Burmistrz Nidzicy

Plac Wolności 1

13- 100 Nidzica

Nidzica, 22 lipca 2024r.

TI.6220.3.2024

**Decyzja nr 6/2024**

**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko 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 ( Dz. U.   
z 2023r., poz. 1094)- dalej ustawy ooś oraz § 3 ust. 1 pkt 47 i § 3 ust. 2 pkt 3 w związku z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.), zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024r., poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Przedsiębiorstwo Usługowe Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. z siedzibą w Nidzicy

**orzekam**

1. **stwierdzić brak potrzeby** **przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko** przedsięwzięcia polegającego na „rozbudowie kotłowni o kotłownię opalaną biomasą   
   o mocy do 5 MW i zgazowarki pelletu z turbiną gazową wraz z niezbędnymi urządzeniami technologicznymi, kominem, silosem na pellet, zbiornikiem retencyjnym wód opadowych   
   i niezbędną infrastrukturą techniczną wraz z zagospodarowaniem terenu” na działkach ewidencyjnych nr 99/1, 100, 141/14 obręb Nidzica 5, przy ul. Rataja 11.
2. zgodnie z art. 84 ust. 1a **określić** następujące warunki i wymagania oraz nałożyć obowiązek wykonania następujących działań:
3. Podczas realizacji inwestycji stosować w pełni sprawny technicznie sprzęt i samochody transportowe, bez wycieku płynów eksploatacyjnych do środowiska gruntowo-wodnego; na bieżąco monitorować stan techniczny ww. sprzętu.
4. Zaplecze budowy zlokalizować w jak największej odległości od rowów melioracyjnych; na wszystkich etapach planowanej inwestycji zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne w pobliżu rowów melioracyjnych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi.
5. Drogi techniczne i zaplecze budowy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni; po zakończeniu budowy teren inwestycyjny uporządkować.
6. Miejsca postoju pojazdów i maszyn zlokalizować na terenie uszczelnionym poprzez wyłożenie materiałami izolacyjnymi w celu uniemożliwienia przedostania się substancji niebezpiecznych do środowiska gruntowo-wodnego i wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.
7. W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania.
8. Maszyny samojezdne i pojazdy samochodowe tankować na stacjach paliw; uzupełnianie paliwa w drobnym sprzęcie budowlanym prowadzić w miejscu zabezpieczonym   
   w szczelne podłoże i wyposażonym w materiały sorpcyjne do usuwania ewentualnych rozlewów paliwa.
9. Naprawy i serwisowanie sprzętu budowlanego przeprowadzać poza terenem inwestycji   
   w warsztatach naprawczych; usuwanie drobnych usterek w ww. sprzęcie wykonywać   
   w miejscach wyłącznie do tego przeznaczonych i przystosowanych oraz zabezpieczonych przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego.
10. Transport materiałów sypkich prowadzić samochodami, których skrzynie ładunkowe będą zabezpieczone opończami.
11. Prace ziemne wykonywać bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych; grunt   
    z wykopów składować na miejscu budowy w wydzielonych miejscach i w całości wykorzystać na terenie inwestycyjnym do niwelacji ww. terenu.
12. Na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji wodę pobierać z istniejącego na terenie Inwestycyjnym przyłącza wodociągowego (wodociąg miejski).
13. Podczas realizacji inwestycji powstające ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników bezodpływowych przenośnych toalet typu TOI-TOI i wywozić   
    z terenu inwestycyjnego przez specjalistyczną firmę; podczas eksploatacji odprowadzać ścieki socjalno-bytowe do kanalizacji sanitarnej.
14. Odpady powstające na etapie realizacji inwestycji gromadzić selektywnie w szczelnych, zamykanych pojemnikach ustawionych na utwardzonym podłożu i przekazywać do odbioru uprawnionym podmiotom; miejsc gromadzenia odpadów nie lokalizować   
    w bezpośrednim sąsiedztwie systemów kanalizacyjnych.
15. Gospodarkę odpadami na etapie eksploatacji prowadzić na dotychczasowych zasadach zgodnie z obowiązującą na terenie ciepłowni miejskiej procedurą gospodarki odpadami; powstające odpady przechowywać w wydzielonych pojemnikach lub kontenerach   
    i przekazywać do odbioru specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia; odpady o kodzie 10 01 01 - żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) składować w big bagach, a następnie przekazywać wyspecjalizowanym firmom posiadającym niezbędne zezwolenia w tym zakresie.
16. Wykorzystywany do produkcji energii pellet przechowywać w zamkniętym, szczelnym silosie (wykonanym z blachy ocynkowanej o konstrukcji modułowej) o poj. użytkowej 90 m3 oraz w magazynie dobowym biomasy o powierzchnia użytkowa 1357,34m2.
17. Wody opadowe i roztopowe z dachów i terenów utwardzonych obszaru inwestycji ujmować do projektowanego, podziemnego, szczelnego zbiornika retencyjnego dwupłaszczowego o pojemności 50m3 wykonanego z polietylenu wysokiej gęstości. Nadmiar wód z projektowanego zbiornika retencyjnego odprowadzać do wód cieku naturalnego Dopływ z Waszulek, po ich podczyszczeniu w separatorach, zgodnie   
    z uzyskanym w tym zakresie pozwoleniem wodnoprawnym.
18. Planowane instalacje zrealizować z materiałów gwarantujących szczelność, wytrzymałość i nieagresywność dla środowiska oraz posiadających wymagane prawem certyfikaty; wszystkie sieci zewnętrzne wykonać w nowoczesnych technologiach gwarantujących szczelność połączeń pomiędzy odcinkami rur kanalizacyjnych oraz na połączeniu ze studniami kanalizacyjnymi.
19. Na etapie eksploatacji zastosować wysokosprawne urządzenia technologiczne zapewniające zminimalizowanie poboru wody, szczególnie dla celów uzupełniania obiegu wody.
20. Podczas eksploatacji zastosowane systemy i instalacje utrzymywać w sprawności; kontrolować stan ogólny i hermetyczność ww. instalacji.
21. Zastosować rozwiązania minimalizujące uciążliwości akustyczne związane z eksploatacją inwestycji (zainstalować szeregowo dwa tłumiki gazów spalinowych- za modułem kogeneracyjnym; zamontować kompensatory zapobiegające przenoszeniu się hałasu materiałowego z rurociągów na konstrukcję budynku; pomieszczenia zgazowarek wykonać   
    w technologii tradycyjnej- murowanej, pomieszczenie silnika gazowego wykonać w technologii żelbetowej monolitycznej, strop nad pomieszczeniem silnika gazowego wykonać z żelbetu   
    o grubości 20 cm, na kanałach wentylacji nawiewnej i wywiewnej zamontować tłumiki, które zapobiegają przedostawaniu się hałasu na zewnątrz).

