



Urząd Gminy Elk

ul. T. Kościuszki 28A, 19-300 Elk
tel. +48 87 619 45 50, faks +48 87 619 45 01
e-mail: ug@elk.gmina.pl, www.elk.gmina.pl

WÓJT GMINY ELK

Elk, dnia 19 kwietnia 2023 r.

Znak: GGO.6220.1.18.2022

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 i ust. 4 oraz art. 82 i art. 85 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.), a także § 2 ust. 1 pkt 41 i pkt 46 w związku z § 2 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy Energoutil Sp. z o. o., Nowa Wieś Ełcka, ul. Ełcka 1a, 19 – 300 Elk, reprezentowanej przez Zastępcę Prezesa Zarządu – Panią E. B. -B., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko,

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na:

„Zwiększeniu wydajności instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów”

oraz

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na zwiększeniu wydajności instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów w zakładzie Energoutil Sp. z o. o. w miejscowości Nowa Wieś Ełcka, ul. Ełcka 1a, 19 – 300 Elk, na działce o numerze ewidencyjnym 326/2, obręb 31 Nowa Wieś Ełcka, gmina Elk, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki, objętej planowanym przedsięwzięciem, wynosi 4,2198 ha i stanowi inne tereny zabudowane. Obecnie, działka ta zabudowana jest obiektami zakładu zajmującego się przetwarzaniem produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz niektórych odpadów w następujących niezależnych instalacjach: produkcji mączek mięsno-kostnych, termicznego unieszkodliwiania surowców zwierzęcych i odpadowych oraz docelowo także w nowo uruchamianej biogazowni.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, położony jest przy drodze krajowej Nr 65 (trasa Ełk-Grajewo) w kierunku wyjazdu z Ełku w stronę Białegostoku, między Ełkiem, a Nową Wsią Ełcką. Dojazd do istniejącego zakładu realizowany jest jedyną drogą dojazdową od strony ww. drogi krajowej Nr 65. Teren zakładu otoczony jest zwartym, wysokim kompleksem leśnym – Ełcki Bór. W bezpośrednim sąsiedztwie zakładu nie występuje obecnie zabudowa o charakterze mieszkaniowym czy inna związana z przebywaniem ludności. Najbliższe tereny mieszkaniowe, w odniesieniu do zakładu, znajdują się na terenie miasta Ełku przy ul. Baranki i wsi Barany – w odległości ok. 1 km od zakładu.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

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

Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- 2.1. w trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji stosować sprawne technicznie, prawidłowo eksploatowane i konserwowane pojazdy i urządzenia;
- 2.2. teren inwestycji wyposażyc w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych do usuwania ewentualnych wycieków płynów eksploatacyjnych z maszyn i urządzeń; w przypadku ich awaryjnego wycieku, zanieczyszczenia niezwłocznie usunąć, a zużyte środki do neutralizacji substancji ropopochodnych przekazać uprawnionym odbiorcom do unieszkodliwienia;
- 2.3. wszystkie odpady, powstałe na etapie realizacji przedsięwzięcia, segregować i selektywnie magazynować w wyznaczonym miejscu, w szczelnych, zamykanych pojemnikach, a następnie przekazywać, do odzysku lub unieszkodliwienia, uprawnionym do tego podmiotom, zgodnie z obowiązującymi przepisami w zakresie gospodarki odpadami;
- 2.4. zaopatrzenie w wodę, w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia, realizować tak jak dotychczas, z miejskiej sieci wodociągowej, na podstawie umowy z gestorem sieci;
- 2.5. ścieki przemysłowe pochodzące z instalacji, przed odprowadzeniem do zewnętrznej sieci kanalizacji sanitarnej, podczyszczać w lokalnej podczyszczalni ścieków wyposażonej w flotator oraz oddzielacz cylindryczny, zgodnie z obowiązującym pozwoleniem wodnoprawnym;
- 2.6. ścieki bytowe odprowadzać do kanalizacji zakładowej, a następnie, po podczyszczeniu, wraz ze ściekami przemysłowymi odprowadzać do zewnętrznej sieci kanalizacji sanitarnej;
- 2.7. wody opadowe i roztopowe z dachów i zadaszeń odprowadzać powierzchniowo do gruntu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny;
- 2.8. wody opadowe i roztopowe z powierzchni utwardzonych (np. dróg wewnętrznych, placu manewrowego) odprowadzać do wewnętrznej kanalizacji

deszczowej, a następnie, po podczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych, do gruntu poprzez sieć studni chłonnych;

- 2.9. w instalacji termicznego unieszkodliwiania surowców zwierzęcych i odpadowych z odzyskiem energetycznym przetwarzać odpady o kodach: 02 01 02, 02 01 06, 02, 01 80*, 02 01 81, 02 01 82, 02 02 01, 02 02 02, 02 02 03, 02 02 04, 02 02 80*, 02 02 81, 02 02 82, 02 02 99, 02 05 01, 16 03 80, 19 02 10, 19 02 11*, 19 06 06, 19 08 01, 19 08 09, 20 01 08, 20 01 25 o łącznej masie nie przekraczającej 49 494 Mg/rok;
- 2.10. odpady, przeznaczone do przetwarzania, magazynować wewnątrz hali technologicznej, w jej części przyjęciowej w bunkrze załadowniczym (mulda) lub kontenerach;
- 2.11. wszystkie odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne, powstałe podczas funkcjonowania inwestycji, magazynować selektywnie, w specjalnych pojemnikach lub kontenerach, usytuowanych w wyznaczonych miejscach na terenie inwestycji, tj. w wiacie odpadowej ze szczelną posadzką lub na utwardzonym placu, a następnie przekazywać, do odzysku lub unieszkodliwienia, uprawnionym do tego podmiotom, zgodnie z przepisami obowiązującymi w zakresie gospodarki odpadami.

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 zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1

W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

- 3.1. zwiększenie wydajności instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego i odpadów do poziomu 135,6 Mg/dobę poprzez doposażenie ciągu technologicznego w dodatkowy kocioł odzysknicowy dla odbioru większych ilości ciepła;
- 3.2. modernizacja węzła oczyszczania spalin z doposażeniem w dodatkowy układ eliminacji tlenków azotu z zastosowaniem dawkowania do spalin roztworu mocznika;
- 3.3. zastosowanie wodorotlenku sodu jako czynnika odkwaszającego oraz węgla aktywnego do absorpcji specyficznych zanieczyszczeń organicznych.

4. Wymogi 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

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.

5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko

Dla planowanego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW.

II. Nie stwierdzam konieczności:

1. wykonania kompensacji przyrodniczej;
2. nakładania obowiązku unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
3. nakładania obowiązku monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

III. Nie stwierdzam konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

IV. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.).

V. Nie mają zastosowania następujące punkty:

1. obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę dla inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej lub inwestycji jej towarzyszącej, o których mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących;
2. obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na prace przygotowawcze, o których mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących.

VI. Nie nakładam obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej.

VII. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 22 czerwca 2022 r., do tut. organu, wpłynął wniosek, uzupełniony w dniu 30 czerwca 2022 r., firmy Energoutil Sp. z o. o., Nowa Wieś Ełcka, ul. Ełcka 1a, 19 – 300 Ełk, reprezentowanej przez Zastępcę Prezesa Zarządu – Panią E. B. -B., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Zwiększeniu wydajności instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów”. Do ww. wniosku wraz z jego uzupełnieniem dołączono komplet załączników wymaganych przepisami art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), zwaną dalej ustawą ooś.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy ooś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się na wniosek podmiotu planującego przedsięwzięcie. Natomiast, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji jest wójt.

W myśl art. 71 ust. 2 ustawy ooś, uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 ze zm.).

Zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 41 i pkt 46 w związku z § 2 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, planowana inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (tj.: § 2 ust. 1 pkt 41 – *instalacje do przetwarzania w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2019 r. poz. 701, 730, 1403 i 1579) odpadów niebezpiecznych, w tym składowiska odpadów niebezpiecznych oraz miejsca retencji powierzchniowej odpadów niebezpiecznych*; § 2 ust. 1 pkt 46 – *instalacje do przetwarzania w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach odpadów innych niż niebezpieczne przy zastosowaniu procesów termicznego przekształcania odpadów, krakingu odpadów, fizykochemicznej obróbki odpadów (proces D9 unieszkodliwiania odpadów wymieniony w załączniku nr 2 do ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach), mające wydajność nie mniejszą niż 100 t dziennie, z wyłączeniem instalacji do odzysku odpadów będących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 rozporządzenia 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*; § 2 ust. 2 pkt 1 – *przedsięwzięcia polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu przedsięwzięć realizowanych lub zrealizowanych wymienionych w ust. 1, jeżeli ta rozbudowa, przebudowa lub montaż osiąga progi określone w ust. 1, o ile zostały one określone*).

W oparciu o przedłożoną dokumentację, tut. organ, zawiadomieniem z dnia 4 lipca 2022 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), powiadomił strony postępowania oraz zainteresowane społeczeństwo o wszczęciu postępowania i rozpoczęciu procedury oceny oddziaływania na środowisko z udziałem społeczeństwa. W zawiadomieniu wyznaczono termin 30 dni, tj. od 8 lipca 2022 r. do 8 sierpnia 2022 r., na zapoznanie się z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz pozostałą niezbędną dokumentacją sprawy, a także na składanie uwag i wniosków dotyczących planowanego przedsięwzięcia.

Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie oraz znajdujących się w odległości 100 m od granicy terenu inwestycyjnego. Z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania nie przekracza 10, powiadomienie stron o wszczęciu postępowania z udziałem społeczeństwa nastąpiło imiennie przez zawiadomienie, które podano równocześnie do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ełk, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ełk oraz tablicy ogłoszeń w miejscowości Nowa Wieś Ełcka za pośrednictwem Sołtysa Sołectwa.

