

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie: art. 104 § 1 i 2, art. 107 § 1, 2 i 3 i art. 109 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2024 r., poz. 572) - zwaną dalej ustawą *Kpa*, art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 i 2, art. 72 ust. 1, pkt 1, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 77 ust. 1 pkt 1, pkt 2, pkt 3 i pkt 4, ust. 2, art. 79 ust. 1, art. 80 ust. 1 i ust. 2, art. 82 oraz art. 85, 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2024 r. poz. 1 112 ze zm.) — zwaną dalej ustawą *uouioś*, § 3 ust. 2 pkt 1, § 3 ust. 1 pkt 54) lit. b), Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) — zwanym dalej rozporządzeniem, po rozpatrzeniu wniosku złożonego 19 stycznia 2024 r. przez pełnomocnika Pana Daniela Chlebowskiego działającego w imieniu firmy QEMETICA Soda Polska S.A. (dawniej Ciech Soda Polska S.A), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, Inowrocław Obr. 8., po uzgodnieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z 26 czerwca 2025 r., znak WOO.4221.48.2025.AG.4 oraz po uzyskaniu uzgodnienia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z 17 marca 2025 r., znak: D.RZŚ.4900.21.2025.EM, opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu z 14 marca 2025 r. znak: NNZ.9022.7.1.2025 oraz opinii Marszałka Województwa Kujawsko — Pomorskiego wydanego postanowieniem znak: ŚG.IV.7220.3.2025 z dnia 11 kwietnia 2025 r.

orzekam, co następuje:

Ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5,

5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1 Inowrocław Obr. 8., i jednocześnie określám następujące warunki:

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w południowym krańcu miasta Inowrocław przy ul. Fabrycznej 4 na terenie Zakładu QEMETICA Soda Polska S.A. w Inowrocławiu, na działkach o nr ew.: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1 Inowrocław Obr. 8.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie istniejącego zakładu przemysłowego, w którym dominującymi elementami są hale produkcyjne, tereny silnie przekształcone, intensywnie wykorzystywane i eksploatowane o dużym natężeniu ruchu i poddawanych silnej antropopresji. Na potrzeby scharakteryzowania elementów środowiska przyrodniczego została przeprowadzona inwentaryzacja przyrodnicza. Wśród drzew i krzewów nie stwierdzono chronionych gatunków zwierząt. W trakcie prospekcji terenowej nieruchomości, na której planowana jest inwestycja stwierdzono występowanie gatunków ptaków żerujących w obrębie drzew i krzewów oraz odpoczywających na tym terenie jednakże były to gatunki pospolite w większości tolerujące obecność człowieka.

Na całym terenie badań nie stwierdzono roślin objętych ochroną na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U. 2014 r., poz.1409). Nie stwierdzono grzybów i porostów objętych ochroną na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U z 2014 r., poz. 1408).

W rejonie planowanego przedsięwzięcia występuje intensywna zabudowa przemysłowa należąca do QEMETICA Soda Polska S.A.

Teren QEMETICA Soda Polska S.A., w tym teren planowanej inwestycji, jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego miasta Inowrocławia dla terenu w rejonie Inowrocławskich Zakładów Chemicznych „Soda Mątwy” S.A. - Nr I, przyjętym uchwałą nr VIII/118/2007 Rady Miejskiej Inowrocławia z dnia 20 czerwca 2007 r.

Działki, na których planuje się realizację inwestycji oznaczone są w wyżej wymienionym miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego symbolami:

- 7 P, 8 P i 9 P - tereny przemysłu, składów i urządzeń technologicznych - przeznaczenie terenów - tereny obiektów produkcyjnych, składów, administracji, garaży, parkingów i zieleni towarzyszącej oraz niezbędnych urządzeń i instalacji,

- 15P – tereny składów, parkingów samochodowych i sprzętu ciężkiego, obiektów przemysłowych, urządzeń technologicznych i bocznic kolejowych z zielenią towarzyszącą, oraz z niezbędnymi urządzeniami i instalacjami,
- 010KDW – tereny dróg wewnętrznych zakładowych - przeznaczenie terenu:
 - a) powiązania komunikacyjne z innymi drogami zakładu,
 - b) obsługa komunikacyjna bezpośredniego otoczenia na warunkach zarządcy drogi,
 - c) trasa podziemnej i naziemnej infrastruktury technicznej,
- 012KDW – tereny dróg zakładowych wewnętrznych – droga pożarowa.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na konwersji (przebudowie) istniejącego kotła parowego OP-110 K1 opalanego pyłem węglowym (węglem kamiennym) na kocioł fluidalny ze złożem stacjonarnym. Nominalna moc cieplna w paliwie przebudowanego kotła wyniesie około 85,9 MW.

Zakres planowanego przedsięwzięcia w wariantcie proponowanym do realizacji obejmować będzie:

- a. demontaż istniejącej instalacji podawania paliwa węglowego na kotle nr K1 (palniki, młyny, wentylatory młynowe, pyłoprzewody, bunkry węglowe),
- b. demontaż dolnej części kotła wraz z instalacjami odzysku,
- c. przebudowę dolnej części komory paleniskowej kotła z zabudową paleniska BFB,
- d. budowę układu nowego wentylatora powietrza pierwotnego,
- e. modernizację istniejących wentylatorów spalin,
- f. przeniesienie w inne miejsce stanowiska rozładunku kwasu do stacji uzdatniania wody,
- g. budowę układów pomocniczych, w tym:
 - powietrza wtórnego i powietrza trzeciego,
 - recyrkulacji spalin z wentylatorem,
 - podawania paliwa (biomasy) do kotła z zasobników przykotłowych,
- h. budowę:
 - zasobników przykotłowych,
 - układu magazynowania i podawania materiału inertnego (np. piasku kwarcowego) do kotła wraz ze zbiornikiem magazynowym o poj. około 50 m³,
 - układu odprowadzenia popiołu dennego z instalacją odzysku piasku,
 - układu odprowadzenia popiołu lotnego z elektrofiltru wraz ze zbiornikiem magazynowym o poj. max. 300 m³,
 - układu zdmuchiwaczy sadzy,
 - instalacji odazotowania spalin (w zależności od wybranej technologii: modernizację istniejącego układu katalitycznego odazotowania spalin SCR wraz z wyposażeniem lub montaż nowego układu niekatalitycznego odazotowania spalin SNCR wraz z maksymalnie dwoma zbiornikami na mocznik płynny o pojemność łączną nie

większej niż 50 m³ oraz niezbędnym wyposażeniem w przypadku zastosowania mocznika),

- i. modernizację:
 - istniejącego elektrofiltra,
 - układu automatyki i sterowania kotła,
 - układu elektrycznego,
- j. w ramach przedsięwzięcia zostanie wybudowany także układ gospodarki paliwem biomasowym wraz z niezbędnymi instalacjami składający się z:
 - węzła wjazdowego,
 - węzła do rozładunku biomasy,
 - węzła separacji biomasy,
 - węzła magazynowania biomasy,
 - systemu podawania biomasy z magazynów do zasobników przykotłowych,
 - systemu ważenia, ewidencjonowania oraz pobierania próbek biomasy,
 - układu automatyki i sterowania systemem podawania paliwa,
 - nowego układu elektryczny.
 - nastawia (sterownia) gospodarki biomasowej.

Po konwersji podstawowym paliwem dla kotła K1 stanie się biomasa i nie będzie możliwości spalania w tym kotle węgla. Zastosowana technologia BFB (kocioł fluidalny ze złożem stacjonarnym zwanym też pęcherzykowym (ang. Bubbling Fluidized Bed (BFB) boiler) pozwalać będzie na spalanie paliwa o niskiej wartości opałowej z zakresu 6,5÷12,5 MJ/kg, jednakże technologia BFB daje możliwość spalania różnych rodzajów biomasy. Przewidywane zużycie biomasy wyniesie do 28,6 Mg/h i około 205 000,0 Mg/rok.

Jako biomasę planuje się wykorzystanie:

- zrębków drewna (leśna),
- peletu agro,
- wyłoków z oliwek (pozostałości poprodukcyjne),
- peletu z wyłoczyn z oliwek (pozostałości poprodukcyjne peletowane),
- granulek z masłosza (pozostałości poprodukcyjne),
- peletu z masłosza (pozostałości poprodukcyjne peletowane),
- peletu drewnianego (leśna peletowana),
- inne rodzaje biomasy.

Paliwem rozpałkowym i wspomagającym będzie tak jak obecnie wykorzystywany w kotle K1 lekki olej opałowy. Ze względu na zabudowę elementów nowej instalacji zostanie zdemonstrowana instalacja palników węglowych włącznie z młynami i wentylatorami młynowymi, pyłoprzewodami oraz bunkrem węglowym.

Kocioł K1 po przebudowie będzie zasilany w biomasę z maksymalnie dwóch przykotłowych zasobników biomasy. Spalanie odbywać się będzie w stacjonarnym złożu fluidalnym typu BFB.

W dolnej części komory paleniskowej znajdować się będzie dno dyszowe-ruszt, przez które dostarczane będzie powietrze pierwotne służące do fluidyzacji złoża. Samo złożo składać się będzie z materiału inertnego (piasek kwarcowy) o odpowiednim składzie granulometrycznym oraz z paliwa.

W celu redukcji emisji NO_x przewiduje się modernizację istniejącego układu odazotowania SCR lub ewentualną budowę nowej instalacji SNCR w komorze paleniskowej w zależności od wybranej technologii.

Nowymi rodzajami odpadów w stosunku do stanu obecnego, które będą powstawały po realizacji przedsięwzięcia będą:

- piaski ze złoż fluidalnych – kod odpadu 10 01 24 - Piaski ze złoż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) w ilości do około 150,0 Mg/rok,
- popiół denny ze spalania biomasy – kod odpadu 10 01 01 - Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) w ilości do około 7 500 Mg/rok,
- popioły lotne z elektrofiltru – kod odpadu 10 01 03 - Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej w ilości 15 000,0 Mg/rok.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje istotnych zmian w zakresie ilości i rodzajów odprowadzanych ścieków z instalacji spalania paliw w stosunku do stanu obecnego.

Nie zmieni się również sposób postępowania z powstałymi ściekami po konwersji kotła OP-110 K1 na kocioł fluidalny opalany biomasą. Ścieki przemysłowe, tj. wody pochłodnicze, odmuliny, odsoliny powstające w trakcie eksploatacji kotła, nie są związane z rodzajem paliwa stosowanego w kotle.

Planowane przedsięwzięcie będzie związane ze wzrostem powierzchni utwardzonych o około 10 675 m², w tym:

- tereny utwardzone (drogi, place) – około 5 750 m²,
- dachy (wiata rozładunkowa, dachy silosów i zbiorników itp.) – około 4 925 m²

Realizacja i eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia obowiązujących wartości odniesienia substancji w powietrzu poza terenem zakładu, w miejscach występowania zabudowy oraz na terenie uzdrowiska.

II. 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:

1. Wycinkę drzew i krzewów należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia, a w przypadku konieczności wycinki w trakcie trwania okresu lęgowego – wyłącznie po potwierdzeniu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków w obrębie usuwanych drzew i krzewów. Maksymalnie 2 dni przed wycinką.
2. Z uwagi na wycinkę drzew i krzewów zapewnić wykonanie nasadzeń zastępczych z uwzględnieniem poniższych warunków:
 - a. ilość drzew nie mniejsza niż liczba usuwanych drzew,
 - b. powierzchnia krzewów nie mniejsza niż powierzchnia usuwanych krzewów,
 - c. uwzględnić warunki siedliskowe w miejscu wykonania ww. nasadzeń i wymagania ekologiczne stosowane do nasadzeń gatunków,
 - d. preferować gatunki rodzime,
 - e. wykonać nasadzenia w lokalizacji uzgodnionej z organem wydającym decyzję,
 - f. stosować sadzonki drzew z dobrze rozwiniętą bryłą korzeniową i pędem głównym o wysokości minimum 2 m.
3. Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek, zapewniając trwałość wykonanych nasadzeń.
4. Przed rozpoczęciem robót ziemnych i budowlanych zapewnić kontrolę terenu planowanych robót przez specjalistę przyrodnika, celem rozpoznania aktualnego zasiedlenia terenu przez gatunki zwierząt. Stwierdzone osobniki gatunków objętych ochroną (np. płazów, jeży) przenieść w bezpieczne i odpowiednie dla nich siedliska poza obszarem oddziaływania inwestycji.
5. Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
6. Drzewa i krzewy, które nie podlegają wycince a pozostają w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia na etapie budowy zabezpieczyć przed:
 - a. możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew i wygradzenie krzewów oraz podwiązanie kolidujących gałęzi lub ewentualnie wygradzenie skupisk drzew i ich oznakowanie,
 - b. mechanicznym uszkodzeniem bryły korzeniowej poprzez prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób

- ręczny, o ile pozwala na to technologia prac; powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
- c. przesuszaniem systemu korzeniowego poprzez jak najszybsze zasypywanie wykopów w obrębie bryły korzeniowej,
 - d. w przypadku konieczności podniesienia poziomu gruntu o więcej niż 30 cm w zasięgu rzutu korony drzew wykonać warstwę drenażowo-napowietrzającą,
 - e. nie organizować zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów w zasięgu rzutu koron drzew.
7. W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystywaniem ciężkiego sprzętu/transportu) prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00 – 22:00, z wyjątkiem prac wymagających ciągłości technologicznej (np. typu betonowanie).
 8. W celu zabezpieczania gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
 9. Prowadzić odwadnianie wykopów. Wody z wykopów wykorzystać w procesie technologicznym poprzez wprowadzenie ich bezpośrednio do istniejącej w pobliżu przedsięwzięcia infrastruktury, tj. rurociągów węzła wymywania chlorków ze szlamów podestylacyjnych lub rozsącać je powierzchniowo na terenach zielonych zakładu QEMETICA Soda Polska S.A. (w pobliżu prowadzonych prac) oraz na terenach zielonych zrekultywowanych stawów zakładu.
 10. Wodę na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia pobierać z zakładowej sieci wodociągowej QEMETICA Soda Polska S.A.
 11. Ścieki socjalno-bytowe na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia odprowadzać do przenośnych kontenerów sanitarnych lub istniejącej sieci kanalizacyjnej, a następnie kierować do oczyszczalni ścieków.
 12. Do prowadzenia prac budowlanych wykorzystywać wyłącznie sprzęt sprawny, w dobrym stanie technicznym. Ewentualne naprawy sprzętu wykonywać w miejscach do tego celu specjalnie wyznaczonych, zapewniających zabezpieczenie przed skażeniem gruntu.
 13. Pojazdami i sprzętem poruszać się wyłącznie po wyznaczonych obszarach.
 14. Sprzęt do prac budowlanych oraz montażowych napełniać paliwem wyłącznie w miejscach do tego wyznaczonych, poza terenem inwestycji.
 15. Zapewnić dostępność mat, biopreparatów neutralizacyjnych i sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyte maty, sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.

16. Odpady powstające w fazie budowy i likwidacji inwestycji (o kodach: 17 01, 17 02, 17 03, 17 04, 17 05, 17 06, 17 09, 20 01, 20 03 z wyłączeniem 15 01;) segregować i magazynować w wyznaczonych do tego celu miejscach i pojemnikach oraz sukcesywnie usuwać z placu budowy (miejsca magazynowania wyznaczone będą przez kierownika budowy). Odpady, z których mogą wystąpić odcieki (np. materiały izolacyjne, tj. wata, wełna mineralna), gromadzić w miejscach odizolowanych od gruntu lub transportować bezpośrednio do kontenerów lub pojemników.
17. Odpady typu gleba, żelazo i stal oraz odpady betonu i gruzu betonowego wywozić bezpośrednio po przeprowadzonej likwidacji inwestycji.
18. Odpady niebezpieczne (o kodzie 17 09 03) powstające w trakcie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia magazynować w odpowiednio dostosowanych pojemnikach i kontenerach. Pojemniki i kontenery gromadzić na terenie utwardzonym, pod zadaszeniem (w magazynach).
19. Piaski ze złóż fluidalnych (kod 10 01 24 z wyłączeniem 10 01 82) wywozić bezpośrednio po wytworzeniu (nie magazynować na terenie zakładu).
20. Popioły lotne z elektrofiltru (kod 10 01 03) magazynować w projektowanym zbiorniku popiołów lotnych o pojemności max. 300 m³.
21. Popiół denny ze spalania biomasy (kod 10 01 01 z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) transportować do szczelnych, zamykanych kontenerów popiołu dennego, zlokalizowanych w rejonie kotłowni.
22. Zaplecze budowy zlokalizować na terenie zakładu, na utwardzonym terenie z dostępem do kanalizacji wód opadowych. Minimalna odległość zaplecza budowy oraz miejsc magazynowania materiałów budowlanych, postoju pojazdów i maszyn, miejsca ewentualnego uzupełnienia paliwa, wykonywania drobnych napraw powinna wynosić ponad 100 m od linii brzegowej Kanału Noteckiego.
23. Biomase magazynować w dwóch szczelnych, zamkniętych zbiornikach.
24. Wodę amoniakalną, w przypadku jej stosowania, magazynować w zbiorniku usytuowanym na tacy zabezpieczającej.
25. Roztwór mocznika, w przypadku jego stosowania, magazynować w szczelnych, naziemnych dwupłaszczowych zbiornikach.
26. W przebudowanym kotle wykorzystywać jako paliwo biomasę stanowiącą biomasę w rozumieniu 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.
27. W planowanej instalacji nie prowadzić procesu spalania lub współspalania odpadów.
28. Na etapie realizacji przedsięwzięcia prace organizować w taki sposób, aby powodować jak najmniejszą uciążliwość akustyczną i emisję zanieczyszczeń w środowisku, w tym:
 - ograniczać do minimum czas pracy silników spalinowych i maszyn na biegu jałowym oraz wstecznym,
 - transport i magazynowanie materiałów sypkich oraz prace ziemne związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób ograniczający emisję pyłów, stosować (w miarę

