



Decyzja nr: **3577/OS/2019**

Organ wydający: Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006 r. znak ŚR.III/6618/PZ/84/11/05/06 (zmienionej decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 1 grudnia 2008r. Nr 3074/OS/2008, z dnia 9 listopada 2009 r. Nr 3704/OS/2009, z dnia 4 listopada 2010 r. Nr 4680/OS/2010, z dnia 16 czerwca 2014 r. Nr 1176/OS/2014, z dnia 30 października 2014 r. Nr 2170/OS/2014, z dnia 17 marca 2015 r. Nr 491/OS/2015 i z dnia 30 grudnia 2015 r., nr 2306/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowano dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141 (REGON: 243526024, NIP: 6252450705).

Na podstawie art. 104 oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.), w związku z art. 192, art. 215 oraz art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.)

orzekam

zmieniam decyzję Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006 r. znak ŚR.III/6618/PZ/84/11/05/06 (zmienionej decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 1 grudnia 2008 r. Nr 3074/OS/2008, z dnia 9 listopada 2009 r. Nr 3704/OS/2009, z dnia 4 listopada 2010 r. Nr 4680/OS/2010, z dnia 16 czerwca 2014r. Nr 1176/OS/2014, z dnia 30 października 2014 r. Nr 2170/OS/2014, z dnia 17 marca 2015 r. Nr 491/OS/2015 i z dnia 30 grudnia 2015 r., nr 2306/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowano dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141, która eksploatowana jest przez Elektrociepłownię „Będzin” Sp. z o.o. z siedzibą w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141, w następujący sposób:

**I. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**Punkt 1. Rodzaj prowadzonej działalności.**

otrzymuje brzmienie:

„ 1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Tabela 1. Dane dotyczące instalacji IPPC:

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji	Branża IPPC	liczba instalacji	Prowadzący instalację Regon\KRS
1	Instalacja spalania paliw	ul. Małobądzka 141, 42-500 Będzin	1.1	1	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o., ul. Małobądzka 141, 42-500 Będzin Regon 243526024; NIP: 6252450705; KRS 0000504084

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja energetycznego spalania paliw - Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. w Będzinie. Elektrociepłownia prowadzi działalność gospodarczą w zakresie produkcji ciepła (w wodzie grzewczej i parze technologicznej) oraz energii elektrycznej w oparciu o spalanie węgla kamiennego. Wyprowadzenie mocy elektrycznej jest zrealizowane napowietrzną linią przesyłową o napięciu 110 kV.

Pozwolenie obejmuje również instalacje, urządzenia i budowle, technologicznie powiązane z przedmiotową instalacją spalania paliw w zakresie:

- gospodarki paliwowej (urządzenia składowania, przygotowania oraz transportu paliwa),
- wytwarzania energii elektrycznej,
- wyprowadzenia mocy,
- sprężonego powietrza,
- gospodarki olejowej,
- gospodarki wodnej,
- gospodarki ściekowej,
- odzuzłania i odpopielania kotłów,
- gospodarki odpadami,
- instalacji odsiarczania,
- instalacji odazotowania,

których eksploatacja może spowodować emisję i wspólne, wraz z instalacją spalania paliw oddziaływanie na środowisko."

## II. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

### W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

#### Podpunkt 2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne.

otrzymuje brzmienie:

#### „ 2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne.

Instalacja energetycznego spalania paliw Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. składa się z dwóch kotłów parowych pyłowych OP-140 i jednego kotła wodnego pyłowego WP-70 opalanych węglem. Całkowita zainstalowana moc cieplna wyrażona we wprowadzonym paliwie wynosi 340 MW<sub>t</sub>, zainstalowana moc elektryczna 81,5 MW<sub>e</sub>. Wielkość produkcji może osiągać: produkcja ciepła - do 2,5 mln GJ/rok, produkcja energii elektrycznej - do 560 tys. MWh/rok. Maksymalne zużycie węgla - do 350 tys. Mg/rok."

## III. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

### W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

W podpunkcie 2.2. Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 340 MW<sub>t</sub>. Podpunkt 2.2.1. Kotły.

otrzymuje brzmienie:

### „2.2.1. Kotły.

Proces energetycznego spalania paliw odbywa się w kotłach typu:

- WP-70 nr 5 oddanym do użytku w 1974 r.,
- OP-140 nr 6 oddanym do użytku w 1975 r., modernizacja (zwiększenie mocy cieplnej netto z 96,7 do 112,6 MW<sub>t</sub>) w 1998 r.,
- OP-140 nr 7 oddanym do użytku w 1978 r., modernizacja (zwiększenie mocy cieplnej netto z 96,7 do 112,6 MW<sub>t</sub>) w 1999 r..

Parametry mocy zastosowanych kotłów

L.p.	Charakterystyka kotłów		
	Typ kotła Nr ruchowy	Nominalna moc cieplna [MW <sub>t</sub> ]	
		netto	Brutto*
1	kocioł WP-70 nr 5	81	90
2	kocioł OP-140nr 6	112,6	125
3	Kocioł OP-140 nr 7	112,6	125
Razem		306,2	340

\* - strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów

#### a) Charakterystyka kotła wodnego WP—70.

Kocioł WP-70 jest to kocioł wodny, pyłowy, z wymuszonym obiegiem wodnym i służy do pokrywania tzw. szczytów ciepłowniczych.

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc nominalna	MW	81,0
Moc cieplna jako ilość energii wprowadzanej w paliwie	MW <sub>t</sub>	90,0
Sprawność kotła	%	90
Rodzaj paliwa	-	węgiel
Temperatura spalin na wylocie (maks.)	°C	140
Ilość spalin wilgotnych na wylocie kotła	Nm <sup>3</sup> /h	160 000

#### b) Charakterystyka kotłów parowych typu OP-140.

Kocioł OP-140 jest kotłem opromieniowanym, z ekranami membranowymi, dwuciągowym, jedno walczkowym z naturalną cyrkulacją wody, z 3-stopniowym przegrzewaczem, z podgrzewaczem wody, z dwoma obrotowymi podgrzewaczami powietrza, o konstrukcji wiszącej na ruszcie nośnym. Para z kotła zasila turbinę 13UCK80 lub stację ciepłowniczą 116 MW<sub>t</sub> przez reduktor 13,8/1,4 MPa

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc nominalna	MW	112,6
Moc cieplna jako ilość energii wprowadzanej w paliwie	MW <sub>t</sub>	125,0
Sprawność kotła	%	90
Rodzaj paliwa	-	węgiel
Temperatura spalin na wylocie (maks.)	°C	135
Ilość spalin wilgotnych na wylocie kotła	Nm <sup>3</sup> /h	210 000

#### IV. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

W podpunkcie 2.2. Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 340 MW<sub>t</sub>. Podpunkt 2.2.2. Urządzenia ochronne.

otrzymuje brzmienie:

## „ 2.2.2. Urządzenia ochronne.

### a) Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu.

W celu zmniejszenia emisji tlenków azotu kotły K-5, K-6 i K-7 wyposażone są w instalację odazotowania spalin metodami pierwotnymi (reorganizacja spalania) w połączeniu z metodami wtórnymi niekatalitycznymi SNCR.

