

OŚ.6220.25.2021

Konin, 16 stycznia 2023 r.

**Chemat Sp. z o.o.**  
ul. Przemysłowa 85a  
62-510 Konin

## **DECYZJA NR 13**

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 82, art. 85 ust. 1, ust. 2 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Chemat Sp. z o.o. ul. Przemysłowa 85a 62-510 Konin z dnia 26 sierpnia 2021 r. i przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko

### **USTALAM**

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie.

#### **I. Określam:**

##### **1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie.

##### **2. Istotne warunki korzystania ze środowiska 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:**

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane i eksploatowane z uwzględnieniem następujących warunków:

**2.1. Na etapie realizacji przedsięwzięcia:**

- 1) Zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego należy zorganizować na terenie utwardzonym;
- 2) We wszystkich ww. miejscach oraz w miejscach bezpośrednich prac budowlanych należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
- 3) W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo - wodnego;
- 4) Powierzchnię wykopów należy ograniczyć do niezbędnego minimum, a roboty w wykopach należy wykonywać w jak najkrótszym czasie;
- 5) Należy ograniczyć w maksymalny sposób czas ewentualnych odwodnień wykopów budowlanych i stosować metody ograniczające ich zasięg; wody z ewentualnych odwodnień wykopów zostaną wypompowane i skierowane do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych (kanalizacja bytowa lub deszczowa);
- 6) Po zakończeniu prac budowlanych należy uporządkować teren w granicach inwestycji;
- 7) Przed przystąpieniem do prac, wszystkie kopce mrówek z rodzaju *Formica*, stwierdzone osobniki kruszyka szerokolistnego, cisa pospolitego oraz jarzębu szwedzkiego, zlokalizowane w zasięgu oddziaływania bezpośredniego, przenieść w odpowiednie siedliska położone poza zasięgiem oddziaływania przedsięwzięcia, z zachowaniem właściwych terminów i sposobów realizacji takich działań.
- 8) Wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić od 1 września do końca lutego;
- 9) Przeprowadzić nasadzenia minimalizujące drzew w stosunku 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie do 100 cm, w stosunku 2:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie 101 cm do 200 cm i w stosunku 3:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie powyżej 200 cm oraz krzewów na powierzchni równej usuwanym krzewom, tj. na powierzchni co najmniej 2150 m<sup>2</sup>;
- 10) Do sadzenia zastosować w pierwszej kolejności młode osobniki drzew/krzewów pochodzące z odnowień naturalnych występujące w obrębie terenu objętego postępowaniem lub zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski

drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat;

11) Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń minimalizujących, w okresie 3 lat od ich posadzenia - w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania ich żywotności, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować je i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.

12) Miejsca składowania materiałów budowlanych i postojów ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew;

13) Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:

- pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
- nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
- podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesuszaniem i przemarzaniem;
- nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa;

14) Wzdłuż północnej i zachodniej granicy działki o nr ewid. 286/67 obejmującej teren inwestycji zastosować tymczasowe płotki herpetologiczne wykonane z geowłókniny, wkopane min. 10 cm w ziemię, o wysokości co najmniej 50 cm n.p.t., z przewieszką w górnej części o szerokości co najmniej 5 cm skierowaną w kierunku przeciwnym do terenu robót. Zakończenia płotków wykonać w kształcie litery „u”;

15) Na etapie prowadzenia prac ziemnych kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce, poza teren realizacji prac budowlanych. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów;

16) Na etapie realizacji przedsięwzięcia prowadzić nadzór przyrodniczy, który powinien obejmować: kontrolę nad realizacją warunków 7 i 14 niniejszej decyzji kontrolę terenu przed rozpoczęciem poszczególnych etapów prac pod kątem występowania gatunków chronionych, identyfikację zagrożeń dla tych gatunków w wyniku realizacji planowanych prac oraz podejmowanie na bieżąco działań zapobiegających tym zagrożeniom w szczególności modyfikację sposobu

prowadzenia prac, dostosowanie terminów prowadzenia prac, stosowanie tymczasowych płotków herpetologicznych;

17) Należy przestrzegać przedstawionych w raporcie założeń technologicznych i organizacyjnych oraz wprowadzić reżim zapewniając właściwy stan sanitarny oraz minimalizację potencjalnych negatywnych oddziaływań;

18) Teren działek podczas realizacji i użytkowania inwestycji należy utrzymywać w należyтым porządku.

## 2.2. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

1) Warunkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla planowanej instalacji, jest zgodność zamierzonego sposobu gospodarowania odpadami z planami gospodarki odpadami, o których mowa w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 ze zm.), na podstawie art. 186 ust. 1 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. Zatem przedmiotowa instalacja powinna być określona w wojewódzkim planie gospodarki odpadami;

2) Proces przetwarzania odpadów będzie prowadzony w projektowanej hali;

3) Linie przygotowania mieszanek paliwowych oraz instalację kotłowni spalania wytwarzanych mieszanek paliwowych zlokalizować wewnątrz projektowanej hali;

4) Na linii przygotowania mieszanek paliwowych przetwarzać odpady niebezpieczne w maksymalnej łącznej ilości wynoszącej do 6 400 Mg/rok i odpady inne niż niebezpieczne w maksymalnej łącznej ilości do 16 000 Mg/rok;

5) Na linii przygotowania mieszanek paliwowych maksymalna ilość przetwarzanych odpadów w procesie R12 będzie wynosić 16 000,0 Mg/rok, a w procesie D13 6400,0 Mg/rok;

6) W projektowanej kotłowni przetwarzać odpady – mieszanki utworzone z odpadów niebezpiecznych na projektowanej linii przygotowania mieszanek paliwowych w maksymalnej ilości wynoszącej do 8 000 Mg/rok i odpady – mieszanki utworzone z odpadów innych niż niebezpieczne na projektowanej linii przygotowania mieszanek paliwowych w maksymalnej ilości wynoszącej do 8 000 Mg/rok;

7) W instalacji termicznego przekształcania odpadów (w projektowanej kotłowni) maksymalna ilość przetwarzanych odpadów w procesie R1 będzie wynosić 8000 Mg/rok, a w procesie D10 8 000 Mg/rok;

8) Odpady stanowiące wsad do procesów przetwarzania i powstające w związku z przetwarzaniem magazynować w sposób zabezpieczający przed rozlewaniem i wpływem opadów atmosferycznych;

9) Boksy i wiatę, w których odpady mogą być magazynowane luzem lub w balotach, boksy do magazynowania węgla brunatnego i biomasy oraz boksy do

magazynowania gotowej mieszanki paliwowej z etapu I wyposażyć w utwardzone podłoże wykonane ze spadkami w kierunku kraterów spustowych odprowadzających ewentualne wycieki/odcieki do szczelnego, podziemnego zbiornika na ścieki przemysłowe;

10) Zaopatrzenie w wodę na potrzeby eksploatacji przedsięwzięcia będzie realizowane z zewnętrznej sieci wodociągowej, na warunkach ustalonych z gestorem sieci;

11) Ścieki socjalno-bytowe oraz wszystkie ścieki technologiczne wytwarzane w ramach eksploatacji przedsięwzięcia kierowane będą do szczelnego, podziemnego zbiornika o pojemności 30 m<sup>3</sup>, a następnie poprzez separator zawieszin będą odprowadzane na zewnętrzną oczyszczalnię ścieków;

12) Generowane podczas eksploatacji przedsięwzięcia ścieki przemysłowe (mieszaninę ścieków bytowych, przemysłowych oraz odcieków i wycieków) odprowadzać docelowo do zewnętrznej oczyszczalni ścieków zgodnie z przepisami szczegółowymi oraz zgodnie z warunkami określonymi przez zarządcę oczyszczalni;

13) W celu dodatkowego zabezpieczenia na wypadek sytuacji awaryjnych, nawierzchnie boksów na odpady i boksów na węgiel i biomasę oraz nawierzchnia wiaty na odpady będą wykonane ze spadkami w kierunku kraterów wpustowych odprowadzających ewentualne odcieki do szczelnego, podziemnego zbiornika o pojemności 30 m<sup>3</sup>, skąd po podczyszczeniu w separatorze zawieszin, odcieki będą odprowadzane na zewnętrzną oczyszczalnię ścieków;

14) Wody opadowe i roztopowe z powierzchni utwardzonych w obrębie działek ewid. nr 269/1 (numer działki przed podziałem 286/52) i 268/2 (numer działki przed podziałem 286/53) będą odprowadzane w sposób zorganizowany do sieci kanalizacji deszczowej, po ich wcześniejszym podczyszczeniu w osadniku zawieszin i w separatorze substancji ropopochodnych o przepustowości dostosowanej do obsługiwanych powierzchni; następnie po podczyszczeniu do parametrów umożliwiających ich wprowadzenie do środowiska będą odprowadzane nowoprojektowanym wylotem do rowu zlokalizowanego na terenie inwestora; odprowadzanie wód opadowych do urządzeń wodnych należy prowadzić na podstawie pozwolenia wodnoprawnego;

15) Wody opadowe i roztopowe z powierzchni drogi dojazdowej w obrębie działek ewidencyjnych 269/2 (numer działki przed podziałem 268) i 286/68, 286/67, 286/53 (numer działki przed podziałem 269) odprowadzane będą w sposób niezorganizowany do gruntu, bez ujmowania w otwarty lub zamknięty system kanalizacyjny; wody opadowe i roztopowe należy odprowadzać w granicach terenu,

- do którego inwestor posiada tytuł prawny, w sposób niezakłócający stosunków wodnych na terenach sąsiednich;
- 16) Zastosować krawężniki przy obszarach magazynowania substancji i odpadów, tak aby uniemożliwić przedostanie się zanieczyszczeń do sieci kanalizacji deszczowej;
- 17) Procesy przetwarzania odpadów prowadzić w zamkniętym budynku. Strumień powietrza z hali kierować z wykorzystaniem wentylacji mechanicznej o wydajności 22 080 (+/- 10%) Nm<sup>3</sup>/h do urządzenia redukującego emisję pyłów (filtra tkaninowego) oraz urządzenia redukującego emisję gazów (filtra z węglem aktywnym). Po oczyszczeniu powietrze kierować do atmosfery emitorem z wylotem na wysokości min. 10 m n.p.t. i średnicy 0,5 (+/- 10%) m;
- 18) Suszarnię bębnową zaopatrywać w ciepło pochodzące ze spalin kotła lub wyprodukowanej przez niego pary technologicznej;
- 19) Zaprojektować instalację do termicznego przekształcania odpadów o wydajności na poziomie do 2 Mg/h i do 16 000 Mg/rok;
- 20) Kocioł wyposażyć w dwa palniki rozpałkowe zasilane gazem o mocy min. 2 x 2 MW używane podczas rozruchu i wyłączenia kotła oraz w przypadku spadku temperatury w komorze spalania i dopalania. Dodatkowo w komorze dopalania zabudować dwa palniki pomocnicze zasilane gazem o mocy min. 2 x 3,59 MW stosowane w przypadku spalania odpadów niebezpiecznych, włączające się automatycznie jeżeli temperatura gazów spadnie poniżej temperatury wymaganej;
- 21) Instalację termicznego przekształcania odpadów wyposażyć w wysokosprawny system oczyszczania spalin z urządzeniami do redukcji tlenków azotu, pyłów, w tym metali, tlenków siarki i pozostałych składników lotnych, gwarantujący dotrzymanie odpowiednich norm wynikających z przepisów odrębnych;
- 22) Spaliny z procesu termicznego przekształcania odpadów po przejściu przez system oczyszczania, odprowadzać otwartym emitorem o wysokości wylotu min. 40 m n.p.t. i średnicy wylotu 1 (+/- 10%) m;
- 23) Na wylotach silosów mocznika, reagentów sypkich i silosu na odpad stały zastosować filtry o gwarantowanym stężeniu pyłów za filtrem nie wyższym niż 10 mg/Nm<sup>3</sup>;
- 24) Podajniki taśmowe gotowego pelletu do boks magazynowego zlokalizowanego na zewnątrz oraz podajnik z boks do kotła wykonać jako obudowane;
- 25) Powstający w kotle żużel kierować do odźwiżacza wypełnionego wodą. Po schłodzeniu za pomocą obudowanych przenośników taśmowych połączonych z odźwiżaczem kierować go poza budynek kotłowni i magazynować w zamykanym kontenerze;

- 26) Na terenie zakładu nie prowadzić sezonowania żużli;
- 27) Na kominie odprowadzającym oczyszczone spaliny z linii technologicznej instalacji termicznego przekształcania odpadów oraz na emitorze odprowadzającym substancje z hali przygotowania mieszanek paliwowych przygotować stanowiska pomiarowe i zainstalować króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7;
- 28) Instalację termicznego przekształcania odpadów wyposażyć w automatyczny układ sterowania i kontroli umożliwiający prowadzenie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz pomiar parametrów procesu spalania i parametrów pracy instalacji.
- 29) Paliwo alternatywne (RDF, preRDF) będzie dostarczane na teren zakładu w postaci balotów (sprasowane) zapakowanych w szczelną folię z tworzywa sztucznego;
- 30) Mazut i mocznik magazynować w szczelnych, dwupłaszczowych zbiornikach wyposażonych w monitoring przestrzeni międzypłaszczowej;
- 31) Mazut (lepiszcze) będzie dostarczany na teren zakładu w specjalnie do tego przystosowanych cysternach samochodowych; jego rozładunek będzie następował za pomocą pompy do dwupłaszczowego zbiornika magazynowego o pojemności roboczej 60 m<sup>3</sup>;
- 32) Substraty do produkcji mieszanek paliwowych magazynowane będą w następujący sposób:
- węgiel i biomasa - w boksie o pow. ok. 185 m<sup>2</sup>
  - mazut – w zbiorniku dwupłaszczowym o poj. 60 m<sup>3</sup> wyposażonym w system detekcji wycieków;
  - mocznik - w silosie/zbiorniku dwupłaszczowym o poj. 61 m<sup>3</sup> wyposażonym w system detekcji wycieków;
  - sorbent (mieszanka wodorotlenku wapnia lub wodorotlenku sodu i węgla aktywnego) – w silosie/zbiorniku o poj. 48 m<sup>3</sup>
  - pył węglowy – w silosie wewnątrz hali
  - biomasa – w silosie wewnątrz hali;
- 33) Mieszanka paliwowa z etapu I magazynowana będzie w boksie o pow. 150 m<sup>2</sup>, o nawierzchni wykonanej ze szczelnego betonu, uszczelnionego geomembraną odporną na produkty ropopochodne oraz w przypadku peletu, który może uwalniać substancje lotne, w boksie na hali o pow. 144 m<sup>2</sup>;
- 34) Wszystkie odpady (zarówno te przeznaczone do przetwarzania jak i te wywarzane na terenie zakładu) magazynowane będą na utwardzonej, szczelnej

powierzchni z użyciem materiałów budowlanych oraz pod zadaszaniem lub w silosach, w sposób stanowiący zabezpieczenie przed zanieczyszczeniem odciekami środowiska gruntowo-wodnego i zabezpieczenie przed wpływem czynników atmosferycznych;