- możliwości) gotowe mieszanki wytwarzane w wytwórniach poza miejscem inwestycji o odpowiedniej wilgotności; w przypadku materiałów sypkich o niskiej wilgotności zraszać je podczas przesypu,
- utrzymywać plac budowy i drogi dojazdowe w stanie ograniczającym niezorganizowaną emisję pyłów,
 - stosować urządzenia/maszyny o jak najniższej mocy akustycznej i nie przekraczającej mocy określonej w raporcie m.in.:
 - samochody ciężarowe — 88 dB,
 - maszyny budowlane — 89 - 107 dB,
 - sprężarki — 101 - 104 dB,
 - żurawie wieżowe — 100 - 102 dB,
 - agregaty spawalnicze 100 - 101 dB,
 - przewidzieć zabezpieczenia podłoża gruntowego i wód gruntowych przed zanieczyszczeniami powstającymi w wyniku funkcjonowania przedsięwzięcia; wyposażyć plac budowy w sorbenty, maty bądź biopreparaty do neutralizacji i likwidacji rozlewów olejowych, a w przypadku ewentualnego wycieku natychmiast je usuwać,
 - prowadzić segregację i magazynowanie odpadów powstających w fazie budowy w wyznaczonych do tego celu miejscach i pojemnikach/kontenerach oraz ich sukcesywne usuwanie z placu budowy,
 - wykonać demontaż istniejącej instalacji podawania paliwa węglowego na kotle nr KI oraz części istniejącego wyposażenia kotła,
 - stosować materiały konstrukcyjnych zapewniających odpowiednią izolacyjność akustyczną zewnętrznych przegród budowlanych,
 - zapewnić bezpieczne i higieniczne warunki pracy.
29. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia stosować urządzenia wentylacyjne oraz technologiczne o jak najniższym poziomie hałasu i nie przekraczającej mocy określonej w raporcie
- instalacje odazotowania oraz odprowadzanie spalin do istniejącego układu odpylania i odsiarczania spalin, powinny zapewnić dotrzymywanie stężenia zanieczyszczeń w spalinach odprowadzonych z elektrociepłowni poniżej górnych wartości określonych w konkluzjach BAT i rozporządzeniu Ministra Klimatu w sprawie standardów emisyjnych;
 - powstające ścieki przemysłowe tj: odmuliny i odsoliny, wody pochłonicze oraz ścieki pochodzące z instalacji odsiarczania spalin wykorzystywać w procesie technologicznym instalacji do produkcji sody i wyrobów sodopochodnych;
 - odpady niebezpieczne oraz wytwarzane odpady podczas eksploatacji magazynować w sposób selektywny, dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów, z wykorzystaniem pojemników lub kontenerów, w wyznaczonym miejscu,

a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom, posiadającym stosowane zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;

- wyposażać zakład w sorbenty do pochłaniania substancji ropopochodnych;
- zapewnić bezpieczne i higieniczne warunki pracy;
- w zakresie monitoringu należy prowadzić:
 - okresowe pomiary hałasu raz na dwa lata na najbliższych terenach chronionych akustycznie,
 - okresowe pomiary emisji pyłu z silosów i przesypów,
 - okresowe pomiary jakości wód podziemnych.
 - ciągły i okresowy jakości spalin z emitora 02 Elektrociepłowni.

III. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 *uouioś*, w szczególności projekcie budowlanym, należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Stanowisko rozładunku autocystern z mocznikiem (jeżeli będą wykorzystywane) wyposażać w szczelną tacę rozładunkową.
2. Ścieki przemysłowe kierować do procesów technologicznych (tak jak dotychczas).
3. Wody opadowe i roztopowe z dachów wprowadzić do istniejącej zakładowej sieci kanalizacyjnej QEMETICA Soda Polska S.A. (bez podczyszczania – wody czyste), a wody opadowe i roztopowe z powierzchni dróg i placów rozładunkowych podczyszczać w separatorach substancji ropopochodnych z osadnikami przed ich wprowadzeniem do kanalizacji zakładowej.
4. Na silosach, zbiornikach oraz układach przesypowych biomasy zastosować filtry zapewniające dotrzymanie stężenia pyłu na wylocie o wartości $\leq 20 \text{ mg/Nm}^3$.
5. Zainstalować maksymalnie następujące nowe emitory związane z budową silosów oraz magazynowaniem i transportem biomasy:

Lp.	Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Minimalna wysokość emitora H [m]	Maksymalna średnica wylotu D [m]	Przepływ [Nm ³ /h]	Czas pracy [h/rok]
1	Odpylnia stacji rozładunkowych	13	0,8	10 000	4200
2	Odpylnia stacji rozładunkowych	13	0,8	10 000	4200
3	Odpylanie budynku separacji	15	0,8	10 000	4200
4	Odpylanie węzła przesypowego	20	0,3	1 600	4200

5	Odpylanie silosu magazynowego biomasy	24	0,3	3 000	8760
6	Odpylanie silosu magazynowego biomasy	24	0,3	3 000	8760
7	Odpylanie węgla przesypowego	10	0,3	1 600	8760
8	Odpylanie węgla przesypowego	24	0,3	1 600	8760
9	Odpylanie silosu magazynowego popiołu lotnego	22	0,3	500	8760

6. W projektowanych obiektach uwzględnić jako źródła hałasu typu „budynek”: wiatę rozładunkową biomasy (ISPpk1) oraz budynek separacji (ISPpk2); zapewnić wypadkową izolacyjność akustyczną zewnętrznych przegród budowlanych na poziomie minimum 18 dB.
7. Dopuszcza się realizację w ramach niniejszego zamierzenia maksymalnie następujących nowych wszechkierunkowych źródeł hałasu oraz ich maksymalne parametry emisji hałasu do środowiska:

Punktowe źródła hałasu

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Maksymalny czas pracy źródła w ciągu doby (h)	Maksymalny Równoważny poziom mocy akustycznej dB(A)
ISPPp1	Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania stanowisk rozładunkowych	16	90,0
ISPPp2	Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania stanowisk rozładunkowych	16	90,0
ISPPp3	Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania budynku separacji	16	90,0
ISPPp4a-IPSPp4b	Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania węgla przesypowego	16	90,0
ISPPp5	Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania silosu magazynowego biomasy	24	85,0
ISPPp6	Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania silosu	24	85,0

	magazynowego biomasy		
ISPpp7	Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania węzła przesypowego	24	85,0
ISPpp7*	<i>Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania węzła przesypowego</i>	24	85,0
ISPpp8a- ISPpp8b	Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania węzła przesypowego	24	85,0
ISPpp8*	<i>Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania węzła przesypowego</i>	24	85,0
ISPpp9	Instalacja spalania paliw – Wentylator odpylania silosu magaz. popiołu lotnego	24	85,0
ISPpp10	Instalacja spalania paliw – Separator popiołu dennego	24	85,0
ISPpp11	Instalacja spalania paliw – Jednostka klimatyzacji/ wentylacji – nastawnia	24	85,0

Kursywą wyróżniono dodatkowo źródła związane z realizacją w podwariancie B trasy przebiegu transporterów biomasy między silosami biomasy a kotłownią

Liniowe technologiczne źródła hałasu

Symbol	Obiekt	Średni równoważny poziom dźwięku dB(A)	Czas pracy
ISPpp11	ISP - Ciąg przenośników	82	Cała doba
ISPpp12	ISP - Ciąg przenośników	82	Cała doba
ISPpp12*	ISP - Ciąg przenośników	82	Cała doba
ISP12a	ISP - Ciąg przenośników	82	Cała doba
ISPpp12b	ISP - Ciąg przenośników	82	Cała doba

- IV. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 uouioś.
- V. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji pozwolenia na budowę.
- VI. Nie nakładam obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej.

UZASADNIENIE

Uzasadnienie faktyczne:

Pełnomocnik firmy QEMETICA Soda Polska S.A. ul. Fabryczna 4 w Inowrocławiu zgodnie z art. 73 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2024 r. poz. 1 112 ze zm.) – dalej *uouioś*, zwrócił się do Prezydenta Miasta Inowrocławia (dalej również Organ) z wnioskiem datowanym na 17 stycznia 2024 r. (data wpływu: 19 stycznia 2024 r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, Inowrocław obr. 8. Wniosek ten został umieszczony w Systemie Informacji o Środowisku SIOS.

Ze względu na braki formalne i merytoryczne Organ prowadzący postępowanie wezwał pełnomocnika inwestora do uzupełnienia wniosku oraz karty informacyjnej przedsięwzięcia pismem z 2 lutego 2024 r. W odpowiedzi na wezwanie pełnomocnik wnioskodawcy złożył pisemne wyjaśnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia pismem z 26 lutego 2024 r., znak: DC/2024/23099/03.

W dniu 4 marca 2024 r. Wydział Gospodarki Komunalnej, Środowiska i Rolnictwa Urzędu Miasta Inowrocławia wystąpił z pismem do Wydziału Gospodarki Przestrzennej i Nieruchomości o udzielenie opinii dotyczącej przeznaczenia działek o numerach ewidencyjnych: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, obręb 0008 w Inowrocławiu (wypis i wyrys) w obowiązującym miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Pismem z 19 marca 2024 r., znak: WGP-II.6727.1.28.2024 Naczelnik Wydziału Gospodarki Przestrzennej i Nieruchomości przekazał informację dotyczącą przeznaczenia przedmiotowych działek w obowiązującym miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

W ww. piśmie wskazano, że zgodnie z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Inowrocławia dla terenu w rejonie Inowrocławskich Zakładów Chemicznych QEMETICA Soda Polska S. A. - Nr 1 zatwierdzonym Uchwałą Nr VIII/118/2007 Rady Miejskiej Inowrocławia z dnia 20 czerwca 2007 r. Dz. Urz. Woj. Kujawsko - Pomorskiego z dnia 3 października 2007 r. Nr 113, poz. 1703) ww. działki znajdują się w jednostkach bilansowych oznaczonych w ustaleniach planu symbolami:

- 1U, 2U - tereny nieuciążliwych usług administracyjnych, socjalnych i parkingów dla samochodów osobowych;
- 7P, 8P, 9P, 10P - tereny przemysłu, składów i urządzeń technologicznych;
- 15P - teren składów, parkingów, przemysłu, urządzeń technologicznych i bocznic kolejowych;
- 38 ZP - teren zieleni izolacyjnej;
- 03KD - teren drogi publicznej - droga gminna - fragment ul. Fabrycznej;
- 07KDW, 08KDW, 010KDW - tereny dróg wewnętrznych zakładowych;
- 012KDW - teren drogi wewnętrznej zakładowej - droga pożarowa;
- 013KK - teren komunikacji kolejowej - istniejąca linia kolejowa Inowrocław - Kruszwica oraz bocznic kolejowe - teren zamknięty.

Zgodnie z ustaleniami szczegółowymi ww. planu zawartymi w § 7 dla terenów oznaczonych symbolami: 1U, 2U, 7P, 8P, 9P, 10P, 15P i 38ZP ustala się m.in.:

- zakaz lokalizacji nowych obiektów szkodliwych dla zdrowia i środowiska;
- zakazuje się wprowadzenia funkcji sprzecznych z ustaleniami przeznaczenia terenu;
- prowadzona na terenie działalność musi być zgodna z przepisami ustaw, w szczególności: prawo ochrony środowiska, prawo budowlane, obowiązującymi na dzień realizacji zamierzenia inwestycyjnego.

Ponadto zgodnie z ustaleniami ogólnymi ww. planu zawartymi w § 6 pkt 3:

- lit. a) uciążliwość prowadzonej działalności nie może wykraczać poza granicę terenu zakładu;

lit. e) zakład winien stosować technologie zapewniające ograniczenie szkodliwości i uciążliwości dla otoczenia.

Wnioskodawca oświadczył, że zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane oraz, że planowane przedsięwzięcie realizowane jest w obrębie instalacji, która kwalifikowana jest jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Wnioskodawca oświadczył również, że zgodnie z art. 72 ust. 1 *uouioś*, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia jest niezbędna celem uzyskania pozwolenia na budowę.

Ustalenie stron w postępowaniu administracyjnym w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia odbywa się na zasadach określonych w art. 74 ust. 3a *uouioś* Organ ustalając krąg stron postępowania oparł się na wyrysie z mapy ewidencyjnej dla działek objętych planowanym zamierzeniem, załączniku graficznym przedstawiającym zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, na wypisie z rejestru gruntów obejmującym przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz informacjach zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, dokonując przy tym obiektywnej analizy zebranych materiałów dowodowych pod względem ochrony środowiska i warunków życia. Przy ustalaniu stron postępowania korzystano również z portalu mapowego Systemu e-Uслуг Publicznych Geodezji Powiatu Inowrocławskiego.

W związku z faktem, że w niniejszej sprawie jest ponad 10 stron postępowania, zgodnie z art. 49 *Kpa*, w związku z art. 73 ust. 3 ustawy *uouioś*, zawiadomienie stron o kolejnych etapach niniejszego postępowania, dokonuje się w formie publicznego obwieszczenia (na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia, w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w pobliżu miejsca planowanego przedsięwzięcia). Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy *uouioś* organem właściwym do rozstrzygnięcia sprawy jest prezydent.

W dniu 4 marca 2024 r., pismem znak: SNKW/9/03/2024 Stowarzyszenie NIE dla Spalarni w Inowrocławiu z siedzibą przy ul. Wojska Polskiego 15Ł, 88-100 Inowrocław, złożyło do tut. Organu wnioski o dopuszczenie do udziału w postępowaniu administracyjnym na prawach strony w przedmiotowej sprawie.

Na podstawie analizy karty informacyjnej przedsięwzięcia przedmiotową inwestycję zaliczono do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) ujętych w:

- § 3 ust. 2 pkt 1 jako przedsięwzięcia polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w par. 2 ust. 1 i niespełniające kryteriów, o których mowa w § 2 ust. 2 pkt 1;
- § 3 ust. 1 pkt 54) lit. b) jako zabudowa przemysłowa lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a).

Dnia 26 marca 2024 r. Organ prowadzący postępowanie zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1,

8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, Inowrocław Obr. 8.

W dniu 26 marca 2024 r., Organ prowadzący postępowanie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu oraz Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego o wyrażenie opinii w sprawie stwierdzenia (lub nie) obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Do ww. pisma załączono: wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia, oświadczenie dotyczące niezależności Wnioskodawcy od jednostki samorządu terytorialnego zgodnie z art. 24m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym oraz wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Dnia 26 marca 2024 r. Prezydent Miasta Inowrocławia zawiadomił strony o:

- wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, Inowrocław obr. 8,
- wystąpieniu do właściwych organów o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia (lub nie) obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiego obowiązku, określenie zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia,
- że załatwienie sprawy zmierzającej do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie może nastąpić w terminie określonym w art. 35 *Kpa* oraz o wyznaczeniu nowego terminu do 29 maja 2024 r.,

jednocześnie informując o uprawnieniach wszystkich stron tego postępowania, wynikających z art. 10 *Kpa*, tj. w szczególności do czynnego udziału w każdym jego stadium. Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji. Żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków do prowadzonej sprawy.

Dnia 4 kwietnia 2024 r. na podstawie art. 123 *Kpa* oraz art. 44 ustawy *uouioś*, po rozpatrzeniu wniosku Stowarzyszenia NIE dla Spalarni w Inowrocławiu Prezydent Miasta Inowrocławia wydał postanowienie o odmowie dopuszczenia na prawach strony Stowarzyszenia NIE dla Spalarni w Inowrocławiu do udziału w postępowaniu administracyjnym w przedmiotowej sprawie. Dnia 8 kwietnia 2024 r. Prezydent Miasta Inowrocławia zgodnie z art. 49 *Kpa*, w związku z art. 44 ust. 1 *uouioś* zawiadomił strony postępowania o wydaniu tego postanowienia. Zawiadomienie – obwieszczenie o wydanym postanowieniu zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowiska www.sios.pl, na stronie Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Pismem znak: DI.ZZŚ.0155.7.2024.GW z 3 kwietnia 2024 r. (data wpływu 4 kwietnia 2024 r.) Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu poinformował o przekazaniu Dyrektorowi Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy, jako organowi właściwemu rzeczowo oraz miejscowo, wniosek Prezydenta Miasta Inowrocławia o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wnioskowanego przedsięwzięcia.

W dniu 9 kwietnia 2024 r. (data wpływu do tut. Organu 10 kwietnia 2024 r.), pismem znak: NNZ.9022.2.24.1.2024, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu, biorąc pod uwagę całokształt karty informacyjnej przedsięwzięcia, wyraził opinię, iż istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wynikający z art. 66 ust.1: pkt 1, pkt 2, pkt 3 lit. b, pkt 5, pkt 6, pkt 6 lit. a, pkt 7, pkt 8, pkt 9, pkt 11, pkt 13, pkt 14, pkt 15, pkt 16, pkt 17, pkt 18, pkt 19, pkt 20 oraz ust. 5 i ust. 6 *uouioś*. Ponadto ww. Organ po przeanalizowaniu przedłożonych materiałów stwierdził, że zachodzi prawdopodobieństwo negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zatem w celu oceny zagrożeń zdrowia ludzi powodowanych głównie emisjami, uzasadnionym jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 15 kwietnia 2024 r., pismem znak: SNKW/2/04/2024 Stowarzyszenie NIE dla Spalarni w Inowrocławiu za pośrednictwem Prezydenta Miasta Inowrocławia wniosło zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy na postanowienie Prezydenta Inowrocławia z 4 kwietnia 2024 r. o odmowie dopuszczenia ww. stowarzyszenia do udziału w przedmiotowym postępowaniu na prawach strony. Organ pismem z 18 kwietnia 2024 r. przekazał zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy wraz z aktami sprawy.

Dnia 18 kwietnia 2024 r. Prezydent Miasta Inowrocławia zawiadomił strony postępowania o złożeniu ww. zażalenia. Zawiadomienie - obwieszczenie zostało udostępnione na tablicy informacyjnej Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Pismem znak: WOO.4220.228.2024.JO z 17 kwietnia 2024 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy działając w oparciu o art. 36 § 1 *Kpa* poinformował, że załatwienie sprawy poprzez wydanie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wnioskowanego przedsięwzięcia nie mogło nastąpić w ustawowym terminie, w związku z czym wyznaczono nowy termin rozpatrzenia sprawy do 18 kwietnia 2024 r.