### b) Systemy zmniejszające emisję dwutlenku siarki.

W celu zmniejszenia emisji dwutlenku siarki, kotły K-5, K-6 i K-7 są wyposażone w Instalację Odsiarczania Spalin złożoną z jednego ciągu w technologii cyrkulacyjnego złoża fluidalnego (CDS) składającego się z reaktora oraz połączonego z nim filtra workowego PJFF, wspólnego dla kotłów K-5, K-6 oraz K-7. Technologia ta opiera się na reaktorze pneumatycznym oraz filtrze workowym.

### c) Urządzenia odpylające.

Każdy z kotłów wyposażony jest w indywidualne odpylacze elektrostatyczne o wysokiej skuteczności odpylania.

Parametry urządzeń odpylających:

Miejsce zainstalowania	Rodzaj urządzenia	Charakterystyka techniczna	Skuteczność odpylania
WP-70 nr 5	elektrofiltr	HE-2x13-2x200/3x3,6x9,6/400 prod. ELWO Pszczyna	99,5 %
OP-140 nr 6	elektrofiltr	HE 2x15-2x250/3x3,3x10,6/390 prod. ELWO Pszczyna	99,5 %
OP-140 nr 7	elektrofiltr	HE 2x15-2x250/3x3,3x11,6/380 prod. ELWO Pszczyna	99,5 %

Dodatkowo spaliny z kotłów 5, 6 i 7 odpylane są w filtrze workowym PJFF, wspólnym dla kotłów K-5, K-6 oraz K-7.

Podstawowe parametry filtra workowego:

FILTR WORKOWY	
Ilość, typ	1,6 x 504-29
Przepływ spalin ( $\text{Nm}^3/\text{h}$ ) z pracującym reaktorem CDS	442 839
Zakładana temperatura spalin ( $^{\circ}\text{C}$ )	67 $^{\circ}\text{C}$
Typ Filtra Workowego	Pulsacyjny, Modułowy
Ilość modułów	Sześć (6)
Ilość worków filtracyjnych w jednym module (szt.)	504
Opis, ilość lejów	Sześć (6). Kształt odwrócona piramida o kącie 55 $^{\circ}$
System czyszczenia worków	1 zbiornik na moduł
Zawory pulsacyjne	DN 80

**V. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.**

**W podpunkcie 2.2. Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 340 MW<sub>t</sub>. Podpunkt 2.2.3. Emitory**

otrzymuje brzmienie:

**„2.2.3. Emitory**

Spaliny z instalacji energetycznego spalania paliw odprowadzane są do powietrza jednym wspólnym emitorem E1.

Parametry emitora:

Emitor	Nazwa emitora/urządzenia	Wysokość	Średnica	Gazy odlotowe
				Objętość spalin suchych 6%O <sub>2</sub>
-	-	[m]	[m]	[Nm <sup>3</sup> /h]
E1	Kocioł WP-70 nr 5	150	4,4	135 000
	Kocioł OP-140 nr 6			175 000
	Kocioł OP-140 nr 7			175 000

**VI. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.**

**W podpunkcie 2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw. Podpunkt 2.3.1. Instalacja składowania/gromadzenia i transportu paliwa.**

otrzymuje brzmienie:

**„ 2.3.1. Instalacja składowania/gromadzenia i transportu paliwa**

Paliwo podstawowe - węgiel kamienny - jest dostarczany transportem samochodowym bezpośrednio na składowisko węgla o pojemności 53500 Mg, znajdujące się w północno- wschodniej części terenu Elektrociepłowni. Rozładunek dostarczonego węgla następuje do bunkra szczelinowego (lub bezpośrednio na składowisko), skąd za pomocą wózków wygarniających i przenośników taśmowych kierowany jest do zwałowarko-ładowarki, która rozprowadza węgiel na całym składowisku węgla. Na składowisku węgiel jest dodatkowo rozgarniany spychaczami, co powoduje dodatkowe zmieszanie paliwa od różnych dostawców oraz ujednoczenie parametrów paliwa. Następnie tak ujednorodniony węgiel jest dostarczany przenośnikami taśmowymi do zasobników węglowych poszczególnych kotłów. Paliwem rozpałowym jest olej opałowy ciężki, dostarczany transportem kolejowym. Do procesu rozpalania służy wysokociśnieniowa instalacja olejowa.”

**VII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.**

**W podpunkcie 2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw. W podpunkcie 2.3.7. Gospodarka wodna.**

**W podpunkcie 2.3.7.1. Obiegi wodne stanowiące część instalacji energetycznego spalania paliw – obiegi kotłowe.**

**Akapit b) Obieg wodny kotłów WP-70 i WP-120**

**otrzymuje brzmienie:**

**„b) Obieg wodny kotła WP-70**

Do uzupełnienia obiegu kotłowego kotłów wodnych wykorzystywana jest woda zdemineralizowana ze stacji przygotowania wody.”

**VIII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**W punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.**

**W podpunkcie 2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.**

**Podpunkt 2.3.9. Gospodarka odpadami.**

**otrzymuje brzmienie:**

**„2.3.9. Gospodarka odpadami**

W wyniku prowadzenia przez Elektrociepłownię BĘDZIN Sp. z o.o. działalności gospodarczej powstają odpady tzw. technologiczne i inne, nie związane bezpośrednio z produkcją. Podstawowe odpady technologiczne, tj. popioły lotne (kod odpadu 10 01 02) i żużle (kod odpadu 10 01 01) oraz mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (kod odpadu 10 01 82) - stanowiące ok. 99 procent ogólnej masy odpadów zaliczonych do tej grupy, są w całości gospodarczo wykorzystane i zagospodarowane, co eliminuje ujemny wpływ tych odpadów na środowisko. Wytwarzane odpady technologiczne są selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane i przekazywane specjalistycznym firmom do odzysku lub unieszkodliwiania.”

**IX. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**Punkt 3. Parametry produkcyjne instalacji.**

**otrzymuje brzmienie:**

**„3. Parametry produkcyjne instalacji.**

Całkowita zainstalowana moc cieplna wyrażona we wprowadzonym paliwie wynosi 340 MW<sub>t</sub>.

- prognozowana produkcja ciepła - do 2,6 mln GJ/rok,
- prognozowana wielkość produkcji energii elektrycznej - do 560 tys. MWh/rok.”

**X. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**W punkcie 4. Zużycie materiałów paliw i energii.**

**Podpunkt 4.1. Stosowane paliwo.**

**otrzymuje brzmienie:**

**„4.1. Stosowane paliwo.**

W Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. stosuje się węgiel kamienny jako paliwo podstawowe dla kotła WP-70 (nr 5) i kotłów OP-140 (nr 6 i 7). Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy (mazut).”

