

Czerwonak, dnia 11.07.2023 r.

Wójt Gminy Czerwonak

ul. Źródlana 39

62-004 Czerwonak

WOŚ.6220.3.2023

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie:

- art. 104, art. 106 § 1, art. 107 § 1 i 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz. U.2023.775 ze zm.),
- art. 71 ust. 1 i 2 oraz art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 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 2023 r., poz. 1094 ze zm.),
- § 3 ust. 1 pkt 34 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Aquanet S.A. ul. Dolna Wilda 126, 61-492 Poznań, reprezentowaną przez pełnomocnika, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegającej na budowie instalacji spalania paliw dostarczającej energię elektryczną i ciepło do procesów technologicznych w Centralnej Oczyszczalni Ścieków w nowym budynku oraz budowie i przebudowie infrastruktury pomocniczej w ramach zadania inwestycyjnego nr 4-05-20-034-1 COŚ – praca wyspowa zespołów prądotwórczych, na działce nr ew. 208/4 obręb Koziegłowy

WÓJT GMINY CZERWONAK

stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i wskazuje jednocześnie na konieczność uwzględnienia na kolejnych etapach realizacji przedsięwzięcia następujących warunków:

1. Wykonać cztery podziemne, stalowe, dwupłaszczowe, wyposażone w system ochrony katodowej i system nadzoru szczelności zbiorniki dystrybucyjno-magazynowe oleju napędowego o łącznej pojemności nie większej niż 160 m³.
2. Zbiorniki rozchodowe oleju napędowego, zasilające zespoły z silnikami diesla, posadowić w budynku, w wannach wychwytowych o pojemności co najmniej 110% pojemności każdego ze zbiorników.
3. Miejsce zabudowy zespołów prądotwórczych wykonać w formie szczelnej wanny zabezpieczającej przed wyciekami płynów eksploatacyjnych, zakończonej monitorowaną studzienką zbiorczą.
4. Podjazd z terminalem dystrybucyjnym oleju napędowego posadowić na pochyłej, szczelnej powierzchni wyposażonej w liniowe odwodnienie.
5. Wody opadowe i roztopowe z podjazdu z terminalem dystrybucyjnym oraz z powierzchni związanych z ruchem pojazdów odprowadzać po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych za pośrednictwem wewnętrznego systemu kanalizacji do instalacji oczyszczania ścieków.
6. Każdy z kominów zespołów prądotwórczych wyposażyć w instalację odbioru i neutralizacji skroplin, które docelowo kierować na ciąg technologiczny oczyszczalni.

7. Na terenie Centralnej Oczyszczalni Ścieków w związku z realizacją przedsięwzięcia zainstalować punktowe urządzenia o poziomie mocy akustycznej nie przekraczającym wartości wskazanej w poniższej tabeli:

Lp.	Punktowe wszechkierunkowe źródło hałasu	Poziom mocy akustycznej A LAW [dB] do	Liczba
1.	Czerpnie powietrza	80	5
2.	Wyrzutnie powietrza	80	5
3.	Przewody kominowe (biogaz)	85	3
4.	Przewody kominowe (diesel)	85	2

8. Planowane zespoły prądotwórcze zainstalować w projektowanym budynku o izolacyjności przegród budowlanych na poziomie co najmniej 25 dB i izolacyjności dachu na poziomie co najmniej 22 dB. Każdy z zespołów wyposażać w obudowę gwarantującą ograniczenie poziomu emitowanego hałasu w każdym pomieszczeniu budynku do 85 dB w odległości 1 m od osłony.
9. Poziom mocy akustycznej ze źródeł obszarowych w postaci: 3 chłodziń mieszanki, 3 chłodziń silnika biogazu i 2 chłodziń silnika diesel zapewnić w wysokości nie przekraczającej 85 dB każdy.
10. Powietrze z silników odprowadzać do atmosfery 5 emitorami pionowymi o wysokości nie mniejszej, niż 20 m n.p.t. i średnicy wylotu nie mniejszej, niż 0,6 m.
11. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia istniejącą stację zespołów prądotwórczych wyłączyć z eksploatacji.
12. Wycinkę drzew przeprowadzić od 1 września do końca lutego.
13. Przeprowadzić nasadzenia minimalizujące w stosunku 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie od 20 do 100 cm (mierzonych na wysokości 130 cm) i w stosunku 1:2 za każde wycięte drzewo o obwodzie powyżej 100 cm. Przeprowadzić nasadzenia minimalizujące krzewów na powierzchni co najmniej równej łącznej powierzchni wycinanych krzewów i drzew o obwodach poniżej 20 cm. Nasadzenia należy przeprowadzić niezależnie od tego czy na wycinkę drzew jest wymagane zezwolenie.
14. Do sadzenia zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia pielęgnować i regularnie podlewać przez okres min. 3 lat.
15. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń drzew i krzewów, w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym i pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.

Uzasadnienie

Inwestor dnia 21.02.2023 r. wystąpił do Wójta z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Do wniosku załączona została karta informacyjna przedsięwzięcia wykonana w lutym 2023 r., zwana w dalszej części decyzji k.ip..

Powyższa inwestycja w ocenie Urzędu kwalifikuje się zgodnie art. 59 ust.1 pkt 2, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, zwaną w

dalszej części decyzji ustawą ooś oraz zgodnie § 3 ust. 1 pkt 34 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany.