Również 17 kwietnia 2024 r., postanowieniem znak: WOO.4220.228.2024.JO.2 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy po zapoznaniu się z załączoną do wniosku dokumentacją, biorąc pod uwagę przede wszystkim rodzaj i charakter a także skalę oraz lokalizację inwestycji oraz kumulowane oddziaływanie, w oparciu o art. 63 *uouios* stwierdził potrzebę przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko oraz określił zakres raportu.

Pismem z 10 kwietnia 2024 r. (data wpływu 12 kwietnia 2024 r.), znak: ŚG-IV.7220.8.2024, Marszałek Województwa Kujawsko - Pomorskiego zawiadomił, że załatwienie sprawy poprzez wydanie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie nastąpi w ustawowym terminie, w związku z czym wyznaczono nowy termin rozpatrzenia sprawy do 15 maja 2024 r.

Pismem z 19 kwietnia 2024 r., znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy zawiadomił, że wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wnioskowanego przedsięwzięcia nie może być załatwione w terminie określonym w art. 35 *Kpa* ze względu na skomplikowany charakter spraw. W związku z powyższym określono nowy termin do 6 maja 2024 r.

W dniu 29 kwietnia 2024 r. (dat wpływu: 6 maja 2024 r.) Marszałek Województwa Kujawsko - Pomorskiego pismem znak: ŚG-IV.7220.8.2024 wyraził opinię, że planowane przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na środowisko oraz, że dla wnioskowanego przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pismem z 6 maja 2024 r., znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy zawiadomił, że wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wnioskowanego przedsięwzięcia nie może być załatwione w terminie określonym w art. 35 *Kpa* ze względu na skomplikowany charakter spraw. W związku z powyższym określono nowy termin do 20 maja 2024 r.

Pismem z 20 maja 2024 r., znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy zawiadomił, że wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wnioskowanego przedsięwzięcia nie może być załatwione w terminie określonym w art. 35 *Kpa* ze względu na skomplikowany charakter spraw. W związku z powyższym określono nowy termin do 10 czerwca 2024 r.

W dniu 23 maja 2024 r. (dat wpływu: 31 maja 2024 r.) Samorządowe Kolegium Odwoławcze w Bydgoszczy wydało postanowienie znak: SKO-4220/21/2024 o uchyleniu w całości zaskarżonego postanowienia Prezydenta Miasta Inowrocławia WGK-II.6220.1.1.2024 z 4 kwietnia 2024 r. o odmowie dopuszczenia na prawach strony do udziału w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, Inowrocław obr. 8, dla Stowarzyszenia NIE dla Spalarni w Inowrocławiu z siedzibą w Inowrocławiu przy ul. Wojska Polskiego 15Ł oraz o przekazaniu sprawy do ponownego rozpatrzenia organowi pierwszej instancji.

Prezydent Miasta Inowrocławia 31 maja 2024 r. zawiadomił strony postępowania o:

- a. wpływie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu znak: NNZ.9022.2.24.2024 z dnia 9 kwietnia 2024 r.;
- b. wpływie zawiadomienia Marszałka Województwa Kujawsko - Pomorskiego znak: ŚG-IV.7220.8.2024 z dnia 10 kwietnia 2024 r. o przedłużeniu termin wydania opinii w sprawie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko;
- c. wpływie zawiadomienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy znak: WOO.4220.228.2024.JO.2 z 17 kwietnia 2024 r. o przedłużeniu termin wydania opinii w sprawie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko;
- d. wpływie postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy znak: WOO.4220.228.2024.JO.2 z 17 kwietnia 2024 r.;
- e. wpływie zawiadomienia Regionalnego Dyrektora Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy z 19 kwietnia 2024 r., znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM o przedłużeniu termin wydania opinii w sprawie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko;
- f. wpływie postanowienia Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego znak: ŚG-IV.7220.8.2024 z 29 kwietnia 2024 r.;
- g. wpływie zawiadomienia Regionalnego Dyrektora Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy z 6 maja 2024 r., znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM o przedłużeniu termin wydania opinii w sprawie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko;

h. wpływie postanowienia Samorządowego Kolegium Odwoławcze w Bydgoszczy znak: SKO-4220/21/2024 z 23 maja 2024 r. (data wpływu: 31 maja 2024 r.);

W ww. zawiadomieniu Organ wyznaczył nowy termin rozpatrzenia sprawy do 9 lipca 2024 r. w związku z koniecznością uzyskania opinii Regionalnego Dyrektora Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy, jednocześnie informując o uprawnieniach wszystkich stron tego postępowania, wynikających z art. 10 § 1 Kpa, do czynnego udziału w każdym jego stadium. Zawiadomienie - obwieszczenie zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji. Żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków do prowadzonej sprawy.

Dnia 11 czerwca 2024 r. Prezydent Miasta Inowrocławia wydał postanowienie o dopuszczeniu na prawach strony Stowarzyszenia NIE dla Spalarni do udziału w postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, Inowrocław obręb 8 w Inowrocławiu, o czym zawiadomił strony postępowania zawiadomieniem – obwieszczeniem z 11 czerwca 2024 r. Zawiadomienie - obwieszczenie zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji. Żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków do prowadzonej sprawy.

Dnia 10 czerwca 2024 r. pismem znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM, Regionalny Dyrektor Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy wystąpił do Prezydenta Miasta Inowrocławia o kolejne uzupełnienie przez Inwestora informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Ww. wezwanie zostało przez Organ przekazane Pełnomocnikowi inwestora pismem z 12 czerwca 2024 r.

Dnia 13 czerwca 2024 r. Pełnomocnik inwestora przesłał informacje do organu prowadzącego sprawę o zmianie nazwy firmy z CIECH Soda Polska S.A. na QEMETICA Soda Polska S.A., o czym Organ powiadomił strony postępowania uaktualniając jednocześnie nazwę przedsięwzięcia. Obwieszczenie w sprawie zmiany nazwy zostało umieszczone 17 czerwca 2024 r. w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu

Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Pismem z 24 czerwca 2024 r. (data wpływu: 26 czerwca 2024 r.) znak: DC/2024/23099/05, Pełnomocnik QEMETICA Soda Polska S.A. przekazał wyjaśnienia do wezwania Regionalnego Dyrektora Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy z 10 czerwca 2024 r. znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM, które pismem z 26 czerwca 2024 r. został przez Organ przekazany Regionalnemu Dyrektorowi Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy.

Pismem z 16 lipca 2024 r. znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM, Regionalny Dyrektor Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy wystąpił do Prezydenta Miasta Inowrocławia o kolejne uzupełnienie przez Inwestora informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Ww. wezwanie zostało przez Organ przekazane Pełnomocnikowi Inwestora pismem z 19 lipca 2024 r.

Pismem z 29 lipca 2024 r. (data wpływu: 30 lipca 2024 r.) znak: DC/2024/23099/05, Pełnomocnik QEMETICA Soda Polska S.A. przekazał wyjaśnienia do wezwania Regionalnego Dyrektora Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy z 19 lipca 2024 r. znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM, które pismem z 1 sierpnia 2024 r. zostało przez Organ przekazane Regionalnemu Dyrektorowi Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy.

Zawiadomieniem z 20 sierpnia 2024 r. znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM, Regionalny Dyrektor Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy poinformował Organ prowadzący sprawę o przedłużeniu terminu rozpatrzenia sprawy do 3 września 2024 r. Ww. zawiadomienie zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl.

Zawiadomieniem z 3 września 2024 r. znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM, Regionalny Dyrektor Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy poinformował Organ prowadzący sprawę o przedłużeniu terminu rozpatrzenia sprawy do 20 września 2024 r. Ww. zawiadomienie zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl.

Pismem z 12 września 2024 r. wystąpiono do Naczelnika ówczesnego Wydziału Gospodarki Przestrzennej i Nieruchomości z prośbą o jednoznaczne stwierdzenie, czy planowana inwestycja jest zgodna z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, co zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl.

Dnia 16 września 2024 r. znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM, Regionalny Dyrektor Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy wydał opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na

terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, Inowrocław obręb 8 w Inowrocławiu, jednocześnie nakładając obowiązek wykonania działań określonych w ww. decyzji. Opinia została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl. Ww. opinia została przekazana Pełnomocnikowi inwestora pismem z 15 października 2024 r.

Pismem z 19 września 2024 r. wystąpiono do Pełnomocnika inwestora z prośbą o zwrot obwieszczeń przekazanych do udostępnienia przez Organ prowadzący sprawę.

Pismem z 1 października 2024 r. Naczelnik ówczesnego Wydziału Gospodarki Przestrzennej i Nieruchomości powiadomił wydział merytoryczny prowadzący przedmiotową sprawę, że lokalizacja omawianego przedsięwzięcia nie jest zgodna z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla działek o numerach ewidencyjnych: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1 obręb 0008 w Inowrocławiu. Pismo zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl.

W związku z ww. pismem, 14 października 2024 r. ponownie wystąpiono do Naczelnika ówczesnego Wydziału Gospodarki Przestrzennej i Nieruchomości. W piśmie zawarto opis zakresu przedsięwzięcia, jednocześnie podkreślając, że inwestycja związana będzie ze zmianą istniejącego kotła na efektywniejsze źródło energii. W związku z powyższym zwrócono się z prośbą o zindywidualizowane podejście do planowanej inwestycji. Ww. pismo zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl.

Zawiadomieniem z 15 października 2024 r. Prezydent Miasta Inowrocławia powiadomił strony postępowania o nowym terminie załatwienia sprawy z powodu konieczności zebrania dodatkowego materiału celem rozpatrzenia stanu faktycznego, tj. 11 grudnia 2024 r.

Jednocześnie, dnia 15 października 2024 r. Prezydent Miasta Inowrocławia wydał zawiadomienie – obwieszczenie informując strony postępowania o nowym terminie rozpatrzenie sprawy oraz o wpłynięciu opinii z 16 września 2024 r. znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM, Regionalnego Dyrektora Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do

spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, Inowrocław obręb 8 w Inowrocławiu. Zawiadomienie - obwieszczenie zostało umieszczone 15 października 2024 r. w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Dnia 23 października 2024 r. do siedziby Wydziału Gospodarki Komunalnej, Środowiska i Rolnictwa Urzędu Miasta Inowrocławia przy al. Henryka Sienkiewicza 1 stawił się Pełnomocnik inwestora i zapoznał się z zebrany materiał. Wykonano częściową dokumentację fotograficzną. Nie zgłoszono uwag.

Pismem z 13 listopada 2024 r. Naczelnik ówczesnego Wydziału Gospodarowania Przestrzennego i Nieruchomości podtrzymał swoje stanowisko w sprawie niezgodności planowanego zamierzenia z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego załączając opinię prawną w zakresie dot. zmiany zagospodarowania terenu i zmiany zapisów miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Pismo umieszczone zostało w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl.

Pismem z 26 listopada 2024 r. wystąpiono do miejscowego radcy prawnego Urzędu Miasta Inowrocławia z prośbą o opinię w zakresie czy przedmiotowy miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego odnosi się w jakikolwiek sposób do rodzaju przedsięwzięć z Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, a jeśli tak to w jaki sposób i jakie z tego wynikają konsekwencje oraz czy zmiana źródła ogrzewania z kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą jest dopuszczalna w niniejszym miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

Dnia 27 listopada 2024 r. przeprowadzono rozmowę telefoniczną z pełnomocnikiem inwestora, którego poinformowano o wpływie pisma z Wydziału Gospodarki Przestrzennej i Nieruchomości o braku zgodności lokalizacji planowanego przedsięwzięcia z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Pismem z 27 listopada 2024 r. radca prawny Bartosz Rakoczy przedstawił swoje stanowisko do zagadnień ujętych w piśmie z 26 listopada 2024 r. Z opinii wynika, że zapisy miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego nie wykluczają realizacji planowanego zamierzenia. Ww. opinia została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl.

W dniu 29 listopada 2024 r. Prezes Zarządu QEMETICA Soda Polska S.A. przesłał drogą elektroniczną opinię prawną dot. zgodności planowanej inwestycji z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, co zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl.

Dnia 2 grudnia 2024 r. w siedzibie Wydziału Gospodarki Komunalnej, Środowiska i Rolnictwa Urzędu Miasta Inowrocławia przy al. Henryka Sienkiewicza 1 stawił się Pełnomocnik inwestora i zapoznał się z zebrany materiałem. Wykonano częściową dokumentację fotograficzną. Nie zgłoszono uwag.

Postanowieniem z 10 grudnia 2024 r. znak: WOO.4220.228.2024.JO.2, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, obręb 8 w Inowrocławiu, określając zakres raportu.

Prezydent Miasta Inowrocławia zawiadomieniami z 10 grudnia 2024 r. poinformował strony postępowania o przedłużeniu terminu rozpatrzenia przedmiotowej sprawy do 31 stycznia 2025 r. oraz o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, obręb 8 w Inowrocławiu po wydaniu opinii:

1. Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu znak: NNZ.9022.2.24.2024 z dnia 9 kwietnia 2024 r.;
2. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy znak: WOO.4220.228.2024.JO.2 z 10 grudnia 2024 r.;
3. Marszałka Województwa Kujawsko - Pomorskiego znak: ŚG-IV.7220.8.2024 z 29 kwietnia 2024 r.;

4. Regionalnego Dyrektora Zarządu Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy znak: D.RZŚ.4901.42.2024.EM z 16 września 2024 r.

Ww. zawiadomienia – obwieszczenia zostały umieszczone 10 grudnia 2024 r. w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Pismem z 13 grudnia 2024 r. Pełnomocnik inwestora przekazał w wersji elektronicznej (płyta CD) wykonane zdjęcia z umieszczeniem poszczególnych obwieszczeń w wyznaczonych miejscach.

Prezydent Miasta Inowrocławia postanowieniem z 17 stycznia 2025 r. zawiesił postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, obręb 8 w Inowrocławiu, do czasu przedłożenia przez inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Postanowienie jak wyżej, zostało przesłane do organów uzgadniających i opiniujących 20 stycznia 2025 r.

Dnia 17 stycznia 2025 r. zawiadomieniem – obwieszczeniem Prezydent Miasta Inowrocławia powiadomił strony postępowania o zawieszeniu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, obręb 8 w Inowrocławiu, do czasu przedłożenia przez inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Ww. zawiadomienie – obwieszczenie zostało umieszczone 20 stycznia 2025 r. w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Dnia 29 stycznia 2025 r. do kancelarii głównej Urzędu Miasta Inowrocławia wpłynął raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, obręb 8 w Inowrocławiu, w związku z czym 10 lutego 2025 r. Prezydent Miasta Inowrocławia wydał postanowienie o podjęciu zawieszzonego postępowania w sprawie. Przedmiotowe postanowienie zostało przekazane drogą elektroniczną do organów uzgadniających i opiniujących.

Dnia 10 lutego 2025 r., zgodnie z art. 77 *uouioś* Organ prowadzący postępowanie w sprawie przekazał do uzgodnienia warunków realizacji raport oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, obręb 8 w Inowrocławiu do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora sanitarnego w Inowrocławiu, Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy oraz Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu.

Jednocześnie, 10 lutego 2025 r. Prezydent Miasta Inowrocławia zawiadomił strony postępowania o wydaniu postanowienia o podjęciu postępowania w omawianej sprawie, o wpłynięciu raportu oceny oddziaływania na środowisko planowanej inwestycji i jego przekazaniu organom uzgadniającym i opiniującym oraz o wyznaczeniu nowego terminu rozpatrzenia sprawy do 10 kwietnia 2025 r.

Dnia 10 lutego 2025 r. Prezydent Miasta Inowrocławia na podstawie art. 33, w związku z art. 79 ust. 1 *uouioś* wydał obwieszczenie podając do publicznej wiadomości informacje o:

- a. przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (udział społeczeństwa);
- b. toczącym się postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy

Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26,27,28,57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, obręb 8 w Inowrocławiu;

- c. wpłynięciu 29 stycznia 2025 r. do Urzędu Miasta Inowrocławia raportu oceny oddziaływania;
- d. w dniach od 13 lutego 2025 r. do 17 marca 2025 r. (włącznie), każdy zainteresowany może zapoznać się z wnioskiem, raportem oraz innymi dokumentami w sprawie.
- e. o możliwości zgłaszania uwag dotyczących przedmiotowego wniosku w ww. terminie, pisemnie na wskazany adres.

Zawiadomienie – obwieszczenie o wydany postanowieniu o podjęciu postępowania zostało umieszczone na okres 21 dni, natomiast obwieszczenie o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko na okres 30 dni, tj. do 17 marca 2025 r. włącznie, w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Dnia 14 marca 2025 r. Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu zawiadomieniem znak: ŚG-IV.7220.3.2025 poinformował o niezłatwieniu sprawy w terminie z powodu dokonania wnikliwej analizy otrzymanych dokumentów, wyznaczając termin do 28 kwietnia 2025 r.

Dnia 14 marca 2025 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu wydał opinie znak: NNZ.9022.7.1.2025 o uzgodnieniu realizacji planowanego przedsięwzięcia określając swoje warunki, które zostały ujęte w niniejszej decyzji.

Dnia 17 marca 2025 r. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy wydał postanowienie znak: D.RZŚ.4900.21.2025.EM, uzgadniając warunki realizacji przedsięwzięcia określając obowiązek spełnienia warunków zawartych w niniejszej decyzji.

Dnia 20 marca 2025 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zawiadomieniem znak: WOO.4221.48.2025.AG poinformował o konieczności przedłużenia terminu rozpatrzenia sprawy do 11 kwietnia 2025 r. z powodu konieczności przeprowadzenia postępowania wyjaśniającego, którego głównym elementem jest zebranie i ocena materiałów dowodowych.