Uzasadnienie:

W dniu 26 stycznia 2024 r. do tut. Urzędu wpłynął wniosek Przedsiębiorstwa Usługowego Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. z siedzibą w Nidzicy (reprezentowanej przez Wiceprezesa Zarządu- Pana Pawła Łazickiego) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „rozbudowie kotłowni o kotłownię opalaną biomasą o mocy do 5 MW i zgazowarki pelletu z turbiną gazową wraz z niezbędnymi urządzeniami technologicznymi, kominem, silosem na pellet, zbiornikiem retencyjnym wód opadowych i niezbędną infrastrukturą techniczną wraz z zagospodarowaniem terenu” na działkach ewidencyjnych nr 99/1, 100, 141/14 obręb Nidzica 5, przy ul. Rataja 11.

Po przeanalizowaniu zakresu planowanego przedsięwzięcia stwierdzono, 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 z późn. zm.) przedmiotowe zamierzenie kwalifikuje się do przedsięwzięć potencjalnie oddziałujących na środowisko, jako:

* instalacja do produkcji paliw z produktów roślinnych, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu [art. 2 pkt 2](https://sip.lex.pl/#/document/18182244?unitId=art(2)pkt(2)&cm=DOCUMENT) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej (§ 3 ust. 1 pkt 47);
* przedsięwzięcie nieosiągające progów (…), jeżeli po zsumowaniu parametrów charakteryzujących przedsięwzięcie z parametrami (…) zrealizowanego przedsięwzięcia tego samego rodzaju znajdującego się na terenie jednego zakładu lub obiektu osiągną progi określone w ust. 1 (§ 3 ust. 2 pkt 3) w odniesieniu do  elektrowni konwencjonalnych, elektrociepłowni lub innych instalacji do spalania paliw (…) o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji (…)- nie mniejszej niż 10 MW (§ 3 ust. 1 pkt 4).

Po stwierdzeniu kompletności wniosku, w dniu 30 stycznia 2024r. zawiadomiono Strony   
o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji środowiskowej (w tym   
o możliwości zapoznania się z aktami sprawy). Mając na uwadze liczbę stron postępowania, która przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś oraz art. 49 kpa zawiadomienie stron o decyzjach   
i innych czynnościach organu w przedmiotowej sprawie następowało poprzez obwieszczenie, podawane do publicznej wiadomości- w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu (<http://bip.nidzica.pl/>) oraz wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Nidzicy.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy ooś, w dniu 30 stycznia 2024r. celem uzyskania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy.