**XI. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**W punkcie 4. Zużycie materiałów paliw i energii. W podpunkcie 4.1. Stosowane paliwo. Podpunkt 4.1.1. Paliwo podstawowe.**

**otrzymuje brzmienie:**

**„Paliwo podstawowe.**

a) W instalacji stosowany jest węgiel kamienny o parametrach:

- wartość opałowa  $\geq 22$  MJ/kg,
- zawartość siarki  $\geq 0,55\%$ ,
- zawartość popiołu  $\leq 22\%$ .

b) planowane zużycie paliw podstawowych

Rodzaj paliwa	Rok 2019 i dalej
Węgiel kamienny Mg/rok	316 000

**XII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**W punkcie 4. Zużycie materiałów paliw i energii. W podpunkcie 4.1. Stosowane paliwo. Podpunkt 4.1.2. Paliwo rozpałkowe**

otrzymuje brzmienie:

**„4.1.2. Paliwo rozpałkowe.**

a) Charakterystyka paliwa rozpałkowego

- wartość opałowa  $\geq 40,5$  MJ/kg
- zawartość siarki  $\leq 2$  %

b) Zużycie paliwa rozpałkowego

Jednorazowe zużycie oleju opałowego ciężkiego (mazutu) do rozpalenia poszczególnych kotłów przy 100% wydajności palników :

- WP-70 nr 5 - 4 Mg,
- OP 140 nr 6 - 5 Mg,
- OP-140 nr 7 - 5 Mg.”

**XIII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

**Punkt 5. Czas pracy**

otrzymuje brzmienie:

**„5. Czas pracy**

Instalacja Elektrociepłowni pracuje systemem ciągłym 8760 godzin/rok. Ilość pracujących kotłów uzależniona jest od temperatury zewnętrznej i zapotrzebowania odbiorców zewnętrznych. Stale eksploatowane są kotły parowe OP-140 nr 6 i 7. W okresie zimowym uruchamiany jest kocioł wodny WP – 70 nr 5.”

**XIV. Rozdział II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony Środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystywania energii oraz analiza zgodności z BAT.**

otrzymuje brzmienie:

**„II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystywania energii oraz analiza zgodności z BAT.**

Eksploatację Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. należy prowadzić w szczególności z zasadami:

- przeciwdziałania zanieczyszczeniom poprzez zapobieganie ich powstawaniu, skuteczne ograniczanie ich wprowadzania do środowiska;
- właściwego doboru paliw, surowców i materiałów eksploatacyjnych zapewniających ograniczenie ich negatywnego oddziaływania na środowisko;
- ograniczania do niezbędnego minimum, uzasadnionego potrzebami technologicznymi, wielkości emisji z instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (rozruch, awaria, likwidacja);

- zapobiegania w oparciu o posiadane środki, wdrożone procedury, możliwości techniczne, powstawaniu zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych w celu ograniczenia oddziaływania ich skutków na środowisko.

## 1. Metody zapewnienia właściwej gospodarki materiałowo surowcowej:

Gospodarka materiałowo - surowcowa w przypadku konwencjonalnej elektrowni węglowej sprowadza się przede wszystkim do gospodarki paliwem (węglem) i wodą. Elektrociepłownia wykorzystuje wodę głównie do celów technologicznych:

- woda powierzchniowa wykorzystywana jest do uzupełniania strat głównego obiegu chłodzenia oraz do uzupełniania obiegu kotłowego po przygotowaniu w stacji demineralizacji,
- woda wodociągowa wykorzystywana jest jako awaryjne i dodatkowe źródło wody do uzupełniania strat obiegu kotłowego i ciepłowniczego, ok. 20 % tej wody stanowią potrzeby socjalno-bytowe i p. poż.

Efektywną gospodarkę wodą Strona zapewnia, że ogranicza ubytki wody z zamkniętych obiegów chłodzenia i odzūżlania a także wykorzystując część ścieków do uzupełniania obiegu odzūżlania, wody ze spustów i odwodnień oraz odsoliny kierowane są do uzupełniania strat w obiegu ciepłowniczym. Podstawowym paliwem używanym do produkcji energii w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. jest węgiel kamienny. Paliwem pomocniczym używanym podczas rozruchu kotłów jest olej opałowy. Prowadzący instalację zapewnia, że zużycie węgla uzależnione jest od zakładanej produkcji ciepła i energii elektrycznej oraz od jego jakości. Średnioroczny wskaźnik zużycia wody dla potrzeb technologicznych i socjalno-bytowych wyznacza się w następujący sposób:

1.	Obieg chłodzący na produkcję energii elektrycznej i ciepła	m <sup>3</sup> /MWh	0,381
2.	Na uzupełnienie ubytków w obiegu energetycznym i ciepłowniczym	m <sup>3</sup> /MWh	0,167
3.	Na cele socjalno-bytowe	m <sup>3</sup> /osoba/rok	147,3

## 2. W zakresie systemu zarządzania środowiskowego:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji spalania paliw.
BAT 1	<p>Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. posiada w pełni uregulowany stan formalno-prawny w zakresie korzystania ze środowiska, <u>nie posiada wdrożonego i certyfikowanego systemu zarządzania środowiskowego</u>, ale stosuje wewnętrzne procedury zakładowe dotyczące zarządzania środowiskowego, które regulują zagadnienia w obszarze środowiskowym. Zarządzanie środowiskowe w Spółce realizowane jest poprzez określenie zakresów kompetencji każdego pracownika odpowiedzialnego za właściwy obszar zarządzania środowiskowego.</p> <p>W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej, w ramach BAT prowadzący instalację zapewni wdrożenie i przestrzeganie po 17 sierpnia 2021 r. w Spółce wewnętrznych procedur zakładowych dotyczących zarządzania środowiskowego, które będą sukcesywnie eryfikowane/uzupełniane/doskonalone tak, aby zapewnić spełnienie przez Spółkę wymagań określonych w BAT 1 w zakresie adekwatnym do charakteru, skali, złożoności oraz zasięgu oddziaływania instalacji na środowisko.</p> <p>Do dnia 17.08.2021 r. w celu spełnienia wymagań BAT 1, zostaną opracowane w Spółce następujące dokumenty:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Program zapewnienia jakości/kontroli jakości spalanych paliw,</li> <li>- Plan zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmujący okresy rozruchu i wyłączenia,</li> <li>- Dokument w którym zostaną określone systematyczne metody identyfikacji potencjalnych niekontrolowanych lub nieplanowanych emisji do środowiska i radzenia sobie z nimi, w szczególności emisji związanych z samonagrzewaniem lub samozapłonem paliwa w trakcie działań związanych z</li> </ul>



Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji spalania paliw.
	magazynowaniem i gospodarowaniem, - Plan gospodarki pyłem w celu ograniczenia emisji wtórnych z załadunku, rozładunku, magazynowania i gospodarowania odpadami paleniskowymi.

### 3. W zakresie monitorowania kluczowych parametrów procesu:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji spalania paliw.
BAT 2	W celu spełnienia wymagań określonych w BAT 2 w okresie od dnia 17 sierpnia 2021 r. prowadzone będą cykliczne pomiary eksploatacyjne (sprawnościowe) bloku pozwalające na określanie jednostkowego zużycia paliwa netto (sprawność ogólną bloku netto). Po każdej modyfikacji (modernizacji) bloku, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto, będą przeprowadzane pomiary eksploatacyjne celem aktualizacji wskaźnika jednostkowego zużycia paliwa netto (sprawności ogólnej bloku netto).

