165 poz. 1359) oraz zapisów ustawy z dnia 18 lipca 2001r. Prawo wodne (Dz.U.05.239.2019 ze zm.) dotyczące zakazu zmian stanu wody na gruntach sąsiednich. Należy wskazać miejsca poboru próbek ziemi do analiz. W związku z koniecznością okresowej wymiany katalizatorów zainstalowanych w reaktorach SCR instalacji odazotowania spalin powstanie nowy odpad o kodzie 16 08 02 w ilości 5Mg/rok, należy przedstawić sposób jego zagospodarowania.

Ponieważ jest to kolejne przedsięwzięcie planowane przez Inwestora na terenie zakładu i jego sąsiedztwie, należy ocenić możliwość kumulacji oddziaływań na etapie realizacji biorąc pod uwagę prognozowany termin realizacji poszczególnych zadań.

W raporcie przy uwzględnieniu istniejących i nowoprojektowanych źródeł w ramach analizowanego przedsięwzięcia oraz pn. „Budowa i przebudowa obiektów składowania biomasy wraz z obiektami towarzyszącymi”, „Budowa stacji gazowej wodoru i azotu na potrzeby produkcji zakładu GDF SUEZ Energia Polska w Połańcu”, w tym maksymalnego ruchu pojazdów, planowany czas ich pacy, zastosowanych rozwiązań ograniczających/minimalizujących emisję zanieczyszczeń do powietrza (skuteczność), tła zanieczyszczeń określić rodzaje i wielkości emisji. Przy uwzględnieniu skuteczności planowanej do zastosowania instalacji odazotowania spalin z kotłów EP-650 NR 2-7 metodą selektywnej

katalitycznej redukcji SCR i stosowanych filtrów/ urządzeń przeanalizować zasięg oddziaływania całego zakładu biorąc pod uwagę standardy emisyjne z instalacji - Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011r. (Dz. U. Nr 95, poz. 558) oraz dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 3 marca 2008r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 47, poz. 281) i Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2010 Nr 16, poz. 87) tj. poza granicami terenu będącego we władaniu Inwestora.

Wyjaśnienia wymaga kwestia prowadzenia w kotłach EP-650 współspalania 70% węgla kamiennego i 30% biomasy. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach postanowieniem z dnia 05.11.2009r, znak: RDOS-26-WOO.II-6613/2-60/09/mw uzgodnił realizację przedsięwzięcia pod nazwą: „Rozbudowa istniejącej instalacji współspalania biomasy”. W sporządzonym dla niej raporcie ze stycznia 2009r. ze zmianami do analizy emisji zanieczyszczeń powietrza z instalacji przyjęto współspalanie na poziomie 15% biomasy i 75 % węgla kamiennego. Należy przeanalizować czy przyjęte parametry instalacji pozwolą na przyjęcie dodatkowych ilości biomasy, wskazać czy i o ile wzrośnie zapotrzebowanie na biomasę dla kotłów EP-650 w stosunku do pierwotnych założeń.

Takie samo założenie przyjęto przy ocenie oddziaływania na środowisko planowanej budowy nowego kotła fluidalnego opalanego biomasą tzw. „Zielonego Bloku” i pn. **„Budowa i przebudowa obiektów składowania biomasy wraz z obiektami towarzyszącymi”** stanowiącymi zaplecze dla potrzeb związanych z budową kotła fluidalnego opalanego biomasą – „Zielonego Bloku”. Do czyszczenia katalizatora z osadzającego się pyłu zainstalowany zostanie system wdmuchiwny parowych wykorzystujących parę o ciśnieniu 3 MPa. Należy przedstawić dalszy sposób zagospodarowania tego pyłu.