W toku prowadzonego postępowania, organy opiniujące zajęły następujące stanowiska:

* Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy pismem znak: ZNS.9022.1.3.2024   
  z dnia 4 marca 2024r. stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (stanowisko potwierdzone pismem z dnia 05.04.2024r. oraz pismem z dnia 11.06.2024r.);
* Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie pismem znak: WC.ZZŚ.5.4901.27.2024.EK z dnia 6 marca 2024r. wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko (stanowisko potwierdzone pismem z dnia 09.04.2024r. oraz pismem z dnia 18.06.2024.);
* Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem znak: WOOŚ.4220.58.2024.BG.6 z dnia 20 czerwca 2024r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wobec uzyskania wymaganych opinii, Burmistrz Nidzicy obwieszczeniem z dnia 19 stycznia 2024r. zawiadomił strony postępowania o zebraniu materiału dowodowego oraz poinformował   
o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, składaniu uwag i wniosków wyznaczając siedmiodniowy termin.

W przewidzianym terminie żadna ze stron nie skorzystała z przysługującego jej prawa.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, objęty jest ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Nidzicy, z przeznaczeniem pod infrastrukturę techniczną   
z zakresu ciepłownictwa (symbol E-55C).

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie istniejącej ciepłowni w Nidzicy przy ul. Rataja, na działkach o numerach ewidencyjnych 99/1, 100, 141/14, obręb Nidzica 5, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP powierzchnia ww. działek wynosi łącznie 0,698 ha (6 980 m2). Na działkach znajduje się obecnie zespół budynków ciepłowni opalanej biomasą z częścią socjalno- biurową, budynek nieużytkowanej kotłowni węglowo-gazowo-olejowej, przeznaczony do rozbiórki, stacja trafo, zewnętrzny komin i budynek garażowo-magazynowy. Działki są zabudowane budynkami o łącznej powierzchni 2 030,3 m2, a około 1 180 m2 całkowitej powierzchni stanowią tereny utwardzone: place składowe węgla i żużla oraz drogi dojazdowe. W części (ok.1 595,15 m2) działka pokryta jest szatą roślinną, tj. trawą oraz drzewami. Teren nieruchomości jest ogrodzony, w związku z czym na terenie inwestycji brak jest dziko występujących zwierząt. W wyniku realizacji inwestycji nie ulegnie zmianie dotychczasowe przeznaczenie terenu działek. W związku z realizacją przedsięwzięcia zachodzi konieczność wycinki 1 drzewa, tj. świerku   
o obwodzie pnia ok. 142 cm. Wycinka odbędzie się poza okresem lęgowym ptaków, do końca 2024 r. Istniejąca ciepłownia przy ul. Rataja jest jedynym producentem i dostawcą ciepła z systemu ciepłowniczego w Nidzicy. Ciepło dostarczane jest do zlokalizowanych w mieście obiektów mieszkalnych, obiektów użyteczności publicznej oraz obiektów usługowo-handlowych. W ciepłowni zainstalowane są dwa kotły wodne wysokoparametrowe opalane biomasą o łącznej mocy nominalnej 7,5MW (5,0MW + 2,5MW). W bezpośrednim sąsiedztwie ciepłowni znajdują się tereny ogródków działkowych, tereny garażowe oraz sportowe. Najbliższa istniejąca zabudowa mieszkaniowa (wielorodzinna) znajduje się w odległości ok. 100 m od projektowanego budynku w kierunku wschodnim.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na rozbudowie ciepłowni o kotłownię opalaną biomasą o mocy 5 MW i zgazowarki pelletu z turbiną gazową, wraz z niezbędnymi urządzeniami technologicznymi, kominem, silosem na pellet, zbiornikiem retencyjnym wód opadowych i niezbędną infrastrukturą techniczną wraz z zagospodarowaniem terenu.

Planowane przedsięwzięcie będzie obejmowało:

* rozbudowę i budowę budynku ciepłowni w formie hali jednokondygnacyjnej wraz z instalacjami wewnętrznymi, o powierzchni użytkowej ok. 354,78 m2,
* budowę magazynu dobowego biomasy (żelbetowy bunkier z ruchomą podłogą i wygarniaczami biomasy), o powierzchni użytkowej ok. 1357,34m2,
* montaż paleniska, kotła wodnego opalanego biomasą o nominalnej mocy cieplnej ok. 5 MW   
  z ekonomizerem suchym, ekonomizera kondensacyjnego, wentylatorów, przenośników popiołu   
  i biomasy, kanałów spalin i rurociągów technologicznych,
* montaż zgazowarek i silnika gazowego wraz z kominem i pochodniami gazu,
* montaż silosu na pellet na zewnątrz budynku,
* montaż urządzeń automatyki, pomiarów i sterowania urządzeń,
* zagospodarowanie terenu, połączenie istniejącej i projektowanej infrastruktury technicznej (drogi wewnętrzne, instalacje elektroenergetyczne, wodno-kanalizacyjne, ciepłownicze, itp.).

Kocioł współpracować będzie z istniejącymi kotłami w zależności od zapotrzebowania na ciepło   
z mocą od 30% do 100% mocy nominalnej. Paliwem spalanym w kotłowni będzie biomasa w postaci zrębki drzewnej, której zużycie przewiduje się w ilości około 7 767 Mg/rok.