### 4. W zakresie ogólnej efektywności środowiskowej i sprawności energetycznej:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji spalania paliw.
BAT 12	<p>W celu zwiększenia sprawności energetycznej procesu spalania w instalacji prowadzone są następujące działania:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Modernizacja kotłów pyłowych wchodzących w skład instalacji w celu reorganizacji procesu spalania, czego efektem było zmniejszenie emisji NOx oraz kontrola nad zawartością części palnych w produktach spalania (popiół i żużel).</li> <li>- Utrzymywanie parametrów czynnika roboczego (pary i wody) podczas normalnej pracy kotłów na poziomie wymaganym przez dostawców urządzeń i określonym w szczegółowych instrukcjach obsługi tych urządzeń.</li> <li>- Systematyczna kontrola pracy urządzeń mająca na celu zmniejszenie zużycia energii na potrzeby własne.</li> <li>- Zabudowane obrotowe podgrzewacze powietrza dla każdego z kotłów, których celem jest wstępny podgrzew powietrza ciepłem odzyskanym ze spalin kotła.</li> <li>- Modernizacje kotłów pyłowych wchodzących w skład instalacji mające na celu reorganizację procesu spalania, którego jednym z elementów było pełne opomiarowanie i zastosowanie zaawansowanego systemu kontroli parametrów spalania.</li> <li>- Wstępne podgrzewanie wody odprowadzanej ze skraplacza pary w procesie regeneracji w skojarzeniu prowadzone z wykorzystaniem wymiennika (XN).</li> <li>- Produkcja energii elektrycznej i ciepła przez kotły parowe oraz turbozespół w pełnym skojarzeniu.</li> <li>- Minimalizacja strat ciepła poprzez zastosowanie izolacji termicznych w miejscach możliwych do zastosowania, w których zastosowanie jej pozwala na uzyskiwanie mierzalnych korzyści.</li> <li>- Nowe inwestycje wykonywane są z zastosowaniem możliwie wysoko zaawansowanych materiałów, które umożliwiają późniejszą bezusterkową eksploatację tych urządzeń.</li> </ul>
BAT 18	Proces produkcji energii elektrycznej i ciepła w Elektrociepłowni prowadzony jest w oparciu o spalanie węgla kamiennego w kotłach OP-140 i kotle WP-70. Kotły te są kotłami pyłowymi, do których paliwo podawane jest w postaci mieszanki pyłowo-powietrznej. Prowadzony proces spalania umożliwia uzyskiwanie ogólnej efektywności środowiskowej spalania węgla kamiennego z zastosowaniem technik gwarantujących wysoką sprawność kotłów. W celu ograniczenia emisji tlenków azotu na wszystkich kotłach

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji spalania paliw.
	(nr 5, nr 6 i nr 7) zastosowano metody pierwotne (reorganizacja spalania) oraz dodatkowo wszystkie kotły wyposażone zostały w instalacje odazotowania spalin metodami wtórnymi niekatalitycznymi SNCR.
BAT 19	<p>Żużel spod komór paleniskowych kotłów energetycznych odprowadzany jest do pompowni bagrowej. Z pompowni bagrowej transportem hydraulicznym pulpa w postaci mieszaniny żużlowowodnej dostarczana jest do dwóch dwukomorowych osadników żużla. W osadnikach żużla następuje oddzielenie żużla od wody. Woda jako czynnik transportowy poprzez układ drenażowy, kanały spływowe i zbiorniki wody czystej trafia do pompowni wody powrotnej, skąd za pomocą zespołu pompowego wraca rurociągiem powrotnym do układu odżużlania. Odsączony żużel wybierany jest suwnicami czerpakowymi na miejsce odkładcze żużla. Powierzchnię każdego z placów odkładczych wytyczają żelbetowe ściany oporowe tworzące boksy magazynowe o wysokości 2.2 m.</p> <p>Każdy boks posiada złożę filtracyjne, składające się z warstwy żwirowej i układu drenażowego z odprowadzeniem do kanalizacji zakładowej. W Elektrociepłowni popiół spod elektrofiltrów jest usuwany pneumatycznie do zbiornika retencyjnego popiołu. Ze zbiornika retencyjnego popiół wywożony jest autocysternami lub jako mokry zraszany. Do zraszania popiołu używa się ścieków z obiegu hydroodżużlania. Ze zbiornika retencyjnego popiół odbierany jest dwójako:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- w stanie suchym, poprzez załadunek rękawami załadowniczymi do autocystern,</li> <li>- awaryjnie w stanie zwilżonym - popiół ze zbiorników retencyjnych kieruje się poprzez przenośniki ślimakowe zraszające do samochodów otwartych, przykrywanych na czas transportu plandekami.</li> </ul> <p>Związane z BAT poziomy sprawności energetycznej (BAT-AEEL) dla spalania węgla kamiennego:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Opalana węglem kamiennym, &lt; 1 000 MW <ol style="list-style-type: none"> <li>a) sprawność - wytwarzania energii elektrycznej i ciepła łącznie (blok energetyczny OP-140 zasilają turbinę 13UCK80) – do 80%</li> <li>b) sprawność kotła wodnego WP-70 – do 90%</li> </ol> </li> </ol>

## 5. Ochrona środowiska wodnego:

Kwestie dotyczące konkluzji BAT w zakresie gospodarki wodno-ściekowej (Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii):

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji spalania paliw.
BAT 10	<p>W zakresie ograniczenia emisji do wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania nie został ustanowiony i wdrożony plan zarządzania, jako część systemu zarządzania środowiskowego. Sposób działania w przypadku sytuacji odbiegających od stanu pracy normalnej określają szczegółowe instrukcje eksploatacji poszczególnych urządzeń lub instalacji eksploatowanych w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. i są to:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Szczegółowa instrukcja eksploatacji urządzeń i instalacji ciągu technologicznego produkcji wody zdemineralizowanej,</li> <li>- Szczegółowa instrukcja eksploatacji urządzeń i instalacji ciągu technologicznego wody chłodzącej,</li> <li>- Szczegółowa instrukcja eksploatacji urządzeń i instalacji wody pitnej oraz ścieków sanitarnych.</li> </ul> <p>Ponadto w Spółce opracowane zostały zasady badania i analizowania zakłóceń oraz awarii w pracy Elektrociepłowni (Instrukcje obsługi urządzeń, Instrukcje eksploatacji urządzeń, Instrukcje awaryjne oraz Instrukcje stanowiskowe), które w dalszej kolejności gwarantują prawidłową pracę instalacji przy zachowaniu wymaganych reżimów ekologiczno-technicznych. Jednocześnie w Spółce funkcjonują odpowiednie służby techniczne, których zadaniem jest analizowanie występowania usterek oraz przygotowywanie stosownego planu konserwacji i remontów, a następnie jego realizowanie. Do dnia 17.08.2021 r. zostanie opracowany w Spółce Plan zarządzania w celu ograniczenia emisji do</p>

