

ROŚiGK 6220.11.14.2014

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j.: Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 ze zm.) oraz § 2 ust. 2 pkt 1, w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 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.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j.: Dz. U. 2013, poz. 267 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku:

**Pana Stanisława Kryszewskiego**

reprezentującego:

**Zakład Sozotechniki Sp. z o.o.  
ul. Bernardyńska 3  
85-029 Bydgoszcz**

działającego z upoważnienia:

**MONDI Świecie S.A.  
ul. Bydgoska 1  
86-100 Świecie**

w sprawie uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia, polegającego na konwersji kotła sodowego na kocioł z pęcherzową warstwą fluidalną, po uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, po zasięgnięciu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu, a także po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko

**ustalam następujące środowiskowe uwarunkowania dla inwestycji pn.:**

**„KONWERSJA KOTŁA SODOWEGO NA KOCIOŁ Z PĘCHERZOWĄ WARSTWĄ FLUIDALNĄ (TYPU BFB) NA TERENIE MONDI ŚWIECIE S.A.”**

Teren przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie objęty jest ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obejmującego obszar zakładu „Mondi” oraz tereny przyległe położone w Świeciu, zatwierdzonego Uchwałą Nr 85/07 Rady Miejskiej w Świeciu z dnia 10 września 2007 r. (Dz. Urz. Woj. Kuj. – Pom., Nr 116, poz. 1734). Planowane przedsięwzięcie jest zgodne z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

## I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Miejscem realizacji przedsięwzięcia jest działka oznaczona w ewidencji gruntów 105/106 (obręb Przechowo), gmina Świecie, powiat świecki, woj. kujawsko-pomorskie. Zgodnie z zapisami ww. miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego działka, na której nastąpi realizacja przedmiotowego zamierzenia znajduje się w jednostce strukturalnej 6 P/U, która posiada następujące przeznaczenie:

1. teren obiektów produkcyjnych (w tym przemysłowych) i zabudowy usługowej,
2. powyższe przeznaczenie terenu może wystąpić łącznie, jak i osobno.

Zakłady MONDI Świecie S.A. należy zakwalifikować do grupy tzw. celulozowni zintegrowanych. Powyższe oznacza, że instalacje działające w tym zakładzie, służące do produkcji masy celulozowej oraz papieru są ze sobą ściśle powiązane i tworzą uzupełniające się ciągi technologiczne. Zakład wytwarza masy włókniste, w tym masę celulozową, masę półchemiczną i masę wtórną z makulatury oraz papier. Surowcem do produkcji mas celulozowych jest drewno sosnowe, do produkcji mas półchemicznych drewno brzoźowe natomiast masy wtórne wytwarza się na bazie makulatury pochodzącej ze źródeł własnych i z importu.

Firma MONDI Świecie S.A. spełniając warunek wynikający z art. 33 ust. 1 pkt a) Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), w dniu 17 września 2013 r. zobowiązała się, że począwszy od dnia 1 stycznia 2016 r. i nie później niż do 31 grudnia 2023 r., będzie eksploatować obiekt energetycznego spalania, obejmujący kotły pyłowe OP-140 nr 4 i nr 5, z których gazy odlotowe odprowadzane będą poprzez wspólny komin o wysokości 100 m i średnicy 2,5 m (Emitor ELE002 B), przez okres nie dłuższy niż 17 500 godzin.

Mając powyższe na uwadze, MONDI ŚWIECIE S.A. w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego zakładu (ciągłości funkcjonowania instalacji do produkcji mas włóknistych z drewna lub innych materiałów włóknistych oraz do produkcji papierów i tektury), podjęło decyzję o konwersji „starego kotła sodowego” na kocioł z pęcherzową warstwą fluidalną wraz z niezbędną infrastrukturą. Obecnie na terenie zakładu eksploatowany jest już jeden kocioł fluidalny typu BFB.

Planowana inwestycja realizowana będzie w ramach instalacji do energetycznego spalania paliw (elektrociepłowni), przeznaczonej do wytwarzania pary wodnej i energii elektrycznej na potrzeby Zakładu MONDI Świecie S.A. Przedmiotem przedsięwzięcia jest wspomniana konwersja kotła sodowego na kocioł pęcherzowy z warstwą fluidalną (typu BFB). Kocioł fluidalny typu BFB zlokalizowany będzie w istniejącym budynku obecnie eksploatowanego kotła sodowego („starego kotła sodowego”). Para wytwarzana na kotle zapewni ciągłość funkcjonowania instalacji do produkcji masy włóknistej z drewna lub innych materiałów włóknistych oraz do produkcji papierów i tektury (bezpieczeństwo energetyczne zakładu). Po zrealizowaniu analizowanego zadania łączna nominalna moc cieplna instalacji energetycznego spalania paliw wyniesie około 619 MW.

Przedmiotowe zamierzenie odpowiada kryteriom określonym w § 2 ust. 2 pkt 1 w związku § 2 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. (Dz. U. z 2010 r., Nr 213, poz. 1397 ze zm.), tj.: „*rozbudowa/przebudowa instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW*”. W związku z powyższym planowaną inwestycję zakwalifikowano do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu i przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest obligatoryjnie wymagane. Raport o oddziaływaniu na środowisko jest dokumentem niezbędnym

w przeprowadzeniu przez właściwy organ administracji postępowania w sprawie oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko na etapie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

## **II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich**

Etap realizacji planowanego przedsięwzięcia obejmować będzie:

- przebudowę istniejącego budynku „starego kotła sodowego”, w celu przystosowania go do nowego kotła,
- przebudowę „starego kotła sodowego” na kocioł fluidalny typu BFB o wydajności pary do około 280 Mg/h i nominalnej mocy cieplnej około 2330MW,
- budowę dwóch zbiorników na paliwa (biomasę) o pojemności około 250 m<sup>3</sup> każdy,
- budowę zbiornika na złoża fluidalne (piasek) o pojemności około 50 m<sup>3</sup>, wyposażonego w filtr workowy,
- budowę zbiornika na popiół ze spalania biomasy (popiół denny) o pojemności około 100 m<sup>3</sup> wyposażonego w filtr workowy,
- budowę zbiornika popiołu lotnego (popiół z elektrofiltru) o pojemności około 250 m<sup>3</sup> wyposażonego w filtr workowy,
- modernizację istniejącego elektrofiltru „starego kotła sodowego”,
- podłączenie nowego kotła fluidalnego typu BFB do istniejącej infrastruktury technicznej (prądu, wody, kanalizacji, instalacji pary, instalacji sprężonego powietrza itp.) – po „starym kotle sodowym”,
- budowę instalacji redukcji emisji tlenków azotu przez zastosowanie pierwotnej i selektywnej niekatalitycznej metody redukcji (SNCR ang. - Selective Non-Catalytic Reduction), gdzie substancją aktywną (redukującą) będzie amoniak w postaci 25 % roztworu wody amoniakalnej,
- wyłączenie z eksploatacji kotła węglowego OP-140 (K4) – po uruchomieniu nowego kotła fluidalnego typu BFB.

Do odprowadzania spalin z nowego kotła fluidalnego typu BFB wykorzystany zostanie istniejący komin „starego kotła sodowego”. Nowy kocioł fluidalny typu BFB opalany będzie biomasą.

Planowane zamierzenie nie będzie związane ze wzrostem nominalnej wydajności istniejącej instalacji do produkcji masy włóknistej z drewna lub innych materiałów włóknistych oraz do produkcji papieru i tektury.

Planowana inwestycja nie będzie związana z istotnym przemieszczeniem mas ziemnych. Większość prac remontowo-budowlanych prowadzona będzie wewnątrz budynku istniejącego kotła sodowego. Prace polegały będą głównie na przystosowaniu budynku dla nowego kotła BFB oraz przebudowie kotła sodowego na kocioł fluidalny typu BFB. Podstawowymi pracami ziemnymi będą: wykonanie wykopów pod fundamenty dla nowych zbiorników oraz konstrukcji wsporczych infrastruktury.

Zapotrzebowanie wody wykorzystywanej do celów socjalno-bytowych oraz do celów technologicznych nie ulegnie istotnej zmianie w stosunku do stanu obecnego (będzie się mieściło w ilości ustalonej w pozwoleniu zintegrowanym). Podawanie wody do kotła fluidalnego typu BFB będzie realizowane tak jak dzisiaj dla kotła sodowego. Do tego celu planuje się wykorzystać te same rury oraz urządzenia techniczne (np. pompy itd.).

Planowana inwestycja nie będzie miała większego wpływu na ilość obecnie powstających w zakładzie ścieków, ponieważ nie spowoduje:

- zmian w zatrudnieniu,
- istotnej zmiany w zagospodarowaniu terenów mających wpływ na ilość odprowadzanych wód opadowych do kanalizacji,
- istotnych zmian w zapotrzebowaniu na wodę do celów technologicznych.

Ilość powstających ścieków po konwersji kotła sodowego na kocioł fluidalny typu BFB będzie się mieściła w ilości ustalonej w pozwoleniu zintegrowanym.

Wnioskowane zadanie, za wyjątkiem zbiorników na paliwo (biomasę), zbiornika na piasek oraz zbiorników na popiół lotny i denny, zlokalizowane będzie wewnątrz istniejącego zmodernizowanego budynku „starego kotła sodowego”. Projektowane zbiorniki zlokalizowane będą na terenie posiadającym pełną infrastrukturę m.in. utwardzone drogi i place, wyposażone w system kanalizacyjny. Przyjęte przez Inwestora rozwiązanie w znaczący sposób ogranicza wpływ planowanej inwestycji na glebę, ziemię oraz wody podziemne.

W rejonie planowanej inwestycji nie są zlokalizowane otwory objęte zakładowym systemem monitoringu w zakresie wód podziemnych.

Woda zużywana jest do celów technologicznych, chłodniczych i socjalno-bytowych. Ścieki odprowadzane są do istniejącej kanalizacji zakładowej. Wody opadowe i roztopowe z obiektów EC, z budynku „starego kotła sodowego” oraz terenów utwardzonych są odprowadzane do istniejącej kanalizacji deszczowej. Na etapie budowy wykorzystywane będą istniejące i przenośne sanitariaty, a wody opadowe będą kierowane do istniejącego systemu kanalizacyjnego.

W rejonie inwestycji, w podłożu zlokalizowano dwa piętra wodonośne: piętro trzeciorzędowe oraz piętro czwartorzędowe, z których młodsze znajduje się w zasięgu oddziaływania zakładów powodujących egzogeniczne zmiany jego chemizmu. Obserwacja jakości wód podziemnych w obszarze zakładu i w jego otoczeniu prowadzona jest systematycznie w zakresie I poziomu wodonośnego czwartorzędu objętego zakładowym systemem monitoringu. Wody gruntowe tego poziomu wodonośnego są w podłożu zakładów lokalnie zanieczyszczone egzogenicznie. MONDI Świecie S.A. nie znajduje się w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły przyjęty Uchwałą rady Ministrów z dnia 22 lutego 2011 r. (M. P. z dnia 21 czerwca 2011 r., Nr 49, poz. 549). Teren inwestycji znajduje się w obszarze jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) oznaczonych europejskim kodem: PLGW240038 i PLGW240031, zaliczonych do regionu wodnego Dolnej Wisły. W ww. planie, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 23 lipca 2008 r. w sprawie kryteriów i sposobu oceny stanu wód podziemnych (Dz. U. Nr 143, poz. 896), stan ilościowy JCWPd PLGW240038 oceniono jako dobry. Rozpatrywane jednolite części wód podziemnych nie są zagrożone ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia i utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych. Według oceny zaktualizowanej na podstawie badań przeprowadzonych w 2011 r. stan ilościowy i chemiczny obu tych JCWPd oceniono jako dobry.