W ramach instalacji do zgazowania pelletu planuje się montaż dwóch zgazowarek o mocy elektrycznej 330 kW i mocy cieplnej 485 kW oraz silnika gazowego na gaz drzewny o mocy elektrycznej 390 kW i mocy cieplnej 610 kW. Zgazowarki wykorzystują zasadę wielostopniowego zgazowania: piroliza, utlenianie i redukcja. Wszystkie procesy zachodzą w jednym reaktorze. Instalacja zgazowania służyć będzie do pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną budynku kotłowni. Urządzenia usytuowane zostaną w projektowanej hali zgazowarek, mającej wspólną ścianę z projektowaną częścią kotłowni biomasowej. Na zewnątrz zostanie zlokalizowany silos na pellet, natomiast na dachu komin silnika gazowego oraz pochodnie awaryjne zgazowarek. Przewiduje się zużycie pelletu na poziome ok. 950 ton rocznie.

Planowana rozbudowa budynku ciepłowni z magazynem biomasy zajmie powierzchnię ok. 735,97 m2. Budynek ciepłowni oraz magazyn biomasy zostaną wykonane w mieszanym układzie konstrukcji:   
w technologii tradycyjnej murowanej, część budynku w konstrukcji stalowej (słupy, rygle), wiata – ściany murowane, słupy żelbetowe oraz stalowe, dach o konstrukcji stalowej. Budynek ciepłowni będzie izolowany termicznie zgodnie z obowiązującymi przepisami. Planowany budynek będzie wyposażony   
w instalacje wewnętrzne: instalację kanalizacji technologicznej, wody zimnej, wodociągową przeciwpożarową, wentylacji, ogrzewania, sprężonego powietrza, elektryczne zasilające, oświetlenia, siłowa, odgromowa i przeciwporażeniowa. Ciepłownia zostanie wyposażona w system komputerowego nadzoru, aparaturę kontrolną pomiarową oraz urządzenia automatycznego sterowania. Kotły współpracować będą z istniejącym układem technologicznym Ciepłowni Miejskiej. Produkcja energii cieplnej będzie kontrolowana w dyspozytorni.

Na terenie ciepłowni zaplanowano układ komunikacyjny pieszo- jezdny oraz parkingi. Długość odcinka drogi pożarowej wynosi 52,5 m, natomiast ciąg pieszo-jezdny ma mieć długość 86,5 m. Powierzchnia projektowanego terenu utwardzonego (drogi, chodniki, parkingi) wynosić będzie 1 346,8 m2.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie przemysłowym wyposażonym w przyłącza oraz elementy techniczne i budowlane niezbędne do jego realizacji. W ramach planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się przeprowadzenia robót rozbiórkowych.

Na obszarze planowanego przedsięwzięcia zmiana struktury powierzchni ziemi związana będzie   
z budową planowanych obiektów, infrastruktury technicznej i drogowej. Prace ziemne prowadzone będą w ograniczonym pasie wykopów, spowodują zmianę cech fizykochemicznych górnej warstwy gruntu (zdjęcie roślinności). Grunt z wykopów będzie składowany i wykorzystany do wyrównywania powierzchni terenu w obrębie działki, natomiast warstwa próchnicza gleby przy wykopach liniowych zostanie zdjęta, a po zakończeniu robót ponownie położona w miejscach robót. Wody gruntowe na terenie

projektowanej kotłowni występują na głębokości od 3,0 do 3,5 m p.p.t. i mogą się wahać od 0,5 do 1,0 m w stosunku do poziomów ustalonych w wykonanych otworach wiertniczych. Podczas wykonywania robót budowlanych nie przewiduje się wykonywania wykopów sięgających tej głębokości lub poniżej, tym samym nie przewiduje się wykonywania prac odwodnieniowych wykopów.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały głównie odpady związane z pracami budowlanymi, tj. odpady z grupy 17 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. 2020 r. poz. 10). Wykonawca prac zapewni minimalizowanie ich ilości, składowanie selektywne w wydzielonych i przystosowanych miejscach na zapleczu budowy,   
w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem (w szczelnych, zamykanych pojemnikach ustawionych na utwardzonym podłożu), nie powodując utrudnień komunikacyjnych oraz zapewniając ich sprawny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne

zezwolenia. Miejsca gromadzenia odpadów powinny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych.