W ramach procedury oceny oddziaływania na środowisko, tut. organ, zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1-4 ustawy ooś, pismami z dnia 4 lipca 2022 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (PGW WP) o dokonanie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia, a także do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku oraz Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego o wyrażenie opinii dotyczącej warunków realizacji przedsięwzięcia, przedkładając raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z niezbędną dokumentacją sprawy.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, zawiadomieniem z dnia 13 lipca 2022 r. (znak: BI.ZZŚ.1.0155.5.2022.AN), przekazał wniosek tut. organu o dokonanie uzgodnienia Dyrektorowi Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku PGW WP, celem załatwienia zgodnie z właściwością. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku PGW WP, pismem z dnia 10 sierpnia 2022 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.27.2022.MC), zawiadomił, że z uwagi na skomplikowany charakter sprawy oraz konieczność wnikliwej analizy raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, rozpatrzenie sprawy nastąpi do dnia 9 września 2022 r. Następnie, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku PGW WP, pismem z dnia 8 września 2022 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.27.2022.MC), wezwał Inwestora, za pośrednictwem tut. organu, do przedstawienia wyjaśnień i uzupełnienia raportu, wskazując przy tym nowy termin załatwienia sprawy do dnia 28 października 2022 r. Inwestor, pismem z dnia 20 września 2022 r., wniósł stosowne uzupełnienie do raportu. Nadto, tut. organ, pismem z dnia 3 października 2022 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), wyjaśnił ww. organowi kwestię kwalifikacji przedsięwzięcia poprzez korektę wniosku w tym zakresie. Po zapoznaniu się z dokumentacją sprawy, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku PGW WP, postanowieniem z dnia 27 października 2022 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.27.2022.MC), uzgodnił realizację planowanego przedsięwzięcia oraz określił warunki, które należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Na skutek wniesionego przez Inwestora uzupełnienia do raportu, tj.: pisma z dnia 19 stycznia 2023 r., na wezwanie tut. organu w zakresie wskazanym w opinii Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego, tut. organ, pismem z dnia 27 lutego 2023 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), ponownie wystąpił do ww. organu o dokonanie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu ww. uzupełnienia do raportu. Po zapoznaniu się z dokumentacją uzupełniającą,

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku PGW WP, postanowieniem z dnia 30 marca 2023 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.27.2022.MC), uzgodnił realizację planowanego przedsięwzięcia oraz określił warunki, które należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 4 sierpnia 2022 r. (znak: WOOS.4221.51.2022.MG.1), zawiadomił, że ze względu na trwającą analizę dokumentacji, zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie nastąpi w terminie do 2 września 2022 r. Po przeanalizowaniu zgromadzonej dokumentacji, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 2 września 2022 r. (znak: WOOS.4221.51.2022.MG.2), uzgodnił realizację planowanego przedsięwzięcia oraz określił warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oraz wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym. Następnie, tut. organ, przy piśmie z dnia 27 lutego 2023 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), przekazał ww. organowi wyjaśnienia i uzupełnienia do raportu, tj.: pisma z dnia: 20 września 2022 r. i 19 stycznia 2023 r., stanowiące odpowiedzi Inwestora na wezwania tut. organu w zakresie wskazanym odpowiednio w wezwaniu Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku PGW WP oraz opinii Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego. W związku z tym, tut. organ ponownie wystąpił do ww. organu o dokonanie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu ww. uzupełnień do raportu. Po analizie dokumentacji uzupełniającej, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 27 marca 2023 r. (znak: WOOS.4221.51.2022.MG.3), uzgodnił realizację planowanego przedsięwzięcia, określając jednocześnie warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oraz wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym, uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Marszałek Województwa Warmińsko-Mazurskiego, pismem z dnia 8 sierpnia 2022 r. (znak: OŚ-PŚ.7220.4.2022), zawiadomił, że ze względu na skomplikowany charakter sprawy, załatwienie sprawy nastąpi w terminie do 11 października 2022 r. Po analizie merytorycznej przedłożonego raportu, Marszałek Województwa Warmińsko-Mazurskiego, opinią z dnia 10 października 2022 r. (znak: OŚ-PŚ.7220.4.2022), ocenił negatywnie realizację planowanego przedsięwzięcia ze względu na stwierdzone nieprawidłowości w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza na etapie eksploatacji instalacji, które należy uzupełnić, poprawić oraz doprecyzować w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Na skutek wezwań tut. organu, Inwestor wniósł uzupełnienie do raportu, tj.: pismo z dnia 19 stycznia 2023 r. Mając powyższe na uwadze, tut. organ, pismem z dnia 27 stycznia 2023 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), ponownie zwrócił się do ww. organu o wyrażenie opinii dotyczącej warunków realizacji przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu ww. uzupełnienia do raportu. Po zapoznaniu się z dokumentacją uzupełniająca, Marszałek Województwa Warmińsko-Mazurskiego, opinią z dnia 23 lutego 2023 r. (znak: OŚ-PŚ.7220.4.2022), ocenił pozytywnie realizację planowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarnego w Ełku nie zajął stanowiska w ustawowym terminie 30 dni od dnia otrzymania dokumentów. Biorąc pod uwagę, że uzyskane w toku postępowania stanowisko Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku (niewydanie opinii, co traktuje się jako brak zastrzeżeń), zajęto w oparciu o pierwotną wersję raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, nieuwzględniając późniejszych wyjaśnień i uzupełnień tego dokumentu, tut. organ, pismem z dnia 27 stycznia 2023 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), ponownie zwrócił się do ww. organu o zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie, przy uwzględnieniu ww. uzupełnień

do raportu. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Elku, nie zajął stanowiska, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy ooś, traktowane jest jako brak zastrzeżeń co do realizacji przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę, że w toku prowadzonego postępowania Inwestor przedkładał wyjaśnienia i uzupełnienia do raportu, tut. organ ponowił procedurę oceny oddziaływania na środowisko z udziałem społeczeństwa. Wobec powyższego, tut. organ, zawiadomieniem z dnia 27 lutego 2023 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), powiadomił strony postępowania oraz zainteresowane społeczeństwo o ponownym rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa w postępowaniu, jednocześnie zapewniając możliwość zapoznania się z zebranymi dowodami w sprawie oraz składania uwag i wniosków do planowanego przedsięwzięcia w terminie 30 dni, tj. od 2 marca 2023 r. do 31 marca 2023 r. Powyższe zawiadomienie zostało podane do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Elk, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Elk oraz tablicy ogłoszeń w miejscowości Nowa Wieś Elcka za pośrednictwem Sołtysa Sołectwa.

Poza tym, w dniu 27 października 2022 r., do tut. organu został przekazany, według właściwości, przez Prezydenta Miasta Elku, wniosek Grand Agro Fundacja Ochrony Środowiska Naturalnego, ul. Sportowa 30/B, 05 – 100 Nowy Dwór Mazowiecki, reprezentowanej przez Prezesa Zarządu Fundacji – Pana Kazimierza Mroczkowskiego, z dnia 25 października 2022 r., o dopuszczenie do udziału na prawach strony w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Fundacja złożyła wniosek o dopuszczenie do udziału na prawach strony w postępowaniu powołując się na art. 44 ust. 1 ustawy ooś oraz art. 31 § 1 pkt 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), dalej Kpa. Do wniosku został dołączony odpis wyciągu z KRS-u oraz Statut Fundacji, z którego wynika, że nadrzędnym celem Fundacji jest ochrona środowiska.

Biorąc pod uwagę, że postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia dotyczy postępowania wymagającego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a więc zapewniającego udział społeczeństwa, tut. organ, po zbadaniu przesłanek wynikających z art. 44 ust. 1 ustawy ooś, dopuścił Fundację do udziału w postępowaniu na prawach strony.

W toku prowadzonego postępowania wraz z uzupełnianiem dokumentacji w przedmiotowej sprawie, tut. organ, kolejno zawiadomieniem z dnia: 20 lipca 2022 r., 23 sierpnia 2022 r., 3 listopada 2022 r., 15 grudnia 2022 r., 27 stycznia 2023 r. i 6 marca 2023 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), przedłużał termin załatwienia sprawy, ostatecznie do dnia 28 kwietnia 2023 r.

Zgodnie z art. 10 § 1 Kpa, zapewniono stronom czynny udział w każdym stadium prowadzonego postępowania. Przed wydaniem decyzji, tut. organ, zawiadomieniem z dnia 4 kwietnia 2023 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022), zapewnił stronom możliwość zapoznania się z zebraną dokumentacją sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

W okresie prowadzonego postępowania, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski od stron postępowania, jak i od społeczeństwa.

Analizując szczegółowo zakres planowanego przedsięwzięcia oraz zebrane materiały dowodowe w przedmiotowej sprawie oraz w oparciu o opinie i uzgodnienia organów współdziałających, tut. organ stwierdził jak niżej.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie polegające na zwiększeniu wydajności instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów przewidziane jest do realizacji w Nowej Wsi Ełckiej, przy ul. Ełckiej 1a, 19 – 300 Ełk, na działce o numerze ewidencyjnym 326/2, obręb 31 Nowa Wieś Ełcka, gmina Ełk, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki, objętej planowanym przedsięwzięciem, wynosi 4,2198 ha i stanowi ona inne tereny zabudowane. Obecnie, działka ta zabudowana jest obiektami zakładu Energoutil Sp. z o. o., zajmującego się przetwarzaniem produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz niektórych odpadów w następujących niezależnych instalacjach: produkcji mączek mięsno-kostnych, termicznego unieszkodliwiania surowców zwierzęcych i odpadowych oraz docelowo także w nowo uruchamianej biogazowni.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, położony jest przy drodze krajowej Nr 65 (trasa Ełk-Grajewo) w kierunku wyjazdu z Ełku w stronę Białegostoku, między Ełkiem, a Nową Wsią Ełcką. Dojazd do istniejącego zakładu realizowany jest jedyną drogą dojazdową od strony ww. drogi krajowej Nr 65. Teren zakładu otoczony jest zwartym, wysokim kompleksem leśnym – Ełcki Bór. W bezpośrednim sąsiedztwie zakładu nie występuje obecnie zabudowa o charakterze mieszkaniowym czy inna związana z przebywaniem ludności. Najbliższe tereny mieszkaniowe, w odniesieniu do zakładu, znajdują się na terenie miasta Ełku przy ul. Baranki i wsi Barany – w odległości ok. 1 km od zakładu.

W istniejącym zakładzie Energoutil Sp. z o. o. prowadzona jest działalność polegająca na przetwarzaniu produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego i niektórych odpadów realizowana w dwóch instalacjach przetwórczych, tj. instalacji wytwarzania mączki mięsno-kostnej i tłuszczu poutylizacyjnego o zdolności przerobowej do max 95 Mg/dobę oraz instalacji termicznego unieszkodliwiania surowców zwierzęcych i odpadowych z odzyskiem energetycznym w postaci energii cieplnej i/lub elektrycznej o zdolności przerobowej do max 116 Mg/dobę, w tym na samym urządzeniu spalającym 96 Mg/dobę. Dodatkowo, przewidywane jest uruchomienie kolejnej, niezależnej instalacji w zakładzie, tj. biogazowni przetwarzającej produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego, odpady oraz biomasę o wydajności 130 Mg/dobę. Poza ww. instalacjami technologicznymi, na terenie zakładu użytkowane są także następujące obiekty towarzyszące: ujęcie wód podziemnych, podczyszczania ścieków zakładowych, kotłownia węglowa do obsługi części „mączkowej”, układ dezodoryzacji oparty na biofiltrach oraz instalacja wód deszczowych ze skanalizowanych części, z odprowadzeniem do układu studni chłonnych.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na zwiększeniu wydajności istniejącej instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów z odzyskiem energii. Po przeprowadzonej modernizacji instalacji, wydajność termicznego przekształcania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów wzrośnie z 96 Mg/dobę do 135,6 Mg/dobę (tj. do 5,65 Mg/h), z zachowaniem obowiązujących wymogów czasu przebywania gazów spalinowych w temperaturze roboczej 850⁰C przez ponad 2 s. Podstawowy zakres modernizacji instalacji dotyczy dobudowy nowych urządzeń przetrzymania gorących spalin. Pozostałe urządzenia układu spalania (m. in. system podawania odpadów, piec obrotowy, odzyskowy kocioł płomieniówkowy) posiadają niewykorzystaną rezerwę mocy, w związku z czym, nie zostały objęte modernizacją. Nie zmienione pozostaną również: palnik rozruchowy pieca obrotowego oraz palnik zabezpieczający komorę dopalającą. W czasie przeprowadzanej modernizacji instalacji, objętość komory dopalającej zostanie powiększona o dodatkową objętość gorących spalin, wynikającą z zastosowania nowych urządzeń takich jak: dodatkowa komora wlotowo-wylotowa gorących spalin, dwuciągowy, parowy odzyskowy

kocioł płomienicowy, komora nawrotna gorących spalin, kanał gorących spalin, dodatkowa komora wlotowa gorących spalin. Umożliwione zostanie wykorzystanie rezerw wydajności instalacji, polegających na tym, że zarówno układ przygotowania i podawania surowca, jak możliwości przerobowe pieca obrotowego, były dotychczas ograniczone przepustowością części spalinowej.

