

Tychy, dnia 11 stycznia 2016r.

IKO.6223.1.15.2016.EO

**DECYZJA Nr 2/2016
PREZYDENTA MIASTA TYCHY**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016r. poz. 23 t.j.), art. 217, art. 376 pkt 2, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013r. poz. 1232 t.j. z późn. zm.), w związku z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015r. poz. 1138), po rozpatrzeniu wniosku FENICE Poland sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej przy ul. Komorowickiej 79A, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 25.05.2006r. znak: ŚR-III/6618/PZ/81/9/06 (z późniejszymi zmianami) dla instalacji spalania paliw Ciepłowni w Tychach przy ul. Turyńskiej 100 oraz wydania tekstu jednolitego pozwolenia

orzekam

udzielam FENICE Poland sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej przy ul. Komorowickiej 79A, (NIP: 5471838076, Regon: 072144757, KRS: 0000015712) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw Ciepłowni w Tychach przy ul. Turyńskiej 100, pod warunkiem:

I. Rodzaj i parametry instalacyjne instalacji.

1. Rodzaj prowadzonej działalności.

FENICE Poland sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej przy ul. Komorowickiej 79A, prowadzi działalność usługową i produkcyjną w zakresie dostarczania i produkcji czynników energetycznych oraz gospodarki wodno-ściekowej.

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja energetycznego spalania paliw o mocy powyżej 100 MW_t zlokalizowana w Tychach przy ul. Turyńskiej 100, na terenie wydzierżawionym od Fiat Chrysler Automobiles Poland S.A., której właścicielem jest FENICE Poland sp. z o.o. na podstawie umowy cesji działalności w zakresie Energia i Ekologia zawartej z FCA S.A.

2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

Instalacji 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%.

W ciepłowni zainstalowane są 4 kotły wodne rusztowe o sumarycznej mocy cieplnej 168,89 MW_t.

2.1. Źródła emisji i ich parametry:

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

Typ rusztu	Wodno-rurkowy, dwuciagowy, podwójny ruszt łuskowy
Rok budowy	1973r.
Modernizacja kotła	2000/2001r.
Moc nominalna kotła po modernizacji	30 MW _t (maksymalna 40 MW _t)
Sprawność cieplna	83%

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

Typ rusztu	Wodno-rurkowy, dwuciagowy, podwójny ruszt łuskowy
Rok budowy	1973r.
Modernizacja kotła	2006r.
Moc nominalna kotła po modernizacji	40 MW _t (maksymalnie 40 MW _t)
Sprawność cieplna	81%

c) Kocioł K-3 (WRp-40) nr fabryczny 01/2008:

Typ rusztu	Wodno-rurkowy, dwuciagowy, podwójny ruszt łuskowy
Rok budowy	2009r.
Moc nominalna kotła	40 MW _t (maksymalnie 42 MW _t)
Sprawność cieplna	89%

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

Typ rusztu	Wodno-rurkowy, rusztowy, dwuciagowy
Rok budowy	1975r.
Modernizacja kotła	1996/2002r.
Moc nominalna kotła po modernizacji	30 MW _t (maksymalnie 40 MW _t)
Sprawność cieplna	80%

2.1.1. Urządzenia do redukcji emisji pyłu.

W celu ograniczenia ilości substancji pyłowych w emitowanych spalinach, kotły wyposażone są w indywidualne układy odpylające:

- Kocioł K-1 wyposażony jest w układ odpylania spalin o średniej skuteczności odpylania 92,4 do 98,1%, składający się z odpylacza wstępnego w postaci czterech równolegle pracujących multicyklonów typu MOS-15 zawierających po 15 cyklonów osiowych o średnicy 250 mm oraz odpylacza końcowego jako dwóch równoległych baterii cyklonów typu CS-16x710/0,4 zawierających po 16 cyklonów o średnicy 0,71 m każdy,
- Kocioł K-2 wyposażony jest w układ odpylania spalin o średniej skuteczności odpylania 92,4 do 98,1%, składający się z odpylacza wstępnego w postaci czterech równolegle pracujących multicyklonów typu MOS-15 zawierających po 15 cyklonów osiowych o średnicy 250 mm oraz odpylacza końcowego jako dwóch równoległych baterii cyklonów typu CS-16x710/0,4 zawierających po 16 cyklonów o średnicy 0,71 m każdy,
- Kocioł K-3 wyposażony jest w dwustopniowy układ odpylania spalin o średniej skuteczności odpylania 98,5%. I stopień odpylania stanowi multicyklon osiowy MOS typ OKZ 6x4 wyposażony w żeliwne zawirowywacze, zamontowany bezpośrednio na wylocie spalin z kotła przed dodatkowym podgrzewaczem wody. II stopień odpylania stanowi odpylacz tkaninowy typ FR 486/6,0,
- Kocioł K-4 wyposażony jest w instalację odpylającą systemu CORE SEPARATOR o konstrukcji modułowej składającej się z separatora, cyklonu, kolektora czystego gazu i kolektora brudnego gazu o skuteczności odpylania 96 - 99%.

2.1.2. Emitor.

Spaliny z kotłów, po odpyleniu wprowadzane są do powietrza wspólnym kominem o wysokości $h=150$ m i średnicy $d=3,5$ m z zabudowaną zwężką na wylocie $d=2,6$ m zwiększającą prędkość wylotową spalin.

2.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.

2.2.1. Instalacja składowania i transportu paliwa.

Węgiel na plac składowy dostarczany jest transportem kołowym. Maksymalna pojemność składowiska opału wynosi 11 600 Mg węgla (przy nasypie). Węgiel z placu składowego transportowany jest przy pomocy suwnicy bramowej do zasobnika suwnicy, z którego kierowany jest na zespół przenośników dostarczających miążwęgla do zasobników przy kotłach, skąd podawany jest na ruszt poszczególnych kotłów. W skład systemu nawęglania wchodzi: suwnica bramowa, 3 przenośniki taśmowe, automatyczna waga przenośnikowa typu EWP-T/Y, most skośny powłokowy, zasobniki kotłowe węgla.

2.2.2. Odżużlanie i odprowadzenie pyłu z instalacji odpylania.

Żużel z kotłów odprowadzany jest przez instalację odżużlania na miejsce składowania na placu magazynowym. Każdy kocioł wyposażony jest w dwa odżużlacze zgrzeblowe składające się z wanny, części napędowej, części napinającej, łańcucha zgrzeblowego, napędu odżużlacza. Rozżarzony żużel

z lejów kotłowych spada do wanny roboczej odzūżlacza napelnionej wodą, skąd po ostudzeniu przenośnikami taśmowymi transportowany jest na plac żużłowy.

Pyły z instalacji odpylania kotłów po zroszeniu wodą transportowane są razem z żużlem na plac żużłowy, otoczony żelbetowym murem oporowym i wybetonowanej nawierzchni, o pojemności użytkowej wynoszącej 2 500 m³.

3. Gospodarka wodno-ściekowa.

3.1. Zaopatrzenie w wodę.

Pobór wody do celów technologicznych i chłodniczych na potrzeby ciepłowni oraz pozostałych instalacji obsługiwanych przez FENICE Poland sp. z o.o., następuje z ujęcia na rzece Korzenicy w km 5+080 zgodnie z pozwoleniem wodnoprawnym Marszałka Województwa Śląskiego. Część pobieranej wody po uzdatnieniu sprzedawana jest innym odbiorcom.

Ilość pobieranej wody przy obciążeniu nominalnym ciepłowni wynosi ok. 25 500 m³/rok (2,91 m³/h, 69,84 m³/d), w tym:

- na potrzeby chłodzenia (uzupełnienie wody w kotłach – odpadowanie, chłodzenie żużla) 8 265 m³/rok.
- na potrzeby technologiczne ok 17 235 m³/rok.

Woda pitna do celów bytowo-sanitarnych pobierana jest z sieci wodociągowej na podstawie zawartych umów z Rejonowym Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji w Tychach oraz Górnośląskim Przedsiębiorstwem Wodociągów w Katowicach.

Ilość pobranej wody wodociągowej przy nominalnym obciążeniu ciepłowni wynosi ok. 884 m³/rok.

3.2. Gospodarka ściekowa.

Prowadzenie instalacji ciepłowni wiąże się z emisją:

- ścieków przemysłowych,
- ścieków bytowych,
- wód deszczowych i roztopowych.

Ścieki przemysłowe pochodzące ze stacji zmiękczenia wody, przygotowującej wodę obiegową do uzupełnienia instalacji w ilości ok. 7 200 m³/rok gromadzone są w betonowym zbiorniku zewnętrznym a następnie wprowadzane przelewem do kanalizacji sanitarnej.

Ścieki przemysłowe z procesu odzūżlania w ilości 5 m³/rok wprowadzane są przez kanał (odstojnik wyłożony od góry kratami VEMA i sito na wylocie) przelewem grawitacyjnym do kanalizacji sanitarnej.

Ścieki bytowe w ilości ok. 853 m³/rok odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej.

Powstające ścieki przemysłowe i bytowe wprowadzane są do kanalizacji sanitarnej na podstawie umowy zawartej z Regionalne Centrum Gospodarki Wodno-ściekowej S.A. z siedzibą w Tychach.

Wody opadowe i roztopowe z terenu ciepłowni odprowadzane są po oczyszczeniu w odstojniku (2x2 szt) wylotem D1 do rzeki Mlecznej.

Wody opadowe i roztopowe z lokalnej zewnętrznej drogi przylegającej do ciepłowni po oczyszczeniu odprowadzane są wylotem D2 do rzeki Mlecznej.

4. Źródła hałasu.

4.1. Charakterystyka źródeł hałasu.

Urządzenia ciepłowni są źródłem emisji hałasu wytwarzanego przez całą dobę. Wielkość emisji hałasu uzależniona jest od ilości i rodzaju pracujących urządzeń instalacji energetycznego spalania paliw oraz ilości i rodzaju urządzeń z nimi współpracujących. Ilość pracujących urządzeń zależy głównie od temperatury zewnętrznej otoczenia.

Większość stacjonarnych urządzeń technicznych pracuje w sposób ciągły w porze dziennej i porze nocnej.

Br

4.2. Parametry akustyczne i czas pracy źródeł bezpośredniej emisji hałasu do środowiska.

Lp.	Kod	Nazwa źródła	Poziom mocy akustycznej [dB(A)]	Czas pracy źródła hałasu [h]	
				Pora dzienna	Pora nocna
1.	WC1-WC2	Wentylatory ciągu instalacji odprowadzania spalin z kotła K-1, po dwa wentylatory typu WPWDS 80/1,8 - silnik SE280M67	71,2	8	8
2.	WC3-WC4	Wentylatory ciągu instalacji odprowadzania spalin z kotła K-2, po dwa wentylatory typu WPWDS 80/1,8 - silnik 2SG315 S6	71,2	8	8
3.	WC5-WC6	Wentylatory ciągu instalacji odprowadzania spalin z kotła K-3, po dwa wentylatory typu WPWDS 80/1,8 - silnik 2SG315 M6A	68,7	8	8
4.	WC7-WC8	Wentylatory ciągu instalacji odprowadzania spalin z kotła K-4, po dwa wentylatory typu WPWD 71 - silnik SGM 280M4	71,6	8	8
5.	N9	Wentylator osiowy w chłodni typ WO - 5000 - silnik Siemens 1LA9-096	79,5	8	8
6.	N10	Suwnica szynowo-bramowa na placu składowym węgla	73,5	6 (w sezonie grzewczym) 1,5 (w sezonie letnim)	-
7.	N11	Przenośnik taśmowy odzужłania na placu składowym żużla	76,9	6 (w sezonie grzewczym) 0,5 (w sezonie letnim)	-
8.	N14.1	Samochody ciężarowe z węglem na placu składowym-30 szt. w sezonie grzewczym i 10 szt. w sezonie letnim	101,5	1,5 (w sezonie grzewczym) 0,5 (w sezonie letnim)	-
9.	N14.2	Samochody ciężarowe z żużlem na placu składowym żużla -10 szt. w sezonie grzewczym i 2 szt. w sezonie letnim	101,5	0,25 (w sezonie grzewczym) 0,05 (w sezonie letnim)	-
10.	N13	Ładowarka Fadroma na placu składowym węgla i żużla	101,5	4 (w sezonie grzewczym) 1,5 (w sezonie letnim)	-

4.3. Parametry akustyczne i czas pracy kubaturowych źródeł hałasu.

Lp.	Kod	Nazwa źródła	Poziom mocy akustycznej [dB(A)]	Czas pracy źródła hałasu [h]	
				Pora dzienna	Pora nocna
1.	N15	Poziom palacza	78,6	8	8
		Poziom odzужłania	80,6	8	8
		Poziom nawęglania		8	8
		Przepompownia CO iCT	83,2	8	8
2.	N16	Warsztat remontowy	72,3	8	-

Mer

3.	N12	Przenośnik taśmowy nawęglania	66,8	6 (w sezonie grzewczym) 1,5 (w sezonie letnim)	-
----	-----	-------------------------------	------	---	---

4.4. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku.

Dopuszczalny równoważny poziom hałasu „A” przenikający do środowiska nie przekroczy następujących wartości:

- Na terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej z usługami rzemieślniczymi oraz zabudowy zagrodowej:
 $L_{Aeq D} - 55 \text{ dB}$
 $L_{Aeq N} - 45 \text{ dB}$
- Na terenach zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego:
 $L_{Aeq D} - 55 \text{ dB}$
 $L_{Aeq N} - 45 \text{ dB}$

5. Gospodarka odpadami.

Eksploracja ciepłowni powoduje wytwarzanie odpadów (technologicznych, niezwiązanych z technologią produkcji, komunalnych) niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Źródłem powstawania odpadów jest instalacja energetycznego spalania węgla. W instalacjach powiązanych technologicznie z instalacją IPPC powstają odpady typowe dla funkcjonowania każdego obiektu przemysłowego.

6. Zużycie surowców, paliw i energii przez instalację.

Lp.	Surowce, paliwa, energia	Jednostka	Ilość*)
1.	Węgiel kamienny	Mg/rok	35 067
2.	Energia cieplna (potrzeby własne)	GJ/rok	20
3.	Energia cieplna na jednostkę produkcji	MJ/GJ	28,517
4.	Energia elektryczna	MWh/rok	3 378
5.	Energia elektryczna na jednostkę produkcji	kWh/GJ	4,82

*) dane za 2014r.

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 :

- stosowanie paliwa o niskiej zawartości siarki, zapewniającego dotrzymanie standardów emisyjnych dla dwutlenku siarki,
- wyposażenie kotłów w urządzenia do redukcji emisji zanieczyszczeń pyłowych o skuteczności oczyszczania spalin zapewniającej dotrzymania obowiązujących standardów emisyjnych dla pyłu,
- wyposażenie emitora ciepłowni w system urządzeń do ciągłego monitorowania emisji spalin zapewniający stałą kontrolę pod względem rodzaju i ilości emitowanych substancji do powietrza,
- ograniczanie poboru wody poprzez wykorzystanie do produkcji uzdatnionych ścieków deszczowych z centralnej oczyszczalni ścieków jako wody przemysłowej i zamknięcie obiegów chłodniczych,
- 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,
- 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.

Open

III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

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

1.1. Ciepłownia zakładowa.

1.1.1. Kocioł K-1 (WR25-014M) o mocy nominalnej 30 MW_t

Substancja	Jednostka*)	Okres		
		do 31.12.2007r.	od 01.01.2008r. do 31.12.2015r.	od 01.01.2016r.
SO ₂	mg/m ³	2000	1500	1500
NO _x	mg/m ³	400	400	400
Pył	mg/m ³	400	400	400

*) Suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

1.1.2. Kocioł K-2 (WR25/40) o mocy nominalnej 40 MW_t

Substancja	Jednostka*)	Okres		
		do 31.12.2007r.	od 01.01.2008r. do 31.12.2015r.	od 01.01.2016r.
SO ₂	mg/m ³	2000	1500	1500
NO _x	mg/m ³	400	400	400
Pył	mg/m ³	400	400	400

*) Suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

1.1.3. Kocioł K-3 (WRp-40) o mocy nominalnej 40 MW_t

Substancja	Jednostka*)	Okres		
		do 31.12.2007r.	od 01.01.2008r. do 31.12.2015r.	od 01.01.2016r.
SO ₂	mg/m ³	-	1300	1300
NO _x	mg/m ³	-	400	400
Pył	mg/m ³	-	100	100

*) Suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

1.1.4. Kocioł K-4 (WR25-014M) o mocy nominalnej 30 MW_t

Substancja	Jednostka*)	Okres		
		do 31.12.2007r.	od 01.01.2008r. do 31.12.2015r.	od 01.01.2016r.
SO ₂	mg/m ³	2000	1500	1500
NO _x	mg/m ³	400	400	400
Pył	mg/m ³	400	400	400

*) Suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

1.1.5. Roczna emisja zanieczyszczeń pyłowo gazowych z emitora Ciepłowni.

Roczna emisja zanieczyszczeń pyłowo gazowych z emitora Ciepłowni o wysokości h=120 m i średnicy wylotu d=2,6 m, po uprzednim odpyleniu w indywidualnych urządzeniach oczyszczających wymienionych w punkcie 2.1.1. niniejszej decyzji, nie przekroczy następujących wartości:

a) Maksymalne emisje substancji do 31.12.2015r. [Mg]					
do 31.12.2007			od 01.01.2008r. do 31.12.2015r.		
SO ₂	NO _x	Pył	SO ₂	NO _x	Pył
747,1	158,5	355,8	585,4	158,5	355,8

Open

b) Maksymalne emisje substancji od 01.01.2016r. [Mg]														
2016r.			2017r.			2018r.			2019r.			I półrocze 2020r.		
SO ₂	NO _x	Pył	SO ₂	NO _x	Pył	SO ₂	NO _x	Pył	SO ₂	NO _x	Pył	SO ₂	NO _x	Pył
552,70	192,30	32,10	395,17	149,57	24,07	237,63	106,83	16,03	80,10	64,10	8,00	40,05	32,05	4,00

2. Warunki wprowadzania ścieków do wód powierzchniowych.

Warunku wprowadzania wód opadowo roztopowych wylotami D1 i D2 do rzeki Mlecznej określa pozwolenie wodnoprawne Marszałka Województwa Śląskiego.

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

3.1. System gospodarowania odpadami.

W ciepłowni funkcjonuje zintegrowany system gospodarowania odpadami uwzględniający:

- segregację odpadów i selektywny sposób ich zbierania i magazynowania,
- bezpieczne tymczasowe gromadzenie odpadów na terenie instalacji,
- przekazywanie odpadów do odzysku lub unieszkodliwiania innym podmiotom gospodarczym.

Skuteczna realizacja systemu winna ograniczyć do minimum wpływ gospodarki odpadami na środowisko.

3.2. Rodzaj i ilość odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku.

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość [Mg/rok]
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,05
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)	0,05
3.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,05
4.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	26 000
5.	16 01 22	Inne niewymienione elementy	2
6.	17 02 02	Szkło	0,2
7.	17 04 05	Żelazo i stal	80
8.	17 04 07	Mieszaniny metali	0,5
9.	19 08 02	Zawartość piaskowników	0,5
10.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	0,5

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

Lp.	Kod odpadu	Nazwa 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, w beczkach oznaczonych kodem odpadu ustawionych na tacach ociekowych	R9, D10
2.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty,	Zużyte rękawice i ściwiwo zanieczyszczone olejami i smarami	Pojemniki oznaczone kodem odpadu ustawione na poziomie palacza w Ciepłowni	D10

Men

		ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)			
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 wydzielonym magazynku w obiekcie Nr 7	R3,R4,R5, D9,D10
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	R3,D1
5.	16 01 22	Inne niewymienione elementy	Wymiana zużytych przenośników taśmowych	Na paletach w wiacie przy Ciepłowni w wyznaczonym miejscu	D10
6.	17 02 02	Szkło	Rozbite szyby okienne z obiektu Ciepłowni	Metalowe pojemniki oznaczone kodem odpadu ustawione w wiacie przy Ciepłowni	R5, D5
7.	17 04 05	Żelazo i stal	Bieżące utrzymanie instalacji Ciepłowniczej	Kontener oznaczony kodem odpadu ustawiony w wyznaczonym miejscu	R4
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)	D10
10.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Wymiana żywicy jonowymiennych w stacji zmiękczenia wody	Zamykane beczki 200 litrowe ustawione w wydzielonym miejscu na terenie stacji zmiękczenia wody	D10

Sposób gospodarki odpadami winien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa.

IV. Warunki emisji i postępowanie w sytuacjach odbiegających od normalnego funkcjonowania instalacji.

1. Rozruch kotłów.

Maksymalny czas uruchamiania kotłów, w czasie którego nie obowiązują wartości dopuszczalne określa się na 60 minut.

2. Sytuacje awaryjne.

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

V. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji.

1. Monitoring efektywności wykorzystywania zasobów.

Monitoring efektywności wykorzystywania zasobów przez instalację jest prowadzony w ramach gospodarki materiałowo-surowcowej, wodnej i gospodarki odpadami.

Wszystkie media takie jak: energia elektryczna, energia cieplna, gaz, sprężone powietrze, woda, woda chłodząca, wytwarzane są i rozprowadzane z zastosowaniem nowoczesnych rozwiązań technicznych i technologicznych w zakresie produkcji i dystrybucji ww. czynników.

mpen

Wszystkie media zasilające są wyposażone w urządzenia pomiarowe, dzięki którym możliwa jest szybka reakcja na ewentualnie występujące awarie.

W zakładzie wdrożony jest „Zintegrowany System Zarządzania”. W ramach systemu funkcjonują procedury monitorowania procesów, zużycia surowców i mediów energetycznych, które podlegają rejestracji bieżącej (miesięcznej lub kwartalnej).

2. Monitoring techniczno-technologiczny.

W ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania kontrolowane są parametry procesu technologicznego takie jak: zużycie węgla, moc kotła, zawartość tlenu w spalinach za kotłem, praca wentylatorów ciągu itp.

3. Monitoring ścieków.

Pomiary jakości wód opadowo roztopowych wprowadzanych do rzeki Mlecznej należy wykonywać zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie warunków jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód i do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, w zakresie parametrów wskazanych w pozwoleniu wodnoprawnym Marszałka Województwa Śląskiego.

4. Monitoring powietrza.

Monitoring emisji substancji do powietrza winien być prowadzony zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.

5. Monitoring hałasu.

Pomiary hałasu w środowisku winny być prowadzone okresowo tj. raz na dwa lata, w porze dnia i w porze nocy.

Pomiary należy wykonywać na granicy terenów najbliższej zabudowy mieszkaniowo – usługowej oraz zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej, w oparciu o obowiązujące w tym zakresie metodyki.

6. Ewidencja i monitoring odpadów.

Gospodarka odpadami będzie monitorowana poprzez prowadzenie ilościowej i jakościowej ewidencji wytwarzanych odpadów z zastosowaniem obowiązujących dokumentów takich jak karta ewidencji odpadu i przekazania odpadu. Zbiorcze zestawienia o ilości i rodzaju wytworzonych odpadów sporządzane na koniec roku kalendarzowego i przekazywane Marszałkowi Województwa Śląskiego, będą zgodne z obowiązującymi przepisami.

VI. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia.

Zobowiązuje się FENICE Poland sp. z o.o. do:

1. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji ustalonych w punkcie V decyzji.
2. Przedkładania Prezydentowi Miasta Tychy za pośrednictwem Wydziału Komunalnego Ochrony Środowiska i Rolnictwa sprawozdań 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 roku – w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego,
 - wyniki pomiarów emisji hałasu w środowisku – w terminie 30 dni od daty wykonania pomiaru.
3. Przedłożenia raportu z realizacji ustaleń niniejszej decyzji do 5-ciu lat od dnia jej wydania, albo wcześniej tj. w przypadku zmiany przepisów prawnych względnie zmiany w najlepszych dostępnych technikach.

VII. Postępowanie w czasie awarii przemysłowej instalacji.

1. Sposoby zapobiegania i ograniczania skutków awarii.
Zakład posiada opracowany „Program zapobiegania oraz usuwania ich skutków”, którego realizacja pozwala na identyfikację potencjalnych źródeł zdarzeń niebezpiecznych. Program określa zasady zapobiegania awariom, sposób postępowania w przypadku wystąpienia awarii oraz usuwania skutków.
2. W razie wystąpienia awarii przemysłowej mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy bezzwłocznie powiadomić właściwy organ Państwowej Staży Pożarnej i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Katowicach.

VIII. Oddziaływanie transgraniczne.

Eksplatacja instalacji nie powoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko.

IX. Sposoby postępowania po zakończeniu eksploatacji instalacji.

W przypadku zakończenia eksploatacji instalacji, wszystkie obiekty i urządzenia winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z aktualnych w dniu likwidacji przepisów prawa. Teren instalacji winien być zagospodarowany wg ustaleń z organem samorządowym.

X. Termin ważności pozwolenia ustala się na czas nieoznaczony.

XI. Dodatkowe postanowienia.

Wygaszam pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 25.05.2006r. znak: ŚR-III/6618/PZ/81/9/06 (z późniejszymi zmianami decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 21.11.2007r. znak: ŚR/III/6618/1/07, decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 2692/OS/2008 z dnia 22.10.2008r. oraz decyzją Prezydenta Miasta Tychy Nr 5/2015 znak: IKO.6223.1.2015.EO z dnia 27.01.2015r.).

Uzasadnienie

W dniu 21.12.2015r. FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Komorowickiej 79A w Bielsku-Białej, wystąpiła z wnioskiem w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 25.05.2006r. znak: ŚR-III/6618/PZ/81/9/06 (z późniejszymi zmianami) dla instalacji spalania paliw Ciepłowni w Tychach przy ul. Turyńskiej 100, wnioskując równocześnie o wydanie tekstu jednolitego pozwolenia.

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 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010r., Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.) 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. Przy czym 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 i ujednolicenia jego treści.

Do wniosku dołączono dokumentację pn. „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla ciepłowni w Tychach, instalacji zlokalizowanej przy ul. Turyńskiej 100 w Tychach” oraz opracowanie pn. „Analiza ryzyka zanieczyszczenia gruntu i wód gruntowych” dla ww. instalacji.

Ben

Zgodnie z art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013r. poz. 1232 t.j. z późn. zm.), wniosek został przesłany do Ministerstwa Ochrony Środowiska w Warszawie.

Wnioskowane zmiany pozwolenia nie są związane z istotną zmianą instalacji, lecz mają charakter porządkowy i związane są z dostosowaniem warunków określonych w decyzji do obowiązujących wymagań prawnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015r. poz. 1138) dotyczących maksymalnej rocznej emisji zanieczyszczeń pyłowo gazowych z emitora Ciepłowni FENICE w Tychach (K1, K2, K3, K4) dla lat 2016-20119 i na pierwsze półrocze 2020r. zawartych w załączniku nr 2 rozporządzenia.

Równocześnie w decyzji zaktualizowano opis instalacji w zakresie parametrów technicznych i technologicznych, ilości wykorzystywanych surowców i paliw, wielkość produkcji oraz źródła emisji hałasu urządzeń ciepłowni.

Analiza ryzyka zanieczyszczenia gruntu i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko dla instalacji Ciepłowni wykazała, że stosowane zabezpieczenia w wystarczającym stopniu minimalizują ryzyko spowodowania zanieczyszczenia środowiska gruntowego i wód gruntowych. W związku z powyższym odstąpiono od sporządzania raportu początkowego oraz nie określono obowiązku prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko stosowanymi w związku z eksploatacją instalacji ciepłowni.

Na podstawie art. 217 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska oraz zgodnie z wnioskiem prowadzącego instalację, niniejszą decyzją wygaszono pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 25.05.2006r. znak: ŚR-III/6618/PZ/81/9/06 (z późniejszymi zmianami decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 21.11.2007r. znak: ŚR/III/6618/1/07, decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 2692/OS/2008 z dnia 22.10.2008r. oraz decyzją Prezydenta Miasta Tychy Nr 5/2015 znak: IKO.6223.1.2015.EO z dnia 27.01.2015r.). i wydano tekst jednolity w brzmieniu określonym w niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013r. poz. 267 t.j. z późn. zm.), zachodzą przesłanki do zmiany decyzji ostatecznej, ponieważ strona wyraziła zgodę na zmianę, przepisy szczególnie 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

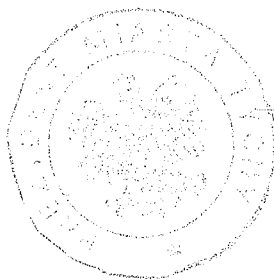
Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Tychy, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Zgodnie z art. 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 2015r. poz. 783 t.j. z późn. zm.) – część III ust. 46 pkt 1) w związku z ust. 40 pkt. 1) załącznika – przelew na rachunek Urzędu z dnia 07.10.2015r.

Otrzymują:

1. FENICE Poland sp. z o.o
ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała
2. FENICE Poland sp. z o.o.
ul. Turyńska 100,100 Tychy
3. Ministerstwo Środowiska
Departament Instrumentów Środowiskowych
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
4. Marszałek Województwa Śląskiego
ul. Ligonía 46, 40-037 Katowice
srodowisko@slaskie.pl
5. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Wita Stwosza 2, 40-036 Katowice
6. IKO a/a



z up. PREZYDENTA MIASTA
Anna Warzecha
mgr Anna Warzecha
NACZELNIK
Wydziału Komunikacji, Ochrony Środowiska i Turystyki