Najbliżej zlokalizowanymi wodami powierzchniowymi są Wda od dopł. z Drzycimia do ujścia (PLRW20001929499) i Dopływ z Gruczna (PLRW20001729496), regionu wodnego Dolnej Wisły, natomiast odbiornikiem ścieków z MONDI Świecie S.A. jest rzeka Wisła w 808,8 km.

Ze względu na to, że przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie GZWP (Główny Zbiornik Wody Podziemnej), a ścieki z Zakładu przed wprowadzeniem ich do rzeki Wisły są uprzednio oczyszczane i spełniają wartości dopuszczalne można stwierdzić, że zamierzenie nie spowoduje nieosiągnięcia celów środowiskowych dla wód podziemnych i powierzchniowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza.

Przedmiotowa inwestycja na etapie eksploatacji będzie związana ze źródłami emisji niezorganizowanej (transport surowców) i zorganizowanej (nowy kocioł fluidalny typu BFB, zbiorniki magazynujące paliwa, piasku, popiołu lotnego i dennego) zanieczyszczeń do powietrza. Zgodnie z projektem, po uruchomieniu nowego kotła fluidalnego inwestor planuje wyłączenie z eksploatacji jednego kotła OP-140 (K4) oraz skrócenie czasu pracy kotła OP-140 (K5) z 8640 h do 2528 h w skali roku (wynika to ze zgłoszenia po 2016 r. derogacji kotłów OP-140), ulegnie zmniejszeniu emisja substancji do powietrza z procesu spalania węgla kamiennego. Ilość spalanego węgla spadnie o około 125 000 Mg/rok, kosztem wzrostu ilości spalanej biomasy. W związku z planowanym zakresem inwestycji przewiduje się zmniejszenie emisji w skali roku następujących substancji:

- zmniejszenie emisji dwutlenku azotu w skali roku o około 1238 Mg,
- zmniejszenie emisji dwutlenku siarki w skali roku o około 4124 Mg,
- zmniejszenie emisji pyłu w skali roku o około 252 Mg,
- zwiększenie emisji tlenku węgla w skali roku o około 418 Mg.

Zgodnie z założeniami zawartymi w przedmiotowym raporcie standardy jakości powietrza poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny powinny być dotrzymane.

Zakład posiada pozwolenie zintegrowane wydane przez Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego, znak: ŚG-IV.7222.27.2013.MC z dnia 18 czerwca 2014 r. W związku z realizacją inwestycji wymagana jest zmiana aktualnie posiadanego ww. pozwolenia zintegrowanego.

W konsekwencji realizacji przedmiotowego zamierzenia nastąpi zmniejszenie ilości wytwarzanych odpadów o kodach: 10 01 01 – żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04), 10 01 02 – popioły lotne z węgla odpowiednio o około połowę, natomiast zwiększy się ilość odpadu oznaczonego kodem 10 01 82 – mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin) oraz spalanie w złożu fluidalnym.

Najbliższa zabudowa chroniona akustycznie w stosunku do rozpatrywanej inwestycji położona jest w kierunku północnym w odległości około 830 m – osiedle zw. „Miasteczkiem” przy ulicy Tucholskiej 7 oraz w kierunku południowo-zachodnim w odległości około 1900 m – zabudowa zagrodowa Wielki Konopat nr 29.

Oddziaływanie akustyczne planowanej inwestycji w fazie eksploatacji związane będzie z emisją hałasu spowodowanego pracą maszyn i urządzeń zainstalowanych w adaptowanym budynku „starego kotła sodowego”, w którym będzie zlokalizowany kocioł fluidalny typu BFB oraz zainstalowanych na zewnątrz budynku silników transporterów paliwa z nowych zbiorników oraz wentylatorów odpowietrzających nowe zbiorniki popiołu (lotnego i dennego). Ponadto, w związku z realizacją inwestycji wzrośnie ruch samochodów ciężarowych na terenie Zakładu o około 100 pojazdów w skali dobowej. Ruch pojazdów transportujących biopaliwa będzie odbywał się przez całą dobę. Zgodnie z wyjaśnieniami Inwestora z uwagi na fakt, że biomasa jest dowożona do Zakładu z całego kraju oraz biorąc pod uwagę względy logistyczne nie jest możliwe prowadzenie dostaw wyłącznie w porze dnia. Z przeprowadzonej analizy akustycznej projektowanego zamierzenia uwzględniającej wszystkie znaczące źródła hałasu wynika, iż nie będą przekroczone dopuszczalne poziomy dźwięku w porze dziennej i nocnej na terenach chronionych akustycznie.

Z uwagi na charakter pracy instalacji Inwestor nie przewiduje zakończenia jej działania w perspektywie minimum 10 lat. Również poziom techniczny instalacji, planowany system remontowy oraz porównanie jej parametrów z instalacjami tego typu pracującymi w kraju nie rodzą obaw, co do konieczności przedwczesnego wyłączenia instalacji i jej likwidacji. Likwidacje i rozbiórki prowadzone będą zgodnie z obowiązującym prawem, według zatwierdzonych projektów przy uwzględnieniu wszystkich zidentyfikowanych wcześniej możliwych oddziaływań środowiskowych. Przewiduje się również selektywne gromadzenie odpadów powstających w trakcie likwidacji instalacji. Odpady, z których mogłyby wystąpić odcieki gromadzone będą w miejscach odizolowanych od gruntu lub będą transportowane bezpośrednio do szczelnych kontenerów. Na 5 lat przed spodziewaną likwidacją lub demontażem instalacji Inwestor zamierza utworzenie funduszu likwidacyjnego mającego na celu zapewnienie środków na bezpieczne dla środowiska zakończenie działania urządzeń.