	<p>wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmujący następujące elementy:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• właściwe zaprojektowanie systemów uznane za istotne w tworzeniu warunków innych niż normalne warunki użytkowania i które może mieć wpływ na emisje do powietrza;</li> <li>• ustanowienie i wdrożenie konkretnego planu profilaktycznej konserwacji dla tych systemów;</li> <li>• przegląd i rejestrowanie emisji spowodowanych przez inne niż normalne warunki użytkowania i związane z nimi okoliczności oraz realizacja działań naprawczych, jeżeli okaże się to konieczne;</li> <li>• okresową ocenę całościową emisji podczas innych niż normalne warunków użytkowania (np. częstotliwość wydarzeń, czas trwania, określenie/oszacowanie emisji) oraz w razie konieczności podjęcia działań naprawczych.</li> </ul>
<p><b>BAT 11</b></p>	<p>Monitorowanie emisji do wody podczas innych niż normalne warunki użytkowania (rozruchy, wyłączenia), odbywa się w sposób analogiczny jak w przypadku normalnej pracy instalacji. Ilości wprowadzanych ścieków do wód powierzchniowych (rzeka Przemsza) rejestrowana jest w następujący sposób:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Ilość odprowadzanych wylotem W-5 wód chłodniczych jest monitorowana poprzez sumaryczne przepływy na poszczególnych celkach chłodniczych. Pomiar przepływu w celkach jest realizowany jako pomiar w kanale otwartym za pomocą zwężki i pomiaru poziomu wody przepływającej przez zwężkę. Obliczenia pozwalające uzyskać przepływ wody w m<sup>3</sup>/h dokonywane są w przeliczniku CRP-04, który stanowi składową część systemu pomiarowego. Dodatkowo w układzie jest zainstalowany pomiar temperatury wód chłodniczych oraz zasolenia (pomiar ciągły). Ponadto prowadzony jest monitoring w zakresie: zawiesiny ogólne, BZT<sub>5</sub>, ChZT, siarczany, chlorki – z częstotliwością dwa razy w miesiącu, metale ciężkie (miedź, nikiel, kadm, ołów, cynk, chrom, rtęć) z częstotliwością raz w roku.</li> </ul> <p>pomiar ilości ścieków przemysłowych wprowadzanych wylotem W-3 – odbywa się za pomocą przepływomierza elektromagnetycznego (pomiar ciągły). Ponadto prowadzony jest monitoring jakości odprowadzanych ścieków w zakresie: pH, zawiesiny ogólne, BZT<sub>5</sub>, ChZT, siarczany, chlorki, substancje ropopochodne – z częstotliwością dwa razy w miesiącu (zrzut wylotem W-3 jest okresowy), metale ciężkie (miedź, nikiel, kadm, ołów, cynk, chrom, rtęć) z częstotliwością raz w roku. Pobór prób w celu oceny jakości odprowadzanych ścieków dokonywany jest za pomocą automatycznego próbopobieraka. Pomierzone wielkości są rejestrowane i archiwizowane przez system komputerowy Elektrociepłowni Będzin.</p>
<p><b>BAT 13</b></p>	<p><b>a) uzdatnianie wody</b></p> <p>strumienie poszczególnych ścieków wykorzystywane są powtórnie w następujący sposób:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Zużyte wody z chłodzenia urządzeń pomocniczych odprowadzane są do głównego obiegu chłodzącego (obieg zamknięty).</li> <li>– Ścieki z neutralizacji powstające na stacji demineralizacji wody okresowo wykorzystywane są do uzupełnienia obiegu hydrotransportu żużla.</li> <li>– Odsoliny z kotłów parowych K-6 i K-7 (kotły OP-140) wykorzystywane są do uzupełnienia strat w obiegu ciepłowniczym.</li> <li>– Odwodnienia i spusty z kotłów parowych K-6 i K-7 wykorzystywane są do uzupełnienia zładu sieci ciepłowniczej, w przypadku kotła wodnego K-5 (WP-70) odwodnienia i spusty kierowane są do układu odzūżlania.</li> </ul> <p>Ponadto w układzie odzūżlania wykorzystywane są ścieki przemysłowe w tym:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– ścieki zmywne z budynku głównego,</li> <li>– ścieki zmywne z pozostałych obiektów i terenów tzw. „brudnych” (elektrofiltry popiołu, kruszarki węgla),</li> <li>– ścieki zmywne ze sprężarkowni,</li> <li>– ścieki oczyszczone z odolejacza ścieków mazutowych,</li> <li>– ścieki nadosadowe z osadnika popiołu na terenie lokalizacji starej kotłowni średnioprężnej.</li> <li>– oczyszczone w zewnętrznym podgrzewanym odolejaczu ścieki z rejonu gospodarki olejowej (kondensat ze wszystkich odbiorów pary oraz pozostałe ścieki z gospodarki olejowej) kierowane są do zbiornika pompowni bagrowej w celu uzupełniania strat w hydrotransporte żużla (zebrany w odolejaczu mazut i olej zawracany jest do zbiornika mazutu).</li> </ul> <p>Woda powrotna z obiegu hydroodzūżlania w Elektrociepłowni Będzin wykorzystywana jest do:</p>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- zraszania popiołu,</li> <li>- zmywania punktu załadunku popiołu placu pod zbiornikiem popiołu,</li> <li>- mycia kół samochodu przed wyjazdem samochodów z Elektrociepłowni Będzin.</li> </ul> <p>Dodatkowo zbiornik wody powrotnej przy pompowni wody powrotnej wyposażony jest w podłączony do kanalizacji sanitarnej i ogólnospławnej w ul. Kościuszki w Będzinie, która następnie odprowadza ścieki do oczyszczalni miejskiej.</p> <p><b>b) Gospodarka popiołem paleniskowym z instalacji suchego odżużłania</b> – nie dotyczy. Na terenie instalacji ma zastosowanie mokre odżużłanie.</p>
<b>BAT 14</b>	<p>Aby zapobiec zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków i ograniczyć emisje do wody, w ramach BAT należy oddzielić strumienie ścieków i oczyszczać je osobno, w zależności od zawartości zanieczyszczeń.</p> <p>Wytwarzane na terenie Elektrociepłowni poszczególne strumienie ścieków są rozdzielane i kierowane w zależności od ich charakteru:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <u>Ścieki bytowe</u> za pośrednictwem zakładowej kanalizacji sanitarnej kierowane są do Miejskiej Oczyszczalni Ścieków w Będzinie na podstawie zawartej umowy.</li> <li>- <u>Wody opadowe i roztopowe</u> z tzw. terenów umownie czystych odprowadzane są kanalizacją deszczową do rzeki Przemszy wylotami W1, W2, W3, W4. Z części północnej zakładu wody opadowe poprzez separator wprowadzane są do zaruwanego odcinka Potoku Zagórskiego. Wody deszczowe z terenów tzw. Brudnych odprowadzane są do układu hydroodżużłania (układ hydroodżużłania posiada dużą pojemność retencyjną w osadnikach pozwalającą na przyjęcie wód z opadów).</li> <li>- <u>Ścieki przemysłowe</u> głównie niewykorzystane ścieki technologiczne (zneutralizowane ścieki z regeneracji wymienników jonitowych) z instalacji demineralizacji wody wodociągowej lub dekarbonizowanej na potrzeby obiegu kotłowego i ciepłowniczego wprowadzane są do rzeki Przemszy wylotem W-3.</li> <li>- <u>Wody pochłodnicze</u> z odświeżania zamkniętego obiegu chłodzącego wprowadzane są do rzeki Przemszy wylotem W-5.</li> </ul>

