

## **DECYZJA OKREŚLAJĄCA ŚRODOWISKOWE UWARUNKOWANIA**

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.) art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

### **STWIERDZAM**

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i biorąc pod uwagę zapisy art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko

### **OKREŚLAM**

środowiskowe uwarunkowania na realizację przedsięwzięcia pod nazwą: **„Zabudowa tymczasowych trzech kotłów kontenerowych o mocy 10,6 MW każda, na terenie instalacji EC2 Czechowice-Dziedzice”**:

- 1) zaplecze budowy, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego usytuować na utwardzonym i uszczelnionym podłożu, aby zabezpieczyć przed przedostawaniem się do gruntu oraz do wód podziemnych i powierzchniowych substancji mogących powodować ich zanieczyszczenie;
- 2) ewentualne tankowanie pojazdów i maszyn budowlanych oraz magazynowanie wykorzystywanych substancji niebezpiecznych (np. paliw) wykonywać na uszczelnionej nawierzchni;
- 3) we wszystkich ww. 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;
- 4) w czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego;
- 5) w sytuacjach awaryjnych (np. wyciek paliwa, oleju) należy podjąć niezwłoczne działania mające na celu zapobieganie przenikaniu zanieczyszczeń do wód

powierzchniowych i podziemnych (np. poprzez unieszkodliwienie wycieku za pomocą odpowiednich sorbentów, które po wykorzystaniu zostaną przekazane wyspecjalizowanym firmom);

6) nie dopuścić do zanieczyszczenia terenu substancjami chemicznymi mogącymi przeniknąć do wód, miejsca przeznaczone do składowania substancji mogących stanowić zagrożenie dla wód powinny być zabezpieczone materiałami izolacyjnymi;

7) materiały potencjalnie niebezpieczne dla środowiska gruntowo-wodnego (np. oleje smary, farby, masy i powłoki uszczelniające) magazynować w szczelnych i zamykanych pojemnikach na utwardzonym podłożu;

8) odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia zbierać i magazynować selektywnie w miejscach do tego wyznaczonych a następnie przekazywać wyspecjalizowanym firmom do odzysku lub unieszkodliwienia - magazynować je w sposób wykluczający zanieczyszczenie środowiska wodno-gruntowego oraz powstawania odcieków;

9) w przypadku konieczności odwodnienia wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżenia poziomu wód gruntowych; do minimum ograniczyć czas odwadniania wykopów; ograniczyć wpływ prac do terenu działki inwestycyjnej; wody z odwodnienia odprowadzać w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz niezmieniający stanu wody na gruncie, w szczególności kierunku odpływu wód opadowych ze szkodą dla gruntów sąsiednich.

**II Wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagań dotyczących ochrony środowiska koniecznych do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy oos:**

1. Należy wykonać ekran akustyczny o parametrach, lokalizacji i wysokości zgodnych z analizą akustyczną, przed rozpoczęciem eksploatacji tymczasowych kotłowni kontenerowych a następnie przeprowadzić analizę porealizacyjną w zakresie hałasu, obejmującą pomiary w porze dnia i w porze nocy w punktach wskazanych w analizie akustycznej. W przypadku stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu, należy wdrożyć działania naprawcze.

Parametry ekranu akustycznego określa tabela poniżej:

Charakterystyka	Długość [m]	Wysokość [m]	Współrzędne wg PUWG92 [m]			
			Początek		Koniec	
			X	Y	X	Y
Wskaźnik izolacyjności akustycznej Rw 20 dB	50,5	4,0	502122,1	222929,7	502124,4	222918,7

## UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 20 stycznia 2026 roku (uzupełnionym w dniu 26 stycznia 2026 roku) TAURON Ciepło Sp. z o. o. z siedzibą w Katowicach 40-126 przy ul. Grażyńskiego 49 zwrócił się o wydanie decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pod nazwą: „**Zabudowa tymczasowych trzech kotłów kontenerowych o mocy 10,6 MW każda, na terenie instalacji EC2 Czechowice-Dziedzice**” załączając kartę informacyjną planowanego przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt 4 ww. rozporządzenia Rady Ministrów jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o którym mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (dalej: ustawa ooś).

- § 3 ust. 1 pkt 4: elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW.

W związku z powyższym tut. Organ obwieszczeniem z dnia 30 stycznia 2026 roku zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości zapoznania się ze złożonym wnioskiem.

Działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś pismem z dnia 30 stycznia 2026 roku tut. Organ zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bielsku-Białej, Dyrektora Zarządu Zlewni w Katowicach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem o sygn. akt: WOOŚ.4220.61.2026.AM.1 z dnia 12 lutego 2026 roku wezwał inwestora do uzupełnienia dokumentacji przedsięwzięcia.

Inwestor pismem z dnia 12 lutego 2026 r. (data wpływu do tut. Organu w dniu: 13 lutego 2026 roku) poinformował, że przedmiotowe przedsięwzięcie będzie objęte decyzją udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw.

W związku z powyższym działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś pismem z dnia 18 lutego 2026 roku tut. Organ zwrócił się do Starosty Bielskiego o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bielsku-Białej pismem o sygn. akt: ONS-ZNS.9022.2.3.2026 z dnia 18 lutego 2026 roku wyraził opinię, że nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Inwestor pismem z dnia 23 lutego 2026 roku, przesłał odpowiedź na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach. Tut. Organ pismem z dnia 25 lutego 2026 roku, przesłał stosowne uzupełnienie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Katowicach Państwowego Gospodarstwo Wodnego Wody Polskie pismem o sygn. akt: CK.ZZŚ.4130.1.24.2026.EK z dnia 20 lutego 2026

roku (data wpływu do tut. Organu w dniu: 24 lutego 2026 roku) wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz określił warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Starostwo Powiatowe w Bielsku-Białej pismem o sygn. akt: WS.6225.1.2026.OA z dnia 25 lutego 2026 roku wezwało inwestora do uzupełnienia dokumentacji przedsięwzięcia.

Inwestor pismem z dnia 4 marca 2026 roku, przesłał odpowiedź na wezwanie Starosty Bielskiego. Tut. Organ pismem z dnia 5 marca 2026 roku, przesłał stosowne uzupełnienie do Starosty Bielskiego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem o sygn. akt: WOOŚ.4220.61.2026.AM.2 z dnia 4 marca 2026 roku wezwał inwestora do uzupełnienia dokumentacji przedsięwzięcia.

Starosta Bielski pismem o sygn. akt: WS.6225.1.2026.OA z dnia 6 marca 2026 roku pozytywnie zaopiniował przedmiotowe przedsięwzięcie.

Inwestor pismem z dnia 17 marca 2026 roku (data wpływu do tut. Organu w dniu: 20 marca 2026 roku) przesłał odpowiedź na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach. Tut. Organ pismem z dnia 26 marca 2026 roku, przesłał stosowne uzupełnienie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach postanowieniem o sygn. akt: WOOŚ.4220.61.2026.AM.5 z dnia 10 kwietnia 2026 roku wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia wskazując warunki.

Tut. Organ obwieszczeniem o sygn. akt: OŚ.6220.1.2.2026 z dnia 20 kwietnia 2026 roku zawiadomił strony niniejszego postępowania, iż zebrał już wystarczające dowody i materiały do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Tut. organ po zapoznaniu się z materiałem dowodowym, biorąc pod uwagę rodzaj inwestycji oraz zasięg możliwego oddziaływania na środowisko stwierdził, iż w przedmiotowym przypadku nie zachodzą szczegółowe uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś.

Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie trzech kotłów wodnych opalanych gazem ziemnym, każdy o mocy nominalnej 10,6 MW (12,04 MWt w paliwie), w zabudowie kontenerowej, na terenie Elektrociepłowni EC2 Czechowice – Dziedzice znajdującej się w Czechowicach-Dziedzicach przy ul. Legionów 243a.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie przemysłowym, przekształconym i zagospodarowanym obiektami oraz drogami wewnętrznymi istniejącej elektrociepłowni. Inwestycja zostanie zrealizowana na wydzielonym fragmencie działki nr 3043/23 w sąsiedztwie istniejącej infrastruktury technicznej oraz obiektów budowlanych zakładu.

W związku z planowanym zakończeniem eksploatacji węglowego bloku BC50 inwestor planuje budowę trzech tymczasowych kotłowni kontenerowych opalanych gazem ziemnym, które do czasu oddania do eksploatacji innego przedsięwzięcia tj. układu kogeneracyjnego (silników gazowych), który będzie docelowym źródłem ciepła i energii elektrycznej, mają zabezpieczyć odbiorców w ciepło. Projektowane kotły będą zatem eksploatowane do czasu przekazania do eksploatacji układu kogeneracyjnego w Elektrociepłowni EC2, na budowę którego inwestor uzyskał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach (decyzja Burmistrza Czechowic – Dziedzic znak OŚ.6220.38.2022 z 6.02.2023 r.).

Najbliższe sąsiedztwo terenu inwestycji stanowią:

- od strony północnej- tereny przemysłowe i budynek jednorodzinny przy ul. Legionów 241;
- od strony północno-zachodniej i północno- wschodniej - teren zabudowy jednorodzinnej;
- od strony zachodniej- tereny przemysłowo-usługowe;
- od strony wschodniej i południowo-wschodniej - tereny przemysłowe, dalej pojedyncze zabudowania jednorodzinne;
- od strony południowej- tereny przemysłowe.

Tymczasowe kotły kontenerowe posadowione zostaną na żelbetowym fundamencie. Planowany obiekt wyposażony zostanie w niezbędne przyłącza: kanalizacyjne, gazowe, elektroenergetyczne oraz włączenie do miejskiej sieci ciepłowniczej. Zgodnie z art. 75 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r., poz. 647 z późn. zm.) w trakcie prac budowlanych inwestor realizujący przedsięwzięcie jest obowiązany uwzględnić ochronę środowiska na obszarze prowadzenia prac, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, naturalnego ukształtowania terenu i stosunków wodnych. Przedsięwzięcie, z uwagi na niewielki zakres prac budowlanych i montażowych, nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania na poszczególne komponenty środowiska, na etapie budowy.

Przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie stwarzać zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego. Podczas normalnej eksploatacji nie będzie ono źródłem powstawania ścieków przemysłowych oraz wytwarzania odpadów. Nie wymaga także magazynowania czy też wykorzystywania substancji mogących stwarzać ryzyko zanieczyszczenia wód i gruntu.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie prowadziła do rozbudowy zakładu o nowe moce. Celem inwestycji jest zastąpienie zapotrzebowania na energię w tej samej wielkości realizowanego obecnie istniejącym źródłem węglowym, planowanym do wyłączenia z eksploatacji, nowymi źródłami o niższym poziomie emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Planowane kotły będą źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji dla analizowanych źródeł obowiązują standardy emisyjne określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2020 r., poz. 1860). Każdy kocioł będzie wyposażony w indywidualny emitor o wysokości 15 m każdy. Projektowane kotły gazowe będą pracować wraz z 2 kotłami gazowo – olejowymi.

Do karty informacyjnej przedsięwzięcia (dalej kip) załączono analizę rozprzestrzeniania zanieczyszczeń dla wszystkich źródeł aktualnie eksploatowanych na terenie zakładu, wykonaną zgodnie z obowiązującą metodyką referencyjną modelowania poziomów substancji w powietrzu, określoną 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).

Zgodnie z ww. metodyką oceniono, czy planowana instalacja spełniać będzie standardy jakości powietrza i wartości odniesienia substancji w powietrzu. Normy te określone są w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j. z 2021 r. poz. 845) oraz wartości odniesienia określone w ww. rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu. Przeprowadzone teoretyczne obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu, ze wszystkich źródeł eksploatowanych na terenie zakładu, wykazały, że spełnione

będą standardy jakości powietrza oraz wartości odniesienia określone w ww. rozporządzeniach. Dla dwutlenku azotu wartość odniesienia substancji w powietrzu uśredniona dla jednej godziny będzie dotrzymana po uwzględnieniu dopuszczalnego czasu jej przekraczania w ciągu roku.

W kip przedstawiono analizę oddziaływania akustycznego planowanego przedsięwzięcia uwzględniającą projektowane oraz istniejące źródła hałasu na terenie zakładu. Teren elektrociepłowni od strony północnej i południowej sąsiaduje z terenami zagospodarowanymi w kierunku przemysłowym. Od wschodu sąsiaduje z torami kolejowymi. Z przedstawionej dokumentacji wynika, że najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej znajdują się w kierunku zachodnim w odległości ponad 250 m. Dopuszczalne poziomy hałasu dla terenów podlegających ochronie zostały określone na podstawie posiadanego przez inwestora pozwolenia zintegrowanego wydanego przez Starostę Bielskiego (decyzja nr WS.6222.1.2023.OA z 8.11.2023 r.). W pozwoleniu określono dopuszczalne poziomy hałasu dla terenów podlegających ochronie znajdujących się przy ulicach: Zawiętej, Rolnej 29, Komorowickiej 54, 52, 41, 35, 38, Legionów 241, Terenowej 1, 11, Krzywej 1.

Nałożono także obowiązek prowadzenia pomiarów wielkości emisji hałasu nie rzadziej niż raz na 2 lata na terenach podlegających ochronie. Pozwala to na monitorowanie wpływu zakładu, podczas jego eksploatacji, na klimat akustyczny najbliższych położonych terenów podlegających ochronie akustycznej.

Głównymi źródłami hałasu na terenie elektrociepłowni jest praca urządzeń zlokalizowanych w kotłowni rezerwowej – szczytowej, oczyszczalni ścieków oraz projektowanych tymczasowych kotłowniach kontenerowych, a także ruch pojazdów po terenie zakładu.

Na potrzeby przeprowadzonej w kip analizy akustycznej założono najbardziej niekorzystny wariant jednoczesnej pracy wszystkich źródeł na terenie zakładu. Wyniki analizy przedstawiono dla pory dnia i dla pory nocy. Na ich podstawie stwierdzono możliwość występowania przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu w porze nocnej w punkcie P2 przy ul. Terenowej 1. Zgodnie z decyzją Starosty Bielskiego z 8.11.2023 r., znak WS.6222.1.2023.OA, w tej lokalizacji znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu: LAeqD = 50 dB w porze dnia, LAeqN = 40 dB w porze nocy. Jak wynika z uzupełnienia do kip projektowane tymczasowe kotłownie odpowiadają za największy udział w oddziaływaniu akustycznym zakładu.

W związku z powyższym zaproponowano zastosowanie ekranu akustycznego zlokalizowanego dookoła projektowanych kotłowni kontenerowych oraz przedstawiono wyniki analizy akustycznej po jego zastosowaniu. Z przedstawionych materiałów wynika, że przy zastosowaniu ekranu akustycznego, o parametrach określonych w pkt II.1 decyzji, przedsięwzięcie nie będzie powodować ponadnormatywnego oddziaływania na klimat akustyczny terenów podlegających ochronie, na etapie eksploatacji.

W uzupełnieniu do kip wskazano na możliwość zastosowania mat akustycznych pełniących rolę przenośnego ekranu akustycznego. Parametry i lokalizacja będą tożsame z określonymi w pkt II.1 decyzji, a więc ich zastosowanie pozwoli na skuteczne ograniczenie ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska.

Na etapie eksploatacji, z uwagi na charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się wykorzystywania wody, w związku z czym nie planuje się poboru wody ze środowiska ani z sieci wodociągowej. Regulację ilości wody podawanej na kotły kontenerowe będzie realizowana zdalnie poprzez system, DCS EC-2.

W stanie istniejącym wszystkie rodzaje ścieków (socjalno-bytowe, technologiczne) powstających w Elektrociepłowni EC2 w Czechowicach-Dziedzicach kierowane są do oczyszczalni Bioblok. Następnie po podczyszczeniu i połączeniu z wodami opadowymi (czystymi) są odprowadzane wspólnym wylotem do rzeki Białej w km 8+790 zgodnie z pozwoleniem zintegrowanym znak: WS.6222.1.2023.OA z dnia 08.11.2023 r.

Według informacji zawartych w KIP, w ramach prowadzonych prac wytwarzane będą głównie odpady kwalifikowane do grupy 17, czyli odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych i infrastruktury drogowej oraz grupy 15, czyli odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne. Odpady typu komunalnego będą gromadzone w kontenerach, przeznaczonych do selektywnego gromadzenia odpadów, ustawionych na zapleczu socjalnym budowy i odbierane przez wyspecjalizowaną firmę. Odpady niebezpieczne wstępnie magazynowane będą w zamkniętych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach lub innych pojemnikach odpornych na działania czynników atmosferycznych i samych substancji niebezpiecznych. Będą one znajdować się na terenie utwardzonym, w miejscu zadaszonym bądź też pod przykryciem np. plandekami. Takie miejsca będą oznaczone i zabezpieczone przed wstępem osób postronnych i zwierząt. Odpady te będą na bieżąco (po wypełnieniu pojemników/kontenerów) usuwane z terenu inwestycji - będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, transportu i odzysku odpadów (zgodnie z BDO).

Planowana do zastosowania technologia wytwarzania ciepła jest technologią bezodpadową, gdyż proces spalania gazu nie generuje odpadów paleniskowych. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się powstawania odpadów, jednak w przypadku, gdyby odpady powstały, będą one selektywnie zbierane w celu przekazania uprawnionym odbiorcom zgodnie ze sposobem postępowania określonym w obowiązującej Ustawie o odpadach. Ewidencja i inwentaryzacja wszelkich substancji niebezpiecznych, które mogłyby wpłynąć na pojawienie się zagrożenia dla ludzi lub środowiska jest prowadzona na bieżąco. Substancje niebezpieczne, występujące na terenie Elektrociepłowni EC2, nie osiągają ilości progowych decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym bądź dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W ramach inwestycji na żelbetowym fundamencie o wymiarach 20 × 20 m zostaną zainstalowane trzy tymczasowe kotły kontenerowe o wymiarach 4 × 11 m każdy, zlokalizowane od strony południowej istniejącej Kociołni Szczytowo-Rezerwowej. Zastosowane będą wodne, wysokotemperaturowe kotły trójciągowy, wyposażone w niskoemisyjne palniki gazowe, o mocy 10,6 MWt każdy. Spaliny będą odprowadzane przez zintegrowane kominy stalowe o średnicy DN 800 i wysokości 15 m. Temperatura spalin przy pełnej wydajności wyniesie ok. 170–175°C. Kotły zostaną włączone do instalacji wody sieciowej istniejącej kociołni poprzez wspólne kolektory.

W kociołni spalany będzie gaz ziemny GZ-50, dostarczany z istniejącego rurociągu gazowego. Wymagana będzie zabudowa trójnika oraz wykonanie nowej rury zasilającej w gaz wraz ze skrzynką gazową i zaworami odcinającymi, do której podłączone zostaną poszczególne kotły.

Zasilanie elektryczne zapewni istniejąca rozdzielnia potrzeb własnych kociołni poprzez nową rozdzielnicę zlokalizowaną w rejonie montażu kotłów. Każdy kocioł będzie wyposażony w szafę sterowniczą i panel sterujący, z obsługą lokalną.

Monitoring parametrów pracy będzie realizowany zdalnie poprzez sieć internetową, natomiast regulacja przepływu wody – z systemu DCS EC-2.

Eksploatacja nowych źródeł będzie wiązać się z emisją zanieczyszczeń do powietrza, jednak zastosowane rozwiązania techniczne zapewnią dotrzymanie obowiązujących standardów emisyjnych określonych w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Wpływ kotłowni na jakość powietrza zostanie dodatkowo ograniczony dzięki wykorzystaniu paliwa gazowego zamiast węgla, zastosowaniu niskoemisyjnych palników ograniczających emisję tlenków azotu oraz odprowadzaniu spalin przez indywidualne emitory dla każdego kotła, co poprawia warunki rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń niezależnie od liczby pracujących jednostek.

Z przedstawionej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że inwestycja polegać będzie na tymczasowej eksploatacji trzech kotłowni kontenerowych o mocy 10,6 MWt każdy, zasilanych gazem ziemnym i zlokalizowanych na terenie istniejącej EC-2. Inwestycja zastąpi wyłączony z użytkowania blok węglowy BC50, który od 2027 r. nie będzie spełniać wymagań środowiskowych. Zastosowanie paliwa gazowego znacząco ograniczy emisje w porównaniu z dotychczasowym źródłem, a sama instalacja zostanie posadowiona na obszarze już przekształconym przemysłowo.

Przedsięwzięcie nie zwiększy zasięgu terenu działalności, a jego realizacja zapobiegnie brakowi mocy cieplnej od 2027 r. Reasumując inwestycja nie ma na celu rozbudowy rynku o nowe moce, lecz zastąpienie zapotrzebowania w wielkości realizowanego obecnie istniejącym źródłem węglowym przez nowe źródła mniej emisyjne. Nie bez znaczenia pozostaje fakt, że inwestycja ma charakter tymczasowy, natomiast docelowe źródło ciepła – silniki gazowe – będzie przedmiotem odrębnego przedsięwzięcia.

Analizowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane w zasięgu jednolitej części wód powierzchniowych: Młynówka Komorowicka o kodzie: PLRW200000211329 oraz w zasięgu jednolitej części wód podziemnych o kodzie: PLGW2000157. Zakres planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 57, art. 59 i art.61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. 2025 r., poz. 960 t.j. ze zm.), a ustanowionych w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. 2023 poz. 300). Ponadto teren realizowanego przedsięwzięcia:

- objęty jest mapami zagrożenia powodziowego i mapami ryzyka powodziowego, które zostały opracowane w ramach projektu "Informatyczny System Osłony Kraju przed nadzwyczajnymi zagrożeniami" (ISOK) i zamieszczone w Hydroportalu prowadzonym przez Krajowy Zarząd Gospodarki Wodnej (adres strony: <http://wody.isok.gov.pl>). Omawiany obszar znajduje się na arkuszach map o numerach: M-34-75-A-c-3 i położony jest poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią;
- znajduje się poza obszarem występowania Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza wielkopowierzchniowymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13), w tym poza granicami obszarów Natura 2000 oraz poza zasięgiem korytarzy ekologicznych. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest ostoja Dolina Górnej Wisły PLB240001 w odległości ok. 2,3 km.

W skład ostoi Dolina Górnej Wisły PLB240001 wchodzi Jezioro Goczałkowickie oraz liczne kompleksy stawów rybnych i fragmenty lasów w dolinie górnej Wisły położone między Skoczowem a Czechowicami-Dziedzicami. Występuje tutaj większość rzadkich gatunków ptaków w tym wymienione w Załączniku I Dyrektywy Komisji Europejskiej 79/409/EEC. Przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 są: A005 Perkoz dwuczuby *Podiceps cristatus*, A008 Zausznik *Podiceps nigricollis*, A022 Bączek *Ixobrychus minutus*, A023 Ślepowron *Nycticorax nycticorax*, A029 Czapla purpurowa *Ardea purpurea*, A043 Gęgawa *Anser anser*, A051 Krakwa *Anas strepera*, A055 Cyranka *Anas querquedula*, A056 Płaskonos *Anas clypeata*, A059 Głowienka *Aythya ferina*, A061 Czernica *Aythya fuligula*, A123 Kokoszka *Gallinula chloropus*, A136 Sieweczka rzeczna *Charadrius dubius*, A162 Krwawodziób *Tringa tetanus*, A176 Mewa czarnogłowa *Larus melanocephalus*, A179 Śmieszka *Chroicocephalus ridibundus*, A193 Rybitwa rzeczna *Sterna hirundo*, A196 Rybitwa białowąsa *Chlidonias hybrida*, A197 Rybitwa czarna *Chlidonias niger*, A321 Muchotłówka białoszyja *Ficedula albicollis*.

Dla obszaru Dolina Górnej Wisły PLB240001 ustanowiono plan zadań ochronnych [Zarządzenie nr 37/2013 Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 31 grudnia 2013 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Górnej Wisły PLB240001; <https://www.gov.pl/web/rdos-katowice/dolinagornej-wisly-plb240001>, zmienione Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 7 grudnia 2022 r. zmieniającym zarządzenie z dnia 31 grudnia 2013 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Górnej Wisły PLB240001]. Obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach znak: WPN.6320.2.2023.MA z 25 stycznia 2023 r. poinformowano o przystąpieniu do sporządzenia nowego planu zadań ochronnych dla tego obszaru.

Biorąc pod uwagę lokalizację (odległość od granic ostoi) oraz zakres planowanego przedsięwzięcia obejmujący budowę tymczasowej kotłowni kontenerowej na terenie istniejącej elektrociepłowni w Czechowicach-Dziedzicach stwierdzono, że planowana inwestycja nie będzie źródłem znaczącego negatywnego oddziaływania na przedmioty ochrony ww. ostoi, wymienione w Standardowym Formularzu Danych, a także na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych oraz na realizację działań ochronnych określonych w planie zadań ochronnych dla ww. obszaru Natura 2000.

Ze względu na znaczną odległość inwestycji od granicy Państwa (ok. 34 km), nie będą występowały oddziaływania transgraniczne.

Z dokumentacji nie wynika konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r., poz. 647 ze zm.).

Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z magazynowaniem substancji mogących stwarzać ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego, kwalifikujących instalację do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej lub zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, wymienionych w rozporządzeniu 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).

Uwzględniając rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, lokalizację na terenie zagospodarowanym w kierunku przemysłowym, przewidywane oddziaływania,

z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych, a także zaplanowane rozwiązania minimalizujące oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko stwierdzono, że inwestycja nie będzie źródłem ponadnormatywnego oddziaływania na poszczególne elementy środowiska, zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. W związku z powyższym wyrażono opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku-Białej w terminie 14 dni od daty doręczenia, za pośrednictwem Burmistrza Czechowic-Dziedzic.

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



**BURMISTRZ**  
*Marian Błachut*  
**Marian Błachut**

Otrzymują:

1. Zgodnie z rozdzielnikiem;
2. K/w/A. Nyga-Głuch (32) 214-71-00.

## Załącznik do decyzji nr OŚ.6220.1.2.2026 z dnia 29.04.2026 r.

### Charakterystyka przedsięwzięcia

#### 1. Nazwa przedsięwzięcia:

„Zabudowa tymczasowych trzech kotłów kontenerowych o mocy 10,6 MW każda, na terenie instalacji EC2 Czechowice-Dziedzice”.

#### 2. Inwestor:

TAURON Ciepło sp. z o.o., ul. Grażyńskiego 49, 40-126 Katowice.

#### 3. Lokalizacja przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie Elektrociepłowni EC2 Czechowice – Dziedzice znajdującej się w Czechowicach-Dziedzicach przy ul. Legionów 243a, na wydzielonym fragmencie działki nr 3043/23.

#### 4. Skala przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie trzech kotłów wodnych opalanych gazem ziemnym, każdy o mocy nominalnej 10,6 MW (12,04 MWt w paliwie), w zabudowie kontenerowej.

Tymczasowe kotły kontenerowe posadowione zostaną na żelbetowym fundamencie. Planowany obiekt wyposażony zostanie w niezbędne przyłącza: kanalizacyjne, gazowe, elektroenergetyczne oraz włączenie do miejskiej sieci ciepłowniczej.

#### 5. Opis przedsięwzięcia:

Celem inwestycji jest zastąpienie zapotrzebowania na energię w tej samej wielkości realizowanego obecnie istniejącym źródłem węglowym, planowanym do wyłączenia z eksploatacji, nowymi źródłami o niższym poziomie emisji zanieczyszczeń do powietrza. Każdy kocioł będzie wyposażony w indywidualny emitor o wysokości 15 m każdy. Projektowane kotły gazowe będą pracować wraz z 2 kotłami gazowo – olejowymi.

#### 6. Gospodarka odpadami:

W ramach prowadzonych prac wytwarzane będą głównie odpady kwalifikowane do grupy 17, czyli odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych i infrastruktury drogowej oraz grupy 15, czyli odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne. Odpady typu komunalnego będą gromadzone w kontenerach, przeznaczonych do selektywnego gromadzenia odpadów, ustawionych na zapleczu socjalnym budowy i odbierane przez wyspecjalizowaną firmę. Odpady niebezpieczne wstępnie magazynowane będą w zamkniętych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach lub innych pojemnikach odpornych na działania czynników atmosferycznych i samych substancji niebezpiecznych. Będą one znajdować się na terenie utwardzonym, w miejscu zadaszonym bądź też pod przykryciem np. plandekami. Takie miejsca będą oznaczone i zabezpieczone przed wstępem osób postronnych i zwierząt. Odpady te będą na bieżąco (po zapełnieniu pojemników/kontenerów) usuwane z terenu inwestycji - będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, transportu i odzysku odpadów (zgodnie z BDO).

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się powstawania odpadów, jednak w przypadku, gdyby odpady powstały, będą one selektywnie zbierane w celu

przekazania uprawnionym odbiorcom zgodnie ze sposobem postępowania określonym w obowiązującej Ustawie o odpadach.

## **7. Źródła zanieczyszczeń pyłowo-gazowych oraz hałasu:**

Planowane kotły będą źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji dla analizowanych źródeł obowiązują standardy emisyjne określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2020 r., poz. 1860). Każdy kocioł będzie wyposażony w indywidualny emitor o wysokości 15 m każdy. Projektowane kotły gazowe będą pracować wraz z 2 kotłami gazowo – olejowymi.

Do karty informacyjnej przedsięwzięcia (dalej kip) załączono analizę rozprzestrzeniania zanieczyszczeń dla wszystkich źródeł aktualnie eksploatowanych na terenie zakładu, wykonaną zgodnie z obowiązującą metodyką referencyjną modelowania poziomów substancji w powietrzu, określoną 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).

Zgodnie z ww. metodyką oceniono, czy planowana instalacja spełniać będzie standardy jakości powietrza i wartości odniesienia substancji w powietrzu. Normy te określone są w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j. z 2021 r. poz. 845) oraz wartości odniesienia określone w ww. rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu. Przeprowadzone teoretyczne obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu, ze wszystkich źródeł eksploatowanych na terenie zakładu, wykazały, że spełnione będą standardy jakości powietrza oraz wartości odniesienia określone w ww. rozporządzeniach. Dla dwutlenku azotu wartość odniesienia substancji w powietrzu uśredniona dla jednej godziny będzie dotrzymana po uwzględnieniu dopuszczalnego czasu jej przekraczania w ciągu roku.

W kip przedstawiono analizę oddziaływania akustycznego planowanego przedsięwzięcia uwzględniającą projektowane oraz istniejące źródła hałasu na terenie zakładu. Teren elektrociepłowni od strony północnej i południowej sąsiaduje z terenami zagospodarowanymi w kierunku przemysłowym. Od wschodu sąsiaduje z torami kolejowymi. Z przedstawionej dokumentacji wynika, że najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej znajdują się w kierunku zachodnim w odległości ponad 250 m. Dopuszczalne poziomy hałasu dla terenów podlegających ochronie zostały określone na podstawie posiadanego przez inwestora pozwolenia zintegrowanego wydanego przez Starostę Bielskiego (decyzja nr WS.6222.1.2023.OA z 8.11.2023 r.). W pozwoleniu określono dopuszczalne poziomy hałasu dla terenów podlegających ochronie znajdujących się przy ulicach: Zawilej, Rolnej 29, Komorowickiej 54, 52, 41, 35, 38, Legionów 241, Terenowej 1, 11, Krzywej 1.

Głównymi źródłami hałasu na terenie elektrociepłowni jest praca urządzeń zlokalizowanych w kotłowni rezerwowej – szczytowej, oczyszczalni ścieków oraz projektowanych tymczasowych kotłowniach kontenerowych, a także ruch pojazdów po terenie zakładu.

Na potrzeby przeprowadzonej w kip analizy akustycznej założono najbardziej niekorzystny wariant jednoczesnej pracy wszystkich źródeł na terenie zakładu. Wyniki analizy przedstawiono dla pory dnia i dla pory nocy. Na ich podstawie stwierdzono możliwość występowania przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu w porze nocnej w punkcie P2 przy ul. Terenowej 1. Zgodnie z decyzją Starosty Bielskiego

z 8.11.2023 r., znak WS.6222.1.2023.OA, w tej lokalizacji znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu: LAeqD = 50 dB w porze dnia, LAeqN = 40 dB w porze nocy.

Jak wynika z uzupełnienia do kip projektowane tymczasowe kotłownie odpowiadają za największy udział w oddziaływaniu akustycznym zakładu.

## **8. Rozwiązania chroniące środowisko:**

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie przemysłowym, przekształconym i zagospodarowanym obiektami oraz drogami wewnętrznymi istniejącej elektrociepłowni. Przedsięwzięcie, z uwagi na niewielki zakres prac budowlanych i montażowych, nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania na poszczególne komponenty środowiska, na etapie budowy.

Przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie stwarzać zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego. Podczas normalnej eksploatacji nie będzie ono źródłem powstawania ścieków przemysłowych oraz wytwarzania odpadów. Nie wymaga także magazynowania czy też wykorzystywania substancji mogących stwarzać ryzyko zanieczyszczenia wód i gruntu.

Przeprowadzone teoretyczne obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu, ze wszystkich źródeł eksploatowanych na terenie zakładu, wykazały, że spełnione będą standardy jakości powietrza oraz wartości odniesienia określone w ww. rozporządzeniach. Dla dwutlenku azotu wartość odniesienia substancji w powietrzu uśredniona dla jednej godziny będzie dotrzymana po uwzględnieniu dopuszczalnego czasu jej przekraczania w ciągu roku.

Nałożono także obowiązek prowadzenia pomiarów wielkości emisji hałasu nie rzadziej niż raz na 2 lata na terenach podlegających ochronie. Pozwala to na monitorowanie wpływu zakładu, podczas jego eksploatacji, na klimat akustyczny najbliższej położonych terenów podlegających ochronie akustycznej.

Zaproponowano zastosowanie ekranu akustycznego zlokalizowanego dookoła projektowanych kotłowni kontenerowych oraz przedstawiono wyniki analizy akustycznej po jego zastosowaniu. Z przedstawionych materiałów wynika, że przy zastosowaniu ekranu akustycznego, o parametrach określonych w pkt II.1 decyzji, przedsięwzięcie nie będzie powodować ponadnormatywnego oddziaływania na klimat akustyczny terenów podlegających ochronie, na etapie eksploatacji. W uzupełnieniu do kip wskazano na możliwość zastosowania mat akustycznych pełniących rolę przenośnego ekranu akustycznego. Parametry i lokalizacja będą tożsame z określonymi w pkt II.1 decyzji, a więc ich zastosowanie pozwoli na skuteczne ograniczenie ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska.

Eksploatacja nowych źródeł będzie wiązać się z emisją zanieczyszczeń do powietrza, jednak zastosowane rozwiązania techniczne zapewnią dotrzymanie obowiązujących standardów emisyjnych określonych w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Inwestycja zastąpi wyłączany z użytkowania blok węglowy BC50, który od 2027 r. nie będzie spełniać wymagań środowiskowych. Zastosowanie paliwa gazowego znacząco ograniczy emisje w porównaniu z dotychczasowym źródłem, a sama instalacja zostanie posadowiona na obszarze już przekształconym przemysłowo.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza wielkopowierzchniowymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie

przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13), w tym poza granicami obszarów Natura 2000 oraz poza zasięgiem korytarzy ekologicznych.

**9. Ochrona środowiska gruntowo-wodnego:**

Przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie stwarzać zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego. Podczas normalnej eksploatacji nie będzie ono źródłem powstawania ścieków przemysłowych oraz wytwarzania odpadów. Nie wymaga także magazynowania czy też wykorzystywania substancji mogących stwarzać ryzyko zanieczyszczenia wód i gruntu.

W stanie istniejącym wszystkie rodzaje ścieków (socjalno-bytowe, technologiczne) powstających w Elektrociepłowni EC2 w Czechowicach-Dziedzicach kierowane są do oczyszczalni Bioblok. Następnie po podczyszczeniu i połączeniu z wodami opadowymi (czystymi) są odprowadzane wspólnym wylotem do rzeki Białej w km 8+790 zgodnie z pozwoleniem zintegrowanym znak: WS.6222.1.2023.OA z dnia 08.11.2023 r.

**BURMISTRZ**  
  
**Marian Błachut**