Wariant proponowany przez Inwestora jest wariantem najkorzystniejszym ze względów technologicznych, ekonomicznych i środowiskowych. Podczas analizy różnych wariantów rozwiązań, brano pod uwagę oprócz wariantu proponowanego przez Inwestora, wariant alternatywny, według którego rozpatrzono budowę od podstaw budynku oraz kotła fluidalnego typu BFB wraz z niezbędną infrastrukturą w kierunku na północ od Elektrociepłowni. Pod względem oddziaływania na środowisko, proponowany przez Inwestora wariant jak i rozpatrywany wariant alternatywny nie różnią się od siebie.

W zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie znajdują się obszary wodno – błotne oraz inne o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary wybrzeży, obszary górskie lub leśne, obszary strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszary przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (t.j.: Dz. U. z 2013 r., poz. 627 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000. Najbliżej położonymi obszarami chronionymi względem planowanej inwestycji są:

- PLH 040003 Solecka Dolina Wisły - (około 3,2 km od inwestycji),
- PLB040003 Dolina Dolnej Wisły (około 3,2 km od inwestycji),
- PLH040025 Zamek Świecie (około 5,5 km od inwestycji).

Przeprowadzono oszacowanie przewidywanych oddziaływań bezpośrednich, pośrednich, krótko i długotrwałych odwracalnych i nieodwracalnych na zdrowie ludzi, walory krajobrazowe i zabytki na istniejących i projektowanych obszarach w tym także wymagających szczególnej ochrony. Nie przewiduje się występowania znaczących oddziaływań analizowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie, biorąc pod uwagę odpowiednie kryteria selekcji wymienione w Załączniku III pkt 1 ppkt b) Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2011/92/UE z dnia 13 grudnia 2011 r. w sprawie oceny skutków wywieranych przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko naturalne (Dz. Urz. UE L 26 z dnia 28 stycznia 2012 r.), stwierdzono iż brak jest możliwości kumulowania się oddziaływań z innymi przedsięwzięciami zrealizowanymi, realizowanymi lub planowanymi na obszar, na który będzie oddziaływało przedsięwzięcie. Inwestycja realizowana będzie w obszarze Strefy Przemysłowej „Mondi Świecie S.A.”. Na terenie strefy istnieje możliwość przekraczania wartości

odniesienia następujących substancji: merkaptanów, siarkowodoru i dwutlenku azotu, jednakże niedotrzymanie standardów jakości środowiska oraz wartości odniesienia nie może dotyczyć substancji działających mutagennie lub rakotwórczo. Standardy jakości środowiska nie mogą być przekraczane poza granicami tej strefy. Ponadto ocenia się, iż nie powinno nastąpić ryzyko kumulacji oddziaływań w odniesieniu do podmiotów gospodarczych, prowadzących działalność w obrębie Strefy Rozwoju Gospodarczego Vistula Park I. Na podstawie przedłożonej dokumentacji stwierdza się, że realizacja analizowanej inwestycji z uwagi na jej charakter, skalę i lokalizację, nie będzie wiązać się ze znacząco negatywnym oddziaływaniem na środowisko w zakresie ochrony przyrody.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie istniejącego zakładu, którego działalność jest zgodna z wojewódzkimi i krajowymi dokumentami strategicznymi (Plany Ochrony Środowiska, Plany Gospodarki Odpadami). Instalacje IPPC zlokalizowane na terenie zakładu posiadają pozwolenie zintegrowane. Wyniki prowadzonych pomiarów emisji oraz monitoring jakości środowiska nie wykazują przekroczeń dopuszczalnych norm jakości środowiska. Z powyższych względów możliwość wystąpienia konfliktu społecznego w związku z planowanym zamierzeniem inwestycyjnych ocenia się, jako minimalną.

Podczas fazy realizacji oraz eksploatacji przedmiotowej inwestycji należy zachować następujące warunki środowiskowe:

1. Wody opadowe kierować do istniejącego systemu kanalizacyjnego.
2. Po uruchomieniu nowego kotła fluidalnego typu BFB wyłączyć z eksploatacji kocioł węglowy OP-140 (K4) oraz skrócić czas pracy kotła OP-140 (K5) z 8640 h do 2528 h w skali roku.
3. Nowy kocioł fluidalny typu BFB rozpalać przy użyciu oleju opałowego lekkiego, a następnie opalać biomasą.

**III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska koniecznie do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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 (t.j. Dz. U. 2013 r., poz. 1235 ze zm.)**

W ramach postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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 (t.j. Dz. U. 2013 r., poz. 1235 ze zm.) nie ma konieczności przeprowadzenia:

- a) ponownej oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji, nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko;
- b) postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Dwa zbiorniki na paliwa (biomasę), zbiornik na złoża fluidalne (piasek) oraz na popiół ze spalania biomasy (popiół denny), na popiół lotny (popiół z elektrofiltru) wyposażyc w oddzielne filtry workowe o sprawności ok. 99 %.
2. Projektowany kocioł wyposażyc w instalację redukcji emisji tlenków azotu, poprzez pierwotną i selektywną niekatalityczną metodę redukcji (SNCR ang. – Selective Non-Catalytic Redukcjon), o średniej skuteczności ok. 50 %, gdzie substancją aktywną (redukcującą) będzie amoniak, w postaci 25 % roztworu wody amoniakalnej.
3. Projektowany kocioł fluidalny typu BFB wyposażyc w elektrofiltr o skuteczności około 99,8 %.

