

DECYZJA**Starosty Bielskiego**

Na podstawie:

art. 104 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn.zm.)

art. 181 pkt 1, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 204, art. 211, art. 214, art. 217, art. 376 ust.2, 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 07.03.2023 r. sygnowanego znakiem TC/WO/199/2023 przedłożonego przez TAURON Ciepło sp. z o.o. o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2

dla

**instalacji do spalania paliw TAURON Ciepło sp. z o.o.
Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2
w Czechowicach-Dziedzicach przy ul. Legionów 243a**

- A. Ustalam termin obowiązywania ujednoliconego tekstu pozwolenia zintegrowanego od dnia **08.11.2023r.**
- B. Stwierdzam wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Starosty Bielskiego znak ZR.6222.6.2015.RJ z dnia 15.12.2015 r. zmienionym decyzją Starosty Bielskiego nr WS.6222.4.2018.RJ z dnia 21.05.2018 r., zmienionym decyzją Starosty Bielskiego nr WS.6222.5.2018.RJ z dnia 13.05.2019 r., zmienionym decyzją Starosty Bielskiego nr Bielsko-Biała, WS.6222.1.2022.OA z dnia 26.04.2022r. z dniem **07.11.2023r.**
- C. Rodzaj i parametry instalacji, wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, źródła powstawania i miejsca wprowadzania do środowiska substancji i energii, środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji określone zostają według poniższych punktów.

I. Rodzaj instalacji i warunki eksploatacji**1. Rodzaj prowadzonej działalności.**

Głównym przedmiotem działalności przedsiębiorstwa jest wytwarzanie energii elektrycznej oraz produkcja ciepła (gorącej wody). Moc elektryczna bloku Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 w Czechowicach-Dziedzicach wynosi 55 MW.

Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2 o łącznej mocy cieplnej 261 MW, eksploatuje instalację spalania paliw składającą się z:

- 1 kotła energetycznego OFz-230 o mocy cieplnej 181 MW,
- 2 kotłów ciepłowniczych, gazowo-olejowych, KGO o łącznej mocy cieplnej 80 MW.

Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw:

- instalacja wytwarzania energii elektrycznej,
- instalacja wyprowadzenia mocy,

- instalacje olejowe (zgodnie z nazewnictwem stosowanym w energetyce – gospodarka paliwem rozpałkowym, gospodarka olejami nieopalowymi),
- instalacja gazowa (stacja redukcyjna gazu wraz z rurociągami i armaturą oraz stacja pomiarowa)
- instalacje zaopatrzenia w wodę dla celów procesowych (zgodnie z nazewnictwem stosowanym w energetyce – gospodarka wodna),
- instalacje gospodarki ściekowej z procesów technologicznych (zgodnie z nazewnictwem stosowanym w energetyce – gospodarka ściekowa),
- instalacje oczyszczania spalin,
- instalacje składowania i transportu paliw oraz pozostałych surowców (gospodarka paliwowo-surowcowa),
- instalacja do transportu odpadów technologicznych lub ubocznych produktów spalania.

Instalacja Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2, jest instalacją istniejącą w rozumieniu aktualnie obowiązujących przepisów prawa, dla której pierwsze pozwolenie na budowę wydane zostało przed dniem 01.07.1987 r. Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2 była budowana w latach 1976 ÷ 1997 w celu zaopatrzenia w ciepło północnej części miasta Bielska-Białej i miasta Czechowic-Dziedzic.

Podstawowym produktem Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 jest energia elektryczna i ciepło produkowane w skojarzeniu.

Proces produkcji energii jest prowadzony w oparciu o spalanie węgla kamiennego oraz oleju opałowego ciężkiego, z wykorzystaniem zamkniętego obiegu wody chłodzącej.

Obiekty budowlane wykonano w sposób gwarantujący maksymalne ograniczenie uciążliwości dla środowiska w tym redukcję emisji hałasu, ograniczenie emisji substancji do powietrza, ograniczenie zanieczyszczenia wód i powierzchni ziemi. Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach na terenie zakładu znajduje się niezbędna infrastruktura w zakresie selektywnego gromadzenia odpadów i bezpiecznego gospodarowania odpadami niebezpiecznymi.

W okresie eksploatacji praca obiektu związana jest z korzystaniem ze środowiska w zakresie zużycia surowców: węgla kamiennego, oleju opałowego ciężkiego, kamienia wapiennego, wody itd. Wytwarzaniu energii elektrycznej towarzyszą różnego rodzaju uciążliwości, typowe dla procesów energetycznego spalania węgla w instalacjach przemysłowych.

Paliwem w kotle fluidalnym OFz-230 jest miał węglowy dostarczany transportem kolejowym. Dodatkowo do kotła dozowany jest przemielony kamień wapienny dostarczany transportem samochodowym. Jako alternatywny wykorzystywany będzie transport samochodowy dla miału węglowego. Popioły przewożone są transportem samochodowym.

Paliwem w kotłach gazowo-olejowych jest gaz dostarczany rurociągami poprzez stację redukcyjną gazu, i/lub olej opałowy lekki dostarczany transportem samochodowym.

Gospodarka wodna obiektu bazuje na wodzie dostarczanej do celów przemysłowych i pitnych z miejskiej sieci wodociągowej oraz dla zmodernizowanego turbozespołu do uzupełnienia głównego obiegu chłodzącego z ujęcia własnego na rzece Białej zlokalizowanego w km 9+278. W sytuacji wystąpienia niskich przepływów wody w rzece Białej całość wody może być czerpana z wodociągu miejskiego z sieci wodociągowej AQUA S.A. w Bielsku-Białej ul.1 Maja 23.

Elektrociepłownia do produkcji energii elektrycznej i ciepłej pobiera znaczne ilości wody z rzeki Białej.

W wyniku prowadzenia działalności gospodarczej w elektrociepłowni powstaną ścieki:

- ścieki przemysłowe,
- ścieki bytowe,
- wody opadowe lub roztopowe.

W wyniku prowadzonej przez Elektrociepłownię Bielsko-Północ EC 2 działalności gospodarczej będą powstawały produkty uboczne lub odpady paleniskowe oraz odpady związane z technologią produkcji i obsługą instalacji z czego część odpadów zostało zaklasyfikowanych jako niebezpieczne.

Produkty uboczne spalania energetycznego oraz odpady paleniskowe nie podlegają magazynowaniu, są bezpośrednio odbierane z instalacji technologicznej.

Pozostałe odpady (w tym także niebezpieczne) będą selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane oraz przekazywane zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami podmiotom zewnętrznym posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami (przetwarzanie poprzez odzysk lub unieszkodliwienie).

Do 31.12.2026 r. nastąpi wybudowanie i oddanie do eksploatacji instalacji półsuchego odsiarczania spalin dla kotła fluidalnego OFz-230 w celu dotrzymania wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji HCl lub wyłączenie źródła z eksploatacji wraz z ewentualną budową nowej jednostki wytwórczej.

2. Parametry instalacji:

2.1. Instalacja spalania paliw.

2.1.1. Kotły gazowo-olejowe KGO1 i KGO2 - ciepłownicze

Kotłownia szczytowo-rezerwowa, wyposażona jest w dwa kotły wodne o mocy cieplnej w paliwie 40 MW każdy.

Parametry techniczne kotłów

Kotły gazowo-olejowe KGO1 i KGO2			
KKS	K1HAC10 AC001 / K2HAC10 AC001		
Model	CEY AG 38000/18-2H		
Max. dopuszczalne ciśnienie	18 barg		
Max. dopuszczalna temp	150 °C		
Moc cieplna	38.000 kW		
Powierzchnia grzewcza	1.261,6 m ²		
Palenisko	Dext 1.850mm x Dint 1.700mm; P355GH; 22 mm thk		
Waga (tara)	104.500 kg		
Parametry dla poszczególnych typów paliwa		gaz ziemny	olej opałowy
Moc cieplna	kW	38.000	38.000

Sprawność (bez ekomizera)	%	91,0	92,6
Sprawność (z ekomizerem)	%	95,0	95,4
Temperatury			
rurociąg powrotny	°C	45 / 115	45 / 115
rurociąg zasilający	°C	150	150
temp. otoczenia	°C	8 / 40°C	8 / 40°C
spalin	±/- 10 °C	108	112
Max. przepływ wody	T/h	1.635	1.635
Maks. obciążenie płomienicy	kW/m ³	1.025	1.025
Paliwo			
Type / typ		gaz ziemny	olej opałowy
Dolna wartość opałowa	kJ/Nm ³ - kJ/kg	35.500	42.600
Zużycie	Nm ³ /h – kg/h	4.052	3.362

2.1.2. Kocioł wyposażony w palenisko z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym.

W Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 zainstalowany jest kocioł wyposażony w palenisko z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym, który posiada konstrukcję dwuciągową. Jest to kocioł bloku BC50.

<i>Podstawowe parametry techniczne kotła fluidalnego</i>			
<i>Lp.</i>	<i>Nazwa</i>	<i>Wymiar</i>	<i>Wartość</i>
1	Typ kotła	-	OFz-230
2	Producent kotła	-	RAFAKO S.A.
3	Rok produkcji	-	1995
4	Typ turbiny	-	13 CK 55
5	Producent turbiny	-	Zamech-Elbląg
6	Rok produkcji	-	1988
7	Typ generatora	-	GTH-63/06
8	Producent generatora	-	ABB-DOLMEL-Wrocław
9	Rok produkcji	-	1990
10	Data wprowadzenia do eksploatacji	-	30.06.1997, modernizacja – 2004r
11	Wydajność kotła	t/h	230
12	Pojemność	m ³	170
13	Ciśnienie pary świeżej	MPa	13,8
14	Temperatura pary świeżej	°C	540

2.2 Wyprowadzanie spalin

Spaliny z kotłów zainstalowanych w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 są odprowadzane do powietrza przez dwa odrębne emitory.

Emitor E I – odprowadza spaliny z kotłów gazowo - olejowych KGO1 i KGO2, metalowy, dwuprzewodowy. Spaliny z każdego kotła odprowadzane są oddzielnym przewodem kominowym, średnica wylotowa pojedynczego przewodu kominowego $d = 1,4$ m, wysokość $h = 35$ m.

Emitor E II – odprowadza spaliny z kotła OFz-230, ceramiczny, wysokość $h = 225$ m, średnica wylotowa $d = 6,5$ m.

3. Instalacje pomocnicze.

3.1. Instalacja oczyszczania spalin.

Kocioł fluidalny OFz-230 jest wyposażony w elektrofiltr poziomy suchy firmy ELWO S.A. Pszczyna, o skuteczności odpylania $\eta = 99,89\%$, gwarantujący dotrzymanie wielkości emisji pyłu na poziomie 50 mg/Nm^3 , we wszystkich warunkach eksploatacyjnych przy założeniu, że jedno pole elektrofiltru jest wyłączone z eksploatacji:

<i>Podstawowe parametry techniczne elektrofiltru</i>			
<i>Lp.</i>	<i>Nazwa parametru</i>	<i>Wymiar</i>	<i>Wartość</i>
1	Wytwórca	„ELWO” Pszczyna	-
2	Typ	HE2x18x500(4x4x11.6)x400	-
3	Data oddania do eksploatacji	30.06.1997	-
4	Liczba sekcji	-	2
5	Liczba stref odpylania	-	4
6	Liczba niezależnie zasilanych pól elektrofiltru	-	8
7	Liczba lejów pod elektrofiltrem	-	8
8	Całkowita powierzchnia osadczą	m^2	13363
9	Prędkość przepływu gazu przez elektrofiltr	m/s	max 0,69
10	Temperatura spalin na wlocie do elektrofiltru	$^{\circ}\text{C}$	130-150
11	Sprawność elektrofiltru	%	min 99,89

3.2. Instalacje związane z gospodarką paliwowo-surowcową.

Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2 posiada jeden punkt rozładowy – zasobnik szczelinowy długości 60 m wraz z 4 wózkami wygarniającymi o wydajności $95 \div 335 \text{ Mg/h}$. Transport węgla spod zasobników odbywa się przenośnikami T8, T7, T6 i zwałowarko-ładowarką na składowisko węgla. Przenośnikami T5, T4 węgiel podawany jest na przenośniki T3A, T3B, T2A, T2B, T1A, T1B podające węgiel bezpośrednio do kotłowni. Trzecia możliwość zasilania kotła OFz-230 istnieje poprzez zwałowarko-ładowarkę na przenośnik T6 a następnie na przenośniki T3A, T3B.

Podstawowe wyposażenie składu węgla stanowi zwałowarko-ładowarka typu LZKs-100, o wydajności czerpania $270 \text{ m}^3/\text{h}$ i zwałowania $530 \text{ m}^3/\text{h}$. Transport węgla do kotła fluidalnego OFz-230 odbywa się taśmociągami T3A, T3B z przesypem na T2A, T2B i z przesypem na T1A, T1B.

Na taśmociągu T6 zainstalowany jest przesiewacz wibracyjny SCC-1, który zapobiega przedostawaniu się do kotła bloku BC50 elementów znacznie przekraczających dopuszczalne wymiary miazgi węglowej przeznaczonego dla tego kotła. Na taśmociągach T3A i T3B zainstalowane są wykrywacze metali. Wyżej wymienione urządzenia skutecznie zapobiegają przedostaniu się w warstwie podawanego węgla przedmiotów metalowych, takich jak: śruby, nakrętki, pręty itd. Taśmociąg T3A posiada podobne urządzenia.

Łącznie w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 zainstalowanych jest 11 taśmociągów o szerokości 800 mm i ogólnej długości 1402 m.

Zbiorniki magazynowe oleju opałowego lekkiego stanowią dwa zbiorniki naziemne o pojemności 1000 m^3 każdy, stalowe z dachem stałym i ścianą osłonową, pionowe, beciśnieniowe, dwupłaszczyznowe, izolowane termicznie. W celu uniemożliwienia przedostania się oleju do gruntu zbiornik wykonany jest z podwójnym dnem oraz z monitoringiem przecieku oleju (detekcja i sygnalizacja). Zbiorniki są wyposażone w instalację kontrolno – pomiarową poziomu oleju w zbiorniku z możliwością transmisji sygnałów do systemu automatyki.

Zbiornik magazynowy oleju opałowego ciężkiego stanowi jeden zbiornik naziemny o pojemności 500 m^3 , stalowy, ze stałym dachem, z kominem wentylacyjnym, zaopatrzony w instalację grzewczą. Zbiornik posadowiony jest na tacy betonowej z odpływem do usytuowanego obok odolejacza w obwałowaniu o pojemności równej dwukrotnej pojemności zbiornika. Zbiornik wyposażony jest w instalację odgromową i uziemienie. Do zbiornika i obwałowania doprowadzona jest instalacja gaśnicza.

Dostawy oleju opałowego lekkiego i ciężkiego odbywają się cysternami samochodowymi, a rozładunek następuje, na rampie rozładunkowej.

Transport wewnętrzny oleju opałowego ciężkiego następuje rurociągami napowietrznymi zamontowanymi na stalowej estakadzie pomiędzy zbiornikami a kotłownią kotła fluidalnego OFz-230. Zabezpieczenie przed wzrostem ciśnienia regulowane jest przez zawory upustowe pomp.

Transport wewnętrzny oleju opałowego lekkiego realizowany jest rurociągami umieszczonymi w naziemnych tunelach betonowych ze stacji rozładkowej do zbiorników magazynowych i ze zbiorników do kotłów KGO.

Gaz ziemny wysokometanowy będzie paliwem dla kotłów KGO. Kotły zasilane będą gazem z stacji pomiarowej, zlokalizowanej na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2. Stacja pomiarowa gazu zostanie dostarczona przez PSG w ramach budowy przyłącza. Gaz ze stacji pomiarowej zostanie doprowadzony przez stację redukcyjną w rejon budynku kotłowni szczytowo- rezerwowej rurociągiem podziemnym o średnicy Ø315.