Modernizacji, polegającej na wymianie całości urządzeń podstawowych, ulegnie jedynie aktualny węzeł oczyszczania spalin z doposażeniem w dodatkowy układ eliminacji tlenków azotu z zastosowaniem dawkowania do spalin roztworu mocznika. Ponadto, wariantowo rozważane są także dwie technologie usuwania zanieczyszczeń kwaśnych, tj. modyfikacja układu odkwaszającego spaliny opartego na mieszaninie wodorotlenku sodu wraz z węglem aktywnym (Wariant I) oraz pozostawienie obecnie używanego wodorotlenku wapnia jako sorbentu podstawowego (Wariant II). Preferowanym przez Inwestora wariantem, zgodnie z zapisami raportu, jest Wariant I, z uwagi na wyłączenie z eksploatacji jednego z emitorów związanego z przyjęciami środka do odkwaszania spalin. Przebieg pozostałych operacji realizowanych w spalarni, tj.: nadawy surowca, prowadzenia procesu spalania, monitoringu emisji, odzysku energii cieplnej oraz produkcji energii elektrycznej pozostaje bez zmian.

W czasie realizacji zamierzenia inwestycyjnego nie przewiduje się prowadzenia dodatkowych prac budowlanych. Całość zostanie zrealizowana w ramach istniejącej zabudowy i zagospodarowania oraz obiektów. Nie ma potrzeby przygotowania terenu, usuwania roślinności czy też prowadzenia prac ziemnych. Nowe urządzenia zainstalowane będą równoległe do linii spalającej (dodatkowy kocioł odzysknicowy oraz kanały spalinowe). Wymieniane urządzenia modułu oczyszczania spalin zastąpią obecne znajdujące się na utwardzonym placu za spalarnią.

Po realizacji planowanej inwestycji, produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego oraz odpady, przewidziane do unieszkodliwienia w instalacji, dowożone będą transportem kołowym (samochody ciężarowe, ciągniki hakowo-kontenerowe) na teren instalacji. Przy budynku technologicznym znajduje się utwardzony plac manewrowy posiadający własne odwodnienia liniowe, ze studzienkami zbiorczymi, które połączone są z podczyszczającym separatorem, przed odprowadzeniem do gruntu poprzez studnię chłonną. Część z kontenerów z surowcami może być też magazynowana w ramach placu. Zasadniczy rozładunek pojazdów realizowany będzie poprzez służbę powietrzną (dla hermetyzacji procesu) do wnętrza hali technologicznej. Produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego oraz odpady nie będą miały bezpośredniego kontaktu z podłożem, rozładowywane będą wprost z samochodów transportowych do znajdującego się wewnątrz hali bunkra załadowniczego (muldy) lub z kontenerów, z zastosowaniem transportu ślimakowego, wprost do bunkra załadowniczego (muldy). Rozładowane i kierowane do spalania produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego oraz odpady, po wstępnym rozdrobnieniu na łamaczach ślimakowych, będą dalej mechanicznie transportowane z bunkra załadowniczego (muldy), zamkniętym podajnikiem ślimakowym, do rozdrabniacza. Stamtąd odpady transportowane będą, za pomocą przesyłu ślimakowego, w układzie szczelnym, najpierw do zbiornika uśredniającego i dalej do zasypu pieca obrotowego. Przez dodatkową muldę kierowane będą surowce najbardziej uwodnione na suszarkę. Suszarka pozwala na wstępne pozbawienie części wilgoci z surowca kierowanego dalej do spalania i, tym samym, polepszenia jego kaloryczności. Proces termicznego przekształcania prowadzony jest dwustopniowo, ze spalaniem odbywającym się w dwóch zasadniczych częściach – w piecu obrotowym oraz komorze dopalającej. W linii instalacji do termicznego przekształcania odpadów, do gardzieli pieca obrotowego podawany będzie wsad surowca współprądowo do przesyłu gazów popirolitycznych. Wsad ten w piecu

obrotowym podlega nagrzaniu, odparowuje zawarta w nadawie woda i następuje częściowa piroliza materiału wsadowego. W komorze dopalania realizowany będzie ciągły pomiar temperatury gazów, a w przypadku jej spadku poniżej 850 °C automatycznie zatrzymywane będzie podawanie rozdrobnionego surowca do procesu i włączy się automatycznie palnik części dopalającej. Spaliny, już z części dopalającej, o temperaturze ok. 900 – 1000 °C, podawane będą kanałami spalin gorących, w docelowym dwustopniowym układzie, najpierw do kotła odzyskowego płomienicowego (pierwszy stopień odzysku ciepła), a następnie do kotła odzysknicowego (drugi stopień odzysku), gdzie w płomieniówkach oddają ciepło jednocześnie grzejąc wodę zasilającą, doprowadzając ją do pary. Gazy odlotowe, po schłodzeniu w kotle do temperatury ok. 240 °C, trafią na ekonomizer (trzeci stopień odzysku ciepła) i stamtąd na układ podczyszczania spalin, współpracujący z częścią monitoringu emisji. Wytworzony produkt, w postaci pary wodnej, trafi na układ odzysku energii lub też po części (alternatywnie) jako para procesowa do produkcji mączki mięsno-kostnej.

Generowana energia elektryczna sprzedawana będzie do sieci elektroenergetycznej lub też może być wykorzystywana jako źródło energii elektrycznej dla zakładu. Natomiast podgrzana, w wymienniku, woda użytkowa trafi do ciepłociągu włączonego do sieci ciepłowniczej miejskiej miasta Ełku.

Podstawowymi surowcami w procesie spalania w dalszym ciągu będą głównie produkty uboczne zwierzęce (kat. 2, 3 weterynaryjnej) oraz niektóre rodzaje odpadów, głównie zwierzęce, ale też innego pochodzenia organicznego. W instalacji będą mogły być przetwarzane jedynie odpady, których unieszkodliwienie termiczne będzie technicznie możliwe oraz ekonomicznie uzasadnione, głównie z przetwórstwa spożywczego o wysokiej zawartości składników organicznych. Rodzaje odpadów przewidzianych do przetworzenia w ramach instalacji spalania:

- odpady z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, leśnictwa, łowiectwa i rybołówstwa: odpadowa tkanka zwierzęca (02 01 02), odchody zwierzęce (02 01 06), zwierzęta padłe i ubite z konieczności oraz odpadowa tkanka zwierzęca, wykazująca właściwości niebezpieczne (02, 01 80*), zwierzęta padłe i odpadowa tkanka zwierzęca stanowiące materiał szczególnego i wysokiego ryzyka inne niż wymienione w 02 01 80 (02 01 81), zwierzęta padłe i ubite z konieczności (02 01 82);
- odpady z przygotowania i przetwórstwa produktów spożywczych pochodzenia zwierzęcego: odpady z mycia i przygotowania surowców (02 02 01), odpadowa tkanka zwierzęca (02 02 02), surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa (02 02 03), osady z zakładowych oczyszczalni ścieków (02 02 04), odpadowa tkanka zwierzęca wykazująca właściwości niebezpieczne (02 02 80*), odpadowa tkanka zwierzęca stanowiąca materiał szczególnego i wysokiego ryzyka, w tym odpady z produkcji pasz mięsno-kostnych inne niż wymienione w 02 02 80 (02 02 81), odpady z produkcji mączki rybnej inne niż wymienione w 02 02 80 (02 02 82), inne niewymienione odpady (02 02 99);
- odpady z przemysłu mleczarskiego: surowce i produkty nieprzydatne do spożycia oraz przetwarzania (02 05 01);
- partie produktów nieodpowiadające wymaganiom oraz produkty przeterminowane lub nieprzydatne do użytku: produkty spożywcze przeterminowane lub nieprzydatne do spożycia (16 03 80);
- odpady z fizykochemicznej przeróbki odpadów (w tym usuwanie chromu, usuwanie cyjanków, neutralizacja): odpady palne inne niż wymienione w 19 02 08 lub 19 02 09 (19 02 10), inne odpady zawierające substancje niebezpieczne (19 02 11*);

- odpady z beztlenowego rozkładu odpadów: przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych (19 06 06);
- odpady z oczyszczalni ścieków nieujęte w innych grupach: skratki (19 08 01), tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda zawierające wyłącznie oleje jadalne i tłuszcze (19 08 09);
- odpady komunalne segregowane i gromadzone selektywnie (z wyłączeniem 15 01): odpady kuchenne ulegające biodegradacji (20 01 08), oleje i tłuszcze jadalne (20 01 25).

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową, uwzględniającą dwa alternatywne warianty (Wariant I oraz Wariant II) o analogicznej docelowej wydajności oraz układzie ciągu technologicznego. Jak już wspomniano wcześniej, jedyna różnica związana będzie z dodatkowym procesem odkwaszania spalin, gdzie w Wariacie I proponowane jest zastąpienie obecnie stosowanego wodorotlenku wapnia nowszym środkiem na bazie wodorotlenku sodu z dodatkiem węgla aktywnego, celem głównie większej stabilności procesu podczyszczania spalin. Z przeprowadzonej w raporcie analizy porównawczej ww. wariantów wynika, że Wariant I, polegający na zastosowaniu efektywniejszego reagenta dla odkwaszania i oczyszczania spalin, jest wariantem proponowanym przez Wnioskodawcę, uznanym jednocześnie za najkorzystniejszy dla środowiska. To rozwiązanie jest także preferowane technologicznie, pozwalając na prowadzenie procesu w sposób stabilniejszy i przewidywane tym samym mniejszy wpływ na stan jakości powietrza.

Etap realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem poziomu hałasu spowodowanego ruchem kilku pojazdów ciężarowych dostarczających nowe urządzenie oraz związanego z transportem materiałów konstrukcyjnych oraz prowadzeniem zewnętrznych prac montażowych na węźle oczyszczania spalin, czy wywozem zbędnych elementów z terenu inwestycji. Prace te, z uwagi na skalę, realizowane będą w maksymalnie kilkutygodniowym okresie, nie będą też prowadzone w porze nocnej, tj. w godzinach 22.00 - 6.00. Przewiduje się, że oddziaływanie inwestycji na klimat akustyczny będzie miało znaczenie marginalne.

Faza realizacji planowanej inwestycji wiąże się z niewielką emisją gazów i pyłów do powietrza związaną głównie z transportem ciężarowym (przewóz elementów gotowych do montażu i części urządzeń). Oddziaływanie to nie wpłynie jednak znacząco na powietrze, gdyż będzie krótkotrwałe i ustąpi z chwilą zakończenia prac instalacyjnych i montażowych. Zasięg tego oddziaływania ograniczy się do najbliższego otoczenia.