Obowiązek sporządzenia oceny oddziaływania stwierdza się po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. W związku z tym dnia 06.03.2023 r. wystąpiono do wyżej wymienionych organów z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz zakresu ewentualnego raportu.

Dnia 06.03.2023 r. zawiadomiono strony postępowania o podjętym postępowaniu oraz o przesłaniu dokumentacji do organów opiniujących.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny wnosił wydał opinię nr NS.9011.5.80.2023.DK z dnia 21.03.2023 r., w której nie stwierdził obowiązku sporządzenia oceny oddziaływania inwestycji na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu wydał opinię PO.ZZŚ.4.4901.132.2023.JNG.1 z dnia 13.03.2023 r., w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 22.03.2023 r. wezwał do dokonania analizy kwalifikacji przedsięwzięcia. W związku z tym wystąpiono do wnioskodawcy o analizę i wyjaśnienie czy kwalifikacja przedsięwzięcia do § 3 ust. 1 pkt 34 cytowanego rozporządzenia jest poprawna. Dnia 13.04.2023 r. otrzymano wyjaśnienia wnioskodawcy, które przesłano do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska. Wnioskodawca podtrzymał kwalifikację przedsięwzięcia do § 3 ust. 1 pkt 34 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Po otrzymaniu powyższego, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wydał postanowienie nr WOO-IV.4220.304.2023.AK.3 z dnia 26.05.2023 r., w której stwierdził o braku konieczności sporządzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu i jednocześnie wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej nałożonych warunków i wymagań.

Wszystkie nałożone warunki i wymagania zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Po zebraniu wszystkich opinii, wystosowano do stron postępowania, zgodnie z art. 10 KPA zawiadomienie o zebranych materiałach przed wydaniem decyzji. Żadna ze stron nie wypowiedziała się w przedmiotowym postępowaniu.

Wójt Gminy Czerwonak dokonał analizy kryteriów wymienionych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś. Przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność: oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem 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.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a, a także pkt 3 lit. a, c, d oraz e ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie instalacji spalania paliw dostarczającej energię elektryczną i ciepło do procesów technologicznych na terenie Centralnej Oczyszczalni Ścieków w Koziegłowach (w nowym budynku) oraz na budowie i przebudowie infrastruktury pomocniczej w ramach zadania inwestycyjnego nr 4-05-20-034-1 COŚ – praca wyspowa zespołów prądotwórczych na działce nr ewid. 208/4 obręb Koziegłowy gmina Czerwonak. Analiza dokumentacji wykazała, że w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia zostanie wykonany nowy budynek, którego główną częścią będzie hala zespołów prądotwórczych, w której zostaną zainstalowane:

- 3 zespoły prądotwórcze napędzane silnikami tłokowymi i zasilane biogazem, w układzie z prądnicą elektryczną, o mocy elektrycznej każdego zespołu ok. 1,5 MW_e i mocy cieplnej ok. 1,6 MW. Sprawność całkowita każdego zespołu prądotwórczego nie mniej niż 83%. Moc nominalna (we wprowadzonym biogazie) każdego zespołu ok. 3,75 MW_t. Zespoły zasilane będą z istniejącej instalacji przygotowania biogazu,
- 2 zespoły prądotwórcze napędzane silnikami Diesla, w układzie z prądnicą elektryczną, o mocy elektrycznej każdego zespołu ok. 1,4 MW_e i mocy cieplnej ok. 0,615 MW. Sprawność elektryczna każdego zespołu prądotwórczego nie mniej niż 40%. Moc nominalna (we wprowadzonym paliwie) każdego zespołu ok. 3,5 MW_t. Każdy z zespołów wyposażony zostanie w zbiornik rozchodowy o pojemności min. 2 m³, z których zasilane będą grawitacyjnie silniki zespołów. Zbiorniki rozchodowe zasilane będą ze zbiorników głównych układem pompowym.

Ponadto w przedmiotowym budynku znajdować się będą: pomieszczenie sterowni, pomieszczenie rozdzielni oraz pomieszczenie magazynowo-warsztatowe. Na zewnątrz budynku zostaną wybudowane instalacje pomocnicze, a na jego dachu przewidziano zainstalowanie zespołu chłodni wentylatorowych. Po stronie zachodniej budynku posadowione zostaną kominy odprowadzające spaliny z silników zespołów prądotwórczych. Dojazd do budynku z placem manewrowym zostanie wybudowany po wschodniej stronie budynku. Po północnej stronie budynku zostaną posadowione 4 podziemne stalowe zbiorniki dwupłaszczowe, dystrybucyjno-magazynowe oleju napędowego o łącznej pojemności 160 m³ z zadaszonym wiatą dystrybutorem do tankowania pojazdów własnych. Zbiorniki zostaną wyposażone w: układ rurociągów podziemnych łączących je ze zbiornikami rozchodowymi zespołów prądotwórczych i dystrybutorem, pompy, ochronę katodową, kontrolę szczelności, system zarządzania stacją, układ zasilania i sterowania elektrozaworami, instalację odgromową i uziemienie oraz odwodnienie liniowe z separatorem ropopochodnych. Z k.i.p. wynika, że aktualnie na terenie oczyszczalni znajdują się dwie instalacje spalania paliw, na które składają się 3 kotły gazowe instalacji suszenia osadów o łącznej mocy 8,7 MW_t oraz 3 kotły gazowe kotłowni grzewczej WKF o łącznej mocy nominalnej 1,523 MW_t. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w k.i.p. po zrealizowaniu przedmiotowego przedsięwzięcia istniejąca stacja zespołów prądotwórczych zostanie wyłączona z eksploatacji. Zespoły prądotwórcze z silnikami diesla zasilane będą z podziemnych zbiorników oleju napędowego o łącznej pojemności 160 m³. Powierzchnia działki nr ewid. 208/4, na której zaplanowano przedsięwzięcie, wynosi 5,0206 ha, natomiast pod przedsięwzięcie przewidziano teren o powierzchni poniżej 0,5 ha.