W rejonie projektowanej kotłowni zabudowany zostanie na rurociągu gazu, główny zawór odcinający i zawór MAG. Zastosowany zawór MAG będzie szybkozamykającym zaworem, przystosowanym do współpracy z detektorami gazu. Zdziałanie zaworu - tzn. natychmiastowe odcięcie dopływu gazu do instalacji gazowej wewnętrznej następuje pod wpływem impulsu elektrycznego pochodzącego z systemu wykrywającego obecność gazu w dozorowanych pomieszczeniach. Impuls generowany jest w chwili, gdy stężenie gazu przekroczy ściśle określony próg.

3.3. Magazyny paliw

Magazyny paliw:

Na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 znajdują się następujące magazyny paliw:

- składowiska węgla,
- zbiorniki oleju opałowego lekkiego,
- zbiornik oleju opałowego ciężkiego.

1. Węgiel

- dwa składowiska o łącznej pojemności 60 000 Mg

2. Olej opałowy lekki

- dwa zbiorniki o poj. 1000 m³ każdy

3. Olej opałowy ciężki

- jeden zbiornik o poj. 500 m³

3.4. Instalacja transportu odpadów technologicznych.

3.4.1. Odpielanie.

Zadaniem układu odpielania jest odbiór popiołu z pracującego bloku energetycznego składającego się z pomp zbiornikowych do transportu popiołu z lejów zsypowych elektrofiltru. Popiół wychwytywany w elektrofiltrze jest usuwany przez osiem pomp zbiornikowych MACAWBER model 30/12/6 - 4 sztuki i model 12/12/4 - 4 sztuki zainstalowanych pod lejami, kierowany jest do zbiorników buforowych. Powstające produkty uboczne spalania energetycznego nie podlegają magazynowaniu, są bezpośrednio odbierane z instalacji technologicznej (zbiornik buforowy).

3.4.2. Odżużlanie

Popiół gruby ze złoża zostaje wyprowadzony dwoma otworami znajdującymi się w leju nad dnem dyszowym, a następnie jest kierowany przewodem (wymurowana rura) do oddzielnicy popiołu i chłodzony tam spalinami recyrkulacji i zimnym powietrzem poniżej temperatury 450 °C i dalej poprzez podajniki ślimakowe po schłodzeniu do temp. ok. 60 C wędruje do zbiorników pośrednich popiołu, a następnie kierowany jest do zbiorników buforowych. Powstające produkty uboczne spalania energetycznego nie podlegają magazynowaniu, są bezpośrednio odbierane z instalacji technologicznej (zbiornik buforowy).

3.5. Wykaz zbiorników magazynowych.

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj</i>	<i>Pojemność zbiornika /m³/</i>	<i>Ilość zbiorników</i>
1.	Kwas solny 33%	60 m ³	2
2.	Wodorotlenek sodu 50%	40 m ³	2
3.	Olej opałowy lekki	1000 m ³	2
4.	Olej opałowy ciężki	500 m ³	1
5.	Podchloryn sodu	1 m ³	1
6.	Wodór	40 dm ³	57
7.	Propan butan	33 kg	11
8.	Benzyna	5 dm ³	10
9.	Woda amoniakalna	30 dm ³	6
10.	Produkty typu Nalco – do kondycjonowania wody	ok. 3 m ³	Opakowania dostawcy. Ilość w zależności od potrzeb.
11.	Siarczyn sodu	Opakowania dostawcy	Opakowania dostawcy. Ilość w zależności od potrzeb.

4. Zużycie materiałów, wody, paliw i energii.

Podstawowymi surowcami wykorzystywanymi do produkcji energii elektrycznej i ciepła w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 są:

- węgiel kamienny – paliwo dla kotła energetycznego,
- olej opałowy lekki – paliwo dla kotłów ciepłowniczych,
- gaz ziemny wysokometanowy – paliwo dla kotłów ciepłowniczych,

- olej opałowy ciężki – rozpalanie kotła fluidalnego,
- kamień wapienny (CaCO_3) – odsiarczanie spalin,
- woda przemysłowa – chłodzenie urządzeń, obieg kotłowy, obieg ciepłowniczy,
- woda pitna – potrzeby socjalno – bytowe,
- woda przemysłowa filtrowana z rzeki Białej do uzupełnienia głównego obiegu chłodzącego zmodernizowanego turbozespołu oraz do produkcji wody zdemineralizowanej i wody uzupełniającej obieg ciepłowniczy,
- kwas solny, wodorotlenek sodu, sól warzona zwykła – technologia przygotowania wody,
- oleje: napędowy, sprężarkowy i elektroizolacyjny, turbinowy – potrzeby technologiczne,
- wodór – chłodzenie generatorów,
- dwutlenek węgla – instalacja gaśnicza.

4.1. Stosowane paliwo.

Jako paliwo podstawowe do opalania kotła fluidalnego stosowany jest węgiel kamienny dostarczany transportem kolejowym. Dopuszcza się zastosowanie węgla o parametrach granicznych:

<i>Parametr</i>	<i>Wartość</i>	
	<i>Minimalna</i>	<i>Maksymalna</i>
Wartość opałowa Q_d	17,0 MJ/kg	bez ograniczeń
Zawartość siarki (ogółem) S_r	bez ograniczeń	1,4 %
Zawartość popiołu A_r	bez ograniczeń	30 %

Jako paliwo rozpałkowe do kotła OFz-230 stosowany jest olej opałowy ciężki dostarczany transportem samochodowym.

<i>Rozpalanie kotła OFz-230</i>	Ilość oleju rozpałkowego	6,8 Mg/h
	Średnia ilość rozpałek	Okolo 15 /rok

Rozruch kotła fluidalnego przebiega zgodnie z instrukcją obsługi kotła.

Jako paliwo podstawowe do opalania kotłów gazowo - olejowych stosowany jest gaz ziemny i/lub olej opałowy lekki dostarczany transportem samochodowym.

gaz ziemny:

<i>Parametr</i>	<i>Wartość</i>	
	<i>Minimalna</i>	<i>Maksymalna</i>
Wartość opałowa Q_d	32,4 MJ/kg	bez ograniczeń
Zawartość siarki (ogółem) S_r	bez ograniczeń	40 mg/m ³

olej opałowy lekki:

<i>Parametr</i>	<i>Wartość</i>	
	<i>Minimalna</i>	<i>Maksymalna</i>
Wartość opałowa Q_d	42,6 MJ/kg	bez ograniczeń
Zawartość siarki (ogółem) S_r	bez ograniczeń	0,1 %
Zawartość popiołu A_r	bez ograniczeń	Zgodnie z obowiązującą normą

4.2. Zużycie wody.

Elektrociepłownia pobiera wodę przemysłową i pitną z miejskiej sieci wodociągowej AQUA S.A. w Bielsku-Białej (według umowy 1600 m³/d) oraz do celów chłodniczych i technologicznych, do produkcji wody uzupełniającej obiegi ciepłowniczy i wodno-parowy z ujęcia wody powierzchniowej na rzece Białej w km 9+ 278.

<i>Przewidywana struktura poboru wody m³/rok</i>		
<i>Pobór wody</i>	<i>Woda z sieci AQUA S.A</i>	<i>Woda z ujęcia na rzece Białej</i>
Razem w tym na cele:	100 000	1 388 000
chłodnicze	-	1 188 000
przemysłowe	95 000	200 000
socjalno-bytowe	5 000	-

4.2.1. Maksymalne zużycie materiałów związane z obiegiem wody.

a) obieg wody chłodzącej

<i>Nazwa</i>	<i>Cel stosowania</i>	<i>Maksymalne zużycie (kg/rok)</i>
Podchloryn sodu	Ochrona biologiczna	4500
Produkt z serii Nalco	Ochrona biologiczna	520
Produkt z serii Nalco	Środek powierzchniowoczynny dyspergujący	200
Produkt z serii Nalco	Ochrona antykorozyjna	7500
Produkt z serii Nalco	Ochrona przeciwosadowa	520

b) obieg kotłowy

<i>Nazwa</i>	<i>Cel stosowania</i>	<i>Maksymalne zużycie (kg/rok)</i>
Produkt z serii Nalco	Korekcja wody	585
Fosforan trójsodowy	Korekcja wody	800
Amoniak 25%	Korekcja wody	850
Siarczyny sodu 100% lub alternatywnie produkt z serii Nalco	odtlenianie wody	4 000 kg –siarczyny sodu; 2 000 kg - produkt z serii Nalco

c) regeneracja wymienników jonitowych

<i>Nazwa</i>	<i>Cel stosowania</i>	<i>Maksymalne zużycie (Mg/rok)</i>
Kwas solny 33%	Regeneracja wymienników	40
Ług sodowy 45%	Regeneracja wymienników	30
Sól kamienna	Regeneracja wymienników	15

4.3. Oleje techniczne używane na terenie zakładu.

Na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 używany jest olej napędowy, oleje sprężarkowe, elektroizolacyjne i oleje turbinowe.

4.4. Substancje chemiczne używane na terenie zakładu.

Na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 używane są następujące substancje chemiczne:

- 1 Kwas solny 33% do regeneracji wymienników na stacji uzdatniania wody;
- 2 Ług sodowy (45%) do regeneracji wymienników na stacji uzdatniania wody;
- 3 Sól kamienna do regeneracji wymienników na stacji uzdatniania wody;
- 4 Kamień wapienny CaCO_3 jako sorbent SO_2 w spalinach kotła fluidalnego;
- 5 Produkt z serii Nalco do korekcji wody zasilającej obieg wodno-parowy, oraz wody w obiegu chłodni wentylatorowej,
- 6 Podchloryn sodu jako ochrona biologiczna,
- 7 Fosforan trójsodowy jako ochrona biologiczna,
- 8 Amoniak 25% do korekcji wody,
- 9 Siarczyny sodu 100% do korekcji wody.

4.5. Zużycie energii.

Wyprodukowana energia elektryczna, jest zagospodarowywana:

do sprzedaży	ok. 80,40 %
na potrzeby własne	ok. 11,50 %
na produkcję ciepła	ok. 8,00 %
na cele administracyjno-socjalne i ogólne	ok. 0,1 %

5. Ścieki powstające na terenie zakładu.

Ścieki technologiczne wraz z wodami opadowymi z terenów zanieczyszczonych oczyszczone w mechanicznej zakładowej oczyszczalni ścieków, ścieki bytowe oczyszczone w oczyszczalni typu Bioblok i wody opadowe z terenów czystych bez podczyszczania odprowadzane są wspólnym wylotem do rzeki Białej w km 8+790.

6. Czas pracy.

Instalacja pracować będzie systemem ciągłym 8760 godzin/rok.

II. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

Zastosowane rozwiązania techniczne i sposoby prowadzenia instalacji zapewniające spełnienie wymagań najlepszej dostępnej techniki i osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska. Obejmują one w szczególności zastosowanie:

- skojarzonego wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej - sposobu zapewniającego najlepsze wykorzystanie energii zawartej w paliwie i wysoką efektywność produkcji,
- sprawdzonej przemysłowo technologii atmosferycznego, fluidalnego spalania węgla w rozwiązaniu z cyrkulacyjną warstwą fluidalną, umożliwiającą wysoki stopień redukcji emisji związków siarki i tlenków azotu już w trakcie procesu spalania,
- szczegółowych rozwiązań uwzględniających postęp technologiczny i rozwój wiedzy w tym zakresie oraz charakteryzujących się energooszczędnością i niską materiałochłonnością,
- elektrostatycznych urządzeń odpylających zapewniających wysoką skuteczność i dyspozycyjność odpylania, gwarantujących dotrzymanie poziomów emisji pyłu poniżej normy dopuszczalnej, we wszystkich warunkach eksploatacyjnych, dla całego zakresu właściwości paliwa i warunków otoczenia, przyjętych do projektowania,
- systemu automatycznej regulacji pracy urządzeń technologicznych zapewniającego niezawodność pracy instalacji oraz ograniczenie ryzyka i skutków awarii. Instalacja wyposażona jest w wymagany przepisami system rejestracji parametrów procesu i monitorowanie gazów odlotowych,
- zamkniętych obiegów wodnych,
- rozdzielczej sieci kanalizacyjnej i indywidualnych urządzeń podczyszczających tzn.: ścieki technologiczne i wody deszczowe „brudne” - mechaniczna oczyszczalnia ścieków; ścieki bytowe - biologiczna oczyszczalnia ścieków Bioblok; wody deszczowe „czyste” - bez podczyszczania,
- zintegrowanego systemu gospodarki odpadami uwzględniającego segregację i selektywne bezpieczne magazynowanie odpadów, szczelny transport odpadów na terenie elektrociepłowni oraz stosowanie hierarchii sposobu postępowania z odpadami,
- ograniczenie powstawania odpadów paleniskowych na rzecz ubocznych produktów spalania,
- zabezpieczeń technicznych przed zanieczyszczeniem bądź skażeniem gruntu i wód podziemnych tj.:
 - uszczelnień terenu szczelną nienasiąkliwą nawierzchnią w miejscach magazynowania surowców i odpadów,
 - posadowienia zbiorników magazynowych olejów w szczelnych tacach z możliwością odcięcia odpływu wód deszczowych z tacy do kanalizacji w przypadkach rozszczelnienia zbiornika olejowego,
- od dnia wejścia w życie konkluzji BAT, System Zarządzania Środowiskowego ma obejmować wszystkie komponenty środowiska w Polityce środowiskowej, w Planie zarządzania środowiskowego, w Regulaminie organizacyjnym spółki, w Planach rzeczowo-finansowych, w Procedurach szczegółowych, w specyfikacjach istotnych warunków zamówienia dla realizacji usług i dostaw oraz w schematach procesowych.

- plan zarządzania środowiskowego określać ma zasady ochrony powietrza, gospodarki odpadami, zasady przeciwdziałania nadmiernej emisji hałasu, zasady gospodarki wodno-ściekowej oraz zasady ochrony gleb i wód podziemnych.

1. Dobór technologii bezpiecznej dla środowiska.

Technologia spalania w złożu fluidalnym daje możliwość spalania niskogatunkowych węgla oraz mułu węglowego. Prawidłowo prowadzony proces spalania w kotle fluidalnym nie stwarza zagrożeń dla środowiska.

Wybór technologii fluidalnego spalania prowadzi do oszczędności paliw i energii wynikających ze skojarzonej produkcji energii elektrycznej i ciepła oraz oszczędności wynikających z gospodarowania wodą. Technologia ta jest uzasadniona ze względów ekonomicznych.

2. Gospodarka materiałowo-surowcowa.

2a. Gospodarka materiałowo-surowcowa.

Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2 wykorzystuje wodę głównie do celów chłodniczych, kotłowych i ciepłowniczych. Celem zminimalizowania obciążenia środowiska woda do celów chłodniczych znajduje się w zamkniętym układzie chłodzenia.

Podstawowym paliwem używanym do produkcji energii w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 jest niskogatunkowy węgiel kamienny. Paliwem pomocniczym używanym podczas rozruchu kotła fluidalnego jest olej opałowy ciężki (mazut).

2b. Gospodarka ubocznymi produktami spalania

Produkty uboczne spalania będą łącznie spełniały warunki określone w art. 10 ustawy o odpadach. W wyniku zgłoszenia, w rozumieniu art. 11 ustawy o odpadach i uznania mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych oraz piasków ze złoż fluidalnego pochodzących z instalacji spalania paliw w TAURON Ciepło sp. z o. o. Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko – Północ EC2 w Czechowicach-Dziedzicach za produkty uboczne Zakład może wytwarzać produkty spalania w następujących ilościach:

Lp.	Nazwa substancji – produktu ubocznego	Dotychczasowy kod z katalogu odpadów klasyfikujący substancję niebędącą produktem ubocznym	Nazwa dotychczasowa wg katalogu odpadów	Maksymalna ilość produktów ubocznych możliwa do wytworzenia Mg/rok
1	Piaski ze złoż fluidalnych	10 01 24	Piaski ze złoż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	20 000
2	Popioły z produktami odsiarczania	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	65 000
Razem maksymalnie				85 000

Produkty uboczne spalania energetycznego nie podlegają magazynowaniu, są bezpośrednio odbierane z instalacji technologicznej.

3. Gospodarka energetyczna.

W Elektrociepłowni efektywność gospodarki energetycznej jest realizowana poprzez:

- produkcję energii i ciepła w skojarzeniu;
- optymalny rozdział obciążeń , ograniczanie pracy kotłów gazowo - olejowych;
- ograniczenie zużycia energii na potrzeby własne;
- ograniczenie do niezbędnego minimum czasu pracy w warunkach odbiegających od normalnych (proces rozpalania kotła).

Optymalny rozdział obciążeń polega na pracy Bloku BC50 w podstawie zapotrzebowania na ciepło. Kotły gazowo - olejowe ciepłownicze wprowadzane są do ruchu tylko dla pokrycia szczytowego zapotrzebowania na ciepło, przekraczającego zdolności wytwórcze bloku, lub jako źródło rezerwowe w przypadku awarii lub remontu bloku.

Ograniczenie zużycia energii na potrzeby własne polega na optymalizacji doboru energochłonnych urządzeń (silniki maszyn, wentylatory, pompy) oraz stosowanie regulacji obrotów dla niektórych urządzeń pomocniczych. Zużycie energii jest analizowane na bieżąco przez pracowników wydziału odpowiedzialnego za optymalizację procesu produkcji energii.

Proces rozpalania kotłów jako proces kosztowny i mający wpływ na stan techniczny urządzeń jest prowadzony zgodnie z Instrukcją eksploatacji kotła fluidalnego i Instrukcją eksploatacji kotłów gazowo - olejowych.

4. Gospodarka substancjami niebezpiecznymi.

Bezpieczne gospodarowanie substancjami niebezpiecznymi w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 realizowane jest poprzez:

- odpowiednie przygotowanie miejsc rozładunku,
- stosowanie zabezpieczeń przy zbiornikach magazynujących te substancje,
- hermetyczne instalacje technologiczne,
- monitorowanie zbiorników magazynowych substancji niebezpiecznych,
- wyposażenie pracowników w środki ochrony osobistej,
- określenie zasad postępowania z substancjami niebezpiecznymi,
- posiadanie zakładowego planu postępowania na wypadek nadzwyczajnych zagrożeń,
- okresowe szkolenia pracowników,
- nadzór nad prawidłowością przebiegu procesów produkcyjnych, przestrzeganiem przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz instrukcji stanowiskowych.

W zakładzie obowiązują instrukcje stanowiskowe i technologiczne uwzględniające zasady bhp postępowania z materiałami niebezpiecznymi.

5. Zabezpieczenie środowiska przed skutkami awarii przemysłowej.

Elektrociepłownia Bielsko- Północ EC 2 nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zatem nie posiada obowiązku wykonania raportu o bezpieczeństwie instalacji przed uzyskaniem pozwolenia zintegrowanego.

Na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 występują zagrożenia miejscowe w rozumieniu przepisów ochrony przeciwpożarowej. W związku z powyższym, Elektrociepłownia posiada opracowanie pn. „Zasady postępowania na wypadek pożaru i innego miejscowego zagrożenia w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 w Czechowicach Dziedzicach ul. Legionów 243a”.

Wykorzystywane w działalności produkcyjnej Elektrociepłowni Bielsko- Północ EC 2 surowce i materiały mogą stanowić potencjalne źródło następujących zagrożeń:

- zagrożenia wybuchem pyłu węglowego;
- zagrożenia pożarowe;
- zagrożenia zanieczyszczenia gruntu, wód podziemnych i powierzchniowych.

Obiektami na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2, w których może wystąpić zagrożenie wybuchem pyłu węglowego, ze względu na rodzaj stosowanych oraz magazynowanych surowców stanowią przykotłowe zasobniki węgla oraz obiekty nawęglania. Ryzyko wystąpienia zagrożenia wybuchem pyłu węglowego jest w znacznym stopniu ograniczone poprzez rozwiązanie konstrukcyjne obiektów uniemożliwiające gromadzenie się pyłu oraz dodatkowo jego okresowe usuwanie.

Wszystkie instalacje i urządzenia elektryczne pracujące w strefach zagrożenia wybuchem mają pełną dokumentację eksploatacyjną: książki paszportowe, DTR, itp.

W obiektach energetycznych wysokie zagrożenie pożarowe jest związane z magazynowaniem i wykorzystywaniem w działalności olejów ropopochodnych oraz obecnością dużej ilości urządzeń elektrycznych. Ryzyko zagrożenia pożarowego w znacznym stopniu zostało ograniczone poprzez zastosowanie następujących rozwiązań:

Zabezpieczenia w ramach gospodarki olejowej:

- szczelność układów olejowych i dobór materiałów odpornych na korozję (rurociągi, uszczelki, armatura),
- stała kontrola ciśnienia i temperatury w układach olejowych z przesyłaniem sygnałów do sterowni i powodowanie blokad technologicznych,
- stała instalacja gaśnicza dla układu olejowego pod turbiną,
- stała instalacja gaśnicza dla pomieszczeń kablowych,
- zabezpieczenie niepalną izolacją powierzchni wszystkich urządzeń instalacji, gdzie mogą wystąpić podwyższone temperatury,
- wyposażenie budynku głównego, kanałów kablowych i galerii nawęglania w automatyczną sygnalizację pożarową (czujniki dymowe i temperaturowe).

Zabezpieczenia w ramach gospodarki elektroenergetycznej:

- wyposażenie wszystkich obiektów w instalacje odgromowe;
- wykonanie ochrony przeciwpożarowej;
- zainstalowanie w każdym obiekcie głównego wyłącznika pożarowego,
- wykonanie instalacji oświetlenia awaryjnego w budynku głównym,
- zabezpieczenie szczelnych i niepalnych przejść kabli i przewodów przez przegrody budowlane stanowiące oddzielenia pożarowe,
- wydzielenie pożarowe komór transformatorowych,
- wyposażenie pomieszczeń gospodarki elektrycznej w automatyczną sygnalizację pożaru,
- wykonanie tuneli i szybów kablowych z materiałów niepalnych i nierozprzestrzeniających ognia, z zabezpieczeniem przed przenikaniem wody i z przewietrzaniem.

Pozostałe działania przeciwpożarowe:

- wyposażenie budynku głównego w instalację hydrantów wewnętrznych,
- wyposażenie obiektów w podręczny sprzęt gaśniczy i aparaty telefoniczne, ogólnie dostępne dla celów alarmowania,
- wyposażenie w automatyczną sygnalizację pożaru (czujniki dymowe i temperaturowe) budynku głównego, kanałów kablowych oraz galerii nawęglania.

Bezpieczne gospodarowanie substancjami niebezpiecznymi w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2:

- odpowiednie przygotowanie miejsc rozładunku,
- stosowanie zabezpieczeń przy zbiornikach magazynujących te substancje,

- hermetyczne instalacje technologiczne,
- monitorowanie zbiorników magazynowych substancji niebezpiecznych,
- wyposażenie pracowników w środki ochrony osobistej,
- określenie zasad postępowania z substancjami niebezpiecznymi,
- posiadanie zakładowego planu postępowania na wypadek nadzwyczajnych zagrożeń,
- okresowe szkolenia pracowników,
- nadzór nad prawidłowością przebiegu procesów produkcyjnych, przestrzeganiem przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz instrukcji stanowiskowych.

Zbiorniki magazynowe kwasu wykonane są jako wolnostojące, z blachy stalowej, cylindryczne, z dnem płaskim, beciśnieniowe, wewnątrz gumowane w ilości dwóch sztuk o pojemności 60 m³ każdy. Zbiorniki kwasowe i zbiorniki ługowe posiadają wanny wyłożone materiałem chemoodpornym, ze szczelnie zamykanym spustem na odpływie do pompowni, o pojemności zapewniającej zmieszczenie objętości jednego zbiornika magazynowego. Wanny można opróżniać przez skierowanie czynnika niebezpiecznego na ssanie pomp kwasowych lub ługowych i przepompowanie do zbiornika stanowiącego pustą rezerwę. W warunkach eksploatacyjnych zawsze jeden ze zbiorników jest wykorzystywany jako magazynowy, a drugi jako rezerwowy.

W zakładzie obowiązują instrukcje stanowiskowe i technologiczne uwzględniające zasady bhp postępowania z materiałami niebezpiecznymi.

W Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 prowadzi się działania mające na celu zabezpieczenie środowiska przed skutkami awarii przemysłowej i ochrony przeciwpożarowej. Zakres zadań, obowiązków i odpowiedzialności za stan bezpieczeństwa pożarowego w zakładzie określa „Regulamin Ochrony Przeciwpożarowej”. Zaopatrzenie wodne do gaszenia pożaru oraz innych działań stanowią:

- sieć hydrantów zewnętrznych zainstalowanych na sieci miejskiej z możliwością zwiększenia ciśnienia,
- otwarty zbiornik wodny o pojemności 2500 m³,
- zbiorniki wody surowej 2 x 2000 = 4000 m³,
- instalacja zraszania (kurtyny wodne) na taśmociągach nawęglania,
- instalacja zraszania na zbiornikach oleju opałowego,
- instalacja tryskaczowa w kanałach kablowych bloku BC-50,
- instalacja zraszaczowa zbiorników oleju Bloku BC-50.

III. Warunki wprowadzania pyłów i gazów do powietrza.

Główne źródła emisji gazów i pyłów do powietrza stanowią:

- dwa kotły gazowo - olejowe KGO1 i KGO2 o mocy 40 MWt każdy opalany gazem i/lub olejem opałowym lekkim;
- kocioł fluidalny OFz-230 o mocy 181 MWt opalany węglem kamiennym;
- emitor EI o wysokości H = 35 m odprowadzający spaliny z kotłów KGO1 i KGO2 ;
- emitor EII o wysokości H = 225 m odprowadzający spaliny z kotła fluidalnego OFz-230.

1. Kocioł fluidalny OFz-230

Dopuszczalne standardy emisyjne ze spalania **węgla kamiennego** oraz graniczne wielkości emisji dla kotła fluidalnego.

Standardy emisyjne

- | | |
|--|------------------------|
| ✓ standard emisyjny tlenków azotu NO _x | 200 mg/Nm ³ |
| ✓ standard emisyjny dwutlenku siarki SO ₂ | 250 mg/Nm ³ |

✓ standard emisyjny pyłu

25 mg/Nm³Graniczne wielkości emisji powiązane z BAT (BAT-AELs)

Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) ze spalania węgla kamiennego:

Rodzaj emitowanego zanieczyszczenia	Średnioroczna graniczna wielkość emisyjna [mg/ Nm ^{3*}]		Średniodobowa graniczna wielkość emisyjna lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/ Nm ^{3*}]
	Od 01.01.2023 r. do 31.12.2026 r.	Od 01.01.2027 r.	Od 01.01.2023 r.
Dwutlenek siarki	200		250
Dwutlenek azotu	<i>odstępstwo od BAT AELs</i> 200	180	210
Pył	14		25
Chlorowodór	<i>odstępstwo od BAT AELs</i> 600	20	-
Fluorowodór	7		-
Rtęć	0,009		-

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

Wskaźnik emisji

Zanieczyszczenie	Wskaźnikowy średni roczny poziom emisji CO [mg/ Nm ^{3*}]
	Od 01.01.2023 r.
Tlenek węgla	300

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

2. Kotły gazowo-olejowe KGO1 i KGO2**2.1.Paliwo - gaz ziemny**Dopuszczalne standardy emisyjne oraz graniczne wielkości emisji dla kotłów gazowo – olejowych podczas spalania **gazu ziemnego**Standardy emisyjne:

- ✓ standard emisyjny tlenków azotu NO_x 100 mg/Nm³
- ✓ standard emisyjny dwutlenku siarki SO₂ 35 mg/Nm³
- ✓ standard emisyjny pyłu 5 mg/Nm³
- ✓ standard emisyjny tlenku węgla 100 mg/Nm³

Graniczne wielkości emisji powiązane z BAT (BAT-AELs)

Rodzaj emitowanego zanieczyszczenia	Średnioroczna graniczna wielkość emisyjna [mg/ Nm ^{3*}]	Średniodobowa graniczna wielkość emisyjna lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/ Nm ^{3*}]
Dwutlenek azotu	60	85

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 3% tlenu

Wskaźnik emisji

Zanieczyszczenie	Wskaźnikowy średni roczny poziom emisji CO [mg/ Nm ^{3*}]
Tlenek węgla	15

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 3% tlenu

2.2. Paliwo - olej opałowy lekki

Dopuszczalne standardy emisyjne oraz graniczne wielkości emisji dla kotłów gazowo – olejowych podczas spalania **oleju opałowego lekkiego**.

Standardy emisyjne:

- ✓ standard emisyjny tlenków azotu NO_x 300 mg/Nm³
- ✓ standard emisyjny dwutlenku siarki SO₂ 350 mg/Nm³
- ✓ standard emisyjny pyłu 20 mg/Nm³

Graniczne wielkości emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) ze spalania oleju opałowego lekkiego

Rodzaj emitowanego zanieczyszczenia	Średnioroczna graniczna wielkość emisyjna [mg/ Nm ^{3*}]	Średniodobowa graniczna wielkość emisyjna lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/ Nm ^{3*}]
Dwutlenek siarki	175	200
Dwutlenek azotu	200	215
Pył	10	18

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 3% tlenu

Wskaźnik emisji

Zanieczyszczenie	Wskaźnikowy średni roczny poziom emisji CO [mg/ Nm ^{3*}]
Tlenek węgla	30

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 3% tlenu

3. Dopuszczalne roczne ilości emitowanych zanieczyszczeń z Elektrociepłowni Bielsko-Pólnoc EC 2 [Mg/rok].

Wielkość sumarycznej emisji rocznej dla całej instalacji

Zanieczyszczenia	Wielkość emisji rocznej [Mg]
SO ₂	340,523
NO _x do 31.12.2026r.	349,9
NO _x od 01.01.2027r.	310,484
CO	499,172
Pył ogółem	23,689
HCl do 31.12.2026r.	1110
HCl od 01.01.2027r.	33,142
HF	11,600
Hg	0,01499

Dopuszczalne wielkości emisji zanieczyszczeń dla poszczególnych źródeł emisji zanieczyszczeń gazowo-pyłowych eksploatowanych na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Pólnoc EC 2 nie mogą powodować przekroczeń wartości odniesienia dla poszczególnych zanieczyszczeń w obszarze oddziaływania Elektrociepłowni Bielsko-Pólnoc EC 2, a także na terenach najbliższej zabudowy mieszkaniowej, obszarze ochrony uzdrowiskowej oraz granicy państwa.

IV. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku.

Na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Pólnoc EC 2 w Czechowicach-Dziedzicach znajdują się urządzenia będące źródłami hałasu. Wielkość emisji hałasu uzależniona jest od ilości i rodzaju pracujących urządzeń i instalacji na terenie elektrociepłowni.

Źródłami emisji hałasu do środowiska z terenu Elektrociepłowni Bielsko-Pólnoc EC 2, które pracują w sposób ciągły w porze dziennej i nocnej są:

1. chłodnia wentylatorowa mokra, gdzie dominującymi źródłami hałasu emitowanego przez chłodnię wentylatorową są:
 - okna wlotowe chłodni wentylatorowej. Hałas generowany jest przez spadające krople wody uderzające o powierzchnię wody. Poziom mocy akustycznej części odsłoniętej – 108,6 dB(A); części osłoniętej – 85 dB(A),
 - wentylatory osiowe. Hałas generowany jest przez wirnik wentylatora. Poziom mocy akustycznej każdego wentylatora – 86 dB(A);
2. mała chłodnia wentylatorowa. Poziom mocy akustycznej – 96,3 dB(A),
3. wentylatory WRS 10 i WRS 20. Poziom mocy akustycznej – 94 dB(A);
4. wentylatory ciągu WC 6A i WC 6B. Poziom mocy akustycznej – 91 dB(A);

5. stacja transformatorów 6BAT i 6BBT. Poziom mocy akustycznej – 87 dB(A);
6. czerpnie/wyrzutnie powietrza w budynku kotłowni - poziom mocy akustycznej – 84 dB(A);
7. czerpnie powietrza w ścianie budynku sprężarkowi - poziom mocy akustycznej – 84 dB(A);
8. maszyny i urządzenia pracujące w pomieszczeniach maszynowni, na poziomie 0÷8 m - poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi max. 97 dB(A), na poziomie 8÷30 m - poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi max. 96,4 dB(A);
9. maszyny i urządzenia pracujące w pomieszczeniach kotłowni blokowej, blok BC 50, na ścianie południowej poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi 92 dB(A), na ścianie zachodniej poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi 99,5 dB(A), na ścianie północnej poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi 89,1 dB(A), na ścianie wschodniej poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi 88,7 dB(A);
10. maszyny i urządzenia pracujące w pomieszczeniu sprężarkowni, na ścianie południowej poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi 97,8 dB(A), na ścianie zachodniej poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi 87,7 dB(A), na ścianie północnej poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi 87,6 dB(A), na ścianie wschodniej poziom mocy akustycznej 1 m od wewnętrznej ściany budynku wynosi 95,7 dB(A);

źródła hałasu związane z kotłownią rezerwowo – szczytową:

11. wylot komina kotłów KGO. Poziom mocy akustycznej – 87 dB(A) dla każdego przewodu kominowego;
12. budynek kotłowni – budynek główny. Poziom mocy akustycznej – 85 dB(A);
13. budynek kotłowni – budynek elektryczny. Poziom mocy akustycznej – 75 dB(A);
14. budynek kotłowni – czerpnie powietrza (4 szt.). Poziom mocy akustycznej – 86 dB(A) każda;
15. budynek kotłowni – wentylatory dachowe (2 szt.). Poziom mocy akustycznej – 87 dB(A) każdy;
16. budynek kotłowni, budynek elektryczny – wentylatory powietrza (2 szt.). Poziom mocy akustycznej – 80 dB(A);
17. pompownia oleju. Poziom mocy akustycznej – 80 dB(A);
18. rurociągi ciepłownicze. Poziom mocy akustycznej – 88 dB(A).

Źródłami hałasu zlokalizowanymi na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2, które pracują w sposób okresowy w porze dziennej i nocnej są:

1. przesyp – przenośnik taśmowy mostu wschodniego. Poziom mocy akustycznej – 82 dB(A);
2. przesyp przy składowisku węgla (taśma nr 4) – przenośnik mostu skośnego. Poziom mocy akustycznej – 88 dB(A);
3. ładowarka na składowisku węgla. Poziom mocy akustycznej – 88,7 dB(A);
4. przenośnik taśmowy, most skośny składowiska węgla – kotłownia blokowa. Poziom mocy akustycznej – 88,7 dB(A);
5. spycharki pracujące na składowisku węgla. Poziom mocy akustycznej – 82 dB(A).

Ustala się dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku pochodzące od źródeł zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 na poziomie nie powodującym przekraczania następujących wartości na terenach podlegających ochronie akustycznej:

- dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej z usługami rzemieślniczymi (zabudowa przy ul. Zawilej oraz Rolnej 29)
 - w porze dziennej 55 dB(A)
 - w porze nocnej 45 dB(A)
- dla terenów zabudowy zagrodowej (zabudowa zagrodowa przy ul. Komorowickiej 54, 52, 41, 35, 38)
 - w porze dziennej 55 dB(A)
 - w porze nocnej 45 dB(A)
- dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej (zabudowa jednorodzinna przy ul. Legionów 241, Terenowej 1 i 11 oraz Krzywej 1):
 - w porze dziennej 50 dB(A)
 - w porze nocnej 40 dB(A)

Dla pozostałych terenów przylegających do Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 w Czechowicach-Dziedzicach nie określa się dopuszczalnych poziomów hałasu.

V. Dopuszczalne emisje promieniowania elektromagnetycznego.

Źródłami emisji pola elektromagnetycznego z terenu Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 są urządzenia pracujące na napięciu nie niższym niż 110 kV, oraz wyprowadzenia mocy z generatora czyli:

- transformator 6BAT 121/10,5 kV;
- transformator T1 121/6,3 kV;
- szynoprzewody łączące stronę wyjścia generatora z transformatorami blokowymi.

W Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 wyprowadzenie mocy z generatorów jest prowadzone szynoprzewodami w izolowanej i ekranowanej powłoce dlatego nie zachodzi tutaj możliwość przekroczenia dopuszczalnego natężenia pola.

Transformatory blokowe znajdujące się na terenie elektrociepłowni są obiektem zamkniętym (ogrodzonym) co powoduje, iż występujące pole elektromagnetyczne, które nie przekracza dopuszczalnych wartości spełnia wymagania w zakresie braku dostępu osób trzecich w rejon urządzeń emitujących pole elektromagnetyczne. W pobliżu transformatorów na terenie elektrociepłowni:

- największa wartość natężenia pola elektrycznego nie przekracza 10 kV/m;
- największa wartość natężenia pola magnetycznego nie przekracza 20 A/m.

Nie ustala się granicznych wielkości emisyjnych promieniowania elektromagnetycznego, gdyż oddziaływanie źródeł pola elektromagnetycznego znajdujących się na terenie zakładu nie wykracza poza granice zakładu.

VI. A. Warunki wprowadzania ścieków do środowiska.

1. Wytwarzanie ścieków.

W elektrociepłowni powstają następujące rodzaje ścieków:

- ścieki technologiczne,
- wody opadowe i roztopowe z terenów zanieczyszczonych i terenu oczyszczalni,
- ścieki bytowe,
- wody opadowe i roztopowe z terenów czystych.

1.1. Ścieki technologiczne.

Ścieki technologiczne powstają:

- ze Stacji Uzdatniania Wody do zbiorników neutralizacji,
- z uzdatniania wody na BC50 do osadnika przepływowego,
- z gospodarki olejowej na odolejacz,
- odsoliny obiegu chłodzącego,
- z płukania złóż filtracyjnych,

i są kierowane na zakładową oczyszczalnię ścieków.

1.2. Wody opadowe i roztopowe z terenów zanieczyszczonych.

Wody opadowe i roztopowe z terenów zanieczyszczonych są kierowane na zakładową oczyszczalnię ścieków.

1.3. Ścieki bytowe.

Ścieki bytowe z zakładu i instytucji wynajmujących pomieszczenia są kierowane na oczyszczalnię ścieków Bioblok.

1.4. Wody opadowe i roztopowe z terenów czystych.

Wody opadowe i roztopowe z terenów czystych są kierowane bezpośrednio bez podczyszczenia do odbiornika.

2. Odprowadzanie ścieków.

Wszystkie rodzaje ścieków powstających w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 są po podczyszczeniu i połączeniu z wodami opadowymi i roztopowymi z terenów czystych odprowadzane wspólnym wylotem do rzeki Białej w km 8+790.

2.1. Sieć kanalizacji sanitarnej.

Sieć kanalizacji sanitarnej odprowadza ścieki bytowe ze wszystkich obiektów wyposażonych w urządzenia sanitarne (potrzeby higieniczno-sanitarne załogi, sprzątanie pomieszczeń biurowych i socjalnych) oraz z łaźni i szatni do oczyszczalni biologicznej Bioblok.

2.2. Sieć kanalizacyjna przemysłowa.

Sieć kanalizacyjna przemysłowa odprowadza na mechaniczną oczyszczalnię ścieków ścieki technologiczne.

2.3. Sieć kanalizacyjna deszczowa „brudna”.

Sieć kanalizacyjna deszczowa „brudna” doprowadza na mechaniczną oczyszczalnię ścieków wody opadowe i roztopowe z terenu nawęglania, odpopielania, oraz rejonu gospodarki olejowej.

2.4. Sieć kanalizacyjna deszczowa „czysta”.

Sieć kanalizacyjna deszczowa „czysta” odprowadza bez podczyszczenia wody opadowe i roztopowe z pozostałych terenów jak dachy, drogi, tereny zielone oraz teren oczyszczalni ścieków.

3. Urządzenia do podczyszczania ścieków wraz z charakterystyką obiektów oraz inne obiekty związane z gospodarką ściekową

Do podczyszczania i odprowadzania ścieków eksploatowane są urządzenia:

- pompownie ścieków bytowych, przemysłowych oraz wód opadowych i osadów,
- zbiornik retencyjny z kratą,
- separator olejów TOS-5 (o wymiarach 4,5 x 4,9 m i głębokości 3,46 m),
- osadniki o długości 42,0 m, szerokości 9,0 m i pojemności 1436 m³ z lejami osadowymi - 3 szt.,
- zbiorniki filtracyjne - 3 szt. (o wymiarach 45 m x 6,0 m wysokość 0,8 m) i składowisko osadów (o wymiarach 20,0 m x 20,0 m wysokość 1,5 m),
- oczyszczalnia typ BIOBLOK „TECHMONT-200” o przepustowości 200 m³/d (pompownia, zbiornik segmentowy z komorą beztlenową i tlenową defosfatacji i z komorą denitryfikacji i nityfikacji, 2 komory recyrkulacji, instalacja sprężonego powietrza),
- studnie i komory,
- sieci kanalizacyjne (deszczowe czyste i brudne, technologiczne, bytowe, ogólnospławne),
- koryto pomiarowe pomiędzy studzienką 06 a 07,
- wylot Φ 800 mm do rzeki Białej w km 8+790.

4. Wartości wskaźników zanieczyszczeń wprowadzanych w ściekach do odbiornika.

Ścieki wprowadzane do odbiornika (rzeka Biała w km 8+790) winny odpowiadać warunkom jakościowym określonym w aktualnie obowiązującym przepisami w następujących parametrach:

<i>Wskaźnik zanieczyszczenia</i>	<i>Jednostka</i>	<i>Stężenie dopuszczalne</i>
BZT ₅	mg O ₂ /l	25
ChZT(dwuchromian.)	mg O ₂ /l	125
Żelazo ogólne	mg Fe/l	10
Siarczany	mg SO ₄ /l	500
Zawiesiny ogólne	mg/l	35
Temperatura	°C	35 i poniżej
Wartość pH	pH	6,5 – 9,0
Chlorki	mg Cl/l	1000
Substancje ropopochodne	mg/l	15 i poniżej
Substancje ekstrahujące się eterem naftowym	mg/l	50 i poniżej

5. Warunki ilościowe w ściekach odprowadzanych do odbiornika.

Odprowadzanie istniejącym wylotem do rzeki Białej w km 8 + 790, dopływu Małej Wisły, oczyszczonych ścieków poprodukcyjnych i bytowych po oczyszczeniu na końcowych oczyszczalniach mechanicznej i biologicznej w ilościach:

- odprowadzanie do rzeki Białej wód opadowych lub roztopowych pochodzących z odwodnienia terenu Elektrociepłowni EC2

Ilość odprowadzanych wód opadowych lub roztopowych do rzeki Białej

	Ilość odprowadzanych wód opadowych lub roztopowych		Bilans powierzchni	
	$Q_{max.} [m^3/s]$	$V_{śr. roczna} [m^3]$	$F_{rzeczywista} [m^2]$	$F_{zredukowana} [m^2]$
	0,4986	38 013,77	53 388,77	40 014,49
Powierzchnie istniejące	0,4797	36 571,77	51 574,77	38 468,79
Powierzchnie projektowane	0,0189	1442,0	1814,0	1545,7
Liczba dni odprowadzania wód opadowych lub roztopowych		181 (na podstawie danych ze stacji opadowej IMGW w Mazańcowicach)		

- odprowadzanie do rzeki Białej oczyszczonych ścieków przemysłowych spływających z terenu Elektrociepłowni EC2

Ilość odprowadzanych oczyszczonych ścieków przemysłowych

	Ilość odprowadzanych oczyszczonych ścieków przemysłowych		
	Maksymalna na sekundę $Q_{max.} [m^3/s]$	Średnia na dobę $V_{śr. d} [m^3/dobę]$	Dopuszczalna roczna $V_{dop.r.} [m^3/rok]$
	0,161	1095	400 000
Liczba dni odprowadzania oczyszczonych ścieków przemysłowych		365	

- odprowadzanie do rzeki Białej oczyszczonych ścieków bytowych pochodzących z terenu Elektrociepłowni EC2

Ilość odprowadzanych oczyszczonych ścieków bytowych

	Ilość odprowadzanych oczyszczonych ścieków bytowych		
	Maksymalna na sekundę $Q_{max.} [m^3/s]$	Średnia na dobę $V_{śr. d} [m^3/dobę]$	Dopuszczalna roczna $V_{dop.r.} [m^3/rok]$
	0,005	95,89	40 000
Liczba dni odprowadzania oczyszczonych ścieków bytowych		365	

Wody opadowe lub roztopowe oraz oczyszczone ścieki przemysłowe i ścieki bytowe pochodzące z Zakładu Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 przy ul. Legionów 243A w Czechowicach-Dziedzicach odprowadzane są do rzeki Białej istniejącym wylotem kanalizacji ogólnospławnej o średnicy $\varnothing 800$ mm oraz otwartej kanalizacji w km 8+790, położonym na działce o numerze ewidencyjnym 4783/197 w Czechowicach-Dziedzicach.

Podstawowe parametry charakteryzujące wylot kanalizacji ogólnospławnej

WYLOT W	Kanalizacja zamknięta \varnothing 800 mm		Kanalizacja otwarta	
Współrzędne geodezyjne	X: 5527137,10 Y: 6574632,60		X: 5527135,20 Y: 6574666,60	
Nr ewidencyjny działek	3020/3 obręb I Czechowice		4783/197 obręb I Czechowice	
Wymiary	\varnothing 800 mm		Kanal o wym. 105x70 cm	
Kilometraż cieku	km 8+790			
Rzędna dna wylotu	269,60		269,30 [m n.p.m.]	
Rzędna dna koryta rzeki [m n.p.m.]	Rzędna krawędzi prawej skarpy [m n.p.m.]	Rzędna krawędzi lewej skarpy [m n.p.m.]	Szerokość dna koryta rzeki L [m]	Szerokość pomiędzy krawędziami wałów L [m]
268,60	272,21	271,90	ok. 19	ok. 60 m

VI.B. Warunki poboru wody.

Pobór wody z rzeki Białej odbywa się za pomocą ujęcia brzegowego w km 9 + 278 z zachowaniem przepływu nienaruszalnego $NNQ=0,41$ m³/s w ilości:

Ilość pobieranych wód Q [m ³ /s]		Gwarancja poboru p [%]
Maksymalna na sekundę	0,067 m ³ /s	94
Średnia na dobę	4000 m ³ /d	-
Maksymalna na godzinę	240 m ³ /h	94
Dopuszczalna roczna	1 800 000 m ³ /r.	-
Liczba dni z poborem wód	średnio 343	-

Podstawowe parametry charakteryzujące ujęcie do poboru wód powierzchniowych

Współrzędne geodezyjne		X: 5526666,90 Y: 6574766,50	
Kilometraż rzeki		km 9+278	
Rzędna dna ujęcia [m n.p.m.]	Rzędna dna koryta rzeki [m n.p.m.]	Rzędna krawędzi prawej skarpy [m n.p.m.]	Rzędna krawędzi lewej skarpy [m n.p.m.]
271,65	271,44	275,05	275,22
Przepływ nienaruszalny Q_{nn} [m ³ /s]	Przepływ średni SSQ [m ³ /s]	Przepływ średni niski SNQ [m ³ /s]	Najniższy przepływ NNQ [m ³ /s]
0,41	2,48	0,27	0,20

Główne źródła zapotrzebowania wody w elektrociepłowni stanowią:

- zamknięty układ chłodzenia,
- układ kotłowy,
- układ ciepłowniczy,
- układ transportu popiołu i żużla,
- instalacja wody p.poż.,
- instalacja wody pitnej i gospodarczej
- stacja uzdatniania wody.

Główny układ chłodzenia.

Układ wody chłodzącej jest zamknięty i przepływa w nim woda filtrowana, korygowana w zakresie własności korozyjnych i osadotwórczych, produktami NALCO. Blokową instalację wody ruchowej tworzą oddzielne układy chłodzenia urządzeń pomocniczych w budynku głównym. Główny układ chłodzenia przeznaczony jest do odbierania ciepła kondensującej się pary wylotowej z turbiny w skraplaczu turbinowym.

W skład głównego układu chłodzenia wchodzi:

- część wodna skraplacza turbinowego,
- mokra chłodnia wentylatorowa,
- pompownia wody chłodzącej z betonowym zbiornikiem ssawnym oraz agregatami pompowymi,
- rurociąg ssawny łączący chłodnię ze zbiornikiem pompowni,
- rurociągi tłoczne doprowadzające wodę chłodzącą do skraplacza i ze skraplacza do chłodni,
- rurociągi rozdzielające i obejściowe zraszalników chłodni,
- instalacja do uzupełniania strat obiegu chłodzenia,
- instalacja do odsalania obiegu chłodzenia,

- armatura odcinająca, zwrotna i regulacyjna, instalacje spustowa, odwadniająca, odpowietrzająca oraz do napełniania układu.

Uzdatnianie wody do obiegu chłodzącego.

Woda do obiegu chłodzącego zmodernizowanego turbozespołu 13UCK55 uzdatniana jest w instalacji filtracji umiejscowionej w budynku SUW. Instalacja ta o wydajności nominalnej $Q_{nom} = 190 \text{ m}^3/\text{h}$ i $Q_{max} = 240 \text{ m}^3/\text{h}$ składa się z następujących zespołów:

1. złożo infiltracyjne,
2. instalacja dozowania podchlorynu sodowego,
3. filtr żwirowy multimedialny,
4. zbiornik wody filtrowanej $V = 2\,500 \text{ m}^3$.

Stacja zasilana jest wodą surową z ujęcia z rzeki Białej, która podawana jest ciśnieniowo na zasilanie dwukomorowego złoża infiltracyjnego. Przed wejściem na złożo woda rzeczna jest intensywnie napowietrzana za pomocą wielokaskadowej zastawki z rzędem poziomych szczelin. Filtrat za pomocą pomp wody filtrowanej, może zostać podany w celu poprawy jego czystości na układ filtrów ciśnieniowych piaskowo-żwirowych lub bezpośrednio do obiegu chłodzenia chłodni wentylatorowej, lub do rezerwowego zbiornika magazynowego wody $V = 2500 \text{ m}^3$. W celu dezynfekcji wody, w zależności od warunków ruchowych, dozowany jest do niej podchloryn sodowy oraz preparaty Nalco. Z rezerwowego zbiornika magazynowego, pompami wody uzupełniającej, podawana jest na uzupełnienie obiegu chłodzącego. Złożo infiltracyjne jest okresowo płukane.

W sytuacji niskich stanów wody w rzece Biała (poniżej przepływu nienaruszalnego lub długotrwałych stanów bliskich SQN) przewidziano możliwość uzupełniania obiegu chłodzącego wodą wodociągową. W tym przypadku można dosilać zbiornik $V = 2500 \text{ m}^3$ wodą wodociągową bezpośrednio ze zbiorników magazynowych wody surowej, $V = 2000 \text{ m}^3$.

Obieg kotłowy.

Do układu obiegowego kotłów KGO1 i KGO2 podaje się wodę zmiękczoną. Do układu obiegowego bloku BC50 podaje się wodę zdemineralizowaną, po odgazowywaczu 150°C . W oparciu o analizy koryguje się wodę produktami Nalko, amoniakiem i fosforanem trójsodowym.

Układ przygotowania wody do obiegu kotłowego obejmuje rurociągi, którymi podawana jest woda zdemineralizowana, odgazowywacze termicznych oraz urządzeń i instalacji do korekcji wody.

Układ korekcji wody kotłowej obejmuje zbiornik roztworu fosforanu trójsodowego i pompy dozujące oraz zbiornik roztworu amoniaku i produktu odtleniającego NALCO wraz z pompami dozującymi.

Jakość wody w kotle poprawiana jest poprzez odsalanie.

Obieg ciepłowniczy.

Czynnikiem w obiegu ciepłowniczym jest woda sieciowa krążąca w obiegu zamkniętym. Przepływ wody zapewniają pompy wody sieciowej wstępne i główne. W zależności od układu pracy woda przepływa przez wymiennik ciepłowniczy podturbinowy, wymiennik regeneracyjno-

rozruchowy, suche chłodnie wentylatorowe. Regulacja oddawanej mocy cieplnej oraz temperatury wody sieciowej na wyjściu z wymiennika podturbinowego odbywa się za pomocą tarczy regulowanej zabudowanej w układzie przepływowym turbiny. Przepływ pary do wymiennika jest regulowany poprzez wielkość przymknięcia tej tarczy.

W razie konieczności (w okresach szczytowych obciążeń ciepłowniczych) woda sieciowa po wyjściu z podgrzewacza ciepłowniczego dogrzewana jest do parametrów maksymalnych w podgrzewaczu rezerwowo-rozruchowym zasilanym w tym czasie z kotłów olejowych.

Normalny układ pompowania wody sieciowej jest dwustopniowy. Woda z pierwszego stopnia pompowania podawana jest bezpośrednio na drugi stopień i stąd na wymiennik podturbinowy. Istnieje również możliwość pominięcia jednego ze stopni pompowania (w zależności od wymaganego ciśnienia wody na kolektorze wyjściowym).

VII. Obowiązki prowadzącego instalację związane z korzystaniem z usług wodnych

W związku z poborem wód powierzchniowych z rzeki Białej na cele technologiczne instalacji eksploatowanej przez TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach przy ul. Michała Grażyńskiego 49, Zakład Wytwarzania Bielsko-Północ Elektrociepłownię Bielsko-Północ EC2 przy ul. Legionów 243A w Czechowicach-Dziedzicach oraz odprowadzaniem oczyszczonych ścieków bytowych i przemysłowych oraz wód opadowych lub roztopowych do rzeki Białej Uprawniony zobowiązany będzie do:

- utrzymywania w należytym stanie technicznym urządzeń wodnych służących do poboru wód powierzchniowych w km 9+278 oraz odprowadzania oczyszczonych ścieków bytowych i przemysłowych oraz wód opadowych lub roztopowych w km 8+790;
- utrzymywania w należytym stanie technicznym urządzeń i instalacji służących do oczyszczania ścieków przemysłowych i ścieków bytowych oraz wszystkich elementów i urządzeń systemu kanalizacji deszczowej, w tym studzienek;
- utrzymywania w należytym stanie technicznym lewej skarpy koryta rzeki Białej na odcinkach o długości 10,0 m powyżej i 10,0 m poniżej ujęcia do poboru wód oraz wylotu kanalizacji ogólnospławnej,
- zachowania przepływu nienaruszalnego w rzece Białej poniżej urządzenia do poboru wód w km 9+278 w wielkości **0,41 m³/s**;
- zaznaczenia na łacie wodowskazowej stanu wody, przy którym zachowany jest przepływ nienaruszalny – **27 cm**;
- zapewnienia odpowiedniej jakości odprowadzanych do rzeki Białej oczyszczonych ścieków bytowych i przemysłowych – w szczególności nie przekraczania wartości dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń zawartych w ściekach określających ich stan, których przekroczenie prowadzi do degradacji środowiska naturalnego i powoduje zagrożenie zdrowia i życia ludzkiego;
- wykonywania analiz odprowadzanych ścieków przemysłowych stanowiących mieszaninę ścieków

bytowych i przemysłowych, z częstotliwością nie rzadziej niż **6 razy w roku**;

- wykonywania analiz wód powierzchniowych płynących rzeki Białej powyżej i poniżej wylotu kanalizacji z częstotliwością nie rzadziej niż **4 razy w roku**;
- zapewnienia drożności kanalizacji deszczowej, a w szczególności okresowego usuwania osadu ze studzienek rewizyjnych/osadczych;
- okresowych kontroli wylotu kanalizacji ogólnospławnej oraz ujęcia wód powierzchniowych wraz z umocnieniami – szczególnie po wystąpieniu większych wezbrań, a także przeprowadzania ewentualnych remontów;
- zapewnienia należytego stanu urządzeń wodnych, niepowodującego zmiany ich funkcji lub szkodliwego oddziaływania na grunty zarówno objęte wnioskiem oraz sąsiednie;
- prowadzenia robót związanych z budową, remontem bądź konserwacją ujęcia wód bądź wylotu kanalizacji ogólnospławnej oraz odcinków umocnionych w okresach niskich przepływów wód, w sposób, aby nie dopuścić zanieczyszczeniem płynami eksploatacyjnymi, substancjami ropopochodnymi lub ściekami;
- bezwzględnego pokrycia wszelkich szkód związanych z nieprawidłowym funkcjonowaniem urządzeń wodnych;

VIII. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.

1. Dopuszczalne do wytwarzania w ciągu roku rodzaje odpadów oraz sposób postępowania z tymi odpadami.

Warunki w zakresie gospodarowania odpadami obejmują:

- wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne,
- przetwarzanie odpadów innych niż niebezpieczne,
- określenie miejsca i sposobu magazynowania odpadów.

1.1. Warunki wytwarzania i gospodarowania odpadami.

Eksploatacja instalacji objętej niniejszym pozwoleniem powoduje wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne.

1.1.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
1	2	3	4
1	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	15
2	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	15
3	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	2.5
4	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0.5

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
5	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	0,5
6	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,5
7	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty – osad z czyszczenia łapacza oleju	70
8	07 02 80	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	3
9	10 01 21	Osady z zakładowej oczyszczalni ścieków nie zawierające substancji niebezpiecznych	200
10	10 01 21	Osady z zakładowej oczyszczalni ścieków nie zawierające substancji niebezpiecznych - osad z mycia podgrzewaczy powietrza kotłów olejowych	0,25
11	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (popiół denny z kotła fluidalnego)	20 000
12	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (spalanie w złożu fluidalnym)	65 000
13	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	2
14	19 08 99	Nieustabilizowane komunalne osady ściekowe	26
15	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennne	2

* - odpad niebezpieczny

1.1.2. Charakterystyka, podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów dopuszczonych do wytworzenia.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1	2	3	4	5
1	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Powstają w związku z eksploatacją instalacji gospodarki olejowej. Odpad stanowią zużyte oleje silnikowe.	skład: mieszanina wyższych węglowodorów gł. z przeróbki ropy naftowej z dodatkami uszlachetniającymi i z zanieczyszczeniami z maszyn i silników (substancje organiczne i nieorganiczne) właściwości: ekotoksyczne
2	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Powstają w związku z eksploatacją instalacji gospodarki olejowej. Odpad stanowią zużyte elektroizolatory i nośniki ciepła.	skład: mieszanina wyższych węglowodorów gł. z przeróbki ropy naftowej z dodatkami uszlachetniającymi i z zanieczyszczeniami z maszyn i silników (substancje organiczne i nieorganiczne) właściwości: ekotoksyczne
3	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieużyte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Powstają w związku z eksploatacją instalacji gospodarki olejowej, odpad stanowią zużyte sorbenty, czysciwo, materiały filtracyjne	skład: celuloza, bawełna, tworzywa sztuczne (PCV, PP, PE), kauczuk + zanieczyszczenia: węglowodory, rozpuszczalniki organiczne, benzyna, itp. Szkodliwe, uczulające, właściwości: ekotoksyczne
4	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Powstają w związku z eksploatacją instalacji, odpad stanowią m.in.: zużyte lampy fluorescencyjne, termometry, monitory ekranowe	skład: monitory: SiO ₂ , Pb, luminofor, metale żelazne i nieżelazne gł. Al i Cu, tworzywa sztuczne światłówki: Hg, SiO ₂ , Al, luminofor, argon właściwości: toksyczne
5	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Powstają w związku z działalnością instalacji wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, odpad stanowią głównie zużyte akumulatory z urządzeń zasilających i podtrzymujących energię elektryczną	skład: ołów i jego związki, kwas siarkowy, tworzywa sztuczne, elementy metalowe właściwości: toksyczne, żrące
6	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	Powstają w związku z eksploatacją instalacji, odpad stanowią głównie zużyte baterie i akumulatory z urządzeń zasilających i podtrzymujących energię elektryczną (np. układów pomiarów ciągłych)	skład: katoda z zasadowego tlenku niklu (III), anoda z metalicznego kadmu, obudowa z tworzywa sztucznego lub metaliczna właściwości: toksyczne, żrące

7	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty – osad z czyszczenia łapacza oleju	Powstają w związku z eksploatacją instalacji. Odpad powstaje w wyniku czyszczenia łapacza oleju.	skład: mieszanina wyższych węglowodorów gl. z przeróbki ropy naftowej z dodatkami uszlachetniającymi i z zanieczyszczeniami z maszyn i silników (substancje organiczne i nieorganiczne). właściwości: ekotoksyczne.
8	07 02 80	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	Powstają w związku z eksploatacją instalacji. Odpad stanowią zużyte taśmy przenośnikowe.	skład: kauczuk, tkanina EP (poliesterowo-poliamidowa) właściwości: trudnopalne i antyelektrostatyczne
9	10 01 21	Osady z zakładowej oczyszczalni ścieków nie zawierające substancji niebezpiecznych	Powstają w związku z eksploatacją zakładowej oczyszczalni ścieków. Odpad stanowią osady wytrącone w lejach osadników przepływowych mechanicznej części zakładowej oczyszczalni ścieków.	skład: SiO ₂ – ok. 50%, pozostałe: Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, Na ₂ O, K ₂ O, SO ₃ , TiO ₂ , P ₂ O ₅ , Mn ₃ O ₄ , ZnO właściwości :postać stała, zwarta
10	10 01 21	Osady z zakładowej oczyszczalni ścieków nie zawierające substancji niebezpiecznych - osad z mycia podgrzewaczy powietrza kotłów olejowych	Powstają w związku z eksploatacją instalacji. Odpad stanowi szlam z mycia podgrzewaczy powietrza kotłów olejowych, odsączony i wysuszony.	skład: głównie związki żelaza oznaczone jako Fe ₂ O ₃ oraz dwuwodny siarczan wapnia. Pozostałe składniki stanowią: krzemionka, glin, fosfor, metale ciężkie: wanad, nikiel, cynk. Osad charakteryzuje się niskim poziomem promieniotwórczości naturalnej. W badanym osadzie zidentyfikowano substancje toksyczne, mutagenne, rakotwórcze i drażniące, jednakże ich łączna zawartość jest niższa od stężeń składników określonych w załączniku nr 3 do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 maja 2004r. w sprawie warunków, w których uznaje się że odpady są niebezpieczne.(Dz.U.nr 128 poz.1347)
11	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych	Odpad ten stanowi popiół denny (piaski ze złóż fluidalnych) z kotła fluidalnego. Powstaje w wyniku opróżniania zbiornika.	Podstawowy skład: Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, siarka w przeliczeniu na SO ₃ , składniki te stanowią 99,7-99,9% całkowitej masy odpadów, mikroelementy występują w znikomych ilościach, stanowią 0,1-0,3% ogólnej masy odpadów właściwości: postać stała, sypka
12	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpad stanowi popiół lotny z kotła fluidalnego. Popiół wychwytywany w elektrofiltrze jest transportowany do zbiorników retencyjnych. Powstaje w wyniku opróżniania zbiornika	Podstawowy skład: Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, siarka w przeliczeniu na SO ₃ , składniki te stanowią 99,7-99,9% całkowitej masy odpadów, mikroelementy występują w znikomych ilościach, stanowią 0,1-0,3% ogólnej masy odpadów właściwości: postać stała, sypka
13	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Powstają w związku z eksploatacją instalacji. Odpad stanowią zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne niezawierające substancji niebezpiecznych	skład: metale żelazne, nieżelazne, tworzywa sztuczne, kauczuki właściwości: ciało stałe, nie zawiera substancji stwarzających szczególne zagrożenie dla środowiska
14	19 08 99	Nieustabilizowane komunalne osady ściekowe	Powstają w związku z eksploatacją zakładowej oczyszczalni ścieków. Odpad powstaje w wyniku czyszczenia Biobloku.	skład: azot, fosfor, wapń , magnez substancje organiczne, mikroelementy. właściwości: uwodnienie ok. 90%.
15	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennne	Odpady te stanowią zużyte żywice organiczne (zużyte jonity)powstające w stacji demineralizacji wody technologicznej.	skład: produkt polikondensacji lub polimeryzacji żywic, podobne do tworzyw sztucznych z wbudowanymi aktywnymi grupami jonowymiennymi właściwości: ciało stałe

* - odpady niebezpieczne

1.1.3. Miejsce i sposób magazynowania odpadów.

Magazynowanie odpadów odbywać się będzie w wydzielonych oraz odpowiednio oznakowanych i przystosowanych do tego celu miejscach:

- pomieszczenie gospodarki olejowej – pomieszczenie zamykane, wyposażone w szczelną zmywalną podłogę. Oleje magazynowane są w szczelnych beczkach;
- wiatła magazynowa – stanowiąca zamykany, zadaszony obiekt osłonięty blachą trapezową, usytuowany na betonowej nawierzchni. Pojemniki na odpady są oznakowane oraz wykonane z materiału odpornego na działanie składników. umieszczonego w nich odpadu;
- betonowy osadnik – zbiornik połączony z reaktorem do oczyszczania ścieków z mycia podgrzewaczy powietrza kotłów olejowych. Zbiornik znajduje się na terenie instalacji, w pobliżu kotłowni olejowej;
- zbiornik betonowy – zbiornik o pojemności $V = 600 \text{ m}^3$ przeznaczony do magazynowania osadów z zakładowej oczyszczalni ścieków nie zawierających substancji niebezpiecznych (odpad o kodzie 10 01 21). Zbiornik znajduje się na terenie zakładowej oczyszczalni ścieków;
- plac magazynowy – asfaltowy, utwardzony plac, przy budynku gospodarki magazynowej.

Miejsce i sposób magazynowania odpadów:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
1	2	3	4
1	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazynowane w specjalistycznych, szczelnych i oznakowanych beczkach, w pomieszczeniu gospodarki olejowej
2	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazynowane w specjalistycznych, szczelnych i oznakowanych beczkach w pomieszczeniu gospodarki olejowej
3	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieuwjęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Magazynowane w szczelnych i oznakowanych pojemnikach usytuowanych na placu magazynowym, w miejscu zadaszonym.
4	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach usytuowanych w wydzielonej części wiaty magazynowej.
5	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Magazynowane w szczelnym, oznakowanym, specjalistycznym pojemniku usytuowanym w wydzielonej części wiaty magazynowej. Zabezpieczony przed wydostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska.
6	16 06 02*	Baterie i akumulatory nikłowo-kadmowe	Magazynowane w szczelnym, oznakowanym, specjalistycznym pojemniku usytuowanym w wydzielonej części wiaty magazynowej. Zabezpieczony przed wydostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska.
7	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty – osad z czyszczenia łapacza oleju	Odpady usuwane bezpośrednio z łapacza oleju.
8	07 02 80	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	Odpady magazynowane luzem w uporządkowany sposób w budynku magazynu.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
9	10 01 21	Osady z zakładowej oczyszczalni ścieków nie zawierające substancji niebezpiecznych	Odpady zbierane w lejach osadników są przepompowywane na poletka filtracyjne. Odwodnione odpady są gromadzone w betonowym zbiorniku retencyjnym o pojemności $V = 600 \text{ m}^3$ zlokalizowanym w sąsiedztwie poletek osadowych.
10	10 01 21	Osady z zakładowej oczyszczalni ścieków nie zawierające substancji niebezpiecznych - osad z mycia podgrzewaczy powietrza kotłów olejowych	Magazynowany jest w betonowym osadniku, stanowiącym zbiornik połączony z reaktorem do oczyszczania ścieków z mycia podgrzewaczy powietrza kotłów olejowych.
11	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Magazynowane w szczelnym, oznakowanym, specjalistycznym pojemniku usytuowanym w wydzielonej części wiaty magazynowej. Zabezpieczony przed wydostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska.
12	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych	Nie będą magazynowane, są bezpośrednio odbierane z instalacji technologicznej (zbiornik buforowy) transportem zewnętrznym.
13	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Nie będą magazynowane, są bezpośrednio odbierane z instalacji technologicznej (zbiornik buforowy) transportem zewnętrznym.
14	19 08 99	Nieustabilizowane komunalne osady ściekowe	Nie magazynowane
15	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Nie magazynowane

*- odpady niebezpieczne

1.1.4. Sposoby dalszego gospodarowania odpadami.

Sposób dalszego gospodarowania wytwarzanymi odpadami będzie zgodny z poniższą tabelą:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego gospodarowania odpadem
1	2	3	4
1	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
2	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.

<i>Lp.</i>	<i>Kod odpadu</i>	<i>Rodzaj odpadu</i>	<i>Sposób dalszego gospodarowania odpadem</i>
3	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
4	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania (w zakresie odzysku) lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
5	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania (w zakresie odzysku) lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
6	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania (w zakresie odzysku) lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
7	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty – osad z czyszczenia łapacza oleju	Po wytworzeniu odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
8	07 02 80	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu samochodowego odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
9	10 01 21	Osady z zakładowej oczyszczalni ścieków nie zawierające substancji niebezpiecznych	Do 31.12.2015r. odpady będą spalane w kotle fluidalnym jako dodatek do węgla. Od 01. 01. 2016r. odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania (w zakresie odzysku) lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego gospodarowania odpadem
10	10 01 21	Osady z zakładowej oczyszczalni ścieków nie zawierające substancji niebezpiecznych - osad z mycia podgrzewaczy powietrza kotłów olejowych	Do 31.12.2015r. odpady będą spalane w kotle fluidalnym jako dodatek do węgla. Od 01.01.2016r. odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania (w zakresie odzysku) lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
11	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych	Odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania (w zakresie odzysku) lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
12	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania (w zakresie odzysku) lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
13	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
14	19 08 99	Nieustabilizowane komunalne osady ściekowe	Po wytworzeniu odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
15	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Po wytworzeniu odpady przekazywane będą zgodnie z hierarchią sposobu postępowania z odpadami uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.

* - odpady niebezpieczne

IX. Jakość gruntów.

Na terenie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2, w związku ze stosowaniem substancji powodujących ryzyko, została przeprowadzona ocena ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego w oparciu o wskazówki Komisji Europejskiej, uwzględniając właściwości fizykochemiczne substancji, ich ilości w źródłach oraz stosowane zabezpieczenia. Na podstawie opracowania „Analiza stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do Zakładu Wytwarzania Bielsko-Biała – Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2

w Czechowicach-Dziedzicach (2015 rok)”, ocenia się, że nie istnieje ryzyko wystąpienia rzeczywistego zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

X. Wydajność produkcyjna i zużycie podstawowych mediów.

Przewidywana wydajność produkcyjna i zużycie podstawowych mediów Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 w procesie produkcji energii elektrycznej i ciepła.

<i>Lp.</i>	<i>Wyszczególnienie</i>	<i>Średniorocznie</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1.	Produkcja energia elektryczna (brutto) MWh	364 000 MWh/rok (może ulec zmianie)
	ciepło	897 400 GJ (może ulec zmianie)
2.	Zużycie paliwa podstawowego – węgla kamiennego (energia chemiczne) GJ	
	energia elektryczna [GJ]	3 235 584 (może ulec zmianie)
	ciepło	1 100 000 (może ulec zmianie)
	Zużycie oleju opałowego ciężkiego [Mg]	4 000
3.	Zużycie surowca podstawowego- wody	
	woda chłodząca [m ³]	do 1 188 000
	woda przemysłowa [m ³]	do 225 000
4.	Parametry paliwa podstawowego	
	wartość opałowa [MJ/kg]	17 ÷ bez ograniczeń
	zawartość popiołu [%]	bez ograniczeń ÷ 30
	zawartość siarki [%]	bez ograniczeń ÷ 1,4
5.	Wskaźnik zużycia na potrzeby własne:	
	energii elektrycznej	do 20 %
	ciepła	do 10 %
6.	Wskaźnik jednostkowego zużycia energii chemicznej na produkcję	
	energii elektrycznej [kJ/kWh]	do 10 000
	ciepła MJ/GJ	do 1190

XI. Zapobieganie oddziaływaniu transgranicznemu.

Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2 w procesie produkcji energii elektrycznej i ciepła emituje do środowiska substancje i energię. Eksploatacja instalacji nie powoduje naruszania obowiązujących przepisów z zakresu ochrony środowiska.

Zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego są jedyną uciążliwością mogącą mieć charakter oddziaływania transgranicznego.

Wielkości stężeń zanieczyszczeń gazowo-pyłowych na granicy państwa z Republiką Czeską generowane pracą Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 nie przekraczają kilku procent wartości odniesienia.

Pozostałe rodzaje oddziaływań:

- emisja hałasu
 - produkcja odpadów
 - emisja promieniowania elektromagnetycznego
 - odprowadzanie ścieków
- mają charakter lokalny, nie są oddziaływaniami o charakterze zasięgu transgranicznego.

XII. Monitorowanie procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji oraz monitoring środowiska.

1. Monitoring procesów technologicznych.

Należy spełnić wymagania i przestrzegać sposobu postępowania opisanego w procedurach i instrukcjach eksploatacyjnych.

2. Monitoring efektywności wykorzystania środowiska.

Należy prowadzić monitoring efektywności wykorzystania zasobów polegający na kontroli ilości zużywanych surowców rejestrowanych przy dostawie na teren elektrociepłowni i przy ich zużyciu przez instalację energetycznego spalania paliw.

- Ilość zużywanego węgla na podstawie prowadzonych miesięcznie bilansów energetycznych oraz dodatkowo w zakresie wartości opałowej, zawartości popiołu, siarki i wilgoci.
- Ilość oleju opałowego na podstawie prowadzonych miesięcznie bilansów energetycznych oraz dodatkowo w zakresie wartości opałowej i zawartości siarki.

3. Monitoring efektywności wykorzystania środowiska.

Należy prowadzić monitoring pracy elektrofiltru poprzez:

- kontrolę ulotu w poszczególnych komorach elektrofiltru (mA),
- napięcia na elektrodach ulotowych w poszczególnych komorach elektrofiltru (kV).

4. Monitoring parametrów technicznych.

Należy prowadzić monitoring procesu spalania paliw w kotłach w parametrach wynikających z instrukcji pracy kotłów.

5. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza.

Monitoring emisji do powietrza winien być prowadzony zgodnie z obecnie obowiązującymi przepisami prawnymi wynikającymi z zapisów ustawy Prawo ochrony środowiska.

6. Monitoring ścieków.

Oceny spełnienia przez ścieki wymagań jakościowych dokonywać zgodnie z aktualnie obowiązującym rozporządzeniem w sprawie warunków jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi, oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego.

Ścieki odprowadzane z zakładu do rzeki Białej (oczyszczone i wody opadowe czyste) będą badane:

NA WYLOCIE DO BIAŁEJ

- co dwa miesiące tak by co najmniej 2 razy w roku pobrać próby podczas deszczu w zakresie temperatura, pH, zawiesina ogólna, BZT5, ChZT, siarczany, chlorki, ekstrakt eterowy, żelazo, węglowodory ropopochodne.

Wody w odbiorniku będą badane:

POWYŻEJ I PONIŻEJ WYLOTU

- jeden raz w kwartale w dniu poboru próby na wylocie w zakresie temperatura, pH, zawiesina ogólna BZT5, ChZT, siarczany, chlorki, ekstrakt eterowy, żelazo, węglowodory ropopochodne.

Ścieki po oczyszczalni będą badane :

- co dwa miesiące w zmieszanej próbce dobowej w zakresie temperatura, pH, zawiesina ogólna, BZT5, ChZT, siarczany, chlorki, ekstrakt eterowy, żelazo, węglowodory ropopochodne (pomiar temperatury odbywa się w każdej pobranej próbce).

Zmieszana próbka dobową pobierana jest w zwężce pomiarowej z każdego zrzutu ścieków w ciągu doby, przed zakończeniem każdej zmiany, w ilości proporcjonalnej do wielkości zrzutu.

Ścieki przemysłowe, bytowe, odsoliny z obiegu chłodzącego i wody opadowe „brudne” po oczyszczeniu kierowane są na urządzenie pomiarowe – przepływomierz ultradźwiękowy zabudowany w korycie pomiarowym. Zakład dokonuje odczytu przepływu 1 raz na zmianę.

7. *Monitoring wytwarzanych odpadów.*

Monitoring strumieni odpadów winien być prowadzony poprzez realizację działań wynikających z ustawy o odpadach oraz przepisów wykonawczych.

8. *Monitoring hałasu.*

Dla instalacji należy przeprowadzać okresowe pomiary hałasu w środowisku w porze dziennej i nocnej na granicy terenów podlegających ochronie akustycznej położonych w sąsiedztwie zakładu. Pomiary należy przeprowadzać zgodnie z aktualną metodyką referencyjną prowadzenia okresowych pomiarów hałasu emitowanego do środowiska przez instalację. Pomiary należy przeprowadzać raz na dwa lata.

9. *Monitoring wody.*

Na rurociągu tłocznym przy wlocie na instalację uzdatniania wody jest zamontowany licznik elektromagnetyczny dla wskazań i rejestracji pobieranej wody z rzeki Białej.

Analiz jakości wody pobieranej z rzeki w parametrach: ilość, pH, mętność, utlenialność, twardość ogólna, żelazo ogólne dokonywać:

- w stanach stabilnych 2-3 razy w tygodniu,
- w stanach niestabilnych 1 raz dziennie.

10. *Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania.*

Zakład winien stosować rozwiązania technologiczne, techniczne i organizacyjne prowadzenia instalacji zapewniającej osiągnięcie wysokiego stopnia ochrony gleby, ziemi i wód gruntowych. Należą do nich:

1. W zakresie transportu:

- powierzchnie po których odbywa się transport mają być wykonane jako szczelne z odwodnieniem do

kanalizacji deszczowej, wyposażonej w urządzenia oczyszczające.

2. W zakresie magazynowania substancji mogących potencjalnie zanieczyścić środowisko gruntowe:
- chemikalia stosowane w procesie technologicznym oraz odpady niebezpieczne są magazynowane w odpowiednio zabezpieczonych zbiornikach, pojemnikach, usytuowanych na wybetonowanym i zadaszonym podłożu;
 - budynek gospodarki olejowej jest wyposażony w łapacz oleju, w którym gromadzone są zanieczyszczenia, w przypadku ich wydostania się ze zbiorników magazynowych. Z łapacza olejów, oleje ponownie kierowane są do zbiornika magazynowego.

XIII. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

1. Rozruch i odstawienie.

Rozruch kotła fluidalnego OFz-230

Źródło powstawania emisji	ROZRUCH				WYŁĄCZANIE	
	Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	maksymalny czas rozruchu (godz)	Rodzaj i zużycie paliwa podczas rozruchu	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji	Maksymalny czas wyłączenia (godz)
Kocioł fluidalny OFz 230t/h (rozruch ze stanu zimnego bez złoża)	Uruchomienie sekwencji powietrze -spaliny	Wydajność kotła > 70 t/h Temperatura w złożu > 650°C Temperatura spalin za kotłem > 120°C	12	Olej opałowy ciężki zużycie 45 t	Wydajność kotła <70t/h i wyłączenie paliwa podstawowego	72 godz. do wystudzenia i wyprowadzenia złoża
Kocioł fluidalny OFz 230t/h (rozruch ze stanu zimnego ze złożem)			10	Olej opałowy ciężki zużycie 45 t	Wydajność kotła <70t/h i wyłączenie paliwa podstawowego	72 godz. do wystudzenia i wyprowadzenia złoża
Kocioł fluidalny OFz 230t/h (rozruch ze stanu ciepłego ze złożem)	Uruchomienie sekwencji powietrze -spaliny	Wydajność kotła > 70 t/h Temperatura w złożu > 650°C Temperatura spalin za kotłem > 120°C	6	Olej opałowy ciężki zużycie 25 t	Wydajność kotła <70t/h i wyłączenie paliwa podstawowego	72 godz. do wystudzenia i wyprowadzenia złoża

Rozruch kotłów gazowo-olejowych KGO

Źródło powstawania emisji	ROZRUCH				WYŁĄCZANIE	
	Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	maksymalny czas rozruchu (godz)	Rodzaj i zużycie paliwa podczas rozruchu	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji	Maksymalny czas wyłączenia (godz)

Kotły wodne wysokotemperaturowe CEY AG 38000/18-2H	Rozpoczęcie sekwencji przewietrzania palników kotła	Zapalenie palników i uzyskanie wartości modulacji palników na poziomie 20%	120 minut	Olej opałowy lekki zużycie 0.2 t/gaz ziemny 200 m ³	Wyłączenie palników	5 minut
--	--	--	-----------	---	------------------------	---------

Powyżej określone warunki pracy odbiegające od normalnych nie podlegają zapisom, o których mowa w Rozdziale III punkt 1 i 2 decyzji.

2. Sytuacje awaryjne.

W sytuacjach awaryjnych należy postępować zgodnie z dokumentacją techniczno-ruchową urządzeń kotłowych.

3. Instalacje pomocnicze.

W przypadku awarii urządzenia odpylającego następuje wzrost emisji pyłu do powietrza. Awaria jednej komory podczas normalnego obciążenia kotła nie może powodować przekroczenia dopuszczalnych ilości pyłów wprowadzanych do powietrza o więcej niż 30% ustalonych w punkcie III.1.

W przypadkach awarii dwóch lub więcej komór jednocześnie, powodujących wzrost emisji gazów lub pyłów do powietrza należy postępować zgodnie z wymaganiami określonymi przepisami szczegółowymi do ustawy Prawo ochrony środowiska.

W przypadku równoczesnej awarii dwóch kolejnych komór jednocześnie na jednej nitce spalin, pracę kotła należy prowadzić ze zmniejszoną wydajnością z pominięciem wyłączonych komór elektrofiltru (przez wyłączenie odpowiedniego wentylatora ciągu).

XIV. Postępowanie w czasie awarii.

1. Organizacyjne sposoby zapobiegania wystąpienia awarii przemysłowej.

W związku z możliwością wystąpienia awarii w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 powodującej zagrożenia lokalne, należy stosować się do:

- Zasad postępowania na wypadek pożaru i innego miejscowego zagrożenia dla Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2 w Czechowicach Dziedzicach ul. Legionów 243a.
- Instrukcji Techniczno-Ruchowej wymagań przeciwpożarowych dla procesu nawęglania w budynku kotłowni oraz składowiska węgla Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC 2.
- Instrukcji alarmowej w przypadku powstania pożaru.
- Instrukcji ppoż. dla pomieszczeń administracyjno-biurowych.

Wszystkie potencjalne miejsca zagrożone możliwością wystąpienia awarii przemysłowej należy objąć stałym nadzorem.

Przeprowadzanie okresowych szkoleń pracowników w zakresie BHP, bezpieczeństwa przeciwpożarowego, postępowania w przypadku zaistniałego stanu awaryjnego.

2. Techniczne sposoby zapobiegania wystąpienia awarii przemysłowej.

Prawdopodobieństwo wystąpienia zagrożeń lokalnych jest związane z możliwością wystąpienia następujących zdarzeń: pożar, wybuch, rozszczelnienie zbiorników magazynujących chemikalia wykorzystywane w procesach uzdatniania wody, rozszczelnienie zbiorników magazynujących produkty naftowe wykorzystywane w gospodarce olejowej.

Techniczne sposoby zapobieganiu awarii polegają na:

- Dokonywanie przeglądów urządzeń podlegających UDT.
- Utrzymywaniu w stałej sprawności systemów zabezpieczeń.
- Kontroli sprawności tac ochronnych pod zbiornikami.

3. Postępowanie w sytuacji wystąpienia awarii przemysłowej.

W celu ograniczenia skutków awarii przemysłowej należy:

- Podjąć natychmiastową akcję ratunkową z wykorzystaniem podręcznego sprzętu i ustalonych procedur.
- Powiadomić niezwłocznie właściwy organ Państwowej Straży Pożarnej i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska oraz:
 - 1) przekazać tym organom informacje:
 - o okolicznościach awarii,
 - o niebezpiecznych substancjach związanych z awarią umożliwiające dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska,
 - o podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu się;
 - 2) dokonywać stałej aktualizacji informacji, o których mowa powyżej, odpowiednio do zmiany sytuacji.
- W przypadku wybuchu – natychmiast odciąć dopływ mediów płynnych.
- W przypadku pożaru – natychmiast zabezpieczyć obiekty sąsiednie.
- W przypadku wycieku – natychmiast przystąpić do neutralizacji środkami będącymi w posiadaniu zakładu.

4. Postępowanie w sytuacji wystąpienia stanów niskich wody rzeki Białej.

Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2 w Czechowicach-Dziedzicach aktualnie zaopatrywana jest w wodę z sieci przedsiębiorstwa AQUA S.A. w Bielsku-Białej. Na terenie zakładu znajdują się 2 zbiorniki stalowe wolnostojące magazynujące wodę o łącznej pojemności 4000 m³ oraz zbiornik betonowy (basen) o pojemności ok. 2500 m³.

Ujęcie wody w km 9 + 278 na rzece Białej zabezpiecza w pełni dodatkowe potrzeby wody na uzupełnienie strat w zamkniętym obiegu chłodzącym bloku ciepłowniczo-kondensacyjnego BC-50 oraz potrzeby w zakresie produkcji wody technologicznej do obiegu wodno-parowego.

Ujęcie wody bazuje na zasobach rzeki Białej zasilanej oczyszczonymi ściekami z oczyszczalni Komorowice. Należy założyć ciągłą pracę oczyszczalni i ciągły odpływ ścieków.

W przypadku nieprzewidzianego wstrzymania zrzutu ścieków z oczyszczalni i spadku przepływów w korycie rzeki Białej istnieje możliwość czasowego dostarczenia do elektrociepłowni wody z sieci AQUA S.A w Bielsku-Białej oraz uzupełnianie braków wody ze zbiorników magazynujących.

5. Postępowanie w czasie awarii instalacji oczyszczających ścieki.

Sposób postępowania w czasie rozruchu, zatrzymania działalności, bądź awarii:

1. Podczas zatrzymania działalności ścieki bytowe i przemysłowe zostaną wywiezione na inną oczyszczalnię, a po uruchomieniu nastąpi ponownie rozruch technologiczny zgodnie z posiadaną instrukcją.
2. Podczas awarii która może polegać na gwałtownej zmianie ilości lub jakości ścieków surowych należy ograniczyć dopływ ścieków surowych wywieźć ścieki na oczyszczalnię miejską, a po usunięciu awarii postąpić zgodnie z instrukcją.

XV. Zobowiązuję prowadzącą Elektrociepłownię Bielsko-Północ EC2 do:

1. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji, ustalonych niniejszą decyzją.
2. Przekazywania do Wydziału zajmującego się ochroną środowiska Starostwa Powiatowego w Bielsku-Białej sprawozdań z wyników monitoringu środowiska obejmujących:
 - wyniki pomiarów emisji substancji i energii do środowiska w zakresie, w sposób i w terminach przewidzianych w obowiązujących przepisach prawa z tego zakresu,
 - ilości i rodzaje wytworzonych odpadów w ciągu roku oraz ilość godzin pracy kotłów w ciągu roku w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego.
4. Sporządzenia przeglądu ekologicznego instalacji w przypadku zmiany w najlepszych dostępnych technikach, pozwalających na znaczne zmniejszenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów lub gdy będzie to wynikać z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.
5. Nie określa się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, ponad wymagania o których mowa w art. 149 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska.

XVI. Sposób postępowania po zakończeniu działalności.

W przypadku zakończenia działalności wszystkie obiekty i urządzenia instalacji winny być zlikwidowane zgodnie z wymaganiami wynikającymi z przepisów prawa budowlanego. Teren instalacji po jej likwidacji winien być zagospodarowany wg. ustaleń z organem samorządowym.

1. W szczególności należy sporządzić projekt likwidacji obiektów i urządzeń elektrociepłowni uwzględniający (oprócz wymagań budowlanych i BHP) wymagania ochrony środowiska, głównie w odniesieniu do gospodarki odpadami. Rozbiórka instalacji w zakresie gospodarki odpadami powinna uwzględniać:
 - segregację i selekcję wytwarzanych odpadów,
 - bezpieczne, czasowe magazynowanie posegregowanych odpadów z ustaleniem sposobu i miejsc magazynowania,
 - przede wszystkim odzysk odpadów - unieszkodliwianie różnymi metodami może być projektowane jedynie w sytuacjach braku możliwości technicznej odzysku odpadów
 - wywóz ścieków z urządzeń oczyszczających i osadów ściekowych na miejską oczyszczalnię ścieków.
2. Projekt rozbiórki winien również uwzględniać rewitalizację terenu po zlikwidowaniu instalacji.

XVII. Ustalenia dodatkowe.

Integralną częścią niniejszej decyzji jest dokumentacja stanowiąca wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla PKE S.A. – ZEC Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC 2, załączniki do wniosku oraz aneks do tego wniosku jak i całość dokumentacji dla zmian obowiązującego pozwolenia.

W sprawach nieuregulowanych niniejszą decyzją należy uwzględnić procedury i warunki zawarte ww. wniosku na wydanie pozwolenia zintegrowanego, o ile nie są sprzeczne z treścią punktów I ÷ XVI i obowiązującym prawem.

Przypomina się o obowiązku sporządzania rocznych sprawozdań o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami zgodnie z art. 75 ustawy o odpadach.

Wyłącza się z udostępniania do publicznej informacji załącznik nr 2 dotyczący odstępstwa od granicznych wielkości emisji zawartych w konkluzjach BAT dla bloku BC 50 oraz załącznik nr 3 dotyczący odstępstwa od granicznych wielkości emisji zawartych w konkluzjach BAT dla kotłów

olejowych w ZW Bielsko-Biała EC2 należącym do TAURON Ciepło sp. z o.o., z uwagi na tajemnicę handlową Spółki.

XVIII. Termin ważności pozwolenia.

1. Nie ustala się terminu obowiązywania pozwolenia.
2. W przypadku wymiany urządzeń weryfikacja warunków pozwolenia nastąpi po trzech latach eksploatacji instalacji.
3. Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach pozwalające na znaczne zmniejszenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub gdy wynikać to będzie z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.

U Z A S A D N I E N I E

Prowadzący instalację do spalania paliw TAURON Ciepło Sp. z o.o. wystąpił z wnioskiem z dnia 07.03.2023 r. (data wpływu 10.03.2023 r.) znak: TC/WO/TJ/199/2023 o zmianę pozwolenia zintegrowanego nr ZR.6222.6.2015.RJ z dnia 15.12.2015 r. zmienionego decyzją Starosty Bielskiego nr WS.6222.4.2018.RJ z dnia 21.05.2018 r., zmienionego decyzją Starosty Bielskiego nr WS.6222.5.2018.RJ z dnia 13.05.2019 r. oraz zmienionego decyzją Starosty Bielskiego nr Bielsko-Biała, WS.6222.1.2022.OA z dnia 26.04.2022r. dla instalacji do spalania paliw TAURON Ciepło Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko - Północ EC 2 przedkładając dokumentację pn.: „*Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2*” wraz z załącznikami.

Wnioskodawca wystąpił o wydanie ujednoliconego tekstu pozwolenia zintegrowanego z uwzględnieniem wszystkich dotychczasowych postanowień decyzji zmieniających, zgodnie z art. 217 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U.2022r. poz. 2556 z późn. zm.).

Wnioskowane zmiany zapisów ww. pozwoleniu zintegrowanym związane są z odbudową mocy cieplnej w kotłach szczytowo-rezerwowych w Zakładzie Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2, kotły szczytowo-rezerwowe zastąpią pracę istniejącej kotłowni, wyposażonej w kotły parowe OO-70 opalane olejem ciężkim. Zastąpienie dotyczy produkcji ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczych Czechowic-Dziedzic oraz Bielska-Białej. W momencie uruchomienia nowej kotłowni, obecnie eksploatowane kotły olejowe OO-70 zostaną trwale wycofane z eksploatacji.

Po oddaniu do eksploatacji nowej kotłowni szczytowo-rezerwowej w skład instalacji do energetycznego spalania paliw, służącej produkcji energii elektrycznej i ciepła, która będzie eksploatowana w Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 wchodzić będzie:

- kocioł energetyczny fluidalny parowy OFz-230, o nominalnej mocy cieplnej 181 MW, wyrażonej jako ilość energii wprowadzonej do kotła w paliwie,

- dwa kotły ciepłownicze gazowo-olejowe KGO1 i KGO2, o łącznej nominalnej mocy cieplnej 80 MW (po 40 MW każdy), wyrażonej jako ilość energii wprowadzonej do kotła w paliwie.

Zmiany zapisów pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2, dotyczą również:

- zmiany w zakresie udzielonego odstępstwa od spełnienia granicznej wielkości emisyjnej dla chlorowodoru HCl, zgodnie z art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska.

- wnioskowanie o udzielenie odstępstwa od spełnienia granicznej wielkości emisyjnej dla tlenków azotu, zgodnie z art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska.
- uzupełnienie i uporządkowanie zapisów w zakresie gospodarki wodno-ściekowej wg opracowania "Operat wodnoprawny", a także dostosowania tekstu decyzji, nadającego ostateczny kształt pozwoleniu z uwzględnieniem wszystkich aktualnych wymogów prawa.
- dostosowanie obecnych zapisów do obowiązujących przepisów prawa oraz zmiany porządkowe, uzupełniające, weryfikujące oraz uwzględniające planowane zmiany w zakresie warunków bieżącej eksploatacji na istniejących obiektach.

Wszystkie, eksploatowane w instalacji energetycznego spalania paliw, kotły podlegają standardom emisyjnym określonym 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.

Ponadto od 01.01.2023r. kocioł fluidalny OFz-230 oraz nowe kotły gazowo-olejowe KGO1 i KGO2 (od daty oddania do eksploatacji) podlegają granicznym wielkościom emisji BAT AELs określonym w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 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 (Konkluzje BAT).

Jak wykazano w dokumencie „Analiza oddziaływania instalacji kotłowni szczytowo - rezerwowej gazowo – olejowej eksploatowanej na terenie instalacji Tauron Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Bielsko – Biała Elektrociepłownia Bielsko – Północ EC2” wraz z aneksem pn. „Uzupełnienie do analizy rozprzestrzeniania zanieczyszczeń dla ZW Bielsko-Biała EC2 w zakresie HCl i NOx” emisja z wszystkich źródeł zlokalizowanych na terenie zakładu nie będzie powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012 poz. 1031) oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 8 października 2019 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2019 poz. 1931), ani wartości określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2010, poz. 87).

W związku z art. 204 ust. 2 ww. ustawy oraz na podstawie przedłożonej analizy kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska - decyzją Starosty Bielskiego nr WS.6222.5.2018.RJ z dnia 13 maja 2019r. zostało udzielone odstępstwo od dotrzymania granicznej wielkości emisyjnej zawartej w Konkluzji BAT dla chlorowodoru (HCl) dla spółki z o.o. TAURON Ciepło z siedzibą w Katowicach przy ul. Grażyńskiego 49 obejmujące instalację do spalania paliw na terenie Zakładu Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Biała EC1 przy ul. Tuwima 2 w Bielsku-Białej.

Wnioskodawca powołując się na bardzo trudną sytuację na rynku paliw w Polsce, w niniejszym wniosku przedstawiono analizę kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska (AKK). Analiza kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska (AKK) została wykonana w oparciu o wytyczne Ministerstwa Środowiska, zebrane w postaci „Podręcznika dotyczącego zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych, zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust.2 ustawy Prawo ochrony środowiska”. W celu określenia wpływu wnioskowanej zmiany na stan jakości powietrza, została wykonana analiza zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 845) oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010r. w sprawie wartości odniesienia niektórych substancji

w powietrzu (Dz. U. nr 16 poz. 87). Opracowana dokumentacja „Uzupełnienie do analizy rozprzestrzeniania zanieczyszczeń dla ZW Bielsko-Biała EC2 w zakresie HCl i NOx” wykazała, że oddziaływanie Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 na stan jakości powietrza jest niewielkie, a wymagania w zakresie dotrzymywania dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu i wartości odniesienia są spełnione dla każdej substancji emitowanej z zakładu.

Zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska w szczególnych przypadkach organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może w pozwoleniu zintegrowanym zezwolić na odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych, jeżeli:

- w jego ocenie ich osiągnięcie prowadziłoby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska oraz
- pod warunkiem że nie zostaną przekroczone standardy emisyjne, o ile mają one zastosowanie.

W związku z art. 204 ust. 2 ww. ustawą prowadzący instalację wnioskuje o:

- zmianę warunków udzielonego odstępstwa od rocznej granicznej wielkości emisji zawartej w Konkluzjach BAT w zakresie emisji chlorowodoru (HCl) z kotła fluidalnego OFz-230 opalanego węglem kamiennym w ZW Bielsko Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 na okres do 31 grudnia 2026 r., z wartości 415 mg/Nm³ na 600 mg/Nm³. Od 1 stycznia 2027 r. kocioł zostanie wyłączony z eksploatacji wraz z ewentualną budową nowej jednostki wytwórczej lub zostanie wybudowana i oddana do eksploatacji instalacja pólusowego odsiarczania w celu dotrzymania wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji HCl;
- udzielenie odstępstwa od rocznej granicznej wielkości emisji zawartych w Konkluzjach BAT w zakresie emisji dwutlenku azotu (NO₂) z kotła fluidalnego OFz-230 opalanego węglem kamiennym w ZW Bielsko Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 na okres do 31 grudnia 2026 r., z wartości 180 mg/Nm³ na 200 mg/Nm³. Od 1 stycznia 2027 r. kocioł zostanie wyłączony z eksploatacji wraz z ewentualną budową nowej jednostki wytwórczej lub zostanie wybudowana i oddana do eksploatacji instalacja katalitycznego odazotowania w celu dotrzymania wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji NO₂.

W celu dostosowania zapisów pozwolenia zintegrowanego w zakresie korzystania z wód do aktualnie obowiązującej ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, przez instalację ZW Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2 po oddaniu do eksploatacji kotłowni szczytowo-rezerwowej - został wykonany operat wodnoprawny.

Operat wodnoprawny został wykonany na potrzeby korzystania z wód w ramach usług wodnych polegających na:

- poborze wód powierzchniowych z rzeki Białej wykorzystywanych do celów technologicznych przez TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach przy ul. Michała Grażyńskiego 49, Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownię Bielsko-Północ EC2 przy ul. Legionów 243A w Czechowicach-Dziedzicach poprzez istniejące urządzenie wodne – ujęcie do poboru wód w km 9+278 położone na działkach o numerach ewidencyjnych 4783/184, 2913 i 2914/2 w Czechowicach-Dziedzicach.
- odprowadzaniu do rzeki Białej wód opadowych lub roztopowych pochodzących z odwodnienia terenu Elektrociepłowni EC2
- odprowadzaniu do rzeki Białej oczyszczonych ścieków przemysłowych spływających z terenu Elektrociepłowni EC2

- odprowadzaniu do rzeki Białej oczyszczonych ścieków bytowych pochodzących z terenu Elektrociepłowni EC2

Została wykonana aktualizacja „Analizy stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do Zakładu Wytwarzania Bielsko-Biała EC2 (2015r.). Analiza została opracowana jako odrębny dokument pn: „Analiza przewidywanego – możliwego oddziaływania instalacji ze względu na: stan jakości wód gruntowych i podziemnych, środowisko gruntowe. W dokumencie oceniono, że *„...działalność polegająca na modernizacji instalacji produkcji energii nie spowoduje możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych, a więc odstępuje się od sporządzania raportu początkowego”*.

Starosta Bielski pismem z dnia 06.04.2023r. wezwał Pełnomocnika do uzupełnienia wniosku o wymagane dokumenty oraz o dostosowanie przedłożonego wniosku w zakresie odprowadzania wód opadowych i roztopowych.

Zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn.zm.) w pozwoleniu zintegrowanym ustala się warunki emisji na zasadach określonych dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 i 4 ww. ustawy, pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód oraz pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi, bez zalecania jakiejkolwiek techniki czy technologii. Wody opadowe i roztopowe nie są obecnie kwalifikowane jako ścieki. W związku z czym art. 202 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska nie ma w tym przypadku zastosowania. Wobec powyższego właściwym organem do wydania pozwolenia wodnoprawnego w zakresie odprowadzania wód opadowych i roztopowych jest Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

W odpowiedzi Przedstawiciel Tauron Ciepło sp. z o.o. przedłożył stosowne dokumenty oraz ustosunkował się negatywnie do wezwania w zakresie operatu wodnoprawnego. Wobec powyższego skierowano pismo do Państwowego Gospodarstwa Wodnego z prośbą o udzielenie informacji w zakresie wydawania pozwoleń wodnoprawnych na odprowadzanie wód opadowych i roztopowych do środowiska w celu wyjaśnienia kwestii spornych. Po przeanalizowaniu zebranego materiału w zakresie zagadnienia dotyczącego odprowadzania wód opadowych i roztopowych ponownie wezwano Wnioskodawcę pismem z dnia 12.06.2023r. o dostosowanie wniosku i przedłożenie korekty operatu wodnoprawnego dołączonego do wniosku.

„Zgodnie z linią orzeczniczą prezentowaną obecnie przez sądy administracyjne w przypadku, gdy jednym wylotem odprowadzana jest mieszanina wód opadowych lub roztopowych oraz oczyszczonych ścieków (np. przemysłowych), mamy do czynienia z 2 usługami wodnymi, na które powinny zostać wydane 2 odrębne pozwolenia wodnoprawne. Zgodnie bowiem z art. 35 ustawy z 20.07.2017 r. Prawo wodne (Dz.U. z 2021 r. poz. 624) ustawodawca rozróżnił wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi oraz odprowadzanie do wód lub do urządzeń wodnych - wód opadowych lub roztopowych, ujętych w otwarte lub zamknięte systemy kanalizacji deszczowej służące do odprowadzania opadów atmosferycznych albo w systemy kanalizacji zbiorczej w granicach administracyjnych miast, a fakt ten ma znaczenie zarówno przy ustaleniu warunków odprowadzania wskazanych rodzajów nieczystości w pozwoleniu wodnoprawnym, jak i naliczaniu opłat za usługi wodne (por. np. wyrok Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Opolu z 21.11.2018 r., I SA/Op 303/18). Konieczne przy tym jest określenie w decyzji jakości oraz ilości obu odprowadzanych strumieni, tj. wód opadowych i ścieków, a także wskazanie odpowiedniego miejsca poboru prób, które będzie reprezentatywne dla każdego z tych strumieni przed ich zmieszaniem. Tym samym jeśli mamy do czynienia z instalacją wymagającą uzyskania pozwolenia zintegrowanego, które zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy z 27.04.2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2020 r. poz. 1219) powinno obejmować również pozwolenie wodnoprawne na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi, wprowadzanie mieszaniny ścieków przemysłowych oraz bytowych powinno zostać uwzględnione w tej właśnie decyzji, natomiast odrębnym rozstrzygnięciem wydanym przez właściwy organ Wód Polskich należy uregulować kwestię

odprowadzania wód opadowych lub roztopowych." (LEX QA1797993).

W dniu 14.07.2023r. przedłożono do tut. organu skorygowany operat wodnoprawny. Pismem z dnia 19.07.2023r. oraz z dnia 21.08.2023r. wezwano Wnioskodawcę o dostosowanie przedłożonego wniosku w zakresie odprowadzania wód opadowych i roztopowych. W odpowiedzi (pismo z dnia 08.08.2023r. oraz z dnia 07.09.2023r.) Pełnomocnik ostatecznie przedłożył poprawioną wersję wniosku.

Obwieszczeniem z dnia 12.09.2023 r. zapewniono możliwość udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu administracyjnym, dotyczącym zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw prowadzonej przez TAURON Ciepło sp. z o.o. w Zakładzie Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 informując jednocześnie o możliwości zapoznania się z wnioskiem w terminie 30 dni od dnia wywieszenia obwieszczenia o wszczęciu postępowania administracyjnego celem zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Jednocześnie Starosta Bielski zawiadomił pismem z dnia 12.09.2023r. strony postępowania ww. sprawie (m.in. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Katowicach przesyłając kopię operatu wodnoprawnego).

W wyznaczonym terminie nie wniesiono uwag ani wniosków.

Tauron Ciepło sp. z o.o. przedłożyła wniosek znak: TC/WO/TJ/618/2023 z dnia 02.11.2023r. o wydanie pozwolenia zintegrowanego zgodnie z pierwotnym wnioskiem z dnia 7.03.2023r. obejmujący operat wodnoprawny opracowany w lutym 2023r. oraz przesyłając w załączeniu pismo Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Katowicach znak: GL.ZUZ.2.4210.747.2023.MZ z dnia 24.10.2023r. stwierdzające, że: „nie mogą być równoległe realizowane dwa pozwolenia wodnoprawne, gdzie każde obejmuje tylko część strumienia do odbiornika tym samym wylotem.”

Zgodnie z art. 7a. § 1. ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.): „*Jeżeli przedmiotem postępowania administracyjnego jest nałożenie na stronę obowiązku bądź ograniczenie lub odebranie stronie uprawnienia, a w sprawie pozostają wątpliwości co do treści normy prawnej, wątpliwości te są rozstrzygane na korzyść strony, chyba że sprzeciwiają się temu sporne interesy stron albo interesy osób trzecich, na które wynik postępowania ma bezpośredni wpływ*”. Mając powyższe na uwadze oraz zważywszy na ważny interes strony zbieżny z interesem publicznym (zabezpieczenie nieprzerwalnych dostaw ciepła dla mieszkańców Czechowic-Dziedzic i Bielska-Białej) organ przychylił się do wniosku Strony.

Zawiadomiono strony o zebraniu materiału dowodowego pismem z dnia 02.11.2023r.— żadna ze stron nie wniosła żadnych uwag czy wniosków.

W nawiązaniu do definicji istotnej zmiany instalacji określonej w art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz zgodnie z art. 214 ust. 3 ww. ustawy „*Zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2*”. Zmiany będące przedmiotem niniejszego wniosku są istotnymi zmianami w instalacji, ze względu na wzrost emisji substancji do środowiska.

Zgodnie z art. 217 ust. 2. pkt. 1 i 2 Starosta Bielski ujednolicił tekst pozwolenia zintegrowanego i stwierdził wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia wraz z jego zmianami.

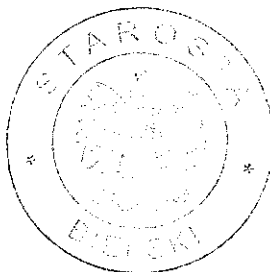
Wnioskodawca TAURON Ciepło sp. z o.o. wniósł o wyłączenie załączników nr 4 oraz nr 5 wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC2 z udostępniania do publicznej informacji, z uwagi na tajemnicę handlową Spółki.

Biorąc pod uwagę powyższe, zgodnie z cytowanymi aktami prawnymi i w oparciu o cytowane przepisy orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku-Białej za pośrednictwem Starosty Bielskiego w terminie 14 dni od dnia jej dostarczenia. W trakcie biegu 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 i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Decyzja podlega opłacie skarbowej z art. 1 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16.11.2006r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz.U. z 2023 r. poz. 2111). Na podstawie części III ust.40 pkt 3) załącznika do ww. ustawy pobrano opłatę skarbową w wys. 1005,50 zł na konto Urzędu Miejskiego w Bielsku-Białej Nr 04 1020 2313 0000 3502 1094 7770 w dniu 09.03.2023r. Pobrano opłatę skarbową za pełnomocnictwo w wys. 17,00 zł w dniu 09.03.2023 r. na rachunek UM w Bielsku-Białej na podstawie art.1 ust.1 pkt 2, art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej - cz. IV załącznika do ustawy.



Z up. STAROSTY

Edyta Szkorupa
Naczelnik
Wydziału Ochrony Środowiska
Pielęgnia i Lesnictwa

Otrzymują:

1. TAURON Ciepło Sp. z o.o.
ul. Grażyńskiego 49
40-126 Katowice
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Katowicach

③ a/a k. dr. 165242 / 2023

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa
2. Urząd Marszałkowski Województwa Śląskiego
ul. Ligonia 46
40-037 Katowice
3. Urząd Miejski w Czechowicach-Dziedzicach
pl. Jana Pawła II 1
43-502 Czechowice-Dziedzice
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach
Delegatura w Bielsku-Białej
ul. Partyzantów 117
43-316 Bielsko-Biała
5. TAURON Ciepło sp. z o.o.
Zakład Wytwarzania Bielsko-Biała Elektrociepłownia Bielsko – Północ EC2
ul. Legionów 243a
43-502 Czechowice-Dziedzice