W analizie akustycznej należy uwzględnić istniejące na terenie zakładu źródła emisji hałasu i projektowane w ramach planowanych przedsięwzięć tj. „Budowa i przebudowa obiektów składowania biomasy wraz z obiektami towarzyszącymi” i analizowanego oraz zakładane maksymalne natężenie ruchu pojazdów i transportu kolejowego po terenie zakładu po ich realizacji (wskazać ich ilość, rodzaj, moc akustyczną, czas pracy). Uwzględniając powyższe przedstawić za pomocą izolinii dopuszczalnych poziomów hałasu oddziaływanie zakładu po realizacji inwestycji na najbliższe tereny chronione akustycznie wskazane w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego obszarów wsi: Brzozowa, Luszycza, Łęg, Tursko Małe, Tursko Małe Kolonia i Zawada w gminie Połaniec i usytuowanych na południe od Elektrowni oraz jak zmieni się klimat akustyczny na tych terenach. Należy odnieść się do terenu oznaczonego jako U1 – teren zabudowy usługowej (zgodnie z dokumentacją obecnie usługi z zakresu zdrowia), dla którego dopuszczalny poziom hałasu przyjęto jak dla zabudowy mieszkaniowo-usługowej a dokumentacji dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa i przebudowa obiektów składowania biomasy wraz z obiektami towarzyszącymi” na rysunku 2 (str. 87 karty informacyjnej) został jako teren Elektrowni Połaniec, przedstawić stosowne informacje z tym zakresie. W raporcie należy przeanalizować emisję w odniesieniu do dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. 2007 Nr 120, poz. 826).

Powyższe oddziaływania (hałas, zanieczyszczenia powietrza) dla etapu eksploatacji przedsięwzięcia, przedstawić w formie graficznej. W przypadku stwierdzenia ponadnormatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko należy zaproponować rozwiązania, które pozwolą na dotrzymanie standardów jakości środowiska.

W związku eksploatacją przedsięwzięcia przewiduje się powstawanie ścieków przemysłowych związanych z czyszczeniem obiektów instalacji odazotowania spalin w ilości ok. 1 m³/tydzień oraz wód opadowych i roztopowych. Raport winien zawierać informacje dot. sposobu ich zagospodarowania w nawiązaniu do istniejącej/planowanej na terenie obiektu infrastruktury, jej obciążenia i posiadanych uregulowań prawnych - decyzji w tym zakresie. W szczególności należy się odnieść do zagospodarowania wód opadowych ze stanowisk rozładunku wody amoniakalnej.

W raporcie należy określić oddziaływanie na środowisko w oparciu m.in. o aktualny stan formalno - prawny zakładu oraz zmiany po realizacji przedsięwzięcia. Proszę o załączenie jako części składowej raportu kopii aktualnych decyzji w tym pozwolenie zintegrowane.

Porównanie proponowanej technologii z technologią spełniającą wymagania, o których mowa w art. 143 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska oraz najlepszych dostępnych technologii BAT, w tym wskazać zakładany % stopień redukcji tlenków azotu.

W raporcie należy przedstawić wariantowanie przedsięwzięcia ze wskazaniem wariantu wnioskowanego, racjonalnego wariantu alternatywnego oraz najkorzystniejszego dla środowiska wraz z uzasadnieniem pod kątem środowiskowym ich wyboru (porównanie oddziaływań). Przeanalizowania wymaga kwestia skuteczności redukcji tlenków azotu metod pierwotnych i wtórnych a tym samym możliwość dotrzymania standardów emisyjnych z instalacji dla poszczególnych kotłów EP-650. Należy przeanalizować pod kątem środowiskowym różnice pomiędzy metodą SCR „high dust” a „low dust” np. pod kątem wielkości zużycia mediów/produktów/substancji, różnych rodzajów oddziaływań uwagi na zakres wymaganych urządzeń/instalacji itp.

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

W instalacji odazotowania spalin z kotłów EP-650 wykorzystywany będzie amoniak 24% tzw. woda amoniakalna – produkt łatwopalny, działa toksycznie przez drogi oddechowe i bardzo toksycznie na organizmy wodne, powoduje oparzenia. Przewidziano zastosowanie systemu kontroli wycieku składającego się z czujników reagujących na amoniak, lampy, sygnalizacji alarmu i sygnału dźwiękowego. Należy opisać rozwiązania projektowane w ramach tego systemu.

W raporcie należy przeanalizować możliwość wystąpienia awarii, opisać planowane do zastosowania zabezpieczenia, oraz ocenić pod kątem minimalizacji wpływu awarii na poszczególne komponenty środowiska, w szczególności na środowisko gruntowo-wodne. W związku z powyższym w raporcie należy przeanalizować trasy transportu wody amoniakalnej do obiektu, zabezpieczenia techniczne i organizacyjne przy napełnianiu zbiorników, kwestię zaliczenia Elektrowni do zakładów o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

2) Usytuowanie przedsięwzięcia - ze zwróceniem uwagi na możliwe zagrożenie środowiska - zwłaszcza przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolność przyrodnicze i krajobrazowe oraz uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

a)) przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na:

- obszarach wybrzeży,
- obszarach leśnych (tereny leśne zlokalizowane zostały w odległości ok. 340 m),
- obszarach górskich wymienionych w Zarządzeniu nr 18/2000 Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 2 marca 2000r. w sprawie ustalenia wykazu miejscowości zaliczonych do terenów podgórskich i górskich na terenie województwa świętokrzyskiego (Dz. Urz. Woj. Święt. Nr 13, poz.104),
- obszarach przylegających do jezior (najbliższy zbiornik wodny zlokalizowany został w odległości ok. ok. 2 km od terenu Elektrowni Połaniec),
- obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. - zgodnie z informacjami zawartymi na stronie www.ikar2.pgi.gov.pl najbliższy taki obszar to Główny Zbiornik Wód Podziemnych 424 Dolina Borowa oddalony od przedmiotowej inwestycji o ok. 3,5 km,
- obszarach ochrony uzdrowiskowej (najbliższe obszary ochrony uzdrowiskowej na terenie województwa świętokrzyskiego zostały zlokalizowane w odległości ok.:
 - Busko Zdrój - 42 km na zachód,
 - Solec Zdrój - 32 km na zachód,
- w obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne,
- obszarze stref ochronnych ujęć wód (zgodnie z mpzp wyznaczono tereny zaopatrzenia w wodę W1, W2, W3, są to ujęcia wód podziemnych zlokalizowane w m. Tursko Małe dla potrzeb Elektrowni Połaniec z terenem ochrony bezpośredniej w odległości ok. 2,8 km na wschód, złóż kopalin,
- terenie parku narodowego,
- terenie parku krajobrazowego,
- obszarze chronionego krajobrazu,
- obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, sieci ekologicznej Natura 2000. Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest w odległości ok. 2,3 km od obszaru Natura 2000 Tarnobrzaska Dolina Wisły PLH180049 i ok. 4,6 km od obszaru Natura 2000 Kras Staszowski PLH260023. Biorąc pod uwagę:
 - brak występowania siedlisk przyrodniczych o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków

będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000,

- fakt, że place składowe, drogi i infrastruktura kanalizacyjna będą realizowane przy istniejących obiektach związanych z funkcjonowaniem Elektrowni Połaniec na gruntach przekształconych antropogenicznie,
- brak konieczności wycinki drzew i krzewów,

nie przewiduje się możliwości wystąpienia znaczącego negatywnego oddziaływania środowisko przyrodnicze, w tym na cele ochrony obszarów Natura 2000, w tym w szczególności: stan siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków roślin i zwierząt, gatunki, dla których ochrony wyznaczono lub planuje się wyznaczyć obszary Natura 2000 oraz ich integralność i powiązania z innymi obszarami.

b) przedsięwzięcie usytuowane jest natomiast na:

- w stosunkowo niewielkiej odległości od zabudowy mieszkaniowej:
 - około 70– 300 m na północ od Elektrowni (granica działki nr 550/5) w miejscowości Tursko Małe,
 - około 300 m na południowy – zachód od granicy działki nr 197 w miejscowości Zawada,
 - około 280 m na zachód od granicy działki nr 197 w miejscowości Łęg,
- w sąsiedztwie rzeki Wisły, obszarze o płytkim zaleganiu wód podziemnych – raport winien zawierać analizę wpływu na środowisko ewentualnych prac odwodnieniowych.

Analizując lokalizację, zakres prac i planowany sposób realizacji inwestycji, w oparciu o art. 63 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko szczególną uwagę zwrócono na wpływ przedsięwzięcia na stan zanieczyszczenia powietrza, emisję hałasu, wytwarzanie odpadów, środowisko gruntowo – wodne. Wszystkie w/w uwarunkowania i oddziaływania winny zostać poddane szczegółowej analizie w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe, tut. organ stwierdził konieczność przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

P o u c z e n i e

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie



REGIONALNY DYREKTOR
Ochrony Środowiska w Kielcach

dr inż. Waldemar Pietrasik

Otrzymują:

1. Burmistrz Miasta i Gminy Połaniec
ul. Ruszczańska 27, 28-230 Połaniec
2. GDF SUEZ Energia Polska S.A.
Zawada 26, 28-230 Połaniec
3. Zakład Transportu Energetyki w Połańcu Spółka z o.o.
ul. Osiecka 34, 28-230 Połaniec
4. a/a

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Staszowie
ul. Szpitalna 37/14, 28-200 Staszów