Dnia 2 kwietnia 2025 r. (data wpływu: 3 kwietnia 2025 r.), na podstawie art. 50 § 1 ustawy *Kpa*, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wezwaniem znak: WOO.4221.48.2025.AG2

zwrócił się do Organu prowadzącego postępowanie o wyjaśnienie przez inwestora kwestii zawartych w raporcie oddziaływania na środowisko w zakresie:

- szczegółowego omówienia rozwiązań technicznych w przypadku realizacji nowego układu niekatalitycznego odazotowania spalin SNCR,
- przeanalizowanie, czy w związku z montażem nowego układu, o których mowa powyżej, zamierzenie nie będzie spełniało również kryteriów § 3 ust. 1 pkt 37 lit. c rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.),
- omówienia dodatkowych kwestii dot. emisji hałasu i zanieczyszczeń do powietrza,
- omówienia dodatkowych kwestii dot. gospodarki wodno-ściekowej i hydrologicznej,
- rozszerzenia informacji na temat zabezpieczeń środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji inwestycji,
- rozszerzenie informacji w zakresie rodzaju powstających ścieków w wyniku eksploatacji instalacji,
- wyjaśnienie komu będą przekazywane wyniki monitoringu gruntu,
- rozszerzenie informacji dot. gospodarki odpadami wraz z jej ponowną analizą,
- uzasadnienie zapisu dot. nieprowadzenia działalności w zakresie przetwarzania odpadów.

Pismem z 8 kwietnia 2025 r., na podstawie art. 50 ustawy *Kpa*, Prezydent Miasta Inowrocławia przekazał pełnomocnikowi inwestora wezwanie do złożenia wyjaśnień Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w terminie 14 dni od daty otrzymania pisma (wezwania).

Dnia 8 kwietnia 2025 r. Prezydent Miasta Inowrocławia zawiadomieniem – obwieszczeniem, poinformował strony postępowania administracyjnego o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do 10 czerwca 2025 r. Zawiadomienie – obwieszczenie o przedłużeniu terminu rozpatrzenia wniosku zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Dnia 11 kwietnia 2025 r. Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego postanowieniem znak: ŚG-IV.7220.3.2025, pozytywnie zaopiniował planowane przedsięwzięcie.

Pismem z 28 kwietnia 2025 r. znak: DC/2024/2025/23099/09/R, Pełnomocnik inwestora przekazał wymagane informacje wezwaniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z 2 kwietnia 2025 r., przekazany przez Organ pismem z 8 kwietnia 2025 r.

Pismem z 5 maja 2025 r. Prezydent Miasta Inowrocławia przekazał wyjaśnienia inwestora do organów uzgadniających i opiniujących.

Dnia 9 czerwca 2025 r. Prezydent Miasta Inowrocławia zawiadomił strony postępowania o niezłaławieniu sprawy w terminie wyznaczając nowy termin – 6 sierpnia 2025 r. Zawiadomienie o niezłaławieniu sprawy w terminie zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Dnia 9 czerwca 2025 r. (znak: WOO.4221.48.2025.AG.3), Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zawiadomił o niezłaławieniu sprawy w terminie wyznaczając nowy termin do 6 lipca 2025 r.

Dnia 26 czerwca 2025 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wydał postanowienie znak: WOO.4221.48.2025.AG.4 uzgadniając realizację przedsięwzięcia na podstawie raportu oddziaływania na środowisko, określając warunki, które zostały uwzględnione w orzeczeniu niniejszej decyzji.

Dnia 3 lipca 2025 r. Prezydent Miasta Inowrocławia wydał obwieszczenie podając do publicznej wiadomości następujące informacje:

- o ponownym przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (udział społeczeństwa) w związku ze złożonymi wyjaśnieniami do raportu oceny oddziaływania na środowisko przez pełnomocnika QEMETICA Soda Polska S.A. na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, znak: WOO.4221.48.2025.AG.2 z 2 kwietnia 2025 r.,
- o wydanej opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu, znak: NNZ.9022.7.1.2025 z 14 marca 2025 r.,
- o wydanym postanowieniu Dyrektora Regionalnego zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy, znak: D.RZŚ.4900.21.2025.EM z 17 marca 2025 r.,
- o wydanym postanowieniu Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego, znak: ŚG-IV.7220.3.2025 z 11 kwietnia 2025 r.,
- o wydanym postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, znak: WOO.4221.48.2025.AG.4 z 26 czerwca 2025 r.,
- o możliwości zapoznania się z wnioskiem, raportem oraz innymi niezbędnymi dokumentami w sprawie w terminie od 8 lipca 2025 r. do 11 sierpnia 2025 r. oraz

możliwości składania wniosków i uwag w przedmiotowym postępowaniu administracyjnym.

Ww. obwieszczenie zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji. We wskazanym terminie nikt nie zapoznał się z zebranymi opiniami, ani też z aktami sprawy.

Zawiadomieniem z 1 sierpnia 2025 r. Organ prowadzący sprawę poinformował strony postępowania o niemożliwości załatwienia sprawy w terminie z powodu konieczności umożliwienia zainteresowanemu zapoznanie się z aktami sprawy wyznaczając nowy termin – 5 października 2025 r. Zawiadomienie o niezałatwieniu sprawy w terminie zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Dnia 13 sierpnia 2025 r. Prezydent Miasta Inowrocławia zawiadomieniem – obwieszczeniem poinformował strony postępowania o zebraniu dowodów w sprawie oraz możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym, zgodnie z art. 10 i 49 *Kpa* oraz art. 74 ust. 3 *uouioś*. Zawiadomienie o zebraniu materiałów dowodowych w sprawie zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Dnia 2 października 2025 r. pełnomocnicy QEMETICA Soda Polska S.A. zapoznali się z zebraniem materiałem dowodowym w sprawie dot. wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia polegającego na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, obręb 8 w Inowrocławiu, na podstawie pełnomocnictw wydanych przez Zarząd QEMETICA Soda Polska S.A. znak: RP:QSP/2025/1023 i RP:QSP/2025/1024 (pełnomocnictwa wraz z dowodem opłat skarbowych w aktach sprawy). Na ww. okoliczność sporządzono notatkę służbową.

Zawiadomieniem z 2 października 2025 r., Prezydent Miasta Inowrocławia, zgodnie z art. 36 *Kpa* poinformował strony postępowania o konieczności wnikliwej analizy zebranego materiału

dowodowego i niemożliwości załatwienia sprawy w terminie, wyznaczając nowy termin do 5 listopada 2025 r. Zawiadomienie o niezałatwieniu sprawy w terminie zostało umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Zgodnie z art. 74 ust. 3a *uouioś* stroną postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie zaproponowanym przez wnioskodawcę, z zastrzeżeniem art. 81 ust. 1 wyżej cytowanej ustawy. Przez obszar ten rozumie się:

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

Ustalając krąg stron postępowania przeanalizowano i zastosowano zapisy art. 74 ust. 3a ustawy *uouioś*:

- Zgodnie z pkt 1 stronami postępowania są podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w odległości 100 m od granic tego terenu. Właściciele ww. działek zostali ustaleniu na podstawie ewidencji gruntów i budynków prowadzonej przez Starostę Inowrocławskiego.
- Biorąc pod uwagę przesłankę wskazaną w pkt 2 przeanalizowano materiał dowodowy w sprawie, w tym raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Zgodnie z art. 3 pkt 34 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, poprzez standard jakości środowiska rozumie się poziomy dopuszczalne substancji lub energii oraz pułap stężenia ekspozycji, które muszą być osiągnięte w określonym czasie przez środowisko jako całość lub jego poszczególne elementy przyrodnicze. Na podstawie przedłożonych danych nie stwierdzono przekroczenia dopuszczalnych poziomów emisji. Mając na uwadze powyższe nie stwierdzono występowania nieruchomości, na których w związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia wystąpiłoby przekroczenie standardów jakości środowiska.
- Badając przesłankę wskazaną w pkt 3 przeanalizowano przeznaczenie działek, znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, jakie zostało

określone w zapisach miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Planowane przedsięwzięcie, z uwagi na brak przekroczenia standardów jakości środowiska, nie będzie wprowadzało ograniczeń w korzystaniu z nieruchomości. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje także konieczności zmiany dotychczasowego wykorzystania nieruchomości ani nie uniemożliwi zabudowy działek zgodnie z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W niniejszym postępowaniu za strony uznano wnioskodawcę, podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w odległości 100 m od granic tego terenu oraz organizację, która została dopuszczona do prowadzonego postępowania na prawach strony tj.: Stowarzyszenie NIE dla Spalarni.

Ustalono, że liczba stron postępowania przekracza 10.

Z zebranej w sprawie dokumentacji wynika, że przedsięwzięcie polegające na konwersji istniejącego kotła OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą wraz z budową instalacji gospodarki biomasą w obszarze instalacji IPPC do spalania paliw, zlokalizowanego na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. przy ulicy Fabrycznej 4 w Inowrocławiu na działkach o nr ew.: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1, Inowrocław obr. 8. kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w rozporządzeniu w § 3 ust. 2 pkt 1 i § 3 ust. 1 pkt 54) lit. b).

Na podstawie art. 79 ust. 1 ustawy *uouioś*, przed wydaniem niniejszej decyzji Prezydent Miasta Inowrocławia zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w prowadzonym postępowaniu, w ramach którego przeprowadza się ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Zgodnie z art. 33 ust. 1 ww. ustawy Prezydent Miasta Inowrocławia podał do publicznej wiadomości obwieszczeniem wymagane informacje.

W ramach postępowania zapewniono udział społeczeństwa dwukrotnie:

- Obwieszczeniem z 10 lutego 2025 r. Organ przystąpił do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W dniach od 13 lutego 2025 r. do 17 marca 2025 r. każdy zainteresowany mógł zapoznać się dokumentami zebranymi w sprawie i zgłosić uwagi.
- Obwieszczeniem z 3 lipca 2025 r. Organ ponownie przystąpił do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w związku ze złożonymi wyjaśnieniami do przedłożonego raportu o oddziaływaniu na środowisko w odpowiedzi na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy. W dniach od 8 lipca 2025 r. do 11 sierpnia

2025 r. każdy zainteresowany mógł zapoznać się dokumentami zebranymi w sprawie i zgłosić uwagi.

Obwieszczenia dotyczące informacji o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia zostało zamieszczone:

- na tablicy informacyjnej Urzędu Miasta Inowrocławia,
- na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miasta Inowrocławia,
- w systemie informacji o środowisku www.sios.pl,
- w miejscu planowanej inwestycji.

W terminach wskazanych w ww. obwieszczeniach nie zgłoszono żadnych uwag.

W związku ze zgromadzeniem materiału dowodowego, uzyskaniem wymaganych prawem uzgodnień: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Bydgoszczy, oraz opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu i Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego, po przeprowadzeniu postępowania z udziałem społeczeństwa, zachowując zasadę czynnego udziału stron w postępowaniu, zgodnie z dyspozycją art. 10 ustawy *Kpa*, zawiadomieniem z 12 sierpnia 2025 r. poinformowano strony postępowania o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy i złożenia ewentualnych uwag w terminie 7 dni od daty otrzymania zawiadomienia.

Żadna ze stron postępowania w wyznaczonym terminie nie złożyła uwag ani wniosków.

W postępowaniu zmierzającym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, Organ przeanalizował zebrany w sprawie materiał dowodowy, w szczególności:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedłożony w dniu 19 stycznia 2024 r.,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia sporządzoną w styczniu 2024 r.,
- raport o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia sporządzony w grudniu 2024 r.,
- miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego miasta Inowrocławia dla terenu w rejonie Inowrocławskich Zakładów Chemicznych „Soda Mątwy” S.A. - Nr I, przyjęty uchwałą nr VIII/118/2007 Rady Miejskiej Inowrocławia z dnia 20 czerwca 2007 r.,
- pisma Wydziału Gospodarki Przestrzennej i Nieruchomości tutejszego Urzędu odnośnie zgodności planowanego przedsięwzięcia z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego oraz opinii prawnych znajdujących się w aktach postępowania w tym zakresie,

- postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z 26 czerwca 2025 r., znak WOO.4221.48.2025.AG.4;
- postanowienie Zastępcy Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarko Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z 17 marca 2025 r., znak: D.RZŚ.4900.21.2025.EM;
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu z 14 marca 2025 r. znak: NNZ.9022.7.1.2025;
- opinię Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego wyrażoną w postanowieniu z 11 kwietnia 2025 r. znak ŚG.IV.7220.3.2025;
- wyniki postępowania z udziałem społeczeństwa.

Po dokonaniu szczegółowej analizy posiadanych dokumentów Organ ustalił:

Po przeanalizowaniu zebranego materiału dowodowego Organ uznał, że przedłożony tekst raportu oraz jego uzupełnienia zawierają wszystkie informacje wskazane w art. 66 ust. 1 *uouioś*. Na podstawie całego zebranego materiału, wydano orzeczenie w przedmiotowej sprawie. Po zapoznaniu się z całością przedłożonej dokumentacji w przedmiotowej sprawie Organ określił warunki realizacji przedsięwzięcia uznając, że dotrzymanie tych warunków gwarantuje spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w południowym krańcu miasta Inowrocław przy ul. Fabrycznej 4 na terenie Zakładu QEMETICA Soda Polska S.A. w Inowrocławiu, na działkach o nr ew.: 24/8, 26, 27, 28, 57/1, 42/3, 58/7, 58/8, 25/3, 58/5, 3/3, 4/5, 5/5, 6/4, 7/2, 3/6, 4/2, 4/4, 5/2, 6/1, 7/1, 5/4, 6/3, 26/1, 8/3, 8/4, 9/8, 9/6, 10/3, 11/3, 12/3, 13/3, 14/3, 8/2, 9/4, 9/7, 9/5, 10/2, 11/2, 12/2, 13/2, 14/2, 15/1, 16/2, 9/2, 15/2, 16/3, 9/3, 8/5, 8/2, 8/4, 7/1, 6/1, 11/1 Inowrocław obręb 8.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie istniejącego zakładu przemysłowego, w którym dominującym elementem są hale produkcyjne, tereny silnie przekształcone, intensywnie wykorzystywane i eksploatowane o dużym natężeniu ruchu i poddawanych silnej antropopresji. Na potrzeby scharakteryzowania elementów środowiska przyrodniczego została przeprowadzona inwentaryzacja przyrodnicza. Wśród drzew i krzewów nie stwierdzono chronionych gatunków zwierząt. W trakcie prospekcji terenowej nieruchomości, na której planowana jest inwestycja stwierdzono występowanie gatunków ptaków żerujących w obrębie drzew i krzewów oraz odpoczywających na tym terenie jednakże były to gatunki pospolite w większości tolerujące obecność człowieka.

Na całym terenie badań nie stwierdzono roślin objętych ochroną na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U. 2014 r., poz.1409). Nie stwierdzono grzybów i porostów objętych ochroną na podstawie

Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U z 2014 r., poz. 1408).

W rejonie planowanego przedsięwzięcia występuje intensywna zabudowa przemysłowa należąca do QEMETICA Soda Polska S.A.

Teren QEMETICA Soda Polska S.A., w tym teren planowanej inwestycji, jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego miasta Inowrocławia dla terenu w rejonie Inowrocławskich Zakładów Chemicznych „Soda Mątwy” S.A. - Nr I, przyjętym uchwałą nr VIII/118/2007 Rady Miejskiej Inowrocławia z dnia 20 czerwca 2007 r.

Działki, na których planuje się realizację inwestycji oznaczone są w wyżej wymienionym miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego symbolami:

- 7 P, 8 P i 9 P - tereny przemysłu, składów i urządzeń technologicznych - przeznaczenie terenów - tereny obiektów produkcyjnych, składów, administracji, garaży, parkingów i zieleni towarzyszącej oraz niezbędnych urządzeń i instalacji,
- 15P – tereny składów, parkingów samochodowych i sprzętu ciężkiego, obiektów przemysłowych, urządzeń technologicznych i bocznic kolejowych z zielenią towarzyszącą, oraz z niezbędnymi urządzeniami i instalacjami,
- 010KDW – tereny dróg wewnętrznych zakładowych - przeznaczenie terenu:
 - a) powiązania komunikacyjne z innymi drogami zakładu,
 - b) obsługa komunikacyjna bezpośredniego otoczenia na warunkach zarządcy drogi,
 - c) trasa podziemnej i naziemnej infrastruktury technicznej,
- 012KDW – tereny dróg zakładowych wewnętrznych – droga pożarowa.

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest konwersja (przebudowa) istniejącego kotła parowego OP-110 opalanego pyłem węglowym (węglem kamiennym) na kocioł fluidalny ze złożem stacjonarnym zwanym też pęcherzykowym (ang. Bubbling Fluidized Bed (BFB) boiler), opalany biomasą, która będzie realizowana w obszarze instalacji do spalania paliw zlokalizowanej w granicach Zakładu QEMETICA Soda Polska S.A. Zakład w Inowrocławiu. Nominalna moc cieplna w paliwie przebudowanego kotła wyniesie około 85,9 MWt.

Na terenie Zakładu w Inowrocławiu eksploatowana jest instalacja do spalania paliw, która 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. 2014, poz. 1 169) zalicza się do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości - „instalacja do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW”. Obecnie w elektrociepłowni (instalacji do spalania

paliw) zainstalowane są 4 kotły parowe OP-110 (K1, K2, K3 i K4) opalane węglem kamiennym o mocy w paliwie 98,6 MW_t każdy (łączna moc w paliwie instalacji 394,4 MW_t). Dla przedmiotowej instalacji Inwestor posiada pozwolenie zintegrowane.

Realizowane przedsięwzięcie związane będzie bezpośrednio ze zmniejszeniem emisji substancji do powietrza, zwłaszcza emisji CO₂ i stanowi jeden z elementów procesu dekarbonizacji przedsiębiorstwa. Proces ten wynika z planowanej na terenie Unii Europejskiej transformacji energetycznej, polegającej na odchodzeniu od produkcji energii ze spalania paliw kopalnych, a w ich miejsce wprowadzaniu produkcji energii ze źródeł odnawialnych. W związku z powyższym Spółka podjęła decyzję o konwersji istniejącego kotła OP-110 nr K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą.