35) Odpady magazynowane będą selektywnie w szczelnych opakowaniach, zamykanych pojemnikach, kontenerach (z zastosowaniem pokrywy), szczelnych zbiornikach, workach lub w wydzielonych boksach lub w silosach, odpornych na działanie substancji zawartych w odpadach oraz działanie czynników atmosferycznych;

36) Odpadowe żużle i popioły magazynowane będą w kontenerze z zamykaną pokrywą;

37) Odpady przeznaczone do przetwarzania magazynowane będą na utwardzonej powierzchni, pod zadaszoną wiatą magazynową lub w obrębie hali lub na utwardzonym placu, lub w silosie w tym:

- paliwo alternatywne (RDF, preRDF) magazynowane będzie na utwardzonej i zadaszanej powierzchni pod wiatą magazynową w obrębie hali lub na utwardzonym placu, lub w silosie;

- odpady z przeróbki ropy naftowej, pozostałości podestylacyjne i poreakcyjne zawierające związki chlorowców, mieszanki bitumiczne, Inne odpady z mechanicznej obróbki odpadów zawierające substancje niebezpieczne magazynowane będą na utwardzonej i zadaszanej powierzchni pod wiatą magazynową lub w budynku hali;

38) Zakład należy wyposażyć w sorbenty właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;

**3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18, 23, 26 i 27:**

3.1. W projekcie budowlanym należy założyć zastosowanie właściwych rozwiązań technicznych i technologicznych, które winny zapewnić, iż inwestycja nie będzie powodowała negatywnego oddziaływania poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny;

3.2. Inwestycję należy projektować i budować z uwzględnieniem art. 5, w szczególności art. 5 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2021 r. poz. 2351, ze zm.) zapewniając spełnienie podstawowych wymagań dotyczących higieny, zdrowia i środowiska oraz zgodnie z przepisami szczególnymi zapewniającymi ochronę uzasadnionych interesów osób trzecich;



3.3 Prowadzenie robót budowlanych na działce o numerze ewidencyjnym 269/1 (obręb Maliniec w Koninie) oraz na części działki o numerze ewidencyjnym 268/2 (obręb Maliniec w Koninie) w strefie ochronnej od gazociągu wysokociśnieniowego – 35 m, należy uzgodnić z gestorem sieci;

3.4. W przypadku zastosowania paliwa, w wyniku którego powstać może energia stanowiąca odnawialne źródło energii – urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii nie przekroczą mocy 500 kW.

**II. Stwierdzam, że jest konieczność** spełnienia wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska.

**III. Stwierdzam, że nie ma konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko** w ramach postępowania 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.

## UZASADNIENIE

Chemat Sp. z o.o. ul. Przemysłowa 85a 62-510 Konin wnioskiem z dnia 26 sierpnia 2021 r. (uzupełnionym w dniach 18 października 2021 r.) zwróciła się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie. Do wniosku został załączony raport sporządzony 20 sierpnia 2021 r. przez zespół w składzie: mgr inż. Ewa Matusiak, mgr Bartosz Machalski, mgr Mariusz Mizerski, mgr inż. Katarzyna Wrześcińska z firmy „EKOLAB” Sp. z o.o. pod kierownictwem mgr inż. Katarzyny Wrześcińskiej.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Prezydent Miasta Konina.

Na podstawie przedłożonych informacji planowane przedsięwzięcie zaliczane jest do przedsięwzięć wymienionych w § 2 ust. 1 pkt 41 i pkt 47 oraz w § 3 ust. 1 pkt 4, pkt 32, pkt 37, pkt 80 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), tj. przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest obowiązkowe.

Przedsięwzięcie zalicza się do instalacji, o której mowa w art. 201 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.). Instalacja I (przygotowania mieszanki paliwowej) zalicza się do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości wymienionych w ust. 5 pkt 1 lit. c załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169). Natomiast instalacja II (spalania mieszanek paliwowych, tj. termicznego przekształcania odpadów) zalicza się do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości wymienionych w ust. 5 pkt 2 lit b załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Zatem eksploatacja instalacji będzie możliwa po uzyskaniu pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 80 ust. 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 2022 r. poz. 1029 ze zm.) organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. W związku z powyższym zgodnie z art. 77 ust. 2 pkt 3 oraz art. 80 ust. 2 ww. ustawy zwrócono się pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 22 października 2021 r. do Wydziału Urbanistyki i Architektury Urzędu Miejskiego w Koninie z prośbą o wydanie wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Konina dla działek: o numerach ewidencyjnych: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie oraz o stwierdzenie zgodności

lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Wydział Urbanistyki i Architektury Urzędu Miejskiego w Koninie pismem znak UA.6727.724.2021 z dnia 02 listopada 2021 r. stwierdził, że, że zgodnie z uchwałą z uchwałą Nr 118 Rady Miasta Konina z dnia 26 maja 1999 r., w sprawie zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego miasta Konina w granicach byłej strefy ochronnej Huty Aluminium (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego nr 49, poz. 1068 z dnia 8 lipca 1999 r.) działki oznaczone numerami ewidencyjnymi: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, 286/67 i 286/53 (obręb Maliniec) znajdują się na terenie oznaczonym w planie następującym symbolem i przeznaczone są pod:

17 P/S - tereny produkcji przemysłowej, baz i składów.

Działka oznaczona numerem ewidencyjnym 269/1 (obręb Maliniec) oraz część działki oznaczona numerem ewidencyjnym 268/2 (obręb Maliniec) znajdują się w strefie ochronnej od gazociągu wysokociśnieniowego – 35M.

Wydział Urbanistyki i Architektury Urzędu Miejskiego w Koninie stwierdził, że przedsięwzięcie polegające na „budowie zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni” na wnioskowanych działkach nie narusza ustaleń planu miejscowego, pod warunkiem, że urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii nie przekroczą mocy 500 kW.

W związku z powyższym organ prowadzący postępowanie pismem znak OŚ.6220.25.2021 w dniu 03 listopada 2021 r. na podstawie art. 7, 9, 50 § 1, 77 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień dotyczących informacji czy instalacja dla planowanego przedsięwzięcia zalicza się do instalacji wymienionych w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 poz. 1378).

W dniu 17 listopada 2021 r. Wnioskodawca przedłożył wymagane wyjaśnienia i jednocześnie zadeklarował, że w przypadku zastosowania paliwa, w wyniku którego powstać może energia stanowiąca odnawialne źródło energii – urządzenie wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii wyniesie maksymalnie 490 kW. Wobec powyższego w związku z pismem Wydziału Urbanistyki i Architektury Urzędu Miejskiego w Koninie w niniejszej decyzji zobowiązano Inwestora do:

- prowadzenia robót budowlanych na działce o numerze ewidencyjnym 269/1 (obręb Maliniec w Koninie) oraz na części działki o numerze ewidencyjnym 268/2 (obręb Maliniec w Koninie) w strefie ochronnej od gazociągu wysokociśnieniowego – 35 m, po uzgodnieniu z gestorem sieci;

- zastosowania paliwa, w wyniku którego powstać może energia stanowiąca odnawialne źródło energii – urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii nie przekroczą mocy 500 kW.

Zgodnie z art. 30, 33 ust. 1 i art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) obwieszczeniem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 23 listopada 2021 r. poinformowano o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko z udziałem społeczeństwa. Zgodnie z art. 33 ust. 1 ww. ustawy podano do publicznej wiadomości informację o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy oraz o możliwości składania uwag i wniosków, wyznaczając sposób, miejsce i 30-dniowy termin tj. od poniedziałku do piątku w godz. od 7<sup>30</sup> do 15<sup>30</sup> od dnia 24 listopada 2021 r. do dnia 24 grudnia 2021 r. Uwagi i wnioski można było składać w Urzędzie Miejskim w Koninie Plac Wolności 1 lub w Wydziale Ochrony Środowiska ul. Wojska Polskiego 2 pok. 203 oraz na adres e-mail: [agnieszka.szkudelska@konin.um.gov.pl](mailto:agnieszka.szkudelska@konin.um.gov.pl). Zgodnie z art. 34 ww. ustawy uwagi i wnioski mogły być wnoszone w formie pisemnej, ustnie do protokołu lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej bez konieczności opatrywania ich kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Przedmiotowe obwieszczenie wywieszono na tablicy ogłoszeń i zamieszczono na stronie internetowej Urzędu Miejskiego w Koninie w Biuletynie Informacji Publicznej. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 i pkt 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) organem właściwym do dokonania uzgodnienia planowanego przedsięwzięcia jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu, natomiast organem właściwym do wydania opinii zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 2 i pkt 3 ww. ustawy jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie.

Wobec powyższego na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 2 w oparciu o art. 77 ust. 6 oraz art. 78 ust. 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) Prezydent Miasta Konina pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 22 listopada 2021 r. zwrócił się

do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie o wydanie opinii dla realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 4 w oparciu o art. 77 ust. 6 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 2022 r. poz. 1029 ze zm.) Prezydent Miasta Konina pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 22 listopada 2021 r. zwrócił się do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 w oparciu o art. 77 ust. 6 ww. ustawy Prezydent Miasta Konina pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 22 listopada 2021 r. zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 22 listopada 2021 r. zwrócił się do Marszałka Województwa Wielkopolskiego w Poznaniu o wydanie opinii dla realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania pismem znak OŚ.6220.25.2021 Prezydent Miasta Konina z dnia 28 marca 2022 r. oraz z dnia 07 lipca 2022 r. przekazał Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Koninie, uzupełnienie do raportu sporządzone przez Inwestora w odpowiedzi na wezwanie Marszałka Województwa Wielkopolskiego, pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 15 lipca 2022 r. uzupełnienie sporządzone przez Inwestora w odpowiedzi na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 08 sierpnia 2022 r. opinię na temat planowanej inwestycji „Budowa zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni, sporządzoną przez Profesora Grzegorza Wielgosińskiego, złożoną przez Inwestora w dniu 04 sierpnia 2022 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie pismami znak: ON-NS.9011.10.7.2021 z dnia 16 grudnia 2021 r., z dnia 20 kwietnia 2022 r., z dnia 15 lipca 2022 r. z dnia 09 sierpnia 2022 r. oraz z dnia 18 sierpnia 2022 r. zaopiniował warunki do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach pod względem higienicznym i zdrowotnym dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania

w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie, wskazując:

- w projekcie budowlanym należy założyć zastosowanie właściwych rozwiązań technicznych, które winny zapewnić, iż inwestycja nie będzie powodowała negatywnego oddziaływania poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny;
- inwestycję należy projektować i budować z uwzględnieniem art. 5, w szczególności art. 5 ust.1 pkt 1 lit c ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2021 r. poz. 2351 ze zm.), zapewniając spełnienie podstawowych wymagań dotyczących higieny, zdrowia i środowiska oraz zgodnie z przepisami szczególnymi, zapewniającymi ochronę uzasadnionych interesów osób trzecich;
- należy przestrzegać przedstawionych w raporcie założeń technologicznych i organizacyjnych oraz wprowadzić reżim zapewniając właściwy stan sanitarny oraz minimalizację potencjalnych negatywnych oddziaływań;
- teren działek podczas realizacji i użytkowania inwestycji należy utrzymywać w należyтым porządku.

Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji.

W toku prowadzonego postępowania pismem znak DSK-IV.7030.1.17.2021 z dnia 09 marca 2022 r. oraz z dnia 07 czerwca 2022 r. Marszałek Województwa Wielkopolskiego wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia raportu m.in. w zakresie ogólnym, wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza, gospodarki wodno-ściekowej, gospodarki odpadami oraz emisji hałasu. Ponadto Prezydent Miasta Konina pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 15 lipca 2022 r. przekazał uzupełnienie sporządzone przez Inwestora w odpowiedzi na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 08 sierpnia 2022 r. opinię na temat planowanej inwestycji „Budowa zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni, sporządzoną przez Profesora Grzegorza Wielgosińskiego. Wszystkie zebrane materiały w sprawie zostały wzięte pod uwagę przez Marszałka Województwa Wielkopolskiego i były podstawą wydania postanowienia znak DSK-IV.7030.1.17.2021 z dnia 16 września 2022 r. pozytywnie opiniującego wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu zagospodarowania odpadów– produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie, z następującym zastrzeżeniem, że:

- warunkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji, jest zgodność

zamierzonego sposobu gospodarowania odpadami z planami gospodarki odpadami, o których mowa w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 ze zm.), na podstawie art. 186 ust. 1 pkt 1. ustawy Prawo ochrony środowiska. Zatem przedmiotowa instalacja powinna być określona w wojewódzkim planie gospodarki odpadami.

Marszałek Województwa Wielkopolskiego opiniuje przedsięwzięcie w szczególności pod kątem uzyskania przyszłego pozwolenia zintegrowanego. Organ ochrony środowiska wydający pozwolenie zintegrowane obowiązany jest z mocy prawa do weryfikacji wniosku o wydanie pozwolenia, w odniesieniu do okoliczności enumeratywnie wskazanych w art. 186 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (przesłanki odmowy wydania pozwolenia). Jedną z przesłanek wskazanych w art. 186 ust. 1 pkt 1 ww. ustawy jest zgodność zamierzonego sposobu gospodarowania odpadami z planami gospodarki odpadami, o których mowa w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. W chwili obecnej obowiązuje „Plan gospodarki odpadami dla województwa wielkopolskiego na lata 2019-2025 wraz z planem inwestycyjnym”, przyjęty uchwałą Sejmiku Województwa Wielkopolskiego Nr XXII/405/20 z dnia 28 września 2020 r. Przedmiotowa instalacja nie została uwzględniona w ww. Planie. Wobec czego w postanowieniu Marszałek Województwa Wielkopolskiego zamieścił ww. zastrzeżenie.

Powyższy warunek został uwzględniony w warunkach niniejszej decyzji.