## 6. Ochrona powietrza:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. – dotyczy dwóch kotłów OP-140 (nr K6 i K7) oraz kotła wodnego WP-70 (nr K5)
	<b>Ogólne konkluzje BAT</b>
<b>BAT 3</b>	<p>Kontrola procesu spalania w kotle odbywa się poprzez monitorowanie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- zawartości tlenu w spalinach, CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>,</li> <li>- zawartości części palnych w popiele</li> <li>- ilości powietrza pierwotnego i wtórnego do kotłów (dotyczy K6, K7).</li> </ul> <p>Kocioł OP-140 nr 6 i 7 jest wyposażony w stację operatorską, przeznaczoną do prowadzenia i nadzorowania procesu technologicznego przez operatora kotła. Informacje o procesie są prezentowane na monitorach ekranowych, archiwizowane oraz udostępniane są w postaci raportów w sieci zakładowej. Stan procesu technologicznego wizualizowany jest w formie schematów technologicznych, wykresów czasowych, wielostronicowych obrazów zdarzeń.</p> <p>Od 17.08.2021 r. na instalacji monitorowanie kluczowych parametrów procesu prowadzone będzie w zakresie i z częstotliwością podaną poniżej:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- przepływ spalin – pomiary ciągłe,</li> <li>- zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie spalin – pomiary ciągłe,</li> <li>- zawartość pary wodnej – pomiar ciągły.</li> </ul> <p><i>Wymagania BAT 3 będą spełnione w zakresie powietrza od dnia 17.08.2021 r.</i></p>
<b>BAT 4</b>	Na instalacji są realizowane pomiary:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. – dotyczy dwóch kotłów OP-140 (nr K6 i K7) oraz kotła wodnego WP-70 (nr K5)
	<b>Ogólne konkluzje BAT</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– pomiar ciągły stężeń pyłu, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO,</li> <li>– pomiar okresowy stężeń Hg (raz na rok).</li> </ul> <p>Dodatkowo od dnia 17.08.2021 r. na instalacji będą realizowane pomiary:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– pomiar ciągły stężeń NH<sub>3</sub>,</li> <li>– pomiar okresowy stężeń HCl (raz na 3 miesiące),</li> <li>– pomiar okresowy stężeń HF (raz na 3 miesiące),</li> <li>– pomiar okresowy stężeń metali i metaloidów: As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn (raz na rok),</li> <li>– pomiar stężeń Hg (okresowy – raz na 6 miesięcy)</li> </ul> <p><i>Wymagania BAT 4 będą spełnione od dnia 17.08.2021 r.</i></p>
<b>BAT 6</b>	<p>W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej obiektu energetycznego spalania oraz ograniczenie emisji CO i niespalonych substancji do powietrza, prowadzący instalację stosuje odpowiednią kombinację technik oraz zapewnia optymalne spalanie poprzez następujące działania:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– mieszanie tego samego rodzaju paliwa (węгля kamiennego) w ramach kształtowania powierzchni hałdy – działanie to jednak nie jest działaniem celowym dla uzyskania określonych parametrów węgla;</li> <li>– przeprowadzanie remontów i modernizacji zgodnie z przyjętą polityką utrzymaniową urzędzeń, która uwzględnia zalecenia producentów;</li> <li>– monitoring emisji spalin, system sterowania i nadzoru pracy urzędzeń wytwórczych, w tym procesu spalania (DCS);</li> <li>– przeprowadzoną modernizację źródeł spalania (kotłów pyłowych) w zakresie reorganizacji procesu spalania w kotłach, która pozwala na redukcję tlenków azotu metodą pierwotną przy zachowaniu reżimu pracy z niską zawartości tlenku węgla oraz niskimi częściami palnymi w produktach spalania (popiół i żużel).</li> </ul>
<b>BAT 7</b>	<p>Pracująca w Elektrociepłowni instalacja DeNO<sub>x</sub> oparta jest na wykorzystaniu metody pierwotnej redukcji NO<sub>x</sub> (reorganizacja procesu spalania w kotle) jak również metody wtórnej redukcji jaką jest wtrysk mocznika do komory paleniskowej kotła (SNCR). Ilość, stężenie oraz miejsca wtrysku mocznika w komorze paleniskowej zostały dobrane zgodnie z projektem wykonanym przez doświadczoną firmę, jak również zostały zoptymalizowane podczas przeprowadzonego procesu optymalizacji instalacji.</p>
<b>BAT 8</b>	<p>Systemy redukcji emisji do powietrza zostały zaprojektowane i wykonane przez doświadczonych specjalistycznych podmioty. Eksploatacja i konserwacja tych systemów odbywa się według zaleceń producentów oraz w oparciu o instrukcje eksploatacji i konserwacji opracowane i zatwierdzone przez Służby Elektrociepłowni. Praca instalacji jest nadzorowana i prowadzona przy pomocy specjalistycznych układów automatycznej regulacji. Najważniejszymi kryteriami przy projektowaniu, budowie i eksploatacji są dostępność systemów i ich optymalna wydajność dla dotrzymania standardów środowiskowych.</p> <p>Stosowanie systemów redukcji emisji dzięki odpowiedniemu zaprojektowaniu, eksploatacji i konserwacji odbywa się przy optymalnej wydajności i dostępności.</p>
<b>BAT 9</b>	<p>Spółka nie posiada wdrożonego Programu zapewnienia jakości/kontroli jakości w celu zagwarantowania, aby właściwości wszystkich paliw były w pełni określone i kontrolowane. Jakość paliwa spalanego w instalacji określana jest na każdym etapie udziału tego paliwa w procesie energetycznego spalania, począwszy od etapu określenia granicznych wartości dostarczanego paliwa w kontraktach na dostawy tego paliwa. Następnie jakość paliwa jest kontrolowana przy każdej dostawie danej partii paliwa na teren Spółki poprzez pobór próbek z każdego samochodu transportującego węgiel lub olej opałowy.</p>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. – dotyczy dwóch kotłów OP-140 (nr K6 i K7) oraz kotła wodnego WP-70 (nr K5)
	Ogólne konkluzje BAT
	<p>Dostawy węgla - każda dostawa zawiera certyfikat jakości węgla. Dodatkowo Elektrociepłownia bada węgiel z każdej dostawy we własnym laboratorium.</p> <p>Dostawy oleju – każda dostawa zawiera certyfikat jakościowy wykonywany przez certyfikowane laboratorium.</p> <p>Zasady zapewnienia jakości/kontroli jakości spalanych paliw gwarantują obowiązujące instrukcje:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- W-1-05 (2015) Instrukcja pobierania próbek ogólnych węgla,</li> <li>- W-1-06 (2015) Instrukcja przygotowania próbki laboratoryjnej węgla.</li> </ul> <p>Analizy jakości dostarczanego węgla wykonywane są przez zakładowe laboratorium, które jest uczestnikiem sieci Labiomen, co gwarantuje wysoki poziom wykonywanych badań. Badania wykonywane są na wysokiej jakości sprzęcie laboratoryjnym, który podlega ciągłej kontroli serwisowej.</p> <p><b>Do dnia 17.08.2021 r. zostanie opracowany w Spółce Program zapewnienia jakości/kontroli jakości spalanych paliw.</b></p> <p>W okresie od 17 sierpnia 2021 r. prowadzone będą badania spalanego paliwa (węgiel kamienny i paliwo rozpałkowe – olej opałowy ciężki) w zakresie zgodnym z zapisami BAT 9 tj:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- węgiel kamienny w zakresie: LHV, wilgotność, substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn),</li> <li>- paliwo rozpałkowe (olej opałowy ciężki) w zakresie: zawartość popiołu, zawartość C, S, N, Ni, V. z częstotliwością 1 raz na rok.</li> </ul> <p><i>Wymagania BAT 9 będą spełnione od dnia 17.08.2021 r.</i></p>
BAT 10	<p>Spółka nie posiada wdrożonego planu zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmujący okresy rozruchu i wyłączenia.</p> <p>Sposób działania w przypadku sytuacji odbiegających od stanu pracy normalnej – okresy rozruchów i wyłączeń określają szczegółowe instrukcje eksploatacji poszczególnych urządzeń lub instalacji eksploatowanych w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. i są to m.in.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Szczegółowa instrukcja eksploatacji kotła parowego OP – 140 Nr 6.</li> <li>- Szczegółowa instrukcja eksploatacji kotła parowego OP – 140 Nr 7.</li> <li>- Szczegółowa instrukcja eksploatacji kotła wodnego typu WP – 70 Nr 5.</li> <li>- Szczegółowa Instrukcja Eksploatacji Instalacji Odsiarczania Spalin.</li> </ul> <p>Ponadto w Spółce opracowane zostały zasady badania i analizowania zakłóceń oraz awarii w pracy w Elektrociepłowni (Instrukcje obsługi urządzeń, Instrukcje eksploatacji urządzeń, Instrukcje awaryjne oraz Instrukcje stanowiskowe), które w dalszej kolejności gwarantują prawidłową pracę instalacji przy zachowaniu wymaganych reżimów ekologiczno-technicznych.</p> <p><u>Do dnia 17.08.2021 r. zostanie opracowany w Spółce Plan zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmujący następujące elementy:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- właściwe zaprojektowanie systemów uznane za istotne w tworzeniu warunków innych niż normalne warunki użytkowania i które może mieć wpływ na emisje do powietrza;</li> <li>- ustanowienie i wdrożenie konkretnego planu profilaktycznej konserwacji dla tych systemów;</li> <li>- przegląd i rejestrowanie emisji spowodowanych przez inne niż normalne warunki użytkowania i związane z nimi okoliczności oraz realizacja działań naprawczych, jeżeli okaże się to konieczne;</li> <li>- okresową ocenę całościową emisji podczas innych niż normalne warunków użytkowania (np. częstotliwość wydarzeń, czas trwania, określenie/oszacowanie emisji) oraz w razie konieczności podjęcia działań naprawczych.</li> </ul>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. – dotyczy dwóch kotłów OP-140 (nr K6 i K7) oraz kotła wodnego WP-70 (nr K5)
	<b>Ogólne konkluzje BAT</b>
	<i>Wymagania BAT 10 będą spełnione od dnia 17.08.2021 r.</i>
BAT 11	<p>Emisje zanieczyszczeń do powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania tj. głównie podczas rozruchu i wyłączenia poszczególnych źródeł spalania paliw są stale monitorowane przez system monitoringu spalin zainstalowany na kominie, którym odprowadzane są spaliny z wszystkich kotłów. Sposób prowadzenia pomiarów w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania jest identyczny jak podczas normalnego użytkowania instalacji.</p> <p>Okresy rozruchów i wyłączeń prowadzone są w sposób ograniczający do minimum czas ich trwania, ale zgodnie z zapisami szczegółowych instrukcji eksploatacji tych urządzeń.</p>
	<b>Konkluzje BAT w odniesieniu do spalania węgla kamiennego</b>
BAT 20	<p>W celu zmniejszenia emisji NO<sub>x</sub> na wszystkich kotłach elektrociepłowni zastosowano mieszane techniki redukcji NO<sub>x</sub> przy jednoczesnym ograniczaniu emisji CO i N<sub>2</sub>O takie jak:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– palniki niskoemisyjne,</li> <li>– stopniowanie powietrza do komory paleniskowej,</li> <li>– selektywną niekatalityczną redukcję NO<sub>x</sub> poprzez wtrysk mocznika (SNCR).</li> </ul> <p>Wymagania BAT AELs dla NO<sub>x</sub>:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 150 mg/Nm<sup>3</sup> (średnioroczna graniczna wielkość emisyjna),</li> <li>– 200 mg/Nm<sup>3</sup> (średniodobowa graniczna wielkość emisyjna).</li> </ul> <p>Dla NO<sub>x</sub> ze względu na charakterystykę techniczną instalacji, brak jest możliwości terminowego spełnienia średniorocznej granicznej wielkości emisyjnej.</p> <p>Odstępstwo czasowe dla NO<sub>x</sub> (przy spalaniu węgla kamiennego) dla średniorocznej granicznej wartości emisyjnej do wartości: 200 mg/Nm<sup>3</sup> (do czasu rewizji konkluzji BAT jednak nie dłużej niż do dnia 31.12.2030 r.)</p> <p>Emisja CO – wskaźnikowa – 200 mg/Nm<sup>3</sup> (wartość ustalona ze względu na techniczne ograniczenia kotła).</p> <p><i>Wymagania BAT 20 nie są spełnione w zakresie emisji NO<sub>x</sub> do powietrza.</i></p>
BAT 21	<p>W celu ograniczenia emisji SO<sub>2</sub>, HCl i HF do powietrza ze spalania węgla kamiennego w instalacji Elektrociepłowni zastosowano instalację odsiarczania spalin, opartą o technologię złoża fluidalnego wraz z filtrem workowym.</p> <p>Wymagania BAT AELs dla SO<sub>2</sub>:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 130 mg/Nm<sup>3</sup> (średnioroczna graniczna wielkość emisyjna),</li> <li>– 205 mg/Nm<sup>3</sup> (średniodobowa graniczna wielkość emisyjna).</li> </ul> <p>Wymagania BAT AELs dla HF: 3 mg/Nm<sup>3</sup> (średnia roczna).</p> <p>Wymagania BAT AELs dla HCl: 20 mg/Nm<sup>3</sup> (średnia roczna) - wartość graniczna w przypadku spalania paliw, w których średnia zawartość chloru wynosi 1000 mg/kg (suchej masy) lub jest wyższa.</p>
BAT 22	<p>W celu ograniczenia emisji pyłu do powietrza ze spalania węgla kamiennego w instalacji Elektrociepłowni zostały zabudowane za każdym kotłem odpylacze elektrostatyczne (elektrofiltry) jak również jedna wspólna instalacja odsiarczania metodą pól suchą ze złożem fluidalnym oraz filtrem workowym.</p> <p>Wymagania BAT AELs dla pyłu:</p>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. – dotyczy dwóch kotłów OP-140 (nr K6 i K7) oraz kotła wodnego WP-70 (nr K5)
	Ogólne konkluzje BAT
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 12 mg/Nm<sup>3</sup> (średnioroczna graniczna wielkość emisji),</li> <li>– 20 mg/Nm<sup>3</sup> (średniodobowa graniczna wielkość emisji).</li> </ul>
BAT 23	<p>Aby zapobiec emisjom rtęci do powietrza ze spalania węgla kamiennego instalacja Elektrociepłowni posiada zabudowane za każdym kotłem odpylacze elektrostatyczne (elektrofiltry) jak również jedną wspólną instalację odsiarczania metoda pólucha ze złożem fluidalnym oraz filtrem workowym.</p> <p>Wymagania BAT AELs dla Hg: <math>\geq 4 \mu\text{g}/\text{Nm}^3</math></p>

