

**POSTANOWIENIE**

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 ze zm.) - *dalej ustawy Kpa*, zgodnie z art. 63 ust. 1 i 4, a także art. 66 i art. 68 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) - *dalej ustawy ooś*, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 47 oraz pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), zgodnie z Zarządzeniem Nr 0050.95.2024 z dnia 7 maja 2024 roku w sprawie upoważnienia Zastępcy Burmistrza Wyrzyska do wydawania decyzji administracyjnych, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu, Starosty Pilskiego, po rozpatrzeniu złożonego wniosku przez Inwestora – PGB Energetyka 12 Sp. z o.o., Burmistrz Wyrzyska

**postanawiam**

- I. Nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: „Rozbudowie elektrociepłowni na biogaz w miejscowości Bagdad, gmina Wyrzysk, wraz z infrastrukturą towarzyszącą, przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach o numerach ewidencyjnych 7/50, 7/51, 7/52, 7/53 obręb Bagdad, gmina Wyrzysk, powiat pilski, województwo wielkopolski”.**
- II. Określam zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, który powinien spełniać wymagania określone w art. 66 *ustawy ooś*, a w szczególności zawierać analizę podanych poniżej zagadnień.**
  - 1. Wskazanie wszystkich obiektów, instalacji i urządzeń planowanych do budowy w ramach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, wraz z podaniem ich parametrów technicznych i technologicznych, wskazaniem listy stosowanych substratów wraz z ich ilością w ujęciu dziennym/rocznym, znamionowej mocy spalania jednostek kogeneratorów (kW), wyprowadzonej mocy elektrycznej (kW<sub>el</sub>), cieplnej (kW<sub>t</sub>), a także zakładanej rocznej produkcji energii elektrycznej (MWh) oraz energii cieplnej (MWh).**
  - 2. Oszacowanie jaki procent będzie stanowić zapotrzebowanie własne na energię elektryczną i ciepłą z wytworzonej w biogazowni energii elektrycznej i cieplnej, a także jaki procent będzie przekazywany odbiorcom zewnętrznym.**
  - 3. Przedstawienie załącznika graficznego opatrzonego legendą, obrazującego wszystkie elementy infrastruktury, ze wskazaniem na wymiary poszczególnych obiektów.**
  - 4. W zakresie gospodarki odpadami:**
    - 1) Określenie rodzajów odpadów oraz ilości poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą powstać na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia oraz sposobów ich magazynowania i dalszego zagospodarowania.
    - 2) Określenie sposobów minimalizacji powstawania odpadów na ww. etapach.
    - 3) Podanie rodzajów (kodów) i ilości odpadów poddawanych procesowi fermentacji.

- 4) Wskazanie miejsc i sposobów magazynowania odpadów wykorzystywanych do produkcji biogazu.
- 5) Wskazanie sposobów, ilości i maksymalnego czasu magazynowania pofermentu.
- 6) Opisanie sposobu dalszego postępowania z powstałym pofermentem, zgodnie z przepisami szczególnymi.
- 7) Określenie sposobu i miejsca magazynowania odpadów z uwzględnieniem wymogów określonych w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1742) w zakresie magazynowania odpadów (substratów i produktów procesu technologicznego) mogących powodować uciążliwości zapachowe wraz ze wskazaniem w jaki sposób zapewnione zostaną wymagania tego rozporządzenia. Należy uwzględnić właściwości odpadów/produktów i zabezpieczeń środowiska gruntowo-wodnego.
- 8) Opisanie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów przewidzianych do przetwarzania oraz odpadów wytwarzanych, a także nawozów naturalnych i produktów ubocznych, w tym będących substratami i produktami procesu produkcyjnego.

#### **5. Z zakresu ochrony środowiska gruntowo-wodnego i hydrogeologii:**

- 1) Podanie przewidywanego źródła i ilość wody z rozgraniczeniem celów na jakie będzie ona pobierana.
- 2) Określenie ilości powstających ścieków i sposobu ich zagospodarowania, określenie ilości wód opadowych i roztopowych z powierzchni utwardzonych (z określeniem wielkości tych powierzchni), sposobu odprowadzania wód opadowych i roztopowych z terenów planowanej inwestycji i ocenę oddziaływania tych wód na ich odbiorniki.
- 3) Określenie przewidywanego składu ścieków przemysłowych oraz przedstawienie, w razie stwierdzenia takiej konieczności, sposobu ich podczyszczania.
- 4) Przedstawienie sposobu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed przedostaniem się do gruntu ewentualnych wycieków z substratów magazynowanych na terenie planowanego przedsięwzięcia.
- 5) Uwzględnienie usytuowania przedsięwzięcia względem cieków powierzchniowych oraz wód podziemnych, w szczególności ścisłego kontaktu hydraulicznego wód powierzchniowych z wodami podziemnymi.
- 6) Przedstawienie informacji dotyczących warunków hydrogeologicznych i geologicznych terenu planowanej inwestycji uwzględniających: poziomy wodonośne (w tym użytkowe poziomy wodonośne), głębokość zalegania pierwszego poziomu wód gruntowych, Główne Zbiorniki Wód Podziemnych wraz z ich obszarami najwyższej (ONO) oraz wysokiej ochrony (OWO) oraz kierunku migracji wód podziemnych.
- 7) Opisanie możliwego wpływu przedsięwzięcia na wszystkie komponenty środowiska hydrogeologicznego oraz przedstawienie rozwiązań mających na celu ograniczenie negatywnego wpływu planowanej inwestycji.
- 8) Zidentyfikowanie celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, określonych jednolitych części wód (JCWP i JCWPd), na obszarze których realizowane będzie przedsięwzięcie, wraz z określeniem wpływu planowanego przedsięwzięcia i/lub działań na poszczególne elementy oceny stanu jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych oraz jego wpływ na możliwości osiągnięcia ww. celów środowiskowych dla tych jednolitych części wód. Oceny wpływu na stan jednolitych części wód oraz na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych dla tych jednolitych części wód należy dokonać dla każdego etapu przedsięwzięcia: realizacji, eksploatacji oraz likwidacji.
- 9) Określenie rozwiązań chroniących środowisko gruntowo-wodne na każdym etapie

inwestycji.

- 10) Opisanie gospodarki wodno-ściekowej, z uwzględnieniem poboru wody oraz magazynowania i odprowadzania poszczególnych rodzajów ścieków, w tym sposobu i miejsca gromadzenia, podczyszczania i odprowadzania wód opadowych i roztopowych.
- 11) Określenie lokalizacji planowanego przedsięwzięcia względem pobliskich ujęć wody, zbiorników i cieków wodnych wraz z określeniem potencjalnego wpływu na nie.
- 12) Określenie rozwiązań chroniących środowisko gruntowo-wodne na etapie eksploatacji inwestycji, dot. eksploatowanego sprzętu, maszyn i pojazdów oraz ich parkingów i zapleczy, w tym zakresie parkowania, tankowania, mycia i serwisowania maszyn i pojazdów.

## 6. Z zakresu ochrony przed hałasem:

- 1) Dołączenie informacji właściwego organu o faktycznym zagospodarowaniu terenów wokół planowanego przedsięwzięcia, ze wskazaniem rodzajów terenów, o których mowa w art. 113 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.) i rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112); w szczególności należy określić odległości najbliższych terenów, o których mowa w ww. aktach prawnych od granic przedsięwzięcia.
- 2) Wskazanie tras, po których poruszać się będą pojazdy oraz określenie natężenia ruchu pojazdów po zrealizowaniu przedsięwzięcia – przedstawienie rozkładu ruchu na poszczególnych odcinkach dróg wewnętrznych, z podziałem na kolejnych 8 najmniej korzystnych godzin pory dnia oraz 1 najmniej korzystnej godziny pory nocy.
- 3) Zinventaryzowanie wszystkich źródeł hałasu na terenie przedsięwzięcia wraz z podaniem poziomów ich mocy akustycznych i określeniem czasu pracy w ciągu najbardziej niekorzystnych ośmiu godzin pory dnia i jednej najbardziej niekorzystnej godziny pory nocy.
- 4) Określenie oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, w postaci czytelnych map z izoliniami poziomu dźwięku odpowiadającymi dopuszczalnym poziomom hałasu, zgodnie z rozporządzeniem w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, zróżnicowanych ze względu na rodzaj terenu. Uwzględnić należy sytuację, przed i po zastosowaniu ewentualnych zabezpieczeń. Ponadto, na mapach akustycznych należy przedstawić: lokalizację granic terenów wymagających ochrony akustycznej (z uwzględnieniem faktycznego zagospodarowania i przeznaczenia terenów w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego), budynki mieszkalne lub o innej funkcji wymagającej ochrony akustycznej oraz pozostałe budynki, lokalizację punktów obliczeniowych (na granicy terenów chronionych oraz przed elewacją budynków). W obliczeniach uwzględnić wysokość, na której wyznaczono izolinie oraz punkty obliczeniowe, w zależności od ich lokalizacji.
- 5) Dołączenie wydruków komputerowych zawierających pełne dane wejściowe do programu modelującego rozprzestrzenianie się hałasu w środowisku. Przeprowadzona symulacja powinna zostać wykonana zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa krajowego i unijnego, przy zastosowaniu rekomendowanego programu do obliczeń rozprzestrzeniania hałasu w środowisku.
- 6) Dokonanie oceny skumulowanego oddziaływania w zakresie emisji hałasu z innymi źródłami zlokalizowanymi na terenie i w pobliżu przedsięwzięcia.
- 7) Dokonanie oceny oddziaływania pośredniego wynikającego ze zwiększonego ruchu związanego z dowozem substratów i wywozem pofermentu oraz wpływu przedsięwzięcia na rozkład ruchu w rejonie przedsięwzięcia.
- 8) W przypadku wystąpienia przekroczeń akustycznych standardów jakości środowiska

określenie środków organizacyjnych, technicznych lub technologicznych ograniczających emisję hałasu poniżej poziomów dopuszczalnych (np. w przypadku barier obudów ograniczających emisję hałasu, należy podać informację na temat: długości i wysokości oraz konstrukcji wykonania, rodzaju materiału z jakiego zostanie wykonana, a także skuteczność obniżania hałasu). Należy przeprowadzić ocenę oddziaływania przed i po zastosowaniu ewentualnych działań w celu oceny ich skuteczności.

## **7. Z zakresu ochrony powietrza:**

- 1) Opisanie procesu technologicznego produkcji biogazu/biometanu.
  - 2) Przedstawienie obliczeń zawierających rozprzestrzenianie substancji w powietrzu z uwzględnieniem wszystkich źródeł emisji substancji do powietrza, zorganizowanej jak i niezorganizowanej, związanych z eksploatacją przedsięwzięcia, nawet gdy będą emitować minimalne ilości substancji do powietrza; uzyskane wyniki, tj. wartości stężeń substancji w powietrzu należy przedstawić w formie pisemnej i graficznej w postaci izolinii jednakowych stężeń.
  - 3) Przedstawienie pełnych wydruków komputerowych zawierających dane do obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu – dane wejściowe wprowadzone do programu oraz otrzymane wyniki obliczeń.
  - 4) Dołączenie pisma Głównego Inspektora Ochrony Środowiska w sprawie aktualnego stanu zanieczyszczenia powietrza w rozpatrywanym rejonie.
  - 5) Opisanie przewidywanych działań mających na celu ograniczenie negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na stan powietrza, tj. opisanie działań organizacyjnych, technicznych lub technologicznych służących ograniczeniu emisji substancji do powietrza (w tym odorów) na poszczególnych etapach procesu technologicznego.
  - 6) Przeanalizowanie możliwości wystąpienia uciążliwości związanej z emisją substancji odorowych w odniesieniu do najbliższej zabudowy mieszkaniowej oraz określenie usytuowania planowanego przedsięwzięcia w stosunku do przeważających kierunków wiatrów.
  - 7) Opisanie procesów oczyszczania biogazu i wyjaśnienie, czy będą to procesy naturalne czy z wykorzystaniem innych metod, oraz określenie sposobu postępowania z produktem ubocznym powstałym w wyniku tego procesu.
- 8. Z zakresu ochrony klimatu – wyjaśnienie, w jaki sposób przedsięwzięcie może wpłynąć na zmiany klimatu i czy przewidziano rozwiązania łagodzące te zmiany, ocenę odporności przedsięwzięcia na przewidywane zmiany klimatu, tj. wyjaśnienie czy przedsięwzięcie będzie przystosowane do postępujących zmian klimatu uwzględniając elementy związane z klęskami żywiołowymi np. silne wiatry, susze, pożary, fale upałów i mrozów, powodzie, nawalne deszcze i burze, intensywne opady śniegu. Opis działań minimalizujących wpływ na zmiany klimatu oraz działań adaptacyjnych do postępujących zmian klimatu.**
- 9. Raport należy opracować w jednym egzemplarzu w formie pisemnej dla organu prowadzącego postępowanie administracyjne oraz pięciu egzemplarzach zapisanych w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych (jeden egzemplarz dla organu prowadzącego postępowanie, 4 egzemplarze dla organów opiniujących i uzgadniających).**

## UZASADNIENIE

Inwestor – PGB Energetyka 12 Sp. z o.o., ul Gotarda 9, 02683 Warszawa, zwrócił się do Burmistrza Wyrzyska z wnioskiem z dnia 02.05.2024 r. (data wpływu do urzędu 06.05.2024 r., uzupełniony w dniach 01.07.2024, 10.09.2024 r. 20.09.2024 r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Rozbudowie elektrociepłowni na biogaz w miejscowości Bagdad, gmina Wyrzysk, wraz z infrastrukturą towarzyszącą, przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach o numerach ewidencyjnych 7/50, 7/51, 7/52, 7/53 obręb Bagdad, gmina Wyrzysk, powiat pilski, województwo wielkopolski”.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia dołączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z jej zapisem na płycie CD
- kserokopię mapy ewidencyjnej w skali 1:1000 – na płycie CD,
- kserokopię mapy ewidencyjnej w skali 1:1000, obejmująca przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- kserokopię uproszczonego wypisu z rejestru gruntów dla działki objętej wnioskiem – na płycie CD,
- pełnomocnictwo,
- potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej w wysokości 205,00 zł za wydanie decyzji, 17,00 zł za złożenie pełnomocnictwa do akt sprawy.

Teren na, którym ma być prowadzona inwestycja nie posiada planu zagospodarowania przestrzennego. Na załącznikach graficznych wnioskodawca zaznaczył zakres realizacji i oddziaływania inwestycji.

W wyniku klasyfikacji planowanego przedsięwzięcia ustalono, iż ww. inwestycję zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz 1839 ze zm.), należy zaliczyć do przedsięwzięć określonych w § 3 ust. 1 pkt 47 oraz pkt 82 ww. rozporządzenia, które kwalifikuje się jako planowane przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Ze względu na skomplikowany charakter sprawy Burmistrz Wyrzyska pismami znak OSGO.6220.12.2024 z dnia 07.06.2024 r., 06.08.2024 r., wzywał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień co do przedłożonej dokumentacji. Ostateczne wyjaśnienia złożone przez Wnioskodawcę pismem z dnia 05.09.2024 r. (data wpływu 10.09.2024 r.) zostały przyjęte jako wystarczające do wszczęcia postępowania administracyjnego.

Zgodnie z art. 64 *ustawy o oś*, Burmistrz Wyrzyska pismem z dnia 23.09.2024 r. znak OSGO.6220.12.2024 wystąpił z prośbą o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko do: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu, Starosty Pilskiego.

W dniu 23.09.2024 r. Burmistrz Wyrzyska pismem znak OSGO.6220.12.2024 zawiadomił Inwestora oraz strony postępowania administracyjnego o wszczęciu postępowania administracyjnego i wystąpieniu po opinie do organów współdziałających.

Na podstawie art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 marca 1985 r. o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (Dz. U. z 2024 r. poz. 416) oraz zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 2 oraz art. 78 ust. 1 pkt 2 *ustawy o oś*, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile wydał w dniu 27.09.2024 r. Opinię Sanitarną znak ON-NS.9011.4.4.2024, stwierdzającą potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na

środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 3 i ust. 3 i 4 *ustawy ooś* zgodnie z art. 123 *ustawy Kpa* Starosta Piłski wydał Postanowienie znak ŚR.604.228.2024.IX z dnia 08.10.2024 r. stwierdzając, iż dla planowanego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem z dnia 11.10.2024 r. znak WOO-IV.4220.1229.2023.DG.1 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał Burmistrza Wyrzyska do weryfikacji i szczegółowego uzasadnienia kwalifikacji planowanego przedsięwzięcia do rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz 1839 ze zm.). W powyższym piśmie organ wskazał, iż wnioskodawca planuje wykorzystywać do produkcji biogazu odpady, które w opinii organu spowodują, iż przedmiotowa biogazownia, nie będzie biogazownią rolniczą, to jest utraci status biogazowni rolniczej, uwzględniając definicję biogazu rolniczego zawartą w ustawie z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361). Biorąc powyższe pod uwagę Burmistrz Wyrzyska pismem z dnia 31.10.2024 r. znak OSGO.6220.12.2024 wezwał ponownie Wnioskodawcę do przeanalizowania i uzasadnienia wskazanej we wniosku kwalifikacji planowanego przedsięwzięcia 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. 1869 ze zm.). Tutejszy organ wyjaśnił, iż dokonując kwalifikacji wnioskodawca bierze pod uwagę rodzaj zadawanych substratów, dobową zdolność przetwarzania, faktyczną realizację przedsięwzięcia polegającą w tym przypadku na rozbudowie już istniejącego obiektu oraz definicję biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361). W przypadku tego rodzaju przedsięwzięć, należy wziąć pod uwagę maksymalne możliwe obciążenie instalacji. Przy czym nie ma znaczenia fakt, czy będzie ono w pełni wykorzystywane. Zgodnie z rozporządzeniem w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, instalacje związane z przetwarzaniem odpadów ujęte zostały w § 2 ust. 1 pkt 47 oraz w § 3 ust. 1 pkt 82 ww. rozporządzenia. W opinii tutejszego organu realizacja planowanego przedsięwzięcia pozwoli wnioskodawcy na przetwarzanie odpadów w ilości większej niż 10 Mg na dobę co powoduje, iż planowane przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko i wymaga obligatoryjnie sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko. Analiza całego procesu technologicznego, wykorzystywanych substancji i procesów, którym one podlegają jest kluczowa i niezbędna do prawidłowej kwalifikacji przedsięwzięcia. Takiej analizy i wiedzy potrzebuje inwestor, aby prawidłowo zakwalifikować przedsięwzięcie, ale takiej samej wiedzy potrzebuje organ, aby zatwierdzić kwalifikację dokonaną przez inwestora albo ją zakwestionować. Ponadto należy również wyjaśnienia czy przedstawione w *kip*, oraz jej uzupełnieniach, rodzaje odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego planowanych do przetwarzania w analizowanej Elektrociepłowni nie spowodują utraty statusu biogazowni rolniczej, uwzględniając definicję biogazu rolniczego zawartą w cytowanej wyżej ustawie. Ponadto należy przeanalizować i wyjaśnić czy wszystkie wymienione w *kip* odpady są zgodne z rozporządzeniem Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 12 października 2023 r. w sprawie szczegółowej listy substratów możliwych do wykorzystania w biogazowni rolniczej.

Na podstawie art. 123 § 1 *ustawy Kpa* oraz art. 64 ust. 1 pkt 4, ust. 1c, ust. 3 i art. 66, art. 68 *ustawy ooś*, art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087 ze zm.), Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu w dniu 08.11.2024 r. (data wpływu do urzędu 14.11.2024 r.), wydał Postanowienie znak DI.ZZŚ.4901.246.2024.DG, stwierdzając konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 26.11.2024 r. oraz 09.01.2025 r. do tutejszego organu wpłynęły wyjaśnienia Wnioskodawcy złożone na wezwanie Burmistrza Wyrzyska znak OSGO.6220.12.2024 z dnia

31.10.2024 r.

W powyższych wyjaśnieniach wnioskodawca oświadczył, iż w ramach analizowanego przedsięwzięcia w istocie jest planowane przetwarzanie odpadów w ilości przekraczającej 10 Mg na dobę. Zakładana, maksymalna ilość przetwarzanych odpadów będzie się bowiem kształtowała na poziomie 87000 Mg/rok, tj. 238,4 Mg na dobę. Nie ma jednak uzasadnienia kwalifikacja przedsięwzięcia na podstawie § 2 ust. 1 pkt 47 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.). Zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 47 do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się *instalacje do przetwarzania w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach* inne niż wymienione w pkt 41 i 46, w tym *składowiska odpadów inne niż wymienione w pkt 41, mogące przyjmować odpady w ilości nie mniejszej niż 10 t na dobę lub o całkowitej pojemności nie mniejszej niż 25 000 t, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii* (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm.).

Z kwalifikacji tej są więc wyłączone instalacje do produkcji biogazu rolniczego. Analizowana elektrociepłownia na biogaz w miejscowości Bagdad jest i będzie biogazownią rolniczą. W związku z tym biogaz wytwarzany na terenie elektrociepłowni będzie biogazem rolniczym. A tym samym elektrociepłownia będzie biogazownią rolniczą. W załączniku do rozporządzenia Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 12 października 2023 roku w sprawie szczegółowej listy substratów możliwych do wykorzystania w biogazowni rolniczej (Dz. U. z 2023 r., poz. 2230) znajduje się szczegółowa lista substratów możliwych do wykorzystania w biogazowni rolniczej. Z uwagi na to, że w analizowanej elektrociepłowni będą stosowane substraty wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 roku *o odnawialnych źródłach energii* (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361 ze zm) biogaz wytwarzany w elektrociepłowni będzie biogazem rolniczym. Tym samym elektrociepłownia będzie biogazownią rolniczą, a jako biogazownia rolnicza nie kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko na podstawie § 2 ust. 1 pkt 47 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.). Niezależnie od ilości przetwarzanych odpadów.

Planowane przedsięwzięcie tj. rozbudowa elektrociepłowni na biogaz w miejscowości Bagdad nie będzie biogazownią rolniczą w rozumieniu ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu (Dz. U. z 2023 r., poz. 1597) i nie będzie korzystało z przywilejów wskazanych w tej ustawie. Rozporządzenie Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 12 października 2023 roku w sprawie szczegółowej listy substratów możliwych do wykorzystania w biogazowni rolniczej (Dz. U. z 2023 r., poz. 2230) jest aktem wykonawczym, wynikającym z ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu (Dz. U. z 2023 r., poz. 1597).

Zgodnie z art. 3 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu (Dz. U. z 2023 r., poz. 1597), Spółka PGB Energetyka 12 nie jest podmiotem uprawnionym do korzystania z przepisów tej ustawy, a tym samym do przepisów wykonawczych wynikających z tej ustawy, w szczególności w/w rozporządzenia. W odniesieniu do przepisów prawa powszechnego, funkcjonują dwie ustawy, które definiują biogaz rolniczy w nieco różny sposób. Zgodnie z art. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r., poz. 1378 ze zm.) zdefiniowano biogaz rolniczy – jako 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, pochodzące 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) biomasa 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;

Z kolei zgodnie z art., 4 ust. 3 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu (Dz. U. z 2023 r., poz. 1597) minister właściwy do spraw rolnictwa w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw klimatu określił, w drodze rozporządzenia, szczegółową listę substratów możliwych do wykorzystania w biogazowni rolniczej spełniającej warunki określone w ust. 1, z podziałem na następujące substraty:

- 1) biomasę w postaci odchodów zwierzęcych, słomy i innych, niebędących niebezpiecznymi, naturalnych substancji pochodzących z produkcji rolniczej lub leśnej,
- 2) inne substraty niezagrażające zdrowiu ludzi, zwierząt lub środowisku, z wyszczególnieniem przedmiotów lub substancji, które spełniają warunki uznania za produkt uboczny – biorąc pod uwagę zasady zrównoważonego rozwoju i ochrony środowiska.

Polska Grupa Biogazowa na mocy przepisów ustawy o odnawialnych źródłach energii, definiuje substraty wykorzystywane do produkcji biogazu rolniczego zgodnie z definicją wynikającą z ustawy OZE. W tym względzie nie korzysta z ułatwień i usprawnień oraz nie powołuje się w złożonych dokumentacji na realizację biogazowni rolniczej zgodnie z przepisami specustawy biogazowej, gdyż po prostu nie może być beneficjentem tych przepisów.

Tutejszy organ przesłał powyższe wyjaśnienia pismem znak OSGO.6220.12.2024 z dnia 22.01.2025 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, w którym wskazano również, iż tutejszy organ podtrzymuje wskazaną wcześniej przez Inwestora kwalifikację planowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 123 § 1 *ustawy Kpa* oraz art. 64 ust. 1 pkt 1 i ust. 3, a także art. 66 i 68 *ustawy o oś*, w dniu 25.02.2025 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wydał Postanowienie znak WOO-IV.4220.1229.2024.DG.3 stwierdzające, iż dla powyższego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 *ustawy o oś* przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jej realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwość ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną i krajobraz, wielkość emisji i uciążliwości jakie wystąpią w związku z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Uwzględniając kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a *ustawy o oś*, na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, ustalono, że planowane przedsięwzięcie polega na: „Rozbudowie elektrociepłowni na biogaz w miejscowości Bagdad, gmina Wyrzysk, wraz z infrastrukturą towarzyszącą, przedsięwzięcie realizowane będzie na

działkach o numerach ewidencyjnych 7/50, 7/51, 7/52, 7/53 obręb Bagdad, gmina Wyrzysk, powiat pільski „województwo wielkopolski”. Zgodnie z Decyzją Burmistrza Wyrzyska z dnia 30.07.2021 r. znak OS.6220.10.2017, Inwestor zobowiązany jest do zainstalowania maksymalnie dwóch modułów kogeneracyjnych o łącznej maksymalnej zainstalowanej mocy elektrycznej do 1,5 MW oraz łącznej zainstalowanej mocy cieplnej do 1,6 MW. Ponadto zgodnie z powyższą decyzją „Wnioskodawca zamierza wybudować w pierwszej kolejności jeden silnik o zainstalowanej mocy elektrycznej 0,999 MW, a w późniejszym etapie planuje rozbudować instalację o dodatkowy silnik o zainstalowanej mocy elektrycznej 0,499 MW”.

Aktualnie teren działek nr 7/50, 7/51, 7/52, 7/53 jest terenem realizacji pierwszego etapu budowy Elektrociepłowni o zainstalowanej mocy elektrycznej do 1,0 MW i mocy cieplnej do 1,1 MW. Inwestor w ramach rozbudowy jako kolejny etap inwestycji planuje zwiększenie mocy Elektrociepłowni poprzez posadowienie na jej terenie dodatkowej jednostki kogeneracyjnej o mocy elektrycznej do 0,5 MW i mocy cieplnej do 0,55 MW zainstalowanej w kontenerze. W związku z powyższym docelowa zainstalowana moc elektryczna Elektrociepłowni po zakończeniu wszystkich etapów inwestycyjnych będzie wynosić do 1,5 MW, a moc cieplna do 1,6 MW. Zgodnie z wyjaśnieniami wnioskodawcy z dnia 26.06.2024 r., Decyzja Burmistrza Wyrzyska z dnia 30.07.2021 r., znak OS.6220.10.2017, odnosiła się do planowanej inwestycji z możliwością rozbudowy, lecz nie uwzględniała technologicznie wykorzystania tej wnioskowanej mocy. Co prawda umożliwiała realizację elektrociepłowni o mocy elektrycznej 1,5 MW lecz inne uwarunkowania z niej wynikające np. ilość produkowanego biogazu nie pozwalała na wykorzystanie tej mocy. W chwili obecnej przedłożony wniosek dotyczący rozbudowy nie odnosi się wprost do instalowanych mocy, lecz wydajności i docelowej produkcji biogazu i wykorzystywanych substratów – tak aby instalacja o mocy elektrycznej 1,5 MW mogła w sposób prawidłowy funkcjonować.

W ramach przedsięwzięcia planowana jest budowa dodatkowej infrastruktury elektrociepłowni – zbiornika na poferment, zbiorników substratów płynnych, silosów na substraty, zbiornika na odcieki z silosów, zbiorników schładzających do procesu pasteryzacji, stacji uzdatniania biogazu, kontenerowej stacji transformatorowej. W ramach przedsięwzięcia jest także planowane poszerzenie listy substratów wykorzystywanych w Elektrociepłowni do procesu fermentacji metanowej. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano kody odpadów jakie planowane są do dodatkowego wprowadzenia do instalacji, wśród których znalazły się odpady : 16 81 02 -Odpady inne niż wymienione w 16 81 01 z grupy 16 81 – Odpady powstałe w wyniku wypadków i zdarzeń losowych, 16 82 02 – Odpady inne niż wymienione w 16 82 01 z podgrupy 16 82 – Odpady powstałe w wyniku klęsk żywiołowych - grupy 16 – Odpady nieujęte w innych grupach, 19 08 12 – Szlamy z biologicznego oczyszczania ścieków przemysłowych inne niż wymienione w 19 08 11, 19 08 99 – Inne niewymienione odpady z podgrupy 19 08 – Odpady z oczyszczania ścieków nieujętych w innych grupach – grupy 19 – Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych. Rozbudowa Elektrociepłowni będzie wiązała się ze wzrostem ilości przetwarzanych substratów, w tym odpadów z 52000 Mg na rok do ilości nieprzekraczającej 87000 Mg/rok. Dobowe zapotrzebowanie biogazowni na substraty wyniesie około 240 Mg, a jednorazowy załadunek zbiornika dozującego substraty wyniesie około 24 Mg.

W odniesieniu do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i c *ustawy o oś* stwierdzono, że Elektrociepłownia położona jest w obszarze o charakterze rolniczym. Najbliższe tereny wymagające ochrony akustycznej znajdują się na południe w odległości około 530 m i stanowią tereny zabudowy jednorodzinnej. Zgodnie z przedstawionymi informacjami, eksploatacja biogazowni będzie powodowała emisję hałasu do środowiska, powodowaną przez zespół urządzeń technologicznych, napędy mieszadeł, agregatów kogeneracyjnych, wyloty spali silników gazowych, ruch komunikacyjny pojazdów ciężarowych oraz osobowych zachodzący w obrębie terenu przedsięwzięcia.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e *ustawy o oś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren planowanego przedsięwzięcia położony jest poza formami ochrony przyrody ustanowionymi na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, ze zm.). Najbliżej położony Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Noteci znajduje się w odległości około 575 m na południe od granicy terenu przedsięwzięcia i pozostałej części Elektrociepłowni, specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Łobżonki PLH300040, oddalony o około 1,2 km od granic biogazowni.

Biorąc powyższe pod uwagę, w niniejszym postanowieniu wskazano na konieczność przedstawienia wszystkich obiektów, instalacji planowanych do budowy w ramach realizacji planowanego przedsięwzięcia, wraz z podaniem ich parametrów technicznych i technologicznych. Informacje dotyczące procesu technologicznego wraz z określeniem potencjalnych ognisk zanieczyszczeń pozwolą na weryfikację przyjętych rozwiązań technologicznych oraz rozwiązań mających na celu ochronę środowiska hydrogeologicznego. Analiza parametrów eksploatacyjnych i technologicznych przedsięwzięcia, warunków środowiskowych i terenowych przedstawionych w raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko jest niezbędna w celu dokładnego określenia wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko hydrogeologiczne oraz zasoby jakościowe wód podziemnych oraz pozwoli na weryfikację planowanych rozwiązań technologicznych i organizacyjnych, określenie warunków realizacji przedsięwzięcia, których dotrzymanie zapewni minimalizację oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne. W raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko konieczne jest szczegółowe odniesienie się do kwestii związanych z zagadnieniami z zakresu hydrogeologii. W raporcie należy przedstawić budowę geologiczną i hydrogeologiczną, z uwzględnieniem wszystkich poziomów wodonośnych, w tym użytkowych poziomów wodonośnych i głównych użytkowych poziomów wodonośnych.

Ocena oddziaływania na środowisko pozwoli na szczegółowe przeanalizowanie wpływu przedsięwzięcia na tereny podlegające ochroni przed hałasem określone w rozporządzeniu Ministra Środowisk z 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112). W raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko szczególną uwagę należy zwrócić na zinventaryzowanie wszystkich źródeł hałasu oraz prawidłowe określenie parametrów ich pracy, wskazanie tras, po których poruszać się będą pojazdy, w tym ze szczególnym uwzględnieniem wjazdów/wyjazdów na teren zabudowy oraz przejazdów pojazdów ciężarowych i manewrów. Przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykaże, czy przedsięwzięcie spełniać będzie wymagania odnośnie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, w tym w szczególności w zakresie skumulowanego oddziaływania pośredniego wynikającego ze zwiększonego ruchu pojazdów. W przypadku przekroczenia standardów jakości środowiska ocenie poddane zostaną działania, które wnioskodawca podejmie w celu ograniczenia ponadnormatywnego hałasu oraz określona zostanie ich skuteczność.

Negatywne oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia będzie miało charakter ciągły, związany z emisją substancji odorowych do powietrza w szczególności w trakcie procesu technologicznego oraz na etapie dostarczania i magazynowania substratów oraz pofermentu, które mogą powodować uciążliwości i powstanie konfliktów społecznych. Przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie wpływu inwestycji na stan jakości powietrza pozwoli na ocenę, czy planowana inwestycja spełniać będzie wymagania prawne w zakresie ochrony powietrza, tzn czy poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny zachowane zostaną dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu. Z uwagi na rodzaj magazynowanych odpadów w postanowieniu nałożono obowiązek odniesienia się do przepisów rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. poz. 1742) wraz ze wskazaniem w jaki sposób zapewnione zostaną wymagania tego rozporządzenia.

Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien być wykonany zgodnie

z art. 66 *ustawy o oś*, w formacie wskazanym w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 17 marca 2022 r. w sprawie formatu dokumentu zawierającego wyniki inwentaryzacji przyrodniczej oraz formatu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (Dz. U., poz. 652). Ustalając zakres raportu wskazano ponadto, że powinien on zawierać szczegółową i wnikliwą analizę aspektów związanych z: gospodarką odpadami, ochroną środowiska gruntowo-wodnego i hydrogeologii, emisją hałasu, ochroną powietrza. W raporcie należy także opisać rodzaj technologii, jaki zostanie zastosowany przy realizacji przedsięwzięcia, ocenić jego wpływ na zmiany klimatu na poszczególnych etapach przedsięwzięcia.

Kierując się wymogiem art. 63 ust. 1 *ustawy o oś*, biorąc pod uwagę skalę przedsięwzięcia, lokalizację, klasyfikację i charakter, w związku z możliwym wpływem planowanego przedsięwzięcia na stan wód powierzchniowych i podziemnych oraz środowisko gruntowo-wodne ze względu na stosowane substraty, powstające produkty i planowaną gospodarkę ściekową i odpadową, nie można wykluczyć negatywnego wpływu inwestycji na zasoby wodne i stan jednolitych części wód (powierzchniowych i podziemnych) oraz na realizację celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne, a określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r., poz. 335). W związku z powyższym biorąc pod uwagę uzyskane w prowadzonym postępowaniu opinie i postanowienia: Opinia Sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile znak ON-NS.9011.4.4.2024 z dnia 27.09.2024 r., Postanowienie Starosty Pilskiego znak ŚR.604.228.2024.IX z dnia 08.10.2024 r., Postanowienie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – Dyrektor Zarządu Zlewni w Inowrocławiu znak DI.ZZŚ.4901.246.2024.DG z dnia 08.11.2024 r., Postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak WOO-IV.4220.1229.2024.DG.3 z dnia 25.02.2025 r., Burmistrz Wyrzyska stwierdził, iż konieczne jest dokonanie szczegółowego opisu planowanego do realizacji przedsięwzięcia a co za tym idzie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, w związku z powyższym niniejszym postanowieniem nałożył na Inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia polegającego na: „Rozbudowie elektrociepłowni na biogaz w miejscowości Bagdad, gmina Wyrzysk, wraz z infrastrukturą towarzyszącą, przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach o numerach ewidencyjnych 7/50, 7/51, 7/52, 7/53 obręb Bagdad, gmina Wyrzysk, powiat pilski , województwo wielkopolski”.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie służy zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile wniesione za pośrednictwem Burmistrza Wyrzyska w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

Z up. Burmistrza  
(-) Wiesław Nowicki  
Zastępca Burmistrza

Otrzymują:

1. **Inwestor:** PGB Energetyka 12 Sp. z o.o., ul Gotarda 9, 02-683 Warszawa
2. Strony postępowania administracyjnego zgodnie z rozdzielnikiem do akt sprawy
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu,  
ul. Tadeusza Kościuszki 57, 61-891 Poznań  
**znak sprawy: WOO-IV.4220.1229.2024.DG.3**
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Piła  
Al. Wojska Polskiego 43, 64-920 Piła  
**znak sprawy: ON-NS.9011.4.4.2024**
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskiego  
Zarząd Zlewni w Inowrocławiu  
ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław  
**znak sprawy: DI.ZZŚ.4901.246.2024.DG,**
4. Starosta Piłski  
Al. Niepodległości 33/35, 64-920 Piła  
**znak sprawy: ŚR.604.228.2024.IX**