#### **IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych**

MONDI Świecie S.A. 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. 2013, poz. 1479), zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Zgodnie z obowiązującym systemem zapobiegania i przeciwdziałania poważnym awariom opracowany został „Program zapobiegania poważnym awariom”, „Raport bezpieczeństwa”, „Wewnętrzny plan operacyjno – ratowniczy”. W zakładzie wdrożono również kompleksowy system szkoleń i procedur zapobiegania awariom.

Zgodnie z art. 264 ustawy Prawo ochrony środowiska w przypadku wystąpienia awarii przemysłowej firma MONDI Świecie S.A. jest zobowiązana powiadomić o tym fakcie Komendanta Wojewódzkiego Państwowej Straży Pożarnej w Toruniu oraz Kujawsko-Pomorskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy

#### **V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko**

Przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

#### **VI. Obowiązki w zakresie monitorowania przedsięwzięcia na środowisko**

Na etapie budowy istotnym elementem będą odpady powstające w wyniku realizacji inwestycji, w związku z tym konieczna będzie kontrola powstających odpadów oraz ich selektywne magazynowanie i przetwarzanie w ramach pozwoleń posiadanych przez Inwestora lub wykonawcę.

Ze względu na przejściowy charakter oddziaływania na powietrze urządzeń i maszyn budowlanych (spalanie paliw w silnikach sprzętu budowlanego oraz pojazdów pracujących na terenie realizacji przedsięwzięcia), można stwierdzić, że emisja substancji do powietrza oraz emisja hałasu do środowiska na etapie budowy nie wpłynie znacząco na pogorszenie stanu czystości powietrza oraz hałasu w środowisku w rejonie inwestycji. Dlatego na etapie budowy nie przewiduje się monitoringu w zakresie emisji substancji oraz hałasu do środowiska.

Po uruchomieniu inwestycji należy wykonać pomiary hałasu na obszarach chronionych akustycznie oraz pomiary emisji substancji z nowego kotła fluidalnego typu BFB dla sprawdzenia czy przyjęte założenia projektowe są dotrzymane.

Dla kotła fluidalnego na etapie eksploatacji prowadzone będą pomiary ciągłe emisji substancji do powietrza.

Etap likwidacji analizowanej inwestycji będzie się wiązał z niezorganizowaną emisją substancji do powietrza powstającą w wyniku spalania paliw w silnikach sprzętu budowlanego oraz pojazdów pracujących podczas rozbiórki instalacji. Oddziaływanie na środowisko na tym etapie będzie oddziaływaniem krótkotrwałym, ograniczonym do czasu prowadzenia prac likwidacyjnych. Na etapie likwidacji istotnym elementem będą odpady. Konieczna będzie kontrola powstających odpadów oraz ich selektywne magazynowanie i odzysk. Zakłada się, że rozbiórka instalacji będzie wykonywana przez wykonawcę posiadającego odpowiednie pozwolenie na wytwarzanie odpadów. W przeciwnym przypadku Inwestor powinien prowadzić kontrolę i ewidencję wytwarzanych odpadów zgodnie z uzyskanym pozwoleniem. W fazie likwidacji przedsięwzięcia przewiduje się wykonanie badań jakości gleby w rejonie instalacji.

## **VII. Przedsięwzięcie nie wymaga utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.**

Na podstawie art. 135 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j.: Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 z póź. zm.) nie stwierdza się konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania dla projektowanej instalacji, ponieważ inwestycja nie będzie powodować przekroczeń standardów środowiska.

### **UZASADNIENIE**

Dnia 2014-07-08 wpłynął do Burmistrza Świecia wniosek MONDI Świecie S.A., z którego upoważnienia działa Pan Stanisław Kryszewski, reprezentujący Zakład Sozotechniki Sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy, w związku konwersją kotła sodowego na kocioł z pęcherzową warstwą fluidalną (typu BFB).

Miejscem realizacji przedsięwzięcia jest działka Nr 105/106 (obręb Przechowo), gmina Świecie, powiat świecki, województwo kujawsko – pomorskie, której właścicielem jest Skarb Państwa, a wieczystym użytkownikiem - Inwestor.

Teren przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie objęty jest ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obejmującego obszar zakładu „Mondi” oraz tereny przyległe położone w Świeciu, zatwierdzonego Uchwałą Nr 85/07 Rady Miejskiej w Świeciu z dnia 10 września 2007 r. (Dz. Urz. Woj. Kuj. – Pom., Nr 116, poz. 1734). Planowane przedsięwzięcie jest zgodne z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Miejscem realizacji przedsięwzięcia jest działka oznaczona w ewidencji gruntów nr 105/106 (obręb Przechowo), gmina Świecie, powiat świecki, woj. kujawsko-pomorskie. Zgodnie z zapisami ww. miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego działka, na której nastąpi realizacja przedmiotowego zamierzenia znajduje się w jednostce strukturalnej 6 P/U, która posiada następujące przeznaczenie:

1. teren obiektów produkcyjnych (w tym przemysłowych) i zabudowy usługowej,
2. powyższe przeznaczenie terenu może wystąpić łącznie, jak i osobno.

Do wniosku o wydanie decyzji załączony został raport o oddziaływaniu na środowisko, a także wypis z rejestru gruntów, mapa ewidencyjna, obejmująca przewidywany teren, na którym nastąpi realizacja przedsięwzięcia wraz z terenem działek sąsiednich oraz pełnomocnictwo.