Prace budowlano-montażowe prowadzone będą z wykorzystaniem maszyn i urządzeń, co wiąże się z ryzykiem powstania niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych do gruntu. W celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, stosowane będą sprawne technicznie, prawidłowo eksploatowane i konserwowane pojazdy i urządzenia. W przypadku ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych lub płynów eksploatacyjnych, teren przedsięwzięcia powinien zostać wyposażony w odpowiednie środki do neutralizacji (sorbenty) powstałych zanieczyszczeń. W sytuacji, gdy dojdzie do awaryjnego wycieku, zanieczyszczenia należy niezwłocznie usunąć, a zużyte środki do neutralizacji substancji ropopochodnych należy przekazać uprawnionym podmiotom do unieszkodliwienia. Stała kontrola sprzętu pracującego, przy realizacji inwestycji i niezwłoczne usuwanie zaistniałych awarii, zabezpieczy teren przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi. W ten sposób planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowić zagrożenia dla wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

W trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby organizacji oddzielnego zaplecza budowy dla pracowników. Pracownicy wykonujący prace montażowe korzystać będą z obecnego zaplecza socjalnego zakładu. Podczas prac montażowych powstanie jedynie nieznaczna dodatkowa objętość ścieków bytowych z związku z prowadzeniem prac przez kilku pracowników, ze skierowaniem ich do sieci zakładowej. Na etapie wykonywania prac montażowych należy liczyć się z powstawaniem odpadów w postaci demontowanych, wymienianych urządzeń i rurociągów obecnego węzła oczyszczania spalin, czy też niewielkich ilości opakowań po urządzeniach, materiałach wspomagających. Wygenerowana zostanie także niewielka ilość odpadów komunalnych. Wytworzone odpady będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Etap eksploatacji instalacji, na skutek zwiększenia jej wydajności, wiązać się będzie przede wszystkim ze wzrostem emisji zanieczyszczeń do powietrza z procesu spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów. Oddziaływanie to będzie także skumulowane z obecnie prowadzoną działalnością na innych użytkowanych instalacjach zakładowych, tj.: instalacji do produkcji mączek mięsno-kostnych oraz uruchamianej biogazowni. Głównymi źródłami emisji gazowo-pyłowej, w tym emisji odorowej, będą:

– emisja technologiczna z urządzenia spalającego

Spaliny z procesu, po kilkustopniowym oczyszczeniu na dedykowanym węźle, odprowadzane są, i będą w dalszym ciągu, do atmosfery własnym zorganizowanym emitorem. W wyniku wzrostu wydajności instalacji, do urządzenia spalającego kierowana będzie zwiększona masa surowca, tj. maksymalnie do 5,65 Mg/h (zwiększenie z obecnych 4 Mg/h). Planowana zmiana spowoduje zwiększenie strumienia emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych z emitora linii spalającej. Urządzenia tego rodzaju objęte są standardami emisyjnymi, które normują możliwe uwolnienia ze spalania odpadów dla: pyłu, dwutlenku siarki, tlenków azotu, tlenku węgla, fluorowodoru, chlorowodoru, LZO, metali ciężkich oraz dioksyn i furanów. Poza emisją w fazie eksploatacyjnej, uwolnienia z linii spalającej generowane będą podczas jej rozruchu i wygaszania, gdzie stosowane jest paliwo ciekłe konwencjonalne z uwolnieniami standardowych zanieczyszczeń energetycznych (pyłów, tlenki azotu i dwutlenek siarki).

– emisja z obsługującego instalację biofiltra dezodoryzującego

Powietrze z obciążonych zapachowo procesów kierowane jest, i będzie w dalszym ciągu, na obsługujący instalację biofiltr. Trafia tu część powietrza z części przyjęciowej oraz muld zasypowych. Złoże pracuje równoległe do pracy spalarni i nie przewiduje się zmian jego wykorzystania w wyniku zwiększenia wydajności instalacji. Substancje wydzielane podczas manipulacji i przechowania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów o charakterze organicznym są to przede wszystkim związki powstałe podczas rozpadu biologicznego białek. Należą do nich także substancje złownone, tj. połączenia związków organicznych (organicznie powiązany węgiel, siarka, zasadowe połączenia azotu itp.). Skład jakościowy takich gazów nie jest możliwy jednoznacznie do określenia ze względu na bardzo dużą różnorodność występujących związków oraz zmienność materiału wsadowego i różną ich aktywność zapachową. Obciążone zapachowo powietrze kierowane będzie na istniejący biofiltr układem rurociągowym do dolnej jego części. Dezodoryzacja następuje na skutek interakcji wypełniacza złoża (głównie zrębek kory drzewnej), gdzie na jego powierzchni rozwija się warstwa w postaci

biofilmu bakterii tlenowych. Powyższe zmniejszy ładunek odprowadzanych zanieczyszczeń organicznych, aktywnych zapachowo, z rozkładem do prostszych związków nieorganicznych, głównie amoniaku i siarkowodoru oraz pozostałości odorowych. Emisja z tego źródła ma charakter powierzchniowy.

– emisja ze zbiorników i magazynów

Do emisji tego rodzaju (w sposób zorganizowany) dochodzi przy załadunku silosa magazynowego nową dostawą stosowanego do odkwaszania spalin proszku wodorotlenku wapna (Wariant II). Emisja następuje podczas pneumatycznego przeładunku surowca z cementowozu do silosu i wypierania z napełnianego w danym momencie silosa nadmiaru zapyłonego powietrza, z jego pustej przestrzeni przez transportowe powietrze podmuchowe, gdzie źródłem powietrza transportowego jest sprężarka stanowiąca standardowe wyposażenie cementowozu. Wypierane powietrze, po przejściu przez dedykowany odpylacz (filtr tkaninowy) umieszczony na silosie, kierowane jest do powietrza. W wariantcie dopuszczonym do realizacji (Wariant I) nie będzie już takiej konieczności, środek odkwaszający dostarczany będzie w workach z zasypywaniem do zasobników instalacji, z emisją resztkową jedynie podczas manipulacji.

– emisje komunikacyjne i inne niezorganizowane

Niezorganizowana emisja zanieczyszczeń powodowana będzie przez transport zewnętrzny ciężarowy związany z dostarczaniem surowców do instalacji oraz wywozem żużli i popiołów, samochody osobowe pracowników i gości oraz firm kooperujących (serwis, dostarczanie materiałów eksploatacyjnych itp.). Będą to zanieczyszczenia komunikacyjne związane ze spalaniem paliw w silnikach pojazdów kołowych (pary benzenu, tlenki azotu, tlenek węgla, węglowodory alifatyczne oraz pył), uwalniane w sposób niezorganizowany z rur wydechowych pojazdów poruszających się po ciągach jezdnych, parkingowych i miejscach manewrowych. Oszacowano, że w ciągu doby, w wyniku wzrostu wydajności instalacji, będzie to ok. 2-4 kursów pojazdów ciężkich dowożących surowice czy odbierających żużel i popioły. Skala tego dodatkowego oddziaływania będzie zatem nieznacząca. Również do emisji niezorganizowanych (głównie odorowych) dochodzić będzie z miejsc magazynowania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego i odpadów oraz manipulacji nimi. Niemniej jednak, nie prognozuje się zwiększonych oddziaływań tego rodzaju ponad stan obecny, a nawet, z uwagi na polepszenie wydajności instalacji (przy analogicznej powierzchni magazynowej), realizowany będzie szybszy obrót surowcami i skrócenie czasu ich magazynowania.

W przedłożonym raporcie przeprowadzono obliczenia wielkości emisji poszczególnych zanieczyszczeń z analizowanej instalacji oraz analizę ich wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego. Celem oceny oddziaływań skumulowanych, w obliczeniach tych uwzględniono także emisje z pozostałych emitorów pracujących w zakładzie, tj. z instalacji do produkcji mączek mięsno-kostnych oraz uruchamianej biogazowni.

Obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń przeprowadzono przy użyciu programu OPA03, zgodnego z referencyjną metodyką modelowania poziomów substancji w powietrzu. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że prognozowana emisja zanieczyszczeń do atmosfery z wymienionych źródeł zlokalizowanych na terenie zakładu, nie spowoduje przekroczeń obowiązujących norm czystości powietrza, 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 w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu

(Dz. U. z 2021 r., poz. 845). Obliczenia wykazały możliwe przekroczenia dopuszczalnych poziomów wartości odniesienia jedynie stężeń dwutlenku azotu uśrednionych do godziny. Jednakże, częstość przekroczenia wartości normowanych będzie niższa niż dopuszczają ww. przepisy. Również punkty maksymalnego oddziaływania znajdują się poza obszarami związanymi z przebywaniem ludności – w niewielkim oddaleniu od granic zakładowych. Pozostałe zanieczyszczenia, w tym charakterystyczne dla procesów spalania odpadów, nie przekraczają obowiązujących wartości odniesienia oraz standardów jakości powietrza w środowisku, zawierając się w większości znacznie poniżej wartości normowanych.

W związku ze wzrostem wydajności, nie przewiduje się zwiększenia oddziaływań odorowych od analizowanej instalacji. Nie będą uruchamiane dodatkowe procesy czy urządzenia mogące być dodatkowym źródłem uwolnień związków zapachowych do powietrza. Co więcej, przy niezmienionej powierzchni magazynowej, zwiększenie wydajności pozwoli na szybszy przerób dostarczanych surowców oraz skrócenie czasów ich magazynowania przed ostatecznym przetworzeniem. Dodatkowo, w ramach zakładu uruchamiana jest kolejna instalacja do produkcji biogazu, do której, w przypadku sytuacji awaryjnej na linii spalającej, może być przekierowana część produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego i odpadów, nie dopuszczając do zwiększonych uwolnień, gdyż nowa instalacja bazować będzie na zbliżonych surowcach wsadowych. Minimalizacja wystąpienia uciążliwości odorowej prowadzona będzie m. in. poprzez: ograniczony czas magazynowania nieprzetworzonych odpadów, zamykane pojemniki, przyjęcia odpadów stałych na dedykowanej hali, hermetyzację procesu i instalacji, kierowanie powietrza obciążonego odorowo na biofiltr lub jako podmuchowego na linię spalającą.

Analizowana instalacja, po zwiększeniu jej wydajności, dalej będzie źródłem hałasu do środowiska w wyniku prowadzonych procesów. Do źródeł hałasu z instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów należeć będą: chłodnia wentylatorowa, wentylatory promieniowe za biofiltrem spalarni, wentylator wyciągowy spalin za linią spalającą, klimatyzator sterowni spalarni, klimatyzator kontenera monitoringu spalin, zasadnicza hala technologiczna spalarni, hala odzysku energii, kontener monitoringu spalin, węzeł oczyszczania spalin, chłodnia wentylatorowa przy suszarce wstępnej. Ilościowa zmiana źródeł oddziaływań akustycznych dotyczy jedynie dodatkowego wentylatora obsługującego biofiltr oraz źródła zewnętrznego w postaci węzła oczyszczania spalin, jednocześnie zrezygnowano z klimatyzatora obsługującego muldę zasypową na obiekcie. Wzrost wydajności nie wiąże się z koniecznością instalacji dodatkowych, innych niż obecnych, urządzeń zewnętrznych. Dodatkowym źródłem hałasu będzie transport związany z dostawami produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów do instalacji, wywożeniem żużli i popiołów, dostawami materiałów eksploatacyjnych czy samochodami osobowymi pracowników. Oddziaływanie to zmieni się w niewielkim zakresie ze względu na maksymalnie kilka dodatkowych pojazdów (2 - 4 pojazdy/dobę) z dostawami zwiększonych ilości surowca czy wywozem popiołów i żużli. Oprócz wymienionych źródeł emisji akustycznych z analizowanej instalacji, która pracować będzie w dalszym ciągu przez 24 godziny na dobę, czyli zarówno w porze dnia (6.00 - 22.00) oraz porze nocnej (22.00 - 6.00), na terenie zakładu pracować będzie dalej instalacja do produkcji mączek mięsno-kostnych w systemie 24-godzinnym, a także przewidywana do uruchomienia nowa instalacja do produkcji biogazu.

Najbliższe tereny, objęte ochroną akustyczną, znajdują się w znacznej odległości od zakładu (ok. 1 km), na terenie miasta Ełku i wsi Barany, i stanowią zabudowę mieszkaniową jednorodziną, dla której dopuszczalny poziom hałasu w ciągu pory dnia (w godzinach 6.00 - 22.00), 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) wynosi 50 dB, a w porze nocnej (w godzinach 22.00 - 6.00) – 40 dB.

Do oceny sumarycznego poziomu hałasu wytwarzanego przez źródła związane z eksploatacją instalacji, posłużono się programem komputerowym HPZ'2001. Przy obliczeniach wykorzystano dane na temat aktualnych źródeł hałasu części spalającej. Niemniej jednak, w celu oceny rzeczywistego oddziaływania zakładu, jako całości, zsumowano obliczoną wielkość oddziaływania od aktualnych źródeł w pracy spalarni w punktach obliczeniowych z wartościami uzyskanymi rzeczywistymi pomiarami od pracującego całego zakładu (tj. łącznie spalarni oraz części mączkowej), które przeprowadzono ostatnio w marcu 2021 r. Przy sumowaniu uwzględniono także posiadane wyniki modelowania dla nowej instalacji do produkcji biogazu. Zgodnie z przeprowadzonymi obliczeniami, prognozuje się, że sumaryczne oddziaływanie od pracującego zakładu i jego instalacji, po zwiększeniu wydajności instalacji spalania i przewidywanym uruchomieniu biogazowni, pozwoli w dalszym ciągu na dotrzymanie norm hałasowych, jako dopuszczalnych poziomów równoważnych, w porze dnia i nocy, na terenach objętych ochroną akustyczną. Przy najbliższej zabudowie mieszkaniowej hałas kształtować się będzie na poziomie od 37,4 dB do 38,4 dB.

Obecnie, na terenie zakładu znajduje się ujęcie wód z dwoma studniami głębinowymi (nr 1 awaryjna i nr 2 podstawowa), wykorzystujące pierwszy, nieizolowany poziom wodonośny. Woda, z użytkowanej studni nr 2, wykorzystywana jest do celów przemysłowych, utrzymania czystości oraz p. poż. – głównie części mączkowej. Proces termicznego przetwarzania odpadów, pod warunkiem prowadzenia go w sposób ciągły przy ustalonych warunkach i materiałach wsadowych, nie wiąże się ze znacznym zużyciem wody.

Analizowana instalacja będzie źródłem ścieków przemysłowych i bytowych pracowników obsługi instalacji. Ilości i rodzaje ścieków, w związku z docelowym zwiększeniem wydajności instalacji, nie ulegną zmianie w odniesieniu do stanu aktualnego. Nie przewiduje się zatrudnienie dodatkowych pracowników obsługi instalacji.

Ścieki przemysłowe, powstające na terenie zakładu, generowane będą nieprzerwanie z następujących źródeł:

- utrzymania i mycia posadzek, kontenerów pojazdów oraz maszyn i urządzeń, w szczególności utrzymania w odpowiednim reżimie sanitarnym części przyjęciowej surowców,
- wody deszczowe zbierane z wjazdowej części przyjęcia surowca do instalacji,
- części przygotowania wody kotłowej na stacji uzdatniania wody w ramach instalacji,
- układu odmulania i odsalania kotłów odzysknicowych,
- odprowadzenia skroplin z emitora technologicznego spalarni (komina),
- procesu suszenia wstępnego części z surowców na suszarce.

W wyniku wzrostu wydajności instalacji, nie przewiduje się zwiększenia strumienia ścieków z instalacji ponad poziom zapisany w warunkach obecnie posiadanego pozwolenia eksploatacyjnego, tj. ok. 25 000 m³/rok. Główny strumień ścieków, związany z suszeniem surowca, pozostanie analogiczny – wydajność tego procesu nie zmieni się. Także udział ścieków z utrzymania obiektu i eksploatacji urządzeń, na skutek prowadzonych w sposób ciągły działań optymalizacyjnych, pozostanie porównywalny do obecnego. Sposób postępowania ze ściekami również nie ulegnie zmianie – będą one kierowane do sieci zakładowej (łącząc się ze ściekami z innych instalacji zakładowych oraz ściekami bytowymi) i dalej, po podczyszczeniu, trafią do kanalizacji publicznej.

W wyniku prac modernizacyjnych węzła oczyszczania spalin oraz instalacyjnych wewnątrz głównej hali spalarni, nie nastąpi wzrost powierzchni szczelnych na terenie części działki zakładowej. Bilans wód zbieranych wód deszczowych i roztopowych nie ulegnie zmianie. Wody opadowe z dachów i zadaszeń odprowadzane są i dalej będą w większości niezmiennie na własne tereny zielone jako umownie czyste. Natomiast wody deszczowe z pozostałych terenów utwardzonych (traktowanych jako brudnych) całego zakładu trafiają do wewnętrznej sieci kanalizacji deszczowej i dalej, po podczyszczeniu w układzie osadnik – separator, kierowane będą do gruntu poprzez, obsługującą zakład, sieć studni chłonnych.

Planowane przedsięwzięcie wiązać się będzie z termicznym przekształcaniem odpadów o kodach: 02 01 02, 02 01 06, 02, 01 80*, 02 01 81, 02 01 82, 02 02 01, 02 02 02, 02 02 03, 02 02 04, 02 02 80*, 02 02 81, 02 02 82, 02 02 99, 02 05 01, 16 03 80, 19 02 10, 19 02 11*, 19 06 06, 19 08 01, 19 08 09, 20 01 08, 20 01 25 o łącznej masie nie przekraczającej 49 494 Mg/rok. Odpady, przeznaczone do przetwarzania, należy magazynować wewnątrz hali technologicznej, w jej części przyjęciowej, w bunkrze załadowniczym (mulda) lub w kontenerach.

W wyniku funkcjonowania instalacji powstawać będą odpady związane z utrzymaniem zabudowy oraz instalacji i infrastruktury technicznej w stanie produkcyjnym, a także pozostałości poprocesowe, w tym związane z operacjami pomocniczymi (głównie oczyszczaniem spalin z procesu). Szacuje się, że łącznie wytwarzane będzie 303,02 Mg/rok odpadów z kategorii niebezpiecznych oraz 1 264 Mg/rok innych odpadów nie zawierających składników niebezpiecznych. Główną kategorię odpadów stanowią będą w dalszym ciągu: pozostałość poprocesowa w postaci uzyskiwanego w sposób ciągły żużli i popiołów (kod odpadu 19 01 12) oraz odpady z oczyszczania spalin z odkwaszania oraz odpylania (kod odpadu 19 01 07*). Wszystkie odpady, powstające podczas funkcjonowania instalacji, zbierane będą, w sposób selektywny, w poszczególnych grupach, z uwzględnieniem ich właściwości i zabezpieczeniem przed dostępem osób trzecich oraz wpływem czynników atmosferycznych. Odpady, w większości, magazynowane będą w obrębie zorganizowanej wiaty odpadowej ze szczelną posadzką oraz na utwardzonym placu w rejonie instalacji. Odpady żużli i popiołów paleniskowych trafią do kontenerów metalowych, umieszczonych na utwardzonym placu, z ograniczeniem wpływu czynników atmosferycznych, w tym możliwości rozwiewania. W razie konieczności, może być stosowane zraszanie. Następnie, odpady przekazywane będą specjalistycznym podmiotom zajmującym się ich dalszym zagospodarowaniem, co nie zmieni się w odniesieniu do stanu obecnego. Przy prawidłowo prowadzonej gospodarce odpadami, nie powinno dojść do skażenia wód oraz ziemi.

Planowane przedsięwzięcie dotyczy modernizacji oraz zwiększenia wydajności obiektu przemysłowego, który kwalifikuje się jako instalacja do unieszkodliwiania lub odzysku padłych lub ubitych zwierząt lub produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego o zdolności produkcyjnej ponad 10 ton na dobę, zgodnie z rozporządzeniem 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). Planowaną inwestycję, stosownie do ww. rozporządzenia, należy dodatkowo klasyfikować jako instalację do termicznego przekształcania odpadów innych niż niebezpieczne o zdolności przetwarzania ponad 3 tony na godzinę.

W przedłożonym raporcie dokonano analizy porównawczej proponowanych rozwiązań z wynikającymi z najlepszych dostępnych technik BAT. Analizy projektowanej instalacji spalania odpadów oparto na 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 (Dz. Urz. UE L z 2019 r. Nr 312, str. 55). Stosowanie wszystkich wymogów wynikających z ww. decyzji jest obligatoryjne dla istniejących instalacji termicznego przetwarzania odpadów. Czas na dostosowanie do wymogów dla objętych decyzją grup instalacji wynosi 4 lata, tj. wszystkie wymogi powinny zostać spełnione dla istniejących instalacji do 03.12.2023 r. W związku z przeprowadzoną analizą, instalacja wymagać będzie dostosowania do następujących wymogów z ww. dokumentu:

- BAT 4 i BAT 7 – prowadzenia dodatkowego monitoringu emisji do powietrza oraz zawartości pozostałości palnych w żużlach i popiołach;
- BAT 18 – wdrożenie (w ramach Systemu Zarządzania Środowiskowego i istniejących procedur) sposobu zapewniania minimalizacji emisji do powietrza i wody w warunkach odbiegających od normalnych;
- BAT 21, BAT 22 i BAT 23 – wdrożenie (w ramach Systemu Zarządzania Środowiskowego i istniejących procedur) sposobu zapewniania minimalizacji emisji niezorganizowanych (w tym odorowych i pyłowych).

Planowane przedsięwzięcie położone jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) nr 217 *Pradolina Rzeki Biebrzy*. Na terenie inwestycyjnym, tj. na działce nr 326/2, znajduje się ujęcie wód podziemnych (2 studnie) wraz ze strefą ochrony bezpośredniej tego ujęcia. Ze względu na charakter i skalę przedsięwzięcia, zamierzenie inwestycyjne nie powinno wpływać na GZWP oraz na ujęcia wód podziemnych.

W odległości ok. 0,5 km na zachód, od granicy działki inwestycyjnej, znajduje się jezioro Żabie Oczko, w odległości ok. 0,9 km na wschód – jezioro Tatary Duże oraz w odległości ok. 1,2 km na wschód – ciek naturalny Dopływ z jez. Tatary Duże. Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz. U. z 2022 r., poz. 2625 ze zm.).

Teren planowanego przedsięwzięcia, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), zlokalizowany jest na obszarze dorzecza Wisły, w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) *Nr 32* (kod GW200032), której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla ww. JCWPd jest osiągnięcie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest także w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) *Elk od jez. Elckiego do ujścia* (kod RW2000112628999), charakteryzowanej jako naturalna część wód, której stan wód (ogólny) oceniono jako zły (umiarkowany stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego), zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest osiągnięcie:

- dobrego stanu ekologicznego, zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Elk w obrębie JCWP (dla węgorza europejskiego);
- stanu chemicznego dla złagodzonych wskaźników [bezno(a)piren(w), rtęć(w), związki tributylocyny(w)] poniżej stanu dobrego, a dla pozostałych wskaźników – stan dobry.

Ww. JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych m. in. ze względu na występujące presje znaczące na elementy biologiczne zależne od fizykochemii, elementy chemiczne, elementy fizykochemiczne oraz na obszary chronione. Wskazane presje wynikają

m. in.: ze źródeł przemysłowych oraz ze źródeł bytowych i komunalnych (punktowych), z prostowania koryta – rzek głównych, występowania budowli piętrzących, rozwoju obszarów zurbanizowanych: transportu, turystyki, odpływu miejskiego (rozproszone), a także rolnictwa i leśnictwa (rozproszone). Dla ww. JCWP wprowadzono odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej do 2027 r. (wskaźniki biologiczne – po 2027 r.) oraz odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych związane jest z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe ww. JCWP w zakresie wskaźników: [bezo(a)piren(w), rtęć(w), związki tributyllocyny(w)]. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań, którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań.

Ww. JCWP *Elk od jez. Elckiego do ujścia* nie jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę, a także nie jest przeznaczona do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych (art. 16 pkt 32 lit. a i lit. ustawy – Prawo wodne). Cała zlewnia ww. JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych (art. 16 pkt 32 lit. c ustawy – Prawo wodne). Ponadto, na obszarze zlewni ww. JCWP znajdują się obszary przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie – Biebrzański Park Narodowy, Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Orzyskich, Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Elckiego oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 Ostoja Biebrzańska (PLB200006), specjalny obszar ochrony siedliska Natura 2000 Dolina Biebrzy (PLH200008) (art. 16 pkt 32 lit. d ustawy – Prawo wodne), a także obszary przeznaczone do ochrony gatunków zwierząt wodnych o znaczeniu gospodarczym – węgorz europejski (art. 16 pkt 32 lit. e ustawy – Prawo wodne). Natomiast, ww. JCWPd Nr 32, w której zlokalizowane będzie planowane przedsięwzięcie, została wyznaczona jako jednolita część wód przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

Biorąc pod uwagę charakter, skalę oddziaływania i lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz planowane działania ograniczające negatywne oddziaływanie na środowisko, przewiduje się, że jego realizacja i eksploatacja nie wpłynie negatywnie na stan wód w zlewniach ww. jednolitych częściach wód powierzchniowych i podziemnych, a także na osiągnięcie wyznaczonych dla nich celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Planowana inwestycja nie stwarza ryzyka wystąpienia awarii, w szczególności poważnej awarii. Inwestycja nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie jej do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Na terenie zakładu nie będą magazynowane ani wykorzystywane substancje niebezpieczne. Wszystkie substancje pomocnicze do mycia i dezynfekcji przechowywane będą w dalszym ciągu w zamkniętym magazynku chemicznym, bez dostępu osób trzecich i wydawane wedle potrzeb na instalację. Przechowywanie stosowanych środków chemicznych prowadzone jest, i dalej będzie, w oryginalnych opakowaniach producentów, zaś stosowanie – zgodne z zaleceniami. Czynniki odkwaszające czy wspomagające do oczyszczania spalin przechowywane są, i będą, w dedykowanych zasobnikach instalacji. W związku z tym, nie przewiduje się zagrożeń związanych z niekontrolowanym uwolnieniem, w wyniku stosowania i przechowywania, tych środków wspomagających. Planowana inwestycja nie jest również zagrożona wystąpieniem katastrofy budowlanej i naturalnej. Inwestycja leży poza obszarami narażonymi na występowanie ruchów masowych

i osuwisk, nie jest również położona w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią i podtopieniami.

Planowane przedsięwzięcie polegające na zwiększeniu wydajności na linii spalającej będzie pozytywnie wpływało na klimat poprzez zmniejszenie wykorzystania paliwa nieodnawialnego, czyli węgla kamiennego w kotłowni zakładowej w części mączkowej i/lub ciepłowni miejskiej miasta Ełku, z częściowym zastąpieniem przez surowce odpadowe zbędne, tj. odpady bądź produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego. W raporcie wyliczono, że w związku z eksploatacją planowanej instalacji rokrocznie uniknie się emisji ok. 12 675 Mg CO₂, będącego gazem cieplarnianym. W związku z przewidywanymi zmianami klimatu w nadchodzących latach oraz możliwością wystąpienia skrajnych zjawisk klimatycznych, najbardziej znaczące dla obiektu będą możliwości wystąpienia skrajnych temperatur, burz z wiatrami o wysokiej prędkości oraz ewentualnie pożaru. Główny budynek technologiczny oraz zabudowa towarzysząca instalacji zostały zrealizowane z odpowiednimi zabezpieczeniami dla zapewnienia ich stabilności nawet przy intensywnych zjawiskach atmosferycznych (mocne fundamentowanie, beton odpowiedniej klasy odporności na czynniki atmosferyczne). Nie jest to również obiekt podatny na działanie wiatru. Z uwagi na oddalenie obiektu, pożar okolicznych terenów leśnych czy innych części zakładu nie powinien zagrozić instalacji.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest na obszarze przyrodniczo cennym, objętym ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.), tj. w Obszarze Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego, na terenie którego obowiązują zapisy Uchwały Nr VII/126/11 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24 maja 2011 r. w sprawie wyznaczenia Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. Nr 74, poz. 1295 ze zm.). Zgodnie z § 5 ust. 1 pkt 2 ww. uchwały, na obszarze chronionego krajobrazu zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy ooś. Jednakże, w § 5 ust. 3 pkt 1 ww. uchwały, wprowadzono odstępstwo mówiące, że zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak znacząco negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu. Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji na terenie antropogenicznie przekształconym, stanowiącym obszar zabudowy przemysłowej, nie stwierdzono znaczącego oddziaływania inwestycji na walory przyrodnicze i krajobrazowe, dla których ustanowiony został Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego. W związku z realizacją i eksploatacją inwestycji, nie przewiduje się wpływów na faunę i siedliska w związku z brakiem uszczuplenia powierzchni biologicznie czynnej i prowadzeniem eksploatacji instalacji w ramach istniejącego i wygradzonego zakładu. Realizacja inwestycji nie będzie wiązać się z wycinką drzew, wydobywaniem skał, w tym torfu, wykonywaniem prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu, dokonywaniem zmian stosunków wodnych, likwidowaniem naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodno-błotnych, lokalizowania obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych zbiorników wodnych.

Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest obszarem wymagającym specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, dla ochrony których został wyznaczony obszar Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest Jezioro Woszczelskie (PLH 280034), który znajduje się w odległości ok. 9 km, w kierunku północno-zachodnim, od planowanej inwestycji. Zamierzenie inwestycyjne nie będzie wpływać na cele i przedmioty ochrony oraz integralność i spójność sieci Natura 2000, ponieważ nie leży w obszarach wyznaczonych w celu

ochrony gatunków ptaków z załącznika I dyrektywy ptasiej oraz gatunków roślin, zwierząt i siedlisk przyrodniczych wymienionych w załącznikach I i II dyrektywy siedliskowej. Na skutek realizacji inwestycji, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania w stosunku do rozmieszczenia i zagęszczenia kluczowych gatunków roślin i zwierząt oraz lokalizacji siedlisk przyrodniczych.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, opracowanych przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża, planowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach obszaru korytarza ekologicznego Dolina Biebrzy-Puszcza Borecka KPn-1D (2005 r.) oraz korytarza ekologicznego Pojezierze Ełckie KPn-1D (2012 r.). Z uwagi na lokalizację planowanej inwestycji na terenie istniejącego zakładu, ogrodzonego i położonego w obszernym kompleksie leśnym, przewiduje się, że inwestycja nie zmieni warunków migracji zwierząt w rejonie zakładu.

Teren planowanej inwestycji nie jest zlokalizowany na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych, obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Planowane przedsięwzięcie nie leży także na obszarach przylegających do jezior oraz w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie położone jest również poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Na analizowanym terenie inwestycji nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Zasięg przestrzenny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia jego realizacji. Charakter i skala planowanej inwestycji wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

W obrębie analizowanej inwestycji, nie wykazano funkcjonowania przedsięwzięć mogących powodować ponadnormatywne oddziaływania skumulowane z planowaną inwestycją. Przy określaniu uciążliwości planowanego przedsięwzięcia na środowisko naturalne, zostały uwzględnione istniejące obiekty na terenie zakładu. Przedstawiona analiza nie wykazała, aby powstające oddziaływania, w wyniku funkcjonowania istniejących i projektowanej instalacji, przyczyniły się do powstania ponadnormatywnych oddziaływań skumulowanych.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Z uwagi na fakt, że posiadane informacje na temat planowanego przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań, stwierdzono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, w tym w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza, hałasu, gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej, jak również jej wpływu na przyrodę, wynika, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji niniejszej decyzji, realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Elk w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójta Gminy Elk, który wydał niniejszą decyzję.

Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Elk oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich i nie jest zezwoleniem na przeprowadzenie inwestycji.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, jeżeli nie zmieniły się warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 5 ust. 1 oraz art. 6 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 ze zm.) za niniejszą czynność pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł.

**Z up. WÓJTA
ZASTĘPCA WÓJTA
GMINY ELK**

/-/ Bożena Wołyniec

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Pozostałe Strony wg wykazu oraz poprzez zawiadomienie
3. aa.

Do wiadomości:

1. RDOŚ w Olsztynie
2. PPIS w Elku
3. Marszałek Województwa Warmińsko-Mazurskiego
4. RZGW w Białymstoku PGW WP

*Sporządziła: Marta Ruszczyk
Wydział Gospodarki Gruntami
i Ochrony Środowiska
tel. +48 87 619 45 18
19.04.2023 r.
m.ruszczyk@elk.gmina.pl*

Elk, dnia 19 kwietnia 2023 r.

