

PREZYDENT MIASTA POZNANIA
URZĄD MIASTA POZNANIA

Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska

61-655 Poznań, ul. Gronowa 22a

tel. 61 878 40 53, fax 61 878 40 55

12

KOS-V.6220.77.2020

Za dowodem doręczenia

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 1, art. 75 ust. 1 pkt. 4 oraz art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247), a także na podstawie: § 2 ust. 2 pkt 1 w nawiązaniu do § 2 ust. 1 pkt 3; § 3 ust. 2 pkt 2 w nawiązaniu do § 3 ust. 1 pkt 7; § 3 ust. 1 pkt 32 rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku: Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań reprezentowana przez pełnomocnik: Panią Anitę Domozych

orzekam

- I. określić środowiskowe uwarunkowania dla planowanego przedsięwzięcia polegającego** na realizacji inwestycji pn.: Budowa nowych jednostek kogeneracji gazowej w układzie SCGT w Poznaniu (inwestycja będzie realizowana na działkach ewidencyjnych o numerach: 5/19, 5/55, 5/60, 5/61, 5/64, 5/65, 5/66, 5/67, 5/68, ark. 01, obręb Główna, 24, 28, 29, ark. 04, obręb Karolin, Miasto Poznań oraz działce ewidencyjnej o numerze 314/3, obręb Koziegłowy, Gmina Czerwonak).

1. rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie dwóch jednostek kogeneracji gazowej w układzie prostym tj. SCGT (z ang. Simple Cycle Gas Turbine), składających się z dwóch turbin gazowych, współpracujących z dwoma odzysknicowymi kotłami wodnymi wraz z infrastrukturą towarzyszącą, przy ul. Energetycznej 3, na terenie Elektrociepłowni Karolin w Poznaniu (dalej EC Karolin).

Inwestycja będzie realizowana na działkach ewidencyjnych o następujących numerach: 5/19, 5/55, 5/60, 5/61, 5/64, 5/65, 5/66, 5/67, 5/68, ark. 01, obręb Główna, 24, 28, 29, ark. 04, obręb Karolin, Miasto Poznań oraz działce ewidencyjnej o numerze 314/3, obręb Koziegłowy, Gmina Czerwonak.

Na terenie przeznaczonym pod lokalizację inwestycji nie ma obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Według zapisów zawartych w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego miasta Poznania uchwalone uchwałą nr LXXII/1137/VI/2014 z 23 września 2014 r. oraz Załącznika nr 1 do Studium, gdzie przedstawione zostały kierunki zagospodarowania miasta Poznania, teren przeznaczony pod budowę nowych bloków gazowych znajduje się na obszarze oznaczonym jako „U/P” – tereny zabudowy usługowej, produkcyjnej, składów i magazynów.

Otoczenie EC Karolin stanowią:

- od północy - trasa kolejowa, tzw. obwodnica północna,
- od wschodu - hala produkcyjna firmy PRO-MAR S.A. oraz niewielki obszar zielony,
- od południa - zakład „Bridgestone”, przedsiębiorstwo SKIP Group, ogródki działkowe przy ul. Syreniej oraz teren byłego fortu z czasów pruskich,
- od południowego-zachodu - instalacja termicznego przetwarzania odpadów komunalnych, zarządzana przez firmę SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o.,
- od południowego-zachodu - Zakład Robót Drogowych,
- od strony zachodniej - w odległości ok. 300 m przebiega droga wojewódzka nr 196 (ul. Gdyńska), wraz z linią kolejową (obwodnica północna), za którymi znajdują się zabudowania Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

Planowane do realizacji bloki gazowe mają w przyszłości zastąpić dwa spośród funkcjonujących w tej chwili na terenie EC Karolin bloków węglowych: blok 1 (BC-50) 55 MWe oraz blok 2 (BC-100) 100 MWe. Bloki ciepłownicze nr 1 (BC-50) i nr 2 (BC-100) początkowo (tj. do końca sezonu grzewczego 2026/2027) będą mogły być załączane jedynie w sytuacji niedyspozycyjności jednostek gazowych lub bloku BK-100 (nie będą pracować, ale będą pozostawać w gotowości do podjęcia pracy np. na wypadek awarii nowych bloków gazowych w początkowym okresie ich użytkowania lub przestoju bloku nr 3). Jednoczesna praca wszystkich źródeł (SCGT oraz bloków nr 1, 2 i 3) nie będzie nigdy występować, gdyż jest niemożliwa ze względów technologicznych. Po sezonie grzewczym 2026/2027 planuje się trwałe wyłączenie z użytkowania bloków nr 1 i 2.

Bilans poszczególnych powierzchni zabudowy planowanego do realizacji przedsięwzięcia przedstawia się następująco:

- powierzchnie utwardzone razem – ok. 7 600 m²
- powierzchnie zabudowy razem – ok. 9 023 m²
- powierzchnia biologicznie czynna – ok. 7 797 m².

Kluczowe parametry charakteryzujące nowe kogeneracyjne bloki gazowe kształtują się następująco:

- łączna maksymalna moc wprowadzona w paliwie – nie więcej niż 570 MW_{th} (moc dopalania za pomocą dodatkowych palników w zakresie 60 - 120 MW_{th}),
- zakładana maksymalna moc elektryczna instalacji – nie więcej niż 200 MW,
- zakładana maksymalna moc ciepłownicza instalacji – nie więcej niż 320 MW,
- maksymalna przepustowość instalacji – nie więcej niż 500 000 tys. m³ gazu ziemnego/rok,
- przewidywana maksymalna ilość produkcji energii elektrycznej: 1,65 TWh/rok,
- przewidywana maksymalna ilość produkcji energii cieplnej: 5 500 TJ/rok.

Planowana inwestycja składać się będzie z następujących elementów:

- turbozespoły gazowe wraz z towarzyszącymi obiektami/urządzeniami, w zabudowie typu outdoor bądź w budynku (indoor),
- kotły odzysknicowe (odzyskujące ciepło ze spalin na cele produkcji ciepła do sieci ciepłowniczej) zaopatrzone w palniki dopalające wraz z towarzyszącymi obiektami – w zabudowie typu outdoor,
- budynek administracyjny/budynek elektryczny wraz z nastawnią,
- układ wyprowadzenia mocy elektrycznej, w tym generatory, transformatory blokowe, linie kablowe, rozdzielnie,
- dwa pola GIS w istniejącej rozdzielni 110 kV,
- układ potrzeb własnych, w tym transformator potrzeb własnych, rozdzielnie,
- układ wyprowadzenia ciepła do układu systemu ciepłowniczego EC Karolin, w tym układ odgazowania wody sieciowej, pompownię wody sieciowej,
- awaryjny układ zasilania z agregatem Diesla,
- kominy stalowe kotłów odzysknicowych i kominy gorące wraz z armaturą (2 kominy „zimne” i dwa „gorące” – każdy o wysokości minimum 45 m),
- budynek warsztatowo-remontowy,
- przyłącze gazowe wraz ze stacją podgrzewu, stacją pomiarową i układem sprężania gazu, jeśli będzie wymagany,
- przyłącza wodno-kanalizacyjne wraz z przyłączem wody pitnej i zmiękczonej oraz rurociągami doprowadzającymi wodę uzdatnioną na cele technologiczne,
- budynek pompowni wody sieciowej,
- budynek wymienników ciepła z przyłączem do istniejących chłodni wentylatorowych,
- opcjonalny układ SCR wraz z instalacją wody amoniakalnej - moduł odazotowania spalin zapewniający spełnienie przyszłych limitów emisji tlenków azotu do atmosfery,
- przyłącze wody surowej na cele p. poż.,
- place, drogi dojazdowe i chodniki w rejonie projektowanej inwestycji; zostanie zaprojektowana droga wewnętrzna do wszystkich obiektów technologicznych (w tym p. poż.), drogi zostaną wykończone nawierzchnią asfaltową, zabezpieczającą przed infiltracją ewentualnych odcieków do wód gruntowych,
- inne niezbędne urządzenia i budynki w rejonie planowanej inwestycji.

Z technologicznego punktu widzenia planowane przedsięwzięcie składać się będzie z:

1. Turbozespołów gazowych – zespół taki składa się z:
 - turbiny gazowej (w tym m.in. sprężarka osiowa, turbina, palniki niskoemisyjne, układ mycia kompresora, układy pomiarowe urządzenia),
 - układów pomocniczych turbiny gazowej (układ smarowania, system rozruchowy i odstawiania turbiny, rama fundamentowa (baza), obudowa dźwiękoszczelna, układ wlotu powietrza z filtrem i osłoną (jeżeli jest wymagana), układ chłodzenia i układ przeciwdziałania oblodzeniu (podgrzew powietrza).
2. Kotłów (przewidziano zainstalowanie wodnych kotłów odzysknicowych o budowie poziomej lub pionowej. Inwestor zakłada zamontowanie w rejonie każdego z kotłów systemu dopalania zasilanego również systemowym gazem ziemnym; założono zastosowanie palników dopalających o mocy od 60 do 120 MWt dla kotłów odzysknicowych).
3. Urządzeń pomocniczych i układu wyprowadzania spalin (spełnienie wymagań w zakresie poziomów emisji tlenków azotu zostanie osiągnięte poprzez zastosowanie tzw. suchych

palników o niskiej emisji NOX (palników DLN) lub - alternatywnie - przez zastosowanie selektywnej redukcji katalitycznej (SCR)).

Gaz ze stacji pomiarowo rozliczeniowej pobierany będzie z przyłącza, a następnie poprowadzony pod ziemią do projektowanej na terenie Elektrociepłowni Stacji przygotowania gazu. Na trasie gazociągu przewidziano zabudowę stacji zaporowo-upustowej podziemnej, pozwalającej na niezależne odcięcie Elektrociepłowni od Sieci Przesyłowej i przedmuch instalacji po stronie Inwestora. Gazociąg wyprowadzany jest z ziemi dopiero w budynku stacji przygotowania gazu, gdzie trafia na układ pomiarowy gazu.

W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia przebudowy będzie wymagała napowietrzna linia energetyczna 110 kV, przebiegająca przez teren inwestycji. Inwestor przewiduje dwie koncepcje przebudowy: linia napowietrzna zostanie przebudowana na kablową (wraz z linią należy przebudować linię światłowodową na ziemną) lub linia napowietrzna zmieni swoją trasę przebiegu.

Inwestor dopuszcza dwa warianty rozmieszczenia poszczególnych elementów inwestycji (budynków, urządzeń, linii kablowych, gazociągów, infrastrukturę wodno-ściekową, drogową i inne): wariant zabudowy typu indoor oraz wariant zabudowy typu outdoor.

2. istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich

Przedsięwzięcie realizowane będzie i eksploatowane zgodnie z założeniami przyjętymi w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, a w szczególności zawartymi w charakterystyce przedsięwzięcia stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji przy jednoczesnym spełnieniu poniższych warunków:

1. Gospodarka wodno-ściekowa przedsięwzięcia realizowana będzie w ramach własnych instalacji zaopatrzenia i uzdatniania wody oraz gromadzenia, oczyszczania i odprowadzania ścieków EC Karolin w sposób ograniczający oddziaływanie na stan zasobów wodnych, w zakresie określonym w pozwoleniu zintegrowanym.
2. Do umocnień dróg, placów i parkingów zastosowane zostaną nawierzchnie przepuszczalne np. z płyt ażurowych, kostki betonowej ażurowej lub tłucznia za wyjątkiem:
 - miejsc, gdzie w celu ochrony gleby oraz wód gruntowych konieczne jest zastosowanie powierzchni nieprzepuszczalnych,
 - miejsc gdzie wymogi techniczne dotyczące nośności nie będą pozwalały na wykorzystanie takich materiałów.
3. Czyste wody opadowe z dachów gromadzić należy w podziemnym zbiorniku bezodpływowym i wykorzystywać do celów zmywnych oraz rozprowadzać na teren biologicznie czynny, zagospodarowany m.in. jako łąka kwietna i ogród deszczowy; ewentualny nadmiar wody opadowej, który dostanie się do zbiornika należy odprowadzić przelewem do projektowanej kanalizacji ogólnospławnej.
4. Ujęte w wewnętrzny system kanalizacji zanieczyszczone wody opadowe z powierzchni utwardzonych należy po podczyszczeniu w separatorze odprowadzać do ogólnospławnej kanalizacji i poprzez oczyszczalnię ścieków przemysłowych odprowadzać do rzeki Warty.

5. Na etapie realizacji przedsięwzięcia:

- a) w trakcie prowadzenia prac nie nastąpi pogorszenie jakości ścieków odprowadzanych do odbiornika i dotrzymane będą warunki określone w posiadanym pozwoleniu zintegrowanym oraz warunki odprowadzania ścieków określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 28 czerwca 2019 r. *w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków,*
 - b) zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju dla maszyn budowlanych i sprzętu transportowego należy zorganizować na terenie utwardzonym,
 - c) teren przeznaczony do magazynowania materiałów i surowców planowanych do użycia w procesie budowy należy dodatkowo zabezpieczyć tak aby nie było możliwości przedostania się zanieczyszczeń do wód gruntowych lub powodowania zanieczyszczenia przyległego terenu - eliminowanie bezpośredniego kontaktu z gruntem,
 - d) na placu budowy wydzielone zostanie miejsce do prowadzenia awaryjnych napraw sprzętu – z uszczelnionym podłożem, zabezpieczającym skutecznie przed skażeniem środowiska gruntowo- wodnego tj. substancjami ropopochodnymi,
 - e) we wszystkich w/w miejscach oraz w miejscach bezpośrednich prac budowlanych należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych,
 - f) do prac budowlanych dopuszczać tylko sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytku,
 - g) w czasie prowadzenia robót budowlanych i eksploatacji przedsięwzięcia należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu oraz neutralizować miejsca mogące powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego.
6. Zaprojektować i wykonać jednostki kogeneracji gazowej w układzie SCGT o łącznej nominalnej mocy cieplnej do 570 MW_{th}.
 7. Istniejące bloki BC-50(nr 1) i BC-100(nr 2) załączać jedynie w sytuacji niedyspozycyjności planowanych jednostek gazowych lub istniejącego bloku BK-100(nr 3).
 8. Po sezonie grzewczym 2026/2027 istniejące bloki BC-50 (nr 1) i BC-100 (nr 2) wyłączyć trwale z użytkowania.
 9. Do odprowadzania spalin z każdego z dwóch planowanych turbozespołów gazowych zaprojektować i wykonać odrębnie po jednym kominie tzw. zimnym z niezadaszonym wylotem na wysokości minimum 45 m n.p.t. i średnicy 4 m (+/- 10 %) oraz jednym kominie tzw. gorącym z niezadaszonym wylotem na wysokości minimum 45 m n.p.t. i średnicy 5,7 m (+/- 10 %).
 10. Do odprowadzania spalin z awaryjnego agregatu prądotwórczego o mocy 4 MW_e (nominalna moc cieplna 10 MW_{th}) zaprojektować i wykonać komin z niezadaszonym wylotem na wysokości minimum 30 m n.p.t. i średnicy 1 m (+/- 10%).
 11. W celu redukcji emisji tlenków azotu turbiny gazowe wyposażać w suche palniki o niskiej emisji NO_x lub alternatywnie zastosować instalację Selekttywnej Redukcji Katalitycznej (SCR). Dopuszcza się zastosowanie dwóch powyższych rozwiązań łącznie.
 12. Na kanałach projektowanych emitorów kominów zimnych i gorących oraz na projektowanym kanale emitora agregatu przygotować stanowiska pomiarowe i zainstalować króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą.

13. Agregat Diesla eksploatować przez maksymalnie godzinę, wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach od 6.00 do 22.00. Maksymalny czas oraz pora pracy agregatu Diesla określone w niniejszym punkcie dotyczą normalnej pracy instalacji a nie przypadków awarii.
14. Poziom mocy akustycznej agregatu Diesla nie może przekroczyć 124,7 dB.
15. Czerpnie powietrza wyposażyć w zabezpieczenia akustyczne gwarantujące na wylocie poziom hałasu nie wyższy niż 100 dB.
16. Ruch pojazdów ciężkich po terenie elektrociepłowni ograniczyć do pory dnia.
17. Zastosować urządzenia gwarantujące zachowanie następujących parametrów akustycznych:

Nazwa	Maksymalny poziom mocy akustycznej L _{WA} [dB]
Obudowa filtra 1	94.2
Kanał powietrza 1	95.8
Turbina gazowa 1	102.2
Kocioł odzysknicy 1	98
Komin gorący 1	90
Obudowa filtra 2	94.2
Kanał powietrza 2	95.8
Turbina gazowa 2	102.2
Kocioł odzysknicowy 2	98
Komin gorący 2	90
Stacja przygotowania gazu	92.9

18. Ścieki przemysłowe z planowanej instalacji odprowadzać do zakładowej oczyszczalni ścieków.
19. Odpady niebezpieczne magazynować w zamkniętym zabudowanym pomieszczeniu, w szczelnych zbiornikach i kontenerach, zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych.
20. Teren przeznaczony na etapie realizacji na plac składowy o powierzchni ok. 2100 m² odtworzyć w postaci łąki kwietnej i ogrodu deszczowego.
21. Wykonać nasadzenia zastępcze rodzimymi gatunkami drzew w liczbie co najmniej równej liczbie drzew przeznaczonych do wycinki oraz gatunkami krzewów atrakcyjnych dla ptaków na powierzchni odpowiadającej ilości krzewów przeznaczonych do wycinki, dla których wymagane jest uzyskanie decyzji na wycinkę. W przypadku usuwania drzew o dużych obwodach, należy zwiększyć stosunek do 2:1 dla drzew powyżej 100 cm oraz 3:1 dla drzew powyżej 200 cm. Do nasadzeń zastosować sadzonki z wyprowadzoną koroną i prostym pniem oraz proporcjonalną bryłą korzeniową. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres minimum 3 lat.
22. Wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić od 1 września do końca lutego.
23. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego, prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom, w szczególności:

a) pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób

- niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
- b) nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - c) podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychaniem i przemarzaniem;
 - d) nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa;
 - e) prace ziemne prowadzone przy korzeniach drzew prowadzić ręcznie.
24. Miejsca składowania materiałów budowlanych oraz postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
25. Na etapie prowadzenia prac przygotowawczych oraz na etapie realizacji inwestycji prowadzić nadzór przyrodniczy.
26. Dokonać przeszczepienia osobników szurpka porostu *Orthotrichum lyellii*, zgodnie z zaleceniami wskazanymi przez nadzór przyrodniczy.
27. Na etapie prowadzenia prac ziemnych minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypianiem wykopów.

3. wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247), a w szczególności w projekcie budowlanym:

- 1) Inwestor przyjmie takie rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne, które zagwarantują dotrzymanie standardów jakości środowiska poza terenem inwestycji, do którego Inwestor posiada tytuł prawny i jednocześnie tożsame będą z rozwiązaniami i parametrami technicznymi, technologicznymi oraz organizacyjnymi przedsięwzięcia zawartymi w charakterystyce stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji oraz uwzględniać będą warunki określone w pkt I.1 oraz I.2;
- 2) Inwestor przyjmie takie rozwiązania projektowe, które na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia nie spowodują znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo - wodne;
- 3) w przypadku przewidywanego naruszenia elementów przyrodniczych podczas budowy, należy po zakończeniu prac przywrócić je do stanu właściwego np. w razie tymczasowego zajmowania terenów zieleni w związku z realizacją inwestycji, w projekcie budowlanym Inwestor winien przedstawić rozwiązania dotyczące odtworzenia tych terenów;
- 4) w projekcie budowlanym wyznaczyć miejsca magazynowania odpadów w obrębie obiektu umożliwiające przechowywanie poszczególnych rodzajów odpadów, wyposażone w szczelne podłoże, środki zabezpieczające przed możliwością negatywnego oddziaływania na środowisko.

4. wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii:

URZĄD MIASTOŚCI
Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska
61-655 Poznań, ul. Gronowa 22a
tel. 61 578 40 51, fax 61 578 40 55

Brak dodatkowych wymogów

- 5. wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których prowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

Nie dotyczy

- 6. stwierdzić konieczność wykonania kompensacji przyrodniczej:**

Brak dodatkowych wytycznych

- 7. stwierdzić konieczność unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:**

Nie stwierdzono

- 8. stwierdzić konieczność monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:**

Nie stwierdzono

- 9. stwierdzić konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:**

Nie dotyczy

- 10. stwierdzić konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247)**

Nie stwierdzono

- 11. stwierdzić konieczność przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247)**

Nie stwierdzono

- 12. stwierdzić konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania i wykonania analizy porealizacyjnej, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 5 i pkt 6 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247):**

Nie stwierdzono

- II. ustalić **charakterystykę planowanego przedsięwzięcia** zawartą w załączniku do nin. decyzji, stanowiącym jej integralną część.

UZASADNIENIE

W dniu 2.07.2020 r. Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań reprezentowana przez pełnomocnik: Panią Anitę Domozych wystąpiła z wnioskiem (z dnia 29.06.2020 r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: Budowa nowych jednostek kogeneracji gazowej w układzie SCGT w Poznaniu (inwestycja będzie realizowana na działkach o nr 5/19, 5/55, 5/60, 5/61, 5/64, 5/65, 5/66, 5/67, 5/68, ark. 01, obręb Główna).

W dniu 15.07.2020r. do tut. Wydziału wpłynęły dodatkowe załączniki ww. wniosku.

Nadmienić należy, iż w toku niniejszego postępowania Inwestor rozszerzył zakres wniosku, co zostało opisane w dalszej części uzasadnienia.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Prezydent Miasta Poznania.

Po zapoznaniu się ze złożonym wnioskiem wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia ustalono, że inwestycja będzie realizowana na działkach ewidencyjnych o następujących numerach: 5/19, 5/55, 5/60, 5/61, 5/64, 5/65, 5/66, 5/67, 5/68, ark. 01, obręb Główna, 24, 28, 29, ark. 04, obręb Karolin, Miasto Poznań oraz działce ewidencyjnej o numerze 314/3, obręb Koziegłowy, Gmina Czerwonak. Planowane do realizacji bloki gazowe mają w przyszłości zastąpić dwa spośród funkcjonujących w tej chwili na terenie EC Karolin bloków węglowych: blok 1 (BC-50) 55 MWe oraz blok 2 (BC-100) 100 MWe. Bloki ciepłownicze nr 1 (BC-50) i nr 2 (BC-100) początkowo (tj. do końca sezonu grzewczego 2026/2027) będą mogły być załączane jedynie w sytuacji niedyspozycyjności jednostek gazowych lub bloku BK-100 (nie będą pracować, ale będą pozostawać w gotowości do podjęcia pracy np. na wypadek awarii nowych bloków gazowych w początkowym okresie ich użytkowania lub przestoju bloku nr 3). Jednoczesna praca wszystkich źródeł (SCGT oraz bloków nr 1, 2 i 3) nie będzie nigdy występować, gdyż jest niemożliwa ze względów technologicznych. Po sezonie grzewczym 2026/2027 planuje się trwałe wyłączenie z użytkowania bloków nr 1 i 2. Bilans poszczególnych powierzchni zabudowy planowanego do realizacji przedsięwzięcia przedstawia się następująco: powierzchnie utwardzone razem – ok. 7 600 m², powierzchnie zabudowy razem – ok. 9 023 m², powierzchnia biologicznie czynna – ok. 7 797 m². Kluczowe parametry charakteryzujące nowe kogeneracyjne bloki gazowe kształtują się następująco:

- łączna maksymalna moc wprowadzona w paliwie – nie więcej niż 570 MW_{th} (moc dopalania za pomocą dodatkowych palników w zakresie 60 - 120 MW_{th}),
- zakładana maksymalna moc elektryczna instalacji – nie więcej niż 200 MW,
- zakładana maksymalna moc ciepłownicza instalacji – nie więcej niż 320 MW,

- maksymalna przepustowość instalacji – nie więcej niż 500 000 tys. m³ gazu ziemnego/rok,
- przewidywana maksymalna ilość produkcji energii elektrycznej: 1,65 TWh/rok,
- przewidywana maksymalna ilość produkcji energii cieplnej: 5 500 TJ/rok.

Planowana inwestycja składać się będzie z następujących elementów:

- turbozespoły gazowe wraz z towarzyszącymi obiektami/urządzeniami, w zabudowie typu outdoor bądź w budynku (indoor),
- kotły odzysknicowe (odzykujące ciepło ze spalin na cele produkcji ciepła do sieci ciepłowniczej) zaopatrzone w palniki dopalające wraz z towarzyszącymi obiektami – w zabudowie typu outdoor,
- budynek administracyjny/budynek elektryczny wraz z nastawnią,
- układ wyprowadzenia mocy elektrycznej, w tym generatory, transformatory blokowe, linie kablowe, rozdzielnie,
- dwa pola GIS w istniejącej rozdzielni 110 kV,
- układ potrzeb własnych, w tym transformator potrzeb własnych, rozdzielnie,
- układ wyprowadzenia ciepła do układu systemu ciepłowniczego EC Karolin, w tym układ odgazowania wody sieciowej, pompownię wody sieciowej,
- awaryjny układ zasilania z agregatem Diesla,
- kominy stalowe kotłów odzysknicowych i kominy gorące wraz z armaturą (2 kominy „zimne” i dwa „gorące” – każdy o wysokości minimum 45 m),
- budynek warsztatowo-remontowy,
- przyłącze gazowe wraz ze stacją podgrzewu, stacją pomiarową i układem sprężania gazu, jeśli będzie wymagany,
- przyłącza wodno-kanalizacyjne wraz z przyłączem wody pitnej i zmiękczonej oraz rurociągami doprowadzającymi wodę uzdatnioną na cele technologiczne,
- budynek pompowni wody sieciowej,
- budynek wymienników ciepła z przyłączem do istniejących chłodni wentylatorowych,
- opcjonalny układ SCR wraz z instalacją wody amoniakalnej - moduł odazotowania spalin zapewniający spełnienie przyszłych limitów emisji tlenków azotu do atmosfery,
- przyłącze wody surowej na cele p. poż.,
- place, drogi dojazdowe i chodniki w rejonie projektowanej inwestycji; zostanie zaprojektowana droga wewnętrzna do wszystkich obiektów technologicznych (w tym p. poż.), drogi zostaną wykończone nawierzchnią asfaltową, zabezpieczającą przed infiltracją ewentualnych odcieków do wód gruntowych,
- inne niezbędne urządzenia i budynki w rejonie planowanej inwestycji.

W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia przebudowy będzie wymagała napowietrzna linia energetyczna 110 kV, przebiegająca przez teren inwestycji. Inwestor przewiduje dwie koncepcje przebudowy: linia napowietrzna zostanie przebudowana na kablową (wraz z linią należy przebudować linię światłowodową na ziemną) lub linia napowietrzna zmieni swoją trasę przebiegu.

W wyniku analizy zebranych dokumentów w sprawie ustalono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione w następujących punktach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839):

- § 2 ust. 2 pkt 1 w nawiązaniu do § 2 ust. 1 pkt 3,
- § 3 ust. 2 pkt 2 w nawiązaniu do § 3 ust. 1 pkt 7,
- § 3 ust. 1 pkt 32.

URZĄD MARSZAŁKA SEJMU RP
Wydział Kształtowania Środowiska
01-655 Poznań, ul. Gronowa 22a
tel. 61 878 40 53, fax 61 878 40 54

Pismem z dnia 20.07.2020 r. tut. Wydział zawiadomił pełnomocnik Inwestora o wszczęciu postępowania w sprawie przedmiotowego wniosku, informując jednocześnie o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy.

W związku z powyższym, w toku prowadzonego postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, 2, 3 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku (...)*, przekazując w załączeniu m.in. kopię wniosku o wydanie decyzji, kopię pełnomocnictwa oraz informacje o planowanym przedsięwzięciu zawarte w raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, opracowanego zgodnie z art. 66 ww. ustawy, tut. Wydział pismami z dnia 20.07.2020 r. wystąpił odpowiednio do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu i Marszałka Województwa Wielkopolskiego o wydanie opinii w sprawie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu o wydanie uzgodnień warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Ponadto, w oparciu o informacje zawarte w elektronicznej bazie ewidencji gruntów ZGiKM GEOPOZ, tut. Wydział poinformował ww. organy, iż obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, położony jest na terenie, na którym nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego, oraz że Wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, dla którego organem wykonawczym w rozumieniu art. 24m ust. 2 ustawy z 8 marca 1990r. *o samorządzie gminnym* jest organ właściwy wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 74 ust. 3a pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku (...)*, tut. Wydział ustalił krąg stron w obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic terenu inwestycji. Biorąc pod uwagę fakt, iż liczba ustalonych stron w postępowaniu przekraczała 10, Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku (...)*, zastosował art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. 2020 r., poz. 256 ze zm.)* i obwieszczeniem z dnia 20.07.2020 r. powiadomił pozostałe strony o wszczęciu postępowania w sprawie i możliwości składania przez strony uwag i wniosków, o przekazaniu złożonego wniosku do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu oraz Marszałka Województwa Wielkopolskiego.

Jednocześnie z uwagi na liczbę stron w przedmiotowym postępowaniu Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania o wszystkich czynnościach w toku dalszego postępowania informował strony poprzez obwieszczenia.

Jednocześnie działając na podstawie art. 33 ust. 1, w związku z art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku (...)* Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu, poprzez podanie informacji (na stronie internetowej – Biuletyn Informacji Publicznej Urzędu Miasta Poznania, na tablicy ogłoszeń w siedzibie ww. organu oraz w pobliżu miejsca inwestycji) m.in. o przystąpieniu do

przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, o możliwości zapoznania się z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz z pozostałą niezbędną dokumentacją sprawy, a także o możliwości składania uwag i wniosków w siedzibie Wydziału Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania, jednocześnie wyznaczając 30-dniowy termin ich składania (23.07.2020 r. - 21.08.2020 r.)

Zarówno w terminie wyznaczonym na udział społeczeństwa, a także poza nim nie zostały przedłożone żadne uwagi i wnioski.

W dniu 19.08.2020 r. do tut. Wydziału wpłynęło pismo pełnomocnik Inwestora, w którym to przedstawiono zaktualizowany zakres przedmiotowego przedsięwzięcia, którego zasięg terytorialny uległ rozszerzeniu o działki nr ew. 24, 28, 29, ark. 04, obręb Karolin i dz. ew. 314/3, obręb Koziegłowy.

Pełnomocnik Inwestora wyjaśniła, iż w trakcie prac projektowych ustalono, że przy okazji przebudowy linii napowietrznej 110 kV relacji EC II Karolin – Swarzędz ulegnie zmianie profil (zwis przewodów) linii napowietrznej w przęśle 2-3, w związku z czym teren, na którym położona jest linia należy objąć zakresem wniosku o pozwolenie na budowę. Po stronie słupa nr 3 nie będą prowadzone żadne prace. Dalej pełnomocnik wyjaśnia, że zmiana zakresu przedsięwzięcia nie wpływa na treść raportu, ponieważ przebudowa linii została dokładnie opisana w raporcie. Wyjaśniano również, że nie zmieni się prognozowane oddziaływanie przedsięwzięcia, lecz wyłącznie obszar, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie i co za tym idzie obszar oddziaływania wyznaczony w oparciu o art. 74 ust. 3a pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku (...). Jednocześnie pełnomocnik Inwestora wraz z pismem przedstawiła wymagającą aktualizacji, w związku z rozszerzeniem terenu planowanego przedsięwzięcia, część załączników przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku powyższym, pismem z dnia 24.08.2020 r. tut. Wydział przekazał otrzymane od Inwestora informacje o rozszerzeniu terenu planowanego przedsięwzięcia Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Poznaniu, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektorowi Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu oraz Marszałkowi Województwa Wielkopolskiego.

Pismem z dnia 19.08.2020 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wystąpił do tut. Wydziału z prośbą o potwierdzenie informacji na temat sposobu zagospodarowania terenu w otoczeniu przedsięwzięcia, przedstawionych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. Dalej Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu poprosił o ocenę, do którego rodzaju terenów, o których mowa w tabeli 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) należą sąsiednie tereny, a także wskazanie, gdzie i w jakiej odległości znajdują się najbliższe tereny wymienione w powyższym rozporządzeniu i wymagające ochrony akustycznej.

W związku z powyższym tut. Wydział pismem z dnia 24.08.2020 r. wystąpił do Wydziału Urbanistyki i Architektury Urzędu Miasta Poznania o przekazanie informacji wymaganych przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu opinią sanitarną znak: NS:9011.1.268.2020.TŻ z dnia 20.08.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 21.08.2020 r.) pozytywnie zaopiniował przedłożoną dokumentację w zakresie wymagań higienicznych

URZĄD MIASTA
Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska
61-655 00 00, ul. Główna 234
tel. 61 878 40 53, fax 61 878 40 55

i zdrowotnych z zastrzeżeniem, iż realizacja i eksploatacja inwestycji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny.

W uzasadnieniu swojej opinii tamtejszy organ scharakteryzował lokalizację, rodzaj, skalę i elementy przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu wskazał również rozwiązania projektowe przedstawione w przedłożonych przez Inwestora materiałach i stwierdził co następuje:

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu uznał, iż eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia - zgodnie z przedstawioną analizą rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń przeprowadzoną wg referencyjnej metodyki modelowania przy jednoczesnym uwzględnieniu stanu aerosanitarnego określonego przez Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Poznaniu dla oddziaływania skumulowanego (uwzględniającego funkcjonowanie całej elektrociepłowni oraz funkcjonowanie instalacji ITPOK), nie spowoduje przekroczenia obowiązujących standardów jakości środowiska tj. wartości określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., Nr 16, poz. 87) oraz w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031 z późn. zm.).
- Tamtejszy organ wyjaśnił, iż eksploatacja projektowanego zamierzenia inwestycyjnego nie spowoduje przekroczenia obowiązujących normatywów akustycznych określonych w tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) będącego aktem wykonawczym do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219).
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu wskazał rozwiązania technologiczne i organizacyjne odnośnie gospodarki wodno – ściekowej i gospodarki odpadami. Wobec powyższych rozwiązań tamtejszy organ również nie wskazał zastrzeżeń. Jednocześnie Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu poinformował, iż powyższa opinia sanitarna nie dotyczy higieny radiacyjnej, bowiem organem kompetentnym do zajęcia stanowiska w ww. zakresie - zgodnie z art. 12 ust. 1a pkt 2 ustawy z dnia 14 marca 1985 r. o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (Dz. U. z 2019 r., poz. 59 z późn. zm.) - jest Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny.

Na podstawie informacji zawartych w piśmie pełnomocnik Inwestora z dnia 19.08.2020 r. o rozszerzeniu zakresu obszarowego przedsięwzięcia ustalono, że planowane przedsięwzięcie wykracza poza obszar jednej gminy, a największa część terenu, na którym ma być realizowana inwestycja znajduje się na obszarze właściwości Prezydenta Miasta Poznania. Biorąc pod uwagę powyższe należało stwierdzić, zgodnie z zapisem art. 75 ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku (...), że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest w tym przypadku Prezydent Miasta Poznania, a wydanie decyzji winno nastąpić po zasięgnięciu opinii wójta właściwego dla pozostałego terenu, na którym ma być realizowane planowane przedsięwzięcie, w tym przypadku Wójta Gminy Czerwonak. W związku z powyższym na podstawie i w trybie ww. art. 75 ust. 4 oraz 5b cyt. ustawy, Prezydent Miasta Poznania, pismem z dnia 26.08.2020 r., zwrócił się z prośbą do Wójta Gminy Czerwonak o wydanie opinii w przedmiotowej sprawie w odniesieniu do części terenu przedsięwzięcia będącej w obszarze właściwości gminy.

Jednocześnie osobnym pismem z dnia 26.08.2020 r. tut. Wydział wystąpił do Wójta Gminy Czerwonak z prośbą o informację czy obszar planowanego przedsięwzięcia (wyznaczony przez Inwestora na mapie) jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W przypadku odpowiedzi twierdzącej, mając na uwadze art. 80 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o *udostępnianiu informacji o środowisku (...)*, Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania poprosił o przedstawienie opinii w sprawie zgodności lokalizacji planowanego przedsięwzięcia z ustaleniami obowiązującego na terenie objętym wnioskiem (dla części planowanej na terenie gminy Czerwonak) miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, a także o przesłanie do tut. Wydziału wypisu i wyciągu z ww. miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Ponadto w nawiązaniu do prośby Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu (pismo z dnia 19.08.2020 r.) m.in. o potwierdzenie informacji na temat sposobu zagospodarowania terenu w otoczeniu przedsięwzięcia, tut. Wydział pismem z dnia 27.08.2020 r. zwrócił się również do Wójta Gminy Czerwonak o informacje na temat zagadnień zawartych w piśmie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu.

Biorąc pod uwagę informację, którą przekazał Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu w swojej opinii sanitarnej z dnia 20.08.2020 r., iż opinia sanitarna tamtejszego organu nie dotyczy higieny radiacyjnej, tut. Wydział pismem z dnia 31.08.2020 r. wystąpił do Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego o wydanie opinii w sprawie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Dnia 4.09.2020 r. do tut. Wydziału wpłynęło pismo Wydziału Urbanistyki i Architektury Urzędu Miasta Poznania informujące o funkcji i sposobie zagospodarowania terenów otaczających obszar planowanego przedsięwzięcia.

Powyższe informacje zostały przekazane pismem z dnia 7.09.2020 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu, Marszałka Województwa Wielkopolskiego, Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu oraz Wójta Gminy Czerwonak.

W toku niniejszego postępowania tut. Wydział dokonał analizy zapisów raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i uznał za konieczne przeprowadzenie postępowania wyjaśniającego. Po zapoznaniu się z treścią ww. raportu tut. Wydział stwierdził, iż wymaga on dokonania wyjaśnień w kwestiach merytorycznych, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami, a w szczególności z art. 66 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o *udostępnianiu informacji o środowisku (...)*. W związku z powyższym, wezwaniem z dnia 7.09.2020 r., tut. Wydział poinformował pełnomocnik Inwestora o konieczności złożenia wyjaśnień i uzupełnień w zakresie:

- gospodarki odpadami (dla etapu budowy: przedstawienie zasad szacowania ilości poszczególnych rodzajów odpadów, wyjaśnienie na podstawie jakich badań ustalono, że masy ziemne nie są zanieczyszczone, wskazanie sposobu zagospodarowania odpadów, przedstawienie możliwości oplandekowania odpadów o kodzie 17 01 01, 17 01 07 i 17 05 07; dla etapu eksploatacji: wskazanie sposobu zagospodarowania odpadów; dla etapu likwidacji: wyjaśnienie czy ujęto odpady związane z likwidacją całego zakładu czy tylko z części objętej planowaną inwestycją, podanie sposobu szacowania

masy odpadów, wyjaśnienie jakie prace ziemne będą prowadzone przy likwidacji obiektów),

- gospodarką wodno-ściekową (wyjaśnienie jaki rodzaj ścieków odprowadzany jest do kanalizacji deszczowo-przemysłowej, wyjaśnienie braku na mapie sieci kanalizacji zaznaczonej kanalizacji deszczowo-przemysłowej, przedstawienie całkowitego bilansu poszczególnych powierzchni zabudowy planowanego przedsięwzięcia, przedstawienie wyliczeń dotyczących ilości wód opadowych pochodzących z terenu przedmiotowej zlewni, przedstawienie warunków technicznych określonych przez gestora sieci lub umowę z gestorem sieci dotyczącą zagospodarowania wód opadowych, roztopowych, ścieków przemysłowych i bytowych pochodzących z terenu planowanego przedsięwzięcia, przedstawienie innych rozwiązań dotyczących zagospodarowania wód opadowych i roztopowych pochodzących z dachów nowoprojektowanych budynków na terenie planowanego przedsięwzięcia - w miejscu ich powstawania, które wpłyną na możliwość naturalnej retencji terenowej),
- geologią (przedstawienie przewidywanego zasięgu oddziaływania odprowadzanych wód oraz wpływu na środowisko gruntowo-wodne w związku z odprowadzeniem wód do ciekę, z uwzględnieniem jakości odprowadzanych wód, dołączenie opinii geotechnicznych z 2017 r. i 2020 r. potwierdzających przyjęte założenia).

Pismem z dnia 7.09.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 8.09.2020 r.) Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu zwrócił się do Prezydenta Miasta Poznania o wezwanie Inwestora do przedstawienia dodatkowych uzupełnień/wyjaśnień do raportu, umożliwiających pełną i właściwą ocenę zakresu oddziaływania przedsięwzięcia na cele środowiskowe jednolitych części wód i zajęcie stanowiska w sprawie (obejmujące m.in. wskazanie celów wykorzystania wód podziemnych i powierzchniowych, miejsc powstawania ścieków przemysłowych, skomentowanie wielkości rocznej odprowadzanych ścieków przemysłowych oraz wód opadowych i roztopowych do Warty, uzupełnienie informacji o ilości i sposobie zagospodarowania ścieków przemysłowych, przedstawienie sposobu oczyszczania zanieczyszczonych wód opadowych i roztopowych odprowadzanych do rzeki Warty).

Pismem z dnia 14.09.2020 r. tut. Wydział przekazał pełnomocnik Inwestora zakres wezwania Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu.

Wójt Gminy Czerwonak, postanowieniem znak: WKŚ.6220.16.2020 z dnia 8.09.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 14.09.2020 r.), pozytywnie zaopiniował możliwość realizacji planowanego przedsięwzięcia. W uzasadnieniu swojej opinii tamtejszy organ wyjaśnił, iż po analizie przesłanego materiału zaopiniował pozytywnie możliwość realizacji przedmiotowej inwestycji w części znajdującej się na obszarze gminy Czerwonak.

W dniu 18.09.2020 r. do tut. Wydziału wpłynęło pismo Wójta Gminy Czerwonak z informacją, iż działka numer ewidencyjny 314/3, obręb Koziegłowy, znajduje się na terenie, dla którego obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego „Koziegłowy – osiedle Karolin”. Jednocześnie tamtejszy organ wyjaśnił, iż funkcje określone w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego są zgodne z planowaną inwestycją. Przy czym Wójt dodał, iż budynki oraz obiekty budowlane związane z działalnością przedmiotowej inwestycji muszą zostać posadowione zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa – w tym dotyczącymi zachowania odległości budynków od dróg publicznych, liniami zabudowy i wyznaczonymi w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Wójt Gminy

Czerwonak dodał, iż ww. opinia odnosi się wyłącznie do terenów będących w granicach administracyjnych gminy Czerwonak.

Osobnym pismem, z dnia 15.09.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 18.09.2020 r.) Wójt Gminy Czerwonak przekazał informacje w sprawie wskazania terenów wymagających ochrony akustycznej w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia.

Powyższe informacje zostały przekazane pismem z dnia 25.09.2020 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu, Marszałka Województwa Wielkopolskiego oraz Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu. Jednocześnie w załączeniu tut. Wydział przekazał ww. organom wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Koziegłowy – osiedle Karolin”.

Pismem z dnia 16.09.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 21.09.2020 r.) Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu zwrócił się do Urzędu Miasta Poznania o wezwanie Inwestora do uzupełnienia przedłożonej dokumentacji odnośnie przedstawienia analizy w zakresie pola elektromagnetycznego.

W dniu 1.10.2020 r. do tut. Wydziału wpłynęło do wiadomości pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, kierowane do pełnomocnik Inwestora, wzywające pełnomocnik do uzupełnienia informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia. Tamtejszy organ szczegółowo wezwał o uzupełnienie informacji z zakresu opisu inwestycji, hydrogeologii, gospodarki odpadami, ochrony przyrody, ochrony przed hałasem, ochrony przed polami elektromagnetycznymi oraz ochrony powietrza.

W dniu 2.10.2020 r. do tut. Wydziału wpłynęły uzupełnienia pełnomocnik Inwestora, będące odpowiedzią na wezwanie Wydziału Kształtowania i Ochrony Środowiska z dnia 7.09.2020 r., Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu z dnia 7.09.2020 r. oraz Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu z dnia 16.09.2020 r.

Powyższe uzupełnienia, pismem z dnia 5.10.2020 r. tut. Wydział przekazał Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Poznaniu, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektorowi Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu, Marszałkowi Województwa Wielkopolskiego, Wielkopolskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu w Poznaniu oraz Wójtowi Gminy Czerwonak.

W dniu 9.10.2020 r. do tut. Wydziału wpłynęło pismo pełnomocnik Inwestora, w którym to wyjaśniono, iż pismem z dnia 23.09.2020 r. Marszałek Województwa Wielkopolskiego wezwał Inwestora do wyjaśnień (wezwanie dotyczyło kwestii konkluzji BAT, emisji zanieczyszczeń do powietrza, gospodarki wodno-ściekowej oraz emisji hałasu) oraz przedłożono odpowiedź na wspomniane wezwanie.

Powyższe uzupełnienie, pismem z dnia 14.10.2020 r. tut. Wydział przekazał Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Poznaniu, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektorowi Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa

URZĄD MIASTA POZNANIA
Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska
61-655 Poznań, ul. Gronowa 22a
tel. 61 878 40 53, fax 61 878 40 55
12

Wodnego Wody Polskie w Poznaniu, Wielkopolskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu w Poznaniu oraz Wójtowi Gminy Czerwonak.

Pismem z dnia 9.10.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 14.10.2020 r.) Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu zwrócił się do Urzędu Miasta Poznania o ponowne wezwanie Inwestora do uzupełnienia przedłożonej dokumentacji odnośnie przedstawienia analizy w zakresie pola elektromagnetycznego.

Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu, opinią sanitarną znak: DN-NS.9011.1128.2020 z dnia 13.10.2020 r., pozytywnie zaopiniował warunki do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w zakresie higieny radiacyjnej. W uzasadnieniu swojego stanowiska tamtejszy organ wyjaśnił, iż po przeanalizowaniu akt sprawy, ponadnormatywne oddziaływanie bezpośrednio pod linią 110 kV oraz w jej najbliższym otoczeniu będzie mniejsze od wartości dopuszczalnej dla miejsc dostępnych dla ludności. Dalej tamtejszy organ wyjaśnia, iż trasa odcinka linii napowietrznej przebiega przez teren elektrociepłowni, teren kolejowy i nieużytki, nie zbliżając się do zabudowy mieszkalnej. Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu, po analizie wszystkich otrzymanych materiałów, stwierdził że nie powinny zostać przekroczone dopuszczalne wartości natężenia pola elektromagnetycznego wynikające z rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448).

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu, postanowieniem znak: PO.RZŚ.4360.98m.2020.KP.2 z dnia 15.10.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 16.10.2020 r.) uzgodnił planowane przedsięwzięcie w realizowanym wariancie oraz:

I. określił następujące warunki jego realizacji:

- 1) gospodarka wodno-ściekowa przedsięwzięcia realizowana będzie w ramach własnych instalacji zaopatrzenia i uzdatniania wodę oraz gromadzenia, oczyszczania i odprowadzania ścieków EC Karolin w sposób ograniczający oddziaływanie na stan zasobów wodnych, w zakresie określonym w pozwoleniu zintegrowanym;
- 2) do umocnień dróg, placów i parkingów zastosowane zostaną nawierzchnie przepuszczalne np. z płyt ażurowych, kostki betonowej ażurowej lub tłucznia za wyjątkiem:
 - miejsc, gdzie w celu ochrony gleby oraz wód gruntowych konieczne jest zastosowanie powierzchni nieprzepuszczalnych,
 - miejsc gdzie wymogi techniczne dotyczące nośności nie będą pozwalały na wykorzystanie takich materiałów;
- 3) czyste wody opadowe z dachów gromadzić należy w podziemnym zbiorniku bezodpływowym i wykorzystywać do celów zmywnych oraz rozprowadzać na teren biologicznie czynny, zagospodarowany m.in. jako łąka kwietna i ogród deszczowy; ewentualny nadmiar wody opadowej, który dostanie się do zbiornika należy odprowadzić przelewem do projektowanej kanalizacji ogólnospławnej;
- 4) ujęte w wewnętrzny system kanalizacji zanieczyszczone wody opadowe z powierzchni utwardzonych należy po podczyszczeniu w separatorze odprowadzać do ogólnospławnej kanalizacji i poprzez oczyszczalnię ścieków przemysłowych odprowadzać do rzeki Warty;
- 5) na etapie realizacji przedsięwzięcia:
 - a/ w trakcie prowadzenia prac nie nastąpi pogorszenie jakości ścieków odprowadzanych do odbiornika i dotrzymane będą warunki określone w posiadanym pozwoleniu

- zintegrowanym oraz warunki odprowadzania ścieków określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 28 czerwca 2019r. *w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków*;
- b/ zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju dla maszyn budowlanych i sprzętu transportowego należy zorganizować na terenie utwardzonym;
 - c/ teren przeznaczony do magazynowania materiałów i surowców planowanych do użycia w procesie budowy należy dodatkowo zabezpieczyć tak aby nie było możliwości przedostania się zanieczyszczeń do wód gruntowych lub powodowania zanieczyszczenia przyległego terenu - eliminowanie bezpośredniego kontaktu z gruntem;
 - d/ na placu budowy wydzielone zostanie miejsce do prowadzenia awaryjnych napraw sprzętu – z uszczelnionym podłożem, zabezpieczającym skutecznie przed skażeniem środowiska gruntowo- wodnego tj. substancjami ropopochodnymi;
 - e/ we wszystkich w/w miejscach oraz w miejscach bezpośrednich prac budowlanych należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
 - f/ do prac budowlanych dopuszczać tylko sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytku;
 - g/ w czasie prowadzenia robót budowlanych i eksploatacji przedsięwzięcia należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu oraz neutralizować miejsca mogące powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego;

II. nie stwierdził potrzeby:

- 1) przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę,
- 2) przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia.

W uzasadnieniu swojej opinii tamtejszy organ scharakteryzował lokalizację, rodzaj, skalę i elementy przedsięwzięcia. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu szczegółowo wskazał technologię oraz rozwiązania projektowe przedstawione w przedłożonych przez Inwestora materiałach i stwierdził co następuje.

- Teren przewidziany pod realizację planowanej inwestycji na terenie miasta Poznania znajduje się poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*, w tym poza obszarami zakwalifikowanymi do sieci NATURA 2000. Przez teren planowanej inwestycji nie przebiegają także korytarze ekologiczne.

- Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu wyjaśnił, iż hydrograficznie przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Odry, dla którego obecnie obowiązuje zaktualizowany „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. *w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry* (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967)). W kontekście tego dokumentu lokalizacja zakładu znajduje się w zlewni rzeki Warty i leży w granicach jednolitych części wód powierzchniowych RW600021185933 – Warta od Cybiny do Różanego Potoku. W odniesieniu do wód podziemnych rejon inwestycji położony jest w granicach jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie PLGW600060.

- Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu stwierdził, iż teren elektrociepłowni oraz teren inwestycyjny znajdujący się w jego granicach nie leży na obszarze Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.
- Tamtejszy organ wyjaśnił, iż najbliższe ujęcia wód podziemnych znajdują się na terenie EC Karolin - są to 4 głębinowe studnie ujmujące wodę utworów okresu miocenńskiego epoki trzeciorzędowej. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu wyjaśnił również, że dla powyższych ujęć wody nie ma ustanowionych stref ochrony pośredniej, z których mogłyby wynikać jakieś ograniczenia dla realizacji planowanego przedsięwzięcia.
- Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu uznał, iż z przyjętych w raporcie założeń wynika, że realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia polegającego na przebudowie i modernizacji istniejącego zakładu przy spełnieniu określonych warunków może nie generować zwiększonych presji oddziałujących na elementy stanu zasobów wodnych ani na obszary chronione i ochronne od wód zależne.
- Tamtejszy organ stwierdził, iż przy uwzględnieniu przebudowy procesu technologicznego uzgadnianego przedsięwzięcia jego oddziaływanie na cele środowiskowe jednolitych części wód w trakcie eksploatacji będą ograniczone.
- Mając na względzie charakter przedsięwzięcia, zastosowane i będące przedmiotem uzgodnienia rozwiązania technologiczne oraz skalę oddziaływania przedsięwzięcia, przy założeniu realizacji określonych w sentencji postanowienia warunków Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu nie stwierdził prawdopodobieństwa oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód w zakresie stwarzającym zagrożenie dla realizacji 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 określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (*Dz. U. z 2016 r., poz. 1967*).
- Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu ustalił, że ze względu na skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie będzie miało miejsce transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Ze względu na szczegółowy opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym przedsięwzięciem Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu nie stwierdził konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku (...)*, pod warunkiem, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w pierwotnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko, będącymi podstawą jej wydania.
- Podsumowując Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu wyjaśnił, iż powyższe stanowisko, o którym mowa w art. 77 ust. 4 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku (...)*, tamtejszy organ podjął biorąc pod uwagę okoliczności o których mowa w art. 77 ust. 5 ww. ustawy.

Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu, pismem znak: DN-NS.9011.1128.2020 z dnia 22.10.2020 r. wyjaśnił, iż po przeanalizowaniu uzupełnienia akt sprawy podtrzymuje swoje stanowisko zawarte w opinii sanitarnej nr DN-NS.9011.1128.2020 z dnia 13.10.2020 r.

W dniu 26.10.2020 r. do tut. Wydziału wpłynęło uzupełnienie raportu, będące odpowiedzią pełnomocnik Inwestora na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu.

Powyższe uzupełnienie, pismem z dnia 28.10.2020 r. tut. Wydział przekazał Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Poznaniu, Dyrektorowi Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu, Wielkopolskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu w Poznaniu oraz Marszałkowi Województwa Wielkopolskiego. Jednocześnie w tym samym piśmie tut. Wydział zwrócił się do ww. organów z prośbą o uwzględnienie dotychczasowych materiałów w trakcie odpowiednio wydawania opinii w sprawie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia lub uzgodnienia warunków planowanej inwestycji przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W przypadku gdy ww. opinie lub uzgodnienia zostały wydane, Prezydent Miasta Poznania zwrócił się z prośbą o wydanie ponownej opinii lub uzgodnienia w sprawie warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia. Osobnym pismem z dnia 28.10.2020 r. tut. Wydział przekazał powyższe uzupełnienia Wójtowi Gminy Czerwonak, jednocześnie zwracając się w trybie art. 75 ust. 4 oraz 5b ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku (...), z prośbą o wydanie ponownej opinii w przedmiotowej sprawie w odniesieniu do części terenu przedsięwzięcia będącej w obszarze właściwości gminy.

Wójt Gminy Czerwonak, postanowieniem znak: WKŚ.6220.16.2020 z dnia 10.11.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 12.11.2020 r.), ponownie pozytywnie zaopiniował możliwość realizacji planowanego przedsięwzięcia. W uzasadnieniu swojej opinii tamtejszy organ wyjaśnił, iż po analizie przesłanego materiału zaopiniował pozytywnie możliwość realizacji przedmiotowej inwestycji w części znajdującej się na obszarze gminy Czerwonak.

Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu, pismem znak: DN-NS.9011.1128.2020 z dnia 19.11.2020 r. wyjaśnił, iż po przeanalizowaniu uzupełnienia akt sprawy ponownie podtrzymuje swoje stanowisko zawarte w opinii sanitarnej nr DN-NS.9011.1128.2020 z dnia 13.10.2020 r.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu, pismem znak: PO.RZŚ.4360.98m.2020.KP.3 z dnia 23.11.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 25.11.2020 r.) poinformował, iż wobec braku wniesionych przez Inwestora uzupełnień/wyjaśnień na aspekty realizacji przedsięwzięcia będących, zgodnie z kompetencjami, podstawą dokonanego już uzgodnienia, podtrzymuje swoje stanowisko przedstawione w wydanym wcześniej postanowieniu uwzględniającym warunki realizacji przedsięwzięcia znak: PO.RZŚ.4360.98m.2020.KP.2 z dnia 15.10.2020 r.

W uzasadnieniu swojego pisma tamtejszy organ wyjaśnił, iż przesłane uzupełnienie w swoim zakresie nie ma wpływu na okoliczności będące podstawą dokonanego wcześniej uzgodnienia realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie wariantu proponowanego przez Inwestora i tym samym nie występuje potrzeba zmiany zapisów dokonanego wcześniej uzgodnienia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, postanowieniem znak: WOO-I.4221.149.2020.BM.4 z dnia 24.11.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału dnia 25.11.2020 r.) **uzgodnił** wójtowi, postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

W swoim postanowieniu tamtejszy organ:

I. Określił następujące warunki realizacji ww. przedsięwzięcia:

1. Zaprojektować i wykonać jednostki kogeneracji gazowej w układzie SCGT o łącznej nominalnej mocy cieplnej do 570 MW_{th}.
2. Istniejące bloki BC-50(nr 1) i BC-100(nr 2) załączać jedynie w sytuacji niedyspozycyjności planowanych jednostek gazowych lub istniejącego bloku BK-100(nr 3).
3. Po sezonie grzewczym 2026/2027 istniejące bloki BC-50 (nr 1) i BC-100 (nr 2) wyłączyć trwale z użytkowania.
4. Do odprowadzania spalin z każdego z dwóch planowanych turbozespołów gazowych zaprojektować i wykonać odrębnie po jednym kominie tzw. zimnym z niezadaszonym wylotem na wysokości minimum 45 m n.p.t. i średnicy 4 m (+/- 10 %) oraz jednym kominie tzw. gorącym z niezadaszonym wylotem na wysokości minimum 45 m n.p.t. i średnicy 5,7 m (+/- 10 %).
5. Do odprowadzania spalin z awaryjnego agregatu prądotwórczego o mocy 4 MW_e (nominalna moc cieplna 10 MW_{th}) zaprojektować i wykonać komin z niezadaszonym wylotem na wysokości minimum 30 m n.p.t. i średnicy 1 m (+/- 10%).
6. W celu redukcji emisji tlenków azotu turbiny gazowe wyposażać w suche palniki o niskiej emisji NO_x lub alternatywnie zastosować instalację Selektywnej Redukcji Katalitycznej (SCR). Dopuszcza się zastosowanie dwóch powyższych rozwiązań łącznie.
7. Na kanałach projektowanych emitatorów kominów zimnych i gorących oraz na projektowanym kanale emitora agregatu przygotować stanowiska pomiarowe i zainstalować króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą.
8. Agregat Diesla eksploatować przez maksymalnie godzinę, wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach od 6.00 do 22.00.
9. Poziom mocy akustycznej agregatu Diesla nie może przekroczyć 124,7 dB.
10. Czerpnie powietrza wyposażać w zabezpieczenia akustyczne gwarantujące na wylocie poziom hałasu nie wyższy niż 100 dB.
11. Ruch pojazdów ciężkich po terenie elektrociepłowni ograniczyć do pory dnia.
12. Zastosować urządzenia gwarantujące zachowanie następujących parametrów akustycznych:

Nazwa	Maksymalny poziom mocy akustycznej L _{WA} [dB]
Obudowa filtra 1	94.2
Kanał powietrza 1	95.8
Turbina gazowa 1	102.2
Kocioł odzysknicy 1	98
Komin gorący 1	90
Obudowa filtra 2	94.2
Kanał powietrza 2	95.8
Turbina gazowa 2	102.2
Kocioł odzysknicowy 2	98
Komin gorący 2	90
Stacja przygotowania gazu	92.9

13. Ścieki przemysłowe z planowanej instalacji odprowadzać do zakładowej oczyszczalni ścieków.

URZĄD MIASTA POZNANIA
Wydział Środowiska
61-655 Poznań, ul. Gronowa 22a
tel. 61 878 40 53, fax 61 878 40 55
12

14. Odpady niebezpieczne magazynować w zamkniętym zabudowanym pomieszczeniu, w szczelnych zbiornikach i kontenerach, zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych.
 15. Teren przeznaczony na etapie realizacji na plac składowy o powierzchni ok. 2100 m² otworzyć w postaci łąki kwietnej i ogrodu deszczowego.
 16. Wykonać nasadzenia zastępcze rodzimymi gatunkami drzew w liczbie co najmniej równej liczbie drzew przeznaczonych do wycinki oraz gatunkami krzewów atrakcyjnych dla ptaków na powierzchni odpowiadającej ilości krzewów przeznaczonych do wycinki, dla których wymagane jest uzyskanie decyzji na wycinkę. W przypadku usuwania drzew o dużych obwodach, należy zwiększyć stosunek do 2:1 dla drzew powyżej 100 cm oraz 3:1 dla drzew powyżej 200 cm. Do nasadzeń zastosować sadzonki z wyprowadzoną koroną i prostym pniem oraz proporcjonalną bryłą korzeniową. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres minimum 3 lat.
 17. Wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić od 1 września do końca lutego.
 18. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego, prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom, w szczególności:
 - f) pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
 - g) nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - h) podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesuszaniem i przemarzaniem;
 - i) nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa;
 - j) prace ziemne prowadzone przy korzeniach drzew prowadzić ręcznie.
 19. Miejsca składowania materiałów budowlanych oraz postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
 20. Na etapie prowadzenia prac przygotowawczych oraz na etapie realizacji inwestycji prowadzić nadzór przyrodniczy.
 21. Dokonać przeszczepienia osobników szurpka porośłego *Orthotrichum lyellii*, zgodnie z zaleceniami wskazanymi przez nadzór przyrodniczy.
 22. Na etapie prowadzenia prac ziemnych minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
- II. Nie stwierdził konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

W uzasadnieniu swojego stanowiska tamtejszy organ scharakteryzował rodzaj, cechy, technologię i skalę przedsięwzięcia, a także jego lokalizację. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wskazał również rozwiązania projektowe i organizacyjne przedstawione w przedłożonych przez Inwestora materiałach i stwierdził, co następuje.

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wyjaśnił, iż emisja zanieczyszczeń do powietrza o charakterze nieorganizowanym, na etapie budowy będzie występować ze zmiennym natężeniem – uciążliwości te będą krótkotrwałe, ograniczone do niewielkiej strefy wokół inwestycji.

- Tamtejszy organ stwierdził, iż z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wynika, iż wielkości emisji źródeł emisji, w każdej serii obliczeniowej, poza terenem tych inwestycji nie będą powodować przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., Nr 16, poz. 87), a także, że będą dotrzymane standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031 z póź. zm.).

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wyjaśnił, iż ze względu na fakt, iż w zasięgu 10h poszczególnych emitorów w zespole znajdują się budynki chronione, w raporcie wykonano dodatkowe obliczenia na poszczególnych wysokościach, aby sprawdzić, czy budynki te nie będą narażone na przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu, a także, czy nie będą narażone na przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu. Z przedstawionych obliczeń wynika, iż budynki te nie będą narażone na przekroczenia, o których mowa powyżej.

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu stwierdził, iż etap budowy przedmiotowej instalacji będzie związany z czasową uciążliwością w postaci hałasu, jednakże będzie to etap krótkotrwały i po zakończeniu budowy ustąpi oddziaływanie ww. źródeł hałasu do środowiska.

- Tamtejszy organ wyjaśnił, iż najbliższymi położonymi względem projektowanej inwestycji terenami chronionymi akustycznie są tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej z dopuszczeniem zabudowy usługowej przy ul. Poznańskiej od 7 do 10A w Koźmielowie. Z przedłożonego sprawozdania wynika, że na terenie tym zachowane są akustyczne standardy jakości środowiska.

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu stwierdził, iż z zaprezentowanych obliczeń wynika, że hałas związany z działalnością przedmiotowej elektrociepłowni nie spowoduje 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).

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wyjaśnił, iż emisja pól elektromagnetycznych zostanie ograniczona do odległości kilku centymetrów od samych kabli, a ich wartość, jak wskazano w raporcie, będzie dużo niższa od poziomów dopuszczalnych, określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448) - oddziaływanie kablowych linii elektroenergetycznych uznać można zatem za pomijalne. Tamtejszy organ dodał, iż obecne, jak i po zakończeniu inwestycji, wartości natężenia pola elektromagnetycznego bezpośrednio pod linią oraz w jej najbliższym otoczeniu są i będą mniejsze od wartości dopuszczalnych określonych w wyżej wskazanym rozporządzeniu w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wyjaśnił, iż z przedstawionych w raporcie informacji wynika, iż przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych i stref ochronnych ujęć wód podziemnych.

Jak wynika z przedstawionych informacji inwestycja nie będzie położona na terenach zalewowych, zagrożonych powodzią lub osuwiskami.

- Tamtejszy organ stwierdził, iż przy założeniu, że wnioskodawca będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami określonymi przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu inwestycja nie będzie naruszać prawa w zakresie gospodarki odpadami.

- Po przeanalizowaniu materiałów dotyczących budowy geologicznej, warunków hydrogeologicznych, uwzględniając skalę, charakter przedsięwzięcia oraz jego lokalizację poza obszarami wodno-błotnymi, jak również obszarami objętymi ochroną w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, wzięwszy pod uwagę planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne, w tym rozwiązania w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i magazynowania oraz postępowania z odpadami, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu nie przewiduje znacząco negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe.

- Tamtejszy organ wyjaśnił, iż przedmiotowe przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r., poz. 55), a najbliższym położonym obszarem Natura 2000 w stosunku do planowanej trasy jest zlokalizowany w odległości ok. 500 m obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Fortyfikacje w Poznaniu PLH300005.

- Po weryfikacji treści raportu i jego uzupełnień, uwzględniając zakres inwestycji, lokalne uwarunkowania środowiskowe i przestrzenne oraz nałożone warunki realizacji przedsięwzięcia, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu uznał, że nie przewiduje znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na obszary chronione, w szczególności na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze stanowiące przedmioty ochrony obszarów Natura 2000, pogorszenia ich integralności lub powiązania z innymi obszarami. Ponadto tamtejszy organ nie przewiduje również znacząco negatywnego wpływu na krajobraz oraz bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Tamtejszy organ uznał również, że inwestycja z uwagi na swój charakter nie powinna spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych.

- Z uwagi na charakter planowanego przedsięwzięcia oraz zastosowane rozwiązania ograniczające emisję do powietrza, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu zakłada, że przedsięwzięcie nie będzie miało znacząco negatywnego wpływu na klimat. Tamtejszy organ podkreślił fakt, iż planowana inwestycja dotyczy budowy nowego źródła gazowego i zastąpienie funkcjonujących jednostek węglowych układem zasilanym mniej emisyjnym paliwem, co jest korzystniejsze dla środowiska, a także że wnioskodawca zaproponował rozwiązania mające na celu poprawę retencji wód opadowych i roztopowych (zbiornik, łąki kwietne, ogród deszczowy), co pozytywnie wpłynie na mikroklimat. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu uznał, iż planowane przedsięwzięcie będzie zaprojektowane zgodnie z obowiązującymi normami zapewniającymi adaptację do zmian klimatu.

- Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na

środowisko planowanego przedsięwzięcia, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu nie stwierdził konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku (...)*.

- Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zasięg oddziaływania inwestycji, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu nie stwierdził również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Ponadto Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, postanowieniem znak: WOO-I.4221.149.2020.BM.7 z dnia 22.12.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 22.12.2020 r.) wyjaśnił wątpliwości co do treści następujących punktów postanowienia tamtejszego organu z dnia 24.11.2020 r. znak: WOO-I.4221.149.2020.BM.4:

1. Brzmienie pkt I.4 postanowienia oznacza literalnie, że średnica kominów tzw. zimnych musi mieścić się w przedziale 3,6 m do 4,4 m, a kominów tzw. gorących w przedziale 5,13 m do 6,27 m.
2. Brzmienie pkt I.5 postanowienia oznacza, że średnica komina do odprowadzania spalin z awaryjnego agregatu prądotwórczego musi mieścić się w przedziale 0,9 m do 1,1 m.
3. Maksymalny czas oraz pora pracy agregatu Diesla określone w pkt I.8 dotyczą normalnej pracy instalacji a nie przypadków awarii.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu, opinią sanitarną znak: NS.9011.1.268.2020.TŻ z dnia 26.11.2020 r. (wpływ do Wydziału dnia 31.12.2020 r.), zaopiniował pozytywnie warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych z zastrzeżeniem, iż realizacja i eksploatacja inwestycji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny.

W uzasadnieniu swojej opinii tamtejszy organ scharakteryzował lokalizację, rodzaj, skalę i elementy przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu szczegółowo wskazał technologie oraz rozwiązania projektowe przedstawione w przedłożonych przez Inwestora materiałach i stwierdził co następuje.

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu uznał, iż eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia - zgodnie z przedstawioną analizą rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń przeprowadzoną wg referencyjnej metodyki modelowania przy uwzględnieniu stanu aerosanitarnego określonego przez Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Poznaniu dla oddziaływania skumulowanego, nie spowoduje przekroczenia obowiązujących standardów jakości środowiska tj. wartości określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., Nr 16, poz. 87) oraz w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031 z późn. zm.). Tamtejszy organ dodał, iż uruchomienie SCGT wpłynie na zmniejszenie zapasu węgla skutkującego zmniejszeniem niezorganizowanej emisji pyłu.

- Tamtejszy organ wyjaśnił, iż eksploatacja projektowanego zamierzenia inwestycyjnego nie spowoduje przekroczenia obowiązujących normatywów akustycznych określonych w tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) będącego

aktem wykonawczym do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - *Prawo Ochrony Środowiska* (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219).

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu wskazał rozwiązania technologiczne i organizacyjne odnośnie gospodarki wodno – ściekowej i gospodarki odpadami. Wobec powyższych rozwiązań tamtejszy organ również nie wskazał zastrzeżeń. Jednocześnie Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu poinformował, iż powyższa opinia sanitarna nie dotyczy higieny radiacyjnej, bowiem organem kompetentnym do zajęcia stanowiska w ww. zakresie - zgodnie z art. 12 ust.1a pkt 2 ustawy z dnia 14 marca 1985 r. o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (Dz. U. z 2019 r., poz. 59 z późn. zm.) - jest Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny.

Marszałek Województwa Wielkopolskiego postanowieniem znak: DSR-II-1.7030.1.40.2020 z dnia 18.12.2020 r. (wpływ do tut. Wydziału 21.12.2020 r.) zaopiniował pozytywnie realizację planowanego przedsięwzięcia.

Na wstępie swojego uzasadnienia tamtejszy organ wyjaśnił, iż opinia swoim zakresem obejmuje wyłącznie kwestie związane z etapem eksploatacji instalacji, gdyż na gruncie przedmiotowego postępowania Marszałek Województwa Wielkopolskiego pełni rolę organu współdziałającego z uwagi na kompetencje do wydania pozwolenia zintegrowanego, a więc pozwolenia określającego warunki korzystania ze środowiska. Z tego względu tamtejszy organ dokonuje analizy przedłożonej dokumentacji pod względem ustawowych wymagań dotyczących tego pozwolenia.

W pozostałej części uzasadnienia opinii Marszałek Województwa Wielkopolskiego scharakteryzował lokalizację, rodzaj, skalę i elementy przedsięwzięcia. Tamtejszy organ wskazał technologię oraz rozwiązania projektowe przedstawione w przedłożonych przez Inwestora materiałach i stwierdził co następuje.

- Marszałek Województwa Wielkopolskiego wyjaśnił, iż z przedstawionych informacji wynika, że sposób postępowania z odpadami będzie zgodny z wymogami ochrony środowiska oraz ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 797 ze zm.).

- Tamtejszy organ stwierdził, iż z wykonanych obliczeń stanu jakości powietrza dla substancji emitowanych przez zakład wynika, iż emisje nie będą powodować przekroczeń poziomów dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031 ze zm.) oraz częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., Nr 16, poz. 87).

- Marszałek Województwa Wielkopolskiego wskazał, iż wyniki przeprowadzonej analizy wykazały, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na ww. terenach podlegających ochronie przed hałasem.

- Marszałek Województwa Wielkopolskiego wyjaśnił, iż przedmiotowe przedsięwzięcie jest instalacją objętą obowiązkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego, w związku z czym w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz w uzupełnieniach do niego przeanalizowano spełnianie przez planowaną instalację wymagań ochrony środowiska, wynikających z najlepszych dostępnych technik. Analizę przeprowadzono w oparciu o decyzję wykonawczą Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. U. UE L z 2017 r., t. 212, str. 1). Przeprowadzona we wniosku analiza wskazała,

URZĄD MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO
Wydział Kształtowania Środowiska
61-655 Poznań, ul. Śródka 22a
tel. 61 878 40 53, fax 61 878 40 55
12

że wszystkie stosowane technologie po realizacji przedsięwzięcia będą zgodne z wymaganiami ww. dokumentu.

Wobec zebranego kompletu materiałów w sprawie, działając na podstawie art. 33 ust. 1, w związku z art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku (...), Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania zapewnił możliwość ponownego udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu, poprzez podanie informacji (na stronie internetowej – Biuletyn Informacji Publicznej Urzędu Miasta Poznania, na tablicy ogłoszeń w siedzibie ww. organu, w pobliżu miejsca inwestycji oraz w sposób zwyczajowo przyjęty na terenie gminy Czerwonak) o ponownej możliwości zapoznania się z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz z pozostałą niezbędną dokumentacją sprawy, a także o ponownej możliwości składania uwag i wniosków w siedzibie Wydziału Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania, jednocześnie wyznaczając 30-dniowy termin ich składania (29.12.2020 r. - 27.01.2021 r. – dla społeczeństwa z terenu Gminy Poznań, 29.12.2020 r. – 29.01.2021 r. – dla społeczeństwa z terenu Gminy Czerwonak). Zarówno w terminie wyznaczonym na udział społeczeństwa, a także poza nim nie zostały przedłożone żadne uwagi i wnioski.

W związku z powyższym, po zebraniu całości materiałów i dowodów w sprawie, Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. 2020 r., poz. 256 ze zm.), pismem i obwieszczeniem z dnia 1.02.2021 r., zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi danymi i wypowiedzenia się w przedmiotowej sprawie przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Termin obowiązującego okresu 14 dni obwieszczenia wyznaczony na terenie miasta Poznań to: 3.02.2021 r. – 16.02.2021 r., natomiast na terenie Gminy Czerwonak: 3.02.2021 r. – 17.02.2021 r.

W odniesieniu do przedstawionych w toku prowadzonego postępowania materiałów żadna ze stron nie wniosła uwag i nie zgłosiła wniosków.

Biorąc pod uwagę zebrane w toku postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, informacje zawarte przede wszystkim w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnienia, Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania, działający w imieniu Prezydenta Miasta Poznania, dokonał analizy przedstawionej oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko i ustalił co następuje:

1. Zbudowanie nowego źródła gazowego i zastąpienie jednostek węglowych jest korzystne dla środowiska i przyczyni się do poprawy jego stanu, zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, oraz dostarczy nowego źródła energii elektrycznej i ciepłej w Poznaniu. Ponadto, przyczyni się do wypełnienia polskich i europejskich standardów oraz norm ochrony środowiska w zakresie energetyki oraz ciepłownictwa.
2. Można stwierdzić, że proponowana technologia spełnia wymagania określone w art. 143 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*:

- a) stosowanie substancji o małym potencjale zagrożeń - w ramach niniejszego przedsięwzięcia w procesie produkcyjnym stosowane będą substancje o średnim potencjale zagrożeń. Inwestor przewiduje taki dobór lokalizacji i wielkości stref magazynowania i przesyłu, by zapewnić dotrzymanie obowiązujących norm

- i przepisów przeciwpożarowych zabezpieczając, jednakże teren w sprzęt i rozwiązania umożliwiające prowadzenie skutecznej akcji ratowniczo - gaśniczej.
- b) efektywne wytwarzanie oraz wykorzystywanie energii - produkcja energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu oraz dobrany układ technologiczny zapewni efektywne wytwarzanie i wykorzystanie energii, przy małej presji na środowisko.
 - c) zapewnienie racjonalnego zużycia wody i innych surowców oraz materiałów i paliw - elementy instalacji związane z przepływem mediów zostaną opomiarowane, prowadzony będzie monitoring zużycia surowców oraz materiałów i paliw. Cały proces technologiczny zaprojektowany zostanie w sposób zapewniający racjonalne zużycie surowców oraz materiałów i paliw, niezbędnych do funkcjonowania instalacji.
 - d) stosowanie technologii bezodpadowych i małoodpadowych oraz możliwość odzysku powstających odpadów - odpady stałe i ciekłe będą magazynowane w przeznaczonych do tego celu zbiornikach i kontenerach. Miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych będą zabezpieczone przed wyciekami. Postępowanie z odpadami powstającymi podczas eksploatacji polegać będzie na ich selektywnej zbiórce w specjalnie do tego celu przeznaczonych pojemnikach, magazynowaniu odpadów w wyznaczonych miejscach przez okres określony w ustawie o odpadach oraz przekazaniu odpadów upoważnionym odbiorcom do odzysku lub unieszkodliwienia posiadającym odpowiednie zezwolenia.
 - e) rodzaj, zasięg i wielkość emisji - z przeprowadzonej analizy wynika, iż realizacja budowy jednostek kogeneracji gazowej w układzie SCGT w proponowanym zakresie zapewni dotrzymanie obowiązujących standardów emisyjnych. Dzięki zastosowanej technologii i systemom oczyszczania nie będzie miało miejsca ponadnormatywne oddziaływanie na życie i zdrowie ludzi oraz na środowisko.
 - f) wykorzystywanie porównywalnych procesów i metod, które zostały skutecznie zastosowane w skali przemysłowej - proponowana technologia oparta na układzie SCGT jest bezpieczna, wydajna i sprawdzona. W Europie pracuje wiele tego typu instalacji, m.in. we Francji, Wielkiej Brytanii, Rosji czy Niemczech, w Polsce również działają elektrociepłownie wykorzystujące pracę turbin gazowych. Ze względu na stały postęp techniczny, technologia oparta na pracy jednostek wykorzystujących jako paliwo gaz podlega ciągłemu rozwojowi i ulepszaniu.
 - g) postęp naukowo - techniczny - w nowo budowanej instalacji zastosowane zostaną najnowsze, podążające za rozwojem czystszych technologii, sprawdzone rozwiązania z dziedziny energetyki, w tym odzysku energii, oczyszczania spalin oraz bezpiecznego zagospodarowania pozostałości poprocesowych.
3. W roku 2015 wykonane zostały badania gruntów znajdujących się na działkach EC Karolin. Zakres badań wybiegł również na tereny posadowienia planowanych bloków kogeneracyjnych. Badania próbek glebowych w tych okolicach nie wykazały ponadnormatywnych zawartości metali ciężkich, jak również olejów i benzyn. Stężenia wszystkich przebadanych parametrów spełniały obowiązujące wówczas normy przewidziane w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002 r. w sprawie standardów jakości gleby oraz standardów jakości ziemi (Dz. U. Nr 165, poz.1359 ze zm.). W ramach przygotowywania „Dokumentacji Geologiczno-Inżynierskiej sporządzonej w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby posadowienia projektowanych nowych jednostek kogeneracji gazowej w układzie SCGT, na terenie EC Karolin w Poznaniu”, Warszawa, wrzesień 2020 r., zostały wykonane badania gruntu. Wyniki wykonanych analiz próbek gruntu znajdują się w granicach dopuszczalnych wartości określonych dla IV grupy gruntów zgodnie z Rozporządzeniem Ministra

Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz. U. z 2016r. poz.1395). W żadnej z przebadanych próbek, w zakresie przeprowadzonych analiz, nie stwierdzono przekroczenia dopuszczalnych zawartości substancji powodujących ryzyk. Nie przewiduję się występowania zanieczyszczenia gleby, ponieważ jest i był to teren niezagospodarowany przemysłowo. Nie przewiduje się negatywnego wpływu odprowadzania wód pochodzących z odwodnienia wykopów budowlanych do cieku. Odprowadzenie wody do cieku będzie prowadzone w sposób niepowodujący wzburzenia pyłów w odborniku, uszkodzenia dna i skarp cieku.

4. Brak będzie oddziaływań wpływających na stan jednolitych części wód powierzchniowych. Inwestycja nie wpłynie na zmianę powierzchniowych cieków oraz zbiorników wodnych, a prowadzona na terenie elektrociepłowni gospodarka odpadami i warunki gospodarowania odpadami będą zgodne z pozwoleniem zintegrowanym. Biorąc pod uwagę lokalizację przedsięwzięcia na terenie istniejącego zakładu przemysłowego, brak jego bezpośrednich powiązań z wodami powierzchniowymi, w tym z jednolitymi częściami wód powierzchniowych, nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele środowiskowe, które zostały zdefiniowane w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.
5. Przy zachowaniu wymienionych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, warunków postępowania z odpadami ich wpływ na środowisko będzie nieznaczny, zarówno na etapie realizacji planowanej inwestycji jak i eksploatacji i ewentualnej likwidacji.
6. Analiza wykazała, że przy dotrzymaniu zakładanych parametrów instalacji eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, bez konieczności stosowania dodatkowych rozwiązań mających na celu ograniczenie emisji hałasu na terenach chronionych takich jak np. ekrany akustyczne.
7. Biorąc pod uwagę przejściowy charakter prac budowlanych oraz dostępne techniczne i organizacyjne metody zabezpieczenia środowiska należy uznać, że etap realizacji inwestycji nie będzie się wiązał z trwałym negatywnym oddziaływaniem na powietrze. Podobnym oddziaływaniem będzie się charakteryzować faza likwidacji. Z analizy wyników obliczeń rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wynika, że eksploatacja instalacji znajdujących się na terenie elektrociepłowni EC Karolin w Poznaniu po realizacji projektowanych jednostek kogeneracji gazowej w układzie SCGT i przy uwzględnieniu skumulowanego oddziaływania z funkcjonującą instalacją ITPOK nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych częstości przekroczeń wartości odniesienia substancji w powietrzu uśrednionych do 1 godziny. Eksploatacja planowanych jednostek kogeneracji gazowej spowoduje skrócenie czasów pracy mniej sprawnych, wyeksploatowanych źródeł energetycznego spalania paliw stałych, w których obecnie wytwarzana jest energia dla miasta Poznania. Po uruchomieniu projektowanej instalacji, znaczna część energii elektrycznej oraz ciepła dla miasta będzie wytwarzana w skojarzeniu w nowoczesnych, wysokosprawnych jednostkach spalających stosunkowo czyste paliwo, jakim jest gaz ziemny, spełniających rygorystyczne wymagania emisyjne. Realizacja planowanej inwestycji w perspektywie długoletniej zabezpieczy dostawę zarówno energii elektrycznej, jak i ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej, co umożliwi dalszą rozbudowę sieci oraz przyłączanie do niej kolejnych budynków.
8. Biorąc pod uwagę, że lokalizacja planowanej inwestycji to tereny przemysłowe, zamknięte, należące do Inwestora a wielkość oddziaływania w zakresie pola elektromagnetycznego będzie właściwie znikoma i występująca w odległości ok. 3 metrów od trasy linii

- kablowych wyprowadzających moc z planowanej inwestycji, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji w tym zakresie.
9. W przypadku planowanej inwestycji jej oddziaływanie ulegnie skumulowaniu z istniejącymi już blokami energetycznymi na terenie EC Karolin i dotyczyć będzie przede wszystkim oddziaływania na klimat akustyczny oraz jakość powietrza atmosferycznego, jak również ilość odprowadzanych wód opadowych i roztopowych. Istniejąca zakładowa oczyszczalnia ścieków będzie w stanie przyjąć zaprognozowaną dodatkową ilość ścieków i je oczyścić. Po wybudowaniu nowych bloków gazowych przy uwzględnieniu obecnych źródeł hałasu funkcjonujących na terenie EC Karolin (zgodnie z obowiązującym pozwoleniem zintegrowanym), dopuszczalne poziomy hałasu na przedmiotowym terenie nie zostaną przekroczone ani w porze dnia ani w porze nocy, czyli nie wystąpi negatywne oddziaływanie na klimat akustyczny tych terenów. Z analizy wyników obliczeń rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wynika, że eksploatacja instalacji znajdujących się na terenie elektrociepłowni EC Karolin w Poznaniu po realizacji projektowanych jednostek kogeneracji gazowej w układzie SCGT i przy uwzględnieniu skumulowanego oddziaływania z funkcjonującą instalacją ITPOK nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych częstości przekroczeń wartości odniesienia substancji w powietrzu uśrednionych do 1 godziny.
10. Przedmiotowa inwestycja jest w taki sposób zaplanowana i będzie realizowana, eksploatowana i ewentualnie poddana likwidacji, że wykaże optymalne przystosowanie do postępujących zmian klimatu, jak również nie będzie powodowała zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu.
11. Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania przychylił się do zdania Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i również nie przewiduje znacząco negatywnego wpływu planowanej inwestycji na krajobraz oraz bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja z uwagi na swój charakter nie powinna spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych.
12. Jak chodzi o dobra materialne planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z koniecznością zajęcia terenów obecnie zabudowanych – inwestycja zostanie wybudowana na wydzielonej części istniejącej elektrociepłowni.
13. Biorąc pod uwagę odległości oraz charakterystykę planowanej inwestycji, która realizowana będzie na obszarze istniejącej Elektrociepłowni, nie będzie miała wpływu na obiekty zabytkowe i stanowiska archeologiczne.
14. Oddziaływania prac rozbiórkowych oraz budowlanych będą krótkotrwałe i nieuciążliwe. Biorąc jednak pod uwagę znaczną odległość inwestycji od obiektów zabytkowych, realizację inwestycji na terenie istniejącej Elektrociepłowni oraz przemysłowe otoczenie, stwierdza się, że planowana inwestycja wpasuje się w krajobraz okolicy.
15. Mając na uwadze skalę i charakter planowanej inwestycji (ograniczenie emisji gazów i pyłów do powietrza atmosferycznego) nie prognozuje się wystąpienia problemu transgranicznego przemieszczania się zanieczyszczeń i oddziaływania transgranicznego – zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji.
16. Inwestor w sposób szczegółowy i klarowny przedstawił w raporcie i jego uzupełnieniach, parametry inwestycji, jej elementy, procesy technologiczne i rozwiązania techniczne.

Ponadto wskazał szereg rozwiązań mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko. Analiza zapisów ww. dokumentów wykazała, iż przy wskazanych przez Inwestora założeniach i rozwiązaniach planowanej inwestycji, realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia będzie zgodna z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. W związku z powyższym uznano, iż dla przedmiotowej inwestycji nie zachodzi konieczność ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku (...)*.

17. Ze względu na to, że projektowana instalacja o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie wynosi powyżej 50 MW, inwestycja objęta jest zakresem konkluzji BAT LCP. W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przedstawiono analizę spełnienia wymogów najlepszych dostępnych technik (BAT) odnoszących się do planowanej inwestycji. W analizie uwzględniono wymagania odnoszące się do spalania gazu ziemnego. Planowana instalacja spełniać będzie wymogi najlepszych dostępnych technik (BAT).
18. Projekt planowanej inwestycji jest zgodny z celami środowiskowymi ujętymi w takich dokumentach strategicznych jak: Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE, Polityka energetyczna Polski do 2040 roku, Krajowy plan na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030", Strategiczny Plan Adaptacji dla sektorów i obszarów wrażliwych na zmiany klimatu do roku 2020 z perspektywą do roku 2030, Krajowy Program Ochrony Powietrza (KPOP), Narodowy Program Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej, Długookresowa Strategia Rozwoju Kraju. Polska 2030. Trzecia Fala Nowoczesności, Strategia na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju do roku 2020 (z perspektywą do 2030r.), Strategia Rozwoju Miasta Poznania 2020+, Aktualizacja założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla obszaru Miasta Poznania, Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla Miasta Poznania.
19. Inwestor przeanalizował trzy warianty realizacji inwestycji:
 - wariant zerowy: zaniechanie projektowanej inwestycji może skutkować brakiem możliwości ograniczenia ilości spalnego węgla, a w konsekwencji również brakiem obniżenia poziomu emisji najbardziej niepożądanych substancji w procesie wytwarzania ciepła użytkowego dla potrzeb mieszkańców miasta Poznania. Ponadto wybranie wariantu bezinwestycyjnego zmniejszy bezpieczeństwo dostaw ciepła na terenie miasta Poznania, narażając system na stan utraty zasilania w energię cieplną jak również awarie w istniejących obiektach.
 - wariant proponowany przez wnioskodawcę: budowa nowych bloków gazowych, w zakresie analizowanym w toku niniejszego postępowania, ma w przyszłości umożliwić wyłączenie części bloków węglowych pracujących na terenie EC Karolin, zwiększyć lokalne bezpieczeństwo energetyczne oraz zmniejszyć emisję zanieczyszczeń do powietrza. Zaletą układu jest odizolowanie układu wyprowadzenia mocy obu turbin – w przypadku awarii układu wyprowadzenia mocy jednego bloku drugi pozostaje w ruchu.
 - racjonalny wariant alternatywny: racjonalny wariant alternatywny różni się od wariantu inwestorskiego sposobem wyprowadzenia mocy. W tym wariantcie układ wyprowadzenia mocy oparty jest na jednym transformatorze blokowym – o mocy równej łącznej mocy obu bloków gazowych. Następnie od transformatora blokowego,

przez aparaty elektryczne moc jest wyprowadzona linią kablową do pola w rozdzielni 110 kV. Zaletą układu jest mniejsze wymaganie w zakresie przestrzeni na pole w rozdzielni – stosuje się jedno pole. Jednak wadą układu jest połączenie układy wprowadzenia mocy, co w przypadku awarii tego układu unieruchamia obie jednostki. Moc akustyczna transformatora blokowego w wariantcie alternatywnym będzie o ok. 2,8 dB wyższa od sumarycznej mocy akustycznej dwóch transformatorów blokowych w wariantcie rekomendowanym.

Oddziaływanie na środowisko dwóch rozpatrywanych wariantów wydaje się być zbliżone, ponieważ opiera się dokładnie na takiej samej technologii. Różnica dotyczy oddziaływania akustycznego, jednak w żadnym wariantcie nie jest ono ponadnormatywne i spełnia wymagania akustyczne na danym terenie. Planowany do realizacji wariant inwestorski jest najkorzystniejszy pod względem oddziaływania na środowisko, najbardziej bezpieczny pod względem ewentualnych awarii w układzie wyprowadzania mocy, zapewniający bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej oraz ciepła.

20. Planowana inwestycja nie wpłynie na bioróżnorodność, krajobraz oraz utratę gatunków podlegających ochronie zgodnie z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody* (Dz. U. z 2016 r., poz. 2134 ze zm.).
21. Biorąc pod uwagę rozwiązania technologiczne i organizacyjne, a także przedstawione wielkości oddziaływania przedsięwzięcia, tut. Wydział nie przewiduje wystąpienia znaczącego negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na ludzi.
22. Zakład jest klasyfikowany jako zakład zwiększonego wystąpienia awarii przemysłowej. Inwestor wskazał szereg zabezpieczeń przed wystąpieniem potencjalnej awarii i sposób postępowania w przypadku zaistnienia awarii.
23. Prace montażowe instalacji, budowlane wykonywane będą przez wykwalifikowane firmy. W związku z powyższym nie zakłada się możliwości wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej przy eksploatacji planowanego przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie będzie dostosowane do zmieniających się warunków klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych poprzez odpowiednie wyposażenie.
24. Analizując ewentualne konflikty społeczne należy wyjaśnić, iż organ w toku postępowania administracyjnego dawał pełen dostęp do informacji społeczeństwu. Ponadto w toku niniejszego postępowania dwukrotnie został wyznaczony termin 30 dni dla społeczeństwa na zapoznanie się z raportem i jego uzupełnieniami, jednakże zarówno w terminie wyznaczonym na udział społeczeństwa, a także poza nim nikt nie skorzystał z przysługującego prawa. Nie zostały również przedłożone żadne uwagi i wnioski.

Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania w drodze postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dążył nie tylko do stwierdzenia zgodności oddziaływania planowanego przedsięwzięcia z obowiązującymi standardami jakości środowiska poza terenem zakładu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny, ale za pomocą środka dowodowego jakim jest raport oraz w drodze postępowania wyjaśniających dążył do uszczegółowienia i sprecyzowania możliwych do zastosowania rozwiązań chroniących środowisko oraz ograniczających uciążliwości dla środowiska.

Prezydent Miasta Poznania formułując ustalenia niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przychylił się do wyrażonych przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu stanowisk i uwzględnił w całości warunki realizacji przedsięwzięcia określone przez ww. organy. Ponadto tut. Wydział podzielił opinie wyrażone przez pozostałe

organy opiniujące: Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Marszałka Województwa Wielkopolskiego i Wójta Gminy Czerwonak.

Na podkreślenie zasługuje fakt, że szczególnym i podstawowym dowodem w sprawie jest w przypadku oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, który podlegał w tym przypadku wnikliwej procedurze oceny i uzgadniania przez właściwe organy i stanowiska merytoryczne, a ponadto dwukrotnie (ze względu na nowe istotne dowody w sprawie) zapewniony był udział społeczeństwa i możliwość zapoznawania się z jego treścią przez społeczeństwo jak i składania uwag. Treść sporządzonego dokumentu, na wezwanie tuż. organu oraz części organów opiniujących, kilkakrotnie uzupełnionego, wykazała ostatecznie, że przedsięwzięcie jako całość nie będzie oddziaływać w sposób ponadnormatywny na środowisko lub niezgodny z obowiązującymi przepisami m.in.: w zakresie emisji hałasu, emisji substancji do powietrza, gospodarki odpadami, gospodarki wodno - ściekowej, powierzchni ziemi, ochrony przyrody.

Podsumowując całość dokonanych tu ustaleń i uwzględniając wyniki przeprowadzonego przed wydaniem decyzji postępowania wyjaśniającego (zarówno przez Prezydenta Miasta Poznania jak i część organów opiniujących) stwierdzić należy, że w przypadku planowanego przedsięwzięcia zastosowane zostaną takie rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne, które zagwarantują, po realizacji przedsięwzięcia, przy założeniu spełniania warunków określonych w niniejszej decyzji oraz założeń zawartych w charakterystyce przedsięwzięcia, stanowiącej integralną część decyzji, dotrzymanie standardów jakości środowiska poza terenem inwestycji, do której Inwestor posiada tytuł prawny. Ponadto wynikiem przeprowadzonej przez tuż. organ oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko została sformułowana treść uwarunkowań środowiskowych realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia, które gwarantują minimalizację uciążliwości planowanej inwestycji dla terenów sąsiednich.

Biorąc pod uwagę przeprowadzoną w toku postępowania ocenę oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko – zatem analizę i ocenę wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie przedłożonej informacji zawartej we wniosku, w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i uzupełnieniach, jak również poprzez uzyskanie pozytywnych uzgodnień warunków realizacji przedsięwzięcia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu oraz pozytywnych opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Marszałka Województwa Wielkopolskiego i Wójta Gminy Czerwonak, Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Poznania, działając w imieniu Prezydenta Miasta Poznania, organu właściwego do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

URZĄD MIASTA POZNANIA
Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska
61-655 Poznań, ul. Gradowa 22a
tel. 61 878 40 53, fax 61 878 40 55
12

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.
4. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
5. Zgodnie z art. 107 § 1 ustawy z dnia z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.), w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji stronie przysługuje prawo do złożenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do ww. odwołania. Decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem, w którym Prezydent Miasta Poznania otrzyma zgodne oświadczenia wszystkich stron. Decyzja uzyskuje klauzulę ostateczności i prawomocności z dniem najpóźniej przedłożonego oświadczenia.



z r. PREZYSTOENT MIASTA
Izabela Dąkowska
KIEROWNIK
ODDZIAŁU OCEN ODDZIAŁYWANIA

Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Pani Anita Domozych – pełnomocnik Inwestora.
2. Aa

Pozostałe strony postępowania, zgodnie z art. 74 ust 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 247) są informowane o toczącym się postępowaniu w drodze obwieszczenia.

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu,
ul. Gronowa 22, 61-655 Poznań,
(znak: NS.9011.1.268.2020.TŻ)
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu,
ul. J.H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
(znak: WOO-I.4221.149.2020.BM.4)
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu,
ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań
(znak: PO.RZŚ.4360.98m.2020.KP.3)
4. Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu,
ul. Noskowskiego 23, 61-705 Poznań
(znak: DN-NS.9011.1128.2020)
5. Marszałek Województwa Wielkopolskiego, Departament Środowiska,
Al. Niepodległości 34, 61-714 Poznań
(znak: DSR-II-1.7030.1.40.2020)
6. Wójt Gminy Czerwonak,
Ul. Źródlana 39, 62-004 Czerwonak
(znak: WKŚ.6220.16.2020)

V/KB

PREZYDENT MIASTA POZNANIA

URZĄD MIASTA POZNANIA

Wydział Kształtowania i Ochrony Środowiska

61-655 Poznań, ul. Gronowa 22a

tel. 61 878 40 51, fax 61 878 40 55

**Załącznik nr 1 do decyzji Prezydenta Miasta Poznania z dnia 25 lutego 2021 r.
znak: KOS-V.6220.77.2020**

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie dwóch jednostek kogeneracji gazowej w układzie prostym tj. SCGT (z ang. Simple Cycle Gas Turbine), składających się z dwóch turbin gazowych, współpracujących z dwoma odzysknicowymi kotłami wodnymi wraz z infrastrukturą towarzyszącą, przy ul. Energetycznej 3, na terenie Elektrociepłowni Karolin w Poznaniu (dalej EC Karolin).

Inwestycja będzie realizowana na działkach ewidencyjnych o następujących numerach: 5/19, 5/55, 5/60, 5/61, 5/64, 5/65, 5/66, 5/67, 5/68, ark. 01, obręb Główna, 24, 28, 29, ark. 04, obręb Karolin, Miasto Poznań oraz działce ewidencyjnej o numerze 314/3, obręb Koziegłowy, Gmina Czerwonak.

Znacząca część terenu planowanej inwestycji jest utwardzona i zajęta przez ciągi komunikacyjne czy place magazynowe. Na terenie przeznaczonym pod inwestycję, w jego południowej części znajduje się jednokondygnacyjny budynek niemieszkalny oraz plac sportowy. W północnej części terenu znajdują się tereny biologicznie czynne częściowo zadrzewione. Po wschodniej stronie terenu inwestycyjnego zlokalizowana jest napowietrzna linia energetyczna 110kV. Od strony zachodniej teren ograniczony jest przez ogrodzenie EC.

Przed etapem budowy planowanej inwestycji konieczne będzie przeprowadzenie prac rozbiórkowych istniejących obiektów budowlanych/elementów. Na obszarze przewidzianym pod realizację planowanej inwestycji znajduje się budynek łaźni wymagający rozbiórki. Inwestor zakłada, że sieci, które znajdują się na terenie przeznaczonym na inwestycję zostaną usunięte podczas prac związanych z wykonywaniem wykopów pod budowę nowych obiektów. Pozostawione w ziemi zostaną wyłącznie sieci sprawne, których wykorzystania nie wyklucza się w przyszłości. Sieci niesprawne zostaną usunięte z terenu inwestycji, stanowiąc one odpady z grupy 17.

Inwestor zaznaczył, że lokalizacja zaplecza budowy zostanie wskazana na etapie opracowywania projektu budowlanego.

Na terenie przeznaczonym pod lokalizację inwestycji nie ma obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Według zapisów zawartych w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego miasta Poznania uchwalone uchwałą nr LXXII/1137/VI/2014 z 23 września 2014 r. oraz Załącznika nr 1 do Studium, gdzie przedstawione zostały kierunki zagospodarowania miasta Poznania, teren przeznaczony pod budowę nowych bloków gazowych znajduje się na obszarze oznaczonym jako „U/P” – tereny zabudowy usługowej, produkcyjnej, składów i magazynów.

Otoczenie EC Karolin stanowią:

- od północy - trasa kolejowa, tzw. obwodnica północna,

- od wschodu - hala produkcyjna firmy PRO-MAR S.A. oraz niewielki obszar zielony,
- od południa - zakład „Bridgestone”, przedsiębiorstwo SKIP Group, ogródki działkowe przy ul. Syreniej oraz teren byłego fortu z czasów pruskich,
- od południowego-zachodu - instalacja termicznego przetwarzania odpadów komunalnych, zarządzana przez firmę SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o.,
- od południowego-zachodu - Zakład Robót Drogowych,
- od strony zachodniej - w odległości ok. 300 m przebiega droga wojewódzka nr 196 (ul. Gdyńska), wraz z linią kolejową (obwodnica północna), za którymi znajdują się zabudowania Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

Istniejące i planowane moce wytwórcze w EC Karolin są następujące:

Nr bloku	Duo-blok BC-50	Blok BC-100	Blok BK-100	2 x KWS	SCGT 1	SCGT 2
Paliwo	Biomasa / węgiel kamienny	Węgiel kamienny	Węgiel kamienny	Olej opałowy	Gaz ziemny	
Moc elektryczna	55 MWe	100 MWe	120 MWe	Nd.	do 200 MWe	
Moc ciepłownicza	120 MWt	200 MWt	200 MWt	270 MWt	do 320 MWt	

Planowane do realizacji bloki gazowe mają w przyszłości zastąpić dwa spośród funkcjonujących w tej chwili na terenie EC Karolin bloków węglowych: blok 1 (BC-50) 55 MWe oraz blok 2 (BC-100) 100 MWe. Bloki ciepłownicze nr 1 (BC-50) i nr 2 (BC-100) początkowo (tj. do końca sezonu grzewczego 2026/2027) będą mogły być załączane jedynie w sytuacji niedyspozycyjności jednostek gazowych lub bloku BK-100 (nie będą pracować, ale będą pozostawać w gotowości do podjęcia pracy np. na wypadek awarii nowych bloków gazowych w początkowym okresie ich użytkowania lub przestoju bloku nr 3). Jednoczesna praca wszystkich źródeł (SCGT oraz bloków nr 1, 2 i 3) nie będzie nigdy występować, gdyż jest niemożliwa ze względów technologicznych. Po sezonie grzewczym 2026/2027 planuje się trwałe wyłączenie z użytkowania bloków nr 1 i 2.

Bilans poszczególnych powierzchni zabudowy planowanego do realizacji przedsięwzięcia przedstawia się następująco:

- powierzchnie utwardzone razem – ok. 7 600 m²
- powierzchnie zabudowy razem – ok. 9 023 m²
- powierzchnia biologicznie czynna – ok. 7 797 m².

Kluczowe parametry charakteryzujące nowe kogeneracyjne bloki gazowe kształtują się następująco:

- łączna maksymalna moc wprowadzona w paliwie – nie więcej niż 570 MW_{th} (moc dopalania za pomocą dodatkowych palników w zakresie 60 - 120 MW_{th}),
- zakładana maksymalna moc elektryczna instalacji – nie więcej niż 200 MW,
- zakładana maksymalna moc ciepłownicza instalacji – nie więcej niż 320 MW,
- maksymalna przepustowość instalacji – nie więcej niż 500 000 tys. m³ gazu ziemnego/rok,
- przewidywana maksymalna ilość produkcji energii elektrycznej: 1,65 TWh/rok,
- przewidywana maksymalna ilość produkcji energii cieplnej: 5 500 TJ/rok.

Planowana inwestycja składać się będzie z następujących elementów:

- turbozespoły gazowe wraz z towarzyszącymi obiektami/urządzeniami, w zabudowie typu outdoor bądź w budynku (indoor),

- kotły odzysknicowe (odzykujące ciepło ze spalin na cele produkcji ciepła do sieci ciepłowniczej) zaopatrzone w palniki dopalające wraz z towarzyszącymi obiektami – w zabudowie typu outdoor,
- budynek administracyjny/budynek elektryczny wraz z nastawnią,
- układ wyprowadzenia mocy elektrycznej, w tym generatory, transformatory blokowe, linie kablowe, rozdzielnie,
- dwa pola GIS w istniejącej rozdzielni 110 kV,
- układ potrzeb własnych, w tym transformator potrzeb własnych, rozdzielnie,
- układ wyprowadzenia ciepła do układu systemu ciepłowniczego EC Karolin, w tym układ odgazowania wody sieciowej, pompownię wody sieciowej,
- awaryjny układ zasilania z agregatem Diesla,
- kominy stalowe kotłów odzysknicowych i kominy gorące wraz z armaturą (2 kominy „zimne” i dwa „gorące” – każdy o wysokości minimum 45 m),
- budynek warsztatowo-remontowy,
- przyłącze gazowe wraz ze stacją podgrzewu, stacją pomiarową i układem sprężania gazu, jeśli będzie wymagany,
- przyłącza wodno-kanalizacyjne wraz z przyłączem wody pitnej i zmiękczonej oraz rurociągami doprowadzającymi wodę uzdatnioną na cele technologiczne,
- budynek pompowni wody sieciowej,
- budynek wymienników ciepła z przyłączem do istniejących chłodni wentylatorowych,
- opcjonalny układ SCR wraz z instalacją wody amoniakalnej - moduł odazotowania spalin zapewniający spełnienie przyszłych limitów emisji tlenków azotu do atmosfery,
- przyłącze wody surowej na cele p. poż.,
- place, drogi dojazdowe i chodniki w rejonie projektowanej inwestycji; zostanie zaprojektowana droga wewnętrzna do wszystkich obiektów technologicznych (w tym p. poż.), drogi zostaną wykończone nawierzchnią asfaltową, zabezpieczającą przed infiltracją ewentualnych odcieków do wód gruntowych,
- inne niezbędne urządzenia i budynki w rejonie planowanej inwestycji.

Z technologicznego punktu widzenia planowane przedsięwzięcie składać się będzie z:

1. Turbozespołów gazowych – zespół taki składa się z:
 - turbiny gazowej (w tym m.in. sprężarka osiowa, turbina, palniki niskoemisyjne, układ mycia kompresora, układy pomiarowe urządzenia),
 - układów pomocniczych turbiny gazowej (układ smarowania, system rozruchowy i odstawiania turbiny, rama fundamentowa (baza), obudowa dźwiękoszczelna, układ wlotu powietrza z filtrem i osłoną (jeżeli jest wymagana), układ chłodzenia i układ przeciwdziałania oblodzeniu (podgrzew powietrza).
2. Kotłów (przewidziano zainstalowanie wodnych kotłów odzysknicowych o budowie poziomej lub pionowej. Inwestor zakłada zamontowanie w rejonie każdego z kotłów systemu dopalania zasilanego również systemowym gazem ziemnym; założono zastosowanie palników dopalających o mocy od 60 do 120 MWt dla kotłów odzysknicowych).
3. Urządzeń pomocniczych i układu wyprowadzania spalin (spełnienie wymagań w zakresie poziomów emisji tlenków azotu zostanie osiągnięte poprzez zastosowanie tzw. suchych palników o niskiej emisji NOX (palników DLN) lub - alternatywnie - przez zastosowanie selektywnej redukcji katalitycznej (SCR)).

Gaz ze stacji pomiarowo rozliczeniowej pobierany będzie z przyłącza, a następnie poprowadzony pod ziemią do projektowanej na terenie Elektrociepłowni Stacji przygotowania

gazu. Na trasie gazociągu przewidziano zabudowę stacji zaporowo-upustowej podziemnej, pozwalającej na niezależne odcięcie Elektrociepłowni od Sieci Przesyłowej i przedmuch instalacji po stronie Inwestora. Gazociąg wyprowadzany jest z ziemi dopiero w budynku stacji przygotowania gazu, gdzie trafia na układ pomiarowy gazu.

W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia przebudowy będzie wymagała napowietrzna linia energetyczna 110 kV, przebiegająca przez teren inwestycji. Inwestor przewiduje dwie koncepcje przebudowy: linia napowietrzna zostanie przebudowana na kablową (wraz z linią należy przebudować linię światłowodową na ziemną) lub linia napowietrzna zmieni swoją trasę przebiegu.

Inwestor dopuszcza dwa warianty rozmieszczenia poszczególnych elementów inwestycji (budynków, urządzeń, linii kablowych, gazociągów, infrastrukturę wodno-ściekową, drogową i inne): wariant zabudowy typu indoor oraz wariant zabudowy typu outdoor.

Według mapy ewidencyjnej inwestycja planowana jest na użytkach gruntowych oznaczonych według Ewidencji Gruntów i Budynków jako „Ba” – tereny przemysłowe.

Na podstawie badań geotechnicznych oraz analizy materiałów archiwalnych, w podłożu opisywanego terenu stwierdzono występowanie utworów plejstocentrycznych, związanych z akumulacyjną działalnością lodowców w okresach glacialnych oraz erozyjno-akumulacyjną działalnością wód lodowcowych oraz rzecznych w okresach interglacialnych a także, głębiej, osadów neogeńskich, związanych z akumulacją w rozległym słodkowodnym basenie lub na równinach aluwialnych przez rzeki roztopowe.

Na podstawie analizy wykonanych badań geotechnicznych (terenowych i laboratoryjnych) stwierdzono, że badany teren charakteryzuje się złożonymi warunkami gruntowymi wg Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych. Ocena warunków gruntowych jako „złożone” wynika z występowania nasypów oraz w przypadku posadowienia pośredniego np. w postaci pali zalegania wód gruntowych w poziomie projektowanego posadowienia i powyżej tego poziomu.

Podczas wykonywania wykopów pod fundamenty obiektów i uzbrojenie terenu potencjalne zagrożenie dla jakości wód gruntowych stanowią będą zanieczyszczenia metalami ciężkimi i substancjami ropopochodnymi, m.in. w wyniku emisji spalania paliw, ścierania materiałów hamulcowych i opon, stosowania środków antykorozyjnych, bądź z powodu nieprzewidzianej awarii sprzętu budowlanego. Wody gruntowe płytko położone mogą być okresowo zanieczyszczane przez pojazdy budowy, które na kołach będą nanosić cząstki gruntu na drogi dojazdowe, które w chwili opadu atmosferycznego zostaną splukiwane do kanalizacji deszczowej. Powyższe prace okresowo będą mogły powodować naruszenie i zmianę lokalnych stosunków wodnych. Powstające lokalnie zastoiska wody w wykopach nie wpłyną jednak na jakość wód, zjawisko to będzie miało charakter odwracalny i nie wykraczający poza obszar działki przewidzianej pod inwestycję.

Pod projektowanymi turbinami, transformatorami, pod zbiornikami oleju turbinowego, zbiornikiem oleju lekkiego na potrzeby agregatu Diesla oraz pod zbiornikiem glikolu propylenowego r-r 50%, Inwestor planuje zainstalowanie mis/tac mających na celu zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed potencjalnym wyciekami substancji. W przypadku zbiornika wody amoniakalnej będzie planowana misa/taca lub zbiornik dwupłaszczowy.

Jeżeli w trakcie realizacji przedsięwzięcia wystąpi bezpośrednie zagrożenie szkodą w środowisku lub ujawniona będzie szkoda w środowisku w powierzchni ziemi to wykonawca robót będzie zobowiązany do usunięcia zanieczyszczonej ziemi z uwzględnieniem regulacji

określonych w ustawie z dnia 13 kwietnia 2007 r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie w ramach działań naprawczych (Dz. U. 2007 r., Nr 75, poz. 493).

Podczas fundamentowania obiektów może być konieczne wykonanie odwodnienia w rejonie wykopów, co lokalnie i okresowo może obniżyć zwierciadło płytkich wód gruntowych. Obecnie Inwestor rozważa ścieżkę odprowadzania wód do istniejącej na terenie EC Karolin sieci kanalizacyjnej lub do rowu Koźlanka. W celu uniknięcia wzburzenia pyłów w odbiorniku i zabezpieczenia dna oraz skarp cieku na etapie budowy zastosowane zostaną środki zabezpieczające np. rozprowadzanie wody wprowadzanej do odbiornika przez trzykrotne zwiększenie powierzchni przekroju na wylocie z rury (ograniczenie prędkości wylotowej wody), zabezpieczenie dna cieku przy pomocy sił, żwiru lub płyt betonowych itp. W przypadku większej ilości zawiesiny w wodzie z odwodnienia zostanie ona oczyszczona w osadnikach. Po zakończeniu odwodnienia poziom wód gruntowych wróci do poziomu naturalnego. Ostateczna decyzja dotycząca wyboru miejsca odprowadzania wód z wykopów z terenu budowy zostanie podjęta na etapie opracowywania projektu budowlanego.

Biorąc pod uwagę wyniki przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej oraz dobre praktyki, na etapie budowy regularnie będą kontrolowane wykopy powstałe podczas prowadzonych prac budowlanych w celu ochrony drobnej fauny bytującej w pobliżu terenu przeznaczonego pod realizację inwestycji.

W trakcie realizacji inwestycji nastąpi naruszenie powierzchni ziemi konieczne do wykonania wykopów pod fundamenty, niezbędną infrastrukturę i inne obiekty. Podczas realizacji przedsięwzięcia prowadzone będą również procesy dążące do pożądanego ukształtowania terenu. Powstające podczas tego etapu budowy masy ziemne zostaną w większości zagospodarowane na terenie inwestycji, ewentualne niewykorzystane masy ziemne zostaną przekazane jako odpad upoważnionemu odbiorcy do zagospodarowania. Ze względu na złożone warunki gruntowe, Inwestor bierze pod uwagę konieczność nadzoru geotechnicznego nad robotami ziemnymi i fundamentowymi.

W fazie eksploatacji Inwestor nie przewiduje prowadzenia żadnych wykopów, ani ingerencji w powierzchnię ziemi.

Według mapy hydrogeologicznej Polski (PIG-PIB, arkusz 471-Poznań) wskazującej pierwsze poziomy wodonośne, lokalizacja nowych bloków kogeneracyjnych znajdować się będzie w obrębie jednostki 8 pd,p,ż/wm/zs(n)P/Q. Ustabilizowane zwierciadło wody gruntowej w rejonie działek przeznaczonych do zabudowy występowało na głębokości od około 2,55 do 6,60 m p.p.t. Głębokość nawierconego zwierciadła wody w obszarze planowanej inwestycji waha się między 4,2 m (na południu inwestycji) - 8,8 m. Najbardziej prawdopodobny kierunek spływu wód gruntowych odbywa się w kierunku zachodnim, ku rzece Warcie i w kierunku północnym, gdzie przypływa Struga Koźlanka.

Na terenie elektrociepłowni znajdują się 4 studnie głębinowe (1a, 1b, 2 i 3) o głębokościach 104 ÷ 111 m PPR i wydajnościach $Q=20 \div 32,4 \text{ m}^3/\text{h}$. EC Karolin prowadzi monitoring jakości wód z wyżej przedstawionych studni. Dla wskazanych ujęć nie ma ustanowionych stref ochrony pośredniej, z których mogłyby wynikać jakieś ograniczenia dla realizacji planowanego przedsięwzięcia.

Elektrociepłownia nie leży na obszarze Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Najbliżej położonym jest trzeciorzędowy GZWP 143 - Subzbiornik Inowrocław – Gniezno, położony ok. 1,2 km na zachód względem planowanej instalacji.

Planowane przedsięwzięcie położone jest na obszarze jednolitych części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600060.

Obszar planowanej inwestycji w całości jest położony w obszarze dorzecza Odry, regionie wodnym Warty.

W odległości ok. 700 m na zachód od EC Karolin przepływa rzeka Warta. Na jej brzegu znajduje się ujęcie wody dla potrzeb technologicznych, a na przyległym terenie zakładowa oczyszczalnia ścieków. Natomiast po wschodniej i południowej stronie zakładu przebiega rzeka Główna, stanowiąca prawy dopływ Warty. Jej koryto znajduje się w odległości ok. 1 300 m na południe od obszaru budowy nowych jednostek kogeneracyjnych. W północnej części terenu, na którym zlokalizowane będzie przedsięwzięcie, przepływa okresowo płynący ciek (Rów), Koźlanka stanowiąca prawy dopływ Warty. Planowana inwestycja zlokalizowana jest w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej kodem RW600021185933 – Warta od Cybiny do Rózanego Potoku.

Źródłem wody pitnej EC Karolin są 4 głębinowe studnie. Woda ze studni poddawana jest procesowi uzdatniania. Przewiduje się wykorzystanie istniejącego układu wody pitnej także na cele pitne w obiektach pomocniczych nowoprojektowanych bloków gazowych. Obecnie źródłem wody zmiękczonej jest rzeka Warta, z której woda pobierana jest do procesu uzdatniania. Zapotrzebowanie na wodę zmiękczoną do uzupełniania sieci ciepłowniczej nie ulegnie zmianie, w związku z tym istniejący układ uzdatniania wody jest wystarczający.

W zakresie wykorzystania wód na cele technologiczne, w obiegach wodnych bloków gazowych wykorzystywana będzie: woda zdemineralizowana lub zmięczona (na potrzeby płukania kompresorów turbin gazowych) oraz woda zmięczona (na potrzeby uzupełniania wody w sieci ciepłowniczej) oraz innych instalacji technologicznych.

Źródłem wody na ewentualne cele zmywne będzie nowoprojektowana sieć wody przeciwpożarowej.

Źródłem wody na cele przeciwpożarowe będzie zbiornik i pompownia wody p. poż. usytuowane na terenie nowej inwestycji i zasilane w wodę z dwóch istniejących rurociągów wody surowej.

W fazie budowy ścieki socjalne powstające podczas pracy ekipy budowlanej odprowadzane będą do istniejącej na terenie EC Karolin sieci kanalizacji sanitarnej, z niej do istniejącej oczyszczalni ścieków sanitarnych. Wody opadowe i roztopowe z terenu planowanej inwestycji na etapie budowy nie będą ujmowane do istniejącej kanalizacji ogólnospławnej. Odprowadzane do kanalizacji będą ewentualnie wody opadowe i roztopowe z terenów wykopów i zagłębień - w przypadku ich nadmiernego nagromadzenia. Wody te będą wypompowywane z użyciem mobilnych instalacji pompowych, a następnie odprowadzane poprzez piaskownik, do istniejącej kanalizacji ogólnospławnej bądź bezpośrednio do rowu Koźlanka. W celu umożliwienia odpływu wód opadowych do gruntu, w miejscach, które będą wymagały utwardzenia zostanie wykorzystany tłuczeń lub płyty ażurowe. Nie dotyczy to miejsc składowania odpadów, serwisowania maszyn, gdzie w celu ochrony gleby oraz wód gruntowych zostaną zastosowane powierzchnie nieprzepuszczalne oraz miejsc, gdzie wymogi techniczne dotyczące nośności nie będą pozwalały na wykorzystanie takich materiałów.

Na etapie eksploatacji ścieki sanitarne po oczyszczeniu w całości będą zawracane do układu wody p. poż. – w instalacji będzie wykorzystany zamknięty układ odprowadzania ścieków sanitarnych. W sytuacjach wyjątkowych jeżeli ścieki sanitarne nie będą mogły być zawrócone do instalacji ppoż., po podczyszczeniu w oczyszczalni ścieków bytowych, będą trafiały do Zakładowej Oczyszczalni Ścieków, a następnie do rzeki Warty. Ścieki przemysłowe w fazie funkcjonowania planowanej inwestycji będą trafiały do kanalizacji ogólnospławnej, a następnie do istniejącej na terenie EC Karolin oczyszczalni ścieków przemysłowych. Tak wstępnie podczyszczone ścieki przemysłowe będą trafiały do Zakładowej Oczyszczalni Ścieków, gdzie będą oczyszczane z pozostałymi ściekami,

a następnie będą odprowadzane jako mieszanina ścieków przemysłowych (wraz ze ściekami socjalno-bytowymi, które trafią do Zakładowej Oczyszczalni Ścieków oraz z wodami opadowymi i roztopowymi) do odbiornika końcowego – rzeki Warty. Wyjątkiem będą ścieki przemysłowe z mycia kompresora turbiny gazowej, ponieważ będą one odprowadzane do przeznaczonego do tego celu zbiornika - będą w nim zbierane i następnie wywożone do utylizacji jako odpad. Na etapie eksploatacji tam, gdzie będzie to możliwe, zostaną wykorzystane płyty ażurowe, które pozwalają na wchłanianie wód opadowych. Nie dotyczy to miejsc, gdzie w celu ochrony gleby oraz wód gruntowych konieczne jest zastosowanie powierzchni nieprzepuszczalnych oraz miejsc, gdzie wymogi techniczne dotyczące nośności nie będą pozwalały na wykorzystanie takich materiałów. Woda opadowa i roztopowa z dachu budynku stacji przygotowania gazu, budynku pompowni wody sieciowej, budynku elektrycznego z nastawnią oraz z połowy dachu budynku maszynowni turbin gazowych będzie odprowadzana do podziemnego zbiornika. Woda ze zbiornika będzie wykorzystywana do podlewania terenu zielonego, do uzupełniania zbiornika wody p. poż. oraz na cele zmywne. Nadmiar wody opadowej, który dostanie się do zbiornika zostanie odprowadzony przelewem do projektowanej kanalizacji ogólnospławnej. Inwestor zaproponował, aby teren przeznaczony na etapie realizacji jako plac składowy o powierzchni ok. 2 100 m² po jego zakończeniu, odtworzyć jako łąki kwietne i ogród deszczowy, podlewany ze zbiornika na wody opadowe.

Na etapie realizacji inwestycji Inwestor planuje wyznaczenie miejsc tymczasowego magazynowania odpadów. Miejsca przeznaczone do magazynowania zlokalizowane będą na terenie, do którego inwestor posiada tytuł prawny. W celu magazynowania odpadów pochodzących z rozbiórki i innych prac budowlanych, Inwestor przewiduje miejsce gromadzenia odpadów w postaci hałd oraz przyłm na terenie inwestycji. Po zakończeniu fazy realizacji zostaną wywiezione z terenu inwestycji za pośrednictwem wyspecjalizowanej firmy posiadającej stosowne zezwolenie z zakresu gospodarki odpadami dla poszczególnych grup. Plac budowy będzie w pełni ogrodzony i zamykany poza godzinami pracy. Na etapie realizacji generowane będą odpady z grupy 8 - odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania powłok ochronnych (farb, lakierów, emalii ceramicznych), kitu, klejów, szczeliw i farb drukarskich, grupy 15 - odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach, grupy 17 - odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej i grupy 20 - inne odpady komunalne. Powstawanie odpadów komunalnych podczas tego etapu będzie związane z obecnością zatrudnionych ekip pracowniczych przy budowie. Powstające podczas tego etapu masy ziemne zostaną w większości zagospodarowane na terenie inwestycji, ewentualne niewykorzystane masy ziemne zostaną przekazane jako odpad upoważnionemu odbiorcy do zagospodarowania. W sytuacji, gdy pojawi się ryzyko występowania w masach ziemnych zanieczyszczenia substancjami niebezpiecznymi, zostaną wykonane stosowne badania w celu prawidłowej klasyfikacji odpadu. Powstałe na terenie realizacji inwestycji odpady magazynowane będą w wyznaczonych miejscach, zgodnie z zasadami selektywnej gospodarki odpadami. Miejsca magazynowania odpadów będą zabezpieczone w sposób zapewniający ochronę środowiska. Na etapie realizacji odpady inne niż niebezpieczne będą magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach/kontenerach, w związku z czym nie będą powstawały odcieki. Odpady te będą na bieżąco wywożone z terenu budowy przez wyspecjalizowane firmy posiadające stosowne uprawnienia z zakresu gospodarki odpadami dla poszczególnych grup odpadów. Odpady niebezpieczne będą magazynowane selektywnie w odpowiednich pojemnikach/podwójnych workach i na utwardzonym podłożu oraz pod zadaszeniem, w sposób zapewniający ochronę przed przedostaniem się czynników szkodliwych do środowiska oraz wpływem czynników

atmosferycznych. Zabezpieczenie przed wyciekami substancji niebezpiecznych do środowiska nastąpi również poprzez zastosowanie sorbentów. Następnie odpady niebezpieczne odbierane będą przez firmy posiadające odpowiednie zezwolenia, zajmujące się wywozem, odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów niebezpiecznych. Odpady wytworzone podczas fazy budowy inwestycji zostaną zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym hierarchią postępowania z odpadami zawartą w ustawie o odpadach. W pierwszej kolejności zapobieganie powstawania poprzez m.in. wykorzystanie ziemi wydobytej podczas prac budowlanych w obrębie działki planowanej inwestycji, w dalszej kolejności hierarchii przekazanie odpadów do recyklingu dla firm posiadających stosowne zezwolenia lub odzysku. Inwestor rozpatruje również możliwość wykorzystania części gruzu powstałego na etapie rozbiórki obiektów budowlanych np. w celu utwardzenia terenu pod nowe przedsięwzięcie.

W związku z eksploatacją nowych jednostek kogeneracji gazowej powstawać będą następujące rodzaje odpadów: odpady produkcyjne - wytwarzane podczas eksploatacji bloku, odpady wytwarzane okresowo podczas remontów, odpady wytwarzane okresowo podczas robót budowlano-montażowych obiektów budowlanych i infrastruktury drogowej. Generowane będą odpady z grupy 7 - odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania produktów przemysłu chemii organicznej, grupy 8 - odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania powłok ochronnych (farb, lakierów, emalii ceramicznych), kitu, klejów, szczeliw i farb drukarskich, grupy 10 - Odpady z procesów termicznych, grupy 12 - Odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych, grupy 13 - Oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19), grupy 15 - Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach, grupy 16 - Odpady nieujęte w innych grupach, grupy 17 - Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych), grupy 19 - Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych. Magazynowanie odpadów planuje się wstępnie na terenie istniejącej elektrociepłowni. Obecnie, w związku z prowadzonym procesem technologicznym na terenie EC Karolin, wytwarzane odpady przekazywane są do wyznaczonego miejsca wstępnego magazynowania w specjalnych oznakowanych pojemnikach, kontenerach. Miejsce wstępnego magazynowania znajduje się pod zadaszoną wiatą zabezpieczoną przed dostępem osób postronnych. Obecnie magazynowanie odpadów odbywa się zgodnie z wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi. Odpady płynne magazynowane są w sposób uniemożliwiający ewentualny wyciek i przedostanie się do środowiska, w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów trudnopalnych, odpornych na działanie umieszczonych w nich odpadów, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem. Ponadto zbiorniki, w których magazynowana jest ciecz zabezpieczono przed rozszczelnieniem poprzez zastosowanie wanień wychwytyjących. Magazyn odpadów będzie dodatkowo wyposażony w sorbent. Odpady niebezpieczne będą czasowo magazynowane w magazynie odpadów w sposób zapewniający ochronę przed przedostaniem się czynników szkodliwych do środowiska (szczelne zbiorniki/kontenery) oraz wpływem czynników atmosferycznych (zamknięte i zabudowane pomieszczenie), w wydzielonym miejscu, do momentu zebrania ekonomicznie uzasadnionej partii transportowej, a następnie odbierane przez firmy posiadające odpowiednie zezwolenia, zajmujące się wywozem, odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów niebezpiecznych. Miejsce do magazynowania odpadów będzie spełniało wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 19 lutego 2020 r.

w sprawie wymagań w zakresie ochrony przeciwpożarowej, jakie mają spełniać obiekty budowlane lub ich części oraz inne miejsca przeznaczone do zbierania, magazynowania lub przetwarzania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 296). Postępowanie z odpadami powstającymi podczas eksploatacji polegać będzie na ich selektywnej zbiórce w specjalnie do tego celu przeznaczonych pojemnikach, magazynowaniu odpadów w wyznaczonych miejscach przez okres określony w ustawie o odpadach oraz na przekazaniu odpadów upoważnionym odbiorcom do odzysku lub unieszkodliwienia. Odpady wytworzone podczas fazy eksploatacji inwestycji zostaną zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym hierarchią postępowania z odpadami zawartą w ustawie o odpadach. Planowane jest, w miarę możliwości, przekazanie części odpadów do recyklingu firmom posiadającym stosowne zezwolenia.

Planowana budowa będzie związana z czasową uciążliwością w postaci hałasu. Najgłośniejszym etapem budowy będzie wbijanie ścianek szczelnych. Ponadto wysoki poziom hałasu będzie emitowany w związku z pracą koparek, dźwigów, pompy do betonu oraz pojazdów ciężarowych. W czasie realizacji przedsięwzięcia pracować będzie także szereg innych urządzeń pomocniczych będących źródłami dźwięku, jednakże przy pracy powyższych nie będą one miały wpływu na poziom oraz zasięg emitowanego do środowiska hałasu. W celu minimalizacji uciążliwości prace ciężkiego sprzętu będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej (6:00 – 22:00). Ruch pojazdów samochodowych w porze nocnej będzie w maksymalnym możliwym stopniu ograniczony.

Najbliżej położonymi względem inwestycji terenami chronionymi akustycznie są tereny w Koziegłowach oznaczone w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego „Koziegłowy” symbolem 3MN/U tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej z dopuszczeniem zabudowy usługowej przy ul. Poznańskiej numery od 7 do 10A w odległości ok. 200m od terenu przedsięwzięcia. Na południe, w odległości ok. 750m od planowanej inwestycji, znajdują się tereny rekreacyjne ogródków działkowych ROD im. ks. Masłowskiego, ujęte w kwalifikacji również jako chronione akustycznie. Źródłami emisji hałasu na etapie eksploatacji będą: czerpnie, obudowy filtrów, kanały powietrza, generatory, turbiny gazowe, kanały spalinowe gorące, kanały spalinowe, kotły odzysknicowe, kominy, w tym kominy gorące, wentylatory komory trafo, zespołu agregatu diesla, stacja przygotowania gazu, pompownia wody sieciowej, transformatory blokowe, transformatory odczepowe. Ponadto źródłem hałasu będą pojazdy poruszające się po terenie przedsięwzięcia.

W fazie realizacji projektowanych jednostek kogeneracji gazowej zachodzić będą następujące emisje do powietrza: emisja produktów spalania paliwa w silnikach maszyn budowlanych, pylenie wtórne w wyniku ruchu pojazdów na terenie objętym pracami budowlanymi, pylenie wskutek przemieszczania mas ziemnych, cementu i kruszyw budowlanych. W sytuacji konieczności zredukowania/eliminacji tzw. pylenia wtórnego Inwestor zaplanował m.in. następujące rozwiązania: transportowanie mas ziemnych i kruszyw budowlanych samochodami ze szczelnymi skrzyniami i plandekami, mycie kół pojazdów na wyjeździe z placu budowy, w razie wystąpienia niekorzystnych warunków atmosferycznych (np. silnego wiatru przy braku opadów) przykrywanie hałd materiałów sypkich plandekami i/lub zraszanie wodą oraz zraszanie wodą wydobytych mas ziemnych.

W fazie eksploatacji projektowanych jednostek kogeneracji gazowej w układzie SCGT w Poznaniu zachodzić będzie zorganizowana emisja do powietrza produktów energetycznego spalania gazu ziemnego wysokometanowego. W przypadku analizowanej instalacji możliwe będą 3 warianty pracy, różniące się pod względem wielkości emisji i warunków rozprzestrzeniania zanieczyszczeń do powietrza:

1. W okresie zapotrzebowania na ciepło, spaliny z turbin gazowych będą kierowane do kotłów odzysknicowych, w których następować będzie odzysk energii cieplnej ze spalin wylotowych turbiny gazowej. Strumień spalin pochodzących z turbiny gazowej oraz palników kotła odzysknicowego kierowany będzie do tzw. „zimnego komina” (CS). Kotły odzysknicowe nie będą stanowić samodzielnych źródeł spalania paliw, gdyż będą zawsze pracować jednocześnie z turbinami gazowymi w ramach jednego, zintegrowanego bloku.

2. W okresie braku zapotrzebowania na ciepło bądź w sytuacji awarii lub remontu kotła odzysknicowego, układ pracował będzie w trybie wytwarzania wyłącznie energii elektrycznej. W tym wariantcie pracy, spaliny z turbiny gazowej będą kierowane bezpośrednio do emitora - tzw. „gorącego komina” (HS) - z pominięciem kotła odzysknicowego.

3. W okresie niskiego zapotrzebowania na ciepło możliwy jest również pośredni wariant pracy, w którym część strumienia spalin z turbiny gazowej kierowana będzie do kotła odzysknicowego w celu odzysku ciepła i dalej na „komin zimny” (CS), część zaś będzie kierowana na „komin gorący” (HS). W wariantcie tym emisja zachodzić będzie równocześnie przez kominy CS i HS.

Każdy z dwóch projektowanych układów składających się z turbiny gazowej i kotła odzysknicowego zaopatrzony będzie w 2 niezależne kominy (emitory) – „zimny” (CS) i „gorący” (HS). Ogółem projektuje się 2 turbiny gazowe, 2 kotły odzysknicowe (dla każdej z turbin) oraz 4 emitory: 2 kominy „zimne” (CS) o minimalnej wysokości ok. 45 m i średnicy wylotowej do ok. 4 m i 2 kominy „gorące” (HS) o minimalnej wysokości ok. 45 m i średnicy wylotowej do ok. 5,7 m. Spełnienie wymagań w zakresie poziomów emisji tlenków azotu zostanie osiągnięte poprzez zastosowanie tzw. suchych palników o niskiej emisji NOx (palników DLN) lub - alternatywnie - przez zastosowanie selektywnej redukcji katalitycznej (SCR). W projektowanym obiekcie planuje się zainstalowanie awaryjnego agregatu prądotwórczego o mocy znamionowej ok. 4 MWe, zasilanego olejem napędowym. Agregat załączany będzie w przypadku awaryjnej przerwy w dostawie prądu oraz w celu okresowego sprawdzenia gotowości do podjęcia pracy. Zakłada się, że uruchomienia testowe będą trwały przez 1 godzinę z częstotliwością 1 raz w miesiącu (sumaryczny czas emisji: 12 godzin w roku). W czasie testów agregat będzie pracował z obciążeniem ok. 50% mocy nominalnej. Natężenia ruchu pojazdów związane z eksploatacją instalacji kształtować się będą na niewielkim poziomie. Przewiduje się przejazd 1 samochodu ciężarowego na miesiąc dowożącego materiały eksploatacyjne oraz maksymalnie 15 samochodów osobowych na dobę związanych z dojazdami pracowników i gości.

Przedmiotowa inwestycja będzie źródłem emisji pól elektrycznego i magnetycznego o częstotliwości 50 Hz. Pole elektromagnetyczne wytwarzane będzie przez urządzenia i linie wyprowadzające moc z projektowanych kogeneracyjnych bloków gazowych.

Rejon planowanej inwestycji był w przeszłości i jest obecnie przekształcony na tyle silnie, że brak jest na nim naturalnych siedlisk. Miejscowe siedliska mają charakter antropogeniczny, z rozwijającą się na nich roślinnością synantropijną – ruderalną, typową dla siedlisk przekształconych przez człowieka.

Na terenie planowanej inwestycji stwierdzono następujące gatunki roślin objętych ochroną częściową: szurpek porosły, rokitnik pospolity, brodawko wiec czysty. Jeśli będzie taka konieczność, gatunki porostów wymienione powyżej zostaną usunięte, co wymagać będzie uzyskania zgody Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu. W rejonie przedsięwzięcia Inwestor odnotował obecność ptaków z gatunków ścisłej ochrony (m.in. kawka, modraszka, szpak, kwiczoł, bogatka, trznadel, kruk, kos, rudzik, sówka, zięba) i ochrony częściowej (sroka). W trakcie badań stwierdzono występowanie dwóch gatunków

nietoperzy: karlika malutkiego, borowca wielkiego. Teren przedmiotowych analiz jest wykorzystywany przez nietoperze wyłącznie podczas przelotów. Odnosząc się do obecności pozostałych gatunków ssaków, nie zaobserwowano gatunków chronionych. Odnotowano obecność kilku pospolitych gatunków łownych (sarna, dzik, zając szarak). Teren inwestycji w obrębie działki elektrowni nie jest miejscem rozrodu ww. ssaków, ale ich miejscem żerowania - na terenie inwestycji nie odnotowano nor ani miejsc rozrodu ssaków. Ponadto stwierdzono występowanie objętych ochroną częściową gatunków: trzmiela ziemnego, mrówki rudnicy oraz ślimaka winniczka. W takcie inwentaryzacji herpetologicznych nie stwierdzono obecności płazów ani gadów. Wykopy pod fundamenty powinny być zabezpieczone przed możliwością wpadnięcia do nich zwierząt, zwłaszcza: płazów, gadów i drobnych ssaków, a czas ich prowadzenia powinien być ograniczony do minimum. Dodatkowo zaleca się regularne kontrolowanie wykopów powstałych podczas prowadzonych prac budowlanych w celu ochrony drobnej fauny bytującej w pobliżu terenu przeznaczonego pod realizację inwestycji.

W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wyjaśniono, iż na badanym terenie nie odnotowano występowania chronionych typów siedlisk przyrodniczych wymienionych w załączniku I Dyrektywy Rady 92/43/EWG; nie odnotowano również gatunków roślin i zwierząt wymienionych w Załączniku II i/lub IV Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej flory i fauny będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty Europejskiej; brak również jakichkolwiek gatunków z Załącznika I Dyrektywy Siedliskowej 92/43/EWG.

Etap realizacji inwestycji może wpłynąć na fragmentaryczne zniszczenie siedliska trzmiela ziemnego oraz ślimaka winniczka (bardzo liczne lokalnie). W ramach działań minimalizujących oddziaływanie na ww. gatunki, na powierzchni terenów biologicznie czynnych Inwestor przewiduje pozostawić 20% terenu jako obszar koszony ekstensywnie tj. nie częściej niż 2 razy do roku, co umożliwić może adaptację ww. gatunków na tych terenach.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r., poz. 55), a najbliższym położonym obszarem Natura 2000 w stosunku do planowanej trasy jest zlokalizowany w odległości ok. 500 m obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Fortyfikacje w Poznaniu PLH300005.

Podejmowane prace na etapie budowy będą polegać na usunięciu drzew, lecz jedynie w miejscach gdzie będzie to konieczne. Wycinka prowadzona będzie w stopniu minimalnym, w celu jak najmniejszego oddziaływania na lokalne środowisko. Na potrzeby realizacji inwestycji konieczne będzie wycięcie nie więcej niż 315 drzew oraz 465 m² krzewów, w tym 220 drzew oraz 342 m² krzewów wymagających zezwolenia na usunięcie. Inwestycja została zaprojektowana w taki sposób, aby ograniczyć wycinkę do niezbędnego minimum. Dokładna liczba drzew do wycinki zostanie określona na etapie późniejszym. Gatunki drzew, które objęte zostaną wycinką to przede wszystkim: robinia akacjowa, klon jesionolistny, żywotnik zachodni, lipa drobnolistna, topola szara, klon zwyczajny, daglezia zielona, świerk serbski. Wśród krzewów dominują głóg oraz szakłak. W przypadku wycinki drzew planowane będą nasadzenia kompensacyjne w zależności od możliwości terenowych. W ramach kompensacji nasadzone zostaną rodzime gatunki drzew i krzewów. Drzewa i krzewy nieprzeznaczone do usunięcia zlokalizowane na terenie inwestycji oraz w jej najbliższym sąsiedztwie zostaną zabezpieczone przed uszkodzeniem. W przypadku prowadzenia prac na etapie budowy związanych z wykopami, zaleca się, aby prace ziemne były prowadzone w sposób, który nie spowoduje zniszczeń istniejącej w sąsiedztwie szaty roślinnej, w tym także drzewostanu. W obrębie systemu korzeniowego wykopy należy

prować ręcznie wykopy nie powinny powodować obniżenia poziomu wód gruntowych w obrębie systemów korzeniowych.

W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wskazano, iż według podziału Polski na dzielnice rolno-klimatyczne (R. Gumiński, 1951 r.), rejon przedsięwzięcia znajduje się na terenie dzielnicy VII, tj. „Środkowej”.

Na obszarze planowanej inwestycji nie znajdują się objęte ochroną konserwatorską obiekty zabytkowe wpisane do rejestru zabytków województwa wielkopolskiego. Najbliżej położonymi względem lokalizacji inwestycji zabytkami nieruchomymi oraz zabytkami archeologicznymi są: Fort IV – ok. 1,1 km na południe od terenu inwestycji.

Prace rozbiórkowe oraz budowlane będą oddziaływać na krajobraz poprzez pracę maszyn oraz czasowe zajęcie terenów m.in. pod drogi dojazdowe, zaplecza budowy składowiska materiałów budowlanych oraz magazynowanie odpadów. Inwestycja planowana jest na terenie przemysłowym, silnie przekształconym antropogenicznie. W ramach realizacji inwestycji powstaną bryły nowych obiektów o charakterze przemysłowym wraz z kominami.

EC Karolin ma już status zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 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)*. Elektrociepłownia posiada opracowany „Program zapobiegania awariom”. Po zrealizowaniu przedmiotowej inwestycji EC Karolin nadal będzie kwalifikowana jako Zakład Zwiększonego Ryzyka.

W związku z realizacją przedmiotowej inwestycji, potencjalne sytuacje awaryjne, które mogą wystąpić na terenie elektrociepłowni dotyczyć będą głównie zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego oraz wystąpienia pożaru. W celu zminimalizowania prawdopodobieństwa wystąpienia oraz skutków tego typu zdarzeń Inwestor przewiduje zastosowanie odpowiednich rozwiązań ochronnych. Zakład będzie stosować szereg sposobów zapobiegania wystąpienia i ograniczania skutków awarii np. zabezpieczenie infrastruktury (zawory odcinające, zawory szybkoszamykające), system p. poż (zbiornik, pompownia, hydranty), przewidziane rozwiązania dot. awaryjnego zrzutu wody. Podczas jakiegokolwiek awarii urządzeń technologicznych przerwany zostaje proces produkcyjny i nie występuje wyższa od przewidywanej, maksymalnej emisja zanieczyszczeń, w tym również emisja zanieczyszczeń do powietrza. Ponowny rozruch urządzeń następuje dopiero po usunięciu usterki. Na terenie planowanej inwestycji bezwzględnie będą przestrzegane obowiązujące procedury i instrukcje związane z zapewnieniem bezpieczeństwa ludzi, urządzeń i środowiska. Prowadzone będą również okresowe przeglądy, remonty i modernizacje oraz utrzymywane we właściwym stanie technicznym obiekty budowlane, instalacje, zbiorniki, urządzenia technologiczne, systemy zabezpieczeń i automatyki, systemy sterowania procesami technologicznymi i systemy alarmowania.

Na etapie eksploatacji prowadzony będzie monitoring emisji zanieczyszczeń do powietrza w oparciu o ciągłe pomiary wielkości emisji, które prowadzący analizowaną instalację zobowiązany będzie wykonywać zgodnie z przepisami krajowymi i Unii Europejskiej. Wyniki pomiarów wielkości emisji będą raportowane/przekazywane właściwym organom ochrony środowiska oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, a także wymagających tego systemach (E-PRTR) lub bazach (KOBIZE). Stan jakości powietrza w analizowanym rejonie będzie monitorowany przez służby właściwego

Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska.

Planowane przedsięwzięcie wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, w ramach, którego minimum co dwa lata wykonywane będą okresowe pomiary hałasu.

Kontrola funkcjonowania gospodarki odpadami na terenie zakładu odbywać się będzie poprzez roczne sprawozdanie sporządzane na formularzu M09 na potrzeby Głównego Urzędu Statystycznego, roczne sprawozdanie o wytwarzanych opadach i gospodarowaniu odpadami przekazywane do urzędu marszałkowskiego, prowadzenie bieżącej ewidencji gospodarowania odpadami w elektronicznym systemie Bazy Danych Odpadowych (BDO).



Małgorzata Duda
ZAD. PREZYDENTA MIASTA
ZAD. ODPADÓW
KIEROWNIK
ODDZIAŁU OCENY ODDZIAŁYWANIA