W toku prowadzonego postępowania pismem znak OŚ.6220.25.2021 Prezydent Miasta Konina z dnia 28 marca 2022 r. oraz z dnia 07 lipca 2022 r. przekazał Dyrektorowi Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu, uzupełnienie do raportu sporządzone przez Inwestora w odpowiedzi na wezwanie Marszałka Województwa Wielkopolskiego, pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 15 lipca 2022 r. uzupełnienie sporządzone przez Inwestora w odpowiedzi na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 08 sierpnia 2022 r. opinię na temat planowanej inwestycji „Budowa zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni, sporządzoną przez Profesora Grzegorza Wielgosińskiego, złożoną przez Inwestora w dniu 04 sierpnia 2022 r. Wszystkie zebrane materiały w sprawie zostały wzięte pod uwagę przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu i były podstawą wydania postanowień znak PO.RZŚ.4360.131.2021.KS z dnia 04 marca 2022 r. oraz z dnia 27 lipca 2022 r. uzgadniających realizację planowanego przedsięwzięcia, w których określono warunki:

**1. Na etapie realizacji przedsięwzięcia:**

- a) zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego należy zorganizować na terenie utwardzonym;
- b) we wszystkich ww. miejscach oraz w miejscach bezpośrednich prac budowlanych należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
- c) w czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego;
- d) powierzchnię wykopów należy ograniczyć do niezbędnego minimum, a roboty w wykopach należy wykonywać w jak najkrótszym czasie;
- e) należy ograniczyć w maksymalny sposób czas ewentualnych odwodnień wykopów budowlanych i stosować metody ograniczające ich zasięg; wody z ewentualnych odwodnień wykopów zostaną wypompowane i skierowane do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych (kanalizacja bytowa lub deszczowa);
- f) po zakończeniu prac budowlanych należy uporządkować teren w granicach inwestycji;

**2. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:**

- a) proces przetwarzania odpadów będzie prowadzony w projektowanej hali;
- b) na linii przygotowania mieszanek paliwowych maksymalna ilość przetwarzanych odpadów w procesie R12 będzie wynosić 16 000,0 Mg/rok, a w procesie D13 6400,0 Mg/rok;
- c) w instalacji termicznego przekształcania odpadów maksymalna ilość przetwarzanych odpadów w procesie R1 będzie wynosić 8000 Mg/rok, a w procesie D10 8 000 Mg/rok;
- d) paliwo alternatywne (RDF, preRDF) będzie dostarczane na teren zakładu w postaci balotów (sprasowane) zapakowanych w szczelną folię z tworzywa sztucznego;
- e) mazut (lepiszcze) będzie dostarczany na teren zakładu w specjalnie do tego przystosowanych cysternach samochodowych; jego rozładunek będzie następował za pomocą pompy do dwupłaszczowego zbiornika magazynowego o pojemności roboczej 60 m<sup>3</sup>;
- f) substraty do produkcji mieszanek paliwowych magazynowane będą w następujący sposób:
  - węgiel i biomasa - w boksie o pow. ok. 185 m<sup>2</sup>



- mazut – w zbiorniku dwupłaszczowym o poj. 60 m<sup>3</sup> wyposażonym w system detekcji wycieków;
  - mocznik - w silosie/zbiorniku dwupłaszczowym o poj. 61 m<sup>3</sup> wyposażonym w system detekcji wycieków;
  - sorbent (mieszanka wodorotlenku wapnia lub wodorotlenku sodu i węgla aktywnego) – w silosie/zbiorniku o poj. 48 m<sup>3</sup>
  - pył węglowy – w silosie wewnątrz hali
  - biomasa – w silosie wewnątrz hali;
- g) mieszanka paliwowa z etapu I magazynowana będzie w boksie o pow. 150 m<sup>2</sup>, o nawierzchni wykonanej ze szczelnego betonu, uszczelnionego geomembraną odporną na produkty ropopochodne;
- h) wszystkie odpady (zarówno te przeznaczone do przetwarzania jak i te wywarzane na terenie zakładu) magazynowane będą na utwardzonej, szczelnej powierzchni z użyciem materiałów budowlanych oraz pod zadaszeniem, w sposób stanowiący zabezpieczenie przed zanieczyszczeniem odciekami środowiska gruntowo-wodnego i zabezpieczenie przed wpływem czynników atmosferycznych;
- i) odpady magazynowane będą selektywnie w szczelnych opakowaniach, zamykanych pojemnikach, kontenerach (z zastosowaniem pokrywy), szczelnych zbiornikach, workach lub w wydzielonych boksach, odpornych na działanie substancji zawartych w odpadach oraz działanie czynników atmosferycznych;
- j) odpadowe żużle i popioły magazynowane będą w kontenerze z zamykaną pokrywą;
- k) odpady przeznaczone do przetwarzania magazynowane będą na utwardzonej powierzchni, pod zadaszoną wiatą magazynową lub w obrębie hali lub na utwardzonym placu, w tym:
- paliwo alternatywne (RDF, preRDF) magazynowane będzie na utwardzonej i zadaszonej powierzchni pod wiatą magazynową,
  - odpady z przeróbki ropy naftowej, pozostałości podestylacyjne i poreakcyjne zawierające związki chlorowców, mieszanki bitumiczne, inne odpady z mechanicznej obróbki odpadów zawierające substancje niebezpieczne magazynowane będą na utwardzonej i zadaszonej powierzchni pod wiatą magazynową lub w budynku hali;
- l) zaopatrzenie w wodę na potrzeby eksploatacji przedsięwzięcia będzie realizowane z sieci wodociągowej firmy FUGO Sp. z o.o., na warunkach ustalonych z gestorem sieci;
- m) ścieki socjalno-bytowe oraz wszystkie ścieki technologiczne wytwarzane w ramach eksploatacji przedsięwzięcia kierowane będą do szczelnego,

podziemnego zbiornika o pojemności 30 m<sup>3</sup>, a następnie poprzez separator zawieszin będą odprowadzane na zewnętrzną oczyszczalnię ścieków dzierżawioną przez firmę Chemat Sp. z o.o., znajdującą się na działce nr 276, obręb Maliniec;

n) w celu dodatkowego zabezpieczenia na wypadek sytuacji awaryjnych, nawierzchnie boksów na odpady i boksów na węgiel i biomasę oraz nawierzchnia wiaty na odpady będą wykonane ze spadkami w kierunku kratek wpustowych odprowadzających ewentualne odcieki do szczelnego, podziemnego zbiornika o pojemności 30 m<sup>3</sup>, skąd po podczyszczeniu w separatorze zawieszin, odcieki będą odprowadzane na zewnętrzną oczyszczalnię ścieków;

o) wody opadowe i roztopowe z powierzchni utwardzonych w obrębie działek ewid. nr 286/52, 286/53 będą odprowadzane w sposób zorganizowany do sieci kanalizacji deszczowej, po ich wcześniejszym podczyszczeniu w osadniku zawieszin i w separatorze substancji ropopochodnych o przepustowości dostosowanej do obsługiwanych powierzchni; następnie po podczyszczeniu do parametrów umożliwiających ich wprowadzenie do środowiska będą odprowadzane nowoprojektowanym wylotem do rowu zlokalizowanego na terenie inwestora; odprowadzanie wód opadowych do urządzeń wodnych należy prowadzić na podstawie pozwolenia wodnoprawnego;

p) wody opadowe i roztopowe z powierzchni drogi dojazdowej w obrębie działek ewidencyjnych 268 i 269 odprowadzane będą w sposób niezorganizowany do gruntu, bez ujmowania w otwarty lub zamknięty system kanalizacyjny; wody opadowe i roztopowe należy odprowadzać w granicach terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny, w sposób niezakłócający stosunków wodnych na terenach sąsiednich;

q) zakład należy wyposażyć w sorbenty właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu nie stwierdził przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania 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.

Ponadto Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu pismem znak PO.RZŚ.4360.131.2021.KS z dnia 18 sierpnia 2022 r. pottrzymał swoje stanowisko przedstawione w wydanym postanowieniu PO.RZŚ.4360.131.2021.KS z dnia 27 lipca 2022 r.

Powyższe warunki zostały ujęte w sentencji niniejszej decyzji.

W toku prowadzonego postępowania pismem znak OŚ.6220.25.2021 Prezydent Miasta Konina z dnia 28 marca 2022 r. oraz z dnia 07 lipca 2022 r. przekazał Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu uzupełnienie do raportu sporządzone przez Inwestora w odpowiedzi na wezwanie Marszałka Województwa Wielkopolskiego, pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 08 sierpnia 2022 r. opinię na temat planowanej inwestycji „Budowa zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni, sporządzoną przez Profesora Grzegorza Wielgosińskiego, złożoną przez Inwestora w dniu 04 sierpnia 2022 r.

Z uwagi na złożoność sprawy, na podstawie art. 133 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm). Regionalny Dyrektor wystąpił do Regionalnej Komisji ds. Ocen Oddziaływania na Środowisko w Poznaniu o wyrażenie opinii w sprawie oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia. Komisja wyraziła swoje stanowisko w opinii. Wszystkie zebrane materiały w sprawie zostały wzięte pod uwagę przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i były podstawą wydania postanowienia znak WOO-I.4221.263.2021.IJ.8 z dnia 04 października 2022 r. uzgadniającego realizację planowanego przedsięwzięcia, w którym określono warunki:

1. Linię przygotowania mieszanek paliwowych oraz instalację kotłowni spalania wytwarzanych mieszanek paliwowych zlokalizować wewnątrz projektowanej hali.
2. Na linii przygotowania mieszanek paliwowych przetwarzać odpady niebezpieczne w maksymalnej łącznej ilości wynoszącej do 6 400 Mg/rok i odpady inne niż niebezpieczne w maksymalnej łącznej ilości do 16 000 Mg/rok.
3. W projektowanej kotłowni przetwarzać odpady – mieszanki wytworzone z odpadów niebezpiecznych na projektowanej linii przygotowania mieszanek paliwowych w maksymalnej ilości wynoszącej do 8 000 Mg/rok i odpady – mieszanki wytworzone z odpadów innych niż niebezpieczne na projektowanej linii przygotowania mieszanek paliwowych w maksymalnej ilości wynoszącej do 8 000 Mg/rok.
4. Odpady stanowiące wsad do procesów przetwarzania i powstające w związku z przetwarzaniem magazynować w sposób zabezpieczający przed rozwiewaniem i wpływem opadów atmosferycznych.
5. Boksy i wiatę, w których odpady mogą być magazynowane luzem lub w balotach, boksy do magazynowania węgla brunatnego i biomasy oraz boksy do

magazynowania gotowej mieszanki paliwowej z etapu I wyposażyć w utwardzone podłoże wykonane ze spadkami w kierunku kratki spustowych odprowadzających ewentualne wycieki/odcieki do szczelnego, podziemnego zbiornika na ścieki przemysłowe.

6. Generowane podczas eksploatacji przedsięwzięcia ścieki przemysłowe (mieszaninę ścieków bytowych, przemysłowych oraz odcieków i wycieków) odprowadzać docelowo do zewnętrznej oczyszczalni ścieków zgodnie z przepisami szczegółowymi oraz zgodnie z warunkami określonymi przez zarządcę oczyszczalni.

7. Zastosować krawężniki przy obszarach magazynowania substancji i odpadów, tak aby unieemożliwić przedostanie się zanieczyszczeń do sieci kanalizacji deszczowej.

8. Mazut i mocznik magazynować w szczelnych, dwupłaszczowych zbiornikach wyposażonych w monitoring przestrzeni międzypłaszczowej.

9. Procesy przetwarzania odpadów prowadzić w zamkniętym budynku. Strumień powietrza z hali kierować z wykorzystaniem wentylacji mechanicznej o wydajności 22 080 (+/- 10%) Nm<sup>3</sup>/h do urządzenia redukującego emisję pyłów (filtra tkaninowego) oraz urządzenia redukującego emisję gazów (filtra z węglem aktywnym). Po oczyszczeniu powietrze kierować do atmosfery emitorem z wylotem na wysokości min. 10 m n.p.t. i średnicy 0,5 (+/- 10%) m.

10. Suszarnię bębnową zaopatrywać w ciepło pochodzące ze spalin kotła lub wyprodukowanej przez niego pary technologicznej.

11. Zaprojektować instalację do termicznego przekształcania odpadów o wydajności na poziomie do 2 Mg/h i do 16 000 Mg/rok.

12. Kocioł wyposażyć w dwa palniki rozpałkowe zasilane gazem o mocy min. 2 x 2 MW używane podczas rozruchu i wyłączenia kotła oraz w przypadku spadku temperatury w komorze spalania i dopalania. Dodatkowo w komorze dopalania zabudować dwa palniki pomocnicze zasilane gazem o mocy min. 2 x 3,59 MW stosowane w przypadku spalania odpadów niebezpiecznych, włączające się automatycznie jeżeli temperatura gazów spadnie poniżej temperatury wymaganej.

13. Instalację termicznego przekształcania odpadów wyposażyć w wysokosprawny system oczyszczania spalin z urządzeniami do redukcji tlenków azotu, pyłów, w tym metali, tlenków siarki i pozostałych składników lotnych, gwarantujący dotrzymanie odpowiednich norm wynikających z przepisów odrębnych.

14. Spaliny z procesu termicznego przekształcania odpadów po przejściu przez system oczyszczania, odprowadzać otwartym emitorem o wysokości wylotu min. 40 m n.p.t. i średnicy wylotu 1 (+/- 10%) m.

15. Na wylotach silosów mocznika, reagentów sypkich i silosu na odpad stały zastosować filtry o gwarantowanym stężeniu pyłów za filtrem nie wyższym niż 10 mg/Nm<sup>3</sup>.

16. Podajniki taśmowe gotowego pelletu do boks magazynowego zlokalizowanego na zewnątrz oraz podajnik z boks do kotła wykonać jako obudowane.

17. Powstający w kotle żużel kierować do odżuźlacza wypełnionego wodą. Po schłodzeniu za pomocą obudowanych przenośników taśmowych połączonych z odżuźlaczem kierować go poza budynek kotłowni i magazynować w zamkniętym kontenerze.

18. Na terenie zakładu nie prowadzić sezonowania żużli.

19. Na kominie odprowadzającym oczyszczone spaliny z linii technologicznej instalacji termicznego przekształcania odpadów oraz na emitorze odprowadzającym substancje z hali przygotowania mieszanek paliwowych przygotować stanowiska pomiarowe i zainstalować króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7.

20. Instalację termicznego przekształcania odpadów wyposażyć w automatyczny układ sterowania i kontroli umożliwiający prowadzenie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz pomiar parametrów procesu spalania i parametrów pracy instalacji.

21. Przed przystąpieniem do prac, wszystkie kopce mrówek z rodzaju *Formica*, stwierdzone osobniki kruszyka szerokolistnego, cisa pospolitego oraz jarzębu szwedzkiego, zlokalizowane w zasięgu oddziaływania bezpośredniego, przenieść w odpowiednie siedliska położone poza zasięgiem oddziaływania przedsięwzięcia, z zachowaniem właściwych terminów i sposobów realizacji takich działań.

22. Wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić od 1 września do końca lutego.

23. Przeprowadzić nasadzenia minimalizujące drzew w stosunku 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie do 100 cm, w stosunku 2:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie 101 cm do 200 cm i w stosunku 3:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie powyżej 200 cm oraz krzewów na powierzchni równej usuwanym krzewom, tj. na powierzchni co najmniej 2150 m<sup>2</sup>.

24. Do sadzenia zastosować w pierwszej kolejności młode osobniki drzew/krzewów pochodzące z odnowień naturalnych występujące w obrębie terenu objętego postępowaniem lub zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat.

25. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń minimalizujących, w okresie 3 lat od ich posadzenia - w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania ich żywotności, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować je i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.

26. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.

27. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:

- pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
- nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
- podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychnaniem i przemarzaniem;
- nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.

28. Wzdłuż północnej i zachodniej granicy działki o nr ewid. 286/67 obejmującej teren inwestycji zastosować tymczasowe płotki herpetologiczne wykonane z geowłókniny, wkopane min. 10 cm w ziemię, o wysokości co najmniej 50 cm n.p.t., z przewieszka w górnej części o szerokości co najmniej 5 cm skierowaną w kierunku przeciwnym do terenu robót. Zakończenia płotków wykonać w kształcie litery „u”.

29. Na etapie prowadzenia prac ziemnych kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce, poza teren realizacji prac budowlanych. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.