Niniejszy wniosek wraz z raportem zamieszczony został w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronach internetowych Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Świeciu [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) odpowiednio pod numerami 320/2014 i 321/2014.

Przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko planowanej inwestycji objęła m.in. weryfikację raportu o oddziaływaniu na środowisko, uzyskanie wymaganych opinii i uzgodnień, a także zapewnienie możliwości udziału społeczeństwa w prowadzonym postępowaniu.

Na podstawie § 2 ust. 2 pkt 1 w związku § 2 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. (Dz. U. z 2010 r., Nr 213, poz. 1397 ze zm.), tj.: „*rozbudowa/przebudowa instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW*”, przedmiotową inwestycję zakwalifikowano do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na fakt, iż liczba stron postępowania przekracza 20, zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj.: Dz. U. 2013, poz. 267 ze zm.), oraz art. 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 (tj.: Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 ze zmianami) informację o wszczęciu niniejszego postępowania w przedmiotowej sprawie oraz o zamieszczeniu wniosku w publicznie dostępnym wykazie - podano do publicznej wiadomości dnia 2014-07-17 na stronach [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) (zakładka: decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach), na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Świeciu, na terenie sołectwa Wielki Konopat, Dworzysko.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 i pkt 2 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 2013 r., poz. 1235 ze zm.) – w dniu 2014-07-18 Burmistrz Świecia zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia (pismo znak: ROŚiGK 6220.11.6.2014), a także do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu z prośbą o wyrażenie opinii w sprawie realizacji planowanej inwestycji (pismo znak: ROŚiGK 6220.11.5.2014).

Dnia 2014-08-18 do Burmistrza Świecia wpłynęło pismo Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu znak: NNZ-4200-46/116/14 z dnia 2014-08-13, zawierające opinię organu, o nie zgłaszaniu warunków do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Pismo to zarejestrowane zostało w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronach internetowych Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Świeciu [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) pod Nr 357/2014.

W dniu 2014-08-25 do Burmistrza Świecia wpłynęło pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy znak: WOO.4242.94.2014.DB z dnia 2014-08-21 wzywające Wnioskodawcę do uszczegółowienia informacji zawartych w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, dotyczących:

- podania informacji dotyczących planowanego odzysku lub unieszkodliwiania oraz magazynowania (wraz z podaniem procesów odzysku, unieszkodliwiania wg załącznika 1 i 2 ustawy o odpadach) wszystkich odpadów na etapie eksploatacji wraz z opisem konkretnego postępowania z nimi, szczególnie odpadów wskazanych w raporcie jako 10 01 01 – żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04), 10 01 02 – popioły lotne z węgla,
- symboli przetwarzania poszczególnych odpadów (wg załącznika 1 i 2 ustawy o odpadach):  
03 01 01 – odpady kory i korka, 03 01 05 – trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04, 17 02 01 – drewno,

- wskazania planowanych sposobów zapobiegania możliwemu negatywnemu wpływowi na środowisko odpadów powstałych szczególnie w wyniku eksploatacji przedmiotowego zamierzenia,
- wyjaśnienia skąd pozyskiwana będzie biomasa na potrzeby projektowanego kotła,
- podania składu biomasy, która będzie paliwem dla kotła z pęcherzową warstwą fluidalną (typu BFB),
- przeanalizowania możliwości ograniczenia transportu biomasy wyłącznie do godzin dziennych, a także zwiększenia powierzchni magazynowych (zapewnienie ciągłości dostarczanego paliwa); podkreśla się, że poprzez realizację inwestycji nastąpi znaczące zwiększenie ruchu pojazdów, tj. o 100 samochodów ciężarowych w ciągu doby.

Pismo to zarejestrowane zostało w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronach internetowych Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Świeciu [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) pod Nr 358/2014.

Po uzupełnieniu przez Wnioskodawcę wymaganych informacji, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy dnia 2014-09-30 wydał postanowienie znak: WOO.4242.94.2014.DB.2 (data wpł. 2014-10-02), uzgadniające realizację przedsięwzięcia oraz określające warunki środowiskowe. Warunki środowiskowe, określone przez organ uzgadniający zostały w całości uwzględnione w treści decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Niniejsze postanowienie zarejestrowane zostało w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronach internetowych Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Świeciu [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) pod Nr 390/2014.

Z uwagi na fakt, iż liczba stron postępowania przekracza 20, zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj.: Dz. U. 2013, poz. 267 ze zm.), oraz art. 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 (tj.: Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 ze zmianami) informację o uzyskaniu ww. opinii i uzgodnień Państwowego Powiatowego Inspektora w Świeciu i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w przedmiotowej sprawie - podano do publicznej wiadomości drogą obwieszczenia Burmistrza Świecia dnia 2014-10-13 na stronach Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Świeciu [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) (zakładka: decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach), na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Świeciu.

Zgodnie z art. 10 § 1 i art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj.: Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), przed wydaniem niniejszej decyzji, zawiadomiono drogą obwieszczenia wszystkie Strony o prawie do zapoznania się z aktami przedmiotowego postępowania oraz wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów, materiałów oraz zgłoszonych żądań, a także do złożenia dodatkowych wyjaśnień mogących mieć znaczenie w sprawie. Niniejszą informację zamieszczono na stronie internetowej [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) (zakładka: decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach), na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Świeciu.

W związku z przedłożeniem przez Wnioskodawcę wyjaśnień do raportu o oddziaływaniu na środowisko, na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy znak: WOO.4242.94.2014.DB z dnia 2014-08-21, Burmistrz Świecia dnia 2014-10-16 zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu z prośbą o wyrażenie ponownej opinii w sprawie realizacji planowanej inwestycji, w oparciu o aktualny i zupełny raport.

