

**DECYZJA Nr 8/2020
PREZYDENTA MIASTA TYCHY**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020r., poz. 256 t.j. z późn. zm.), art. 376, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019r. poz. 1396 t.j. z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pani [REDAKOWANE] działającej w imieniu FENICE Poland sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej przy ul. Komorowickiej 79A, na podstawie pełnomocnictwa z dnia 25.09.2019r., w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw Ciepłowni w Tychach przy ul. Turyńskiej 100

orzekam

zmieniam za zgodą stron pozwolenie zintegrowane udzielone FENICE Poland sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej przy ul. Komorowickiej 79A (NIP: 5471838076, Regon: 072144757, KRS: 0000015712) decyzją Prezydenta Miasta Tychy nr 2/2016 znak: IKO.6223.1.15.2016.EO z dnia 11 stycznia 2016r. dla instalacji spalania paliw Ciepłowni w Tychach przy ul. Turyńskiej 100, w następujący sposób:

I. W rozdziale I „Rodzaj i parametry instalacyjne instalacji”, punkt 2 „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii” otrzymuje brzmienie:

„2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

Instalacja spalania paliw Ciepłowni pokrywa całoroczne potrzeby własne ciepłowni oraz potrzeby technologiczne (wymenniki, wanny, klimatyzacja) a w sezonie grzewczym potrzeby grzewczo-wentylacyjne (termowentylacja, grzejniki) podmiotów działających na terenie FCA Poland S.A. w Tychach. Produkcja odbywa się w systemie ciągłym (trzy zmiany robocze, siedem dni w tygodniu). Paliwem podstawowym jest węgiel kamienny w sortymencie miał, o średniej zawartości popiołu 19 % i średniej zawartości siarki 0,6 %.

Docelowo po modernizacji instalacji i wymianie trzech kotłów węglowych na trzy nowe kotły gazowe, paliwem podstawowym będzie gaz ziemny wysokometanowy.

W ciepłowni zainstalowane są 4 kotły wodne rusztowe o sumarycznej mocy znamionowej 150 MW.

Docelowo zainstalowane będą 3 kotły wodne opalane gazem ziemnym oraz 1 istniejący kocioł węglowy. Sumaryczna nominalna moc cieplna wszystkich kotłów zainstalowanych w ciepłowni wynosić będzie 167,7 MW_t.”

II. W rozdziale I „Rodzaj i parametry instalacyjne instalacji”, punkt 2.1. „Źródła emisji i ich parametry” otrzymuje brzmienie:

„2.1. Źródła emisji i ich parametry:

2.1.1. Obecne źródła emisji:

a) Kocioł K-1 (WR25-014M) nr fabryczny 1398:

Typ rusztu	Wodno-rurkowy, dwuciągowy, podwójny ruszt łuskowy
Rok budowy	1973r.
Modernizacja kotła	2000/2001r.
Moc znamionowa kotła po modernizacji	40 MW
Sprawność cieplna	83%

b) Kocioł K-2 (WR25/40) nr fabryczny 1399:

Typ rusztu	Wodno-rurkowy, dwuciągowy, podwójny ruszt łuskowy
Rok budowy	1973r.
Modernizacja kotła	2006r.
Moc znamionowa kotła po modernizacji	40 MW
Sprawność cieplna	81%

c) Kocioł K-3 (WR 25/40):

Typ rusztu	Wodno-rurkowy, dwuciagowy, podwójny ruszt łuskowy
Rok budowy	1973r.
Modernizacja kotła	2008r.
Moc znamionowa kotła	40 MW (maksymalnie 42 MW)
Sprawność cieplna	88%

d) Kocioł K-4 (WR25-014M) nr fabryczny 1436:

Typ rusztu	Wodno-rurkowy, rusztowy, dwuciagowy
Rok budowy	1975r.
Modernizacja kotła	1996/2002r.
Moc znamionowa kotła po modernizacji	30 MW
Sprawność cieplna	84%

2.1.2. Docelowe źródła emisji po modernizacji instalacji:

a) Kocioł KG-1

moc znamionowa 38 MW,
paliwo – gaz ziemny wysokometanowy

b) Kocioł KG-2

moc znamionowa 38 MW,
paliwo – gaz ziemny wysokometanowy

c) Kocioł KG-3

moc znamionowa 38 MW,
paliwo – gaz ziemny wysokometanowy

d) Kocioł K-3 (WR 25/40):

typ rusztu – wodno-rurkowy, dwuciagowy, ruszt łuskowy taśmowy
moc znamionowa kotła 40 MW (maksymalnie 42 MW),
rok budowy – 2008r.
sprawność kotła – 88%”

III. W rozdziale I „Rodzaj i parametry instalacyjne instalacji”, punkt 2.1.2. „Emitor” otrzymuje brzmienie:

„2.1.2. Emitor

Spaliny z kotłów węglowych, po odpyleniu wprowadzane są do powietrza wspólnym kominem E-1 o wysokości $h = 150$ m i średnicy u wylotu $d = 2,6$ m.

Docelowo po modernizacji instalacji, spaliny z kotłów gazowych KG-1, KG-2, KG-3 wprowadzane będą do powietrza wspólnym emitorem E-2 o wysokości $h = 40$ m i średnicy $d = 4$ m, a z kotła węglowego K-3 istniejącym emitorem E-1 o wysokości $h = 150$ m i średnicy u wylotu $d = 2,6$.”

IV. W rozdziale I „Rodzaj i parametry instalacyjne instalacji”, punkt 6. otrzymuje brzmienie:

„6. Zużycie surowców, paliw i energii przez instalację.

6.1. Zużycie paliw.

L.p.	Rodzaj materiału	Wielkość zużycia (2018r.)	Wykorzystanie na potrzeby produkcji pary i ciepła		
		Mg/rok	GJ/rok	Zużycie własne GJ/rok	Sprzedaż GJ/rok
1.	Olej napędowy (transport wewnętrzny)	1,34	-	-	-

2.	Węgiel (zawartość siarki w paliwie 0,39%)	31 369,003	506 323	15 185	491 138
3.	Benzyna	2,16	-	-	-

6.2. Zapotrzebowanie na gaz ziemny po modernizacji instalacji i zabudowie nowych kotłów gazowych.

Zapotrzebowanie na gaz ziemny wysokometanowy	Data		
	Etap I od 01.11.2019	Etap II od 01.01.2021	Etap III od 02.01.2022
m ³ /h	7000	11 000	15 000

6.3. Zużycie wody.

L.p.	Źródło wody	Jednostka	Wielkość zużycia (2018r.)		
			Całkowite zużycie wody	Na potrzeby technologiczne	Na potrzeby bytowo – sanitarne
FENICE Instalacja IPPC					
1.	Od zewnętrznego dostawcy	m ³ /rok	556	-	556
2.	Ujęcia wód powierzchniowych	m ³ /rok	13 728	13 728	-
Pozostałe wydziały FENICE					
1.	Od zewnętrznego dostawcy	m ³ /rok	1877	-	1877
2.	Ujęcia wód powierzchniowych	m ³ /rok	171 351	171 135	-

6.4. Zużycie energii elektrycznej.

L.p.	Jednostka	Wielkość zużycia (2018r.)	
		Całkowite zużycie energii elektrycznej	Na potrzeby Ciepłowni FENICE
1.	MWh	22213,752	2776,950

6.5. Wielkość produkcji.

L.p.	Produkcja ciepła z ciepłowni węglowej [GJ]				Zużycie paliwa [Mg]	Ilość energii z 1 Mg paliwa [GJ/Mg _{paliwa}]
	2018r.					
	Ogółem	C.O.	C.T	Potrzeby własne		
1.	605 323	207 828	382 310	15 185	31 369,003	19,3

6.6. Planowana wielkość produkcji ciepła po modernizacji.

Produkcja ciepła z ciepłowni gazowo-węglowej [GJ]				
2019r.	2020r.	2021r.	2022r.	2023r.
584 460	609 174	593 417	609 174	638 726

V. Rozdział II „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii” otrzymuje brzmienie:

„II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

Zastosowane w ciepłowni rozwiązania technologiczne i techniczne oraz sposoby prowadzenia instalacji zapewnią odpowiedni stopień ochrony środowiska. Należą do nich :

1. stosowanie paliwa o niskiej zawartości siarki, zapewniającego dotrzymanie standardów emisyjnych dla dwutlenku siarki,
2. wyposażenie kotłów w urządzenia do redukcji emisji zanieczyszczeń pyłowych o skuteczności oczyszczania spalin zapewniającej dotrzymania obowiązujących standardów emisyjnych dla pyłu,
3. wyposażenie emitora ciepłowni w system urządzeń do ciągłego monitorowania emisji spalin zapewniający stałą kontrolę pod względem rodzaju i ilości emitowanych substancji do powietrza,
4. ograniczanie poboru wody poprzez wykorzystanie do produkcji uzdatnionych ścieków deszczowych z centralnej oczyszczalni ścieków jako wody przemysłowej i zamknięcie obiegów chłodniczych,
5. zabezpieczenie techniczne przed zanieczyszczeniami bądź skażeniem gruntu i wód podziemnych poprzez przechowywanie substancji i materiałów niebezpiecznych w szczelnych zbiornikach, na tacach zabezpieczających, szczelne systemy kanalizacji ściekowej, uszczelnienie placów i dróg,
6. zintegrowany system gospodarki odpadami uwzględniający segregację i selektywne bezpieczne magazynowanie odpadów, bezpieczny transport odpadów na terenie zakładu oraz przekazywanie odpadów w pierwszej kolejności do odzysku,
7. zastosowanie dodatkowej techniki redukcji bądź ograniczania emisji zgodnie z wymogami konkluzji BAT w ramach modernizacji instalacji polegającej na zastosowaniu w nowych kotłach gazowych palników gazowych o niskiej emisji NO_x. Systemy redukcji emisji użytkowane po modernizacji instalacji będą stosowane przy optymalnej wydajności i dostępności,
8. zgodnie z wymogami BAT, w ramach systemu zarządzania środowiskiem należy wdrożyć:
 - a) program zapewniania jakości/kontroli jakości w celu zagwarantowania, aby właściwości wszystkich paliw były w pełni określone i kontrolowane,
 - b) plan zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza lub do wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmujący okresy rozruchu i wyłączenia, proporcjonalny do znaczenia potencjalnych uwolnień zanieczyszczeń,
 - c) systematyczną metodę identyfikacji potencjalnych niekontrolowanych lub nieplanowanych emisji do środowiska i radzenia sobie z nimi,
 - d) plan gospodarki pyłem, aby zapobiegać emisjom rozproszonym, lub jeżeli nie jest to wykonalne, aby ograniczać emisje wtórne z załadunku, rozładunku magazynowania lub gospodarowania paliwami, pozostałościami i dodatkami,
 - e) plan zarządzania hałasem, w przypadku, gdy spodziewana jest lub utrzymuje się uciążliwość hałasu w punktach podlegających ochronie.

Termin na dostosowanie instalacji do wymogów BAT - do dnia 17.08.2021r.”

VI. W rozdziale III „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” punkt 1. „Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji”, otrzymuje brzmienie:

„1. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

1.1. Wartości standardów emisyjnych obowiązujących dla poszczególnych kotłów w ciepłowni:

Źródło emisji	Substancja	Daty uruchomienia /wyłączenia poszczególnych kotłów				
		do 29.02.2020	od 01.03.2020 ^(I) do 30.06.2020*	od 01.07.2020 do 14.10.2020	od 15.10.2020 ^(II) do 28.02.2021	od 01.03.2021 ^(III)
		Standardy emisyjne substancji w mg/m ³ u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych (dotyczące kotłów węglowych)				
		Standardy emisyjne substancji w mg/m ³ u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych (dotyczące kotłów gazowych)				
Kocioł K-1 (WR25-014M) Emitor E-1	Dwutlenek azotu	400	400	200	-	-
	Dwutlenek siarki	1500	1500	250	-	-
	Pył	400	400	25	-	-
Kocioł K-2 (WR25/40) Emitor E-1	Dwutlenek azotu	400	400	200	300	-
	Dwutlenek siarki	1500	1500	250	400	-
	Pył	400	400	25	30	-
Kocioł K-3 (WR25/40) Emitor E-1	Dwutlenek azotu	400	400	200	300	400
	Dwutlenek siarki	1300	1300	250	400	1300
	Pył	100	100	25	30	100
Kocioł K-4 (WR25-014M) Emitor E-1	Dwutlenek azotu	400	-	-	-	-
	Dwutlenek siarki	1500	-	-	-	-
	Pył	400	-	-	-	-
Kocioł KG-1 Emitor E-2	Dwutlenek azotu	-	100	100	100	100 10-60 ⁽¹⁾ 30-85 ⁽²⁾
	Dwutlenek siarki	-	35	35	35	35
	Pył	-	5	5	5	5
	Tlenek węgla	-	100	100	100	100 <5-15 ⁽³⁾

Kocioł KG-2 Emitor E-2	Dwutlenek azotu	-	-	-	100	100 10-60 ⁽¹⁾ 30-85 ⁽²⁾
	Dwutlenek siarki	-	-	-	35	35
	Pył	-	-	-	5	5
	Tlenek węgla	-	-	-	100	100 <5-15 ⁽³⁾
Kocioł KG-3 Emitor E-2	Dwutlenek azotu	-	-	-	-	100 10-60 ⁽¹⁾ 30-85 ⁽²⁾
	Dwutlenek siarki	-	-	-	-	35
	Pył	-	-	-	-	5
	Tlenek węgla	-	-	-	-	100 <5-15 ⁽³⁾

* Czas obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego

(1) – poziom emisji powiązany z BAT – wartość średnioroczna, obowiązująca od dnia 18 sierpnia 2021 r.

(2) – poziom emisji powiązany z BAT – wartość średniodobowa lub średnia z okresu pobierania próbek, obowiązująca od dnia 18 sierpnia 2021 r.

(3) – wskaźnikowy średni roczny poziom emisji CO, obowiązujący od dnia 18 sierpnia 2021 r

(I) – Uruchomienie pierwszego kotła gazowego

(II) – Uruchomienie drugiego kotła gazowego

(III) – Uruchomienie trzeciego kotła gazowego

1.2. Roczna emisja zanieczyszczeń pyłowo gazowych z emitorów Ciepłowni.

Roczna emisja zanieczyszczeń pyłowo gazowych z emitora ciepłowni E-1 o wysokości h=150 m i średnicy u wylotu d=2,6 m, po uprzednim odpyleniu w indywidualnych urządzeniach oczyszczających wymienionych w punkcie 2.1.1. decyzji oraz emitora E-2 o wysokości h = 40 m i średnicy d = 4 m nie przekroczy następujących wartości:

Substancja	Emisja [Mg/rok]				
	do 29.02.2020r.	od 01.03.2020r. do 30.06.2020r.	od 01.07.2020r. do 14.10.2020r.	od 15.10.2020r. do 28.02.2021r.	od 01.03.2021r.
Dwutlenek azotu	158,5	24,80201	2,068536	12,31126	36,62743
Dwutlenek siarki	585,4	83,30573	2,160072	12,49686	92,43265
Pył ogółem	355,8	15,36029	0,223056	1,033456	7,4034
Tlenek węgla	-	1,233480	0,473304	3,988712	5,089248

VII. W rozdziale III „Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji” w punkcie 3. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami” punkt 3.3. „Źródła powstawania odpadów, miejsce i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami” otrzymuje brzmienie:

„3.3. Źródła powstawania odpadów, miejsce i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło lub miejsce powstawania	Miejsce i sposób magazynowania	Sposób gospodarowania
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Zużyty olej z wymiany w przekładnicach napędu rusztu kotłów i w pompach sieciowych	Zamknięty magazyn olejów i smarów przy Ciepłowni, w beczkach oznaczonych kodem odpadu ustawionych na tacach ociekowych	Przekazywanie uprawnionym podmiotom do zbierania lub przetwarzania
2.	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 (np. PCB)	Zużyte rękawice i czyściwo zanieczyszczone olejami i smarami powstające w obrębie całej instalacji	Pojemniki oznaczone kodem odpadu ustawione na poziomie palacza w Ciepłowni	Przekazywanie uprawnionym podmiotom do zbierania lub przetwarzania
3.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Zużyte lampy fluorescencyjne z oświetlenia hali Ciepłowni, pomieszczeń warsztatowych	Specjalistyczne pojemniki ustawione w centralnym magazynie odpadów	Przekazywanie uprawnionym podmiotom do zbierania lub przetwarzania
4.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Proces spalania węgla w kotłach, urządzenia odpylające	Luzem na wybetonowanym placu żużlowym (hałdy) ogrodzonym murem oporowym	Przekazywanie uprawnionym podmiotom do zbierania lub przetwarzania
5.	16 01 22	Inne niewymienione elementy	Wymiana zużytych przenośników taśmowych	Na paletach w wiacie przy Ciepłowni w wyznaczonym miejscu	Przekazywanie uprawnionym podmiotom do zbierania lub przetwarzania
6.	17 02 02	Szkło	Rozbite szyby okienne z obiektu Ciepłowni	Metalowe pojemniki oznaczone kodem odpadu ustawione w wiacie przy Ciepłowni	Przekazywanie uprawnionym podmiotom do zbierania lub przetwarzania
7.	17 04 05	Żelazo i stal	Bieżące utrzymanie instalacji Ciepłowniczej	Kontener oznaczony kodem odpadu ustawiony w wyznaczonym miejscu	Przekazywanie uprawnionym podmiotom do zbierania lub przetwarzania
8.	17 04 07	Mieszanki metali			
9.	19 08 02	Zawartość piaskowników	Okresowe czyszczenie osadnika wód deszczowych	Odpad nie jest magazynowany (bezpośrednio po opróżnieniu osadnika odpad jest wywożony)	Przekazywanie uprawnionym podmiotom do zbierania lub przetwarzania
10.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Wymiana żywic jonowymiennych w stacji zmiękczenia wody	Zamykane beczki 200 litrowe ustawione w wydzielonym miejscu na terenie stacji zmiękczenia wody	Przekazywanie uprawnionym podmiotom do zbierania lub przetwarzania

Sposób gospodarki odpadami winien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa.”

VIII. W rozdziale III „Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji” w punkcie 3. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami” dodaje się punkt 3.4. „Skład chemiczny i właściwości odpadów”, w brzmieniu:

„3.4. Skład chemiczny i właściwości odpadów.

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Podstawowy skład: mieszanina płynnych węglowodorów, zanieczyszczenia mechaniczne. Składniki z załącznika nr 4 do ustawy o odpadach: 50) węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką nieuwzględnione w inny sposób w niniejszym załączniku Właściwości: toksyczne, ekotoksyczne, nie ulegają biodegradacji. Właściwości zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) nr 1357/2014*: HP5 działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją HP14 ekotoksyczne
2.	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 (np. PCB)	Podstawowy skład: tkaniny głównie z bawełny, włókien z tworzyw sztucznych i in., odpad zanieczyszczony materiałami wykorzystywanymi w instalacji. Składniki z załącznika nr 4 do ustawy o odpadach: 50) węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką nieuwzględnione w inny sposób w niniejszym załączniku Właściwości: palne, drażniące, szkodliwe. Właściwości zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) nr 1357/2014*: HP5 działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją HP14 ekotoksyczne
3.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Podstawowy skład: tworzywa sztuczne i guma (polimery), metale (żelazo, aluminium, miedź, cynk), szkło (kwarc). Elementy urządzeń powodujące zaliczenie tych odpadów do niebezpiecznych mogą zawierać metale ciężkie, głównie ołów, beryl, rtęć, kadm i inne. Składniki z załącznika nr 4 do ustawy o odpadach: 1) beryl, związki berylu, 10) związki srebra, 11) kadm, związki kadmu, 16) rtęć, związki rtęci, 18) ołów, związki ołowiu, Właściwości: ciało stałe, toksyczne, ekotoksyczne, szkodliwe Właściwości zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) nr 1357/2014*: HP5 działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją HP14 ekotoksyczne
4.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Podstawowy skład chemiczny: krzemionka, tlenek wapnia, tlenku metali – żelaza, magnezu, glinu, sodu, potasu i innych pierwiastków. Właściwości: obojętne, odpad nie stwarza zagrożenia dla zdrowia człowieka i środowiska.
5.	16 01 22	Inne niewymienione elementy	Podstawowy skład chemiczny: złom gumowy, w skład którego wchodzi polimery z domieszkami siarki, chloru, sadzy. Właściwości: obojętne, odpad nie stwarza zagrożenia dla zdrowia człowieka i środowiska.
6.	17 02 02	Szkło	Podstawowy skład: piasek kwarcowy, węglan sodu, węglan wapnia, tlenek boru. Właściwości: ciało stałe, niepalne, odpad nie stwarza zagrożenia dla zdrowia człowieka i środowiska
7.	17 04 05	Żelazo i stal	Podstawowy skład: żelazo, węgiel, domieszki innych metali. Właściwości: obojętne, odpad nie stwarza zagrożenia dla zdrowia człowieka i środowiska.
8.	17 04 07	Mieszaniny metali	Podstawowy skład: mieszanina stopów metali. Właściwości: odpad niezanieczyszczony, stanowiący cenny surowiec wtórny, odpad nie stwarza zagrożenia dla zdrowia człowieka i środowiska.
9.	19 08 02	Zawartość piaskowników	Podstawowy skład: piasek kwarcowy. Właściwości: obojętne, odpad nie stwarza zagrożenia dla zdrowia człowieka i środowiska
10.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Podstawowy skład: porowata żywica syntetyczna, żel krzemionkowy. Właściwości: obojętne, odpad nie stwarza zagrożenia dla zdrowia człowieka i środowiska

* Zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) nr 1357/2014 z 18.12.2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającym niektóre dyrektywy (Dz. Urz. UE L 365, str. 89 z 19.12.2014) i rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/997 z 8.06.2017 r. zmieniającym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w odniesieniu do niebezpiecznej właściwości HP 14 "Ekotoksyczne" (Dz. Urz. UE L 150, str. 1 z 14.06.2017)."

IX. W rozdziale V „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji”, punkt 4 „Monitoring powietrza”, otrzymuje brzmienie:

„4. Monitoring powietrza.

Do dnia 17 sierpnia 2021r. monitoring emisji do powietrza winien być prowadzony zgodnie z obowiązującymi przepisami dotyczącymi sposobu i zakresu monitoringu oraz sprawozdawczości w tym zakresie. Od dnia 18 sierpnia 2021r. monitorowanie emisji zanieczyszczeń do powietrza należy prowadzić w sposób opisany w Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (konkluzje BAT).”

X. W rozdziale V „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji”, punkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Ewidencja i monitoring odpadów.

Gospodarka odpadami będzie monitorowana poprzez prowadzenie ilościowej i jakościowej ewidencji wytwarzanych odpadów. Dokumenty ewidencji będą sporządzane za pośrednictwem indywidualnego konta w Bazie danych o produktach i opakowaniach oraz o gospodarce odpadami.”

XI. Dodaje się rozdział XII „Warunki przeciwpożarowe”, w brzmieniu:

„XII. Warunki przeciwpożarowe.

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do przestrzegania warunków ochrony przeciwpożarowej, wynikających z operatu przeciwpożarowego opracowanego w styczniu 2020 roku przez inżyniera bezpieczeństwa pożarowego.”

XII. Pozostałe postanowienia pozwolenia pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

W dniu 06.12.2019r. przedsiębiorca FENICE Poland sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Komorowickiej 79A w Bielsku-Białej, działający przez pełnomocnika [REDAKTOWANE] (pełnomocnictwo z dnia 25.09.2019r.) wystąpił z wnioskiem w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Tychy nr 2/2016 znak: IKO.6223.1.15.2016.EO z dnia 11 stycznia 2016r. dla instalacji spalania paliw Ciepłowni w Tychach przy ul. Turyńskiej 100. Pismem z dnia 19.12.2019r. wnioskodawca został wezwany do uzupełnienia braków formalnych oraz korekty wniosku. W wyznaczonym terminie wnioskodawca pismem z dnia 21.01.2020r. przedłożył uzupełnienie wniosku spełniające wymagania ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z ust. 1 pkt 1) załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska, jako całości (Dz. U. z 2014r. poz. 1169), instalacja spalania paliw Ciepłowni w Tychach przy ul. Turyńskiej 100, klasyfikowana jest jako instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW i zaliczana jest do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, dla których zgodnie z art. 201 ustawy Prawo ochrony środowiska, wymagane jest posiadanie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt. 4) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839) instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, należą do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska organem właściwym w sprawach ochrony środowiska jest starosta. Na podstawie art. 3 pkt 35) ustawy Prawo ochrony środowiska, przez starostę rozumie się także prezydenta miasta na prawach powiatu. W związku z powyższym Prezydent Miasta Tychy jest organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Do wniosku załączono dokumentację pn. „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla ciepłowni eksploatowanej przez FENICE Poland sp. z o.o. Jednostka Operatywna Tychy, zlokalizowanej przy ul. Turyńskiej 100 w Tychach” opracowaną w styczniu 2020 roku przez EkoNorm Pro spółka z ograniczoną odpowiedzialnością sp.k. w Katowicach oraz „Operat przeciwpożarowy dla miejsc wytwarzania i magazynowania odpadów” wykonany w styczniu 2020 roku przez mgr inż. Justynę Góralczyk, Inżynier Bezpieczeństwa Pożarowego wraz z postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Tychach, znak: MZ.5585.7.2020.AH z dnia 21 stycznia 2020r. uzgadniającym warunki ochrony przeciwpożarowej wskazane w operacie.

Zgodnie z art. 184. ust. 4 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska do wniosku załączono wymagane zaświadczenia o niekaralności prowadzącego instalację, współnika oraz osób wymienionych w KRS za przestępstwa, o których mowa w art. 163, art. 164 lub art. 168 w związku z art. 163 § 1 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. Kodeks karny.

Planowane zmiany instalacji nie stanowią istotnej zmiany. Ogólna definicja istotnej zmiany wskazana jest w art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska i rozumiana jest jako taka zmiana sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowa, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. W przypadku systematycznego zastępowania kotłów węglowych kotłami gazowymi o mocach wskazanych we wniosku, nie nastąpi zwiększenie negatywnych oddziaływań na środowisko, tym samym nie zachodzą przesłanki kwalifikacji dokonywanych zmian do zmiany istotnej.

W okresie od kwietnia do sierpnia 2019r. zgodnie z art. 215 i 216 ustawy Prawo ochrony środowiska, Prezydent Miasta Tychy przeprowadził analizę warunków pozwolenia zintegrowanego wydanego dla instalacji Ciepłowni w Tychach przy ul. Turyńskiej 100, decyzją nr 2/2016r. znak: IKO.6223.1.15.2016.EO z dnia 11 stycznia 2016r., w związku z publikacją w dniu 17.08.2017r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT odnoszących się do głównej działalności instalacji - dużych obiektów energetycznego spalania - Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (konkluzje BAT). Przeprowadzona analiza wykazała, że warunki eksploatacji instalacji określone w pozwoleniu nie spełniają wymogów wynikających z konkluzji BAT w zakresie określenia dopuszczalnych wielkości emisji rocznej zanieczyszczeń pyłowo gazowych z emitora Ciepłowni począwszy od II półrocza 2020r. W pozwoleniu określono wartość rocznej emisji zanieczyszczeń pyłowo gazowych z emitora Ciepłowni dla lat 2016-2019 i na pierwsze półrocze 2020r. z uwzględnieniem derogacji ciepłowniczej, zawartej w Przejściowym Planie Krajowym. W związku z powyższym pismem z dnia 10.07.2019r. wezwano prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego w terminie roku od dnia otrzymania pisma, w celu dostosowania warunków pozwolenia do zapisów konkluzji BAT w zakresie dopuszczalnych emisji zanieczyszczeń do powietrza w związku z planowanymi inwestycjami w zakresie montażu kotłów gazowych i demontażu węglowych, zmianą sposobu opalania kotłów (na gaz) oraz wytwarzanych odpadów.

Analiza ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych dla instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego eksploatowanej przez FENICE Poland Sp. z o.o. w Tychach, w celu określenia konieczności lub braku konieczności opracowania raportu początkowego została sporządzona przez EkoNorm Pro w 2015r. a zapisy zawarte w opracowaniu, pozostają bez zmian.

Zgodnie z art. 209 ustawy Prawo ochrony środowiska w dniu 28.01.2020r., wniosek został przesłany do Ministerstwa Ochrony Środowiska w Warszawie.

Stosownie do art. 183c ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, pismem z dnia 28.01.2020r. wystąpiono do Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Tychach o przeprowadzenie kontroli instalacji i obiektów prowadzącego instalację, załączając niezbędną dokumentację. Postanowieniem znak: MZ.5585.12.2020.AH z dnia 03.03.2020r. Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Tychach zaopiniował pozytywnie spełnienie wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej oraz zgodność z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym sporządzonym w styczniu 2020r.

Wniosek obejmował zmianę warunków obowiązującego pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, służącej do produkcji ciepła, zlokalizowanej przy ul. Turyńskiej 100 w Tychach. Zmiana warunków obowiązującego pozwolenia zintegrowanego wynika z modernizacji instalacji ciepłowni, polegającej na wymianie trzech kotłów węglowych na trzy nowe kotły gazowe, opalane gazem ziemnym wysokometanowym.

Obecnie w ciepłowni zainstalowane są 4 kotły wodne rusztowe o sumarycznej mocy znamionowej 150 MW. Docelowo zainstalowane będą 3 kotły wodne opalane gazem ziemnym (KG-1, KG-2, KG-3) oraz

1 istniejący kocioł węglowy (K-3). Sumaryczna nominalna moc cieplna wszystkich kotłów zainstalowanych w ciepłowni wynosić będzie 167,7 MW_t.

Wyżej wymienione zmiany instalacji ciepłowni podyktowane są koniecznością dostosowania poziomów emisyjnych do wymogów konkluzji BAT (najlepszych dostępnych technik) dla dużych źródeł spalania, które zostały opublikowane w dniu 17.08.2017r. Nowe kotły gazowe będą spełniać wymogi BAT, zastosowane w nich będą nowoczesne rozwiązania mające na celu ograniczenie poziomów emisji, m.in. palniki niskoemisyjne.

Wprowadzane zmiany instalacji spowodowały konieczność dostosowania pozwolenia do obowiązujących przepisów oraz planowanych zmian w instalacji. Zgodnie z wnioskiem prowadzącego instalację, niniejszą decyzją:

- a. zaktualizowano opis ogólny instalacji zawarty w Rozdziale I w punkcie 2,
- b. zaktualizowano opis parametrów technicznych i technologicznych źródła emisji z uwzględnieniem zmian w instalacji po modernizacji, określony w Rozdziale I w punkcie 2.1.,
- c. zaktualizowano charakterystykę emitatorów po modernizacji ciepłowni zawartą w Rozdziale I w punkcie 2.1.2.,
- d. zaktualizowano zużycie surowców, paliw, energii zużywanej przez instalację oraz wielkość produkcji określoną w Rozdziale I w punkcie 6,
- e. zmieniono opis sposobów osiągania wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii zawarty w Rozdziale II, z uwagi na wymogi określone w BAT zobowiązujące zakład do wdrożenia odpowiedniego systemu zarządzania środowiskowego obejmującego m.in. program zapewnienia jakości/kontroli jakości paliw celem określenia wszystkich właściwości paliw, plan zarządzania ograniczenia emisji w warunkach innych niż normalne, plan gospodarki pyłem, plan zarządzania hałasem,
- f. zaktualizowano wartości standardów emisyjnych obowiązujących dla poszczególnych kotłów w ciepłowni oraz roczną emisję zanieczyszczeń pyłowo gazowych z emitatorów Ciepłowni (Rozdział III punkt 1) z uwzględnieniem dat uruchomienia poszczególnych kotłów gazowych i wycofania z eksploatacji kotłów węglowych. Wartość rocznej emisji zanieczyszczeń pyłowo gazowych z emitatora Ciepłowni:
 - w okresie do 29.02.2020r. ustalona została zgodnie z obowiązującym pozwoleniem,
 - w okresie od 01.03.2020r. (uruchomienie pierwszego kotła gazowego) do 30.06.2020r. wielkość emisji dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, pyłu wyznaczono w oparciu o obowiązujące standardy emisyjne dla każdej z substancji, zgodne z odstępstwem zawartym w Przejściowym Planie Krajowym (rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015r. poz. 1138),
 - w okresie od 01.07.2020r. do 14.10.2020r. wielkość emisji dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, pyłu, tlenku węgla, wyznaczono w oparciu o standardy emisyjne dla każdej z substancji wynikające z Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018r. poz. 680 t.j. z późn. zm.)
 - w okresie od 15.10.2020r. (uruchomienie drugiego kotła gazowego) do 28.02.2021r. wielkość emisji dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, pyłu, tlenku węgla, wyznaczono w oparciu o standardy emisyjne dla każdej z substancji wynikające z Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,
 - w okresie od 01.03.2021r. (uruchomienie trzeciego kotła gazowego) wielkość emisji dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, pyłu, tlenku węgla, wyznaczono w oparciu o standardy emisyjne dla każdej z substancji wynikające z Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, z uwzględnieniem poziomu emisji powiązanego z konkluzjami BAT obowiązującego od dnia 17.08.2021r.,
- g. zaktualizowano dane dotyczące źródeł powstawania odpadów, miejsc i sposobu magazynowania odpadów oraz sposobu gospodarowania odpadami, określone w Rozdziale III w punkcie 3.3.,
- h. zgodnie z wymogiem art. 188 ust. 2b pkt 2) ustawy Prawo ochrony środowiska, w Rozdziale III dodano punkt 3.4. określający skład chemiczny i właściwości odpadów,
- i. w ramach monitoringu w nowej instalacji wprowadzono obowiązek prowadzenia pomiarów ciągłych dwutlenku azotu, tlenku węgla od dnia 17.08.2021r. dla kotłów gazowych (Rozdział V punkt 4) zgodnie z wymogami konkluzji BAT,

- j. zaktualizowano obowiązek prowadzenia monitoringu wytwarzanych odpadów (Rozdział V punkt 6), w związku z uruchomieniem Bazy danych o produktach i opakowaniach oraz o gospodarce odpadami BDO,
- k. wprowadzono nowy obowiązek przestrzegania warunków ochrony przeciwpożarowej (Rozdział XII) – zgodnie z art. 188 ust. 2b pkt 8) ustawy Prawo ochrony środowiska.

W załączonej dokumentacji przeprowadzono porównanie rozwiązań zastosowanych w modernizowanej instalacji do aktualnych standardów i wytycznych europejskich określanych jako najlepsza dostępna technika. Z przeprowadzonej analizy wynika, że wszelkie działania techniczne i organizacyjne podejmowane w zakładzie zmierzają do poprawy efektywności w zakresie wykorzystania zasobów i są zgodne z BAT. Z uwagi na opublikowane konkluzje BAT, prowadzący instalację Ciepłowni zobowiązany jest do dotrzymywania standardów emisyjnych zgodnych z wymogami BAT poczynawszy od 17.08.2021r.

Zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego, zachodzą przesłanki do zmiany decyzji ostatecznej, ponieważ strona wyraziła zgodę na zmianę, przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie, a za zmianą decyzji przemawia słuszny interes strony, która powinna mieć pewność, że prowadzi działalność na podstawie kompletnego pozwolenia.

Decyzję niniejszą wydano zgodnie z wnioskiem strony, przy zachowaniu przepisów szczególnych. W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Tychy, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kpa 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.

Zgodnie z art. 57 § 5 pkt 2 Kpa, termin uważa się za zachowany, jeżeli przed jego upływem pismo zostało nadane w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu ustawy z dnia 23.11.2012r. Prawo pocztowe.

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 1005,5 zł za zmianę warunków pozwolenia, zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019r. poz. 1000 t.j.) – część III ust. 46 pkt 1) w związku z ust. 40 pkt. 1) załącznika – przelew na rachunek Urzędu z dnia 03.12.2019r.

z up. PREZYDENTA MIASTA TYCHY
mgr Anna Warzecha
NACZELNIK
Wydziału Komunalnego
Ochrony Środowiska i Rolnictwa

Otrzymują:

1. [REDACTED]
EkoNorm Pro spółka z ograniczoną odpowiedzialnością sp.k.
ul. Gallusa 12, 40-594 Katowice
2. FENICE Poland sp. z o.o
ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała
3. FENICE Poland sp. z o.o. Jednostka Operatywna w Tychach
ul. Turyńska 100, 100 Tychy
4. Ministerstwo Środowiska
Departament Instrumentów Środowiskowych
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
5. Marszałek Województwa Śląskiego
ul. Ligonía 46, 40-037 Katowice
6. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Wita Stwosza 2, 40-036 Katowice
7. RKO a/a