30. Na etapie realizacji przedsięwzięcia prowadzić nadzór przyrodniczy, który powinien obejmować: kontrolę nad realizacją warunków 21 i 28 niniejszego postanowienia, kontrolę terenu przed rozpoczęciem poszczególnych etapów prac pod kątem występowania gatunków chronionych, identyfikację zagrożeń dla tych gatunków w wyniku realizacji planowanych prac oraz podejmowanie na bieżąco działań zapobiegających tym zagrożeniom w szczególności modyfikację sposobu prowadzenia prac, dostosowanie terminów prowadzenia prac, stosowanie tymczasowych płotków herpetologicznych.

Ponadto Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu nie stwierdził konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania 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.

Powyższe warunki zostały ujęte w sentencji niniejszej decyzji.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji składającej się z dwóch powiązanych elementów: linii przygotowania mieszanek paliwowych (instalacja I) i instalacji kotłowni spalania wytwarzanych mieszanek paliwowych (instalacja II). Obie instalacje zamontowane zostaną wewnątrz projektowanej hali. W linii przygotowania mieszanek paliwowych będzie się odbywało formowanie paliwa z udziałem mieszanki powstałej z odpadów pozyskanych z sektora przemysłowego (z możliwością wystąpienia frakcji odpadów komunalnych RDF i pre-RDF) - zarówno innych niż niebezpieczne jak i odpadów niebezpiecznych wraz z paliwami konwencjonalnymi, w celu uzyskania jednorodnego składu o określonych właściwościach fizykochemicznych. Wytwarzanie mieszanek paliwowych będzie polegać na połączeniu procesów rozdrabniania, suszenia, aglomeracji, mielenia, mieszania i peletyzacji. Linia przygotowania paliw stanowić będzie linię produkcji wsadu do planowanej instalacji spalania odpadów. Wsad stanowić będą paliwa (węgiel brunatny, biomasa, mazut), odpady RDF/preRDF oraz odpady formowane z mieszanek paliw (węgiel brunatny, biomasa, mazut) i odpadów. Proponowane paliwa/mieszanki paliwowe będące wsadem do kotłowni: węgiel brunatny - 100%, biomasa - 100%, RDF - 100%, preRDF - 100%, RDF/węgiel/mazut - 45/45/10%, RDF/biomasa/mazut - 45/45/10%, węgiel/odpady niebezpieczne - 60/40%, węgiel/odpady inny niż niebezpieczny - 60/40%. Powstałe paliwo (mieszanki paliwowe w formie pelletu) będzie termicznie przekształcane w zakładowej kotowni. Istnieje również możliwość odsprzedaży nadmiarowego paliwa podmiotom zewnętrznym. Spalany odpad podawany do kotła będzie posiadał zdefiniowany skład, w tym określoną zawartość chloru. Skład i zawartość chloru w odpadach będzie deklarowana i potwierdzana przez dostawcę na podstawie wyników badań laboratoryjnych wykonanych przez dostawcę. Dodatkowo podobnie jak dla gotowych mieszanek paliwowych będą pobierane próbki kontrolne odpadów. Wnioskodawca deklaruje, że raz w tygodniu zostaną pobrane próbki mieszanki paliwowej w celu kontroli dostarczanych surowców i zbadanie w Centrum Badawczo-Rozwojowym firmy Chemat Sp. z o.o. Ponadto raz w miesiącu próbki te

będą wysyłane na badania zewnętrzne przez akredytowane laboratorium. Energia cieplna wytwarzana w wyniku spalania odpadów będzie wykorzystywana na potrzeby zakładów będących w posiadaniu Wnioskodawcy, nie wyklucza się również sprzedaży nadwyżki sąsiednim zakładom.

Z przedstawionych dokumentów wynika, że na linii przygotowania mieszanek paliwowych przetwarzane będą odpady niebezpieczne o kodach 07 01 07\* - Pozostałości podestylacyjne i poreakcyjne zawierające związki chlorowców, 17 03 01\* - Mieszanki bitumiczne zawierające smołę i 19 12 11\* - Inne odpady (w tym zmieszane substancje i przedmioty) z mechanicznej obróbki odpadów zawierające substancje niebezpieczne w maksymalnej łącznej ilości wynoszącej do 6 400 Mg/rok, tj. 0,8 Mg/h. W wyniku tego procesu wytworzony zostanie odpad o kodzie 19 12 11\*. Ponadto na ww. linii przygotowania mieszanek paliwowych przetwarzane będą odpady inne niż niebezpieczne 05 01 17 - Bitum, 16 03 80 - Produkty spożywcze przeterminowane lub nieprzydatne do spożycia, 17 03 02 - Mieszanki bitumiczne inne niż wymienione w 17 03 01, 19 12 10 - Odpady palne (paliwo alternatywne), 19 12 12 - Inne odpady (w tym zmieszane substancje i przedmioty) z mechanicznej obróbki odpadów Inne niż wymienione w 19 12 11 w maksymalnej łącznej ilości do 16 000 Mg/rok, tj. 2 Mg/h. W wyniku tego procesu powstawać będzie odpad o kodzie 19 12 10.

Zgodnie z zapisami w raporcie i uzupełnieniach w projektowanej kotłowni przetwarzane będą odpady – mieszanki wytworzone z odpadów niebezpiecznych na projektowanej linii przygotowania mieszanek paliwowych w maksymalnej ilości wynoszącej do 8 000 Mg/rok, tj. 2 Mg/h i odpady – mieszanki wytworzone z odpadów innych niż niebezpieczne na projektowanej linii przygotowania mieszanek paliwowych w maksymalnej ilości wynoszącej również do 8 000 Mg/rok, tj. 2 Mg/h.

Z uzupełnienia wynika, że odpady dostarczane będą na teren zakładu od sprawdzonych dostawców i poddawane będą badaniom pod kątem kaloryczności, jednorodności parametrów i składu chemicznego. Odpady będące surowcem w procesach przetwarzania magazynowane będą w sposób zapobiegający rozwiewaniu i wpływowi opadów atmosferycznych, co zapobiegnie powstawaniu odcieków. Wnioskodawca oświadczył, że odpady będą magazynowane w budynku hali technologiczno – magazynowej, pod zadaszoną wiatą lub w zadaszonych boksach, w silosie lub w przypadku magazynowania w kontenerze z zastosowaniem pokrywy. Ponadto, Wnioskodawca oświadczył, że boksy i wiatę, w której odpady mogą być magazynowane luzem lub w balotach wyposaży w utwardzone podłoże wykonane ze spadkami w kierunku kraterów spustowych odprowadzających



ewentualne wycieki do szczelnego, podziemnego zbiornika, skąd po podczyszczeniu w separatorze kierowane będą do oczyszczalni ścieków.

Z informacji zawartych w uzupełnieniu wynika, iż powstający w wyniku termicznego przekształcania odpadów żużel i popioły nie będą podlegały jakiegokolwiek obróbce na terenie zakładu.

Ponadto, w raporcie przedstawiono rodzaje, ilości i sposób gospodarowania odpadami na poszczególnych etapach inwestycji, tj. realizacji, eksploatacji i likwidacji. Na ww. etapach będą wytwarzane odpady, zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. Część odpadów będzie wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2022 r., poz. 699 ze zm.). Z informacji zawartych w raporcie wynika, że zachowana zostanie właściwa hierarchia gospodarowania odpadami. Ponadto, jak wynika z raportu i jego uzupełnienia instalacja będzie spełniała wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących prowadzenia procesu termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstałymi w wyniku tego procesu (Dz. U. poz. 108) i Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. poz. 1742). Ponadto, Wnioskodawca odniósł się do zapisów art. 25 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, co pozwala stwierdzić, że zakład będzie spełniał wymagania w nim wskazane, dotyczące czasu i ilości magazynowanych na terenie zakładu odpadów oraz monitoringu wizyjnego miejsc ich magazynowania.

Wydajności przetwarzania odpadów na linii przygotowania mieszanek paliwowych oraz instalacji kotłowni spalania wytwarzanych mieszanek paliwowych, określają skalę i charakter planowanej inwestycji, w związku z tym zostały wpisane jako warunki realizacji planowanej inwestycji. Ponadto, umieszczenie obu instalacji wewnątrz hali oraz sposoby magazynowania odpadów przyjętych do przetwarzania, jak i wytworzonych w wyniku przetwarzania, pozwalające zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami również znalazły odzwierciedlenie w warunkach realizacji inwestycji. Przy założeniu, że Wnioskodawca będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie, uzupełnieniach i warunkami niniejszej decyzji inwestycja nie będzie naruszać prawa w zakresie gospodarki odpadami.

W związku z tym, iż planowane przedsięwzięcie stanowić będzie instalację do termicznego przekształcania odpadów, na podstawie art. 201 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.)

oraz pkt 5 ppkt 1 lit. c oraz 5 ppkt 2 lit. b załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014, poz. 1169), Wnioskodawca przed rozpoczęciem działalności będzie zobowiązany uzyskać pozwolenie zintegrowane. W związku z powyższym, w raporcie przedstawiono porównanie proponowanej techniki z najlepszymi dostępnymi technikami (BAT).

Na etapie eksploatacji zakładu źródłem emisji substancji do powietrza będą: procesy przetwarzania odpadów, procesy spalania odpadów, magazynowanie oleju ciężkiego, mocznika oraz wapna, a także transport surowców i materiałów. Wyodrębniono następujące źródła emisji:

- hala, w której będą prowadzone procesy mechaniczne przetwarzanie odpadów - będzie ona zaopatrzona w system wentylacji zorganizowanej kierującej powietrze do oczyszczenia z zanieczyszczeń pyłowych do poziomu maksymalnie 5 mg/Nm<sup>3</sup> oraz z zanieczyszczeń lotnymi składnikami do poziomu maksymalnie 30 mg/Nm<sup>3</sup>. Planowane jest zastosowanie wentylacji o wydajności 22 080 Nm<sup>3</sup>/h. Systemem wentylacyjnym objęte zostaną wszystkie procesy, łącznie z magazynowaniem, prowadzone w związku z przetwarzaniem odpadów. Powietrze po oczyszczeniu odprowadzane będzie do atmosfery emitorem E1.
- kocioł UMAG płomienicowo-płomieniówkowy, w którym będzie prowadzone spalanie odpadów i paliw o maksymalnym wsadzie 2 Mg/h, 48 Mg/dobę. W kotle zamierza się splać wsad o wartości opałowej w zakresie od 15 – 24 MJ/kg. Wydajność rusztu 2 Mg/h to maksymalna wydajność w przypadku spalania odpadów o maksymalnej wartości opałowej 24 MJ/kg, co przekłada się na moc odbieraną przez kocioł odzysknicowy na poziomie 10 MW bez eksploatowanych palników w komorze dopalania (temperatura 850°C) oraz 13,9 MW przy pracujących palnikach w komorze dopalania (spalanie odpadów niebezpiecznych, temperatura 1100°C). Kocioł wyposażony będzie w ruszt mechaniczny. Paliwo podawane będzie przez kosz zasypowy usytuowany nad ruchomym rusztem pieca. Komora spalania będzie wyposażona w dwa palniki gazowe o mocy 2x2 MW. Palniki służące będą do rozpalamia kotła i utrzymania wymaganej temperatury w spalin w strefie spalania. W trakcie procesu spalania w przypadku spadku temperatury spalin będą one automatycznie załączane w celu utrzymania wymaganej temperatury spalin w komorach spalania i dopalania. W konstrukcji kotła

głównego będzie się znajdował kocioł odzysknicowy. Spaliny ze spalania odpadów odprowadzane będą do atmosfery emitorem E2.

- zbiornik poziomy dwupłaszczowy na mazut o pojemności 60 m<sup>3</sup>. Króciec odpowietrzający zbiornika stanowić będzie emitorem E3.
- silos o pojemności 48 m<sup>3</sup>, w którym będzie magazynowany sorbent wykorzystywany w procesie oczyszczania spalin. Silos zaopatrzony będzie w filtr ograniczający straty produktu podczas załadunku, gwarantowane przez producenta stężenie pyłu za filtrem wynosi ok 10 mg/Nm<sup>3</sup>. Powietrze odprowadzane będzie emitorem E4.
- silos na mocznik wykorzystywany w procesie oczyszczania spalin o pojemności 61 m<sup>3</sup>. Silos zaopatrzony będzie w filtr ograniczający straty produktu podczas załadunku, gwarantowane przez producenta stężenie pyłu za filtrem wynosi ok 10 mg/Nm<sup>3</sup>. Powietrze odprowadzane będzie emitorem E5.
- silos na odpad stały z procesu oczyszczania spalin o pojemności 10 m<sup>3</sup>. Gwarantowane stężenie pyłu za filtrem wyniesie ok. 10 mg/Nm<sup>3</sup>. Powietrze odprowadzane będzie emitorem E6.
- transport ciężarowy, osobowy i ruch wózków widłowych – emitory T1, T2 i T3.

Pozostałe zbiorniki magazynowe składników sypkich oraz zbiorniki na substancje płynne zlokalizowane będą w hali przetwarzania odpadów lub nie będą stanowiły źródła emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Wnioskodawca przewiduje, że odpady będą magazynowane z zastosowaniem zadaszenia, a w przypadku żużli i popiołów po procesie spalania z wykorzystaniem zamkniętego kontenera, co ograniczy możliwość emisji wtórnej. Ponadto powstający w kotle żużel kierowany będzie do odżuźlacza wypełnionego wodą. Przyczyni się to również do zapobiegania pyleniu poprzez nawilżanie żużla. Po schłodzeniu żużel zostanie wygarnięty przenośnikiem zgrzeblowym na taśmy odżuźlania. Odpowiadają one za transport żużla z dna odżuźlacza przez przesyp na przenośniki taśmowe. Za pośrednictwem obudowanych przenośników taśmowych, połączonych z odżuźlaczem, żużel będzie transportowany poza budynek kotłowni. Przewidziano również, że podajniki taśmowe gotowego pelletu do boks magazynowego zlokalizowanego na zewnątrz oraz podajnik z boku do kotła wykonane będą jako obudowane. Z uwagi na powyższe nie zidentyfikowano, innych niż wyżej wymienione, źródeł emisji.