Na podstawie informacji przedstawionych w k.i.p. ustalono, że zespół prądotwórczy, kogeneracyjny (gazogenerator) będzie stanowił kompletny blok energetyczno-cieplny mogący pracować samodzielnie lub w układzie wielokrotnym. Zespół będzie się składał z turbodoładowanego tłokowego silnika (biogazowego lub diesla) połączonych sztywną konstrukcją z prądnicą wytwarzającą prąd elektryczny. Silnik spalinowy, spalając paliwo gazowe lub olej napędowy, będzie wytwarzał energię mechaniczną oraz ciepło (wytwarzanie w układzie skojarzonym). Energia mechaniczna zamieniana będzie za pomocą generatora na energię elektryczną. Natomiast ciepło będzie wytwarzane z chłodzenia silnika oraz odzysku ciepła ze spalin wylotowych z silnika. Moduł odzysku ciepła z silnika biogazowego będzie się składał z wymiennika płytowego chłodzenia bloku silnika glikol-woda oraz z wymiennika spaliny-woda na wylocie spalin z silnika. Odzysk ciepła z silników diesla będzie następował tylko z bloku silnika za pomocą wymiennika płytowego glikol-woda. Zespoły prądotwórcze sterowane będą za pomocą układu automatycznej kontroli, sterowania i nadzoru, który zapewni automatyczną i bezobsługową pracę zespołów wraz z ich synchronizacją. Na podstawie odczytów parametrów układ sterować będzie również urządzeniami (elektrozaworami, pompami) modułów odzysku ciepła poprzez poszczególne nastawy sterowników zespołów. Priorytetem będzie produkcja energii elektrycznej. Niewykorzystany nadmiar ciepła będzie wytrącany w chłodniach wentylatorowych, w które zostanie wyposażony każdy z zespołów.

— Jak już wyżej wskazano, instalację pomocniczą do planowanej instalacji spalania paliw będzie stanowiła instalacja czterech podziemnych, stalowych, dwupłaszczowych zbiorników dystrybucyjno-

magazynowych oleju napędowego o łącznej pojemności 160 m³ (4 x 40 m³) z zadaszonym dystrybutorem do tankowania pojazdów własnych. Każdy zbiornik zostanie wyposażony w następujące elementy osprzętu: rurę zlewową, rury ssawne, rurę pomiarową, króciec do zainstalowania sondy pomiaru poziomu paliwa, króciec oddechowy, króciec kontroli przestrzeni międzypłaszczowej.

Na podstawie treści k.i.p. ustalono, że rury: zlewowa, sondy pomiarowej i kontroli szczelności zostaną usytuowane w studzienkach nadzbiornikowych w płaszczu zbiornika. Rury ssawne oraz króciec oddechowy usytuowane będą we włazach zbiornika. Rury zlewowe wyposażone będą w pływakowy zawór przeciwpzepelnieniowy. W celu zapewnienia właściwego spustu oleju napędowego do każdego z czterech zbiorników przewiduje się montaż stanowiska spustowego usytuowanego w pobliżu podjazdu stanowiska tankowania. Stanowisko wykonane w formie zamykanej skrzyni nadziemnej będzie zawierać 2 końcówki spustowe paliw i jedną końcówkę odbioru oparów dla każdego zbiornika (przy spuszczeniu paliwa przez autocysternę). Układ zasilania olejem napędowym zespołów prądotwórczych diesla i stacji tankowania pojazdów własnych łącznie z czterema zbiornikami zostanie skonfigurowany w sposób zapewniający zasilanie silników diesla paliwem w sposób sekwencyjny z każdego ze zbiorników. Stacja tankowania zostanie wyposażona w instalację zasilającą z czterema zbiornikami, z których sekwencyjnie dostarczane będzie paliwo do dystrybutora, z wybranego zbiornika. Układ sterowania zapewni zarządzanie paliwem w taki sposób, że po całkowitym opróżnieniu zbiornika nr 1 i przełączeniu elektrozaworów będzie następował rozbiór zbiornika nr 2. W tym samym czasie uzupełniony będzie olejem napędowym dostarczany przez autocysternę zbiornik nr 1. Opróżnienie zbiornika nr 2 będzie wymuszało automatyczne przełączenie układu hydraulicznego na kolejny zbiornik nr 3 oraz napełnienie zbiornika nr 2 z autocysterny. Procedura zarządzania paliwem będzie uwzględniała pełen cykl, który będzie się kończył opróżnieniem ostatniego zbiornika nr 4 i rozpoczęciem pobierania oleju napędowego ze zbiornika nr 1. Analiza przedłożonych materiałów wykazała, że zastosowany zostanie system ochrony katodowej, który zapewni ograniczenie szybkości korozji stalowych ścianek zbiorników w miejscach bezpośredniego kontaktu z ziemią (w miejscach defektu powłoki izolacyjnej). Zbiorniki paliwowe zostaną wyposażone w system nadzoru szczelności, który będzie obsługiwał 4 czujniki detekcji, po jednym dedykowanym do jednego zbiornika. System detekcji będzie oparty na identyfikacji wykrycia oparów paliwa w płaszczu zbiornika. Wystąpienie alarmu w wyniku aktywacji czujnika będzie powodowało włączenie sygnalizacji dźwiękowej i świetlnej. Terminal dystrybucji paliw będzie urządzeniem umożliwiającym pracę stacji paliw w systemie bezobsługowym. System obsługi dystrybutora przez kierowcę będzie czytelny i intuicyjny w obsłudze. Dystrybutor będzie się znajdował pod zadaszeniem (wiata). Zbiorniki zostaną wyposażone w: układ rurociągów podziemnych łączących je ze zbiornikami rozchodowymi zespołów prądotwórczych i dystrybutorem, pompy, ochronę katodową, kontrolę szczelności, system zarządzania stacją, układ zasilania i sterowania elektrozaworami, instalację odgromową i uziemienie. Powierzchnia podjazdu terminala stacji zostanie wykonana z odpowiednim pochyleniem. Podjazd wyposażony zostanie w odwonienie liniowe z separatorem oleju. Zbiorniki rozchodowe oleju napędowego, zasilające zespoły z silnikami Diesla, będą posadowione w budynku, w wannach wychwytowych o pojemności co najmniej 110% pojemności każdego ze zbiorników. Budowa stacji dystrybucji oleju napędowego umożliwi tankowanie pojazdów własnych Aquanet S.A. oraz zapewni wymianę magazynowanego oleju napędowego, co pozwoli utrzymać jego odpowiednią jakość.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit g ustawy ooś, na podstawie treści k.i.p. ustalono, że pobór wody na potrzeby oczyszczalni realizowany jest z zewnętrznej, miejskiej sieci wodociągowej, na podstawie umowy o zaopatrzenie w wodę, zawartej z gestorem sieci. Z k.i.p. wynika, że liczba zatrudnionych obecnie pracowników po realizacji przedsięwzięcia nie zmieni się, zatem zapotrzebowanie na wodę na cele socjalno-bytowe pozostanie na dotychczasowym poziomie. Funkcjonowanie oczyszczalni wiąże się z wykorzystaniem wody na cele technologiczne. Po zapoznaniu się z informacjami zawartymi w zgromadzonych materiałach ustalono, że w planowanej instalacji energetycznego spalania woda będzie stosowana tak, jak dotychczas, tj. w układach zamkniętych, z uzupełnianiem jej ilości z wodociągu miejskiego. Analiza informacji przedstawionych w k.i.p. wykazała, że w związku z eksploatacją planowanej instalacji spalania paliw będą wytwarzane niewielkie ilości ścieków przemysłowych (skropliny ze spalin). Każdy komin zostanie wyposażony w instalację odbioru i

neutralizacji skroplin, które docelowo będą kierowane na ciąg technologiczny oczyszczalni. Ujęto to jako warunek w niniejszej decyzji. W kwestii postępowania z wodami opadowymi i roztopowymi powstającymi na terenie oczyszczalni ustalono, że aktualnie są one ujmowane w wewnętrzny system kanalizacji deszczowej i kierowane do hali krat będącej początkiem instalacji oczyszczania ścieków. Realizacja przedsięwzięcia będzie się wiązała ze zwiększeniem powierzchni terenów utwardzonych objętych systemem odwodnienia. W k.i.p. podano, że wody opadowe i roztopowe z podjazdu z terminalem dystrybucyjnym oraz z powierzchni związanych z ruchem pojazdów będą odprowadzane po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych za pośrednictwem wewnętrznego systemu kanalizacji do instalacji oczyszczania ścieków. Rozwiązanie to znalazło swoje odzwierciedlenie w warunkach nałożonych w niniejszej decyzji.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś na podstawie treści dokumentacji ustalono, że wszystkie wytwarzane na terenie przedsięwzięcia odpady będą magazynowane selektywnie w przystosowanych do tego celu pojemnikach, ustawionych w wydzielonych, zabezpieczonych miejscach, a następnie będą przekazywane uprawnionym w zakresie gospodarowania odpadami podmiotom celem odzysku (w pierwszej kolejności) lub unieszkodliwienia.

Przy uwzględnieniu planowanych rozwiązań technicznych i technologicznych, w szczególności dotyczących gospodarki wodno-ściekowej i gospodarki odpadami stwierdzono, że realizacja i eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco negatywnie zarówno na stan wód powierzchniowych, jak i podziemnych. Analiza k.i.p. wykazała, że wnioskodawca przewidział konkretne rozwiązania techniczne i technologiczne ukierunkowane na ochronę środowiska gruntowo-wodnego. Zbiorniki rozchodowe oleju napędowego, zasilające zespoły z silnikami Diesla, zostaną posadowione w budynku, w wannach wychwytowych o pojemności co najmniej 110% pojemności każdego ze zbiorników. Miejsce zabudowy zespołów prądotwórczych przewidziano do wykonania w formie szczelnej wanny zabezpieczającej przed wyciekami płynów eksploatacyjnych, zakończonej monitorowaną studzienką zbiorczą. Podjazd z terminalem dystrybucyjnym oleju napędowego zostanie posadowiony na pochyłej i szczelnej powierzchni wyposażonej w liniowe odwodnienie. Wskazane wyżej rozwiązania zostały przedstawione w k.i.p. i poddane ocenie w ramach niniejszego postępowania, w związku z czym ujęto je jako warunki w decyzji. Analiza przedłożonych materiałów wykazała, że zastosowanie ww. rozwiązań będzie stanowiło dostateczne zabezpieczenie dla środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem mogącym wystąpić w związku z eksploatacją przedsięwzięcia. W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, d, i ustawy ooś ustalono, że planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych i obszarach objętych ochroną, w tym w obrębie stref ochronnych ujęć wód.

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit k ustawy ooś ustalono, że inwestycja zlokalizowana będzie w granicach jednolitych części wód:- podziemnej JCWPd o kodzie GW600060, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym; jest ona monitorowana i zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona ilościowo i chemicznie. Celem środowiskowym dla tej JCWPd jest uzyskanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. JCWPd jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi;- powierzchniowej JCWP o kodzie RW600012185999 – Warta od Kopli do Wełny, która jest silnie zmienioną częścią wód, monitorowaną, o aktualnym złym stanie, a zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona; celem środowiskowym jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. JCWP przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Termin osiągnięcia celu środowiskowego wyznaczono do 2027 r. Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia oraz rozwiązania i technologie, planowane do zastosowania przy jego realizacji, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na stan jednolitych części wód ani na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61

ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 r., poz. 335).

Ponadto, z k.i.p. nie wynika, aby przedsięwzięcie było położone na obszarach o znaczeniu historycznym, kulturowym oraz archeologicznym. Nie będzie także zlokalizowane na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych, a także na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Nie przewiduje się także przekroczenia standardów jakości środowiska na przedmiotowym obszarze w związku z realizacją przedsięwzięcia.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś ustalono, że na etapie realizacji przedsięwzięcia może nastąpić zwiększona emisja hałasu. Jednakże emisja ta będzie miała charakter miejscowy oraz okresowy i ustanie po zakończeniu prac budowlanych. W oparciu o przedstawione materiały ustalono, że najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej zlokalizowane są od strony wschodniej terenu oczyszczalni, pomiędzy ul. Podgórną, a Piaskową i zaliczają się do terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. Są one zlokalizowane w odległości przekraczającej 200 m od miejsca realizacji przedsięwzięcia. Kolejne tereny chronione akustycznie (zabudowa mieszkaniowo-usługowa) znajdują się w odległości przekraczającej 300 m i 500 m od miejsca realizacji przedsięwzięcia. Na podstawie treści zgromadzonych materiałów ustalono, że realizacja przedsięwzięcia będzie się wiązała z pojawieniem się na terenie Centralnej Oczyszczalni Ścieków dodatkowych w stosunku do stanu obecnego punktowych źródeł emisji hałasu w postaci: 5 czerpni powietrza o poziomie mocy akustycznej 80 dB, 5 wyrzutni powietrza o poziomie mocy akustycznej 80 dB, 3 przewodów kominowych (biogaz) o poziomie mocy akustycznej 85 dB i 2 przewodów kominowych (diesel) o poziomie mocy akustycznej 85 dB. Zaplanowano również źródła obszarowe w postaci: 3 chłodziń mieszanki o poziomie mocy akustycznej 85 dB, 3 chłodziń silnika biogaz o poziomie mocy akustycznej 85 dB, 2 chłodziń silnika diesel o poziomie mocy akustycznej 85 dB. Planowane zespoły prądotwórcze zostaną zainstalowane w projektowanym budynku o izolacyjności przegród budowlanych na poziomie 25 dB i izolacyjności dachu na poziomie 22 dB. Każdy z zespołów zostanie wyposażony w obudowę gwarantującą ograniczenie poziomu emitowanego hałasu w każdym pomieszczeniu budynku do 85 dB w odległości 1 m od osłony. Z uwagi na to, że analiza akustyczna została przeprowadzona w oparciu o takie założenia, znalazło to swoje odzwierciedlenie w warunkach nałożonych w niniejszej decyzji jako gwarant dotrzymania akustycznych standardów jakości środowiska na najbliższych terenach podlegających ochronie przed hałasem. Zgodnie z treścią k.i.p. w związku z realizacją przedsięwzięcia nie prognozuje się znaczącego wzrostu ruchu pojazdów po terenie oczyszczalni w stosunku do stanu obecnego. W k.i.p. przeprowadzono analizę akustycznego oddziaływania całego obiektu po zrealizowaniu przedsięwzięcia, z uwzględnieniem wszystkich istniejących i planowanych źródeł hałasu. Analiza ta wykazała, że funkcjonowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem rozwiązań technicznych i technologicznych wskazanych przez wnioskodawcę oraz warunków nałożonych w niniejszej decyzji nie będzie prowadziło do przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112).

Odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś stwierdza się, że na etapie realizacji przedsięwzięcia może nastąpić niewielka emisja substancji do powietrza (faza prowadzenia prac budowlanych). Będzie ona związana z powstawaniem pyłów, w związku z prowadzeniem robót ziemnych. Ponadto, źródłem emisji substancji do powietrza będą także procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących na budowie. Z uwagi jednak na fakt, że emisje te będą miały charakter miejscowy i okresowy oraz ustaną po zakończeniu prac budowlanych, należy je uznać za pomijalne. Analiza dokumentacji wykazała, że wszystkie 4 zbiorniki na olej napędowy zostaną wyposażone w króćce oddechowe podłączone do jednego wspólnego układu odprowadzającego. Emisja będzie następować wyłącznie podczas napełniania zbiorników olejem z cysterny. Podczas dystrybucji odpowietrzniki będą działały odwrotnie, tj. będą zasysać powietrze, w związku z czym emisja do powietrza nie będzie

występowała. Podobnie sytuacja będzie wyglądała w przypadku dwóch zbiorników rozchodowych na olej.

Źródłem emisji będzie proces spalania biogazu w silniku tłokowym zespołu prądotwórczego oraz proces spalania oleju napędowego w silniku tłokowym zespołu prądotwórczego. Łączna moc cieplna każdego z trzech zespołów biogazowych wyniesie 1,6 MWt, natomiast łączna moc cieplna każdego z dwóch zespołów z silnikiem diesla wyniesie 0,615 MWt. Z informacji przedstawionych w k.i.p. wynika, że zanieczyszczone powietrze z silników zespołów prądotwórczych będzie odprowadzane do powietrza za pośrednictwem 5 emitorów pionowych o wysokość min. 20 m n.p.t i średnicy wylotu 0,6 m. Z uwagi na takie parametry przyjęte do obliczeń powyższe ujęto jako warunek w niniejszej decyzji. Obecnie na terenie Centralnej Oczyszczalni Ścieków eksploatowane są 3 biogazowe zespoły prądotwórcze, które dostarczają ciepło do procesów technologicznych i ogrzewania obiektów oczyszczalni. Są one eksploatowane od 2007 roku w ruchu ciągłym. Zgodnie z treścią k.i.p. czas ich eksploatacji dobiega końca. W związku z czym ich ewentualna awaria stanowi zagrożenie dla prowadzonych procesów oczyszczania ścieków. W przedstawionej dokumentacji wskazano, że wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w wyniku spalania biogazu uniezależnia oczyszczalnię od dostawców zewnętrznych energii elektrycznej i ciepła oraz jest ekonomicznie uzasadnione. W wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia możliwe będzie wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w ilościach całkowicie pokrywających zapotrzebowanie obiektów oczyszczalni. Wytwarzanie w sposób ciągły biogazu jest nieodłączną częścią procesów oczyszczania ścieków. Przedsięwzięcie pozwoli na optymalizację jego wykorzystania oraz zapewni moc elektryczną i ciepłą konieczną do prawidłowego funkcjonowania instalacji technologicznych. W wyniku inwestycji nastąpi nowa organizacja przepływów ciepła na oczyszczalni, zwiększenie elastyczności układu oraz zapewnienie maksymalnego wykorzystania ciepła odpadowego, a tym samym zwiększenie efektywności energetycznej obiektu. Zwiększy się bezpieczeństwo produkcji energii elektrycznej i ciepła poprzez instalację zespołów prądotwórczych zasilanych olejem napędowym. Zespoły te zapewnią energię elektryczną i ciepło na wypadek awarii zespołów biogazowych lub braku biogazu. Z informacji i analiz przedstawionych w k.i.p. wynika, że z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego struktura wytwarzania oparta na paliwie produkowanym w ramach wewnętrznej instalacji jest bardzo korzystnym rozwiązaniem pod względem technicznym i ekonomicznym. Praca zespołów prądotwórczych spalających biogaz również z punktu widzenia ekologicznego niesie za sobą dużo mniejszą uciążliwość dla środowiska, niż paliwa konwencjonalne. Planowane zmiany w strukturze wytwórczej mają na celu poprawę bezpieczeństwa energetycznego Centralnej Oczyszczalni Ścieków przede wszystkim przy normalnej eksploatacji, ale również w stanach awaryjnych. W sytuacjach awaryjnych planowane zespoły prądotwórcze będą posiadały możliwość przechodzenia do pracy wyspowej, co pozwoli na ochronę zdolności wytwórczych. Rezerwowe źródło w postaci zespołów opalanych olejem napędowym zapewni zróżnicowanie struktury paliwowej, w przypadku konieczności odbudowy zdolności wytwórczych lub awarii ścieżki biogazowej. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia istniejąca stacja zespołów prądotwórczych zostanie wyłączona z eksploatacji, co ujęto jako warunek w decyzji. Źródłem emisji nieorganizowanej do powietrza są i będą pojazdy poruszające się po terenie oczyszczalni. W k.i.p. została przeprowadzona analiza oddziaływania całego obiektu na stan powietrza, uwzględniająca zarówno istniejące, jak i planowane źródła emisji substancji do powietrza. Wykazała ona, że realizacja planowanego przedsięwzięcia z uwzględnieniem przewidywanych rozwiązań technicznych i technologicznych, a także warunków uwzględnionych w niniejszej decyzji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm w zakresie emisji substancji do powietrza, w związku z czym spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach.

Z uwagi na rodzaj i lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś należy stwierdzić, że przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, zgodnie z rozporządzeniem

Ministra Rozwoju z 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Przedsięwzięcie będzie zaadaptowane do zmieniających się warunków klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych poprzez zastosowane rozwiązania konstrukcyjno-budowlane. Uwzględniając rodzaj i skalę przedsięwzięcia, a także przyjęte przez podmiot planujący realizację przedsięwzięcia rozwiązania techniczne i technologiczne należy stwierdzić, że nie przyczyni się ono w sposób znaczący do zwiększenia emisji zanieczyszczeń do powietrza i nie wpłynie znacząco na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia oraz przeprowadzoną analizę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do zapisów art. 63 ust 1 pkt 1 lit. b i pkt 3 lit. f ustawy ooś, nie przewiduje się powiązań, ani kumulowania oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś ustalono, że realizacja przedsięwzięcia będzie się wiązała z wykorzystaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych. Przewiduje się również wykorzystanie wody i energii elektrycznej. W wyniku realizacji i eksploatacji inwestycji nie będzie dochodzić do znaczącego negatywnego wpływu na bioróżnorodność.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś na podstawie zgromadzonych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Fortyfikacje w Poznaniu PLH300005, oddalony o 1,7 km i obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Uroczyska Puszczy Zielonki PLH300058, oddalony o 3,4 km od miejsca realizacji przedsięwzięcia. Analiza przedłożonych materiałów wykazała, że realizacja przedsięwzięcia będzie się wiązać z koniecznością wycinki 38 drzew o obwodach do 203 cm oraz 70 m² samosiejek. W celu minimalizacji negatywnych oddziaływań, mając na uwadze ochronę miejsc lęgowych ptaków, jakimi są drzewa, w niniejszej decyzji nałożono warunek przeprowadzenia ich wycinki poza sezonem lęgowym ptaków, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. W tym miejscu podkreślenia wymaga fakt, że drzewa stanowią bardzo istotny element ekosystemu pozytywnie kształtujący lokalny klimat, absorbujący zanieczyszczenia z powietrza, w tym metale ciężkie oraz zwiększający retencję wód opadowych. Ponadto mają znaczącą wartość historyczną, kulturową i krajobrazową. Każde drzewo to mikro-ekosystem z właściwą mu florą i fauną oraz biotą grzybów. W związku z powyższym ich wycinka ma negatywny wpływ na środowisko. W celu jego rekompensaty w pełni uzasadnione jest nałożenie obowiązku wykonania nasadzeń minimalizujących. Dodatkowo kierując się zasadą wzrastającej wartości drzewa wraz z jego wiekiem w decyzji nałożono warunek przeprowadzenia nasadzeń minimalizujących w skali 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie od 20 do 100 cm i 1:2 (dwa nasadzone drzewa za jedno usuwane) dla drzew o obwodzie powyżej 100 cm mierzonych na wysokości 130 cm. Za nasadzenia minimalizujące należy uznać jedynie drzewa posadzone do gruntu. Nasadzenia do wszelkiego rodzaju pojemników nie mogą być traktowane jako nasadzenia minimalizujące, ponieważ nie można ich uznać za trwałe nasadzenia, które mają szansę potencjalnie zrekompensować wartość przyrodniczą drzew i krzewów wycinanych. Nasadzenia w pojemnikach w znaczący sposób ograniczają możliwość normalnego, prawidłowego rozwoju drzewa, szczególnie w miarę upływu czasu. Mając na względzie rozmiary, jakie mogą osiągać drzewa oraz ich długowieczność, tylko posadzenie drzew w gruncie można uznać za rekompensatę przyrodniczą. Ponadto w celu zapewnienia jak najwyższej skuteczności nasadzeń w decyzji nałożono warunki dotyczące jakości materiału do nasadzeń oraz prac pielęgnacyjnych i kontroli udatności nasadzeń minimalizujących. Nasadzenia należy przeprowadzić niezależnie od tego czy na wycinkę drzew jest wymagane zezwolenie, czy nie. Wprowadzanie do środowiska przyrodniczego i

przemieszczanie w nim gatunków obcych, zgodnie z art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 11 sierpnia 2021 r. o gatunkach obcych (Dz. U. poz. 1718), jest co do zasady zakazane. Choć zakładanie i utrzymanie zieleni na terenie wsi o zwartej zabudowie lub w granicach miast zostało wskazane jako jeden z wyjątków od tego zakazu, warunek wykonania nasadzeń minimalizujących w oparciu wyłącznie o gatunki rodzime w niniejszym przypadku jest zasadny. Należy mieć na uwadze, że każdy gatunek obcy może w przyszłości stać się gatunkiem zagrażającym rodzimej bioróżnorodności. W odniesieniu do drzew status inwazyjnych zyskały w ostatnich dziesięcioleciach np. jesion pensylwański i dąb czerwony, a regionalnie i lokalnie także bożodrzew gruczołowaty, wiązowiec zachodni, orzech włoski i orzesznik pięciolistkowy. Nasadzenia minimalizujące należy przeprowadzić na terenie przedsięwzięcia, a w razie braku miejsca można je w części przeprowadzić gdzie indziej, jednak możliwie blisko miejsca przeprowadzenia wycinki drzew. Na terenie przedsięwzięcia z chronionych gatunków roślin stwierdzono obecność objętych ochroną częściową kocanek piaskowych. Jest to gatunek stosunkowo pospolity na terenie kraju. Nie stwierdzono obecności gniazd ptaków. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na terenie istniejącej oczyszczalni ścieków oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korzyści ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooŚ przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Ponadto zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu. Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w terenie, gdzie brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Biorąc powyższe pod uwagę, zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, orzeczono w sentencji niniejszej decyzji o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Niniejsza decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Załącznikiem do niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu za pośrednictwem Wójta Gminy Czerwonak w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Czerwonak oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Ponadto jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania niniejsza decyzja podlega wykonaniu przed terminem do wniesienia odwołania.



Z Wójta
Joanna Kowalczyk-Chudy
SEKRETARZ GMINY

Otrzymują:

1. Pełnomocnik
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z rozdzielnikiem
3. a/a WOŚ

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
ul. J.H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Wody Polskie –Państwowe Gospodarstwo Wodne
ul. Szewska 1, 61-760 Poznań
3. Powiatowa Stacja Sanitarno-Epidemiologiczna
ul. Gronowa 22, 61-001 Poznań
4. Starosta Powiatu Poznańskiego
ul. Jackowskiego 18, 60-509 Poznań

Sprawę prowadzi:

Julita Sydow

Kierownik Wydziału Ochrony Środowiska

Tel. 61-65-44-263

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie instalacji spalania paliw dostarczającej energię elektryczną i ciepło do procesów technologicznych na terenie Centralnej Oczyszczalni Ścieków w Koziegłowach (w nowym budynku) oraz na budowie i przebudowie infrastruktury pomocniczej w ramach zadania inwestycyjnego nr 4-05-20-034-1 COŚ – praca wyspowa zespołów prądowórczych na działce nr ewid. 208/4 obręb Koziegłowy gmina Czerwonak. W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia zostanie wykonany nowy budynek, którego główną częścią będzie hala zespołów prądowórczych, w której zostaną zainstalowane:

- 3 zespoły prądowórcze napędzane silnikami tłokowymi i zasilane biogazem, w układzie z prądnicą elektryczną, o mocy elektrycznej każdego zespołu ok. 1,5 MW_e i mocy cieplnej ok. 1,6 MW. Sprawność całkowita każdego zespołu prądowórczego nie mniej niż 83%. Moc nominalna (we wprowadzonym biogazie) każdego zespołu ok. 3,75 MW_t. Zespoły zasilane będą z istniejącej instalacji przygotowania biogazu,
- 2 zespoły prądowórcze napędzane silnikami Diesla, w układzie z prądnicą elektryczną, o mocy elektrycznej każdego zespołu ok. 1,4 MW_e i mocy cieplnej ok. 0,615 MW. Sprawność elektryczna każdego zespołu prądowórczego nie mniej niż 40%. Moc nominalna (we wprowadzonym paliwie) każdego zespołu ok. 3,5 MW_t. Każdy z zespołów wyposażony zostanie w zbiornik rozchodowy o pojemności min. 2 m³, z których zasilane będą grawitacyjnie silniki zespołów. Zbiorniki rozchodowe zasilane będą ze zbiorników głównych układem pompowym.

Ponadto w przedmiotowym budynku znajdować się będą: pomieszczenie sterowni, pomieszczenie rozdzielni oraz pomieszczenie magazynowo-warsztatowe. Na zewnątrz budynku zostaną wybudowane instalacje pomocnicze, a na jego dachu przewidziano zainstalowanie zespołu chłodziw wentylatorowych. Po stronie zachodniej budynku posadowione zostaną kominy odprowadzające spaliny z silników zespołów prądowórczych. Dojazd do budynku z placem manewrowym zostanie wybudowany po wschodniej stronie budynku. Po północnej stronie budynku zostaną posadowione 4 podziemne stalowe zbiorniki dwupłaszczowe, dystrybucyjno-magazynowe oleju napędowego o łącznej pojemności 160 m³ z zadaszonym wiatą dystrybutorem do tankowania pojazdów własnych. Zbiorniki zostaną wyposażone w układ rurociągów podziemnych łączących je ze zbiornikami rozchodowymi zespołów prądowórczych i dystrybutorem, pompy, ochronę katodową, kontrolę szczelności, system zarządzania stacją, układ zasilania i sterowania elektrozaworami, instalację odgromową i uziemienie oraz odwodnienie liniowe z separatorem ropopochodnych. Zespoły prądowórcze z silnikami diesla zasilane będą z podziemnych zbiorników oleju napędowego o łącznej pojemności 160 m³.

Zespół prądowórczy, kogeneracyjny (gazogenerator) będzie stanowił kompletny blok energetyczno-ciepłny mogący pracować samodzielnie lub w układzie wielokrotnym. Zespół będzie się składał z turbodoładowanego tłokowego silnika (biogazowego lub diesla) połączonego sztywną konstrukcją z prądnicą wytwarzającą prąd elektryczny. Silnik spalinowy, spalając paliwo gazowe lub olej napędowy, będzie wytwarzał energię mechaniczną oraz ciepło (wytwarzanie w układzie skojarzonym). Energia mechaniczna zamieniana będzie za pomocą generatora na energię elektryczną. Natomiast ciepło będzie wytwarzane z chłodzenia silnika oraz odzysku ciepła ze spalin wylotowych z silnika. Moduł odzysku ciepła z silnika biogazowego będzie się składał z wymiennika płytowego chłodzenia bloku silnika glikol-woda oraz z wymiennika spaliny-woda na wylocie spalin z silnika. Odzysk ciepła z silników diesla będzie następował tylko z bloku silnika za pomocą wymiennika płytowego glikol-woda. Zespoły prądowórcze sterowane będą za pomocą układu automatycznej kontroli, sterowania i nadzoru, który zapewni automatyczną i bezobsługową pracę zespołów wraz z ich synchronizacją.



Z up. Wójta
Joanna Kozłaczyk-Chudy
SEKRETARZ GMINY