Na etapie realizacji inwestycji najbliższe otoczenie narażone będzie na wystąpienie okresowych uciążliwości związanych z prowadzonymi robotami – hałas, emisja zanieczyszczeń do powietrza oraz zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego. Uciążliwości związane będą głównie z pracującymi maszynami budowlanymi (m. in. koparka, spycharka, ubijak wibracyjny) oraz z ruchem pojazdów ciężkich transportujących materiały budowlane (samochody ciężarowe). Będą to źródła emisji niezorganizowanej. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu prace będą prowadzone jedynie w porze dziennej, w godzinach 6–22, z wykorzystaniem sprawnych oraz w dobrym stanie technicznym urządzeń, maszyn i pojazdów, posiadających stosowne dokumenty dopuszczające do pracy. Emisja pyłu może powstać również w wyniku wtórnego pylenia. W celu ograniczenia emisji pyłowej z placu budowy sypkie materiały budowlane w dniach bezdeszczowych będą zwilżane, celem zapobiegania pyleniu, np.: piasek w pryzmach, wysokość jego rozładunku i załadunku będzie ograniczana, natomiast pojazdy je przewożące będą zaopatrzone w opończe. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji inwestycji ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Drogi techniczne i zaplecze budowy zorganizowane zostaną w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni (z maksymalnym wykorzystaniem istniejących dróg). W celu ochrony środowiska gruntowo- wodnego przewidywane jest wykorzystywanie wyłącznie sprawnych technicznie urządzeń i maszyn, gwarantujących brak ryzyka wycieku płynów eksploatacyjnych do środowiska oraz bieżące monitorowanie stanu sprzętu budowlanego. Strefy,   
w których będzie zlokalizowany postój maszyn i pojazdów pracujących na budowie, miejsca magazynowania materiałów niebezpiecznych (np. paliwa, materiały smarne, rozpuszczalniki, farby), będą uszczelnione (wyłożone materiałami izolacyjnymi) przed ewentualnym przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska gruntowo-wodnego. Miejsca te należy również zabezpieczyć

w stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Wszelkie prace konserwacyjne sprzętu i maszyn budowlanych, a także naprawy i remonty prowadzone będą poza terenem inwestycji. Na terenie placu budowy zapewnione zostaną miejsca do przechowywania materiałów budowlanych w taki sposób, aby nie zanieczyścić wód i powierzchni ziemi. Pracownikom budowy zapewniony zostanie również dostęp do zaplecza sanitarnego. Po zakończeniu budowy teren zostanie uporządkowany.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Eksploatacja przedsięwzięcia będzie związana z emisją zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego z energetycznego spalania paliw (głównie dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłów). Źródłem emisji będzie nowy kocioł wodny na biomasę o wydajności cieplnej 5 MW, opalany zrębką drzewną. Zanieczyszczenia wprowadzane będą do atmosfery przez projektowany emitor stalowy   
o wysokości 30 m i średnicy wylotu 1,0 m. W projektowanym układzie zastosowane zostaną wysokosprawne urządzenia oczyszczania spalin, które zapewnią dotrzymanie standardów emisyjnych zgodnych z rozporządzeniem Ministra Środowiska 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. 2020 poz.1860). Spaliny powstałe w kotle będą oczyszczane w odpylaczu wstępnym multicyklonowym oraz w elektrofiltrze o łącznej sprawności usuwania pyłów 99 %. W celu podwyższenia efektywności wytwarzania energii cieplnej na wylocie spalin z kotła na biomasę zostanie zabudowany ekonomizer suchy oraz ekonomizer kondensacyjny w celu odzysku energii cieplnej zawartej w spalinach wylotowych z kotła.

Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie również silnik gazowy spalający gaz drzewny wytworzony w zgazowarkach, stanowiący moduł kogeneracyjny o mocy elektrycznej 390 kW i mocy cieplnej 610 kW, produkujący energię elektryczną na potrzeby własne ciepłowni. Z uwagi na niedużą moc oraz niskoemisyjne paliwo nie będzie on powodował istotnych emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Biorąc powyższe pod uwagę przewiduje się, że planowana instalacja nie spowoduje istotnego wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, przyczyni się natomiast do poprawy jakości powietrza   
w miejscowości, pozwalając na przyłączenie nowych odbiorców do ciepła systemowego, wysokosprawnego, z jednoczesną likwidacją istniejących źródeł ciepła opalanych gazem, węglem kamiennym oraz olejem opałowym.

W KIP zostały oszacowane emisje zanieczyszczeń dla budynków istniejących przed podłączeniem do sieci cieplnej (do systemu efektywnego energetycznie) oraz po wykonaniu inwestycji. Obliczenia te wykazały, że w związku z podłączeniem nowych odbiorców nastąpi redukcja emisji dwutlenku siarki oraz dwutlenku węgla do powietrza. Analogicznie porównano planowaną redukcję emisji zanieczyszczeń ze zużycia energii elektrycznej – aktualnie energia elektryczna pochodzi z krajowego systemu energetycznego (sieci elektrycznej), natomiast po modernizacji energia elektryczna będzie pozyskiwana   
z instalacji zgazowarek z silnikiem gazowym, zasilanym biomasą (pellet). Analiza ta również wykazała przewidywaną redukcję emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia znajduje się istniejąca kotłownia biomasowa   
o podobnych rozwiązaniach w zakresie wysokiej sprawności instalacji oraz wysokosprawnego oczyszczania spalin kotłowych, dlatego też nie przewiduje się możliwości występowania znaczących oddziaływań skumulowanych w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Realizacja inwestycji, tj. rozbudowa ciepłowni i jej uruchomienie, pozwoli na zwiększenie produkcji energii cieplnej ze źródeł odnawialnych – biomasy, co będzie miało korzystny wpływ na powietrze atmosferyczne i łagodzenie zmian klimatu.

