

Załącznik do decyzji nr NRŚ.6220.13.2025.ET z dnia 28 maja 2026 r. Burmistrza Toszka w sprawie środowiskowych uwarunkowań dla inwestycji pn. „Rozbudowa biogazowni rolniczej o mocy do 499 kW do mocy 1 MW z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie części działki nr ewid. 1225/1, obręb 0011 Pniów, gm. Toszek”

### **Charakterystyka przedsięwzięcia.**

Przedmiotem planowanej przez Zakład Ogrodniczy Paczyna Cecylia Klimowicz inwestycji jest rozbudowa biogazowni rolniczej o mocy do 499 kW do mocy 1 MW z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie części działki nr ewid. 1225/1, obręb 0011 Pniów, gm. Toszek. Projektowana biogazownia o mocy do 499 kW otrzymała już prawomocne pozwolenie na budowę. Przedłożona KIP odnosi się do wszystkich obiektów, które planowane są zarówno na etapie budowy instalacji do 0,499 MW jaki i rozbudowy do 1 MW.

#### **Elementy składowe istniejącej instalacji o mocy do 499 kW:**

1. zbiornik fermentacyjny (fermentor) – w zbiorniku zachodzi proces fermentacji pierwotnej – monolityczny zbiornik żelbetowy pokryty membraną gazową (dach o kształcie półokrągłym – kopulasty) wraz z urządzeniem dozującym oraz osprzętem technologicznym;
2. zbiornik dofermentacyjny (dofermentor) – w zbiorniku zachodzi proces fermentacji wtórnej – monolityczny zbiornik żelbetowy pokryty membraną gazową (dach o kształcie półokrągłym – kopulasty) wraz z osprzętem technologicznym;
3. zbiornik wstępny – zbiornik przeznaczony do magazynowania substratów płynnych – zamknięty monolityczny zbiornik żelbetowy, częściowo zagłębiony w ziemi wraz z osprzętem technologicznym;
4. szacht instalacyjny – budynek pełniący funkcję głównej przepompowni zlokalizowany między fermentorem a dofermentorem;
5. kontenerowa jednostka kogeneracyjna wraz z płytą fundamentową – łączna moc urządzeń wytwórczych do 499kW wraz z całym osprzętem technologicznym;
6. zbiornik końcowy – żelbetowy, monolityczny zbiornik, z możliwością zadaszenia. Zbiornik służy do przechowywania powstającego nawozu (pofermentu) przez okres wynikający z Ustawy z dnia 10 lipca 2007 roku o nawozach i nawożeniu (Dz. U. Nr 147, poz. 1033 z późn. zm.).
7. prefabrykowana stacja transformatorowa
8. kontener techniczny;
9. płyta fundamentowa pod kosz załadowniczy biomasy;
10. silos na kiszonkę;
11. nawierzchnie utwardzone (drogi, chodniki, miejsca gromadzenia odpadów stałych);
12. wewnętrzne instalacje technologiczne (rurociąg substratu, pofermentu, gazociągi, ciepłociągi itp.);
13. ogrodzenie terenu;

Łączna powierzchnia zabudowy istniejącej instalacji o mocy do 499 kW – 8 940,94 m<sup>2</sup>

#### **Elementy składowe planowanej rozbudowy biogazowni rolniczej o mocy do 1 MW:**

1. kontenerowa jednostka kogeneracyjna wraz z płytą fundamentową – łączna moc urządzeń wytwórczych (wraz z istniejącymi urządzeniami) do 1 MW wraz z całym osprzętem technologicznym, powierzchnia zabudowy do około 70,00 m<sup>2</sup>;
2. kontenerowa kotłownia wraz z płytą fundamentową – o powierzchni zabudowy do około 30,00 m<sup>2</sup>;
3. prefabrykowana stacja transformatorowa – o powierzchni zabudowy do około 30,00 m<sup>2</sup>;

4. kontenerowy magazyn energii wraz z płytą fundamentową – o powierzchni zabudowy do ok. 30,00m<sup>2</sup>
5. nawierzchnia utwardzona (drogi, place, chodniki) – o powierzchni zabudowy do około 350,00 m<sup>2</sup>
6. płyty fundamentowe pod urządzenia technologiczne – o powierzchni zabudowy do około 60,00 m<sup>2</sup>
7. wewnętrzne instalacje technologiczne (rurociąg substratu, pofermentu, gazociągi, ciepłociągi itp.),
8. ogrodzenie terenu przedsięwzięcia.

**Dodatkowo zakres planowanej rozbudowy rozszerzono o następujące elementy infrastruktury:**

- a) kontenerową kotłownię wraz z płytą fundamentową o powierzchni zabudowy do ok. 30 m<sup>2</sup>;
- b) magazyn energii 2 wraz z płytą fundamentową o powierzchnia zabudowy do ok. 40 m<sup>2</sup>;
- c) fundament pod pochodnię awaryjną o powierzchni zabudowy do ok. 20 m<sup>2</sup>.

**Parametry planowanego przedsięwzięcia są następujące:**

- a) moc elektryczna biogazowni do około 1 MW;
- b) moc cieplna biogazowni – do około 1 134 kW;
- c) ilość produkowanego biogazu – do około 3 946 000 m<sup>3</sup> rocznie, główny składnik to metan stanowiący około 53,4 % zawartości;
- d) ilość wyprodukowanej energii elektrycznej – do około 8 218 000 kWh rocznie;
- e) ilość wyprodukowanej energii cieplnej – do około 9 338 000 kWh rocznie.

Analizowane przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie działki o nr ewid. 1225/1, obręb Pniów, gm. Toszek. Powierzchnia działki nr ewid. 1225/1 wynosi 16.6028 ha.

W ramach analizowanego przedsięwzięcia jest planowane wykorzystanie części powierzchni działki nr ewid 1225/1 o powierzchni 16 253,89 m<sup>2</sup>. Teren pod inwestycję jest terenem o charakterze rolnym. Na terenie, na którym ma zostać zlokalizowane przedsięwzięcie nie stwierdzono występowania obszarów zakrzewionych lub zadrzewionych oraz nie stwierdzono występowania gatunków chronionych na podstawie zapisów Ustawy dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009 r. Nr 151, poz. 1221 z późn. zm.) oraz rozporządzeń wykonawczych do tej ustawy.

W najbliższym sąsiedztwie znajdują się od strony północnej, południowej i wschodniej – działki o charakterze rolnym, a od strony zachodniej – działki o charakterze rolnym oraz działki, na których znajdują się obiekty związane z przetwórstwem owoców i warzyw. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 700 m na południe od przedmiotowej inwestycji.

Wjazd/wyjazd z terenu planowanego przedsięwzięcia odbywać się będzie przez działkę nr 1107/1.

Do biogazowni będą dostarczane substraty stałe i płynne. Surowce frakcji płynnej np. gnojowica i obornik będą przechowywane w szczelnym zbiorniku wstępnym. Zbiornik ten będzie wyposażony w mieszadła, które będą w sposób ciągły mieszać substraty, zapobiegając osadzeniu się grubszych cząstek na dnie i jednocześnie tworząc płynną konsystencję. Substraty stałe typu kiszonka z kukurydzy magazynowane będą (odseparowane przez separator w trakcie przepompowywania) składowane będą w wyznaczonym, utwardzonym miejscu na magazynowanie pofermentu stałego przy zbiorniku końcowym. Kiszonka od góry będzie szczelnie zabezpieczona specjalną folią przeznaczoną do tego celu do czasu skonsumowania przez biogazownie. Ocenia się, iż to właśnie soki z kiszonki są elementem najbardziej zapachogennym, ale dzięki prawidłowej budowie silosu zapach nie będzie odczuwalny poza terenem inwestycji. Soki z kiszonki są wartościowym materiałem fermentacyjnym, dlatego za pomocą rurociągu technologicznego odprowadzane będą do szczelnych zbiorników wstępnych. Odcieki wykorzystane zostaną do rozcieńczania surowców znajdujących się już w tych zbiornikach.

Transport substratów do przedmiotowej biogazowni odbywać się będzie za pomocą specjalistycznego sprzętu transportującego. Pojazdy będą spełniać wszelkie standardy jakościowe i techniczne do przewożenia tego rodzaju substratów z zapewnieniem całościowego zabezpieczenia i szczelnego przykrycia przewożonych materiałów. Hermetyczność transportowania substratów zapewnia wyeliminowanie emisji przykrych zapachów do środowiska. Pozostałość po procesie fermentacji (tzw. poferment) przepompowywany będzie do planowanego zbiornika końcowego. Należy podkreślić, że emisja odorantów przez masę pofermentacyjną jest znacznie mniejsza niż przez surową gnojówkę czy obornik. Zgodnie z danymi literaturowymi, emisja odorów z masy pofermentacyjnej może być nawet do 80% mniejsza od ich emisji z surowych substratów. Przedmiotowa instalacja eksploatowana będzie na najwyższym poziomie technologicznym, dlatego surowiec w postaci pofermentu będzie przefermentowany do końca, a wówczas jego neutralny zapach przypominać będzie zapach humusu lub ziemi.

Instalacja będzie wytwarzać biogaz rolniczy w procesie beztlenowej fermentacji, wykorzystując do tego substraty spełniające definicję biogazu, określoną w art. 2 ust. 2 Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. roku o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. 2024 poz. 1361 z późn.zm.), w brzmieniu:

biogaz rolniczy – gaz otrzymywany w procesie fermentacji metanowej:

- a) produktów rolnych oraz produktów ubocznych rolnictwa, w tym odchodów zwierzęcych,
- b) produktów z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego i produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z tego przetwórstwa, w tym z przetwórstwa i produkcji żywności, pochodzących z zakładów przemysłowych, a także z zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolno-spożywczego, w których jest prowadzony rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków,
- c) produktów spożywczych przeterminowanych lub nieprzydatnych do spożycia,
- d) tłuszczów i mieszanin olejów z separacji olej/woda zawierających wyłącznie oleje jadalne i tłuszcze,
- e) biomasy roślinnej zebranej z terenów innych niż zaewidencjonowane jako rolne,
- f) odchodów zwierzęcych pozyskanych z działalności innej niż rolnicza – z wyłączeniem biogazu pozyskanego z odpadów komunalnych, ze składowisk odpadów, a także z substratów pochodzących z oczyszczalni ścieków innych niż wymienione w lit. b; oraz substraty zgodne ze szczegółową listą opublikowaną w rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 12 października 2023 r. (Dz. U. poz. 2230 z późn.zm.). Do fermentacji wykorzystywane będą płynne i stałe substraty rolnicze, wykluczające odpady komunalne i pochodzące z oczyszczalni ścieków.

Substraty w postaci płynnej oraz suchej będą dostarczane na teren instalacji. Następnie substraty dozowane będą do zbiorników fermentacyjnych. Produkcja biogazu prowadzona będzie w dwóch zbiornikach fermentacyjnych (fermentorze oraz dofermentorze), w których zachodzić będzie fermentacja beztlenowa. W zbiornikach będzie utrzymywana temperatura wynosząca od 37°C do 55°C, w zależności od aktualnych potrzeb. Ciepło potrzebne do podtrzymania procesu fermentacji pochodzić będzie z zamontowanego systemu grzewczego. Temperatura prowadzonych procesów będzie kontrolowana za pomocą czujnika temperatury umieszczonego wewnątrz zbiorników fermentacyjnych.

W wyniku fermentacji beztlenowej wytworzony zostanie biogaz będący mieszaniną gazów, w tym głównie łatwopalnego metanu. Wytworzone w ten sposób paliwo gazowe zostanie wykorzystane do napędu zespołu kogeneracyjnego o mocy do 1 MW wytwarzającym jednocześnie energię elektryczną i ciepłą. Energia elektryczna pokryje zapotrzebowanie własne instalacji, a nadwyżka może być odprowadzana do sieci elektroenergetycznej. Energia ciepła zasili procesy technologiczne instalacji, w tym ogrzewanie zbiorników fermentacyjnych.

Proces fermentacji beztlenowej odbywać się będzie w sposób ciągły. Substratami wykorzystywanymi w biogazowni rolniczej będą głównie: biomasa roślinna odchody zwierzęce i inne substraty spełniające definicję substratów przeznaczonych do produkcji biogazu rolniczego. Proces odbywać się będzie w hermetycznie zamkniętych zbiornikach fermentacyjnych w procesie

fermentacji beztlenowej. Załadunek substratów prowadzony będzie przy pomocy spycharko-ładowarki oraz bezpośrednio z beczkowozów (przy pomocy pomp). Substraty stałe będą wprowadzane do szczelnej komory fermentacyjnej (fermentora) za pośrednictwem urządzenia „karmiącego”, które ma postać dużego (do 50 m<sup>3</sup>) kosza załadunkowego, zaopatrzonego w niezależnie obracające się wały, które rozdrabniają, a następnie przemieszczają substrat do zbiornika. Minimalny czas całego procesu to około 60 dni. Substraty po przejściu przez zbiorniki fermentacyjne tracą swoją zdolność do fermentacji, stabilizują się. Dzięki temu uzyskują mniej intensywny zapach (redukcja zapachu o około 90%), a także nie wykazują skłonności do gnicia i stanowią nawóz do stosowania w uprawach polowych (np. pod uprawę roślin wykorzystywanych, jako źródło biomasy dla biogazowni). Pozostałość po procesie fermentacji (poferment) przepompowywana będzie do zbiornika końcowego. Komory fermentacyjne (fermentor i dofermentor) wyposażone są w system do odbioru biogazu powstającego w procesie fermentacji. Biogaz pozyskiwany w procesie fermentacji będzie wykorzystywany energetycznie w zespole kogeneracyjnym.

Po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, wraz z wymaganymi dokumentami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalono, że w przedmiotowym przypadku nie zachodzą szczególne uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooŚ.

W ramach realizacji planowanego przedsięwzięcia prowadzone będą prace ziemne, podczas których może wystąpić okresowy wzrost stężeń pyłów w powietrzu. Z uwagi na niewielką skalę prowadzonych prac, etap realizacji nie wpłynie znacząco na stan jakości powietrza. W celu ograniczenia uciążliwości odorowej na etapie eksploatacji inwestycji, substraty dostarczane będą na teren inwestycji w szczelnych zbiornikach lub szczelnych przyczepach. Substraty płynne (gnojowica) po przywiezieniu na teren inwestycji będą przekazywane do instalacji w sposób hermetyczny za pomocą pomp. Stałe substraty wsadowe (np. kiszonki, obornik) będą magazynowane w szczelnym silosie magazynowym, zlokalizowanym w bezpośrednim sąsiedztwie instalacji i stamtąd kierowane będą do dozownika biomasy. Dozowanie substratów stałych z zasobnika do komory fermentacyjnej prowadzone będzie automatycznie i sterowane komputerowo. Odbiór sedymentu pofermentacyjnego (pofermentu) prowadzony będzie w sposób hermetyczny bezpośrednio ze zbiornika końcowego poprzez np. beczkowóz. Frakcja stała pofermentu, oddzielana przy użyciu separatora w trakcie przepompowywania pofermentu, będzie magazynowana w wyznaczonym, utwardzonym miejscu zlokalizowanym w obrębie instalacji. W miejscu tym ustawiony będzie szczelny kontener przeznaczony do magazynowania frakcji stałej. Po zakończeniu procesu napełniania kontener zostanie szczelnie zabezpieczony folią, a zgromadzona frakcja stała zostanie niezwłocznie przetransportowana na pola uprawne i wykorzystana jako nawóz naturalny. Mając na uwadze lokalizację w sąsiedztwie terenów rolniczych, skalę inwestycji oraz hermetyzację instalacji biogazowni, stwierdza się, że przy spełnieniu warunków wskazanych w sentencji niniejszej decyzji eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na jakość powietrza.

Etap realizacji inwestycji wiązał się będzie z emisją hałasu pochodzącą z ruchu pojazdów oraz pracy maszyn budowlanych. Uciążliwości te będą miały charakter tymczasowy i ustąpią wraz z zakończeniem prac realizacyjnych. Źródłem hałasu podczas funkcjonowania przedmiotowego punktu będzie ruch pojazdów po terenie inwestycji (dostawy substratów, odbiór pofermentu, praca ładowarki), a także praca urządzeń biogazowni m.in.: silników komory fermentacyjnej, podajników biomasy, praca modułów kogeneracyjnych wraz z osprzętem. Urządzenia te zlokalizowane zostaną wewnątrz pomieszczeń lub kontenerów, co znacznie ograniczy emisje hałasu do środowiska. Mając na uwadze powyższe, jak również lokalizację inwestycji w sąsiedztwie terenów rolniczych oraz to, że najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 700 m, stwierdza się, że eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na klimat akustyczny.

Ścieki bytowe powstające na terenie przedsięwzięcia będą gromadzone w istniejącym zbiorniku bezodpływowym, a następnie będą odbierane wozami asenizacyjnymi i wywożone do oczyszczalni ścieków komunalnych. Na terenie przedsięwzięcia nie będzie dochodziło do powstawania ścieków technologicznych, ponieważ wszystkie ewentualne odcieki z miejsc magazynowania substratów/pofermentu stałego, wycieki z rozładunku substratów, mycia pojazdów itp. będą zbierane systemami kanalizacyjnymi i następnie odprowadzane docelowo do procesu technologicznego jako substrat ciekły. Poferment płynny odbierany będzie beczkowitzami w sposób hermetyczny, a w postaci stałej w szczelnym kontenerze. Wody opadowe z terenów utwardzonych będą zbierane przez wewnętrzny system kanalizacji, gdzie zostaną podzielone na wody „czyste” oraz wody „brudne”. Wody czyste po oczyszczeniu przez separator substancji ropopochodnych będą kierowane do zbiornika końcowego, natomiast wody brudne, wycieki z rozkładu substratów, mycia pojazdów kierowane będą na istniejący zbiornik wstępny i wykorzystane ponownie w procesie technologicznym. Mając na uwadze powyższe stwierdza się, że eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodno-gruntowe.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały odpady komunalne oraz związane z realizacją nowych obiektów. Odpady te będą zbierane selektywnie w pojemnikach/kontenerach wyznaczonym miejscu, a następnie odbierane przez firmy zewnętrzne. W trakcie eksploatacji biogazowni rolniczej powstawać będą odpady takie jak m.in. zużyte ubrania robocze, zużyte czyściwa (szmatki, ściereczki, itp.), zużyte świetlówki oraz odpady powstające w czasie przeglądów i napraw urządzeń. Wszystkie odpady zbierane będą selektywnie w pojemnikach/kontenerach i odbierane będą przez firmy zewnętrzne. Odpady z napraw będą odbierane przez firmy świadczące usługi serwisowe.

W bliskim sąsiedztwie inwestycji inny Inwestor planuje budowę drugiej biogazowni o parametrach i oddziaływaniu zbliżonym do przedmiotowej (postępowanie prowadzone przez Burmistrza Toszka pod znakiem sprawy NRŚ.6220.14.2025.EK). Mając jednak na uwadze niewielką skalę inwestycji – rozbudowa biogazowni do 1 MW, hermetyzację obu przedsięwzięć, a także przyjęte rozwiązania chroniące środowisko wodno-gruntowe (np. ujmowanie i zawracanie ewentualnych odcieków do procesu), stwierdza się, że kumulacja oddziaływań nie będzie znacząca.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami form ochrony przyrody wymienionymi w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2026 r., poz. 13). Inwestycja realizowana będzie na terenie, na którym nie występują obszary: wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, leśne, obszary objęte ochroną (w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych), obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, jeziora, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne lub kulturowe. Najbliżej położony obszar Natura 2000 – Podziemia Tarnogórsko-Bytomskie PLH240003, zlokalizowany jest ok. 13 km od granic przedsięwzięcia. Powyższy obszar został zatwierdzony decyzją Komisji Europejskiej 2008/25/WE z dnia 13 listopada 2007 r. i uznany jako obszar mający znaczenie dla Wspólnoty, a wyznaczony jako specjalny obszar ochrony siedlisk Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 25 marca 2022 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Podziemia Tarnogórsko-Bytomskie (PLH240003) (Dz. U. z 2022 r., poz. 910). Dla obszaru tego ustanowiono plan zadań ochronnych (Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 24 kwietnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Podziemia Tarnogórsko-Bytomskie PLH240003, zmienione Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 18 maja 2015 r. o zmianie zarządzenia w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Podziemia Tarnogórsko-Bytomskie PLH240003. Kolejną zmianę ww. zarządzenia reguluje zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 20 lipca 2023 roku, zmieniające zarządzenie w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Podziemia Tarnogórsko-Bytomskie PLH240003 (<https://www.gov.pl/web/rdos-katowice/podziemia-tarnogorsko-bytomskie-plh240003>).

Przedmiotowa inwestycja nie będzie źródłem zidentyfikowanych zagrożeń dla przedmiotów

ochrony, nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych ani nie wpłynie na realizację zaplanowanych działań ochronnych dla ww. obszaru Natura 2000. Ze względu na znaczną odległość inwestycji od granicy Państwa (ok. 61 km w linii prostej od planowanego zamierzenia), nie będą występowały oddziaływania transgraniczne. Z uwagi na ww. prognozowane oddziaływania, planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływało na zmiany klimatu.

Biorąc pod uwagę informacje zawarte w KIP, rodzaj inwestycji i prowadzoną działalność stwierdzono, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie się zaliczać do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, o których mowa w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2025 r., poz. 647 z późn. zm.). Planowane przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do rodzaju instalacji, dla których istnieje możliwość utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania w rozumieniu przepisów ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Eksploatacja przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz zapewnienie dobrego stanu technicznego obiektów zminimalizuje ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej czy negatywnych skutków katastrofy naturalnej.

Po analizie dokumentów zebranych w przedmiotowej sprawie pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalono, że w przedmiotowym przypadku nie zachodzą szczegółowe uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy OOOŚ. W związku z powyższym stwierdzono brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie jest zlokalizowane w zasięgu jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) Drama od zb. Dzierżno Małe do ujścia o kodzie RW60000611669, posiadającej status silnie zmienionej części wód. Stan JCWP, zgodnie z „ Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz.U. 2023 poz. 335) oceniony został jako zły ( potencjał ekologiczny umiarkowany, stan chemiczny dobry). JCWP, ze względu na zidentyfikowane w zlewni presje, została uznana za zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Ponadto planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w zasięgu jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW6000128 znajdującej się w regionie wodnym Górnej Odry, posiadającą dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy w związku z czym, stan ogólny jednolitej oceniony został jako dobry. Nie mniej jest to JCWPd zagrożona ryzykiem nieosiągnięciem celów środowiskowych ze względu na niezidentyfikowaną presję obszarową rozproszoną, związaną z rolnictwem, gospodarką komunalną i przemysłem oraz presję związaną z poborem wód podziemnych na potrzeby odwodnienia wyrobisk górniczych(rejon GZW). Teren inwestycji znajduje się w zasięgu Głównego Zbiornika Wód podziemnych nr 330-zbiornik Gliwice.

Przy spełnieniu określonych w niniejszej decyzji warunków, realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz.U. 2023 poz. 335).

**Burmistrz Toszka**