Dnia 2014-10-20 do Burmistrza Świecia wpłynęło pismo Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu znak: NNZ-4200-63/150/14 z dnia 2012-10-16, informujące o podtrzymaniu opinii z dnia 2014-08-13 znak: NNZ-4200-46/116/14 i niezgłaszające warunków do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji. Pismo zarejestrowane zostało w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronach internetowych Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Świeciu [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) pod Nr 414/2014.

Zgodnie z art. 79 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 2013 r., poz. 1235 ze zmianami) przed wydaniem niniejszej decyzji organ właściwy do jej wydania zapewnił ponownie udział społeczeństwa w postępowaniu, poprzez możliwość zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy oraz możliwość składania uwag i wniosków w terminie 21 – dni od dnia podania obwieszczenia Burmistrza Świecia znak: ROŚiGK 6220.11.10.2014 do publicznej wiadomości (tj. dnia 2014-10-20). Zgodnie z art. 33-38 cyt. ustawy w obwieszczeniu zawarto wszelkie wymagane informacje, m.in. o organie właściwym do wydania opinii i dokonania uzgodnień, sposobie i miejscu składania uwag i wniosków oraz organie właściwym do ich rozpatrzenia.

Z uwagi na fakt, iż liczba stron postępowania przekracza 20, zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj.: Dz. U. 2013, poz. 267 ze zm.), oraz art. 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 (tj.: Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 ze zmianami) informację o uzyskaniu ww. opinii i uzgodnień Państwowego Powiatowego Inspektora w Świeciu i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w przedmiotowej sprawie - podano do publicznej wiadomości drogą obwieszczenia Burmistrza Świecia dnia 2014-10-20 na stronach [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) (zakładka: decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach), na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Świeciu, na sołeckich tablicach ogłoszeń w miejscowościach Dworzysko i Wielki Konopat oraz w miejscu realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 10 § 1 i art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj.: Dz. U. 2013, poz. 267 ze zm.), przed wydaniem niniejszej decyzji, zawiadomiono drogą obwieszczenia wszystkie Strony o prawie do zapoznania się z aktami przedmiotowego postępowania oraz wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów, materiałów oraz zgłoszonych żądań, a także do złożenia dodatkowych wyjaśnień mogących mieć znaczenie w sprawie. Do dnia wydania niniejszej decyzji – żadna ze Stron nie skorzystała z prawa do wypowiedzenia się w sprawie zgromadzonej dokumentacji sprawy. Niniejszą informację zamieszczono na stronie internetowej [www.bip.um-swiecie.pl](http://www.bip.um-swiecie.pl) (zakładka: decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach), na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Świeciu, na terenie sołectwa Wielki Konopat, Dworzysko, a także w miejscu planowanej inwestycji.

Po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę powyższe oraz uwzględniając wymogi w zakresie ochrony środowiska organ rozpatrzył przedmiotową sprawę w oparciu o załączone materiały (w tym raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z uzupełnieniem) oraz uzyskane opinie i uzgodnienia. W związku z faktem, iż przedłożony raport OOS spełnił wymogi formalne i merytoryczne, określone ustawą 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. 2013 r., poz. 1235 ze zm.) – możliwa była wnikliwa analiza szerokiego zakresu oddziaływania

projektowanej inwestycji na środowisko. Spełnienie środowiskowych uwarunkowań planowanego przedsięwzięcia, określonych w niniejszej decyzji, powinno spowodować zaprojektowanie przedsięwzięcia w taki sposób, by jego realizacja i eksploatacja nie powodowała negatywnego oddziaływania na środowisko. Biorąc pod uwagę charakter, skalę oraz lokalizację, analizowane zadanie nie powinno spowodować znaczącego negatywnego wpływu na stan jakości środowiska.

Z uwagi na fakt, iż zastosowane rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne pozwolą na dotrzymanie standardów jakości środowiska poza terenem inwestycji – nie stwierdzono konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie realizowane jest poza cennymi przyrodniczo siedliskami i nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym zamierzeniem, nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 ww. 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, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie trans granicznego oddziaływania na środowisko.

Zastosowanie zaproponowanych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko analizowanego przedsięwzięcia, rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, zapewni ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji.

Do dnia wydania decyzji nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski, ani zapytania w niniejszej sprawie.

Reasumując powyższe, orzeczono, jak w sentencji.

### **Pouczenie**

1. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 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 (t.j.: Dz. U. 2013, poz. 1235 ze zm.).
2. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje także przed dokonaniem zgłoszenia budowy oraz wykonania robót budowlanych oraz zgłoszenia zmiany sposobu użytkowania obiektu budowlanego lub jego części, na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (t.j.: Dz. U. z 2010 r. Nr 243, poz. 1623 ze zmianami).
3. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 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 (t.j.: Dz. U. 2013, poz. 1235 ze zm.); złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie czterech lat od dnia, w którym decyzja środowiskowa stała się ostateczna.

4. Złożenie wniosku może nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w pkt 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w tej decyzji. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia.
5. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
6. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy wniesione za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Załącznik decyzji stanowi:

- charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. MONDI Świecie S.A. – z prośbą o niezwłoczne wywieszenie dokumentu w miejscu realizacji przedsięwzięcia
2. Zakład Sozotechniki Sp. z o.o. w Bydgoszczy, ul. Bernardyńska 3, 85-029 Bydgoszcz
3. Sołtys sołectwa Dworzysko – z prośbą o niezwłoczne wywieszenie na sołectkiej tablicy ogłoszeń w miejscowości Wielki Konopat i Dworzysko
4. Tablica ogłoszeń w budynku Urzędu Miejskiego w Świeciu
5. BIP Urzędu Miejskiego
6. A/a

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świeciu  
ul. Sądowa 5  
86 – 100 Świecie
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy  
ul. Dworcowa 81  
85 – 950 Bydgoszcz

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tj. Dz. U. z 2012 r. , poz. 1282 ze zmianami) pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł + pełnomocnictwo 17 zł.