QEMETICA Soda Polska S.A. jest jedynym w Polsce, a drugim na rynku europejskim producentem sody kalcynowanej ciężkiej i lekkiej. Inne wyroby spółki produkowane w Zakładzie Produkcyjnym w Inowrocławiu to m.in. soda oczyszczona, chlorek wapnia, masy chłonne. Jednym z komponentów niezbędnych do produkcji sody i wyrobów sodopochodnych jest ciepło pozyskiwane z zakładowej elektrociepłowni. w obszarze której przewiduje się realizację przedsięwzięcia. Ciepło wytwarzane jest w postaci wody grzewczej i pary technologicznej, które wykorzystywane jest głównie na potrzeby pozostałych instalacji technologicznych Zakładu w Inowrocławiu oraz innych odbiorców. Para wysyłana na cele technologiczne do pozostałych instalacji Zakładu w Inowrocławiu przepływa przez turbiny parowe produkując energię elektryczną. Nominalna produkcja energii cieplnej na instalacji do spalania paliw wynosi 12 800 000 GJ/rok. Instalacja pracuje w systemie ciągłym przez 8760 godzin/rok.

Obecnie w elektrociepłowni zainstalowane są 4 kotły parowe OP-110 (K1, K2, K3 i K4) opalane węglem kamiennym o mocy w paliwie 98,6 M Wt każdy (łączna moc w paliwie 394,4 M Wt). Każdy z kotłów przyłączony jest do wspólnego kolektora parowego, z którego para o parametrach 7,1 MPa i 465C kierowana jest na turbozespoły, turbosprężarki oraz w miarę potrzeby (np. podczas awarii turbozespołu) na stacje redukcyjno schładzające. Po przejściu przez turbozespoły para o zredukowanym ciśnieniu kierowana jest na potrzeby technologiczne instalacji chemicznych.

Spaliny z każdego kotła są oczyszczane w poniższych układach:

- elektrofiltr — usunięty za jego pomocą pył ze spalin transportem pneumatycznym przekazywany jest do Zakładu Gospodarki Popiołami w Janikowie,
- instalacja katalitycznego odazotowania spalin SCR - jako reagent wykorzystywana woda amoniakalna 24%-30%, _ instalacja mokrego odsiarczania spalin IOS — jedna wspólna dla 4 kotłów OP-110 (K1, K2, K3 i K4), odsiarczanie spalin w absorberze z wykorzystaniem mączki kamienia wapiennego.

Oczyszczone spaliny odprowadzane są przez wspólny komin nr 2 o wysokości 80 m i średnicy 4 m. W przypadku wyłączenia technicznego SCR i IOS (awarie i przeglądy techniczne, max. do 400 h/rok) spaliny mogą być odprowadzane przez komin nr 1 o wysokości 150 m i średnicy 5 m.

Instalacja wyposażona jest w system ciągłego monitoringu emisji spalin (CEMS). System obejmuje pomiary m.in.: NO_x, CO, SO₂, pył, NH₃, Hg, przepływu spalin, O₂, prędkości spalin, temperatury spalin, ciśnienia statycznego lub bezwzględnego spalin, wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych lub stopień zwilżenia gazu.

Żużel odprowadzany jest poprzez odżużlacz zgrzeblowy na wspólny dla wszystkich czterech kotłów przenośnik taśmowy i odbierany przez ciężarówkę. Popiół lotny spod elektrofiltru odbierany jest przez pompy naporowe i transportowany pneumatycznie do zbiornika retencyjnego popiołu.

Inwestycja polega na przebudowie istniejącego kotła parowego OP-110 K1 opalanego węglem kamiennym na kocioł opalany w 100% paliwem biomasowym. W wyniku konwersji kocioł zostanie przebudowany z kotła pyłowego (opalanego pyłem węglowym) na kocioł fluidalny ze złożem stacjonarnym zwanym też pęcherzykowym (tzw. Bubbling Fluidized Bed (BFB) boiler). Po realizacji przedsięwzięcia nastąpi zmniejszenie łącznej mocy instalacji w paliwie z obecnych 394,4 M Wt do 381,7 M Wt (zmniejszenie o około 12,7 M Wt).

Zakres planowanego przedsięwzięcia obejmuje:

- demontaż istniejącej instalacji podawania paliwa węglowego na kotle nr K1 oraz części istniejącego wyposażenia kotła,
- przebudowę dolnej części komory paleniskowej kotła z zabudową paleniska BFB,
- budowę układów pomocniczych w tym: powietrznych, spalin, podawania biomasy, odprowadzania odpadów paleniskowych i popiołów, odazotowania spalin oraz modernizację układu odpylania spalin,
- w zależności od wybranej technologii: modernizację istniejącego układu katalitycznego odazotowania spalin SCR wraz z wyposażeniem lub montaż nowego układu niekatalitycznego odazotowania spalin SNCR wraz z maksymalnie dwoma zbiornikami na mocznik płynny o pojemność łącznej nie większej niż 50 m³ oraz niezbędnym wyposażeniem,
- modernizację elektrofiltra.

Istniejący kocioł typu OP-110 nr K1 zostanie zmodyfikowany na kocioł ze złożem stacjonarnym BFB a zakres modyfikacji obejmować będzie m.in.:

- zabudowę nowej dolnej części komory paleniskowej zawierającej ruszt BFB, wymurówkę i dodatkowe podpory,
- modyfikację rur opadowych,
- nowy palnik/palniki rozpałkowe na olej lekki,
- nowy system powietrza pierwotnego, w tym nowy wentylator i nowe kanały,

- nowy system recyrkulacji spalin, w tym wentylator i nowe kanały spalin,
- zabudowę nowych systemów powietrza,
- system usuwania popiołu dennego, i chłodzone wodą przenośniki,
- modyfikację konstrukcji stalowej wokół kotła,
- modyfikację schodów i podestów,
- zabudowę nowego orurowania przykotłowego,
- izolację cieplną kotła i rurociągów

W wyniku zastosowania niskokalorycznego paliwa biomasowego o wilgotności około 40% ulegnie obniżeniu wydajność kotła. Podstawowymi ograniczeniami, z których wynika obniżona wydajność kotła, są powierzchnia zabudowy złoża fluidalnego oraz graniczna prędkość spalin w rejonie przegrzewaczy kotła ze względu na zagrożenie erozją. Parametry pary (ciśnienie i temperatura) zostaną utrzymane jak przed modernizacją. Po konwersji podstawowym paliwem dla kotła nr K1 stanie się biomasa i nie będzie możliwości spalania w tym kotle węgla. Zastosowana technologia BFB pozwala na spalanie paliwa o niskiej wartości opałowej z zakresu 6,5+12,5 MJ/kg, jednakże technologia BFB daje możliwość spalania różnych rodzajów biomasy.

Paliwem rozpałkowym i wspomagającym będzie tak jak obecnie wykorzystywany w kotle K1 lekki olej opałowy. Ze względu na zabudowę elementów nowej instalacji zostanie zdemonstrowana instalacja palników węglowych włącznie z młynami i wentylatorami młynowymi, pyłoprzewodami oraz bunkrem węglowym.

Kocioł K1 po przebudowie będzie zasilany w biomasę z maksymalnie dwóch przykotłowych zasobników biomasy. Spalanie odbywać się będzie w stacjonarnym złożu fluidalnym typu BFB. W dolnej części komory paleniskowej znajdować się będzie dno dyszowe, przez które dostarczane jest powietrze pierwotne służące do fluidyzacji złoża. Samo złożo składać się będzie z materiału inertnego (piasek kwarcowy) o odpowiednim składzie granulometrycznym oraz z paliwa.

Przewiduje się w zależności od wybranej technologii modernizację istniejącego układu katalitycznego odazotowania spalin SCR wraz z wyposażeniem lub montaż nowego układu niekatalitycznego odazotowania spalin SNCR wraz z maksymalnie dwoma zbiornikami na mocznik płynny o pojemność łącznej nie większej niż 50 m³ wraz niezbędnym wyposażeniem.

Planuje się remont lub ewentualną modernizację istniejącego elektrofiltru. Popioły lotne z elektrofiltru będą transportowane przy pomocy transportu pneumatycznego do projektowanego zbiornika popiołu lotnego o pojemności max. 300 m³, a z niego na ciężarówkę.

W ramach przedsięwzięcia zostanie wybudowany także układ gospodarki paliwem biomasowym składający się z:

- węzła wjazdowego,
- węzła do rozładunku biomasy,
- węzła separacji biomasy,

- węzła magazynowania biomasy,
- systemu podawania biomasy z magazynów do zasobników przykotłowych,
- systemu ważenia, ewidencjonowania oraz pobierania próbek biomasy,
- układu automatyki i sterowania systemem podawania paliwa,
- nowy układ elektryczny.

Łączna, nowa powierzchnia zabudowy przemysłowej wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą wyniesie około 10675 m² (1,0675 ha), w tym:

- plac manewrowy około 3600 m²,
- układ rozładunku obejmujący wiatę, rozdzielnię, układy przesypowe około 1 150 m²,
- silosy na biomasę, w tym podajniki około 2800 m²,
- transport biomasy do EC około 200 m²,
- podpory pod podajniki około 275 m²,
- dodatkowe zbiorniki na popiół denny i piasek wraz z drogą dojazdową około 800 m²,
- utwardzony plac na wjeździe do zakładu (wagi + stacja operatora) około 1 800 m²,
- kontener z transformatorami i falownikami około 50 m².

Przewidywane zużycie biomasy wyniesie do 28,6 Mg/h i około 205000,0 Mg/rok.

Biomasa w celu dywersyfikacji będzie dostarczana do zakładu zarówno transportem kolejowym jak i samochodowym. Logistyka dla dostaw samochodowych planowana jest z wykorzystaniem istniejącego układu drogowego, ulicą Przemysłową, ciągnącą się przez całą długość zakładu od strony południowej, pomiędzy częścią technologiczną a obwałowaniem.

Wjazd na ulicę Przemysłową może być zrealizowany:

- bramą od zachodniej strony zakładu zlokalizowaną od strony ul. Bagiennej,
- bramą od zachodniej strony zakładu, bezpośrednio z drogi publicznej ul. Daniela Rakowicza.

Logistyka dla dostaw kolejowych będzie prowadzona z wykorzystaniem istniejącego układu torów bocznicowych z wykorzystaniem istniejącej wagi kolejowej oraz obecnie stosowanych procedur. Różnica w logistyce będzie wynikać jedynie z podziału składu na zestawy o innej liczbie wagonów z uwagi na inne wymiary platform oraz długość rampy rozładunkowej dla wózka widłowego.

Na potrzeby przyjęcia dostaw samochodowych przewiduje się zabudowę węzła wjazdowego zlokalizowanego bezpośrednio za bramą wjazdową na teren zakładu. W zakresie węzła wjazdowego zakłada się rozwiązanie zautomatyzowane, umożliwiające przyjęcie dostaw bez obecności personelu EC. Węzeł wjazdowy zostanie wyposażony m.in. w układ wagowy — dla planowanej częstotliwości dostaw, zakłada się zrealizowanie dwóch wag samochodowych (wjazdowej i wyjazdowej), przy czym powinny to być wagi dwukierunkowe, co zapewni redundancję na wypadek awarii jednej z nich. W węźle wjazdowym będzie następować rejestracja

dostawcy, rodzaj dostarczonej biomasy wraz z jego wagą. W przyjętym rozwiązaniu założono pobór próbek w stacji rozładunkowej, za pomocą automatycznego urządzenia wyposażonego w układ pakowania i etykietowania. Nie zakłada się budowy laboratorium. Badania parametrów biomasy będą wykonywane w istniejącym laboratorium QEMETICA lub zlecane firmie zewnętrznej. Logistyka oraz częstotliwość badania próbek powinna być prowadzona wspólnie dla wszystkich jednostek spalających biomasę w zakładzie QEMETICA (spalanie poprzez palnik, konwersja kotła, współspalanie proste). Ewidencja dostaw z wagą ładunku, parametrami będzie rejestrowana w systemie ewidencji dostaw. W węźle wjazdowym zostanie wykonany pomiar ilości biomasy dostarczonej przez poszczególnych dostawców na podstawie wskazań wagi kolejowej lub samochodowej w zależności od typu dostaw. Odczyty z wagi będą rejestrowane w systemie komputerowym EC. Po rejestracji w systemie rejestracji dostawców, dostawa zostanie przekierowana na wagę, a następnie do węzła rozładunkowego.

Dostawy kolejowe realizowane będą z wykorzystaniem systemu kontenerowego Innofreight (kontenery o pojemności 45 m³ tzw. XXL, przewożone na platformach typu Sgs po 3 kontenery na jednej, maksymalna długość składu 30 wagonów, razem ok. 4000 m³) lub analogicznego systemu intermodalnego. Dla potrzeb zabezpieczenia kotła w paliwo biomasowe w udziale energetycznym 100%, konieczne jest dostarczenie do 4 składów tygodniowo. Do rozładunku planuje się wykorzystywać ładowarkę wyposażoną w specjalną obrotnicę umożliwiającą obrót kontenera o 360°.

Z dołu zasypowego paliwo będzie odbierane za pomocą wygarniacza zgrzeblowego i podawane do węzła separacji zanieczyszczeń. W celu ujednoludnienia strumienia biomasy odbieranej z dołu rozładunkowego, w końcowym ciągu wygarniacza będzie zabudowana rolka wyrównująca. Każde stanowisko rozładunkowe wyposażone zostanie w instalację odpylającą oraz automatyczne urządzenie do poboru próbek z dostaw.

Na drodze transportu biomasy pomiędzy dołem rozładunkowym, a magazynem zabudowany zostanie węzeł separacji. Zadaniem tego układu będzie usunięcie zanieczyszczeń w postaci elementów nadwymiarowych oraz elementów ferromagnetycznych. Biomasa w pierwszej kolejności skierowana zostanie na przenośnik taśmowy z separatorem magnetycznym, następnie na przesiewacz, gdzie zostanie rozdzielona na frakcję właściwą, która przenośnikiem zostanie podana do magazynu biomasy oraz na frakcję nadwymiarową.

Frakcja nadwymiarowa będzie kierowana do kruszarki, w której nastąpi rozdrobnienie do wymaganej wielkości i przekazanie na przenośnik podający biomasę do magazynu.

Biomasa magazynowana będzie w dwóch silosach magazynowych, żelbetowych o pojemności co najmniej 6000 m³ każdy. Pojemność silosów zapewni zapas na ok. 5 dni, przy maksymalnym zużyciu biomasy w kotle BFB. Rozładunek każdego z silosów będzie realizowany za pomocą wygarniacza ślimakowego z regulacją wydajności. Wydajność wygarniacza i ciągu podawania wyniesie co najmniej 200 m³/h. Silos wyposażony zostanie we wszystkie niezbędne instalacje, klapy eksplozyjne, ppoż., pomiarowe itp.

Biomasa do kotłowni podawana będzie ciągiem przenośników — węzeł transportu. Wydajność ciągu podawania wyniesie co najmniej 200 m³/h. Biomasa ciągiem transportowym podawana będzie do zasobników przykotłowych, zabudowanych wewnątrz budynku kotłowni. Biomasa odbierana z silosu magazynowego w pierwszej kolejności będzie podana z wago-przenośnika, a następnie do urządzenia do poboru próbek, pobierającego próbki biomasy podawanej do procesu spalania. Z uwagi na istniejącą gęstą zabudowę na terenie EC, jak również istniejący układ zasilania węglem jako najkorzystniejsze przyjęto wejście do kotłowni od strony południowej na wysokości istniejącej galerii skośnej, tj. ok. +25 m, co pozwoli na bezpośrednie zasilanie zbiorników przykotłowych i uniknięcie kolizji z istniejącym wózkiem przejezdny ciągu nawęglania, wentylatorami i pomieszczeniem obsługi.

Lokalizację planowanego przedsięwzięcia przewiduje się w południowym krańcu miasta Inowrocław przy ul. Fabrycznej 4 na terenie Zakładu QEMETICA Soda Polska S.A. w Inowrocławiu. Właścicielem gruntów, na których planowana jest lokalizacja inwestycji jest Skarb Państwa, a wieczystym użytkownikiem QEMETICA Soda Polska S.A. lub Spółki od niej zależne.

W rejonie planowanego przedsięwzięcia występuje intensywna zabudowa przemysłowa należąca do QEMETICA Soda Polska S.A. Na terenie przewidzianym pod realizację zamierzenia od ponad 60 lat prowadzona jest działalność przemysłowa związana z procesem produkcji ciepła i energii elektrycznej na potrzeby produkcji sody oraz wyrobów sodopochodnych.

Obiekty budowlane zlokalizowane bezpośrednio w pobliżu inwestycji:

- budynki instalacji energetycznej,
- budynek stacji przygotowania wody,
- budynku warsztatowo-magazynowe,
- budynki instalacji produkcji sody i wyrobów sodopochodnych.
- plac magazynowy węgla.

Przedsięwzięcie jest otoczone innymi budynkami przemysłowymi. Dodatkowo przebudowa samego kotła węglowego K1 na kocioł biomasowy, będzie prowadzona wewnątrz istniejącego budynku kotłowni. Na obszarze projektowanego zadania nie występują obszary: wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek. obszary wybrzeży i środowisko morskie, obszary górskie lub leśne; obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych; obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior.

Odległość przedsięwzięcia od Uzdrowiska wynosi ok. 2,4 km od strefy „C” ok. 3,8 km od strefy „B” i ok. 4,35 km od strefy „A”.

Przedsięwzięcie zostanie usytuowane w granicach miasta Inowrocław, w terenie przemysłowym, w znacznej odległości od terenów zwartej zabudowy mieszkaniowej.

Jak wynika z raportu, przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładu o zwiększonym, bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138).

Zakres przedmiotowej inwestycji będzie obejmował prace ziemne polegające na wykonaniu wykopów pod fundamenty pod planowaną infrastrukturę techniczną i wykonaniu wykopów pod planowane tereny utwardzone (drogi i place). Fundament pod silosy magazynowe oraz infrastrukturę pod zbiornikami (rozładunek silosów), a także pod punktami rozładunku biomasy mogą sięgać głębokości do około 8 m p.p.t. Ze względu na to, że zwierciadło wód podziemnych zalega na głębokości 3,5-5 m p.p.t., może wystąpić konieczność odwadniania wykopów. Planuje się, że wody z wykopów będą wykorzystane w procesie technologicznym Zakładu QEMETICA — poprzez wprowadzanie wody bezpośrednio do istniejącej w pobliżu przedsięwzięcia infrastruktury, tj. rurociągów wężła wymywania chlorków ze szlamów podestylacyjnych. Woda z wykopów, uzyskiwana w trakcie ich odwadniania, będzie wykorzystywana do procesów technologicznych (zamiast obecnie stosowanej wody powierzchniowej). Takie rozwiązanie spowoduje, że nie zwiększy się ilości powstających w Zakładzie ścieków w stosunku do stanu obecnego. Wariantem alternatywnym odprowadzania wód z wykopów będzie ich rozsączanie powierzchniowe na terenach zielonych zakładu QEMETICA (w pobliżu prowadzonych prac) oraz na terenach zielonych zrekultywowanych stawów zakładu QEMETICA. Na terenach zielonych będą rozsączanie wody niewykorzystane w ramach wariantu podstawowego. Wybór stosowanego wariantu odprowadzania wód z odwadniania wykopów, będzie każdorazowo ustalany na konkretnym etapie realizacji prac budowlanych, w celu jak najlepszej optymalizacji wykorzystania wód z wykopów oraz przy uwzględnianiu warunków pogodowych, które będą panowały w momencie prowadzenia prac.

Wykopy pod pozostałą infrastrukturę techniczną związaną z przedsięwzięciem, np. fundamenty pod silosy popiołów oraz wykopy pod planowane tereny utwardzone (drogi i place), ze względu na ich głębokość, nie będą wymagały odwadniania.

Budowa nowych obiektów będzie poprzedzona badaniami geologicznymi.

W celu ograniczenia negatywnego oddziaływania zamierzenia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie realizacji inwestycji, prace budowlane przeprowadzone będą w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, dopuszczony do eksploatacji i posiadający aktualne przeglądy techniczne. Sprzęt budowlany i maszyny będą zaparkowane wyłącznie na utwardzonym terenie wyposażonym w maty i sorbenty. Ewentualne naprawy sprzętu wykonywane będą w miejscach specjalnie wyznaczonych do tego celu, zapewniających zabezpieczenie przed skażeniem gruntu. Teren budowy wyposażony zostanie w sorbenty do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji

ropopochodnych. Odpady będą magazynowane w szczelnym kontenerach i pojemnikach, zabezpieczone przed działaniem warunków atmosferycznych, zlokalizowanych na utwardzonym podłożu.

Zaplecze budowy zlokalizowane zostanie na terenie zakładu, na utwardzonym terenie wyposażonym w zakładową kanalizację wód opadowych. Minimalna odległość zaplecza budowy oraz miejsc magazynowania materiałów budowlanych, postoju pojazdów i maszyn, miejsca ewentualnego uzupełniania paliwa, wykonywania drobnych napraw będzie wynosić ponad 100 m od linii brzegowej Kanału Noteckiego.

W celu ograniczenia negatywnego oddziaływania zamierzenia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie eksploatacji:

- biomasa po rozładunku w obudowanych stacjach rozładunkowych, przy pomocy systemu obudowanych taśmociągów, będzie podawana bezpośrednio do dwóch szczelnych, zamkniętych zbiorników biomasy. Następnie poprzez obudowane taśmociągi (tzw. skorupami) będzie transportowana do kotła,
- woda amoniakalna w przypadku jej stosowania będzie magazynowana w tym samym zbiorniku co obecnie dla wszystkich kotłów (stosowane zabezpieczenia taca zabezpieczająca, powłoki chemoodporne, kurtyna wodna), – olej opałowy magazynowany jest w naziemnym zbiorniku magazynowym oleju.

W przypadku wyboru wariantu z nowym układem niekatalitycznego odazotowania spalin SNCR wraz z maksymalnie dwoma zbiornikami na mocznik płynny o pojemności łącznej nie większej niż 50 m³ planuje się zastosowanie następujących zabezpieczeń zbiorników oraz infrastruktury rozładunkowej:

- zbiorniki magazynowe roztworu mocznika w celu ochrony przed wyciekami będą wykonane jako naziemne dwupłaszczowe,
- zbiorniki magazynowe roztworu mocznika będą wyposażone w układ detekcji przecieków z sygnalizacją miejscową i odzworowaniem w DCS (systemie sterowania kotła),
- stanowisko rozładunku autocystern będzie wyposażone w tacę rozładunkową,
- rejon gospodarki mocznikiem i tacy rozładunkowej będzie szczelny i zabezpieczony przed przedostaniem się mocznika do gruntu.

Zarówno obecnie, jak i po realizacji planowanego przedsięwzięcia, na terenie Zakładu i przedmiotowej inwestycji, zlokalizowane są/będą sorbenty i materiały sorpcyjne do ewentualnych awaryjnych wycieków substancji. W przypadku ich zużycia są/będą one magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia, w tym m.in. transportu, magazynowania biomasy, magazynowania odpadów, procesu technologicznego, nie będą powstawały odcieki.

Instalacja będzie poddawana systematycznym przeglądom stanu technicznego.

Na etapie realizacji, woda pobierana będzie z istniejącej sieci zakładowej na cele budowlane oraz socjalno-bytowe. Wszelkie potrzeby sanitarne ekip prowadzących prace budowlane będą zabezpieczane przy pomocy istniejących lub przenośnych sanitariatów. Na etapie budowy nie będą powstawały ścieki przemysłowe.

Po realizacji przedsięwzięcia, ilość zużywanej wody do celów socjalno-bytowych nie zmieni się w stosunku do stanu obecnego.

Nie przewiduje się zwiększenia zatrudnienia w związku z czym nie zmienią się ilości ścieków bytowych, związanych z obsługą instalacji spalania paliw po jej przebudowie. Ścieki socjalno-bytowe będą odprowadzane tak jak obecnie do istniejącej sieci kanalizacyjnej Zakładu QEMETICA.

Po konwersji istniejącego kotła OP-110 K1, opalanego węglem kamiennym na kocioł fluidalny opalany biomasą, będzie on zasilany w wodę tak samo jak dotychczas, tj. częściowo wracającym kondensatem z instalacji produkcyjnej oraz ze stacji przygotowania wody w Zakładzie w Inowrocławiu, który zasilany jest w wodę surową zgodnie z posiadanym pozwoleniem wodnoprawnym z ujęcia wody powierzchniowej z zasobów rzeki Noteci Zachodniej, gromadzonych w Zbiorniku Pakoskim za pomocą ujęcia brzegowego na Jeziorze Ludzisko oraz z zasobów rzeki Noteci Wschodniej przy pomocy ujęcia brzegowego. Po realizacji przedsięwzięcia, ilość zużywanej wody na instalacji do spalania paliw nie zmieni się w stosunku do stanu obecnego.

Obecnie z instalacji spalania paliw (kotły K1, K2, K3 i K4) generowane są następujące ścieki przemysłowe:

- odmuliny, odsoliny,
- wody pochłódnicze,
- z instalacji odsiarczania spalin.

Ścieki przemysłowe z instalacji do spalania paliw są wykorzystywane w zakładzie w następujący sposób:

- wody pochłódnicze w ilości około 2500 m³/d kierowane są do instalacji technologicznych, – pozostała część wód pochłódniczych oraz odmuliny i odsoliny w ilości 2500 m³/d oraz ścieki z instalacji odsiarczania spalin w ilości około 84 m³/d i 30 660 m³/rok trafiają do bagrowni, gdzie wykorzystywane są do transportu hydraulicznego ciężkiej frakcji popiołów z wanien żużlowych (pozostałości żużli) na staw nr 10 zlokalizowany na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. w Inowrocławiu. Ścieki są wprowadzane do zbiornika neutralizacyjnego 1, gdzie następuje korekta pH do około 8,5 (przy dodatku zawiesiny wapiennej). W zbiorniku neutralizacyjnym 2 prowadzony jest proces wytrącania siarczanów w postaci gipsu.

Projektowana konwersja kotła OP-110 K1 na kocioł fluidalny opalany biomasą nie spowoduje istotnych zmian w zakresie ilości i rodzajów odprowadzanych ścieków z instalacji spalania paliw w stosunku do stanu obecnego, tzn.

- rodzaje ścieków będą takie same jak obecnie, ponieważ zmiana paliwa w kotle K1 z węgla na biomasę nie będzie miała wpływu na rodzaj powstających ścieków z całej instalacji spalania paliw,
- ilość odprowadzanych ścieków z instalacji spalania paliw nie ulegnie zwiększeniu w stosunku do stanu obecnego — ze względu na rozwiązania kotła biomasowego ilość ta, co najwyżej, będzie taka sama lub będzie nieznacznie mniejsza w stosunku do stanu obecnego.

Nie zmieni się również sposób postępowania z powstałymi ściekami. Ścieki przemysłowe będą nadal wykorzystywane w procesie technologicznym.

Planowane przedsięwzięcie będzie związane ze wzrostem powierzchni utwardzonych: tereny utwardzone (drogi, place), dachy (wiata rozładunkowa, dachy silosów i zbiorników itp.). Wody opadowe z dachów będą wprowadzane do istniejącej kanalizacji zakładowej (bez podczyszczania — wody czyste), a wody z powierzchni dróg i placów rozładunkowych będą podczyszczane w separatorach z osadnikami przed ich wprowadzeniem do kanalizacji zakładowej.

Zgodnie z posiadanym pozwoleniem zintegrowanym na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. w Inowrocławiu prowadzony jest monitoring gruntu w 53 punktach pomiarowych ustalonych w „Raporcie początkowym o stanie zanieczyszczenia gleby, gruntu i wód substancjami powodującymi ryzyko”. W raporcie podano, że po oddaniu do eksploatacji planowanego przedsięwzięcia przewiduje się wykonywanie, tak jak obecnie, okresowych pomiarów jakości wód podziemnych. Zgodnie z posiadanym pozwoleniem zintegrowanym badania jakości gleby i ziemi należy wykonywać raz na 10 lat, a wyniki pomiarów przekazywać organowi właściwemu do wydania pozwolenia, tj. Marszałkowi Województwa Kujawsko-Pomorskiego. Czas przekazania wyników pomiarów w terminie miesiąca od ich wykonania.

Teren zamierzenia znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych, poza strefami ochronnymi ujęć wód na potrzeby zaopatrzenia ludności oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Najbliżej zlokalizowanym ujęciem wód podziemnych jest ujęcie wody (studnia nr 2) zlokalizowane na działce nr 273 (obręb Sikorowo). Ujęcie położone w odległości ok. 1,0 km od terenu planowanego zamierzenia.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Odry, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r., poz. 335 t.j.).

Zamierzenie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW600043, zaliczonym do regionu wodnego Noteci. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako słaby. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona ilościowo i chemiczne ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu chemicznego z wyłączeniem przekroczeń wartości progowej dobrego stanu w przypadku wskaźników Na i Cl w II kompleksie (słaby stan w zakresie testu C2 — ingresja, ascenzja wód zasolonych) i braku pogorszenia aktualnego stanu ilościowego (słaby stan w zakresie testu 12 — ingresja, ascenzja wód zasolonych) wód podziemnych.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem PLRW6000111881999 — „Noteć od Kanału Warta-Gopło do Noteci Zachodniej”, zaliczonym do regionu wodnego Noteci. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, ta JCWP posiada status silnie zmienionej części wód, której stan ogólny oceniono jako zły (potencjał ekologiczny: słaby, stan chemiczny: brak danych). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego potencjału ekologicznego; zapewnienia drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Noteć od ujścia Noteci Zachodniej do jez. Gopło (dla węgorka europejskiego), a dla stanu chemicznego: dla złagodzonych wskaźników — poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników — stan dobry wód powierzchniowych.

Mając na uwadze przyjęte rozwiązania stwierdzono, że inwestycja nie przyczyni się do zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych, a więc nie ograniczy możliwości osiągnięcia celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

W fazie budowy powstają odpady z grupy 17. Na etapie realizacji planuje się wyznaczenie miejsc tymczasowego magazynowania odpadów. Miejsca te przeznaczone będą głównie do magazynowania w kontenerach lub pojemnikach: mieszaniny metali, materiałów izolacyjnych oraz częściowo żelaza i stali oraz gleby.

Przewiduje się, że gleba, żelazo i stal oraz odpady betonu i gruzu betonowego będą wywożone bezpośrednio z terenu inwestycji — przewiduje się gromadzenie niewielkich ilości tych odpadów.

Miejsca tymczasowego magazynowania odpadów zostaną wyznaczone na etapie realizacji przedsięwzięcia i będą uzależnione od prowadzonego etapu budowy.

Odpady, z których mogłyby wystąpić odcieki (dotyczy odpadów, które magazynowane bezpośrednio na gruncie mogłyby nasiąkać wodą powstałą w trakcie opadów i z których mogłyby występować odcieki do gruntu, np. materiały izolacyjne takie jak wata, wełna mineralna) gromadzone będą w miejscach odizolowanych w kontenerach lub pojemnikach.

Po realizacji, tak jak obecnie, na instalacji nie będzie prowadzona działalność związana z przetwarzaniem odpadów.

Zgodnie z informacjami zawartymi w raporcie jako biomasę (paliwo) planuje się wykorzystanie:

- zrębków drewna (leśna),
- peletu agro,
- wyłoków z oliwek z drugiego tłoczenia (pozostałości poprodukcyjne),
- peletu z wyłoczyn z oliwek z drugiego tłoczenia (pozostałości poprodukcyjne peletowane),
- granulek z masłosza (pozostałości poprodukcyjne),
- peletu z masłosza (pozostałości poprodukcyjne peletowane),
- peletu drewnianego (leśna peletowana),
- inne rodzaje biomasy (np. pellet ze słomy, pellet ze słonecznika, tzw. PKS (łupiny orzecha palnowego)).

Planowana do wykorzystania jako paliwo biomasa, stanowić będzie biomasę w rozumieniu 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).

Nie planuje się spalania odpadów stanowiących biomasę ani żadnych innych odpadów.

Obecnie na instalacji do spalania paliw nie jest prowadzone przetwarzanie odpadów. W kotłach spalany jest węgiel kamienny lub mieszanka węgla kamiennego i biomasy w odpowiednich proporcjach. Po realizacji przedsięwzięcia, tj. konwersji kotła węglowego K1 na biomasowy, w kotle tym będzie spalane 100% biomasy. W kotłach K2, K3 i K4 nadal będzie spalany węgiel kamienny lub mieszanka węgla kamiennego i biomasy w odpowiednich proporcjach.

Nowymi rodzajami odpadów w stosunku do stanu obecnego, które będą powstawać po realizacji inwestycji będą:

- piaski ze złóż fluidalnych – kod odpadu 10 01 24 Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82);
- popiół denny ze spalania biomasy — kod odpadu 10 01 01 Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych 10 01 04);
- popioły lotne z elektrofiltru — kod odpadu 10 01 03 Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej.

Materiał zalegający w złożu i na dnie będzie usuwany przez zsypy popiołu dennego, na których zabudowane będą podajniki ślimakowe. Następnie popiół będzie transportowany do przenośnika zgarniakowego łańcuchowego, który transportować go będzie do szczelnych,

zamykanych kontenerów popiołu dennego (kod 10 01 01), zlokalizowanych w rejonie kotłowni. Zakłada się, że dobowo będą wypełniane ok. 3 kontenery.

W wyniku zmniejszenia zużycia o około 148 000 Mg/rok węgla kamiennego (zostanie zastąpiony biomasą), zmniejszeniu ulegną następujące rodzaje odpadów:

- 10 01 01 Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) z obecnych 46670,0 Mg/rok do 36000,0 Mg/rok (zmniejszenie o około 10 670,0 Mg/rok),
- 10 01 02 Popioły lotne z węgla z obecnych 186670,0 Mg/rok do około 140000,0 Mg/rok (zmniejszenie o około 46 670 Mg/rok).

Pozostałe rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów po realizacji przedsięwzięcia nie ulegną zmianie w stosunku do stanu obecnego.

W wyniku spalania biomasy powstanie zupełnie nowy rodzaj odpadu (inny skład chemiczny), który będzie również kwalifikowany jako kod 10 01 01 Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04).

Obecnie na terenie elektrociepłowni, w wyniku spalania węgla kamiennego, jest już wytwarzany m.in. odpad o kodzie 10 01 01 Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów. W wyniku inwestycji ilość tego rodzaju odpadu ze względu na zmniejszenie ilości spalanego węgla zostanie zmniejszona. Odpad po jego wytworzeniu jest transportowany transportem samochodowym lub hydrotransportem na część kwatery 2 stawu osadczego nr 10 na terenie ZP w Inowrocławiu. Staw znajduje się na terenie nieeksploatowanych składowisk odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne (dawniej „Białe Morza”).

Inwestor wyjaśnił, że pod tym kodem 10 01 01 Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) nie ma rozgraniczenia na odpady powstające ze spalania węgla kamiennego, czy ze spalania biomasy. Ze względu na rodzaj stosowanego paliwa (węgiel lub biomasa), mimo że odpad jest klasyfikowany pod tym samym kodem, to różni się jednak składem chemicznym i ewentualnymi potencjalnymi zagrożeniami.

Popiół denný ze spalania biomasy (kod 10 01 01) będzie usuwany przez zsypy popiołu dennego i transportowany do szczelnych, zamykanych kontenerów popiołu dennego zlokalizowanych w rejonie kotłowni. Zakłada się, że dobowo będą wypełniane ok. 3 kontenery, które będą odbierane z terenu zakładu przy pomocy ciężarówki.

Piaski ze złóż fluidalnych (kod 10 01 24) będą powstawały bezpośrednio podczas oczyszczania kotła, np. przed przeglądami, usuwaniem awarii lub remontu kotła. Odpad nie będzie magazynowany na terenie zakładu, będzie wywożony bezpośrednio po jego wytworzeniu.

Popioły lotne z elektrofiltru (kod 10 01 03) będą magazynowane w projektowanym zbiorniku popiołów lotnych o pojemności max. 300 m³.

W wyniku działania węzła separacji — separatora magnetycznego — będą powstawać odpady złomu żelaznego (17 04 05). Ze względu na parametry paliwa ilość ww. odpadu nie przekroczy 10 Mg/rok. Ilość ta będzie zagospodarowana zgodnie z posiadanym pozwoleniem zintegrowanym dla instalacji do spalania paliw.

Powstający odpad zostanie zgromadzony w kontenerze przy separatorze a następnie będzie przewożony do miejsca magazynowania. Zgodnie z posiadanym pozwoleniem odpad ten magazynowany jest luzem lub w kontenerze na placu magazynowym złomu. Plac ogrodzony jest siatką i jest niedostępny dla osób trzecich.

W wyniku usuwania elementów nadwymiarowych (frakcji nadwymiarowej biomasy) nie będą powstawać odpady. Wychwycona na przesiewaczu frakcja nadwymiarowa będzie kierowana do kruszarki, w której nastąpi jej rozdrobnienie do wymaganej wielkości i przekazanie na przenośnik podający biomasę do magazynu.

Wytwarzane odpady będą przekazywane firmom zajmującym się przetwarzaniem tego rodzaju odpadu, które posiadają wymagane prawem pozwolenia.

Etap budowy przedsięwzięcia będzie wpływał na lokalne pogorszenie stanu jakości powietrza atmosferycznego w rejonie planowanej inwestycji, jednak oddziaływanie to będzie krótkotrwałe o lokalnym charakterze oraz zmienne w zależności od rodzaju prowadzonych prac budowlanych. Substancjami wpływającymi na lokalne pogorszenie stanu jakości powietrza atmosferycznego będą głównie spaliny pochodzące z silników:

- pojazdów ciężarowych dowożących materiały oraz wywożących odpady powstałe w związku z prowadzonymi pracami,
- sprzętu budowlanego (ładowarki, koparki, dźwigi itp.),
- pojazdów samochodowych do przewozu pracowników oraz pył powstający w trakcie prowadzonych prac budowlanych.

Emisja substancji do powietrza ze wspomnianych operacji będzie miała charakter nieorganizowany. Wszystkie te oddziaływania będą miały charakter okresowy i ustąpią z chwilą zakończenia prac budowlanych.

W celu ograniczenia ryzyka negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w zakresie emisji substancji do powietrza, na etapie jego budowy, przewidziano następujące działania:

- tankowanie maszyn budowlanych ze szczególną ostrożnością, poza wykopami, tylko w miejscach do tego przystosowanych i wyznaczonych,
- jeśli będzie to możliwe (ze względu na technologię budowy), do budowy będą stosowane (w miarę możliwości) gotowe mieszanki wytwarzane w wytwórniach poza miejscem inwestycji,

- stosowanie materiałów sypkich o odpowiedniej wilgotności; w przypadku, jeżeli materiały sypkie będą charakteryzowały się niską wilgotnością, w celu ograniczenia pylenia podczas przesypu proponuje się ich zraszanie,
- w celu ograniczenia pylenia, przewiduje się dostarczanie większości materiałów sypkich (np. piasków, żwirów. itp.) w naczepach przykrywanych plandeką,
- wyłączanie silników pojazdów samochodowych oraz maszyn roboczych w trakcie przerw od pracy.

Na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. Zakład Produkcyjny w Inowrocławiu eksploatowana jest instalacja do spalania paliw, którą 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. 2014, poz. 1 169) można zaliczyć do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości „instalacja do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW”.

QEMETICA Soda Polska S.A. posiada pozwolenie zintegrowane na eksploatację instalacji z dnia 8 grudnia 2015 (znak: ŚG-IV.7222.16.2014.AMK) wydane przez Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego, zmienione decyzją z dnia 16 sierpnia 2017 r. znak: ŚG-I-W.7222.1.7.2017.

Pozwoleniem objęta jest instalacja do spalania paliw — węgla kamiennego (instalacja typu IPPC) oraz instalacje towarzyszące, powiązane technologicznie, tj.:

- instalacja do produkcji i dystrybucji energii elektrycznej,
- instalacja do uzdatniania wody.

QEMETICA Soda Polska złożyła w 2022 r. wniosek do Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw (instalacja typu IPPC), które obejmuje między innymi wprowadzenie dodatkowym wariantem pracy kotłów OP-110 (K1, K2, K3 i K4), polegającego na spalaniu paliw w postaci biomasy w ilości do 20% i miału węgla kamiennego w ilości do minimum 80% (źródła wielopaliwowe). Wprowadzenie dodatkowego wariantu pracy kotłów OP-110 w Elektrociepłowni na terenie QEMETICA Soda Polska S.A. Zakład Produkcyjny w Inowrocławiu polegającego na spalaniu paliw w postaci biomasy i miału węgla kamiennego, związane jest bezpośrednio z bardzo wysokimi kosztami emisji CO₂. Z racji na planowaną na terenie Unii Europejskiej transformację energetyczną, polegającą na odchodzeniu od produkcji energii ze spalania paliw kopalnych, a w ich miejsce wprowadzanie produkcji energii ze źródeł odnawialnych, QEMETICA Soda Polska S.A. podjęła decyzję o rozpoczęciu spalania biomasy z miałem węgla kamiennego w ilości technicznie uzasadnionej dla istniejących źródeł spalania paliw, tj. istniejących kotłów OP-110.

Zgodnie z przyjętymi założeniami w raporcie obliczeniach zawartość dopuszczalnych substancji, przy spalaniu w kotle K1 po konwersji 100% biomasy, a w kotłach K2, K3 i K4 20% biomasy i 80% węgla.

Nominalna moc cieplna w paliwie dla:

- każdego z kotłów (K2, K3 i K4) przy spalaniu mialu węgla kamiennego i biomasy (źródło wielopaliwowe), będzie wynosiła 98,6 MW przy sprawności 90,15%, w tym nominalna moc cieplna źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw:
 - mial węgla kamiennego w ilości do 80 % - 82,71 MW,
 - biomasa do 20% - 15,89 MW,
- nowego kotła fluidalnego (K1) przy spalaniu biomasy będzie wynosiła ok. 85,9 MW przy sprawności ok. 88%.

Łączna nominalna moc cieplna w paliwie instalacji przy spalaniu mialu węgla kamiennego i biomasy przez kotły K2, K3 i K4 (źródła wielopaliwowe) oraz przy spalaniu biomasy w nowym kotle fluidalnym K1 będzie wynosiła ok. 372,7 MW (w tym 248,13 MW ze spalania mialu węgla kamiennego i 124,57 MW ze spalania biomasy).

Zakładane projektowe rozwiązania techniczne zapewnią będą dotrzymywanie dopuszczalnych poziomów emisji określonych w konkluzjach BAT i rozporządzeniu o standardach emisyjnych.

Spaliny ze wszystkich kotłów będą wprowadzane do istniejącego emitora 02 Elektrociepłowni o następujących parametrach:

Symbol	Nazwa emitora	Wysokość [m]	Średnica/ Przekrój [m]	Prędkość gazów	Temper. gazów	Czas prac
				m/s	K	h/rok
02	Komin Elektrociepłowni — K2, K3 i K4 spalanie węgla 80% i biomasy 20% + K1 spalanie 100% biomas	80	4	1 1,55	353	8760

Przedsięwzięcie związane jest z powstaniem nowych emitatorów związanych z budową silosów oraz magazynowaniem i transportem biomasy. Z emitatorów tych emitowany będzie pył. Każdy emitator wyposażony będzie w filtr tkaninowy o minimalnej sprawności odpylania 99%. Zakłada się, że stężenie pyłu z każdego emitora za filtrem nie przekroczy 20 mg/Nm³.

Inwestor zakłada wariantowość trasy przebiegu transporterów biomasy między silosami biomasy a kotłownią. Wynika to z umiejscowienia na trasie przebiegu transporterów słupów i linii zasilania 110 kV. Trasa docelowa transporterów zostanie określona na etapie projektu budowlanego.

Zgodnie z założeniami obliczeniowymi zawartymi w raporcie, parametry poszczególnych projektowanych emitorów związanych z budową silosów, magazynowaniem i transportem biomasy przedstawiają się następująco:

Lp.	Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Minimalna wysokość emitora H [m]	Maksymalna średnica wylotu D [m]	Przepływ [Nm ³ /h]	Czas pracy [h/rok]
1	Odpylnia stacji rozładunkowych	13	0,8	10 000	4200
2	Odpylnia stacji rozładunkowych	13	0,8	10 000	4200
3	Odpylanie budynku separacji	15	0,8	10 000	4200
4	Odpylanie węzła przesypowego	20	0,3	1 600	4200
5	Odpylanie silosu magazynowego biomasy	24	0,3	3 000	8760
6	Odpylanie silosu magazynowego biomasy	24	0,3	3 000	8760
7	Odpylanie węzła przesypowego	10	0,3	1 600	8760
8	Odpylanie węzła przesypowego	24	0,3	1 600	8760
9	Odpylanie silosu magazynowego popiołu lotnego	22	0,3	500	8760

Zamierzenie wiąże się także z emisją niezorganizowaną substancji do powietrza z transportu samochodowego w wyniku następujących operacji:

- dowóz biomasy do instalacji - samochody ciężarowe o ładowności do 25 Mg 34 poj./d i 8840 poj./rok,
- dowóz biomasy koleją z wykorzystaniem systemu kontenerowego Innofreight (kontenery o pojemności 45 m³) - 4 składy tygodniowo,
- wywóz opadów (popiołu dennego, popiołu lotnego oraz piasku) samochody ciężarowe o ładowności do 25 Mg —4 poj./d i 1133 poj./rok,
- dowóz piasku - samochody ciężarowe o ładowności do 25 Mg - 1 poj./d i 56 poj./rok,
- inne pojazdy (serwis kotła, dowóz wody amoniakalnej, roztworu mocznika, itp.) 1 poj./d i 110 poj./rok.

Instalacja będzie eksploatowana z zachowaniem następujących uwarunkowań w zakresie emisji substancji do powietrza:

- dotrzymywanie stężeń zanieczyszczeń w spalinach odprowadzonych z elektrociepłowni poniżej górnych wartości określonych w konkluzjach BAT i rozporządzeniu Ministra Klimatu w sprawie standardów emisyjnych poprzez: instalacje odazotowania oraz odprowadzanie spalin do istniejącego układu odpylania oraz odsiarczania spalin,
- prowadzeniu ciągłego i okresowego monitoringu jakości spalin zgodnie z obowiązującymi przepisami,

- zastosowanie filtrów na silosach i zbiornikach oraz układach przesypowych biomasy, zapewniających dotrzymanie stężenia pyłu na wylocie o wartości 20 mg/Nm^3 .

Przedstawione w dokumentacji obliczenia rozkładu stężeń substancji w powietrzu, przy określonych wyżej założeniach technologicznych, zakładanych parametrach emitorów oraz emisjach substancji z poszczególnych źródeł (emisja zorganizowana oraz emisja niezorganizowana), nie wykazały aby podczas eksploatacji planowanego przedsięwzięcia, występowały przekroczenia wartości odniesienia dla poszczególnych substancji w powietrzu na poziomie ziemi, w miejscach występowania zabudowy mieszkaniowej oraz na terenie Uzdrowiska Inowrocław.

Biorąc pod uwagę zakres przedsięwzięcia, nie przewiduje się, aby realizacja istotnie zamierzenia wpłynęła na pogorszenie się aktualnego stanu jakości powietrza. Obecnie na instalacji jako paliwo stosowany jest miał węgla kamiennego w ilości do 592 000 Mg/rok (wariant I pracy instalacji) oraz mieszanka miału węgla kamiennego w ilości 498 570 Mg/rok i do 120 000 Mg/rok biomasy (wariant II pracy instalacji). Zamierzenie przyczyni się do zmniejszenia zużycia o około 148 000 Mg/rok węgla kamiennego.

Prace budowlane będą prowadzone przy pomocy nowoczesnego sprzętu. Emisja hałasu w fazie budowy nie powinna stanowić istotnego ujemnego oddziaływania na tereny chronione akustycznie ze względu na znaczną odległość od planowanej inwestycji.

Uciążliwość hałasu wynikająca z fazy budowy będzie krótkotrwała. Większość prac budowlanych będzie realizowana w ciągu dnia między 6.00 a 22.00. W szczególnych przypadkach, takich jak wylewanie betonu na fundamenty części obiektów budowlanych, prace będą mogły być prowadzone również w nocy ze względu na konieczność zachowania ciągłości procesów technologicznych wykonywanych prac.

Jak wynika z dokumentacji, najbliższymi do terenu przedsięwzięcia obszarami, na których normowany jest poziom hałasu (chronionymi akustycznie), są:

- około 300 m na południowy-wschód budynki mieszkalne wielorodzinne przy ulicy Noteckiej 384a i 384b, zgodnie z ustaleniami mpzp istniejące budynki mieszkalne bez prawa modernizacji i rozbudowy,
- około 530 m na wschód - budynki mieszkalne wielorodzinne przy ulicy Poznańskiej 370,
- około 550 m na północny-wschód budynki mieszkalne wielorodzinne przy ulicy Fabrycznej 5,
- około 430 m na południowy-wschód - tereny zabudowy zagrodowej w miejscowości Tupadły 47,
- około 530 m na południe - tereny zabudowy zagrodowej w miejscowości Krusza Zamkowa.

Istniejąca instalacja do spalania paliw IPPC jest istotnym źródłem hałasu. Zakład QEMETICA Soda Polska S.A., prowadzi pomiary hałasu emitowanego z terenu zakładu. Punkty pomiarowe

zostały zlokalizowane w miejscach występowania terenów chronionych akustycznie (zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna i zabudowa zagrodowa).

Realizacja zamierzenia wiąże się z wprowadzaniem nowych źródeł hałasu na terenie Zakładu. Planowana inwestycja, nie wpłynie znacząco na klimat akustyczny w swoim otoczeniu i nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych akustycznie.

Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz., 1478 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Realizacja inwestycji wymaga usunięcia drzew i krzewów, w zamian za które wykonane zostaną nasadzenia zastępcze. W związku z planowaną wycinką drzew, krzewów, celem wyeliminowania ryzyka niszczenia lęgów ptasich wskazano na konieczność prowadzenia wycinki poza okresem lęgów ptaków lub pod nadzorem ornitologa.

W celu wyeliminowania zagrożenia uszkodzania drzew i krzewów stwierdzono potrzebę zastosowania działań minimalizujących i zabezpieczających pnie i korzenie przed uszkodzeniami. Ponadto, wskazano na konieczność lokalizacji zaplecza budowy, miejsc postoju maszyn i składowania materiałów poza rzutem koron drzew.

Jednocześnie w związku ze stwierdzeniem na terenie inwestycji oraz w bezpośrednim sąsiedztwie siedlisk dogodnych dla małych zwierząt, wskazano na konieczność kontrolowania terenu zamierzenia przed rozpoczęciem prac oraz wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Ponadto, realizacja inwestycji przy przyjętym rozwiązaniu lokalizacji nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, zajęcia siedlisk wrażliwych, rozbiórki budynków.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ustalono, że jego realizacja i eksploatacja nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

Na sąsiednich terenach, gdzie jest planowana inwestycja zlokalizowane są: instalacja do produkcji sody i wyrobów sodopochodnych oraz instalacja do spalania paliw. Instalacje te, eksploatowane przez QEMETICA zaliczają się do tzw. instalacji IPPC, dla których zakład posiada pozwolenia zintegrowane. Ponadto w bezpośrednim sąsiedztwie przewiduje się budowę odrębnej instalacji do termicznego przekształcania odpadów (ITPO). W raporcie uwzględniono skumulowane oddziaływania przedmiotowej Instalacji oraz istniejących instalacji na terenie Zakładu i planowanej instalacji (ITPO).

Realizacja i eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia obowiązujących wartości odniesienia substancji w powietrzu poza terenem zakładu, w miejscach występowania zabudowy oraz na terenie uzdrowiska.

Inwestor jest zobowiązany do wprowadzenia działań technicznych, technologicznych i organizacyjnych skutkujących tym, że planowana inwestycja będzie na każdym etapie wykonywana i eksploatowana w poszanowaniu środowiska oraz zapewni jego ochronę przed negatywnym oddziaływaniem.

Ze względu na zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzania postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko. W związku z powyższym w niniejszej decyzji nie określono wymogów w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania.

Równocześnie stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wymagało przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko na etapie pozwolenia na budowę.

Planowane przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do przedsięwzięć stwarzających ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, o której mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w związku z powyższym w niniejszej decyzji nie określono wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

W niniejszej decyzji nie stwierdzono konieczności wykonania kompensacji przyrodniczej. Teren na którym będzie realizowane planowane przedsięwzięcie jest wypełniony infrastrukturą techniczną i transportową eksploatowaną przez zakłady sodowe. Obszar planowanego przedsięwzięcia to intensywnie wykorzystywany przemysłowo teren. Dla terenu inwestycji została wykonana inwentaryzacja przyrodnicza, która miała miejsce w 2023 r. i w 2024 r. Stwierdzono, że cały badany obszar to intensywnie wykorzystywany przemysłowo teren z dominującym zbiorowiskiem ruderalnym. Wśród flory zinwentaryzowano rośliny zielne, krzewy i drzewa kolidujące z inwestycją, których usunięcie będzie niezbędne w celu realizacji inwestycji. Wśród drzew i krzewów nie stwierdzono siedlisk chronionych gatunków zwierząt roślin i grzybów. Na całym terenie badań nie stwierdzono roślin objętych ochroną na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. 2014 r., poz. 1409). Nie stwierdzono grzybów i porostów objętych ochroną na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U z 2014 r., poz. 1408).

W trakcie badań nie stwierdzono ssaków. Na całej powierzchni nie zidentyfikowano żadnych tropów i śladów świadczących o występowaniu na tym terenie ssaków. W budynkach

przewidzianych do przebudowy nie stwierdzono miejsc bytowania nietoperzy. W trakcie nasłuchów na transekcie zidentyfikowano jeden gatunek nietoperza borowiec wielki *Nyctalus noctula*. W trakcie prospekcji terenowej nieruchomości, na której planowana jest inwestycja stwierdzono występowanie gatunków ptaków żerujących w obrębie drzew i krzewów oraz odpoczywających na tym terenie. Na terenie inwestycji nie odnotowano miejsc ze stagnującą wodą. Teren wybitnie przemysłowy nie stwarza dogodnych warunków do bytowania płazów. W zakresie przeprowadzonych badań pod kątem występowania gadów, na terenie przewidzianym pod realizację Inwestycji nie stwierdzono żadnych przedstawicieli tej grupy zwierząt. W obrębie terenu przewidzianego pod realizację Inwestycji nie stwierdzono lokalnych tras przemieszczania się zwierząt. Cały teren, na którym planowana jest inwestycja jest ogrodzony, co skutecznie ogranicza migrację zwierząt. Na działkach, gdzie przewiduje się realizację planowanego przedsięwzięcia nie występuje zieleń cenna przyrodniczo, nie są zlokalizowane pomniki przyrody oraz użytki ekologiczne. Teren inwestycji nie podlega ochronie konserwatorskiej oraz nie znajduje się na terenie parków krajobrazowych lub w ich otulinie.

W rozstrzygnięciu niniejszej decyzji wskazano jakie działania wnioskodawca musi zrealizować w celu ograniczenia negatywnego oddziaływania fazy realizacji inwestycji na środowisko oraz ochrony występującej fauny i flory.

Z analizy oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko wykonanej i przedłożonej w raporcie o oddziaływaniu na środowisko nie wynika potrzeba monitorowania planowanego przedsięwzięcia w innym zakresie niż to wynika z obowiązujących przepisów prawa i rozporządzeń wykonawczych, w związku z powyższym w niniejszej decyzji nie nałożono obowiązku monitorowania oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Dokonana analiza planowanego przedsięwzięcia w zakresie emisji do powietrza, emisji hałasu, prowadzonej gospodarki odpadami oraz gospodarki wodno-ściekowej na etapie eksploatacji przedsięwzięcia wykazała, że nie ma konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania o którym mowa w art. 135 ust. 1 z ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. W związku z powyższym w niniejszej decyzji nie stwierdzono konieczności utworzenia ograniczonego użytkowania.

Organ stwierdził brak konieczności przeprowadzenia ponownie oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia w związku z tym, że dane dotyczące przedsięwzięcia są wystarczające i pozwalają ocenić oddziaływanie na środowisko na etapie postępowania w zakresie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Z tego samego względu Organ uznał, że nie ma potrzeby nakładania na inwestora obowiązku wykonania analizy porealizacyjnej w sytuacji jeżeli posiadane na etapie wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dane na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego oddziaływanie na środowisko, zbadano na tym etapie skumulowane oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia z przedsięwzięciem już istniejącym i nie stwierdzono możliwości oddziaływania przedsięwzięcia na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub

siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Teren QEMETICA Soda Polska S.A., w tym teren planowanej inwestycji, jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego miasta Inowrocławia dla terenu w rejonie Inowrocławskich Zakładów Chemicznych „Soda Mątwy” S.A. - Nr I, przyjętym uchwałą nr VIII/118/2007 Rady Miejskiej Inowrocławia z dnia 20 czerwca 2007 r. Organ przeanalizował plan zagospodarowania przestrzennego, pisma Wydziału Gospodarki Przestrzennej i Nieruchomości tutejszego Urzędu odnośnie zgodności planowanego przedsięwzięcia z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, a także opinie prawne znajdujące się w aktach postępowania i uznał, że działki, na których planuje się realizację inwestycji oznaczone są w wyżej wymienionym miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego symbolami:

- 7 P, 8 P i 9 P - tereny przemysłu, składów i urządzeń technologicznych - przeznaczenie terenów - tereny obiektów produkcyjnych, składów, administracji, garaży, parkingów i zieleni towarzyszącej oraz niezbędnych urządzeń i instalacji,
- 15P – tereny składów, parkingów samochodowych i sprzętu ciężkiego, obiektów przemysłowych, urządzeń technologicznych i bocznic kolejowych z zielenią towarzyszącą, oraz z niezbędnymi urządzeniami i instalacjami,
- 010KDW – tereny dróg wewnętrznych zakładowych - przeznaczenie terenu:
 - a) powiązania komunikacyjne z innymi drogami zakładu,
 - b) obsługa komunikacyjna bezpośredniego otoczenia na warunkach zarządcy drogi,
 - c) trasa podziemnej i naziemnej infrastruktury technicznej,
- 012KDW – tereny dróg zakładowych wewnętrznych – droga pożarowa.

Analizując kwestie zgodności lokalizacji planowanej inwestycji z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w toku prowadzonego postępowania administracyjnego zgromadzono opinie prawne w tym zakresie.

Analiza własna Organu treści miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego oraz zgromadzone w toku postępowania materiały dowodowe pozwoliły ustalić, że lokalizacja planowanego przedsięwzięcia jest zgodna z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Główne elementy przedsięwzięcia zostały zlokalizowane na terenach oznaczonych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego jako 8, 9 i 15 P. W ramach przedsięwzięcia przewiduje się przebudowę części istniejącej elektrociepłowni oraz budowę nowej, powiązanej infrastruktury, wpisuje się to w przeznaczenie ww. terenów do zagospodarowania obiektami produkcyjnymi, przemysłowymi oraz urządzeniami technologicznymi.

Ponadto, przedsięwzięcie jest zgodne z postanowieniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w zakresie spełnienia ograniczenia uciążliwości istniejącego

i projektowanego planowanego zagospodarowania terenu dla otaczających terenów oraz uciążliwości dla zdrowia i środowiska. W tym miejscu należy wskazać, że przedsięwzięcie przewiduje konwersję jednego z kotłów elektrociepłowni z kotła węglowego na kocioł fluidalny opalany biomasą, o mniejszej mocy i niższej emisji gazów i pyłów do powietrza. Powyższa modyfikacja wiąże się z koniecznością adaptacji towarzyszącej infrastruktury oraz budową nowych obiektów, przede wszystkim silosów na biomasę oraz infrastruktury drogowej i rozładunkowej, jednakże jest ona zgodna z zapisami planu.

W MPZP nie było też konieczności wyraźnego dopuszczenia w treści planu lokalizacji OZE bowiem MPZP został uchwalony w dniu 20 czerwca 2007 r. i wszedł w życie 30 listopada 2007 r. W tym okresie ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym nie zawierała regulacji dotyczących rozmieszczenia instalacji i urządzeń wytwarzających energię z OZE, dlatego też miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego nie zawiera postanowień dot. OZE. Zatem art. 14 ust. 6a pkt 2 lit c ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym nie miał zastosowania bowiem zgodnie z przepisami przejściowymi tj. art. 67 ust. 1 ustawy z dnia 7 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych ustaw – *„Dotychczasowe miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego zachowują moc na danym obszarze do dnia wejścia w życie nowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego na tym obszarze i mogą być zmieniane.”*. Zatem uznać należy, że skoro MPZP nie zabraniał usytuowania urządzenia OZE, to ich lokalizacja jest dopuszczalna. Tak m.in. wyrok WSA w Bydgoszczy z 28.02.2024 r., II SA/Bd 1303/23, wydany w stosunku do analogicznej regulacji z art. 3 ust. 1 ustawy z dnia 6 sierpnia 2010 r. o zmianie ustawy o gospodarce nieruchomościami oraz ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym – *„Oznacza to, że prawidłowość zapisów przedmiotowego m.p.z.p. ocenia się według treści u.p.z.p. sprzed zmiany tj. według stanu prawnego nieprzewidującego ww. ograniczeń w rozmieszczeniu OZE.”*.

Zgodnie z art. 62 ust. 1 ustawy *uouioś* w trakcie postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko zostały zbadane również poniższe zagadnienia:

- bezpośredni i pośredni wpływ przedsięwzięcia na:

- a. środowisko oraz ludność, w tym zdrowie i warunki życia ludzi,
- b. dobra materialne,
- c. zabytki,
- d. krajobraz, w tym krajobraz kulturowy,
- e. wzajemne oddziaływanie między elementami, o których mowa wyżej,
- f. dostępność do złóż kopalin;
- g. ryzyko wystąpienia poważnych awarii oraz katastrof naturalnych i budowlanych;

- h. możliwości oraz sposoby zapobiegania i zmniejszania negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
- i. wymagany zakres monitoringu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach: wodno-błotnych, wybrzeży, górskich, w strefie ochronnej ujęć wód i ochronnych zbiorników wód śródlądowych, wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną oraz przylegających do jezior i ochrony uzdrowiskowej.

Ze względu na charakter przedsięwzięcia, nie powinno ono przyczynić się do pogłębienia zmian klimatu, jak również nie będzie powodowało zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu zarówno na etapie budowy, jak i eksploatacji.

W decyzji określono warunki w fazie realizacji i eksploatacji (użytkowania) przedsięwzięcia oraz wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 *uouioś*, w szczególności w zakresie: zabezpieczenia powietrza atmosferycznego, zabezpieczenia przed hałasem; zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego; ochrony przed odpadami; ochrony środowiska przyrodniczego.

Zgodnie z art. 21 ustawy *uouioś*, dane o dokumentach zawierających informacje o środowisku, tj.: o złożonym wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i inne dokumenty, zostały zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Zgodnie z art. 82 ust. 3 *uouioś* charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wypełniając dyspozycję art. 38 oraz art. 85 ust. 3 ustawy *uouioś* podana do publicznej wiadomości zostanie informacja o wydanej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i o możliwości zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy poprzez zamieszczenie stosownego obwieszczenia w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, tj. w systemie informacji o środowisku www.sios.pl, na stronie internetowej Urzędu Miasta Inowrocławia www.bip.inowroclaw.pl, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Inowrocławia oraz w miejscu planowanej inwestycji.

W Biuletynie Informacji Publicznej na okres 14 dni zostanie udostępniona także treść niniejszej decyzji.

W związku z wypełnieniem przez inwestora wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uzyskaniu stosownych uzgodnień i opinii oraz po

szczegółowym przeanalizowaniu specyfiki planowanego przedsięwzięcia we wszystkich aspektach środowiskowych, orzeczono jak w sentencji decyzji.

Uzasadnienie prawne:

Postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach po dokonaniu przez inwestora uzupełnień formalnych, wszczęto 26 marca 2024 r. na wniosek strony z dnia 19 stycznia 2024 r., zgodnie z art. 73 ust. 1 *uouioś*, z uwzględnieniem wymogów zawartych w Kpa.

Przepis art. 61 § 1 oraz art. 61 § 4 Kpa stanowi, że postępowanie administracyjne wszczyna się na żądanie strony lub z urzędu, o czym należy zawiadomić wszystkie osoby będące stronami w sprawie.

Zgodnie z art. 104 § 1 Kpa Organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej.

Decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji (art. 104 § 2 Kpa).

Jak wynika z art. 107 § 1 Kpa decyzja zawiera:

- oznaczenie organu administracji publicznej;
- datę wydania;
- oznaczenie strony lub stron;
- powołanie podstawy prawnej;
- rozstrzygnięcie;
- uzasadnienie faktyczne i prawne;
- pouczenie, czy i w jakim trybie służy od niej odwołanie oraz o prawie do zrzeczenia się odwołania i skutkach zrzeczenia się odwołania;
- podpis z podaniem imienia i nazwiska oraz stanowiska służbowego pracownika organu upoważnionego do wydania decyzji;
- w przypadku decyzji, w stosunku do której może być wniesione powództwo do sądu powszechnego, sprzeciw od decyzji lub skarga do sądu administracyjnego - pouczenie o dopuszczalności wniesienia powództwa, sprzeciwu od decyzji lub skargi oraz wysokości opłaty od powództwa lub wpisu od skargi lub sprzeciwu od decyzji, jeżeli mają one charakter stały, albo podstawie do wyliczenia opłaty lub wpisu o charakterze stosunkowym, a także możliwości ubiegania się przez stronę o zwolnienie od kosztów albo przyznanie prawa pomocy.

Przepisy szczególne mogą określać także inne składniki, które powinna zawierać decyzja (art. 107 § 2 Kpa). Uzasadnienie faktyczne decyzji powinno w szczególności zawierać wskazanie faktów, które Organ uznał za udowodnione, dowodów, na które się powołał, oraz przyczyn, z powodu których innym dowodom odmówił wiarygodności i mocy dowodowej, zaś uzasadnienie prawne - wyjaśnienie podstawy prawnej decyzji, z przytoczeniem przepisów prawa (art. 107 § 3 Kpa), co zostało ujęte w niniejszej decyzji.

W myśl art. 71 ust. 1 *uouioś*, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia, którą zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy wydaje: wójt, burmistrz lub prezydent miasta. W niniejszym postępowaniu, organem właściwym do wydania przedmiotowej decyzji jest Prezydent Miasta Inowrocławia.

Z kolei art. 71 ust. 2 pkt 1 i 2 *uouioś* stanowi, że uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko i przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W niniejszej sprawie mają zastosowanie przepisy rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.).

Planowana inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 2 pkt 1, § 3 ust. 1 pkt 54) lit. b) ww. rozporządzenia.

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem decyzji administracyjnych enumeratywnie wymienionych w treści art. 72 ust. 1 pkt 1-29 oraz art. 72 ust. 1a i 1b *uouioś*, przy czym wymogu uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie stosuje się w przypadkach wymienionych w ust. 2 i ust. 2a ww. artykułu. W myśl art. 72 ust. 3 *uouioś*, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1 oraz do zgłoszeń, o których mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4a i 4b. Powyższy termin, zgodnie z ust. 4 ww. artykułu może zostać wydłużony do 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzyma przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy *uouioś*, właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku gdy przedsięwzięcie jest realizowane na obszarze morskim - z ustaleniami planu zagospodarowania przestrzennego morskich wód wewnętrznych, morza terytorialnego i wyłącznej strefy ekonomicznej, jeżeli plany te zostały odpowiednio uchwalone albo przyjęte.

Zgodnie z art. 80 ust. 1 *uouioś*, jeżeli była przeprowadzana ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, biorąc pod uwagę:

- wyniki uzgodnień i opinii, o których mowa w art. 77 ust. 1 *uouioś*,
- ustalenia zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,
- wyniki postępowania z udziałem społeczeństwa,
- wyniki postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, jeżeli zostało przeprowadzone.

Zgodnie z art. 82 ust. 1 *uouioś* w przypadku, gdy została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ:

- 1) określa:
 - a. rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia; w przypadku inwestycji w zakresie terminalu miejsce realizacji przedsięwzięcia określa się za pomocą mapy w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych, z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, stanowiącej załącznik do decyzji,
 - b. 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,
 - c. 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 których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18, 23, 26, 27 i 29,
 - d. 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,
 - e. wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko,
 - f. 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;
- 2) w przypadku gdy z oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wynika potrzeba:
 - a. wykonania kompensacji przyrodniczej - stwierdza konieczność wykonania tej kompensacji,
 - b. unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko - nakłada obowiązek tych działań,
 - c. monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nakłada obowiązek monitorowania, określając jego zakres, termin i obowiązki co do przedłożenia

- informacji o jego wynikach regionalnemu dyrektorowi ochrony środowiska, organowi wydającemu decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach oraz, gdy jest to uzasadnione, wskazuje inne organy, którym należy przedłożyć wyniki, spośród następujących: wójt, burmistrz lub prezydent miasta, starosta, marszałek województwa, wojewódzki inspektor ochrony środowiska;
- 3) w przypadku, o którym mowa w art. 135 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, stwierdza konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania;
- 4) przedstawia stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18; nie dotyczy to inwestycji w zakresie terminalu;
- 4b) może nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na prace przygotowawcze, o których mowa w:
- a. ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądowej oraz inwestycji towarzyszących;
 - b. ustawie z dnia 10 maja 2018 r. o Centralnym Porcie Komunikacyjnym;
- 5) może nałożyć na wnioskodawcę obowiązek przedstawienia analizy porealizacyjnej, określając jej zakres i termin przedstawienia oraz wskazując inne organy, którym także należy ją przedstawić;
- 6) w przypadku stwierdzenia konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania — nakłada obowiązek wykonania analizy porealizacyjnej, określając jej zakres i termin przedstawienia oraz wskazując inne organy, którym także należy ją przedstawić.

Zgodnie z art. 82 ust. 2 *uouioś* w stanowisku, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 4, właściwy organ stwierdza konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 oraz pozwolenia, o którym mowa w ust. 1 pkt 4b, biorąc pod uwagę w szczególności następujące okoliczności:

- a. posiadane na etapie wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dane na temat przedsięwzięcia nie pozwalają wystarczająco ocenić jego oddziaływania na środowisko lub wymagają uszczegółowienia w ramach decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18, oraz pozwolenia, o którym mowa w ust. 1 pkt 4b;
- b. ze względu na rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia oraz jego powiązania z innymi przedsięwzięciami istnieje możliwość kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie;
- c. istnieje możliwość oddziaływania przedsięwzięcia na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub

siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Obligatoryjnie (art. 82 ust. 3 *uouioś*) charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 85 ust. 2 pkt 1 *uouioś* uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, niezależnie od wymagań wynikających z przepisów ustawy Kpa, powinno zawierać, w przypadku gdy została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- a. informacje o przeprowadzonym postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa oraz o tym, w jaki sposób zostały wzięte pod uwagę, i w jakim zakresie zostały uwzględnione uwagi i wnioski zgłoszone w związku z udziałem społeczeństwa,
- b. informacje, w jaki sposób zostały wzięte pod uwagę i w jakim zakresie zostały uwzględnione:
 - ustalenia zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,
 - uzgodnienia i opinie organów, o których mowa w art. 77 ust. 1,
 - wyniki postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, jeżeli zostało przeprowadzone,
- c. uzasadnienie stanowiska, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 4.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy za pośrednictwem Prezydenta Miasta Inowrocławia, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 127 § 1 i 2 Kpa oraz art. 129 § 1 i 2 Kpa). W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do jego wniesienia wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia (zał. nr 1).

Otrzymują:

1. Pełnomocnik QEMETICA Soda Polska S.A.;
2. Strony postępowania obwieszczeniem zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy *uouioś* i art. 49 Kpa.;
3. 1 egz. aa.

Dokument
podpisany przez
Szymon Łepski
Data: 2025.12.12
12:34:24 CET

Niniejsza decyzja
stała się ostateczna
w dniu 1.1.2026

SZYMON ŁEPSKI
Zastępca Prezydenta Miasta
Inowrocławia
z up. Prezydenta Miasta
20.03.2026 r.