Emisja hałasu na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia będzie związana z pracą źródeł hałasu zlokalizowanych wewnątrz budynku, tj.:

* kotła biomasowego (poziom mocy akustycznej ok. 85 dB),
* wentylatora wyciągowego spalin (poziom mocy akustycznej ok. 100 dB),
* układu odpylania (poziom mocy akustycznej ok. 85 dB),
* modułu kogeneracyjnego z silnikiem gazowym (poziom mocy akustycznej ok. 108 dB),
* zgazowarki (poziom mocy akustycznej ok. 78 dB).

Urządzenia będące źródłem hałasu, związane z realizacją inwestycji, będą pracowały w pomieszczeniach zamkniętych w wydzielonej części na magazyn podręczny zrębków, halę kotła i halę zgazowarek   
z pomieszczeniem silnika gazowego. Hałas generowany będzie wewnątrz budynku i będzie przenikał do środowiska przez elementy obudowy (ściany, okna, drzwi, dach, otwory wentylacyjne). Dodatkowymi elementami generującymi hałas będzie wyrzut spalin z komina (moc akustyczna maksymalnie 80 dB), 3 czerpnie powietrza (70 dB) oraz wyrzutnia powietrza (70 dB). Rozbudowywana kotłownia będzie funkcjonowała zarówno w porze dnia, jak i nocy. Zgodnie z treścią uzupełnienia karty informacyjnej   
z dnia 06.05.2024r., w celu minimalizacji oddziaływań akustycznych z terenu przedsięwzięcia planowane jest zastosowanie następujących rozwiązań:

* instalację szeregowo dwóch tłumików gazów spalinowych za modułem kogeneracyjnym;
* zamontowanie kompensatorów zapobiegających przenoszeniu się hałasu materiałowego   
  z rurociągów na konstrukcję budynku;
* pomieszczenia zgazowarek wykonane będą w technologii tradycyjnej, murowanej,   
  a pomieszczenie silnika gazowego zostanie wykonane w technologii żelbetowej monolitycznej, dodatkowo strop nad pomieszczeniem silnika gazowego wykonany zostanie z żelbetu o grubości 20 cm;
* na kanałach wentylacji nawiewnej i wywiewnej zamontowane zostaną tłumiki, które zapobiegają przedostawaniu się hałasu na zewnątrz.

Jako źródła ruchome hałasu będą występowały samochody ciężarowe dowożące biomasę, poruszające się po drodze wewnętrznej od wjazdu poprzez wagę do miejsca rozładunku. Dostawa biomasy będzie odbywała się w porze dziennej w godzinach 6-18. Natężenie ruchu pojazdów będzie niewielkie - 1 samochód ciężarowy dziennie.

Na terenie rozbudowywanej kotłowni zlokalizowane są obecnie źródła hałasu, które mogą prowadzić do kumulowania się oddziaływań akustycznych, w szczególności jest to magazyn opału, budynek istniejącej kotłowni, wyrzut spalin z komina, czerpnia powietrza, czy praca ładowarki. Istniejący ruch samochodowy obejmuje przejazd 2 pojazdów ciężarowych wyłącznie w porze dziennej. Tereny występujące wokół planowanego przedsięwzięcia objęte są miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w odległości ok. 15 m na zachód i 25 m na wschód od terenu planowanej inwestycji i stanowią tereny rekreacyjno-wypoczynkowe, dla których dopuszczalny poziom hałasu w ciągu pory dnia, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z

2014 r., poz. 112) wynosi 55 dB, a w porze nocnej 45 dB. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia przedstawiono obliczenia zasięgu oddziaływania hałasu emitowanego do środowiska ze wszystkich źródeł hałasu funkcjonujących na terenie kotłowni po jej rozbudowie, w celu oceny oddziaływań skumulowanych. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że wielkość emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń ww. dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej, zarówno w porze dnia, jak i nocy.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w regionie Środkowej Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych o kodzie 20001626819 (Wkra do Szkotówki). Jest to naturalna część wód, dla której ogólny stan wód oceniono na zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCWP wyznaczono odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, które jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: bromowane difenyloetery(b), rtęć(b), heptachlor(b). Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest także w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200049, której stan chemiczny i ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Jednocześnie inwestycja zlokalizowana jest na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych 214 Działdowo.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na wielkość zużycia wody, nie spowoduje też wzrostu ilości ścieków socjalno-bytowych ani zmiany sposobu postępowania z nimi (kanalizacja miejska). W czasie eksploatacji przedsięwzięcia będą powstawały ścieki technologiczne pochodzące   
z kondensacji spalin z kotłów opalanych biomasą (maksymalnie 4 500 m3/rok), zwiększy się też ilość wód deszczowych z dachów i terenów dodatkowo utwardzonych (o około 3,15 m3/dobę). Instalacja obiegu kondensatu uzbrojona będzie w system oczyszczania i neutralizacji kondensatu, a uzyskana w wyniku oczyszczania woda wykorzystywana zostanie ponownie do schładzania spalin w ekonomizerze; jej nadmiar odprowadzany będzie do kanalizacji. Wody deszczowe będą odprowadzane do podziemnego zbiornika retencyjnego wody deszczowej, zlokalizowanego na terenie ciepłowni. Nadmiar wód odprowadzany będzie ze zbiornika rurą przelewową do istniejącego cieku. Ich podczyszczenie przed odprowadzeniem do cieku wodnego następować będzie w separatorach znajdujących się poza terenem inwestycji.

Po przeanalizowaniu zakresu inwestycji oraz przyjętego sposobu prowadzenia gospodarki wodno-ściekowej stwierdzono, że planowana instalacja nie powinna stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

Na etapie eksploatacji instalacji powstaną głównie odpady ujęte w grupie 10 załącznika do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów, tj. żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów. Będą one składowane w big-bagach, a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom posiadającym niezbędne zezwolenia w tym zakresie.

Planowane przedsięwzięcie z uwagi na rodzaje i ilości stosowanych substancji nie jest zaliczane do zakładów o dużym ryzyku ani do zakładów stwarzających zwiększone zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Inwestycja nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej awarii związanej z używanymi materiałami i technologią robót. Stosowany w zakładzie proces produkcji ciepła wiąże się z użyciem wyłącznie materiałów innych niż niebezpieczne (zrębki drzewne, pellet), które nie są klasyfikowane jako substancje stwarzające zagrożenie. Ewentualne awarie urządzeń technologicznych mogą wiązać się z przerwaniem procesu produkcyjnego. Niewielkie zagrożenie występuje z uwagi na składowane na terenie elektrociepłowni zrębki. Zabezpieczenie przeciwpożarowe obiektu (hydranty, środki gaśnicze, itp.) będzie jednak wystarczające.

Biorąc pod uwagę charakter planowanego przedsięwzięcia oraz skalę jego oddziaływania, nie przewiduje się znaczącego wpływu inwestycji na lokalny klimat, zarówno w fazie realizacji jak   
i eksploatacji. Zastosowane paliwa i rozwiązania powinny mieć pozytywny wpływ na zmiany klimatu,   
w wyniku ograniczenia emisji gazów cieplarnianych. Planowane rozwiązania przewidują zmniejszenie emisji CO2 o 812,2 tony w przypadku produkcji energii cieplnej oraz 1 332,1 tony w przypadku produkcji energii elektrycznej w stosunku rocznym. Inwestycja nie należy też do przedsięwzięć podatnych na ryzyko

wystąpienia katastrofy budowlanej, ani nie jest zagrożona wystąpieniem katastrofy naturalnej. Zmiany klimatu (duża zmienność temperatury powietrza, fale upałów, susze, nawałnice, silne wiatry i trąby powietrza oraz gradobicia) nie będą miały wpływu na bezpieczne funkcjonowanie obiektu. Obiekt będzie wykonany w konstrukcji ciężkiej i nie będzie wrażliwy na zmiany klimatu.

Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza terenami zagrożonymi powodzią. Podtopienia nie stanowią zagrożenia dla planowanego przedsięwzięcia, ponieważ projektowany budynek będzie niepodpiwniczony i poziom posadzki będzie znajdował się powyżej terenu.

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną   
w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym obszarach Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest Puszcza Napiwodzko-Ramucka PLH 280007, zlokalizowana w odległości ok. 6 km. Ze względu na oddalenie oraz charakter planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczone zostały przedmiotowe obszary Natura 2000. Inwestycja nie wpłynie negatywnie na walory krajobrazowe, ponieważ realizowana będzie w obrębie istniejącej zabudowy przemysłowej. Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza korytarzami ekologicznymi.

Ze względu na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania inwestycji nie przewiduje się możliwości występowania oddziaływań skumulowanych. Oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych,   
w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i obszarach leśnych oraz górskich. Teren inwestycji nie leży również w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwa ich przekroczenia.

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia (z uzupełnieniem) oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy OOŚ, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko, wziąwszy pod uwagę:

* opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie (znak: WOOŚ.4220.58.2024.BG.6 z dnia 20 czerwca 2024r.);
* opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie (znak: BI.ZZŚ.5.4901.27.2024.EK z dnia 6 marca 2024r.);
* opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy znak: ZNS.9022.1.3.2024   
  z dnia 4 marca 2024r., w tym fakt, że opinie organów państwowejinspekcji sanitarnej wydawane w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji ośrodowiskowych uwarunkowaniach nie są wiążące dla organu wydającego tę decyzję (por.: wyrok WSA z dnia 5 listopada 2009 r., [II SA/Ke 523/09](https://sip.lex.pl/#/document/520682831?cm=DOCUMENT), LEX nr 589135),

stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Burmistrza Nidzicy w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. Burmistrza

Halina Piotrkowska

Kierownik Wydziału Techniczno- Inwestycyjnego

**Załącznik:** Charakterystyka przedsięwzięcia (art. 84 ust. 2 ustawy ooś)

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Usługowe Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Nidzicy
2. strony postępowania w trybie art. 49 kpa
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)

2. PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)

3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)

4. Starosta Nidzicki (art. 86 a ustawy ooś)

5. Marszałek Województwa Warmińsko- Mazurskiego (art. 86 a ustawy ooś)

*Na podstawie załącznika - część I pkt 45 do ustawy z dnia 16.11.2006r. o opłacie skarbowej*

*(t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 2111) pobrano opłatę skarbową za wydanie decyzji w wysokości 205 zł*

**Załącznik do decyzji nr 6/2024  
znak: TI.6220.3.2024   
z dnia 22 lipca 2024 r.**

**Charakterystyka przedsięwzięcia**

Przedmiotem inwestycji, dla której wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach nr 6/2024 jest przedsięwzięcie polegające na „rozbudowie kotłowni o kotłownię opalaną biomasą   
o mocy do 5 MW i zgazowarki pelletu z turbiną gazową wraz z niezbędnymi urządzeniami technologicznymi, kominem, silosem na pellet, zbiornikiem retencyjnym wód opadowych   
i niezbędną infrastrukturą techniczną wraz z zagospodarowaniem terenu” na działkach ewidencyjnych nr 99/1, 100, 141/14 obręb Nidzica 5, przy ul. Rataja 11.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, objęty jest ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Nidzicy, z przeznaczeniem pod infrastrukturę techniczną z zakresu ciepłownictwa (symbol E-55C).

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie istniejącej ciepłowni w Nidzicy przy ul. Rataja, na działkach o numerach ewidencyjnych 99/1, 100, 141/14, obręb Nidzica 5, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie. Polegało będzie na rozbudowie ciepłowni   
o kotłownię opalaną biomasą o mocy 5 MW i zgazowarki pelletu z turbiną gazową, wraz   
z niezbędnymi urządzeniami technologicznymi, kominem, silosem na pellet, zbiornikiem retencyjnym wód opadowych i niezbędną infrastrukturą techniczną wraz z zagospodarowaniem terenu.

Planowane przedsięwzięcie będzie obejmowało:

* rozbudowę i budowę budynku ciepłowni w formie hali jednokondygnacyjnej wraz   
  z instalacjami wewnętrznymi, o powierzchni użytkowej ok. 354,78 m2,
* budowę magazynu dobowego biomasy (żelbetowy bunkier z ruchomą podłogą   
  i wygarniaczami biomasy), o powierzchni użytkowej ok. 1357,34m2,
* montaż paleniska, kotła wodnego opalanego biomasą o nominalnej mocy cieplnej ok. 5 MW z ekonomizerem suchym, ekonomizera kondensacyjnego, wentylatorów, przenośników popiołu i biomasy, kanałów spalin i rurociągów technologicznych,
* montaż zgazowarek i silnika gazowego wraz z kominem i pochodniami gazu,
* montaż silosu na pellet na zewnątrz budynku,
* montaż urządzeń automatyki, pomiarów i sterowania urządzeń,
* zagospodarowanie terenu, połączenie istniejącej i projektowanej infrastruktury technicznej (drogi wewnętrzne, instalacje elektroenergetyczne, wodno-kanalizacyjne, ciepłownicze, itp.).

Realizacja projektu umożliwi podłączenie nowych odbiorców, co spowoduje redukcję emitowanych do atmosfery zanieczyszczeń powstających podczas spalania węgla. Inwestycja spowoduje redukcję emisji gazów cieplarnianych oraz podniesie sprawność wytwarzania energii cieplnej. Przedmiotowe przedsięwzięcie niesie pozytywne skutki dla środowiska zarówno   
w wymiarze lokalnym jak i globalnym. Realizacja projektu wpłynie na poprawę stanu powietrza, dzięki czemu przyczyni się do realizacji celów polityki ochrony środowiska w zakresie zmian klimatu.

Po przeprowadzonym postępowaniu administracyjnym, uwzględnieniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie i Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie oraz opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy wydano decyzję o braku konieczności przeprowadzenia oceny przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.