Sporządziła: Sylwia Śliwińska, dnia 2014-12-22

## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Miejszem realizacji przedsięwzięcia jest działka Nr 105/106 (obręb Przechowo), gmina Świecie, powiat świecki, województwo kujawsko – pomorskie, której właścicielem jest Skarb Państwa, a wieczystym użytkownikiem - Inwestor.

Celem planowanego przedsięwzięcia jest konwersja kotła sodowego na kocioł z pęcherzową warstwą fluidalną (BFB). Kocioł fluidalny typu BFB zlokalizowany będzie w istniejącym budynku obecnie eksploatowanego kotła sodowego. Para wytwarzana w kotle zapewni ciągłość funkcjonowania instalacji do produkcji masy włóknistej z drewna lub innych materiałów włóknistych oraz do produkcji papierów i tektury.

Na podstawie § 2 ust. 2 pkt 1 w związku § 2 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. (Dz. U. z 2010 r., Nr 213, poz. 1397 ze zm.), tj.: „*rozbudowa/przebudowa instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW*”, przedmiotową inwestycję zakwalifikowano do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Etap realizacji planowanego przedsięwzięcia obejmować będzie:

- przebudowę istniejącego budynku „starego kotła sodowego”, w celu przystosowania go do nowego kotła,
- przebudowę „starego kotła sodowego” na kocioł fluidalny typu BFB o wydajności pary do około 280 Mg/h i nominalnej mocy cieplnej około 2330MW,
- budowę dwóch zbiorników na paliwa (biomasę) o pojemności około 250 m<sup>3</sup> każdy,
- budowę zbiornika na złoża fluidalne (piasek) o pojemności około 50 m<sup>3</sup>, wyposażonego w filtr workowy,
- budowę zbiornika na popiół ze spalania biomasy (popiół denny) o pojemności około 100 m<sup>3</sup> wyposażonego w filtr workowy,
- budowę zbiornika popiołu lotnego (popiół z elektrofiltru) o pojemności około 250 m<sup>3</sup> wyposażonego w filtr workowy,
- modernizację istniejącego elektrofiltru „starego kotła sodowego”,
- podłączenie nowego kotła fluidalnego typu BFB do istniejącej infrastruktury technicznej (prądu, wody, kanalizacji, instalacji pary, instalacji sprężonego powietrza itp.) – po „starym kotle sodowym”,
- budowę instalacji redukcji emisji tlenków azotu przez zastosowanie pierwotnej i selektywnej niekatalitycznej metody redukcji (SNCR ang. - Selective Non-Catalytic Reduction), gdzie substancją aktywną (redukcją) będzie amoniak w postaci 25 % roztworu wody amoniakalnej,
- wyłączenie z eksploatacji kotła węglowego OP-140 (K4) – po uruchomieniu nowego kotła fluidalnego typu BFB.

Do odprowadzania spalin z nowego kotła fluidalnego typu BFB wykorzystany zostanie istniejący komin „starego kotła sodowego”. Nowy kocioł fluidalny typu BFB opalany będzie biomasą.

Przedmiotowa inwestycja na etapie eksploatacji będzie związana ze źródłami emisji niezorganizowanej (transport surowców) i zorganizowanej (nowy kocioł fluidalny typu BFB, zbiorniki magazynujące paliwa, piasku, popiołu lotnego i dennego) zanieczyszczeń do powietrza. Zgodnie z projektem, po uruchomieniu nowego kotła fluidalnego inwestor planuje wyłączenie z eksploatacji

jednego kotła OP-140 (K4) oraz skrócenie czasu pracy kotła OP-140 (K5) z 8640 h do 2528 h w skali roku (wynika to ze zgłoszenia po 2016 r. derogacji kotłów OP-140), ulegnie zmniejszeniu emisja substancji do powietrza z procesu spalania węgla kamiennego. Ilość spalanego węgla spadnie o około 125 000 Mg/rok, kosztem wzrostu ilości spalanej biomasy. W związku z planowanym zakresem inwestycji przewiduje się zmniejszenie emisji w skali roku następujących substancji:

- zmniejszenie emisji dwutlenku azotu w skali roku o około 1238 Mg,
- zmniejszenie emisji dwutlenku siarki w skali roku o około 4124 Mg,
- zmniejszenie emisji pyłu w skali roku o około 252 Mg,
- zwiększenie emisji tlenku węgla w skali roku o około 418 Mg.

Zgodnie z założeniami zawartymi w przedmiotowym raporcie standardy jakości powietrza poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny powinny być dotrzymane.

Przedsięwzięcie realizowane jest poza cennymi przyrodniczo siedliskami i nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych.

Z uwagi na fakt, iż zastosowane rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne pozwolą na dotrzymanie standardów jakości środowiska poza terenem inwestycji – nie stwierdzono konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (t.j.: Dz. U. z 2013 r., poz. 627 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000. Najbliżej położonymi obszarami chronionymi względem planowanej inwestycji są:

- PLH 040003 Solecka Dolina Wisły - (około 3,2 km od inwestycji),
- PLB040003 Dolina Dolnej Wisły (około 3,2 km od inwestycji),
- PLH040025 Zamek Świecie (około 5,5 km od inwestycji).

Zastosowanie zaproponowanych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko analizowanego przedsięwzięcia, rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, zapewni ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji.