

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, z późn. zm.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) oraz § 3 ust. 1 pkt 37 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Zakładu Rolniczo-Przemysłowego „FARMUTIL HS” S.A. Śmiłowo, ul. Przemysłowa 4, 64-810 Kaczory

Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory

1. **stwierdza brak potrzeby** przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na **przebudowie istniejącej kotłowni węglowej o nominalnej mocy cieplnej 16,92 MW na kotłownię zasilaną gazem ziemnym lub olejem opałowym o nominalnej mocy cieplnej 8,85 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o numerze ewidencyjnym 80 – obręb Śmiłowo, na terenie Zakładu Rolniczo-Przemysłowego „FARMUTIL HS” S.A. znajdującego się przy ul. Przemysłowej 4 w Śmiłowie;**
2. określa następujące warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:
 - 1) zainstalować kotły parowe zasilane paliwem gazowym lub ciężkim olejem opałowym, tj. 3 kotły parowe o nominalnej mocy cieplnej do 2,95 MW każdy i łącznej nominalnej mocy cieplnej do 8,85 MW.
 - 2) Z użytkowania wyłączyć istniejące kotły parowe opalane węglem kamiennym.
 - 3) Zaprojektować wylot każdego emitora kotła jako otwarty na wysokości nie mniejszej niż 22 m.n.p.t i średnicy wewnętrznej 0,5 m.
 - 4) Na kominach kotłów zaplanować stanowiska pomiarowe i zainstalować króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą.
 - 5) W przypadku zasilania kotłowni olejem opałowym zamontować 1 naziemny, dwupłaszczowy, stalowy, zabezpieczony antykorozyjnie, zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności do 60 m³ wyposażony w sondy kontroli przecieków w przestrzeni międzypłaszczowej, wyposażony w instalację nalewową, system zapobiegający przepełnieniu, króćce odgazowania. Zbiornik wykonać na betonowej płycie o grubości 15 cm, wyprofilowanej w kształcie niecki.
 - 6) Zapewnić hermetyzację procesu napełniania zbiornika magazynowego za pomocą układu tzw. „wahadła gazowego”.
 - 7) Wody opadowe i roztopowe przed wprowadzeniem do odbiornika, podczyszczać w separatorze węglowodorów z osadnikiem.
 - 8) Dowóz oleju opałowego prowadzić wyłącznie w porze dnia, to jest w godzinach 06.00-22.00.
 - 9) Skropliny powstające w instalacji zbiornika kondensatu, zaplanować w układzie zamkniętym.
 - 10) Ścieki bytowe oraz przemysłowe, na każdym etapie przedsięwzięcia, odprowadzać do istniejącej zakładowej oczyszczalni ścieków.

- 11) Wody opadowe i roztopowe z dachu kotłowni oraz terenu utwardzonego odprowadzać do istniejącego systemu kanalizacji deszczowej;
- 12) Zapotrzebowanie na wodę realizować z istniejącej zakładowej sieci wodociągowej.
- 13) Roboty budowlane prowadzić bez odwadniania wykopów.
- 14) Odpady, w tym odpady niebezpieczne, powstające na każdym etapie przedsięwzięcia, magazynować selektywnie i przekazywać uprawnionym firmom do zagospodarowania; odpady niebezpieczne magazynować w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów odpornych na zawarte w nich substancje.
- 15) Obiekt wyposażać w sorbenty do neutralizacji potencjalnych zanieczyszczeń, właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
- 16) Wykonywanie wszystkich, zapisanych w karcie informacyjnej przedsięwzięć, powinno odbywać się w sposób ograniczający lub zapobiegający negatywnym skutkom środowiskowym. W celu dotrzymania odpowiednich standardów jakości środowiska i zapobiegania występowaniu negatywnych skutków na zdrowie ludzi należy przestrzegać wymagań określonych, m.in. w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2017 r. w sprawie jakości wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi (Dz. U. z 2017 r. poz. 2294), w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112), w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845) oraz w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022 r. poz. 1225, z późn. zm.).

UZASADNIENIE

Inwestor – Zakład Rolniczo-Przemysłowy „FARMUTIL HS” S.A. Śmiłowo, ul. Przemysłowa 4, 64-810 Kaczory w dniu 14.12.2023 r. zwrócił się do Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegającej na przebudowie istniejącej kotłowni węglowej o nominalnej mocy cieplnej 16,92 MW na kotłownię zasilaną gazem ziemnym lub olejem opałowym o nominalnej mocy cieplnej 8,85 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o numerze ewidencyjnym 80 – obręb Śmiłowo, na terenie Zakładu Rolniczo-Przemysłowego „FARMUTIL HS” S.A. znajdującego się przy ul. Przemysłowej 4 w Śmiłowie. Do wniosku dołączono 3 egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia (k.i.p.) w wersji papierowej wraz z jej zapisem w formie elektronicznej, mapę w skali 1:1000 z zaznaczonym terenem objętym wnioskiem oraz obszarem, na który przedsięwzięcie będzie oddziaływać, oddalonym o 100 m od granic terenu, na którym inwestycja będzie realizowana oraz potwierdzenie wniesienia opłaty za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W dniu 22.01.2024 r. tut. Organ wezwał inwestora do uzupełnienia wniosku w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach o 1 egzemplarz karty informacyjnej przedsięwzięcia w wersji elektronicznej; wypis z rejestru gruntów lub inny dokument, w postaci papierowej lub elektronicznej, wydane przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków, pozwalający na ustalenie stron postępowania, zawierający co najmniej numer działki ewidencyjnej oraz, o ile zostały ujawnione: numer jej księgi wieczystej, imię i nazwisko albo nazwę oraz adres podmiotu ewidencyjnego, obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmujący obszar, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie ww. ustawy; poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane

przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie ustawy. W piśmie wyjaśniono, że przez obszar ten należy rozumieć:

- przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu;
- działki, na których w wyniku realizacji, eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia zostałyby przekroczone standardy jakości środowiska, lub
- działki znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, które może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości, zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem.

Inwestor uzupełnił wnioski w dniu 16.02.2024 r. oraz ponownie w dniu 26.03.2024 r.

Planowana inwestycja została zakwalifikowana do grupy przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 37 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, tj. przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony – instalacje do naziemnego magazynowania produktów naftowych.

O wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie zostały powiadomione strony postępowania zawiadomieniem Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory z dnia 17.04.2024 r., znak GP.6220.10.2024. Jednocześnie, na podstawie art. 64 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 tut. organ wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy o wydanie opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanej inwestycji. Ponadto, organ prowadzący postępowanie w dniu 26.04.2024 r. podał do publicznej wiadomości, zamieszczając w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy w Kaczorach, na tablicy ogłoszeń Urzędu oraz na tablicy ogłoszeń sołectwa w Śmiłowie, informację o złożonym wniosku w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wód Polskich w Bydgoszczy pismem znak D.RZŚ.4901.49.2024.KZ z dnia 14.05.2024 r., skierowanym do Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory, wezwał do złożenia wyjaśnień dot. informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie przedstawionym w ww. piśmie. W dniu 11.06.2024 r. Zakład Rolniczo-Przemysłowy przedłożył stosowne wyjaśnienia, który tut. Organ pismem z dnia 14.06.2024 r. przekazał Dyrektorowi RZGW Wód Polskich w Bydgoszczy. Z uwagi na powyższe, ww. organ w dniu 22.07.2024 r. pismem znak D.RZŚ.4901.49.2024.KZ wyraził opinię, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie, organ opiniujący wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowanych warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązku działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub lit. c ustawy ooś, tj.:

1. stalowy, dwupłaszczowy zbiornik magazynowy na paliwo ciekłe (o pojemności 60 m³), wyposażony w urządzenia do monitoringu wycieku w przestrzeni międzypłaszczowej, wykonać na betonowej płycie o grubości 15 cm, wyprofilowanej w kształcie niecki;
2. skropliny powstające w instalacji zbiornika kondensatu, zaplanować w układzie zamkniętym;
3. ścieki bytowe oraz przemysłowe, na każdym etapie przedsięwzięcia, odprowadzać do istniejącej zakładowej oczyszczalni ścieków;
4. wody opadowe i roztopowe z dachu kotłowni oraz terenu utwardzonego odprowadzać do istniejącego systemu kanalizacji deszczowej;
5. zapotrzebowanie na wodę realizować z istniejącej zakładowej sieci wodociągowej;
6. roboty budowlane prowadzić bez odwadniania wykopów;

7. odpady, w tym odpady niebezpieczne, powstające na każdym etapie przedsięwzięcia, magazynować selektywnie i przekazywać uprawnionym firmom do zagospodarowania; odpady niebezpieczne magazynować w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów odpornych na zawarte w nich substancje;
8. zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.

Powyższe warunki zostały w całości uwzględnione w niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile w dniu 07.05.2024 r. wydał opinię sanitarną znak ON-NS.9011.3.34.2024, w której stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na przebudowie istniejącej kotłowni węglowej o nominalnej mocy cieplnej 16,92 MW na kotłownię zasilaną gazem ziemnym lub olejem opałowym o nominalnej mocy cieplnej 8,85 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o numerze ewidencyjnym 80 – obręb Śmiłowo, na terenie Zakładu Rolniczo-Przemysłowego „FARMUTIL HS” Spółka Akcyjna znajdującego się przy ul. Przemysłowej 4 w Śmiłowie. W opinii organ wskazał, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie ze zmianami w środowisku przyrodniczym. W związku z tym, wykonywanie wszystkich, zapisanych w karcie informacyjnej przedsięwzięć, powinno odbywać się w sposób ograniczający lub zapobiegający negatywnym skutkom środowiskowym. W celu dotrzymania odpowiednich standardów jakości środowiska i zapobiegania występowaniu negatywnych skutków na zdrowie ludzi należy przestrzegać wymagań określonych, m.in. w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2017 r. w sprawie jakości wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi (Dz. U. z 2017 r. poz. 2294), w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112), w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845) oraz w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022 r. poz. 1225, z późn. zm.). Powyższe zostało zapisane jako warunek w niniejszej decyzji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak WOO-IV.4220.573.2024.DG.1 z dnia 16.05.2024 r., skierowanym do Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory, poinformował, że przedłożone przez inwestora dokumenty wymagają uzupełnienia. Jednocześnie organ opiniujący zwrócił się o potwierdzenie informacji na temat sposobu zagospodarowania terenu w otoczeniu przedsięwzięcia, przedstawionych w k.i.p., a jeśli nie są one zgodne ze stanem faktycznym o podanie informacji jaki jest faktyczny sposób zagospodarowania i wykorzystania terenów otaczających planowane przedsięwzięcie oraz o wyjaśnienie, do którego rodzaju terenów, o których mowa w tabeli 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku należą tereny sąsiadujące z przedsięwzięciem, a także o wskazanie gdzie i w jakiej odległości znajdują się najbliższe tereny wymienione w cytowanym rozporządzeniu i wymagające ochrony akustycznej. W dniu 27.05.2024 r. tut. Organ wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie wyszczególnionym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, w terminie 30 dni od dnia doręczenia wezwania. W dniu 24.06.2024 r. inwestor złożył stosowne wyjaśnienia wraz z wypełnionym oświadczeniem. Wobec powyższego, tut. organ w dniu 22.07.2024 r. przesłał Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu złożone wyjaśnienia i oświadczenie. Jednocześnie, organ podał informacje nt. zagospodarowania terenów w otoczeniu planowanego przedsięwzięcia oraz wskazał najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej.

Z uwagi na powyższe, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w dniu 28.08.2024 r. postanowieniem znak WOO-IV.4220.573.2024.DG.3 wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie,

organ wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Zainstalować kotły parowe zasilane paliwem gazowym lub ciężkim olejem opałowym, tj. 3 kotły parowe o nominalnej mocy cieplnej do 2,95 MW każdy i łącznej nominalnej mocy cieplnej do 8,85 MW.
2. Z użytkowania wyłączyć istniejące kotły parowe opalane węglem kamiennym.
3. Zaprojektować wylot każdego emitora kotła jako otwarty na wysokości nie mniejszej niż 22 m.n.p.t i średnicy wewnętrznej 0,5 m.
4. Na kominach kotłów zaplanować stanowiska pomiarowe i zainstalować króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą.
5. Zamontować 1 naziemny, dwupłaszczowy, stalowy, zabezpieczony antykorozyjnie, zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności do 60 m³ wyposażony w sondy kontroli przecieków, wyposażony w instalację nalewową, system zapobiegający przepiętnieniu, króćce odgazowania.
6. Zapewnić hermetyzację procesu napełniania zbiornika magazynowego za pomocą układu tzw. „wahadła gazowego”.
7. Wody opadowe i roztopowe przed wprowadzeniem do odbiornika, podczyszczać w separatorze węglowodorów z osadnikiem.
8. Obiekt wyposażać w sorbenty do neutralizacji potencjalnych zanieczyszczeń.
9. Dowóz oleju opałowego prowadzić wyłącznie w porze dnia, to jest w godzinach 06.00-22.00.

Powyższe warunki zostały w całości uwzględnione w niniejszej decyzji, z uściśleniem w warunku 5 decyzji, iż zbiornik magazynowy oleju należy zamontować w przypadku zasilania kotłowni olejem opałowym.

W dniu 04.09.2024 r. Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory przesłał dodatkowe materiały złożone w trakcie prowadzenia postępowania w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Pile, Dyrektorowi RZGW Wód Polskich w Bydgoszczy oraz Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu z prośbą o ponowne wydanie, na podstawie art. 64 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, opinii w przedmiotowej sprawie w oparciu o pełen zakres dokumentacji, lub o informację o podtrzymaniu stanowiska wyrażonego w swoich opiniach.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile pismem znak ON-NS.9011.3.34.2024 z dnia 10.09.2024 r. poinformował, iż po dokonaniu analizy przedłożonego uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia, podtrzymuje swoje stanowisko zawarte w opinii sanitarnej z dnia 07.05.2024 r. znak ON-NS.9011.3.34.2024, w której stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na przebudowie istniejącej kotłowni węglowej o nominalnej mocy cieplnej 16,92 MW na kotłownię zasilaną gazem ziemnym lub olejem opałowym o nominalnej mocy cieplnej 8,85 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o numerze ewidencyjnym 80 – obręb Śmiłowo, na terenie Zakładu Rolniczo-Przemysłowego „FARMUTIL HS” Spółka Akcyjna znajdującego się przy ul. Przemysłowej 4 w Śmiłowie.

Dyrektor RZGW Wód Polskich w Bydgoszczy pismem znak D.RZŚ.4901.49.2024.KZ z dnia 23.09.2024 r. poinformował, że po analizie uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia podtrzymuje stanowisko w sprawie przedmiotowego przedsięwzięcia wyrażone w opinii z dnia 22.07.2024 r. znak D.RZŚ.4901.49.2024.KZ.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak WOO-IV.4220.573.2024.DG.4 z dnia 24.09.2024 r. podtrzymał swoje stanowisko wyrażone w postanowieniu znak WOO-IV.4220.573.2024.DG.4 z dnia 28.08.2024 r.

Z uwagi na powyższe tut. Organ w dniu 17.10.2024 r. wysłał stronom postępowania kopie: opinii sanitarnej Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile, opinii Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile oraz postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska

w Poznaniu wraz z pismami wyżej wymienionych organów o podtrzymaniu stanowiska wyrażonego w swoich opiniach, celem zapoznania się z treścią ww. dokumentów.

Uwzględniając przepis art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) pismem z dnia 17.10.2024 r. Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory zawiadomił strony o zakończeniu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie oraz o możliwości zapoznania się z całością zebranych dokumentów oraz wypowiedzenia się co do zebranych w trakcie prowadzonego postępowania dowodów i materiałów. W wyznaczonym terminie żadna ze stron przedmiotowego postępowania nie wypowiedziała się co do zebranych dowodów i materiałów oraz nie zgłosiła żadnych żądań.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na przebudowie istniejącej kotłowni węglowej o nominalnej mocy cieplnej 16,92 MW na kotłownię zasilaną gazem ziemnym lub olejem opałowym o nominalnej mocy cieplnej 8,85 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o numerze ewidencyjnym 80 – obręb Śmiłowo, na terenie Zakładu Rolniczo-Przemysłowego „FARMUTIL HS” S.A. znajdującego się przy ul. Przemysłowej 4 w Śmiłowie. Obecnie w zakładzie eksploatowana jest kotłownia węglowa (instalacja energetyczna) o nominalnej mocy cieplnej 16,92 MW. W kotłowni znajdują się trzy kotły parowe ERm-6,5 o nominalnej mocy cieplnej 5,64 MW każdy. W celu zapewnienia bezawaryjnej pracy instalacji oraz poprawy warunków emisji substancji do powietrza mających wpływ na środowisko, zaplanowano jej przebudowę. Docelowo w kotłowni będą pracowały trzy kotły parowe o nominalnej mocy cieplnej 2,95 MW każdy i łącznej nominalnej mocy cieplnej 8,85 MW, zasilane gazem ziemnym lub olejem opałowym ciężkim typu 1E. Ze względu na zachowanie ciągłości pracy instalacji odbierających parę z kotłowni węglowej, realizację inwestycji zaplanowano w trzech etapach. Pierwszy etap inwestycji obejmie montaż kotła parowego o nominalnej mocy cieplnej około 2,95 MW (poniżej 3 MW), zasilanego gazem ziemnym lub olejem opałowym ciężkim typu 1E (kocioł zostanie zainstalowany w istniejącej kotłowni w miejsce po wyłączonym z użytku kotle olejowym) oraz montaż naziemnego zbiornika magazynowego na olej opałowy ciężki typu 1E o pojemności 60 m³. W drugim etapie przewidziano montaż 2 kotłów parowych o nominalnej mocy cieplnej około 2,95 MW każdy (każdy poniżej 3 MW), zasilanych gazem ziemnym lub olejem opałowym ciężkim typu 1E. Kotły zostaną zamontowane w miejscu istniejących kotłów węglowych. Natomiast trzeci etap obejmie wyłączenie istniejących kotłów parowych opalanych węglem kamiennym. Wyprodukowana para w nowych kotłach, tak jak obecnie, będzie kierowana istniejącym rurociągiem do istniejących rozdzielaczy pary. Wyprodukowana energia w postaci pary będzie wykorzystywana, tak jak obecnie, na cele ZRP „FARMUTIL HS” S.A. oraz będzie dostarczana do odbiorcy zewnętrznego.

Na działce, na której zaplanowano realizację inwestycji znajdują się następujące obiekty budowlane:

- budynek hali technologicznej Zakładu Produkcji Energii z OZE,
- zakładowa kotłownia wraz ze składem węgla kotłowni,
- część Zakładu Przetwarzania Ubocznych Produktów Pochodzenia Zwierzęcego „PILUTIL”,
- budynek podczyszczalni ścieków,
- budynki warsztatowe,
- budynki magazynowe.

Teren zakładu wyposażony jest w układ dróg komunikacyjnych i ppoż., place manewrowe dla samochodów ciężarowych, parkingi dla samochodów osobowych (przed bramą wjazdową) oraz pełną infrastrukturę techniczną (instalację wodociągową, kanalizacyjną, elektryczną i gazową).

Obecnie eksploatowana kotłownia węglowa wyposażona jest w trzy kotły parowe ERm-6,5 o nominalnej mocy cieplnej 5,64 MW każdy (łącznie 16,92 MW). Wszystkie kotły opalane są miałem węglowym. Kotły typu ERm są kotłami parowymi, przeznaczonymi do wytwarzania pary nasyconej dla celów technologicznych i grzewczych. Są to kotły płomienicowo-płomieniówkowe, składające się z szeregowo połączonych sekcji komory spalania i sekcji powierzchni grzewczych oraz komór nawrotowych spalin. Kotły wyposażone są w instalację paleniskową obejmującą kosz węglowy

z warstwownicą i ruszt mechaniczny niskiej budowy, zabudowany wewnątrz płomienicy. Do regulacji procesu spalania węgla na ruszcie służy warstwownica i napęd z możliwością regulacji posuwu taśmy rusztowej i układ strefowy rozdziału powietrza, zabudowany pod pokładem rusztowym. Powietrze do spalania podawane jest przez wentylator podmuchowy. Odprowadzenie żużla z paleniska odbywa się przez tylną wewnętrzną komorę nawrotną oraz lej wyprowadzony z dolnej części tej komory pod spód kotła. Każdy kocioł wyposażony jest w aparaturę sterowniczą i kontrolno-pomiarową służącą do automatycznego sterowania jego pracą, regulacji parametrów oraz kontroli przebiegu pracy. Wszystkie kotły podłączone są do jednego wspólnego komina o wysokości 40 m i średnicy na wylocie 1 m. Przed wprowadzeniem spalin z kotłów są one oczyszczane w multicyklonie i cyklonie CF. Roczne zużycie węgla (miału węglowego) wynosi około 16 619,5 Mg.

W ramach realizacji inwestycji przewiduje się montaż 3 kotłów parowych firmy BUDKOT – Pleszew typ: PKC 16/5000 o wydajności pary do 5000 kg/h. Każdy kocioł będzie wykonany w kształcie walczaka i wyposażony w automatyczne palniki blokowe przeznaczone do spalania oleju opałowego lub gazu ziemnego. Woda zasilająca nowe kotły (kondensat) będzie uzupełniana wodą z istniejącej stacji uzdatniania. Spaliny powstające podczas spalania paliwa odprowadzane będą do wolno stojących kominów (emitorów) o wysokości 22,0 m i średnicy u wylotu 0,5 m. Każdy kocioł będzie posiadał swój komin. Czas pracy nowego kotła będzie wnosił do 24 h/dobę i do 8 472 h/rok.

Ponadto, planuje się budowę naziemnego stalowego dwupłaszczowego zbiornika magazynowego o pojemności 60 m³. Zbiornik będzie przeznaczony do magazynowania oleju opałowego ciężkiego typu 1E. Zbiornik zostanie zlokalizowany bezpośrednio przy kotłowni, na placu który jest obecnie utwardzony. Zbiornik wyposażony jest w urządzenia techniczne, w tym czujnik do kontroli szczelności pomiędzy płaszczami. Nowy zbiornik kondensatu wraz z osprzętem i infrastrukturą towarzyszącą, tak jak nowe kotły, zostanie umieszczony w istniejącej kotłowni węglowej. Do zbiornika kondensatu spływać będą przewodami skropliny powstające w czasie procesów technologicznych. Ciśnienie skroplin ustalone będzie poprzez poduszkę parową panującą w ciśnieniowym zbiorniku kondensatu, stanowiącą zabezpieczenie przed odparowaniem skroplin ze zbiornika. Zbiornik kondensatu posiadać będzie zabezpieczenie przed przekroczeniem dopuszczalnych ciśnień, w postaci zaworów bezpieczeństwa. Zbiornik dodatkowo wyposażony będzie w odpowietrzniki, spust oraz zestaw sond określających minimalny i maksymalny poziom skroplin. Kondensat ze zbiornika ciśnieniowego poprzez układy pompowe kierowany będzie do kotłów parowych i będzie stanowił zasilanie wodą. Układ będzie stanowił obieg zamknięty, z minimalnymi stratami w postaci ścieków.

Jak wyżej wskazano planowane przedsięwzięcie polegać będzie na przebudowie kotłowni w której zlokalizowane będą kotły zasilane gazem ziemnym lub ciężkim olejem opałowym. Docelowo w kotłowni będą pracowały 3 kotły parowe o nominalnej mocy cieplnej do 2,95 MW każdy i łącznej nominalnej mocy cieplnej do 8,85 MW, zasilane gazem ziemnym lub olejem opałowym ciężkim typu 1E. Rodzaj przewidywanego do stosowania paliwa wraz z mocami planowanych kotłów i parametrami emitorów ujęto w warunkach niniejszej decyzji. Kotły parowe ze względu na nominalną moc cieplną powyżej 1 MW, podlegać będą pod zapisy rozdziału 2 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 (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860). Planowane źródła o mocy powyżej 1 MW stanowić będą średnie źródła, dla których standardy emisyjne określa załącznik nr 5 do ww. rozporządzenia. Należy mieć również na uwadze, że w odniesieniu do instalacji nowo zbudowanych lub zmienionych w sposób istotny źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, ustalonej z uwzględnieniem trzeciej zasady łączenia, dla których standardy emisyjne są określone w przepisach wydanych na podstawie art. 146 ust. 3, będących częścią instalacji wymagającej zgłoszenia, o którym mowa w art. 152 ust. 1, na podstawie art. 147 ust. 4, 4a oraz ust. 5a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54, z późn. zm.) najpóźniej w ciągu 4 miesięcy od dnia zakończenia rozruchu tych źródeł będzie zobowiązany do przeprowadzenia wstępnych

pomiarów wielkości emisji. Ponadto na podstawie rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2023 r. poz. 1706) wnioskodawca będzie zobowiązany do prowadzenia okresowych pomiarów wielkości emisji dla źródeł spalania paliw podlegających pod obowiązek dotrzymania standardów emisyjnych. W celu umożliwienia wykonywania ww. pomiarów emisji substancji do powietrza, w niniejszej decyzji zobowiązano wnioskodawcę do przygotowania stanowisk pomiarowych i zainstalowania króćców pomiarowych zgodnie z PN na emitorach kotłów parowych. Na podstawie uzyskanych wyników z pomiarów, o których mowa powyżej, właściwy organ będzie mógł stwierdzić, czy kotły dotrzymywać będą standardów emisyjnych. Źródłem emisji do powietrza będzie emisja niezorganizowana pochodząca z ruchu pojazdów oraz emisja zorganizowana ze spalania gazu ziemnego i oleju opałowego w planowanych kotłach parowych. Dystrybucja oleju opałowego ze zbiornika do poszczególnych kotłów, będzie odbywała się bezpośrednio do palników kotłów. Połączenie między zbiornikiem, a kotłami będzie szczelne. Zbiornik będzie wyposażony w uniwersalny zespół poboru oleju opałowego zapobiegający przed cofaniem się oleju do zbiornika. W uzupełnieniu k.i.p. wskazano, że napełnienie zbiornika odbywać się będzie każdorazowo z zastosowaniem tzw. wahadła gazowego, co zostało uwzględnione w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. W k.i.p. przedstawiono obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu, które wykazały, iż emisje substancji emitowanych do powietrza nie będą powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845) oraz wartości odniesienia substancji w powietrzu, w tym dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz. 87), poza terenem przedsięwzięcia. Należy nadmienić, iż z powstawaniem emisji substancji do powietrza będzie się wiązał także etap budowy przedsięwzięcia. Będzie on związany z powstawaniem pyłów, w związku z prowadzeniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem mas ziemnych. Ponadto, źródłem emisji substancji do powietrza będą także procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących na placu budowy. Z uwagi na fakt, iż emisje te będą miały charakter lokalny i okresowy i ustaną po zakończeniu prac budowlanych uznano je za pomijalne.

Zapotrzebowanie na wodę, na każdym etapie przedsięwzięcia, realizowane będzie z istniejącej zakładowej sieci wodociągowej. Zakład posiada własne ujęcie wody głębinowej, które eksploatuje zgodnie z posiadanym pozwoleniem wodnoprawnym wydanym przez Starostę Pileckiego decyzją znak: ŚR.6341.3.2017.VI z dnia 19 kwietnia 2017 r. (termin obowiązywania do 18 kwietnia 2037 r.). Planowana inwestycja (praca kotłów wyposażonych w palniki blokowe przeznaczone do spalania oleju opałowego lub gazu ziemnego) nie będzie związana ze wzrostem zapotrzebowania wody w stosunku do stanu obecnego, tj. pracy kotłów węglowych. Ilość pobranej wody będzie mieściła się w ilości obecnie pobieranej do produkcji pary oraz utrzymania kotłów. Zapotrzebowanie na wodę wykorzystywaną do celów socjalno-bytowych również nie ulegnie zmianie w stosunku do stanu obecnego.

Ścieki bytowe oraz przemysłowe, powstające w procesie odsalania i odmulania nowych kotłów, na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia będą odprowadzane do kanalizacji zakładowej i dalej do oczyszczalni ścieków. Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na wzrost ilości powstających obecnie ścieków socjalno-bytowych i przemysłowych. Po modernizacji kotłowni nie zwiększy się ilość powstających obecnie ścieków z kotłowni.

Wody opadowe i roztopowe z powierzchni dachu kotłowni oraz powierzchni utwardzonej będą odprowadzane do istniejącego systemu kanalizacji deszczowej na terenie zakładu. Nie przewiduje się prac ziemnych wymagających odwodnienia wykopów. Planowana inwestycja nie będzie związana ze wzrostem powierzchni utwardzonych, kominy oraz zbiornik na olej opałowy, będą zlokalizowane na terenach, które są obecnie utwardzone. Ilość powstających wód opadowych i roztopowych nie ulegnie zmianie w stosunku do stanu obecnego.

Na wypadek awarii polegającej na wycieku substancji ropopochodnych do gruntu, przedsięwzięcie zostanie wyposażone w sorbenty do ich neutralizowania. Zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent będą stanowić odpad i zostaną przekazane do zagospodarowania. Rurociągi wykonane zostaną jako szczelne. Rozwiązania ukierunkowane na ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem zostały uwzględnione w warunkach wpisanych w niniejszej decyzji.

Na poszczególnych etapach przedsięwzięcia powstawały będą odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne. Odpady będą selektywnie magazynowane w przystosowanych do tego kontenerach lub pojemnikach i przekazywane uprawnionym firmom do zagospodarowania (w pierwszej kolejności do recyklingu). Odpady niebezpieczne (sorbenty, filtry olejowe) będą magazynowane w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów odpornych na zawarte w nich substancje.

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie istniejącego zakładu, w sąsiedztwie innych obiektów zakładu. Otoczenie zakładu stanowią tereny rolnicze i leśne oraz droga powiatowa nr 1177P i droga krajowa nr 10. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej – tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej znajdują się w kierunku południowo-zachodnim, w miejscowości Śmiłowo, w odległości ok. 930 m od miejsca realizacji przedsięwzięcia. Najbliższa zabudowa zagrodowa znajduje się na północ od miejsca realizacji przedsięwzięcia, w odległości ok. 1130 m.

Planowana inwestycja nie będzie związana z powstaniem nowych źródeł hałasu do środowiska. W stosunku do stanu obecnego zostanie ograniczony hałas związany z pracą kotłowni, a mianowicie zostanie wyłączony cały układ oczyszczający spaliny – zostaną trwale wyłączone kotły węglowe. W ich miejsce w budynku kotłowni zostaną zainstalowane kotły opalane gazem ziemnym lub olejem opałowym ciężkim. Nowe kotły nie będą wyposażone w wentylatory. Gaz ziemny będzie pobierany bezpośrednio z sieci gazowej. W przypadku oleju opałowego będzie on dostarczany do zakładu autocysternami samochodowymi o pojemności ok. 30 m³. Obecnie po terenie zakładu poruszają się samochody dowożące węgiel i wywożące odpady powstające z procesu spalania węgla, to jest ok. 750 pojazdów rocznie. Przy określonym wyżej planowanym (maksymalnym) zużyciu oleju opałowego, częstotliwości napełniania zbiornika z autocystern wyniesie ok. 248 razy w roku. Dowóz oleju opałowego będzie prowadzony wyłącznie w porze dnia. Planowane przedsięwzięcie nie będzie związane ze wzrostem ruchu pojazdów po terenie zakładu, ponieważ w zamian za obecny transport węgla kamiennego (miału węglowego), który przesadnie być stosowany, wprowadzany zostanie transport oleju opałowego ciężkiego. Biorąc pod uwagę rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska na etapie jego eksploatacji.

Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Biorąc powyższe pod uwagę, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie w związku z realizacją i eksploatacją inwestycji.

Z uwagi na lokalizację, skalę i cechy przedsięwzięcia oraz rodzaj emisji do środowiska związanych z jego funkcjonowaniem, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami. W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia klimat akustyczny kształtowany jest przez istniejące i funkcjonujące zakłady oraz drogę krajową nr 10. Przedsięwzięcie związane jest natomiast z ograniczeniem emisji substancji do atmosfery.

Realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów surowców budowlanych, między innymi takich jak: beton, kruszywo, paliwa, woda. Na potrzeby eksploatacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie energii

elektrycznej, paliwa oraz wody. Przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym negatywnym wpływem na różnorodność biologiczną.

Inwestycja zlokalizowana będzie w dorzeczu Odry, dla którego opracowano „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjęty rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335), w regionie wodnym Noteci.

Realizację przedsięwzięcia zaplanowano w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o nawie „Radacznica (Kanał Okaliniec)” o kodzie RW6000111886990 – stan/potencjał ekologiczny tej naturalnej części wód (NAT) jest określony jako słaby. Stan ogólny wód określono jako zły. Celem środowiskowym dla JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny, o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, oraz dobrego stanu chemicznego. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jest zagrożona. Zlewnia jest monitorowana. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustalone odstępstwo polegające na: odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych. Odroczenie jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: OWO, azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, fosfor ogólny, fosforany, BZT5, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IO, MMI. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, takim jak: dopływ z innej JCWP, procesy biochemiczne, ekologiczne, fizykochemiczne i hydromorfologiczne, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Termin osiągnięcia celu środowiskowego ustalono do 2027 r.

Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) oznaczonej numerem PLGW600026 o dobrym stanie ilościowym i chemicznym, niezagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWPd jest utrzymanie dobrego stanu chemicznego i ilościowego. Omawiana zlewnia jest monitorowana. Dla przedmiotowej JCWPd, odstępstwa nie ustalono.

Przedmiotowa inwestycja nie będzie oddziaływać negatywnie na powyższe cele środowiskowe. Realizacja przedmiotowej inwestycji, z uwagi na przyjęte rozwiązania technologiczne, nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód powierzchniowych oraz wód podziemnych.

Przedsięwzięcie nie będzie położone na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087, z późn. zm.).

Analiza zgromadzonego w sprawie materiału dowodowego wykazała, że teren przeznaczony pod inwestycję zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza nad Gwdą PLB300012, oddalony o ok. 1,1 km od miejsca realizacji przedsięwzięcia.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, w miejscu zmienionym antropogenicznie, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Teren, na którym planuje się realizację inwestycji nie jest położony na obszarze mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne. Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na obszarach o niskiej gęstości zaludnienia.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszarach leśnych oraz obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarach przylegających do jezior i rzek. Działka, na której planuje się inwestycję znajduje się w obszarze głównego zbiornika wód podziemnych nr 127, Subzbiornik Złotów – Piła – Strzelce Krajeńskie. Najbliżej zlokalizowane eksploatowane ujęcia wody znajdują się na terenie przedsięwzięcia i użytkowane są przez inwestora. Realizacja inwestycji nie koliduje z urządzeniami melioracji wodnych.

Eksploatacja inwestycji nie pociągnie za sobą także zagrożeń dla środowiska. Planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych (ze względu na ilość i rodzaj magazynowanych substancji), zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Mając na uwadze lokalizację przedsięwzięcia poza terenami zalewowymi, zagrożonymi ryzykiem wystąpienia powodzi, trzęsień ziemi i terenami osuwiskowymi stwierdzono, że realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, przy uwzględnieniu stosowanych technologii, nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrof naturalnych, a ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Przedsięwzięcie będzie zaadaptowane do zmieniających się warunków klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych poprzez planowane rozwiązania konstrukcyjno-budowlane. Uwzględniając rodzaj i skalę przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne, w tym hermetyzację procesu napełniania zbiornika należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie przyczyni się do zwiększenia emisji zanieczyszczeń do powietrza i nie wpłynie znacząco na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji.

Z uwagi na znaczną odległość od granic państwa inwestycja nie będzie powodowała transgranicznego oddziaływania na środowisko.

W opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile, przedstawiony opis przedsięwzięcia w opracowanej karcie informacyjnej ujmuje „wyczerpująco zagadnienia oddziaływania planowanej inwestycji w aspekcie umożliwiającym jednoznaczne dokonanie jego oceny. Z przedstawionych informacji nie wynika aby po zastosowaniu, zawartych w karcie informacyjnej rozwiązań chroniących środowisko, planowane przedsięwzięcie mogło nadmiernie negatywnie oddziaływać na środowisko w żadnym z jego elementów. Przez wpływ na środowisko rozumie się również oddziaływanie na zdrowie ludzi. Należy zastosować wszelkie dostępne rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne w celu dotrzymania odpowiednich standardów jakości środowiska i zapobiegania występowaniu negatywnych skutków na zdrowie ludzi.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy, po uwzględnieniu charakteru, skali i lokalizacji przedsięwzięcia oraz planowanych rozwiązań technicznych chroniących środowisko, stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. W opinii Dyrektora RZGW dla przedmiotowego przedsięwzięcia, mając na uwadze wyłącznie zagadnienia związane z wpływem planowanego przedsięwzięcia na osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie organ podkreślił, iż wydana przez niego opinia nie zwalnia od uzyskania ewentualnych pozwoleń wodnoprawnych na usługi wodne obejmujące pobór wód oraz wprowadzanie ścieków do wód, do ziemi lub do urządzeń wodnych, w przypadku zmiany warunków określonych w obowiązujących pozwoleniach wodnoprawnych, w związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

W opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego

wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile, za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Na podstawie art. 127a Kpa strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Burmistrzowi Miasta i Gminy Kaczory oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna i nie może być zaskarżona do sądu administracyjnego.

Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory
/-/ mgr Brunon Wolski

Załącznik

Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Zakład Rolniczo-Przemysłowy
„FARMUTIL HS” S.A.
Śmiłowo, ul. Przemysłowa 4
64-810 Kaczory
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne
Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy
al. Adama Mickiewicza 15
85-071 Bydgoszcz
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy