

DECYZJA

Na podstawie art. 71, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77, art. 79, art. 80, art. 82, 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), w związku z w § 2 ust. 2 pkt 2 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku:

Energia Kogeneracja Sp. z o.o. ul. Elektryczna 20A, 82-300 Elbląg w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia **polegającego na budowie układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych, magazynu ciepła oraz kotła gazowego na terenie Energa Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłowni w Elblągu**, po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, z zapewnieniem możliwości udziału społeczeństwa

orzekam:

Określam następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia **polegającego na budowie układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych, magazynu ciepła oraz kotła gazowego na terenie Energa Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłowni w Elblągu**, mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, którego charakterystyka stanowi Załącznik Nr 1 do niniejszej decyzji.

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie funkcjonującej Elektrociepłowni w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a, na działce ewidencyjnej Nr 180/4, obręb 1 i polega na budowie układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych połączonych z układem ciepłowniczym elektrociepłowni, stalowego, trójprzędziłowego emitora odprowadzającego spaliny z tych silników o wysokości co najmniej 40 m i średnicy każdego z przewodów około 1,2 m, akumulatora ciepła (magazynu ciepła) oraz kotła gazowego parowego stanowiącego źródło rezerwowe dla produkcji pary na potrzeby Browaru w Elblągu, wraz z emitorem o wysokości około 33 m i średnicy około 1 m. Ponadto przedsięwzięcie obejmuje wykonanie infrastruktury towarzyszącej niezbędnej do prawidłowej pracy całej instalacji.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 2 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.), należy do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, do których zalicza się przedsięwzięcie polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w § 3 ust. 1, jeżeli ta rozbudowa, przebudowa lub montaż spowoduje osiągnięcie progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone.

Przedsięwzięcie zawarte jest w obszarze, dla którego Gmina Miasto Elbląg posiada obowiązujący „Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego terenu przemysłowego w rejonie rzeki Elbląg i ulicy Elektrycznej w Elblągu” uchwalony Uchwałą Nr XVII/430/2012 Rady Miejskiej w Elblągu z dnia 18.09.2012r.

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.

Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. wszelkie prace związane z budową obiektów i instalacji należy prowadzić tylko w porze dziennej od 6⁰⁰ do 22⁰⁰,
2. zorganizować plac budowy i jego zaplecze oraz prowadzić drogi techniczne zapewniając oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac przeprowadzić rekultywację,
3. należy stosować gotowe mieszanki wytwarzane w wytwórniach, aby ograniczyć do minimum operacje mieszania kruszywa ze spoiwem na miejscu budowy,
4. wyburzenia prowadzić w sposób ograniczający emisję pyłu i hałasu do środowiska,
5. zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytwarzanymi w czasie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie,
6. magazynować wytworzone odpady niebezpieczne w szczelnych pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie substancji zawartych w tych odpadach, a następnie przekazywać do utylizacji wyspecjalizowanym firmom posiadającym zezwolenia w zakresie świadczonych usług,
7. wyposażyć układ kogeneracyjny trzech silników gazowych w instalację do selektywnej redukcji tlenków azotu (SCR),
8. należy zastosować urządzenia o niskim poziomie mocy akustycznej i ewentualnie zaprojektować tłumiki akustyczne na urządzeniach będących źródłem przekroczeń norm hałasu w środowisku,
9. miejsce posadowienia zbiornika na mocznik oraz miejsce rozładunku winno być utwardzone, zabezpieczone przed zanieczyszczeniami gruntu i wyposażone w urządzenia lub środki do zbierania ewentualnych wycieków,
10. wody opadowe i roztopowe z terenu przedsięwzięcia odprowadzać do istniejącej, na terenie zakładu kanalizacji deszczowej,
11. wody opadowe i roztopowe przed wprowadzeniem do rzeki Elbląg należy oczyszczać w osadniku i separatorze.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust.1 pkt. 1, 10, 14, 18 i 23 ww. ustawy.

W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania:

1. emisja zanieczyszczeń z trzech silników gazowych winna odbywać się nowym trójprzewodowym emitorem o wysokości co najmniej 40 m i średnicy każdego przewodu wylotu 1,2 m. Emitter wolnostojący, trójprzewodowy, wykonany w konstrukcji stalowej,
2. zaprojektować dla układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych instalację do selektywnej redukcji tlenków azotu (SCR),
3. emisja zanieczyszczeń z nowego kotła gazowo-parowego winna odbywać się nowym emitorem o wysokości co najmniej 33 m i średnicy wylotu 1 m. Emitter wolnostojący, jednoprzewodowy, wykonany w konstrukcji stalowej,
4. należy zaprojektować zbiornik magazynujący mocznik o pojemności około 50 m³,

5. miejsce rozładunku mocznika winno być wyposażone w szczelne, nieprzepuszczalne podłoże,
6. należy uzgodnić z Miejskim Konserwatorem Zabytków zakres robót oraz użytych materiałów w budynku starej kotłowni „Borsig”.

IV. 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 2001r. – Prawo ochrony środowiska.

Nie określa się wskazanych wyżej wymogów, ponieważ przedmiotowe przedsięwzięcie nie należy do kategorii inwestycji stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska.

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko, w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Nie stwierdza się transgranicznego oddziaływania na środowisko. Wymogów w ww. zakresie nie określa się.

VI. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Stwierdza się brak konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

VII. Obowiązki w zakresie unikania, zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a także wykonania kompensacji przyrodniczej.

Stwierdza się, że z oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie wynika potrzeba:

- a) wykonania kompensacji przyrodniczej,
- b) zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko,
- c) konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Na podstawie sporządzonego raportu stwierdzono, że przy zastosowaniu opisanych w raporcie rozwiązań technicznych, eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie na pogorszenie stanu środowiska naturalnego, a jego oddziaływanie na środowisko będzie miało charakter lokalny.

VIII. 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 z zastrzeżeniem pkt. 4a i 4b ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Nie stwierdza się zasadności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,

może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nałożyć na inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

IX. Stanowisko w sprawie obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej, jej zakresu i terminu przedstawienia.

Na Inwestora nakłada się obowiązek wykonania analizy porealizacyjnej w zakresie emisji hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza. Pomiary hałasu w punktach pomiarowych usytuowanych na granicy zabudowy mieszkaniowej powinny zostać zebrane przy maksymalnym obciążeniu pracą wszystkich instalacji zakładu (dla najbardziej niekorzystnych warunków). W przypadku przekroczeń dopuszczalnych norm na terenach zabudowy mieszkaniowej, należy przewidzieć rozwiązania organizacyjne lub/i techniczne poprawiające klimat akustyczny. W przypadku przekroczeń dopuszczalnych wartości stężeń zanieczyszczeń powietrza w obrębie zabudowy mieszkaniowej należy przewidzieć rozwiązania minimalizujące negatywny wpływ na zdrowie i życie ludzi.

Analizę porealizacyjną należy wykonać po upływie 12 miesięcy od dnia oddania obiektu do użytkowania. Powyższą analizę wraz z interpretacją wyników badań, a także propozycją ewentualnych rozwiązań, mających na celu zapewnienie skutecznej ochrony środowiska należy przedstawić Prezydentowi Miasta Elbląg i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Elblągu w terminie 18 miesięcy od dnia oddania inwestycji do użytkowania.

Uzasadnienie

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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczyna się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia.

Energa Kogeneracja Sp. z o.o. ul. Elektryczna 20A, 82-300 Elbląg zwróciła się wnioskiem z dnia 30.05.2022r. do Prezydenta Miasta Elbląg o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych, magazynu ciepła oraz kotła gazowego na terenie Energa Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłowni w Elblągu. Wniosek został uzupełniony w dniu 30.06.2022r.

Do wniosku załączone były:

- raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych, magazynu ciepła oraz kotła gazowego na terenie Energa Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłowni w Elblągu,
- poświadczona przez właściwy organ kopia mapy ewidencyjnej obejmująca przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmująca przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapa w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej,
- wypis z ewidencji gruntów obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Przedłożony wniosek po uzupełnieniu spełniał wymogi art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.).

Organem właściwym w niniejszej sprawie na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa

w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) jest Prezydent Miasta Elbląg.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagają przedsięwzięcia mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko i mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedsięwzięcia mogące znacząco oddziaływać na środowisko zostały określone w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.).

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 2 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.) należy do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko tj. przedsięwzięcie polegające na „rozbudowie, przebudowie lub montażu przedsięwzięć realizowanych lub zrealizowanych wymienionych w § 3 ust. 1, jeżeli ta rozbudowa, przebudowa lub montaż spowoduje osiągnięcie progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone”.

Prezydent Miasta Elbląg pismem nr DOŚ.6220.12.2022.AP z dnia 05.07.2022 r. poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych, magazynu ciepła oraz kotła gazowego na terenie Energa Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłowni w Elblągu.

Informację o złożonym wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zamieszczono na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Elblągu (05.07.2022 r.) oraz dane o wniosku zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych Ekoportal (www.ekoportal.pl) pod pozycją: 83/2022.

W toku postępowania o wydanie przedmiotowej decyzji ustalono, że przedsięwzięcie zawarte jest w obszarze, dla którego Gmina Miasto Elbląg posiada obowiązujący „Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego terenu przemysłowego w rejonie rzeki Elbląg i ulicy Elektrycznej w Elblągu” uchwalonego Uchwałą Nr XVII/430/2012 Rady Miejskiej w Elblągu z dnia 18.09.2012 r. Działka nr 180/4 obręb 1 przy ul. Elektrycznej 20a znajduje się w obrębie jednostki planu oznaczonej symbolem P, z przeznaczeniem podstawowym terenu:

- zabudowa techniczno – produkcyjna związana z produkcją energii cieplnej i elektrycznej, biura, magazyny oraz budowle i urządzenia związane z funkcją podstawową, urządzenia przeładunku towarów, niezbędna infrastruktura techniczna, komunikacja wewnętrzna (kołowa i kolejowa), place składowe i obiekty obsługi komunikacyjnej;
- obsługa komunikacji wodnej, infrastruktura portowa.

Lokalizacja funkcji przedmiotowej inwestycji jest zgodna z przeznaczeniem określonym w planie miejscowym dla jednostki P.

W związku z tym, że planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego sporządzenie raportu jest obligatoryjne inwestor do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia polegającego na budowie układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych, magazynu ciepła oraz kotła gazowego na terenie Energa Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłowni w Elblągu na środowisko, opracowany przez zespół pracowników „ENERGOPOMIAR” Sp. z o.o. ul. Gen. J. Sowińskiego 3, 44-100 Gliwice kierowany przez mgr Anna Nitarska – Fink, Gliwice w maju 2022 r. Dane o raporcie zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych Ekoportal pod pozycją: 204/2022.

Przedłożony raport odpowiada kryteriom wskazanym w art. 66 Ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.).

W myśl art. 33 i art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) zapewniono możliwość udziału społeczeństwa w prowadzonym postępowaniu, podając do publicznej wiadomości Informację Prezydenta Miasta Elbląg Nr DOS.6220.12.2022.AP z dnia 26.07.2022 r. o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, wszczęciu postępowania, przedmiocie decyzji, organie właściwym do wydania decyzji, organach właściwych do wydania opinii i dokonania uzgodnień, możliwości zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy w siedzibie Urzędu Miejskiego w Elblągu, miejscu, sposobie i terminie składania uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie oraz organie właściwym do ich rozpatrzenia. Ww. informację zamieszczono na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Elblągu oraz tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Elblągu (27.07.2022 r.).

Zainteresowani mogli zapoznać się z dokumentacją sprawy, w tym z przedłożonym przez Inwestora raportem o oddziaływaniu na środowisko w Urzędzie Miejskim w Elblągu oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Elblągu, jak również składać uwagi i wnioski we wskazanym w informacji terminie 30 dni od daty ukazania się informacji. W wyznaczonym terminie do tut. Urzędu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski w tej sprawie.

W myśl art. 77 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) jeżeli jest prowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania decyzji uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska, organem właściwym do wydania oceny wodnoprawnej oraz zasięga opinii właściwego Inspektora Sanitarnego. Organ występujący o uzgodnienie lub opinię przedkłada raport o oddziaływaniu na środowisko.

Właściwym organem Państwowej Inspekcji Sanitarnej do wydania opinii dla tego przedsięwzięcia jest Państwowy Graniczny Inspektor Sanitarny w Elblągu.

Właściwym organem do wydania oceny wodnoprawnej jest Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie.

Organ wystąpił pismami nr DOŚ.6220.12.2022.AP z dnia 26.07.2022 r. do Państwowego Granicznego Inspektora Sanitarnego w Elblągu, do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu pismem z dnia 01.08.2022 r. przekazał zgodnie z kompetencjami wniosek o wydanie opinii do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie.

Państwowy Graniczny Inspektor Sanitarny w Elblągu w opinii nr ZNS.4316.3.2022.AK.1 z dnia 26.08.2022 r. określił warunki realizacji przedsięwzięcia w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych. Poinformował, że prowadzone symulacje rozprzestrzeniania się dźwięku oraz zanieczyszczeń powietrza są tylko przybliżeniem warunków jakie będą występowały po realizacji inwestycji. W związku z powyższym zachodzi potrzeba wykonania analizy porealizacyjnej w zakresie emisji hałasu oraz emisji zanieczyszczeń powietrza. Wykonanie ww. analizy pozwoli na rzeczywistą ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w tym zdrowie ludzi.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie postanowieniem nr GD.RZŚ.435.116.2022.MP z dnia 05.10.2022 r. (data wpływu: 07.10.2022 r.) uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia wskazując warunki i wymagania konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Realizacja planowanego przedsięwzięcia, przy zachowaniu wskazanych warunków nie powinna spowodować dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych, przez co nie wpłynie na pogorszenie stanu chemicznego i ilościowego części wód podziemnych. Przedsięwzięcie nie powinno oddziaływać na wody powierzchniowe i nie powinno przyczynić się do zmiany obecnie występującego potencjału ekologicznego i stanu chemicznego JCWP. W opinii Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację

celów środowiskowych określonych dla nich w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. poz. 1911 i 1958).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem nr WSTE.4221.21.2022.RG z dnia 19.12.2022 r. (data wpływu: 20.12.2022 r.) uzgodnił realizację przedsięwzięcia i określił warunki na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oraz wymagania, które należy uwzględnić w projekcie budowlanym. Po przeanalizowaniu kryteriów w art. 77 ust. 5 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 stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nałożyć na inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

W związku z powyższym decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach wydano po uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektorem Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz po zasięgnięciu opinii Państwowego Granicznego Inspektora Sanitarnego w Elblągu. Wszystkie określone przez ww. organy warunki realizacji inwestycji zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Po zebraniu i rozpatrzeniu całego materiału dowodowego organ prowadzący postępowanie zważył co następuje:

Inwestorem planowanego przedsięwzięcia jest Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu ul. Elektryczna 20 A.

Z przedłożonego raportu o oddziaływaniu na środowisko wynika, iż planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie funkcjonującej elektrociepłowni w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A, na działce nr 180/4 obręb 1.

Na terenie przeznaczonym pod planowane przedsięwzięcie znajduje się infrastruktura instalacji energetycznego spalania paliw o mocy 292,1 MWt.

W skład instalacji wchodzi następujące urządzenia podstawowe:

- 1 kocioł parowy OP-130 (K5) wraz z elektrofiltrem o sprawności odpylania 99,03% (określonej pomiarowo), odpylającym spaliny z kotła K5.
- 1 kocioł parowy BBS90 (K1) wraz z elektrofiltrem o sprawności odpylania 99,86 % (określonej teoretycznie), odpylający spaliny z kotła K1.
- Mobilna Instalacja Ciepłownicza (MIC) składająca się z czterech kotłów wodnych olejowych stanowi obecnie zabezpieczenie możliwości produkcyjnych Elektrociepłowni Elbląg.
- 3 kotły wodne gazowe rezerwowo-szczytowe (KRS).

W skład instalacji wchodzi również następujące instalacje i urządzenia pomocnicze:

- zespół urządzeń do transportu miazgi węglowej z placów składowych do kotła K5;
- zespół urządzeń do rozładunku, magazynowania i transportu biomasy do kotła K1;
- zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltru kotła K5;
- zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltru kotła K1;
- cztery turbozespoły (T-1, T-2, T-5, T-6);
- przyłącza pięciu torów linii napowietrznych o napięciu znamionowym 110 kV;
- stacja uzdatniania wody;
- instalacja odazotowania spalin metodą SNCR dla bloku BB20p.

Powierzchnia działki nr 180/4, na której będzie realizowane przedsięwzięcie wynosi 12,9 ha. Całkowita powierzchnia przewidywana do zajęcia przez układ kogeneracyjny, kocioł gazowy i magazyn ciepła oraz niezbędną infrastrukturę to ok. 2239 m².

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie, którego powierzchnia jest już przekształcona antropogenicznie – zmieniona w związku z prowadzoną od wielu lat działalnością polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej i ciepła. Dotychczasowy sposób wykorzystania terenu nie ulegnie zmianie w wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie na terenie Elektrociepłowni w Elblągu wchodzącej w strukturę Energa Kogeneracja Sp. z o.o., układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych połączonych z układem ciepłowniczym elektrociepłowni, stalowego, trójprzewodowego emitora odprowadzającego spaliny z tych silników o wysokości co najmniej 40 m i średnicy każdego z przewodów ok. 1,2 m, akumulatora ciepła (magazynu ciepła) oraz kotła gazowego parowego stanowiącego źródło rezerwowe dla produkcji pary na potrzeby Browaru w Elblągu Grupy Żywiec SA, wraz z emitorem o wysokości ok. 33 m i średnicy około 1,0 m. Ponadto przedsięwzięcie obejmuje wykonanie infrastruktury towarzyszącej niezbędnej do prawidłowej pracy całej instalacji.

Całkowita nominalna moc cieplna w paliwie dostarczona przez układ trzech silników gazowych wyniesie ok. 64,8 MWt (3 x 21,6 MW). Układ kogeneracyjny trzech silników gazowych oraz akumulatora ciepła zostanie wpięty w istniejący w Elektrociepłowni układ wody grzewczej.

Układ kogeneracyjny trzech silników gazowych zostanie zlokalizowany w okolicy budynku kotła WP-120 (wycofanego z eksploatacji) po wcześniejszym wykonaniu rozbiórki istniejącego zbiornika popiołu lotnego nr 2 oraz wyłączonego z eksploatacji elektrofiltru kotłów K6 i K7 wraz z kanałem spalin. Ponadto planowana jest rozbiórka kotła K8 (WP-120) wraz z częścią budynku, w miejsce którego postawiony zostanie akumulator ciepła. Kocioł gazowy zostanie zlokalizowany w istniejącym budynku kotłów KRS.

W ramach przedsięwzięcia przewidziano wykonanie następujących prac przygotowawczych w miejscu lokalizacji inwestycji:

- rozbiórkę kotła K8 (WP-120) wraz z częścią budynku kotłowni,
- rozbiórka istniejącego zbiornika popiołu lotnego nr 2,
- demontaż elektrofiltru kotła K6 i K7 z kanałem spalin,
- wykonanie przyłączy instalacji wody, kanalizacji, gazu i zasilania elektroenergetycznego.

Silniki, kocioł gazowy i akumulator ciepła zostaną wyposażone we wszystkie niezbędne do prawidłowej pracy instalacji układy i urządzenia. W ramach planowanego przedsięwzięcia wykonana zostanie instalacja do selektywnej redukcji tlenków azotu (SCR) dla układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych. Planowana jest zabudowa instalacji (katalizatora) na kanale wylotowym spalin (przed wymiennikiem ciepła), do której dozowany będzie roztwór mocznika. Roztwór ten będzie dozowany ze zbiornika zlokalizowanego na zewnątrz, za pomocą pompy i rurociągów wyposażonych w ogrzewanie elektryczne. Przewidywana objętość zbiornika magazynującego mocznik wynosi ok. 50 m³. Ze względu na jakość wody sieciowej, odbiór i przekazanie do niej ciepła odbieranego z silnika dokonywany będzie przez separacyjny wymiennik ciepła. W obiegu silnik – separacyjny wymiennik ciepła stosowany będzie czynnik odporny na zamarzanie wg wytycznych dostawcy (woda z glikolem). Obieg ten zostanie również wyposażony w chłodnie do awaryjnego zrzutu ciepła, w przypadku, gdy nie ma możliwości odbioru ciepła przez układ ciepłowniczy i/lub zapewnienia odpowiedniej temperatury czynnika chłodzącego na wlocie do silnika.

W ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się wykonanie następujących obiektów:

- budynku silników,
- budynku techniczno-elektrycznego,
- instalacji do selektywnej redukcji tlenków azotu (SCR),
- pola rozdzielni 110kV,
- klatki schodowej przy budynku techniczno-elektrycznym,
- akumulatora ciepła (magazynu ciepła),
- rurociągów łączących akumulator ciepła z budynkiem silników,
- podpór rurociągów jak wyżej,
- komina,
- kanałów spalin,

- estakady elektroenergetycznej

W raporcie rozpatrywano trzy warianty przedsięwzięcia: wariant proponowany przez wnioskodawcę, alternatywny wariant technologiczny oraz alternatywny wariant lokalizacyjny planowanego przedsięwzięcia.

Alternatywny wariant technologiczny zakłada zainstalowanie nowego kotła opalanego paliwem stałym (węglem) a nie gazowym jak w wariantcie proponowanym przez inwestora. Przy tym wariantcie wynika konieczność budowy instalacji redukcji tlenków azotu, instalacji odsiarczania spalin w tym budowę nowego komina w celu odprowadzania spalin po instalacji odsiarczania, instalację odpylania.

Eksplatacja instalacji oczyszczania spalin wiąże się ponadto z koniecznością zużycia dodatkowych substancji, takich jak: sorbentu do instalacji odsiarczania spalin, reagenta w instalacji odazotowania spalin. W związku ze spalaniem węgla kamiennego, eksploatacja kotła wiązała się będzie również z powstawaniem odpadów paleniskowych (popiołu i żużla) oraz odpadu z odsiarczania spalin. Spalanie węgla kamiennego to także większa emisja CO₂ niż przy spalaniu gazu ziemnego.

Alternatywny wariant lokalizacyjny polega na umieszczeniu układu kogeneracyjnego wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie obecnego placu węglowego. Wariant zakłada wykonanie nowego dwupoziomowego budynku dla układu trzech silników gazowych z awaryjnym chłodzeniem do zrzutu ciepła na dachu budynku. Lokalizacja ta przewidywała również wykonanie estakad do wyprowadzenia mocy cieplnej oraz elektrycznej oraz uwzględniała prawdopodobieństwo przebudowy rurociągów wody chłodzącej. Inwestor, po analizie ekonomiczno-technicznej, uznał ten wariant za niezasadny.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia w wariantcie inwestorskim jest rozwiązaniem najkorzystniejszym zarówno pod względem ochrony środowiska jak i zapewnienia bezpieczeństwa eksploatacji - zaopatrzenia w ciepło odbiorców.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia można spodziewać się uciążliwości związanych z niezorganizowaną emisją do powietrza substancji zanieczyszczających z procesu spalania paliw w silnikach spalinowych maszyn i urządzeń wykorzystywanych przy pracach ziemnych i budowlanych. Emisja substancji zanieczyszczających w okresie realizacji przedsięwzięcia będzie miała charakter średnioterminowy i nie spowoduje istotnych, bądź długotrwałych zmian w środowisku. W trakcie prac budowlanych wzrośnie również poziom hałasu, którego źródłem będzie praca sprzętu budowlanego, środków transportu i innych urządzeń. Hałas będzie miał zasięg lokalny, lecz może charakteryzować się dużym natężeniem. Zgodnie z zapisami raportu, prace należy wykonywać w porze dziennej. Uciążliwości związane z budową planowanego przedsięwzięcia ustąpią w momencie ukończenia prac budowlanych. Właściwe gospodarowanie wytwarzanymi w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpadami zapewni ochronę gruntów. Celem ochrony ziemi, w trakcie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, prowadzone będzie selektywne gromadzenia odpadów w wyznaczonych i oznakowanych miejscach do czasu ich odbioru przez firmy zewnętrzne, posiadające stosowne zezwolenia.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia Zakład przyjął prowadzenie gospodarki odpadami wg następujących zasad:

- powstające w wyniku prac budowlanych odpady będą selektywnie zbierane, magazynowane w wyznaczonych pojemnikach/kontenerach i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania odbiorcom, posiadającym odpowiednie zezwolenia,
- wszystkie wytwarzane odpady będą ewidencjonowane zgodnie z obowiązującymi przepisami z uwzględnieniem masy i charakteru tych odpadów,
- wszystkie odpady niebezpieczne będą selektywnie magazynowane w szczelnych pojemnikach, kontenerach lub beczkach, odpady te będą przetrzymywane w miejscu zadaszonym, chroniącym przed opadami atmosferycznymi, na utwardzonym, betonowym podłożu zapobiegającym ewentualnemu dostaniu się substancji niebezpiecznych do gleby i wód.

W trakcie realizacji inwestycji przewiduje się zwiększony pobór wody pitnej dla celów socjalno-bytowych pracowników firm wykonawczych. Po zakończeniu budowy i uruchomieniu instalacji pobór ten nie będzie kontynuowany.

Na etapie eksploatacji planowane przedsięwzięcie przyczyni się do ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza. Przedstawione w raporcie obliczenia rozprzestrzenia się emisji zanieczyszczeń wykonane

przy użyciu programu komputerowego „OPERAT FB” wykazują, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje pogorszenia jakości powietrza wokół Elektrociepłowni i pobliskiej zabudowy.

Spaliny powstające w procesie spalania paliw w kotłach i silnikach będą odprowadzane do powietrza w sposób zorganizowany za pomocą emitorów w następującym układzie:

- E1 – komin jedнопrzewodowy o wysokości H=100 m i średnicy wylotowej d=5,0 m, odprowadzający do powietrza spaliny z kotła OP-130 (K5);
- E10 – (emitor bloku BB20p) – komin o wysokości H=55 m i średnicy wylotowej d=1,9 m, odprowadzający do powietrza spaliny z kotła BBS90 (K1);
- E23 – komin jedнопrzewodowy o wysokości H=33 m i średnicy wylotowej d=1,4 m, odprowadzający do powietrza spaliny z kotła wodnego nr 1 (K2);
- E24 - komin jedнопrzewodowy o wysokości H=33 m i średnicy wylotowej d=1,4 m, odprowadzający do powietrza spaliny z kotła wodnego nr 2 (K3);
- E25 - komin jedнопrzewodowy o wysokości H=33 m i średnicy wylotowej d=1,4 m, odprowadzający do powietrza spaliny z kotła wodnego nr 3 (K4);
- E26, E26, E27 – komin trójprzewodowy o wysokości H=40 m i średnicy wylotowej każdego z przewodów d=1,2 m, odprowadzający do powietrza spaliny z silnika gazowego kolejno 1, 2 i 3;
- E29 - komin jedнопrzewodowy o wysokości H=33 m i średnicy wylotowej d=1,0 m, odprowadzający do powietrza spaliny z kotła parowego gazowego (K9).

Poza procesem energetycznego spalania paliw zorganizowanymi źródłami emisji zanieczyszczeń do powietrza w Elektrociepłowni są głównie procesy odpowietrzenia zbiorników magazynowych biomasy, zbiornika popiołu lotnego oraz zbiornika retencyjnego popiołu, a także wentylacja budynku rozładunku i wysyłki biomasy, młynowni, absorbera oparów HCl.

Praca Elektrociepłowni w Elblągu, uwzględniająca eksploatację układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych oraz nowego kotła parowego gazowego (K9), nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych norm stężeń zanieczyszczeń w powietrzu, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia się niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87) oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 845).

Z analizy przedłożonych w raporcie obliczeń emisji hałasu, wykonanych przy użyciu programu komputerowego HPZ2001 wersja 2009 wynika, że eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych wartości emisji hałasu w środowisku dla punktów pomiarowych zlokalizowanych na terenach zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej przy ul. Elektrycznej 14 i 18. Ocenę emisji hałasu w środowisku dokonano dla całej elektrociepłowni tj. pracy trzech silników gazowych, kotła gazowego parowego, pracy kotła K5 i kotła parowego BBS90 oraz kotłów KRS urządzeń instalacji układu nawęglania, dostaw węgla transportem samochodowym i kolejowym oraz odbioru popiołu transportem samochodowym wraz z układem kogeneracyjnym trzech silników gazowych, kotłem gazowo-parowym i akumulatorem ciepła.

Przyjęte rozwiązania projektowe przewidują powstawania nowych ilości ścieków przemysłowych, które pochodzą będą z procesu odmulania kotła gazowego, przewidywana ilość ścieków wyniesie około 1120 m³/rok. Ścieki po ich podczyszczeniu w istniejącym systemie separatorów substancji ropopochodnych i szlamów odprowadzone będą do rzeki Elbląg – wylotem W2, zgodnie z obowiązującym pozwoleniem zintegrowanym. Przewiduje się odprowadzanie wód opadowych i roztopowych z powierzchni utwardzonych (dróg utwardzonych oraz wód opadowych i roztopowych z powierzchni dachów) wylotem usytuowanym na prawym brzegu w km 8+900.

Realizacja inwestycji nie zmieni ilości i jakości odprowadzanych ścieków bytowych. Nie przewiduje się zatrudnienia dodatkowych pracowników.

Teren objęty wnioskiem położony jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych – kod: PLGW200018, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określana jest jako niezagrażona. Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie obszaru dorzecza Wisły – region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych – kod: PLRW200005499 o nazwie *Elbląg od Młynówki do ujścia wraz z jeziorem Drużno*. JCWP posiada status silnie zmienionej części wód. Stan tych wód oceniony został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona

jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogację czasową, na podstawie której osiągnięcie celów środowiskowych – dobry stan wód – może nastąpić dopiero do 2021 lub najpóźniej do 2027 roku. Przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych.

Uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. poz. 1911 i 1958).

Ustalenia raportu wskazują, iż na terenie planowanego przedsięwzięcia nie odnotowano i nie zaobserwowano występowania gatunków roślin i zwierząt oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm.). Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się prowadzenia głębokich wykopów powodujących zmianę stosunków wodnych, ani przekształcenia rzeźby i ukształtowania terenu. W związku z powyższym omawiane przedsięwzięcie, z uwagi na swoją lokalizację, charakter i ograniczony obszar oddziaływania nie będzie znacząco oddziaływało na przyrodę i nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania w zakresie zasobów przyrodniczych na ocenianym terenie. Ponadto, planowane przedsięwzięcie nie powinno przyczynić się do zmiany klimatu, ani nie będzie miało wpływu na zwiększenie wrażliwości poszczególnych elementów środowiska na zmiany klimatu jak i nie spowoduje znaczących zmian krajobrazu.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższy obszar to obszar specjalnej ochrony ptaków Jezioro Drużno PLB280013 położony w odległości ok. 4,2 km oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Zalew Wiślany PLB280010 położony w odległości ok. 4,3 km wyznaczone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. Nr 25 poz. 133 z późn. zm.) oraz obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Drużno PLH 280028 położony w odległości ok. 4,45 km i obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana PLH 280007 położony w odległości ok. 4,3 km, o którym mowa w art. 33 ust. 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm.).

Z uwagi na zakres i charakter robót, lokalizację przedsięwzięcia oraz zaproponowane w raporcie do uwzględnienia w projekcie budowlanym rozwiązania minimalizujące ewentualne negatywne skutki oddziaływania na środowisko przyrodnicze, przedsięwzięcie nie będzie powodowało znaczącego negatywnego wpływu na ww. obszar Natura 2000, ani zagrożenia dla gatunków roślin, zwierząt i siedlisk, dla których ochrony powołany został ten obszar. Nie nastąpi pogorszenie integralności Obszarów Natura 2000 i ich powiązań z innymi obszarami chronionymi. Zarówno prace dotyczące realizacji przedsięwzięcia, jak też normalna eksploatacja nie spowodują takich zjawisk w środowisku gruntowo-wodnym, które mogłyby wywrzeć znaczące oddziaływanie na obszary Natura 2000.

Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Ponadto, z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji oraz istniejący sposób zagospodarowania terenów sąsiednich nie przewiduje się, aby wystąpiło kumulowanie negatywnych oddziaływań na środowisko, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe.

Planowana inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach kompleksów leśnych, obszarach ochrony ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych, obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Z uwagi na fakt, że posiadane na etapie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach informacje na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, realizacja inwestycji przy zastosowaniu środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, nie powinna negatywnie oddziaływać na środowisko, nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura

2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań. Po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organ stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na Inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Realizacja inwestycji zgodnie z uwarunkowaniami określonymi w niniejszej decyzji, a także późniejsza eksploatacja przedsięwzięcia nie zwalnia Inwestora ze stosowania przepisów w sprawie warunków technicznych ustanowionych na podstawie art. 7 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2351 z późn. zm.) z uzyskania wymaganych prawem zezwoleń, opinii i uzgodnień, z realizacji obowiązków wynikających wprost z przepisu prawa, w tym w szczególności z ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.), ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 699 z późn. zm.) oraz ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2625 z późn. zm.).

Ze względu na dużą odległość od granicy Państwa należy wykluczyć transgraniczne oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. W związku z tym nie przeprowadzono postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

W niniejszej decyzji nie stwierdzono konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodowała szkodliwego promieniowania elektromagnetycznego, ani poważnych awarii.

Przed wydaniem niniejszej decyzji, stosownie do art. 10 k.p.a. organ pismem Nr DOŚ.6220.12.2022.AP z dnia 09.01.2023 r. powiadomił strony postępowania, o zakończeniu postępowania, jednocześnie informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy. W wyznaczonym terminie żadna ze stron nie złożyła uwag i wniosków dotyczących postępowania.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania zawarte w art. 82 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), w tym w szczególności określono warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji oraz wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie, których spełnienie ograniczy oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko.

Uwzględnienie w projekcie budowlanym przedstawionych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko i w niniejszej decyzji rozwiązań technicznych, warunków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia daje gwarancję, że zamierzona inwestycja spełni wymogi stawiane przez przepisy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska oraz 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.

Mając na uwadze całość przeprowadzonego postępowania, w ramach którego planowana inwestycja uzyskała uzgodnienia wymaganych prawem organów oraz wyłożony do publicznego wglądu raport oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, uwzględniając wniosek strony, w oparciu o wskazane we wstępie przepisy orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie:

1. Zgodnie z treścią **art. 127 a** Kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.)

§ 1. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

§ 2. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w **§ 2**) nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

2. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu w terminie 14 dni od daty doręczenia za pośrednictwem organu, który wydał decyzję.
3. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji oraz zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1 i ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) - dalej ustawy ooś.
4. Zgodnie z art. 72 ust. 3 ww. ustawy złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
5. Zgodnie z art. 72 ust. 4 ww. ustawy złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 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, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3 ustawy ooś, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
6. Zgodnie z art. 72 ust. 4a ustawy ooś zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia, na które przysługuje zażalenie.

Opłatę skarbową za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pobrano na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 z późn. zm.) w kwocie 205 zł (słownie: dwieście pięć złotych) – wpłata na konto Urzędu Miejskiego w Elblągu w dniu 25.05.2022 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi jako Załącznik Nr 1 integralną część decyzji.

*Z up. Prezydenta Miasta
Marek Pilichowski
Dyrektor Departamentu Ochrony Środowiska*

Otrzymują:

1. Inwestor – ENERGA KOGENERACJA Sp. z o.o. ul. Elektryczna 20A, 82-300 Elbląg
2. Polskie Koleje Państwowe S.A. ul. Aleje Jerozolimskie 142A, 02-326 Warszawa
3. Skarb Państwa – Departament Gospodarki Nieruchomościami i Geodezji w/m
4. Gmina Miasto Elbląg – Departament Gospodarki Nieruchomościami i Geodezji w/m
5. Gmina Miasto Elbląg – Departament Zarząd Dróg wm.
6. aa. [49679/2022; 62956/2022].

Do wiadomości:

1. Państwowy Graniczny Inspektor Sanitarny w Elblągu ul. Bema 17, 82-300 Elbląg
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie. Wydział Spraw Terenowych I w Elblągu ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku ul. ks. Franciszka Rogączewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg
5. Departament Urbanistyki i Architektury wm.

**Załącznik Nr 1 do decyzji
nr DOŚ.6220.12.2022.AP
z dnia 08.02.2023 r.
o środowiskowych
uwarunkowaniach**

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na budowie układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych, magazynu ciepła oraz kotła gazowego na terenie Energa Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłowni w Elblągu

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie funkcjonującej Elektrociepłowni w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a, na działce ewidencyjnej Nr 180/4, obręb 1 i polega na budowie układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych połączonych z układem ciepłowniczym elektrociepłowni, stalowego, trójprzędziałowego emitora odprowadzającego spaliny z tych silników o wysokości co najmniej 40 m i średnicy każdego z przewodów około 1,2 m, akumulatora ciepła (magazynu ciepła) oraz kotła gazowego parowego stanowiącego źródło rezerwowe dla produkcji pary na potrzeby Browaru w Elblągu, wraz z emitorem o wysokości około 33 m i średnicy około 1 m. Ponadto przedsięwzięcie obejmuje wykonanie infrastruktury towarzyszącej niezbędnej do prawidłowej pracy całej instalacji.

Całkowita nominalna moc cieplna w paliwie dostarczona przez układ trzech silników gazowych wyniesie ok. 64,8 MWt (3 x 21,6 MW). Układ kogeneracyjny trzech silników gazowych oraz akumulatora ciepła zostanie wpięty w istniejący w Elektrociepłowni układ wody grzewczej.

Układ kogeneracyjny trzech silników gazowych zostanie zlokalizowany w okolicy budynku kotła WP-120 (wycofanego z eksploatacji) po wcześniejszym wykonaniu rozbiórki istniejącego zbiornika popiołu lotnego nr 2 oraz wyłączonego z eksploatacji elektrofiltru kotłów K6 i K7 wraz z kanałem spalin. Ponadto planowana jest rozbiórka kotła K8 (WP-120) wraz z częścią budynku, w miejsce którego postawiony zostanie akumulator ciepła. Kocioł gazowy zostanie zlokalizowany w istniejącym budynku kotłów KRS.

Silniki, kocioł gazowy i akumulator ciepła zostaną wyposażone we wszystkie niezbędne do prawidłowej pracy instalacji układy i urządzenia. W ramach planowanego przedsięwzięcia wykonana zostanie instalacja do selektywnej redukcji tlenków azotu (SCR) dla układu kogeneracyjnego trzech silników gazowych. Planowana jest zabudowa instalacji (katalizatora) na kanale wylotowym spalin (przed wymiennikiem ciepła), do której dozowany będzie roztwór mocznika. Roztwór ten będzie dozowany ze zbiornika zlokalizowanego na zewnątrz, za pomocą pompy i rurociągów wyposażonych w ogrzewanie elektryczne. Przewidywana objętość zbiornika magazynującego mocznik wynosi ok. 50 m³. Ze względu na jakość wody sieciowej, odbiór i przekazanie do niej ciepła odbieranego z silnika dokonywany będzie przez separacyjny wymiennik ciepła. W obiegu silnik – separacyjny wymiennik ciepła stosowany będzie czynnik odporny na zamarzanie wg wytycznych dostawcy (woda z glikolem).

W ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się wykonanie następujących obiektów:

- budynku silników,
- budynku techniczno-elektrycznego,
- instalacji do selektywnej redukcji tlenków azotu (SCR),
- pola rozdzielni 110kV,
- klatki schodowej przy budynku techniczno-elektrycznym,
- akumulatora ciepła (magazynu ciepła),
- rurociągów łączących akumulator ciepła z budynkiem silników,
- podpór rurociągów jak wyżej,
- komina,
- kanałów spalin,
- estakady elektroenergetycznej