

SR-VI.6223.8.2019

## **DECYZJA**

Działając na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.),
- art. 192, art. 214 ust. 5, art. 215 ust. 5 w związku z art. 146b ust. 1, art. 378 ust. 1 w związku z art. 3 pkt 35 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 20.02.2019 r. znak: 2019/02/130 złożonego przez pełnomocnika spółki FENICE Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, uzupełnionego pismem z dnia 20.05.2019 r. znak: 2019/05/57,

**orzekam**

**zmieniam za zgodą stron decyzję Prezydenta Miasta Rzeszowa z dnia 14 września 2018 r. znak: SR-VI.6223.15.2018 udzielającą FENICE Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko Biała (REGON: 072144757, NIP: 5471838076) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, służącej do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej w Jednostce Operatywnej Podkarpacie – Rzeszów, ul. Hetmańska 120, 35-078 Rzeszów, w następujący sposób:**

1. Punkt **I.3.4.5. decyzji** otrzymuje nowe brzmienie:

**„I.3.4.5. Układ wody grzewczej wraz z pompami i wymiennikami ciepła**

FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej przy ul. Komorowickiej 79A, zasila wodą grzewczą odbiorców zewnętrznych, między innymi: Pratt&Whitney Rzeszów S.A. oraz MPEC. Układ wody grzewczej na terenie elektrociepłowni składa się z:

- rurociągów wody,
- wymienników ciepła – dwa podstawowe i jeden szczytowy,
- WCS – pompy wody grzewczej przed wymiennikami sztuk 8,
- YN-150 – pompy wody grzewczej sztuk 3.”

2. W punkcie **II.1. decyzji**, po podpunkcie 7 dodaje się podpunkt 8 i podpunkt 9 brzmieniu:

„8) zastosowanie dodatkowej techniki redukcji bądź ograniczania emisji zgodnie z wymogami konkluzji BAT w ramach modernizacji instalacji. Systemy redukcji emisji użytkowane po modernizacji instalacji będą stosowane przy optymalnej wydajności i dostępności,

9) zgodnie z wymogami konkluzji BAT w ramach systemu zarządzania środowiskiem zostaną wdrożone:

- program zapewniania jakości/kontroli jakości w celu zagwarantowania, aby właściwości wszystkich paliw były w pełni określone i kontrolowane

Program zapewniania jakości/kontroli jakości w odniesieniu do paliwa stosowanego dla kotłów OR-32, jako część systemu zarządzania środowiskowego przewiduje:

- a) wstępną pełną charakterystykę stosowanego paliwa, w tym co najmniej parametry wymienione poniżej oraz zgodnie z normami EN, ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy, pod warunkiem że zapewniają one dostarczenie danych o równoważnej jakości naukowej:
    - LHV,
    - Wilgotność,
    - Substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C,H,N,O,S,
    - Br, Cl, F,
    - Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn),
  - b) regularne badania jakości paliwa w celu sprawdzenia, czy jest ono zgodne ze wstępną charakterystyką oraz ze specyfikacją konstrukcji obiektu,
  - c) późniejsze korekty parametrów regulacji obiektu, w zależności od potrzeb i wykonalności.
- systematyczna metoda identyfikacji potencjalnych niekontrolowanych lub nieplanowanych emisji do środowiska i radzenia sobie z nimi, w szczególności:
- a) emisji do gleby i wód podziemnych pochodzących z gospodarowania paliwami, dodatkami, produktami ubocznymi i odpadami oraz ich magazynowaniem,
  - b) emisji związanych z samonagrzewaniem lub samozapłonem paliwa w trakcie działań związanych z magazynowaniem i gospodarowaniem,
- 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.”

3. W punkcie **II.2. decyzji**, po podpunkcie 4 dodaje się podpunkt 5 w brzmieniu:

„5) Zgodnie z wymogami konkluzji BAT, w ramach systemu zarządzania środowiskiem zostanie wdrożony plan zarządzania hałasem (w przypadku, gdy spodziewana jest lub utrzymuje się uciążliwość hałasu dla obszarów podlegających ochronie) zawierający:

- a) protokół do celów prowadzenia monitorowania hałasu na granicy obiektu,
- b) program redukcji hałasu,
- c) protokół reagowania na incydenty związane z hałasem zawierający odpowiednie działania i harmonogram,
- d) przegląd historycznych incydentów związanych z hałasem, działań naprawczych oraz upowszechnianie wiedzy na temat incydentów związanych z hałasem wśród poszkodowanych stron.”

4. Punkt III.1.1.1. decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„III.1.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza**

Źródło emisji	Substancja	Standardy emisyjne substancji (w mg/m <sup>3</sup> u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)		
		Do czasu spełniania wymaganych warunków derogacji „ciepłowniczej”*, jednak nie dłużej niż do dnia 31.12.2022 r.	Od czasu niespełnienia wymaganych warunków derogacji „ciepłowniczej”* jednak nie dłużej niż do dnia 17.08.2021 r.	Od dnia 01.01.2023 r. (o ile będą spełnione warunki derogacji „ciepłowniczej”*) lub od dnia 18.08.2021 r., jeśli warunki derogacji „ciepłowniczej” nie będą spełnione.
Kocioł OR-32 (Emitor E2 – P1)	Dwutlenek azotu	400	300	300
				270 <sup>(1)</sup>
				330 <sup>(2)</sup>
	Dwutlenek siarki	1500	400	400
				360 <sup>(1)</sup>
				400 <sup>(2)</sup>
	Pył	400	30	30
				18 <sup>(1)</sup>
				28 <sup>(2)</sup>
	Tlenek węgla	-	-	140 <sup>(3)</sup>
Chlorowodór	-	-	10 <sup>(1)</sup>	
Fluorowodór	-	-	6 <sup>(1)</sup>	
Rtęć	-	-	0,009 <sup>(1)</sup>	
Kocioł OR-32 (Emitor E2 – P2)	Dwutlenek azotu	400	300	300
				270 <sup>(1)</sup>
				330 <sup>(2)</sup>
	Dwutlenek siarki	1500	400	400
				360 <sup>(1)</sup>
				400 <sup>(2)</sup>
	Pył	400	30	30
				18 <sup>(1)</sup>
				28 <sup>(2)</sup>
	Tlenek węgla	-	-	140 <sup>(3)</sup>
Chlorowodór	-	-	10 <sup>(1)</sup>	
Fluorowodór	-	-	6 <sup>(1)</sup>	
Rtęć	-	-	0,009 <sup>(1)</sup>	
Kocioł OR-32 (Emitor E2 – P3)	Dwutlenek azotu	400	300	300
				270 <sup>(1)</sup>
				330 <sup>(2)</sup>
	Dwutlenek siarki	1500	400	400
				360 <sup>(1)</sup>
				400 <sup>(2)</sup>
Pył	400	30	30	
			18 <sup>(1)</sup>	
			28 <sup>(2)</sup>	

Źródło emisji	Substancja	Standardy emisyjne substancji (w mg/m <sup>3</sup> u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)		
		Do czasu spełnienia wymaganych warunków derogacji „ciepłowniczej”*, jednak nie dłużej niż do dnia 31.12.2022 r.	Od czasu niespełnienia wymaganych warunków derogacji „ciepłowniczej”* jednak nie dłużej niż do dnia 17.08.2021 r.	Od dnia 01.01.2023 r. (o ile będą spełnione warunki derogacji „ciepłowniczej”) lub od dnia 18.08.2021 r., jeśli warunki derogacji „ciepłowniczej” nie będą spełnione.
	Tlenek węgla	-	-	140 <sup>(3)</sup>
	Chlorowodór	-	-	10 <sup>(1)</sup>
	Fluorowodór	-	-	6 <sup>(1)</sup>
	Rtęć	-	-	0,009 <sup>(1)</sup>
Kocił WR40-N (Emitor E3)	Dwutlenek azotu	400	400	400 <sup>(4)</sup>
	Dwutlenek siarki	1300	1300	1300 <sup>(4)</sup>
	Pył	100 <sup>(4)</sup>	100 <sup>(4)</sup>	100 <sup>(4)</sup> 30 <sup>(5)</sup>

\* - derogacją „ciepłowniczą” zostały objęte kotły OR-32 na podstawie art. 146b, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska.

<sup>(1)</sup> – poziom emisji powiązany z BAT – wartość średnioroczna.

<sup>(2)</sup> – poziom emisji powiązany z BAT – wartość średniodobowa lub średnia z okresu pobierania próbek.

<sup>(3)</sup> – wskaźnikowy poziom emisji CO.

<sup>(4)</sup> – Standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów – wartość obowiązująca do 31 grudnia 2024 r.

<sup>(5)</sup> – Standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów – wartość obowiązująca od 1 stycznia 2025 r.”

## 5. Punkt III.1.1.2. decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

### „III.1.1.2. Maksymalna dopuszczalna roczna emisja gazów i pyłów z instalacji

Lp.	Substancja	Emisja [Mg/rok]		
		Do czasu spełnienia wymaganych warunków derogacji „ciepłowniczej”, jednak nie dłużej niż do dnia 31.12.2022 r.	Od czasu niespełnienia wymaganych warunków derogacji „ciepłowniczej” jednak nie dłużej niż do dnia 17.08.2021 r.	Od dnia 01.01.2023 r. (o ile będą spełnione warunki derogacji „ciepłowniczej”) lub od dnia 18.08.2021 r., jeśli warunki derogacji „ciepłowniczej” nie będą spełnione.
1.	Dwutlenek azotu	309,22	249,46	231,54
2.	Dwutlenek siarki	1124,47	467,17	443,27
3.	Pył ogółem	186,046	35,48	28,31
4.	Tlenek węgla	-	-	83,66
5.	Chlorowodór	-	-	5,97
6.	Fluorowodór	-	-	3,59
7.	Rtęć	-	-	0,0054

”

6. Po punkcie III.1.2.3.5. decyzji dodaje się punkt III.1.2.3.6. w brzmieniu:

**„III.1.2.3.6.**

W ramach modernizacji instalacji aby zapobiec emisjom NO<sub>x</sub> do powietrza lub je ograniczać, przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO ze spalania węgla kamiennego stosowane będą następujące techniki:

- optymalizacja procesu spalania,
- selektywna redukcja niekatalityczna (SNCR),
- dobór odpowiedniego paliwa.

W ramach instalacji redukcji emisji NO<sub>x</sub> stosowane będą następujące elementy: stacja rozładunku i zbiornik magazynowy reagenta - mocznika, pompy obiegowe reagenta, pompy podwyższające ciśnienie wody, moduł dozowania mieszania (indywidualny dla każdego kotła), lance wtryskowe z rozpylaniem sprężonym powietrzem, rurociągi reagenta i sprężonego powietrza, armatura regulacyjna i odcinająca reagenta, wody i sprężonego powietrza.

W ramach modernizacji instalacji aby zapobiec emisjom SO<sub>x</sub>, HCl i HF do powietrza lub je ograniczać, przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO ze spalania węgla kamiennego oraz aby ograniczyć emisje pyłu i metali zawartych w pyle oraz aby zapobiec emisjom rtęci do powietrza stosowane będą następujące techniki:

- metoda pół-sucha wapienna,
- dobór odpowiedniego paliwa,
- filtr workowy.

Instalacja mająca na celu redukcję HCl, HF, SO<sub>2</sub>, SO<sub>3</sub> oraz pyłu składać się będzie z następujących podstawowych bloków:

- reaktora kondycjonującego,
- filtra workowego,
- silosu magazynowego sorbentu,
- układu dozowania i recyrkulacji sorbentu,
- szafy zasilająco-sterującej,
- układu magazynowania produktu odsiarczania.”

7. Punkt III.3.1. decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„III.3.1. Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów, z uwzględnieniem źródła powstawania odpadów, podstawowego składu chemicznego i właściwości odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania odpadami**

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania odpadów oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]	Sposób gospodarowania odpadami
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Żużel i popiół z kotłów OR-32 i WR40-N. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> krzemionka, tlenek wapnia, tlenki metali – żelaza, magnezu, glinu, sodu, potasu i innych pierwiastków. <u>Właściwości:</u> odpady obojętne.	30 000	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
2.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Zużyty olej turbinowy oraz inne oleje powstające w trakcie wymiany oleju smarującego ruchome części turbogeneratorów. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> mieszanina płynnych węglowodorów,	3	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania odpadów oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]	Sposób gospodarowania odpadami
			zawierająca zanieczyszczenia mechaniczne. <u>Właściwości:</u> HP5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją HP14 - ekotoksyczne		
3.	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	Zużyty olej transformatorowy. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> mieszanina płynnych węglowodorów zawierająca zanieczyszczenia mechaniczne. <u>Właściwości:</u> HP5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją	2	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
4.	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)	Ubrania robocze, czyściwo. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> tkaniny głównie z bawełny, włókien z tworzyw sztucznych i in., odpad zanieczyszczony substancjami wykorzystywanymi w instalacji. <u>Właściwości:</u> HP5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją HP14 - ekotoksyczne	3	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
5.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Zużyte elektryczne i elektroniczne elementy aparatury kontrolno-pomiarowej. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> 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. <u>Właściwości:</u> HP5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją HP14 - ekotoksyczne	0,4	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
6.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Zużyte elektryczne i elektroniczne elementy aparatury kontrolno-pomiarowej. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> tworzywa sztuczne i guma (polimery), metale (żelazo, aluminium, miedź, cynk), szkło (kwarc).	0,4	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania odpadów oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]	Sposób gospodarowania odpadami
			<u>Właściwości:</u> odpady stałe, mineralno-organiczne, nie stwarzające zagrożeń dla zdrowia ludzi i środowiska.		
7.	16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Uszkodzone podzespoły i elementy aparatury kontrolno-pomiarowej. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> części mechaniczne, metalowe elementy, podzespoły elektryczne oraz elektroniczne złożone przede wszystkim ze stali oraz metali kolorowych. <u>Właściwości:</u> odpady obojętne, nie stwarzające zagrożeń dla zdrowia ludzi i środowiska.	1,5	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
8.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	Gruz, beton, materiały ceramiczne z okresowych remontów instalacji. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> głównie materiał mineralny, który zawiera w swoim składzie w formie zestalonej: cement, piasek, żwir. <u>Właściwości:</u> odpady obojętne, nie stwarzające zagrożeń dla zdrowia ludzi i środowiska.	150	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
9.	17 04 05	Żelazo i stal	Odpady elementów instalacji powstające w trakcie prac serwisowych i remontowych. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> żelazo, węgiel, domieszki innych metali. <u>Właściwości:</u> odpady obojętne, nie stwarzające zagrożeń dla zdrowia ludzi i środowiska.	300	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
10.	17 04 07	Mieszanki metali	Odpady elementów instalacji powstające w trakcie prac serwisowych i remontowych. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> mieszanina stopów metali. <u>Właściwości:</u> odpady niezanieczyszczone, stanowiące cenny surowiec wtórny, nie stwarzające zagrożeń dla zdrowia ludzi i środowiska.	50	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
11.	17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	Odpady elementów instalacji powstające w trakcie prac serwisowych i remontowych. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> drut miedziany, aluminiowy, stalowy lub z tworzywa sztucznego oraz węglowodorów. <u>Właściwości:</u> HP5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją HP14 - ekotoksyczne	1,5	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania odpadów oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]	Sposób gospodarowania odpadami
12.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Odpady elementów instalacji powstające w trakcie prac serwisowych i remontowych. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> kable składające się z drutu miedzianego, aluminiowego, stalowego, tworzywa sztucznego. <u>Właściwości:</u> poszczególne elementy kabli stanowią cenny surowiec wtórny, odpady nie stwarzające zagrożenia dla zdrowia ludzi i środowiska.	1,0	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
13.	17 06 01*	Materiały izolacyjne zawierające azbest	Odpady powstające w trakcie prac serwisowych. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> materiał izolacyjny zawierający azbest. <u>Właściwości:</u> HP5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją HP7 - rakotwórcze	2,5	Odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom
14.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Odpady powstające w trakcie prac serwisowych. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> wełna mineralna używana do izolacji rurociągów dystrybuujących ciepło. <u>Właściwości:</u> odpady obojętne, nie stwarzające zagrożenia dla zdrowia ludzi i środowiska.	10	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom

8. Po punkcie III.3.3. decyzji dodaje się punkt III.3.4. w brzmieniu:

**„III.3.4. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego.**

Urządzenia przeciwpożarowe i podręczny sprzęt gaśniczy:

- 1) budynek elektrociepłowni
  - a) instalacja odgromowa
  - b) awaryjne oświetlenie ewakuacyjne: ochrona całkowita, załączanie ręczne,
  - c) przeciwpożarowy wyłącznik prądu: budynek nie został wyposażony w przeciwpożarowy wyłącznik prądu, wyłączenie zasilania może nastąpić przez pracowników obsługi rozdzielni P-4 (obsługa całodobowa) lub elektryka terenowego w obiekcie,
  - d) ROP: ręczny ostrzegacz pożarowy, umieszczony przy wejściu głównym, sygnał o wykryciu pożaru przekazywany jest do stanowiska dyspozytora Pratt&Whitney Rzeszów S.A.,
  - e) stałe urządzenie gaśnicze: SUG z czynnikiem gaśniczym, który stanowi CO<sub>2</sub> przeznaczone do zabezpieczenia generatorów i układu olejowego instalacji turbin, sterowanie ręczne,
  - f) przeciwpożarowa instalacja wodociągowa: hydranty Ø 52, nie obejmują zasięgiem całej strefy pożarowej,
  - g) gaśnice: GP6X, GP 2X, GS,



- 2) wiata – zostanie wyposażona w gaśnicę GP 6X,
- 3) budynek magazynowy (przeznaczony do magazynowania olejów odpadowych) - gaśnicę GP 6X.

Zabezpieczenie w wodę do celów przeciwpożarowych zapewniają hydranty nadziemne DN 80 i DN 100 usytuowane w odległości do 75 m od budynku elektrociepłowni, budynku magazynowego, placu składowego żużla nr 1 (usytuowany pomiędzy placem węglowym a chłodnią kominową), placu składowego żużla nr 2 (usytuowany od strony północnej budynku kotłowni) oraz miejsca magazynowania złomu.”

9. Punkt VI.2.1. decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„VI.2.1. Zakres i częstotliwość pomiarów**

**VI.2.1.1. Zakres i częstotliwość pomiarów dla kotłów OR-32 do dnia 31.12.2022 r. (o ile będą spełnione warunki derogacji „ciepłowniczej”) lub do dnia 17.08.2021 r., jeśli warunki derogacji „ciepłowniczej” nie będą spełnione**

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Częstotliwość pomiarów
E2-P1	Kocioł OR-32	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Pył	2 razy w roku*
		Rtęć	1 raz w roku
E2-P2	Kocioł OR-32	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Pył	2 razy w roku*
		Rtęć	1 raz w roku
E2-P3	Kocioł OR-32	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Pył	2 razy w roku*
		Rtęć	1 raz w roku

*\*dla kotłów OR-32 pomiary emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu oraz pyłu wykonywane będą raz w sezonie zimowym (październik-marzec) i raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)*

**VI.2.1.2. Zakres i częstotliwość pomiarów dla kotłów OR-32 od dnia 01.01.2023 r. (o ile będą spełnione warunki derogacji „ciepłowniczej”) lub od dnia 18.08.2021 r., jeśli warunki derogacji „ciepłowniczej” nie będą spełnione**

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Częstotliwość pomiarów
E2 – P1	Kocioł OR-32	dwutlenek siarki dwutlenek azotu tlenek węgla pył	pomiary ciągłe
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	pomiary raz na trzy miesiące przy czym jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisję, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Częstotliwość pomiarów
		HF	pomiary raz na trzy miesiące <i>przy czym jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</i>
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	pomiary raz na rok <i>przy czym lista monitorowanych zanieczyszczeń i częstotliwość monitorowania mogą zostać dostosowane po wstępnym określeniu charakterystyki paliwa w oparciu o ocenę adekwatności uwolnień zanieczyszczeń (np. stężenie w paliwie, zastosowane oczyszczanie spalin) w emisjach do powietrza, ale w każdym przypadku co najmniej za każdym razem kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisje</i>
		Rtęć	pomiary raz na sześć miesięcy <i>przy czym jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</i>
		dwutlenek siarki dwutlenek azotu tlenek węgla pył	pomiary ciągłe
E2 – P2	Kocioł OR-32	Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	pomiary raz na trzy miesiące <i>przy czym jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</i>
		HF	pomiary raz na trzy miesiące <i>przy czym jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</i>
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	pomiary raz na rok <i>przy czym lista monitorowanych zanieczyszczeń i częstotliwość monitorowania mogą zostać dostosowane po wstępnym określeniu charakterystyki paliwa w oparciu o ocenę adekwatności uwolnień zanieczyszczeń (np. stężenie w paliwie, zastosowane oczyszczanie spalin) w emisjach do powietrza, ale w każdym przypadku co najmniej za każdym razem kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisje</i>

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Częstotliwość pomiarów
		Rtęć	pomiary raz na sześć miesięcy <i>przy czym jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</i>
E2 – P3	Kocioł OR-32	dwutlenek siarki dwutlenek azotu tlenek węgla pył	pomiary ciągłe
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	pomiary raz na trzy miesiące <i>przy czym jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</i>
		HF	pomiary raz na trzy miesiące <i>przy czym jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</i>
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	pomiary raz na rok <i>przy czym lista monitorowanych zanieczyszczeń i częstotliwość monitorowania mogą zostać dostosowane po wstępnym określeniu charakterystyki paliwa w oparciu o ocenę adekwatności uwolnień zanieczyszczeń (np. stężenie w paliwie, zastosowane oczyszczanie spalin) w emisjach do powietrza, ale w każdym przypadku co najmniej za każdym razem kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisje</i>
		Rtęć	pomiary raz na sześć miesięcy <i>przy czym jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</i>

### VI.2.1.3. Zakres i częstotliwość pomiarów dla kotła WR 40-N

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Częstotliwość pomiarów
E3	Kocioł WR40-N	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Pył	1 raz w roku*

\*dla kotła WR40-N (pracującego w sezonie zimowym) pomiary emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu oraz pyłu wykonywane będą raz w sezonie zimowym (październik –marzec) w okresie pracy kotła”

10. Punkt **XI. decyzji** otrzymuje nowe brzmienie:

**„XI. Sposób postępowania po zakończeniu działalności**

Na obecnym etapie nie przewiduje się terminu zakończenia pracy instalacji objętych wnioskiem. Bezpieczne dla środowiska zakończenie eksploatacji instalacji będzie przeprowadzone zgodnie z zasadami określonymi w stosownych przepisach prawnych oraz na podstawie przemysłanych działań polegających na ograniczeniu do minimum oddziaływania na środowisko.”

11. Po punkcie **XII.1. decyzji** dodaje się punkt XII.2. w brzmieniu:

**„XII.2.** Ustalam termin na dostosowanie instalacji (dotyczy kotłów OR-32) do wymagań wynikających z konkluzji BAT, określonych w punkcie II.1 podpunkt 8 i podpunkt 9, w punkcie II.2 podpunkt 5, w punkcie III.1.1.1, w punkcie III.1.1.2, w punkcie III.1.2.3.6, oraz w punkcie VI.2.1.2 pozwolenia zintegrowanego:

- 1) do dnia 31.12.2022 r. o ile będą spełnione warunki derogacji „ciepłowniczej”,
- 2) do dnia 17.08.2021 r. w przypadku niespełnienia warunków derogacji ciepłowniczej.”

12. **Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.**

### **Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 20.02.2019 r. znak: 2019/02/130 spółka FENICE Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, działając poprzez pełnomocnika, na podstawie art. 215 ust. 4 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 z późn. zm.) – zwanej dalej Poś, wystąpiła do Prezydenta Miasta Rzeszowa o zmianę decyzji z dnia 14.09.2018 r. znak: SR-VI.6223.15.2018 udzielającej spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, służącej do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej w Jednostce Operatywnej Podkarpacie – Rzeszów, ul. Hetmańska 120, 35-078 Rzeszów.

Przedmiotowy wniosek został złożony w odpowiedzi na wezwanie organu z dnia 23.02.2018 r. znak: SR-VI.6223.38.2017, po przeprowadzonej analizie pozwolenia zintegrowanego, w związku z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 17.08.2017 r. decyzji wykonawczej komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE – zwanej dalej konkluzje BAT. Zgodnie z obowiązującymi przepisami termin na dostosowanie instalacji do wymogów konkluzji BAT wynosi 4 lata od dnia publikacji decyzji ustanawiającej konkluzje w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, czyli do dnia 17 sierpnia 2021 r. Przy czym biorąc pod uwagę, że instalacja energetycznego spalania paliw w postaci trzech kotłów parowych typ OR-32 korzysta z odstępstwa dla zakładów zasilających sieci ciepłownicze (zwanego derogacją „ciepłowniczą”) na podstawie art. 146b ustawy Poś, spółka FENICE Poland Sp. z o.o. ma obowiązek dostosowania instalacji do wymagań przywołanych powyżej konkluzji BAT w terminie do dnia 31 grudnia 2022 r., o ile będą spełnione wymagania derogacji „ciepłowniczej” lub do dnia 17.08.2021 r. w przypadku niespełnienia wymagań derogacji „ciepłowniczej”. Kocioł WR-40N z uwagi na moc wynoszącą 47,06 MW<sub>t</sub> nie jest objęty wymaganiami wynikającymi z konkluzji BAT.

Wniosek z dnia 20.02.2019 r. znak: 2019/02/130 dotyczył dostosowania instalacji do wymogów wynikających z konkluzji BAT. Na wezwanie organu wniosek został uzupełniony pismem z dnia 20.05.2019 r. znak: 2019/05/57. Stosowna informacja o wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 184/2019.

Przedmiotowa instalacja została zakwalifikowana zgodnie z pkt 1.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169) jako instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2016 r. poz. 71), instalacja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym, zgodnie z art. 183, w związku z art. 378 ust. 1 ustawy Poś, organem właściwym w sprawie jest Prezydent Miasta Rzeszowa.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Poś, zapisy wniosku z dnia 20.02.2019 r. oraz uzupełnienia z dnia 20.05.2019 r., zostały przesłane w postaci elektronicznej Ministrowi Środowiska za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Ustalono, że stroną przedmiotowego postępowania jest FENICE Poland Sp. z o.o. ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, jako prowadzący instalację. Po uzupełnieniu braków formalnych, pismem z dnia 05.06.2019 r. zawiadomiono stronę o wszczęciu przedmiotowego postępowania oraz o możliwości zapoznania się z aktami zebranymi w przedmiotowej sprawie.

Analizując przedłożone dokumenty uznano, że wnioskowane zmiany nie stanowią istotnej zmiany instalacji, w myśl definicji zawartej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Poś.

Zgodność z wymaganiami Najlepszych Dostępnych Technik (BAT) określono na podstawie decyzji wykonawczej komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Na podstawie analizy pozwolenia zintegrowanego, przeprowadzonej po opublikowaniu ww. decyzji ustanawiającej konkluzje BAT stwierdzono, że dla instalacji w postaci trzech kotłów parowych OR-32 wiążące są wymagania BAT od 1 do 23, przy czym ze względu na istniejącą strukturę techniczną urządzeń instalacji BAT 5, BAT 7, BAT 14 i BAT 15 nie dotyczą przedmiotowej instalacji, ponieważ mają związek z oczyszczaniem spalin w instalacjach do tego przeznaczonych np. SCR, SNCR, a obecnie niezainstalowanych w obiekcie. W ramach przeprowadzonej analizy, prowadzący instalację wykazał, iż spełnia wyszczególnione poniżej wymagania konkluzji BAT poprzez zastosowanie odpowiedniego sposobu realizacji w instalacji:

- BAT 2 - Prowadzący instalację oblicza zużycie energii chemicznej paliwa obciążającej produkcję energii elektrycznej w obiegu skojarzonym, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 10 kwietnia 2017 roku w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2017 r. poz. 834).
- BAT 3 - W instalacji strumień spalin monitorowany jest okresowo w zakresie przepływu, zawartości tlenu, temperatury i ciśnienia oraz zawartości pary wodnej. W instalacji nie są wytwarzane ścieki pochodzące z oczyszczania spalin.
- BAT 6 - W instalacji stosuje się łączenie i mieszanie paliwa, dobór paliwa, przeprowadza się konserwację układu spalania.

- BAT 12 - W instalacji stosuje się optymalizację spalania, minimalizację zużycia energii, wstępne podgrzewanie wody zasilającej w procesie regeneracji, odzysk ciepła przez kogenerację, jak w technice opisanej w BAT 12.
- BAT 13 - W instalacji stosuje się uzdatnianie wody i gospodarkę popiołem paleniskowym, jak w technice opisanej w BAT 13.
- BAT 16 - W instalacji w procesie spalania zapobiega się powstawaniu odpadów poprzez odpowiednie prowadzenie procesu spalania, odpady są przygotowywane do ponownego użycia poprzez recykling lub odzysk pozostałości w sektorze budowlanym.
- BAT 17 - W instalacji stosuje się środki operacyjne, redukcję hałasu zgodnie z technikami opisanymi w BAT nr 17 (pkt a, b, c, d).
- BAT 18 - W instalacji stosuje się stopniowane podawanie powietrza na ruchomych rusztach.
- BAT 19 - W instalacji stosuje się optymalizację spalania, minimalizację zużycia energii, wstępne podgrzewanie wody zasilającej w procesie regeneracji, odzysk ciepła przez kogenerację, jak w technice opisanej w BAT 12. Prowadzący instalację poinformował, że na chwilę obecną nie ma możliwości technicznych przekierowania popiołu paleniskowego do ponownego spalania.

Z dokumentacji sprawy wynika, że dla kotłów OR-32 nie występują warunki odbiegające od normalnych, a więc przedmiotowej instalacji nie dotyczą wymagania BAT 10 i BAT 11. W związku z tym odstąpiono od obowiązku wdrożenia planu zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza lub wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmującego okresy rozruchu i wyłączenia. (pkt. 1.1. Systemy Zarządzania Środowiskowego konkluzji BAT).

W niniejszej decyzji zobowiązano prowadzącego instalację do dostosowania instalacji do pozostałych wymagań wynikających z konkluzji BAT, poprzez:

- 1) uzupełnienie Systemu zarządzania środowiskiem o wymagania wynikające z BAT 1 i BAT 9,
- 2) monitorowanie emisji substancji do powietrza zgodnie z BAT 4,
- 3) zapewnienie, aby systemy redukcji emisji użytkowane po modernizacji instalacji były stosowane przy optymalnej wydajności i dostępności zgodnie z BAT 8,
- 4) zastosowanie jednej z technik lub kombinacji technik, w celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza zgodnie z BAT 20, BAT 21, BAT 22 oraz BAT 23.

Biorąc pod uwagę fakt, iż przedmiotowa instalacja objęta jest „derogacją cieplowniczą” w tabeli w punkcie III.1.1.1. *Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza* podano wartości maksymalne emisji gazów i pyłów do powietrza wynikających z konkluzji BAT oraz z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2018 r., poz. 680 z późn. zm.). Wartości emisji zanieczyszczeń NO<sub>x</sub> ustalono w oparciu o art. 205 ustawy Poś, zgodnie z którym: „nieprzekraczanie wielkości emisji wynikającej z zastosowania najlepszych dostępnych technik nie zwalnia z obowiązku dotrzymania standardów jakości środowiska”.

Zgodnie z art. 215 ust. 5 ustawy Poś, organ właściwy do wydania pozwolenia określa termin nie dłuższy niż 4 lata od dnia publikacji w Dzienniku Urzędowym UE konkluzji BAT, dostosowania instalacji do nowych wymagań określonych w decyzji. Biorąc pod uwagę, że instalacja w postaci trzech kotłów parowych OR-32 korzysta z odstępstwa dla zakładów zasilających sieci cieplownicze, na podstawie art. 146b ustawy Poś, w niniejszej decyzji określono termin na dostosowanie instalacji do wymagań wynikających z konkluzji BAT do dnia 31.12.2022 r., o ile będą spełnione wymagania derogacji „cieplowniczej” lub do dnia 17.08.2021 r. w przypadku niespełniania wymagań derogacji “cieplowniczej”.

W ramach przedmiotowego postępowania, działając na podstawie art. 183c ust. 2 ustawy Poś pismem z dnia 12.06.2019 r. wystąpiono do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Rzeszowie o przeprowadzenie kontroli (instalacji, obiektu budowlanego lub jego części, w tym miejsc magazynowania odpadów) w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. (Dz. U. z 2019 r. poz. 701 ze zm.), oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tejże ustawy. Postanowieniem z dnia 28.06.2019 r. znak: MZ.5585.2-8.19 Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej stwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz zgodność z ogólnymi założeniami operatu przeciwpożarowego z marca 2019 r. opracowanego przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych i uzgodnionego postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Rzeszowie z dnia 21.03.2019 r. znak: MZ.5585.2-4.19. Zgodnie z art. 188 ust. 2b pkt 8 w niniejszej decyzji określono warunki przeciwpożarowe wynikające z przedłożonego przez wnioskodawcę operatu przeciwpożarowego z marca 2019 r., opracowanego przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych.

Zakres i częstotliwość pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza dla kotłów OR-32 do dnia 31.12.2022 r. (o ile będą spełnione warunki derogacji „ciepłowniczej”) lub do dnia 17.08.20121 r. (jeśli warunki derogacji „ciepłowniczej” nie będą spełnione), oraz zakres i częstotliwość pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza dla kotła WR40-N określono zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542).

Jednocześnie wnioskodawca zwrócił się o wprowadzenie zmian w opisie urządzeń wchodzących w skład układu wody grzewczej wraz z pompami i wymiennikami ciepła oraz zmianę zapisów pozwolenia dotyczących określenia sposobu postępowania po zakończeniu działalności. Ponadto wnioskodawca zwrócił się o określenie w decyzji właściwości powodujących, że odpady są odpadami niebezpiecznymi zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. Urz. UE L 365 z 19.12.2014, str. 89, z późn. zm.), oraz rozporządzeniem Rady (UE) 2017/997 z dnia 8 czerwca 2017 r. zmieniającego załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w odniesieniu do niebezpiecznej właściwości HP 14 "Ekotoksyczne" (Dz. Urz. UE L 150 z 14.06.2017, str. 1). Wnioskowane zmiany zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Pismem z dnia 27.08.2019 r. zawiadomiono stronę o zakończeniu zbierania materiału dowodowego. Na podstawie zgromadzonej dokumentacji organ uznał, że nie zachodzą przesłanki określone w art. 186 ustawy Poś przemawiające za odmową wydania decyzji.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

## Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Rzeszowie, ul. Grunwaldzka 15 za pośrednictwem Prezydenta Miasta Rzeszowa, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Rzeszowa. Z dniem doręczenia Prezydentowi Miasta Rzeszowa oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Opłata skarbową w kwocie 1005,50 zł  
za wydanie decyzji została uiszczona  
w dniu 11.02.2019 r. na rachunek  
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423

Z up. PREZYDENTA MIASTA RZESZOWA  
*Malgorzata Wojnowska*  
Malgorzata Wojnowska  
DYREKTOR WYDZIAŁU  
Ochrony Środowiska i Rolnictwa  
Urzędu Miasta Rzeszowa

NINIEJSZA DECYZJA JEST OSTATECZNA

z dniem ..... 2019 - 10 - 07

Z up. PREZYDENTA MIASTA RZESZOWA  
*Anna Kozicka*  
ZASTĘPCA DYREKTORA WYDZIAŁU  
Ochrony Środowiska i Rolnictwa  
Urzędu Miasta Rzeszowa

Otrzymują:

1. Pełnomocnik spółki FENICE Poland Sp. z o.o.
2. SR-VI a/a

SR-VI.6223.8.2019

16

*16.09.2019r.*