Do uzupełnienia raportu dołączono protokół z badania kwalifikacyjnego kotła planowanego do wykorzystania w przedmiotowej instalacji. Z protokołu wynika, iż stan ścianek i połączeń kotła po stronie zewnętrznej nie budzi zastrzeżeń oraz, że kocioł jest wyposażony w osprzęt typowy, bez widocznych uszkodzeń. Urząd Dozoru

Technicznego wskazał, że kocioł winien zostać wyposażony w ciągły monitoring pomiaru gazów spalinowych, by potwierdzić, że temperatura gazów spalinowych nawet w najbardziej niekorzystnych warunkach będzie podniesiona i utrzymywana przez co najmniej 2 sekundy na poziomie 1100°C lub 850°C (w zależności od rodzaju spalanych odpadów). Ponadto Urząd Dozoru Technicznego wydanie decyzji zezwalającej na eksploatację ww. kotła warunkuje przeprowadzeniem przez ten organ z wynikiem pomyślnym badań odbiorczych w zakresie: rewizji wewnętrznej, próby wodnej, rewizji zewnętrznej w ruchu oraz innych badań, które inspektor UDT uzna za konieczne w trakcie przeprowadzenia badań odbiorczych. W uzupełnieniu raportu wskazano, ponadto że za komorą spalania, na przedniej i tylnej ścianie komory dopalania zostaną zabudowane dwa poziomy dysz podających powietrze wtórne, w celu dopalania generowanego w pierwszej części paleniska tlenku węgla oraz lotnych węglowodorów. Wskazano również, że do spalania paliw/mieszanek paliw i odpadów przewidziano zastosowanie rusztu schodkowego, który jest przystosowany do tego typu paliw, a w szczególności w spalarniach odpadów. Do uzupełnienia raportu dołączono również opracowanie pn.: „Analiza przepływu spalin w komorze dopalania nad paleniskiem z rusztem schodkowym obejmująca: rozkład prędkości, stężeń, temperatur oraz czasu retencji spalin w strefie temperatur powyżej 850°C oraz 1100°C”. Analiza została wykonana dla wydajności instalacji na poziomie 2 Mg/h, dla maksymalnej wartości opałowej, tj. 24 MJ/kg i dwóch wariantów temperatury: 850°C oraz 1100°C. Potwierdziła ona, że komora spalania oraz komory dopalania zapewnią bezproblemowe osiągnięcie wymaganych temperatur, profili prędkości, stężeń CO i O<sub>2</sub> oraz czasów retencji spalin w komorach dopalania (powyżej 2 sekund) dla obu analizowanych wariantów. Jednakże uzyskanie w analizowanym palenisku temperatury 1100°C w przypadku spalania odpadów niebezpiecznych wymaga zabudowy dwóch dodatkowych palników o mocy 2x3,59 MW. Powyższe uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w dokumentacji, instalacja spełniać będzie wymagania rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących prowadzenia procesu termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstałymi w wyniku tego procesu (Dz. U. poz. 108).

Wnioskodawca zakłada, że instalacja ta będzie posiadała status spalarni odpadów, bez względu na rodzaj spalanego wsadu i będzie ją obowiązywała emisja na poziomie jak dla spalania odpadów. Kotłownię zaprojektowano jako instalację spalania odpadów, w każdym z wariantów pracy (dla każdego rodzaju spalanych

paliw). Spalanie odpadu stanowiącego mieszaninę węgla lub biomasy z odpadami niebezpiecznymi o wartości opałowej 24 MJ/kg wygeneruje największy strumień spalin (i jednocześnie będzie się charakteryzowało największą emisją). Dla tych warunków dobrano palenisko, wymiary komory dopalania oraz poszczególne maszyny, aparaty i urządzenia oczyszczania spalin. Ponadto analizę rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wykonano dla ww. najgorszego wariantu pracy. Wielkość emisji z procesu termicznego przekształcania odpadów określono w oparciu o wyliczony największy strumień spalin i w oparciu o odpowiednie obowiązujące standardy emisyjne zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860), dalej rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych, oraz konkluzji BAT (Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2019/2010 z dnia 12 listopada 2019 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w odniesieniu do spalania odpadów, dalej konkluzji BAT w odniesieniu do spalania odpadów).

Do uzupełnienia raportu załączono również opinię sporządzoną dla przedmiotowego przedsięwzięcia przez dr. hab. inż. Grzegorza Wielgosińskiego, prof. uczelni. Profesor Wielgosiński w swojej opinii wskazuje, że zaproponowany system oczyszczania spalin w skład którego wejdzie: układ selektywnej niekatalitycznej redukcji tlenków azotu (SNCR) za pomocą roztworu mocznika zlokalizowany w górnej części kotła przed układem odzysku ciepła, układ wstępnego odpylania spalin składający się z odpylacza odśrodkowego OKZ i multicyklonu, reaktor pneumatyczny do prowadzenia procesu usuwania zanieczyszczeń kwaśnych metodą półsuchą za pomocą wapna hydratyzowanego z dodatkiem węgla aktywnego, filtr tkaninowy (workowy), kolumny absorpcyjnej natryskowej zraszanej zawiesiną wodorotlenku wapniowego, będzie całkowicie wystarczający do dotrzymania parametrów emisyjnych wynikających z rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych, a także wystarczający z punktu widzenia tzw. konkluzji BAT w odniesieniu do spalania odpadów. Ponadto podkreśla, że realizacja planowanej inwestycji jest w pełni uzasadniona i bezpieczna dla środowiska.

Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wynika, iż wielkości emisji z ww. planowanych źródeł emisji, poza terenem, do którego Wnioskodawca posiada tytuł prawny, nie będą powodować przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r.

Nr 16, poz. 87) oraz, że będą dotrzymane standardy jakości powietrza określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845), a w związku z tym spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach. Nie stwierdzono również możliwości wystąpienia przekroczeń dopuszczalnej wartości opadu pyłu, kadmu i ołowiu. Ponadto, ze względu na fakt, iż w odległości mniejszej niż 10 h od emitatorów w zespole znajdują się pomieszczenia biurowe biogazowni, w przedmiotowej dokumentacji wykonano dodatkowe obliczenia, aby sprawdzić, czy nie będą one narażone na przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz nie będą narażone na przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu. Z przedstawionych obliczeń wynika, iż budynki te nie będą narażone na przekroczenia, o których mowa powyżej. Należy również wskazać, iż wokół planowanego przedsięwzięcia zlokalizowane są inne istniejące zakłady (Destylarnia Maliniec – poprzednia nazwa GPR Zgoda Sp. z o.o., Elektrownia Biogazownia Maliniec, FUGO POLSKA Sp. z o.o.). Ocenę skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia z tymi zakładami znajdującymi się w okolicy dokonano pośrednio poprzez uwzględnienie poziomu tła substancji, co jest zgodne z referencyjną metodyką modelowania poziomów substancji w powietrzu określoną w rozporządzeniu w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu.

W odniesieniu do instalacji nowo zbudowanych lub zmienionych w istotny sposób, z których emisja będzie wymagała pozwolenia, prowadzący instalację, na podstawie art. 147 ust. 4 i ust. 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.) najpóźniej w ciągu 14 dni od zakończenia rozruchu instalacji lub uruchomienia urządzenia będzie zobowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tej instalacji. Ponadto zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. poz. 1710 ze zm.) oraz na podstawie konkluzji BAT w odniesieniu do spalania odpadów, na etapie eksploatacji instalacji, zobowiązany będzie do wykonywania ciągłych i okresowych pomiarów wielkości emisji i parametrów pracy instalacji. Na podstawie wyników tego monitoringu możliwe będzie stwierdzenie, czy instalacja będzie spełniać obowiązujące dla niej standardy emisyjne oraz poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AEL). W celu umożliwienia wykonania ww. pomiarów emisji substancji do powietrza, w niniejszej decyzji zobowiązano Wnioskodawcę do przygotowania na kominie odprowadzającym oczyszczone spaliny z linii technologicznej instalacji termicznego przekształcania odpadów stanowisk pomiarowych i zainstalowania

króćców pomiarowych zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7. Ponadto, zobowiązano Wnioskodawcę do tego, aby instalację termicznego przekształcania odpadów wyposażył w automatyczny układ sterowania i kontroli umożliwiający prowadzenie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz pomiar parametrów procesu spalania i parametrów pracy instalacji. Z uwagi na fakt, iż Wnioskodawca będzie również zobowiązany do prowadzenia monitoringu emisji substancji do powietrza z procesu przetwarzania odpadów zgodnie z konkluzjami BAT Decyzji Wykonawczej Komisji UE 201/1147 z dnia 10 sierpnia 2018 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik BAT zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w odniesieniu do przetwarzania odpadów, zobowiązano go także do przygotowania na emitorze odprowadzającym substancje z hali przygotowania mieszanej paliwowych stanowisk pomiarowych i zainstalowania króćców pomiarowych zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7.

Z uwagi na założenia przyjęte w raporcie i jego uzupełnieniu do obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu, zobowiązano Wnioskodawcę, aby spaliny z procesu termicznego przekształcania odpadów, po przejściu przez system oczyszczania odprowadzał otwartym emitorem o wysokości wylotu min. 40 m n.p.t. i średnicy wylotu 1 (+/-10%) m, procesy przetwarzania odpadów prowadził w zamkniętym budynku, a strumień powietrza z hali kierował z wykorzystaniem wentylacji mechanicznej o wydajności 22 080 (+/- 10%) Nm<sup>3</sup>/h do urządzenia redukującego emisję pyłów (filtra tkaninowego) oraz urządzenia redukującego emisję gazów (filtra z węglem aktywnym), a po oczyszczeniu powietrze odprowadzał do atmosfery emitorem z wylotem na wysokości min. 10 m n.p.t. i średnicy 0,5 (+/-10%) m.

Ponadto w celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na stan jakości środowiska zobowiązano Wnioskodawcę, aby kocioł wyposażył w dwa palniki rozpałkowe zasilane gazem o mocy min. 2 x 2 MW oraz dodatkowo w komorze dopalania zabudował dwa palniki pomocnicze zasilane gazem o mocy min. 2 x 3,59 MW, instalację termicznego przekształcania odpadów wyposażył w wysokosprawny system oczyszczania spalin z urządzeniami do redukcji tlenków azotu, pyłów, w tym metali, tlenków siarki i pozostałych składników lotnych, gwarantujący dotrzymanie odpowiednich norm wynikających z przepisów odrębnych. Zobowiązano go również to tego, aby na wylotach silosów mocznika, reagentów sypkich i na odpad stały zastosował filtry o gwarantowanym stężeniu pyłów za filtrem nie wyższym niż 10 mg/Nm<sup>3</sup>, podajniki taśmowe gotowego pelletu do boks magazynowego zlokalizowanego na zewnątrz oraz podajnik z boks do kotła wykonał jako

obudowane, powstający w kotle żużel kierował do odzūżlacza wypełnionego wodą, a po schłodzeniu za pomocą obudowanych przenośników taśmowych połączonych z odzūżlaczem kierował go poza budynek kotłowni i magazynował w zamykanym kontenerze. W warunkach niniejszej decyzji wskazano również, aby na terenie zakładu nie prowadzić sezonowania żużli, gdyż w analizie rozprzestrzeniania takiego procesu nie uwzględniono.

Spełnienie powyższych warunków oraz założeń zawartych w raporcie i uzupełnieniu do niego, zapewni dotrzymanie wymagań w zakresie ochrony powietrza określonych w przepisach.

Jak wynika z przedstawionych materiałów inwestycja będzie realizowana na obszarze, który, zgodnie z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jest przeznaczony pod tereny produkcji przemysłowej i składów, na obszarze silnie uprzemysłowionym z koncentracją zakładów produkcyjnych, magazynowych i usługowych. Najbliższe tereny podlegające ochronie przed hałasem, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), znajdują się w odległości ok. 800 m od granic inwestycji w kierunku północno-wschodnim i są to tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej, oznaczone w planie symbolem 2MNU. W odległości ok. 1500 m w kierunku zachodnim znajdują się zabudowania jednorodzinne na terenie gminy Kazimierz Biskupi a w odległości ok 1600 m w kierunku południowo-zachodnim tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej oznaczone w planie jako 11 MN.

Praca przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie w porze dnia i w porze nocy. Głównymi źródłami hałasu, mającymi wpływ na klimat akustyczny środowiska będą pojazdy ciężarowe, urządzenia systemu wentylacji oraz urządzenia i maszyny wchodzące w skład linii technologicznej znajdujące się wewnątrz budynku – hali przygotowania paliwa. Wewnątrz hali przygotowania paliwa planowane jest zainstalowanie paleciarki, rębaka wraz z podajnikiem, aglomeratora oraz młyna. Hala wyposażona będzie w system wentylacji mechanicznej – 8 czerpni ściennych o wydajności 4000 m<sup>3</sup>/h każda oraz centralę wentylacyjną o wydajności 22 080 m<sup>3</sup>/h. Poziom mocy akustycznej czerpni przyjęto w symulacji w wysokości 88,9 dB (poziom ciśnienia akustycznego w odległości 7 m wynosi 64 dB), w oparciu o parametry wentylatorów o zbliżonej wydajności. Poziom mocy akustycznej centrali wentylacyjnej wynosi 80,6 dB. Poziom hałasu wewnątrz hali nie przekroczy 96,2 dB, przy izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych hali na poziomie 41 dB.



Praca kotła w kotłowni jak również produkcja pary nie jest związana z emisją hałasu istotną z punktu widzenia wpływu na środowisko. Źródłem hałasu w kotłowni będzie układ oczyszczania i odprowadzania spalin – wyciąg spalin. Poziom mocy akustycznej tego źródła hałasu wyniesie 102 dB.

Nateżenie ruchu pojazdów kształtować się będzie na poziomie 8 pojazdów ciężkich na dobę. Do obliczeń przyjęto, że w ciągu najmniej korzystnych 8 godzin pory dnia na teren zakładu wjedzie do 8 pojazdów ciężkich, natomiast w ciągu 1 godziny porze nocnej jeden pojazd ciężki. Rozładunek paliwa realizowany będzie poprzez samochody samowładowcze a rozładunek mazutu i wapnia/mocznika z wykorzystaniem cystern samojezdnych. Emisja hałasu wiązać się będzie także z pracą 4 wózków widłowych na placu rozładunkowym.

Dla przedstawionych powyżej źródeł hałasu i warunków pracy w raporcie wykonano obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku i wyznaczono poziom hałasu emitowanego przez zakład do środowiska. Wykazano, że na granicy najbliższej położonych terenów zabudowy mieszkaniowo-usługowej poziom hałasu wyniesie 36,9 dB w porze dnia i 36,3 dB w porze nocy.

Biorąc pod uwagę przyjęte w analizie akustycznej parametry źródeł hałasu na terenie przedsięwzięcia i jego znaczną, bo przekraczającą 800 m, odległość od terenów podlegających ochronie akustycznych oraz zaprezentowane wyniki obliczeń hałasu na granicy tych terenów uznano, że eksploatacja planowanej instalacji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

W raporcie przeprowadzono również ocenę akustycznych oddziaływań skumulowanych z uwzględnieniem istniejących w najbliższym otoczeniu zakładów: Destylarnia Maliniec (dawniej GPR ZGODA SP. z o.o.), Elektrownia Biogazowa i FUGO Sp. z o.o. Wykazano, że w związku z funkcjonowaniem planowanej instalacji wzrost poziomu hałasu w środowisku nie przekroczy 0,4 dB w porze dnia i 0,7 dB w porze nocy a skumulowane oddziaływanie nie spowoduje naruszenia standardów akustycznych środowiska.

Jak wynika z raportu, na obecnym etapie postępowania, Wnioskodawca zakłada, że zaopatrzenie w wodę planowanego przedsięwzięcia będzie realizowane z sieci wodociągowej. Woda w maksymalnej ilości ok. 23301 m<sup>3</sup>/rok będzie zużywana do celów socjalno-bytowych, zasilania kotła technologicznego (produkcja pary oraz odzysk energii ze spalin), przygotowania roztworu mleczka wapiennego stosowanego w procesie oczyszczania spalin metodą moką, utrzymania czystości na terenie obiektów i ewentualnie do celów ppoż.

Zgodnie z przedstawionymi informacjami, w trakcie funkcjonowania zakładu będą powstawać ścieki bytowe oraz następujące strumienie ścieków technologicznych:

- ścieki z regeneracji stacji zmiękczenia i odżelaziania wody na potrzeby jej wykorzystania w kotle technologicznym (ścieki ze stacji uzdatniania wody) oraz ścieki z odsalania i odmulania kotła,
- ścieki z wykorzystanego roztworu mleczka wapiennego użytkowanego na potrzeby oczyszczania spalin w kominie technologicznym,
- ścieki z przygotowania paliwa alternatywnego (procesu aglomeracji) oraz ścieki z mycia posadzek i utrzymywania czystości w halach zebrane jako odcieki z odwodnień liniowych w hali.

Wszystkie ww. ścieki będą trafiały do projektowanego zbiornika uśredniającego o pojemności 30 m<sup>3</sup>. Planowany system podczyszczania ścieków w zbiorniku będzie polegał przede wszystkim na korekcie ich pH. Za zbiornikiem zostanie zlokalizowany separator zawieszin. Zbiornik wyposażony będzie w czujnik poziomu oraz sondę pH, dzięki czemu możliwa będzie neutralizacja ścieku w zależności od jego parametrów. Jak wynika z uzupełnień do raportu do ww. zbiornika będą również odprowadzane ewentualne odcieki/wycieki zebrane poprzez kratki wpustowe zlokalizowane przy boksach i wiacie, w których będą magazynowane odpady, przy boksie do magazynowania węgla brunatnego i biomasy oraz przy boksie na magazynowanie gotowej mieszanki paliwowej z etapu I.

Po podczyszczeniu w separatorze zawieszin Wnioskodawca zamierza odprowadzać wygenerowane na terenie zakładu ścieki przemysłowe zawierające substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego do istniejącej, zewnętrznej oczyszczalni ścieków, którą dzierżawi od innego podmiotu. Do raportu załączono kopię pozwolenia wodnoprawnego z 29.12.2017 r. na wprowadzanie oczyszczonych ścieków przemysłowych z ww. oczyszczalni do zbiornika wodnego „Czarna Woda”. Ww. pozwolenie było ważne do 29.12.2021 r. Z uzupełnienia do raportu z lipca 2022 r. wynika, że Wnioskodawca jest w trakcie uzyskiwania nowego pozwolenia w powyższym zakresie. Wnioskodawca deklaruje, iż istniejąca oczyszczalnia, z uwagi na zastosowaną technologię oczyszczania tlenowego i beztlenowego ścieków gwarantuje, że odprowadzane z niej dalej ścieki będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków. Z uzupełnienia do raportu z lipca

2022 r. wynika, że Wnioskodawca dopuszcza również wywóz ścieków z planowanego zakładu do innej istniejącej oczyszczalni po uzyskaniu wymaganych zgód i pozwoleń.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem zobowiązano Wnioskodawcę, aby generowane podczas eksploatacji przedsięwzięcia ścieki przemysłowe (mieszalinę ścieków bytowych, przemysłowych oraz odcieków i wycieków) odprowadzał do zewnętrznej oczyszczalni ścieków zgodnie z przepisami szczegółowymi oraz zgodnie z warunkami określonymi przez zarządcę oczyszczalni.

W przedstawionej dokumentacji Wnioskodawca poinformował, że planuje zastosować krawężniki przy obszarach magazynowania substancji i odpadów, tak aby uniemożliwić przedostanie się zanieczyszczeń do sieci kanalizacji deszczowej, a mazut i mocznik będą magazynowane w szczelnych, dwupłaszczowych zbiornikach wyposażonych w monitoring przestrzeni międzypłaszczowej. Powyższe rozwiązania przyczynią się do ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem i znalazły odzwierciedlenie w warunkach niniejszej decyzji.

Wody opadowe i roztopowe z terenu planowanego przedsięwzięcia Wnioskodawca zamierza zbierać systemem kanalizacji deszczowej, a następnie, po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych odprowadzać do rowu zlokalizowanego na działce inwestycyjnej. Jak wynika z uzupełnienia do raportu wnioskodawca zamierza wystąpić o stosowne pozwolenia na wykonanie wylotu do rowu oraz na planowany sposób zagospodarowania ww. wód. Wody opadowe i roztopowe z obszaru drogi dojazdowej mają być odprowadzane w sposób niezorganizowany do gruntu.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych i poza strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych. Obszar przeznaczony pod realizację inwestycji nie znajduje się na terenach podmokłych. W najbliższym otoczeniu przedsięwzięcia brak cieków i zbiorników wodnych.

Ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach jednolitej części wód podziemnych (jcwpd) o kodzie PLGW600022 oraz w granicach jednolitej części wód powierzchniowych (jcw) Kanał Ślesiński od jeziora Pątnowskiego do ujścia o kodzie PLRW6000018349.

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967) jcwpd PLGW600062 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz słabym stanem chemicznym i jest zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego. Dla jcwpd PLGW600062 celem

środowiskowym jest: dobry stan ilościowy oraz dobry stan chemiczny; mniej rygorystyczny cel dla parametru Cl (ochrona stanu przed dalszym pogorszeniem). Termin osiągnięcia celu środowiskowego określono na 2021 r. ze względu na odwadnianie odkrywkowej kopalni węgla brunatnego prowadzone przez KWB „Konin” i lokalny dopływ słonych wód kopalnianych.

Jcwp PLRW6000018349 Kanał Ślesiński od jeziora Pątnowskiego do ujścia posiada status sztucznej części wód, jej stan jest zły. Celem środowiskowym dla tej jcwp jest dobry potencjał ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jcwp PLRW6000018349 została określona jako zagrożona. Termin osiągnięcia celu środowiskowego określono na 2027 r. ze względu na brak możliwości technicznych. W zlewni jcwp występuje presja komunalna i przemysłowa. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które nie są wystarczające, aby zredukować presję komunalną w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu, zaplanowano też działania obejmujące przegląd pozwoleń wodnoprawnych na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi przez użytkowników w zlewni jcwp z uwagi na zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tych presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dla dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane i będące przedmiotem uzgodnienia rozwiązania i technologie oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko przedstawione w raporcie oddziaływania na środowisko, przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i tym samym nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 poz. 1967).

Po przeanalizowaniu materiałów dotyczących warunków hydrogeologicznych, uwzględniając skalę, charakter przedsięwzięcia oraz jego lokalizację, wzięwszy pod uwagę planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne, w tym rozwiązania w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i magazynowania oraz

postępowania z odpadami, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na wody podziemne i powierzchniowe.

Z uwagi na charakter planowanego przedsięwzięcia zakłada się, że nie będzie ono miało znaczącego negatywnego wpływu na klimat. Jak wynika z przedstawionych informacji inwestycja nie będzie położona na terenach zalewowych oraz zagrożonych wystąpieniami powodzi, a także terenach zagrożonych ruchami masowymi ziemi. Uwzględniając rodzaj i lokalizację inwestycji należy stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie zaadaptowane do postępujących zmian klimatu.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.) Najbliżej położone obszary Natura 2000: specjalny obszar ochrony siedlisk Puszcza Bieniszewska PLH300011, specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Nadwarciańska PLH300009 oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002 znajdują się w odległości ponad 3,5 km od inwestycji.

Sąsiedztwo przedsięwzięcia stanowią: zakłady przemysłowe, pola, nieużytki, lasy i tereny zadrzewione, zbiorniki wodne, rowy melioracyjne, drogi.

Z przedłożonego raportu oraz inwentaryzacji przyrodniczej opracowanej przez: *dr hab. Halinę Ratyńską, dr hab. prof. UAM Andrzeja Brzega, dr Mariusza Rybackiego* oraz przy wsparciu firmy Ekolab: *inż. Radosława Strugały oraz mgr Bartosza Machalskiego*, Kobylnica, czerwiec 2022 r., wynika, że przedmiotowe działki stanowią teren poprzemysłowy. Na działce o nr ewid. 286/53 znajdują się pozostałości torowisk, dawnej zabudowy, a także betonowe płyty. Teren ten, a w szczególności działka o nr ewid. 286/67 od wielu lat podlega sukcesji wtórnej, występują także gatunki nasadzone. Łącznie odnotowano 47 gatunków drzew i krzewów, w większości rodzimych. Największy udział stanowią leśne zbiorowiska lipy drobnolistnej, której towarzyszy m.in. brzoza brodawkowata, robinia akacjowa, rzadziej dąb szypułkowy. Duża część drzew charakteryzuje się nieprawidłowym pokrojem, są wielopniowe, niektóre z nich zamierają. Stwierdzono liczne martwe brzozy, a także wykroty. Na obrzeżach występują zarośla składające się głównie z głogu jednoszyjkowego, a także róży dzikiej, bzu czarnego, żarnowca miotlastego. Realizacja inwestycji będzie związana z wycinką drzew i krzewów. Uwzględniając drzewa wielopniowe wykazano łącznie 533 drzewa, a także krzewy o łącznej powierzchni około 2150 m<sup>2</sup>, które podlegać będą wycinie. Roślinność zielną stanowią ruderalne zbiorowiska z jeżyną popielicą, goryczelem jastrzębcowatym,

skupiska nostrzyków, którym towarzyszą kadłubowe postaci termofilnych ziołorośli oraz fragmentarycznie zachowane murawy z wiechliną spłaszczoną, a także nitrofilne ziołorośla z niewielkimi płatami pokrzywy zwyczajnej, czosnaczka pospolitego, bodziszka cuchnącego oraz ekspansywne zgrupowanie nawłoci kanadyjskiej. Stwierdzono występowanie 3 zespołów mających status zagrożonych, tj. niskie zarośla z żarnowcem miotlastym, murawę z wiechliną spłaszczoną i nitrofilne ziołorośla z bodziszkiem cuchnącym. Zbiorowiska te należą do pospolitych i częstych, zarówno w Polsce, jak i w regionie. Ponadto w wyniku przeprowadzonej wizji odnotowano gatunki roślin podlegających ochronie, tj. cis pospolity - 1 drzewo o wysokości 40 cm, jarzab szwedzki - 1 drzewo o wysokości 70 cm, a także stanowiska kruszczyka szerokolistnego, podlegającego częściowej ochronie. Liczne stanowisko kruszczyka znajduje się w północno-wschodniej części terenu inwestycyjnego i w jego sąsiedztwie. Na badanym obszarze stwierdzono 34 osobniki. Lokalnie jest to gatunek częsty. Nie stwierdzono chronionych gatunków mchów epifitycznych i naziemnych oraz chronionych grzybów i porostów. W wyniku kontroli oraz nasłuchów przeprowadzonych za pomocą detektora na terenie inwestycji oraz w jej sąsiedztwie stwierdzono liczne występowanie nietoperzy. Bezpośrednio na obszarze inwestycji, tj. na terenie otwartym przy budynku odnotowano borowca wielkiego oraz karlika drobnego. Natomiast przy granicy terenu inwestycji, na działce 268/1 odnotowano aktywność 4 gatunków nietoperzy: borowca wielkiego, karlika drobnego, karlika większego, karlika średniego. Badania wykazały znacznie wyższą aktywność nietoperzy na ww. działce. Powyższe wynika z dużo bardziej korzystnych warunków występujących na działce sąsiedniej, tj. skraj lasu, otwarta przestrzeń, pobliskie zbiorniki wodne. Wśród odnotowanych nietoperzy największą aktywność wykazywał borowiec wielki. W opracowaniu zaznaczono, iż z uwagi na niewielką odległość pomiędzy punktami pomiarowymi, tj. około 85 m, na terenie inwestycji mogą występować również gatunki nietoperzy, które wykazano na działce sąsiedniej. Autorzy opracowania zwrócili uwagę, że badania detektorowe uniemożliwiają jednak podanie liczebności nietoperzy, w związku z czym trudna jest ocena znaczenia przedmiotowego terenu dla zimowania i rozrodu dla tej grupy zwierząt. W wyniku obserwacji terenowych odnotowano 15 gatunków ptaków, tj. m.in. bażant, kukułka, kwiczoł, strzyżyk, cierniówka, pierwiosnek, muchołówka szara, wilga, zięba. Wśród stwierdzonych gatunków występują ptaki lęgowe lub prawdopodobnie lęgowe. W obrębie drzew i krzewów dostrzeżono 4 gniazda. Mając na uwadze, iż w rejonie inwestycji znajdują się alternatywne, dogodnie siedliska lęgowe dla stwierdzonych gatunków ptaków nie przewiduje się znacząco negatywnego wpływu planowanej inwestycji na ptaki. Oględziny terenu wykazały występowanie zwierząt

objętych ochroną częściową tj. jaszczurki zwinki, ślimaka winniczka. Bezpośrednio na terenie inwestycji nie stwierdzono występowania płazów, natomiast w zbiornikach wodnych oraz w rowie melioracyjnym położonych w sąsiedztwie odnotowano żaby wodne i jeziorkowe. Jednakże, jak zaznaczyli Autorzy opracowania nie można wykluczyć zimowania żab, a zwłaszcza żaby jeziorkowej na zalesionym terenie inwestycji. Inwentaryzacja przyrodnicza wykazała dużą różnorodność w zakresie występujących owadów. Stwierdzono 35 gatunków motyli, nie ma wśród nich gatunków chronionych i zagrożonych. Ponadto odnotowano trzmieła ziemnego, trzmieła kamiennika. Znalaziono liczne, niewielkie ziemne mrowiska mrówki łąkowej podlegającej ochronie częściowej, a także mrowiska hurtnicy pospolitej.

Z inwentaryzacji przyrodniczej wynika, że pomimo antropogenicznego charakteru teren inwestycji, obszar ten ma duże znaczenie biocenotyczne, na którym stwierdzono występowanie chronionych gatunków roślin i zwierząt. Realizacja inwestycji spowoduje nieodwracalne przekształcenie terenu oraz utratę stanowisk gatunków podlegających ochronie. Całkowitemu zniszczeniu ulegnie pokrywa roślinna, wycięte zostaną drzewa i krzewy. Jarzęb szwedzki podlega ścisłej ochronie na stanowiskach naturalnych, tj. wyłącznie na wybrzeżu Bałtyku. Ponadto na terenie całego kraju ma status zagrożonego na stanowiskach naturalnych. Na badanym terenie gatunek ten ma wyłącznie stanowisko antropogeniczne. W związku z tym, że lokalnie jest to gatunek bardzo rzadki, zobowiązano Inwestora do jego przesadzenia w dogodne siedlisko. Dodatkowo przesadzić należy cis pospolity oraz osobniki kruszczyka szerokolistnego. Mając na uwadze ochronę miejsc lęgowych ptaków, jakimi są drzewa i krzewy, a także z uwagi na ochronę letnich schronień nietoperzy, nałożono warunek ich wycinki poza sezonem lęgowym, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. Drzewa i krzewy stanowią bardzo istotny element ekosystemu pozytywnie kształtując lokalny klimat, absorbując zanieczyszczenia z powietrza, w tym metale ciężkie oraz zwiększając retencję wód opadowych. Ponadto mają wartość przyrodniczą i krajobrazową. W związku z powyższym ich wycinka ma negatywny wpływ. W celu jego ograniczenia w pełni uzasadnione jest nałożenie obowiązku nasadzeń minimalizujących. Nasadzenia wykonane zostaną na terenach należących do Inwestora. W celu zapewnienia jak najwyższej skuteczności nasadzeń nałożono warunek dotyczący jakości materiału do nasadzeń oraz prac pielęgnacyjnych, a także prowadzenia monitoringu udatności nasadzeń. W celu ochrony drzew nieprzeznaczonych do wycinki nałożono szereg warunków mających na celu ich zabezpieczenie przed mechanicznymi uszkodzeniami, naruszeniem statyki. Dodatkowo nałożono

warunek chroniący florę, faunę i biotę grzybów występujących na drzewach polegający na takim zabezpieczeniu pni drzew, które zapewni zachowanie występujących w ich obrębie gatunków zwierząt, roślin i grzybów. Wycinka może także potencjalnie wpłynąć na miejsca zimowania płazów, zwłaszcza żaby jeziorkowej. Jednakże gatunek ten może zimować również w innych, niezadrzewionych siedliskach. Na etapie realizacji przedsięwzięcia w celu uniemożliwienia migracji płazów na teren inwestycji należy od zachodniej oraz północnej granicy terenu inwestycyjnego zastosować tymczasowe płotki herpetologiczne. Dodatkowo zobowiązano Wnioskodawcę do regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwieczonych w nich zwierząt. Realizacja inwestycji spowoduje zniszczenie stanowisk ślimaka winniczka, jaszczurki zwinki. Jednakże z uwagi na powszechność ich występowania oraz stosunkowo niewielką ilość stwierdzonych osobników, uznano, że realizacja planowanego zamierzenia nie wpłynie znacząco na właściwy stan ochrony niniejszych gatunków. W celu ochrony mrówek z rodzaju *Formica* zobowiązano Wnioskodawcę do przeniesienia ich kopców w odpowiednie siedliska, z zachowaniem właściwych terminów i sposobów realizacji działań. W związku z tym, że nie znaleziono gniazd trzmieła ziemnego i trzmieła kamiennika, a jedynie pojedyncze zalatujące osobniki uznano, że realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na stwierdzone gatunki owadów.

Ze względu na zakres planowanych prac oraz czas ich realizacji, określono konieczność prowadzenia nadzoru przyrodniczego, który powinien obejmować: kontrolę nad realizacją warunków 7 i 14 niniejszej decyzji, tj. w zakresie wykonania płotków herpetologicznych oraz przeniesienia w odpowiednie siedliska położone poza zasięgiem oddziaływania przedsięwzięcia wszystkich kopców mrówek z rodzaju *Formica*, stwierdzone osobniki kruszyka szerokolistnego, cisa pospolitego oraz jarzębu szwedzkiego, zlokalizowane w zasięgu oddziaływania bezpośredniego, a także kontrolę terenu przed rozpoczęciem poszczególnych etapów prac pod kątem występowania gatunków chronionych, identyfikację zagrożeń dla tych gatunków w wyniku realizacji prac oraz podejmowanie na bieżąco działań zapobiegających tym zagrożeniom (np. poprzez modyfikację sposobu prowadzenia prac, dostosowanie terminów prowadzenia prac, stosowanie tymczasowych płotków herpetologicznych itp.).

Uwzględniając warunki zawarte w niniejszej decyzji w tym działania minimalizujące oraz mając na uwadze położenie inwestycji poza obszarami chronionymi, w otoczeniu terenów silnie przekształconych antropogenicznie nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na



bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Przedstawiona analiza wykazała, że nie nastąpi również negatywne oddziaływanie inwestycji na siedliska przyrodnicze, gatunki, siedliska gatunków będące przedmiotami ochrony obszarów Natura 2000, cele ochrony tych obszarów integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami.

Jednocześnie wskazuje się, że prace związane z realizacją przedsięwzięcia, niezależnie od terminu ich realizacji, mogą powodować naruszenie zakazów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408), rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409) i rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 poz. 2183 ze zm.). Przed przystąpieniem do prac sprzecznych z zakazami określonymi w wyżej cytowanych aktach prawnych należy uzyskać zezwolenia właściwego organu na odstąpienie od zakazów obowiązujących w stosunku do danego gatunku.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r., poz. 138), planowana instalacja kwalifikuje się do kategorii zakładów o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej.

Zgodnie z zapisami ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. 2022 r. poz. 2556 ze zm.), prowadzący Zakład zobowiązany będzie do opracowania programu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym, opracowania planu operacyjno-ratowniczego oraz zgłoszenia zakładu właściwemu organowi Państwowej Straży Pożarnej. Wobec powyższego stwierdzono konieczność spełnienia wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy

z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. 2022 r. poz. 2556 ze zm.).

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.).

Ponadto, ze względu na lokalizację w znacznej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 30, 33 ust. 1 i 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 2022 r. poz. 1029 ze zm.) obwieszczeniem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 14 października 2022 r. poinformowano o ponownej procedurze udziału społeczeństwa, w ramach prowadzonego postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie. Zgodnie z art. 33 ww. ustawy podano do publicznej wiadomości informację o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, w tym z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, uzgodnieniami i opiniami, raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, oraz o możliwości składania uwag i wniosków, wyznaczając sposób, miejsce i 30-dniowy termin tj. od poniedziałku do piątku w godz. od 7<sup>30</sup> do 15<sup>30</sup> od dnia 17 października 2022 r. do dnia 16 listopada 2022 r. Uwagi i wnioski można było składać w Urzędzie Miejskim w Koninie Plac Wolności 1 lub w Wydziale Ochrony Środowiska ul. Wojska Polskiego 2 pok. 203 oraz na adres e-mail: [agnieszka.szkudelska@konin.um.gov.pl](mailto:agnieszka.szkudelska@konin.um.gov.pl). Zgodnie z art. 34 ww. ustawy uwagi i wnioski mogły być wnoszone w formie pisemnej, ustnie do protokołu lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej bez konieczności opatrywania ich kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Przedmiotowe obwieszczenie

wywieszono na tablicy ogłoszeń i zamieszczono na stronie internetowej Urzędu Miejskiego w Koninie w Biuletynie Informacji Publicznej. W wyznaczonym terminie - w dniu 09 listopada 2022 r. na adres e-mail: [agnieszka.szkudelska@konin.um.gov.pl](mailto:agnieszka.szkudelska@konin.um.gov.pl) wpłynęły uwagi do ww. postępowania od Stowarzyszenia Maliniec. „Stowarzyszenie Maliniec działając w imieniu mieszkańców Dzielnicy Maliniec zgłasza uwagi co do prowadzonego postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie. Zakład już istniejący emituje znaczące odory, których oddziaływanie wpływa negatywnie nie tylko na dzielnicę mieszkalną Maliniec, ale również sąsiednie dzielnice Gosławice, Międzylesie. W ciągu dnia jest wyczuwalny drażniący zapach, który źle wpływa na nasze zdrowie. My mieszkańcy chcemy oddychać czystym powietrzem, dlatego nie zgadzam się na rozbudowę już istniejącego zakładu”.

W związku z powyższym organ prowadzący przedmiotowe postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 25 listopada 2022 r. wezwał Inwestora do odniesienia się do uwag przedstawionych przez Stowarzyszenie Maliniec. W dniu 30 listopada 2022 r. firma Chemat Sp. z o. przedstawiła następujące stanowisko:

Firma Chemat Sp. z o.o. mieszcząca się przy ulicy Przemysłowej 85 a w Koninie zajmuje się projektowaniem i wykonawstwem urządzeń technologicznych dla przemysłu spożywczego i chemicznego. W zakładzie realizowane są wyłącznie prace spawalnicze i monterskie. Firma nie posiada instalacji emitującej jakiegokolwiek odór i nieprzyjemny zapach. Odnosząc się do treści pisma Stowarzyszenia Maliniec, firma Chemat Sp. z o.o. zapewnia, że planowana inwestycja nie będzie oddziaływać na okoliczne dzielnice mieszkalne. W ramach planowanego przedsięwzięcia zostanie wybudowana instalacja do produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w formie brykietu, co pozwoli na pełną kontrolę jakości zarówno wsadu do kotła jak i spalin na wylocie z emitora. Inwestycja zostanie wyposażona w rozbudowany system oczyszczania spalin (filtry, absorbery, reaktory), dzięki czemu spaliny kierowane do emitora będą spełniały wszelkie normy narzucone przez przepisy prawa dla tego typu instalacji (system zostanie objęty stałym monitoringiem parametrów na wylocie spalin z komina). Inwestycja, która została zaplanowana przez firmę ma na celu ograniczenie zużycia paliw kopalnych i zagospodarowanie alternatywnych energetycznych surowców do produkcji energii, niezbędnej w procesach

przemysłowych i ciepłowniczych. Proponowane przez Inwestora rozwiązania są zgodne z założeniami gospodarki o obiegu zamkniętym, dzięki której zostanie wykorzystany surowiec odpadowy rozkładający się na wysypiskach śmieci setki, a nawet tysiące lat. Głównym celem gospodarki obiegu zamkniętego jest odejście od podstawy „wykorzystać i wyrzucić”, na rzecz bardziej zrównoważonego wykorzystywania zasobów. Takie podejście firma Chemat Sp. z o.o. chce realizować w swojej działalności. Ponadto w celu wyjaśnienia wszelkich wątpliwości oraz działań, firma Chemat Sp. z o.o. zaplanowała w ramach nowej inwestycji spotkanie konsultacyjne w siedzibie firmy w dniu 08 grudnia 2022 r. o godzinie 11.00. Wobec powyższego w dniu 01 grudnia 2022 r. na adres e-mail została wysłana informacja do Stowarzyszenia Maliniec o planowanym przez Inwestora spotkaniu. W dniu 8 grudnia 2022 r. o godzinie 11.00 w siedzibie firmy Chemat Sp. z o.o. przy ul. Przemysłowej 85 a w Koninie odbyło się ww. spotkanie, na którym obecni byli przedstawiciele firmy oraz przedstawiciele Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Miejskiego w Koninie. Nieobecni byli przedstawiciele Stowarzyszenia Maliniec.

W związku z powyższym, po przeanalizowaniu dokumentów zgromadzonych w przedmiotowej sprawie, w tym: raportu o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnienia, uzgodnieniach i opiniach organów biorących udział w przedmiotowym postępowaniu, pisma Stowarzyszenia Maliniec, uwzględniając fakty znane organowi nie uwzględnia się uwag zgłoszonych przez Stowarzyszenie Maliniec.

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) Prezydent Miasta Konina pismem znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 12 grudnia 2022 r. zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie. W wyznaczonym terminie strony nie wniosły żadnych uwag i wniosków.

Stosownie do art. 104 ww. ustawy organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej. Decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

Na niniejszą decyzję przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem Prezydenta Miasta Konina w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Zgodnie z art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Powyższe oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu oraz brak jest możliwości złożenia odwołania do organu wyższego stopnia i zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się praw do wniesienia odwołania.



z up. Prezydenta Miasta Konina  
*Agnieszka Szkołowska*  
Agnieszka Szkołowska  
Zastępca Kierownika  
Wydziału Ochrony Środowiska

### Załączniki:

Charakterystyka przedsięwzięcia – „Budowa zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie”.

### Otrzymują:

1. Chemat Sp. z o.o.  
ul. Przemysłowa 85, 62-510 Konin
2. Fugo Sp. z o.o.  
ul. Przemysłowa 85, 62-510 Konin

3. UW Property Ułanowscy Spółka Jawna  
ul. Przemysłowa 85a, 62-510 Konin
4. Grupa Producentów Zbóż „Rodzinny Spichlerz” Sp. z o.o.  
ul. Kaliska 48, 63-460 Nowe Skalmierzyce
5. Elektrownia Biogazowa Cychry Sp. z o.o.  
ul. F. Ratajczaka 26 lok.110, 61-815 Poznań
6. Wydział Gospodarki Nieruchomościami w/m
7. Zarząd Dróg Miejskich w Koninie  
ul. Zakładowa 4, 62-510 Konin
8. Famak S.A  
ul. Fabryczna 5, 46-200 Kluczbork
9. DE ESTATE Sp. z o.ó.  
ul. Armii Krajowej 51, 40-698 Katowice
10. GÓLCZ I SYNOWIE Sp. z o.o.  
Grabówno 55, 89-350 Grabówno
11. a/a A.Sz.

**Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu  
ul. J. H. Dąbrowskiego 79 60 - 529 Poznań (ePUAP)
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny  
ul. Staszica 16 62 – 500 Konin (ePUAP)
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
ul. Chlebowa 4/8 61 – 003 Poznań (ePUAP)
4. Urząd Marszałkowski Województwa Wielkopolskiego w Poznaniu  
Departament Środowiska  
al. Niepodległości 34 61-714 Poznań (ePUAP)

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł (słownie złotych: dwieście pięć 00/100).

**Załącznik do Decyzji nr 13 znak OŚ.6220.25.2021 z dnia 16 stycznia 2023 r.**

Charakterystyka przedsięwzięcia: „Budowa zakładu zagospodarowania odpadów – produkcji mieszanek paliwowych i ich spalania w zakładowej kotłowni na działkach nr: 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec w Koninie”.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji składającej się z dwóch powiązanych elementów: linii przygotowania mieszanek paliwowych (instalacja I) i instalacji kotłowni spalania wytwarzanych mieszanek paliwowych (Instalacja II). Obie instalacje zamontowane zostaną wewnątrz projektowanej hali.

Bilans poszczególnych powierzchni w obrębie działek ewidencyjnych, na których będzie realizowane przedsięwzięcie, tj. działki ewid. nr 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53 obręb Maliniec poniżej:

<b>BILANS POWIERZCHNI</b>	
Łączna powierzchnia działek z ewidencji 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, 286/67 i 286/53	41 935 m <sup>2</sup>
Powierzchnia terenu podlegająca przekształceniu nr 269/1, 268/2, 269/2, 286/68, cz. 286/67 i 286/53	max. 7044 m <sup>2</sup>
Powierzchnia zabudowy istniejącego budynku socjalno-biurowego:	125 m <sup>2</sup>
Powierzchnia zabudowy hali technologicznej:	max. 1100 m <sup>2</sup>
Powierzchnia zabudowy wiaty na baloty:	max. 130 m <sup>2</sup>
Powierzchnia utwardzona (kostka brukowa):	max. 5689 m <sup>2</sup>
Powierzchnia biologicznie czynna (pozostała powierzchnia działek)	max. 34 891 m <sup>2</sup>

W linii przygotowania mieszanek paliwowych będzie się odbywało formowanie paliwa z udziałem mieszanki powstałej z odpadów pozyskanych z sektora przemysłowego (z możliwością wystąpienia frakcji odpadów

komunalnych RDF i pre-RDF) - zarówno innych niż niebezpieczne jak i odpadów niebezpiecznych wraz z paliwami konwencjonalnymi, w celu uzyskania jednorodnego składu o określonych właściwościach fizykochemicznych. Wytwarzanie mieszanek paliwowych będzie polegać na połączeniu procesów rozdrabniania, suszenia, aglomeracji, mielenia, mieszania i peletyzacji. Linia przygotowania paliw stanowić będzie linię produkcji wsadu do planowanej instalacji spalania odpadów. Wsad stanowić będą paliwa (węgiel brunatny, biomasa, mazut), odpady RDF/preRDF oraz odpady formowane z mieszanek paliw (węgiel brunatny, biomasa, mazut) i odpadów. Proponowane paliwa/mieszanki paliwowe będące wsadem do kotłowni: węgiel brunatny - 100%, biomasa - 100%, RDF - 100%, preRDF - 100%, RDF/węgiel/mazut - 45/45/10%, RDF/biomasa/mazut - 45/45/10%, węgiel/odpady niebezpieczne - 60/40%, węgiel/odpady inny niż niebezpieczny - 60/40%. Powstałe paliwo (mieszanki paliwowe w formie pelletu) będzie termicznie przekształcane w zakładowej kotowni. Spalany odpad podawany do kotła będzie posiadał zdefiniowany skład, w tym określoną zawartość chloru. Skład i zawartość chloru w odpadach będzie deklarowana i potwierdzana przez dostawcę na podstawie wyników badań laboratoryjnych wykonanych przez dostawcę. Dodatkowo podobnie jak dla gotowych mieszanek paliwowych będą pobierane próbki kontrolne odpadów.

Na linii przygotowania mieszanek paliwowych przetwarzane będą odpady niebezpieczne o kodach 07 01 07\* - Pozostałości podestylacyjne i poreakcyjne zawierające związki chlorowców, 17 03 01\* - Mieszanki bitumiczne zawierające smołę i 19 12 11\* - Inne odpady (w tym zmieszane substancje i przedmioty) z mechanicznej obróbki odpadów zawierające substancje niebezpieczne w maksymalnej łącznej ilości wynoszącej do 6 400 Mg/rok, tj. 0,8 Mg/h. W wyniku tego procesu wytworzony zostanie odpad o kodzie 19 12 11\*. Ponadto na ww. linii przygotowania mieszanek paliwowych przetwarzane będą odpady inne niż niebezpieczne 05 01 17 - Bitum, 16 03 80 - Produkty spożywcze przeterminowane lub nieprzydatne do spożycia, 17 03 02 - Mieszanki bitumiczne inne niż wymienione w 17 03 01, 19 12 10 - Odpady palne (paliwo alternatywne), 19 12 12 - Inne odpady (w tym zmieszane substancje i przedmioty) z mechanicznej obróbki odpadów inne niż wymienione w 19 12 11 w maksymalnej łącznej ilości do 16 000 Mg/rok, tj. 2 Mg/h. W wyniku tego procesu powstawać będzie odpad o kodzie 19 12 10.

W projektowanej kotłowni przetwarzane będą odpady - mieszanki wytworzone z odpadów niebezpiecznych na projektowanej linii przygotowania



mieszanek paliwowych w maksymalnej ilości wynoszącej do 8 000 Mg/rok, tj. 2 Mg/h i odpady – mieszanki wytworzone z odpadów innych niż niebezpieczne na projektowanej linii przygotowania mieszanek paliwowych w maksymalnej ilości wynoszącej również do 8 000 Mg/rok, tj. 2 Mg/h.

Odpady dostarczane będą na teren zakładu od sprawdzonych dostawców i poddawane będą badaniom pod kątem kaloryczności, jednorodności parametrów i składu chemicznego. Odpady będące surowcem w procesach przetwarzania magazynowane będą w sposób zapobiegający rozwiewaniu i wpływowi opadów atmosferycznych, co zapobiegnie powstawaniu odcieków. Wnioskodawca oświadczył, że odpady będą magazynowane w budynku hali technologiczno – magazynowej, pod zadaszoną wiatą lub w zadaszonych boksach, w silosie lub w przypadku magazynowania w kontenerze z zastosowaniem pokrywy. Boksy i wiata, w której odpady mogą być magazynowane luzem lub w balotach wyposażone będą w utwardzone podłoże wykonane ze spadkami w kierunku krutek spustowych odprowadzających ewentualne wycieki do szczelnego, podziemnego zbiornika, skąd po podczyszczeniu w separatorze kierowane będą do oczyszczalni ścieków.

Na etapie eksploatacji zakładu źródłem emisji substancji do powietrza będą: procesy przetwarzania odpadów, procesy spalania odpadów, magazynowanie oleju ciężkiego, mocznika oraz wapna, a także transport surowców i materiałów. Wyodrębniono następujące źródła emisji:

- hala, w której będą prowadzone procesy mechaniczne przetwarzanie odpadów - będzie ona zaopatrzona w system wentylacji zorganizowanej kierującej powietrze do oczyszczenia z zanieczyszczeń pyłowych do poziomu maksymalnie 5 mg/Nm<sup>3</sup> oraz z zanieczyszczeń lotnymi składnikami do poziomu maksymalnie 30 mg/Nm<sup>3</sup>. Planowane jest zastosowanie wentylacji o wydajności 22 080 Nm<sup>3</sup>/h. Systemem wentylacyjnym objęte zostaną wszystkie procesy, łącznie z magazynowaniem, prowadzone w związku z przetwarzaniem odpadów. Powietrze po oczyszczeniu odprowadzane będzie do atmosfery emitorem E1.
- kocioł UMAG płomienicowo-płomieniówkowy, w którym będzie prowadzone spalanie odpadów i paliw o maksymalnym wsadzie 2 Mg/h, 48 Mg/dobę. W kotle zamierza się splać wsad o wartości opałowej w zakresie od 15 – 24 MJ/kg. Wydajność rusztu 2 Mg/h to maksymalna wydajność w przypadku spalania odpadów o maksymalnej wartości opałowej 24 MJ/kg, co przekłada się na moc odbieraną przez kocioł

odzysknicowy na poziomie 10 MW bez eksploatowanych palników w komorze dopalania (temperatura 850°C) oraz 13,9 MW przy pracujących palnikach w komorze dopalania (spalanie odpadów niebezpiecznych, temperatura 1100°C). Kocioł wyposażony będzie w ruszt mechaniczny. Paliwo podawane będzie przez kosz zasypowy usytuowany nad ruchomym rusztem pieca. Komora spalania będzie wyposażona w dwa palniki gazowe o mocy 2x2 MW. Palniki służyć będą do rozpalania kotła i utrzymania wymaganej temperatury w spalin w strefie spalania. W trakcie procesu spalania w przypadku spadku temperatury spalin będą one automatycznie załączane w celu utrzymania wymaganej temperatury spalin w komorach spalania i dopalania. W konstrukcji kotła głównego będzie się znajdował kocioł odzysknicowy. Spaliny ze spalania odpadów odprowadzane będą do atmosfery emitorem E2

- zbiornik poziomy dwupłaszczowy na mazut o pojemności 60 m<sup>3</sup>. Króciec odpowietrzający zbiornika stanowić będzie emitor E3.
- silos o pojemności 48 m<sup>3</sup>, w którym będzie magazynowany sorbent wykorzystywany w procesie oczyszczania spalin. Silos zaopatrzony będzie w filtr ograniczający straty produktu podczas załadunku, gwarantowane przez producenta stężenie pyłu za filtrem wynosi ok 10mg/Nm<sup>3</sup>. Powietrze odprowadzane będzie emitorem E4.
- silos na mocznik wykorzystywany w procesie oczyszczania spalin o pojemności 61 m<sup>3</sup>. Silos zaopatrzony będzie w filtr ograniczający straty produktu podczas załadunku, gwarantowane przez producenta stężenie pyłu za filtrem wynosi ok 10 mg/Nm<sup>3</sup>. Powietrze odprowadzane będzie emitorem E5.
- silos na odpad stały z procesu oczyszczania spalin o pojemności 10 m<sup>3</sup>. Gwarantowane stężenie pyłu za filtrem wyniesie ok. 10 mg/Nm<sup>3</sup>. Powietrze odprowadzane będzie emitorem E6.
- transport ciężarowy, osobowy i ruch wózków widłowych – emitory T1, T2 i T3.

Pozostałe zbiorniki magazynowe składników sypkich oraz zbiorniki na substancje płynne zlokalizowane będą w hali przetwarzania odpadów lub nie będą stanowiły źródła emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Odpady będą magazynowane z zastosowaniem zadaszenia, a w przypadku żużli i popiołów po procesie spalania z wykorzystaniem zamykanego kontenera, co ograniczy możliwość emisji wtórnej. Ponadto powstający w kotle żużel kierowany będzie do odżuźlacza wypełnionego wodą. Przyczyni się to również do zapobiegania pyleniu

poprzez nawilżanie żużla. Po schłodzeniu żużel zostanie wygarnięty przenośnikiem zgrzeblowym na taśmy odżużlania. Odpowiadają one za transport żużla z dna odżuźlacza przez przesyp na przenośniki taśmowe. Za pośrednictwem obudowanych przenośników taśmowych, połączonych z odżuźlaczem, żużel będzie transportowany poza budynek kotłowni. Przewidziano również, że podajniki taśmowe gotowego pelletu do boks magazynowego zlokalizowanego na zewnątrz oraz podajnik z boks do kotła wykonane będą jako obudowane.

Zaopatrzenie w wodę planowanego przedsięwzięcia będzie realizowane z sieci wodociągowej. Woda w maksymalnej ilości ok. 23301 m<sup>3</sup>/rok będzie zużywana do celów socjalno-bytowych, zasilania kotła technologicznego (produkcja pary oraz odzysk energii ze spalin), przygotowania roztworu mlecza wapiennego stosowanego w procesie oczyszczania spalin metodą moką, utrzymania czystości na terenie obiektów i ewentualnie do celów ppoż.

W trakcie funkcjonowania zakładu będą powstawać ścieki bytowe oraz następujące strumienie ścieków technologicznych:

- ścieki z regeneracji stacji zmiękczenia i odżelaziania wody na potrzeby jej wykorzystania w kotle technologicznym (ścieki ze stacji uzdatniania wody) oraz ścieki z odsalania i odmulania kotła,
- ścieki z wykorzystanego roztworu mlecza wapiennego użytkowanego na potrzeby oczyszczania spalin w kominie technologicznym,
- ścieki z przygotowania paliwa alternatywnego (procesu aglomeracji) oraz ścieki z mycia posadzek i utrzymywania czystości w halach zebrane jako odcieki z odwodnień liniowych w hali.

Wszystkie ww. ścieki będą trafiały do projektowanego zbiornika uśredniającego o pojemności 30 m<sup>3</sup>. Planowany system podczyszczania ścieków w zbiorniku będzie polegał przede wszystkim na korekcie ich pH. Za zbiornikiem zostanie zlokalizowany separator zawieszin. Zbiornik wyposażony będzie w czujnik poziomu oraz sondę pH, dzięki czemu możliwa będzie neutralizacja ścieku w zależności od jego parametrów. Do ww. zbiornika będą również odprowadzane ewentualne odcieki/wycieki zebrane poprzez kratki wpustowe zlokalizowane przy boksach i wiacie, w których będą magazynowane odpady, przy boksie do magazynowania węgla brunatnego i biomasy oraz przy boksie na magazynowanie gotowej mieszanki paliwowej z etapu I.

Po podczyszczeniu w separatorze zawieszin Wnioskodawca zamierza odprowadzać wygenerowane na terenie zakładu ścieki przemysłowe zawierające substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego do istniejącej,

zewnątrznej oczyszczalni ścieków. Inwestor dopuszcza również wywóz ścieków z planowanego zakładu do innej istniejącej oczyszczalni po uzyskaniu wymaganych zgód i pozwoleń.

Zastosowane będą krawężniki przy obszarach magazynowania substancji i odpadów, tak aby uniemożliwić przedostanie się zanieczyszczeń do sieci kanalizacji deszczowej, a mazut i mocznik będą magazynowane w szczelnych, dwupłaszczowych zbiornikach wyposażonych w monitoring przestrzeni międzyplaszczowej.

Wody opadowe i roztopowe z terenu planowanego przedsięwzięcia wnioskodawca zamierza zbierać systemem kanalizacji deszczowej, a następnie, po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych odprowadzać do rowu zlokalizowanego na działce inwestycyjnej. Wnioskodawca zamierza wystąpić o stosowne pozwolenia na wykonanie wylotu do rowu oraz na planowany sposób zagospodarowania ww. wód. Wody opadowe i roztopowe z obszaru drogi dojazdowej mają być odprowadzane w sposób niezorganizowany do gruntu.

Praca przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie w porze dnia i w porze nocy. Głównymi źródłami hałasu, mającymi wpływ na klimat akustyczny środowiska będą pojazdy ciężarowe, urządzenia systemu wentylacji oraz urządzenia i maszyny wchodzące w skład linii technologicznej znajdujące się wewnątrz budynku – hali przygotowania paliwa. Wewnątrz hali przygotowania paliwa planowane jest zainstalowanie paleciarki, rębaka wraz z podajnikiem, aglomeratora oraz młyna. Hala wyposażona będzie w system wentylacji mechanicznej – 8 czerpni ściennych o wydajności 4000 m<sup>3</sup>/h każda oraz centralę wentylacyjną o wydajności 22 080 m<sup>3</sup>/h. Poziom mocy akustycznej czerpni przyjęto w symulacji w wysokości 88,9 dB (poziom ciśnienia akustycznego w odległości 7 m wynosi 64 dB), w oparciu o parametry wentylatorów o zbliżonej wydajności. Poziom mocy akustycznej centrali wentylacyjnej wynosi 80,6 dB. Poziom hałasu wewnątrz hali nie przekroczy 96,2 dB, przy izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych hali na poziomie 41 dB.

Praca kotła w kotłowni jak również produkcja pary nie jest związana z emisją hałasu istotną z punktu widzenia wpływu na środowisko. Źródłem hałasu w kotłowni będzie układ oczyszczania i odprowadzania spalin – wyciąg spalin. Poziom mocy akustycznej tego źródła hałasu wyniesie 102 dB.

Natężenie ruchu pojazdów kształtować się będzie na poziomie 8 pojazdów ciężkich na dobę. Do obliczeń przyjęto, że w ciągu najmniej korzystnych 8 godzin pory dnia na teren zakładu wjedzie do 8 pojazdów ciężkich, natomiast w ciągu

1 godziny porze nocnej jeden pojazd ciężki. Rozładunek paliwa realizowany będzie poprzez samochody samowyładowcze, a rozładunek mazutu i wapnia/mocznika z wykorzystaniem cystern samojezdnych. Emisja hałasu wiązać się będzie także z pracą 4 wózków widłowych na placu rozładunkowym.

Eksploatacja instalacji będzie możliwa po uzyskaniu pozwolenia zintegrowanego.

Realizacja przedsięwzięcia wiązać się z będzie z wycinką drzew i krzewów.



z up. Prezydenta Miasta Konina  
*Agnieszka Kierownicka*  
Agnieszka Kierownicka  
Zastępcza Kierownika  
Wydziału Ochrony Środowiska