Znak: GGO.6220.1.18.2022

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Załącznik do decyzji Wójta Gminy Elk z dnia 19 kwietnia 2023 r. (znak: GGO.6220.1.18.2022) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Zwiększeniu wydajności instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów”.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na zwiększeniu wydajności instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów w zakładzie Energoutil Sp. z o. o. w miejscowości Nowa Wieś Ełcka, ul. Ełcka 1a, 19 – 300 Elk, na działce o numerze ewidencyjnym 326/2, obręb 31 Nowa Wieś Ełcka, gmina Elk, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki, objętej planowanym przedsięwzięciem, wynosi 4,2198 ha i stanowi ona inne tereny zabudowane. Obecnie, działka ta zabudowana jest obiektami zakładu zajmującego się przetwarzaniem produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz niektórych odpadów w następujących niezależnych instalacjach: produkcji mączek mięsno-kostnych, termicznego unieszkodliwiania surowców zwierzęcych i odpadowych oraz docelowo także w nowo uruchamianej biogazowni.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, położony jest przy drodze krajowej Nr 65 (trasa Elk-Grajewo) w kierunku wyjazdu z Elku w stronę Białegostoku, między Ełkiem, a Nową Wsią Ełcką. Dojazd do istniejącego zakładu realizowany jest jedyną drogą dojazdową od strony ww. drogi krajowej Nr 65. Teren zakładu otoczony jest zwartym, wysokim kompleksem leśnym – Ełcki Bór. W bezpośrednim sąsiedztwie zakładu nie występuje obecnie zabudowa o charakterze mieszkaniowym czy inna związana z przebywaniem ludności. Najbliższe tereny mieszkaniowe, w odniesieniu do zakładu, znajdują się na terenie miasta Elku przy ul. Baranki i wsi Barany – w odległości ok. 1 km od zakładu.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W istniejącym zakładzie Energoutil Sp. z o. o. prowadzona jest działalność polegająca na przetwarzaniu produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego i niektórych odpadów realizowana w dwóch instalacjach przetwórczych, tj. instalacji wytwarzania mączki mięsno-kostnej i tłuszczu poutylizacyjnego o zdolności przerobowej do max 95 Mg/dobę oraz instalacji termicznego unieszkodliwiania surowców zwierzęcych i odpadowych z odzyskiem energetycznym w postaci energii cieplnej i/lub elektrycznej o zdolności przerobowej do max 116 Mg/dobę, w tym na samym urządzeniu spalającym 96 Mg/dobę. Dodatkowo, przewidywane jest uruchomienie kolejnej, niezależnej instalacji w zakładzie, tj. biogazowni przetwarzającej produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego, odpady oraz biomasę o wydajności 130 Mg/dobę. Poza ww. instalacjami technologicznymi, na terenie zakładu użytkowane są także następujące obiekty towarzyszące: ujęcie wód podziemnych,

podczyszczania ścieków zakładowych, kotłownia węglowa do obsługi części „mączkowej”, układ dezodoryzacji oparty na biofiltrach oraz instalacja wód deszczowych ze skanalizowanych części, z odprowadzeniem do układu studni chłonnych.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na zwiększeniu wydajności istniejącej instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów z odzyskiem energii. Po przeprowadzonej modernizacji instalacji, wydajność termicznego przekształcania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów wzrośnie z 96 Mg/dobę do 135,6 Mg/dobę (tj. do 5,65 Mg/h), z zachowaniem obowiązujących wymogów czasu przebywania gazów spalinowych w temperaturze roboczej 850⁰C przez ponad 2 s. Podstawowy zakres modernizacji instalacji dotyczy dobudowy nowych urządzeń przetrzymania gorących spalin. Pozostałe urządzenia układu spalania (m. in. system podawania odpadów, piec obrotowy, odzyskowy kocioł płomieniówkowy) posiadają niewykorzystaną rezerwę mocy, w związku z czym, nie zostały objęte modernizacją. Nie zmienione pozostaną również: palnik rozruchowy pieca obrotowego oraz palnik zabezpieczający komorę dopalającą. W czasie przeprowadzanej modernizacji instalacji, objętość komory dopalającej zostanie powiększona o dodatkową objętość gorących spalin, wynikającą z zastosowania nowych urządzeń takich jak: dodatkowa komora wlotowo-wylotowa gorących spalin, dwuciągowy, parowy odzyskowy kocioł płomienicowy, komora nawrotna gorących spalin, kanał gorących spalin, dodatkowa komora wlotowa gorących spalin. Umożliwione zostanie wykorzystanie rezerw wydajności instalacji, polegających na tym, że zarówno układ przygotowania i podawania surowca, jak możliwości przerobowe pieca obrotowego, były dotychczas ograniczone przepustowością części spalinowej.

Modernizacji, polegającej na wymianie całości urządzeń podstawowych, ulegnie jedynie aktualny węzeł oczyszczania spalin z doposażeniem w dodatkowy układ eliminacji tlenków azotu z zastosowaniem dawkowania do spalin roztworu mocznika. Ponadto, wariantowo rozważane są także dwie technologie usuwania zanieczyszczeń kwaśnych, tj. modyfikacja układu odkwaszającego spaliny opartego na mieszaninie wodorotlenku sodu wraz z węglem aktywnym (Wariant I) oraz pozostawienie obecnie używanego wodorotlenku wapnia jako sorbentu podstawowego (Wariant II). Preferowanym przez Inwestora wariantem, zgodnie z zapisami raportu, jest Wariant I, z uwagi na wyłączenie z eksploatacji jednego z emitorów związanego z przyjęciami środka do odkwaszania spalin. Przebieg pozostałych operacji realizowanych w spalarni, tj.: nadawy surowca, prowadzenia procesu spalania, monitoringu emisji, odzysku energii cieplnej oraz produkcji energii elektrycznej pozostaje bez zmian.

W czasie realizacji zamierzenia inwestycyjnego nie przewiduje się prowadzenia dodatkowych prac budowlanych. Całość zostanie zrealizowana w ramach istniejącej zabudowy i zagospodarowania oraz obiektów. Nie ma potrzeby przygotowania terenu, usuwania roślinności czy też prowadzenia prac ziemnych. Nowe urządzenia zainstalowane będą równolegle do linii spalającej (dodatkowy kocioł odzysknicowy oraz kanały spalinowe). Wymieniane urządzenia modułu oczyszczania spalin zastąpią obecne znajdujące się na utwardzonym placu za spalarnią.

Po realizacji planowanej inwestycji, produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego oraz odpady, przewidziane do unieszkodliwienia w instalacji, dowożone będą transportem kołowym (samochody ciężarowe, ciągniki hakowo-kontenerowe) na teren instalacji. Przy budynku technologicznym znajduje się utwardzony plac manewrowy posiadający własne odwodnienia liniowe, ze studzienkami zbiorczymi, które połączone są z podczyszczającym separatorem, przed odprowadzeniem do gruntu poprzez studnię chłonną. Część z kontenerów z surowcami może być też magazynowana w ramach placu. Zasadniczy rozładunek pojazdów realizowany

będzie poprzez służbę powietrzną (dla hermetyzacji procesu) do wnętrza hali technologicznej. Produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego oraz odpady nie będą miały bezpośredniego kontaktu z podłożem, rozładowywane będą wprost z samochodów transportowych do znajdującego się wewnątrz hali bunkra załadownego (muldy) lub z kontenerów, z zastosowaniem transportu ślimakowego, wprost do bunkra załadownego (muldy). Rozładowane i kierowane do spalania produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego oraz odpady, po wstępnym rozdrobnieniu na łamaczach ślimakowych, będą dalej mechanicznie transportowane z bunkra załadownego (muldy), zamkniętym podajnikiem ślimakowym, do rozdrabniacza. Stamtąd odpady transportowane będą, za pomocą przesyłu ślimakowego, w układzie szczelnym, najpierw do zbiornika uśredniającego i dalej do zasypu pieca obrotowego. Przez dodatkową muldę kierowane będą surowce najbardziej uwodnione na suszarkę. Suszarka pozwala na wstępne pozbawienie części wilgoci z surowca kierowanego dalej do spalania i, tym samym, polepszenia jego kaloryczności. Proces termicznego przekształcania prowadzony jest dwustopniowo, ze spalaniem odbywającym się w dwóch zasadniczych częściach – w piecu obrotowym oraz komorze dopalającej. W linii instalacji do termicznego przekształcania odpadów, do gardzieli pieca obrotowego podawany będzie wsad surowca współprądowo do przesyłu gazów popirolitycznych. Wsad ten w piecu obrotowym podlega nagrzanemu, odparowuje zawarta w nadawie woda i następuje częściowa piroliza materiału wsadowego. W komorze dopalania realizowany będzie ciągły pomiar temperatury gazów, a w przypadku jej spadku poniżej 850 °C automatycznie zatrzymywane będzie podawanie rozdrobnionego surowca do procesu i włączy się automatycznie palnik części dopalającej. Spaliny, już z części dopalającej, o temperaturze ok. 900 – 1000 °C, podawane będą kanałami spalin gorących, w docelowym dwustopniowym układzie, najpierw do kotła odzyskowego płomienicowego (pierwszy stopień odzysku ciepła), a następnie do kotła odzysknicowego (drugi stopień odzysku), gdzie w płomieniówkach oddają ciepło jednocześnie grzejąc wodę zasilającą, doprowadzając ją do pary. Gazy odlotowe, po schłodzeniu w kotle do temperatury ok. 240 °C, trafią na ekonomizer (trzeci stopień odzysku ciepła) i stamtąd na układ podczyszczania spalin, współpracujący z częścią monitoringu emisji. Wytworzony produkt, w postaci pary wodnej, trafi na układ odzysku energii lub też po części (alternatywnie) jako para procesowa do produkcji mączki mięsno-kostnej.

Generowana energia elektryczna sprzedawana będzie do sieci elektroenergetycznej lub też może być wykorzystywana jako źródło energii elektrycznej dla zakładu. Natomiast podgrzana, w wymienniku, woda użytkowa trafi do ciepłociągu włączonego do sieci ciepłowniczej miejskiej miasta Ełku.

Podstawowymi surowcami w procesie spalania w dalszym ciągu będą głównie produkty uboczne zwierzęce (kat. 2, 3 weterynaryjnej) oraz niektóre rodzaje odpadów, głównie zwierzęce, ale też innego pochodzenia organicznego. W instalacji będą mogły być przetwarzane jedynie odpady, których unieszkodliwienie termiczne będzie technicznie możliwe oraz ekonomicznie uzasadnione, głównie z przetwórstwa spożywczego o wysokiej zawartości składników organicznych. Rodzaje odpadów przewidzianych do przetworzenia w ramach instalacji spalania:

- odpady z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, leśnictwa, łowiectwa i rybołówstwa: odpadowa tkanka zwierzęca (02 01 02), odchody zwierzęce (02 01 06), zwierzęta padłe i ubite z konieczności oraz odpadowa tkanka zwierzęca, wykazująca właściwości niebezpieczne (02, 01 80*), zwierzęta padłe i odpadowa tkanka zwierzęca stanowiące materiał szczególnego i wysokiego ryzyka inne niż wymienione w 02 01 80 (02 01 81), zwierzęta padłe i ubite z konieczności (02 01 82);

- odpady z przygotowania i przetwórstwa produktów spożywczych pochodzenia zwierzęcego: odpady z mycia i przygotowania surowców (02 02 01), odpadowa tkanka zwierzęca (02 02 02), surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa (02 02 03), osady z zakładowych oczyszczalni ścieków (02 02 04), odpadowa tkanka zwierzęca wykazująca właściwości niebezpieczne (02 02 80*), odpadowa tkanka zwierzęca stanowiąca materiał szczególnego i wysokiego ryzyka, w tym odpady z produkcji pasz mięsno-kostnych inne niż wymienione w 02 02 80 (02 02 81), odpady z produkcji mączki rybnej inne niż wymienione w 02 02 80 (02 02 82), inne niewymienione odpady (02 02 99);
- odpady z przemysłu mleczarskiego: surowce i produkty nieprzydatne do spożycia oraz przetwarzania (02 05 01);
- partie produktów nieodpowiadające wymaganiom oraz produkty przeterminowane lub nieprzydatne do użytku: produkty spożywcze przeterminowane lub nieprzydatne do spożycia (16 03 80);
- odpady z fizykochemicznej przeróbki odpadów (w tym usuwanie chromu, usuwanie cyjanków, neutralizacja): odpady palne inne niż wymienione w 19 02 08 lub 19 02 09 (19 02 10), inne odpady zawierające substancje niebezpieczne (19 02 11*);
- odpady z beztlenowego rozkładu odpadów: przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych (19 06 06);
- odpady z oczyszczalni ścieków nieujęte w innych grupach: skratki (19 08 01), tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda zawierające wyłącznie oleje jadalne i tłuszcze (19 08 09);
- odpady komunalne segregowane i gromadzone selektywnie (z wyłączeniem 15 01): odpady kuchenne ulegające biodegradacji (20 01 08), oleje i tłuszcze jadalne (20 01 25).

Realizacja planowanego przedsięwzięcia związana będzie z emisją hałasu oraz emisją gazów i pyłów do powietrza, których źródłem będzie praca urządzeń i maszyn budowlanych oraz transport. Z uwagi na nieznaczną skalę oraz czas prowadzenia prac związanych z realizacją przedsięwzięcia, przewiduje się, że oddziaływanie etapu budowy na środowisko będzie marginalne. Zasięg uciążliwości powodowanych w tej fazie realizacji przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja hałasu oraz substancji zanieczyszczających będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlano-montażowych. W celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, stosowane będą sprawne technicznie, prawidłowo eksploatowane i konserwowane pojazdy i urządzenia. W przypadku ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych lub płynów eksploatacyjnych, teren przedsięwzięcia powinien zostać wyposażony w odpowiednie środki do neutralizacji (sorbenty) powstałych zanieczyszczeń. W sytuacji, gdy dojdzie do awaryjnego wycieku, zanieczyszczenia należy niezwłocznie usunąć, a zużyte środki do neutralizacji substancji ropopochodnych należy przekazać uprawnionym podmiotom do unieszkodliwienia.

W trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się organizacji zaplecza budowy – pracownicy budowlani oraz montażyści korzystać będą z obecnego zaplecza socjalnego zakładu. Podczas prac montażowych powstanie jedynie nieznaczna dodatkowa objętość ścieków bytowych z związku z prowadzeniem prac przez kilku pracowników, ze skierowaniem ich do sieci zakładowej. Niewielkie ilości odpadów budowlanych będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

Etap eksploatacji instalacji, na skutek zwiększenia jej wydajności, wiązać się będzie przede wszystkim ze wzrostem emisji zanieczyszczeń do powietrza z procesu spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów. Oddziaływanie to będzie także skumulowane z obecnie prowadzoną działalnością na innych użytkowanych instalacjach zakładowych, tj.: instalacji do produkcji mączek mięsno-kostnych oraz uruchamianej biogazowni. Do źródeł emisji gazowo-pyłowej, w tym emisji odorowej, zalicza się: emisja technologiczna z urządzenia spalającego produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego oraz odpady, emisja z obsługującego instalację biofiltra dezodoryzującego, emisja ze zbiorników i magazynów, emisje komunikacyjne i inne niezorganizowane. Przeprowadzona analiza obliczenia wpływu emisji poszczególnych zanieczyszczeń gazowych w związku z eksploatacją instalacji z uwzględnieniem innych źródeł (oddziaływania skumulowane) na terenie zakładu, wykazała, że nie spowodują one ponadnormatywnego zagrożenia dla stanu czystości powietrza wokół terenu zakładu oraz dotrzymane będą standardy jakości powietrza.

W związku ze wzrostem wydajności, nie przewiduje się zwiększenia oddziaływań odorowych od analizowanej instalacji. Nie będą uruchamiane dodatkowe procesy czy urządzenia mogące być dodatkowym źródłem uwolnień związków zapachowych do powietrza.

Analizowana instalacja, po zwiększeniu jej wydajności, dalej będzie źródłem hałasu do środowiska w wyniku prowadzonych procesów. Do źródeł hałasu z instalacji spalania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów należeć będą: chłodnia wentylatorowa, wentylatory promieniowe za biofiltrem spalarni, wentylator wyciągowy spalin za linią spalającą, klimatyzator sterowni spalarni, klimatyzator kontenera monitoringu spalin, zasadnicza hala technologiczna spalarni, hala odzysku energii, kontener monitoringu spalin, węzeł oczyszczania spalin, chłodnia wentylatorowa przy suszarce wstępnej. Ilościowa zmiana źródeł oddziaływań akustycznych dotyczy jedynie dodatkowego wentylatora obsługującego biofiltr oraz źródła zewnętrznego w postaci węzła oczyszczania spalin, jednocześnie zrezygnowano z klimatyzatora obsługującego muldę zasypową na obiekcie. Wzrost wydajności nie wiąże się z koniecznością instalacji dodatkowych, innych niż obecnych, urządzeń zewnętrznych. Dodatkowym źródłem hałasu będzie transport związany z dostawami produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego oraz odpadów do instalacji, wywożeniem żużli i popiołów, dostawami materiałów eksploatacyjnych czy samochodami osobowymi pracowników. Zgodnie z przeprowadzonymi obliczeniami, prognozuje się, że sumaryczne oddziaływanie od pracującego zakładu i jego instalacji, po zwiększeniu wydajności instalacji spalania i przewidywanym uruchomieniu biogazowni, pozwoli w dalszym ciągu na dotrzymanie norm hałasowych, jako dopuszczalnych poziomów równoważnych, w porze dnia i nocy, na terenach objętych ochroną akustyczną.

Obecnie, na terenie zakładu znajduje się ujęcie wód z dwoma studniami głębinowymi (nr 1 awaryjna i nr 2 podstawowa). Woda, z użytkowanej studni nr 2, wykorzystywana jest do celów przemysłowych, utrzymania czystości oraz p. poż. – głównie części mączkowej. Proces termicznego przetwarzania odpadów, pod warunkiem prowadzenia go w sposób ciągły przy ustalonych warunkach i materiałach wsadowych, nie wiąże się ze znacznym zużyciem wody.

Analizowana instalacja będzie źródłem ścieków przemysłowych i bytowych pracowników obsługi instalacji. Ilości i rodzaje ścieków, w związku z docelowym zwiększeniem wydajności instalacji, nie ulegną zmianie w odniesieniu do stanu aktualnego. Nie przewiduje się zatrudnienia dodatkowych pracowników obsługi instalacji.

Ścieki przemysłowe, powstające na terenie zakładu, generowane będą nieprzerwanie z następujących źródeł:

- utrzymania i mycia posadzek, kontenerów pojazdów oraz maszyn i urządzeń, w szczególności utrzymania w odpowiednim reżimie sanitarnym części przyjęciowej surowców,
- wody deszczowe zbierane z wjazdowej części przyjęcia surowca do instalacji,
- części przygotowania wody kotłowej na stacji uzdatniania wody w ramach instalacji,
- układu odmulania i odsalania kotłów odzysknicowych,
- odprowadzenia skroplin z emitora technologicznego spalarni (komina),
- procesu suszenia wstępnego części z surowców na suszarce.

W wyniku wzrostu wydajności instalacji, nie przewiduje się zwiększenia strumienia ścieków z instalacji ponad poziom zapisany w warunkach obecnie posiadanego pozwolenia eksploatacyjnego, tj. ok. 25 000 m³/rok. Sposób postępowania ze ściekami również nie ulegnie zmianie – będą one kierowane do sieci zakładowej (łączyć się ze ściekami z innych instalacji zakładowych oraz ściekami bytowymi) i dalej, po podczyszczeniu, trafią do kanalizacji publicznej.

W wyniku prac modernizacyjnych węzła oczyszczania spalin oraz instalacyjnych wewnątrz głównej hali spalarni, nie nastąpi wzrost powierzchni szczelnych na terenie części działki zakładowej. Bilans wód zbieranych wód deszczowych i roztopowych nie ulegnie zmianie. Wody opadowe z dachów i zadaszeń odprowadzane są i dalej będą w większości niezmiennie na własne tereny zielone jako umownie czyste. Natomiast wody deszczowe z pozostałych terenów utwardzonych (traktowanych jako brudnych) całego zakładu trafiają do wewnętrznej sieci kanalizacji deszczowej i dalej, po podczyszczeniu w układzie osadnik – separator, kierowane będą do gruntu poprzez, obsługującą zakład, sieć studni chłonnych.

Planowane przedsięwzięcie wiązać się będzie z termicznym przekształcaniem odpadów o kodach: 02 01 02, 02 01 06, 02, 01 80*, 02 01 81, 02 01 82, 02 02 01, 02 02 02, 02 02 03, 02 02 04, 02 02 80*, 02 02 81, 02 02 82, 02 02 99, 02 05 01, 16 03 80, 19 02 10, 19 02 11*, 19 06 06, 19 08 01, 19 08 09, 20 01 08, 20 01 25 o łącznej masie nie przekraczającej 49 494 Mg/rok. Odpady, przeznaczone do przetwarzania, należy magazynować wewnątrz hali technologicznej, w jej części przyjęciowej, w bunkrze załadowniczym (mulda) lub w kontenerach.

W wyniku funkcjonowania instalacji powstawać będą odpady związane z utrzymaniem zabudowy oraz instalacji i infrastruktury technicznej w stanie produkcyjnym, a także pozostałości poprocesowe, w tym związane z operacjami pomocniczymi (głównie oczyszczaniem spalin z procesu). Wszystkie odpady, powstające podczas funkcjonowania instalacji, zbierane będą, w sposób selektywny, w poszczególnych grupach, z uwzględnieniem ich właściwości i zabezpieczeniem przed dostępem osób trzecich oraz wpływem czynników atmosferycznych. Odpady, w większości, magazynowane będą w obrębie zorganizowanej wiaty odpadowej ze szczelną posadzką oraz na utwardzonym placu w rejonie instalacji. Odpady żużli i popiołów paleniskowych trafią do kontenerów metalowych, umieszczonych na utwardzonym placu, z ograniczeniem wpływu czynników atmosferycznych, w tym możliwości rozwiewania. W razie konieczności, może być stosowane zraszanie. Następnie, odpady przekazywane będą specjalistycznym podmiotom zajmującym się ich dalszym zagospodarowaniem, co nie zmieni się w odniesieniu do stanu obecnego.

Planowane przedsięwzięcie polegające na zwiększeniu wydajności na linii spalającej będzie pozytywnie wpływać na klimat poprzez zmniejszenie wykorzystania paliwa nieodnawialnego, czyli węgla kamiennego w kotłowni zakładowej w części mączkowej i/lub ciepłowni miejskiej miasta Elku, z częściowym zastąpieniem przez surowce odpadowe zbędne, tj. odpady bądź produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego. Pracująca instalacja została

zabezpieczona przed potencjalnymi, gwałtownymi zjawiskami atmosferycznymi i wynikającymi ze zmian klimatu, bez koniecznego wdrażania dodatkowych rozwiązań w wyniku wzrostu wydajności.

W obrębie analizowanej inwestycji, nie wykazano funkcjonowania przedsięwzięć mogących powodować ponadnormatywne oddziaływania skumulowane z planowaną inwestycją.

Eksploatacja przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Planowane przedsięwzięcie, przy zachowaniu wymogów określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie wpłynie negatywnie na stan środowiska.

Z up. WÓJTA
ZASTĘPCA WÓJTA
GMINY ELK

/-/ Bożena Wołyńiec