## 7. Ochrona przed hałasem:

Najważniejszym zadaniem w zakresie ochrony przed hałasem jest identyfikacja źródeł hałasu, warunków jego rozprzestrzeniania i dopiero na tej podstawie wdrożenie środków ochrony. Jak wynika z treści dokumentacji wnioskowej Elektrociepłownia nie powoduje przekroczeń obowiązujących standardów z zakresu ochrony środowiska przed hałasem. Ponadto Elektrociepłownia z dniem 17 sierpnia 2021 r. będzie miała obowiązek informowania mieszkańców z odpowiednim wyprzedzeniem o planowanych operacjach charakteryzujących się wzmożoną emisją hałasu, co do których istnieje uzasadnione podejrzenie, że podczas ich trwania przekroczone będą standardy akustyczne w środowisku.

W celu zapobiegania lub ograniczenia występowaniu emisji hałasu do środowiska stosowane są następujące rozwiązania wynikające z konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik BAT.

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji spalania paliw.
BAT 1	<p>BAT 1 pkt. XV Plan zarządzania hałasem, w przypadku gdy spodziewana jest lub utrzymuje się uciążliwość hałasu w punktach podlegających ochronie, w tym:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) protokół do celów prowadzenia monitorowania hałasu na granicy obiektu;</li> <li>b) program redukcji hałasu;</li> <li>c) protokół reagowania na incydenty związane z hałasem zawierający odpowiednie działania i harmonogram;</li> <li>d) przegląd historycznych incydentów związanych z hałasem, działań naprawczych oraz upowszechnianie wiedzy na temat incydentów związanych z hałasem wśród poszkodowanych stron.</li> </ul> <p>Spółka przeprowadza pomiary hałasu w środowisku z częstotliwością co 2 lata oraz każdorazowo przy istotnej zmianie technologii, modernizacji lub nowej inwestycji. Zgodnie ze załączonymi sprawozdaniami Elektrociepłownia „Będzin” Sp. z o.o. nie powoduje przekroczeń obowiązujących standardów z zakresu ochrony środowiska przed hałasem.</p> <p>W przypadku awaryjnego powstania hałasu, który potencjalnie mógłby stanowić uciążliwość dla okolicznych mieszkańców lub środowiska, podejmowane są natychmiastowe środki mające na celu jego ograniczenie. Ponadto dodatkowo wprowadzony został do wewnętrznych zarządzeń Elektrociepłownia „Będzin” Sp. z o.o. zapis dotyczący obowiązku informowania mieszkańców z odpowiednim wyprzedzeniem o planowanych operacjach charakteryzujących się wzmożoną emisją hałasu.</p>
BAT 17	<p>BAT 17. Aby ograniczyć emisję hałasu, w ramach BAT należy stosować jedną z poniższych technik lub ich kombinację:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) środki operacyjne;</li> <li>b) mało hałaśliwy sprzęt;</li> <li>c) redukcja hałasu;</li> <li>d) urządzenia do ograniczania emisji hałasu;</li> </ul>



	<p>e) właściwe umiejscowienie wyposażenia i budynków;</p> <p>Ad a) Urządzenia zainstalowane w instalacji są stale monitorowane pod względem emisji hałasu do środowiska. Doświadczona obsługa bezzwłocznie zawiadamia o każdej nieprawidłowości w pracy urządzeń co umożliwia natychmiastową diagnostykę i szybkie usunięcie przyczyny powstawania hałasu. Wszystkie planowane działania mogące potencjalnie powodować powstawanie zwiększonego hałasu są w miarę możliwości prowadzone w godzinach dziennych.</p> <p>Ad b) Wprowadzono kryteria dla nowych inwestycji, zapewniające dostarczenie urządzeń o możliwie niskim poziomie emisji hałasu do środowiska np. instalacji odsiarczania spalin, instalacji SNCR.</p> <p>Ad c) Zapewnia się odpowiednio dobraną izolację akustyczną dla ścian budynków instalacji odsiarczania spalin.</p> <p>Ad d) Większość elementów instalacji, które mogą potencjalnie powodować nadmierny hałas i gdzie umożliwiają to warunki technicznie są wyposażone w obudowy dźwiękochłonne lub tłumiki hałasu np. tłumiki akustyczne wentylatorów wspomagających dla instalacji odsiarczania spalin.</p> <p>Ad e) Instalacja jest instalacją istniejącą.</p>
--	--

## 8. Ograniczenie uciążliwości gospodarki odpadami:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji spalania paliw.
<b>BAT 16</b>	Elektrociepłownia w ramach prowadzonej przez siebie działalności realizuje zapisy konkluzji BAT poprzez przekazywanie powstających odpadów o kodzie 10 01 82 – mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym) oraz odpadów o kodzie: 10 01 01 – żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów, 10 01 02 – popioły lotne z węgla, po ich uprzednim zbadaniu pod kątem składu i właściwości, w procesie odzysku wykorzystywanych jako składnik produktów stosowanych w branży budowlanej, do wypełniania wyrobisk górniczych, niwelacji terenów.

## XV. W rozdziale IV. Warunki wprowadzania do Środowiska substancji i energii.

### W punkcie 2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza.

#### Podpunkt 2.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza.

otrzymuje brzmienie:

#### „2.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza.

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są 2 kotły parowe typu OP-140 oraz kocioł WP-70, w których następuje energetyczne spalanie paliw. Dodatkowymi źródłami emisji zorganizowanej pyłów do powietrza jest powiązany technologicznie z kotłami zbiornik retencyjny popiołu.

Źródłem emisji niezorganizowanej zanieczyszczeń do powietrza są operacje związane ze składowaniem węgla, mobilna wytwornica pary dla celów rozpalania palników kotłów OP-140 oraz sprzęt i środki transportu. Pylenie ze składowiska węgla ma charakter okresowy i występuje zwłaszcza w czasie suchej i wietrznej pogody. Proces składowania węgla jest tak prowadzony, aby maksymalnie wyeliminować możliwość występowania emisji niezorganizowanej drobnych frakcji pyłu węglowego.

Elektrociepłownia prowadzi na bieżąco działania mające na celu ograniczenie niezorganizowanej emisji z tych źródeł poprzez:

- prowadzenie uporządkowanej gospodarki związanej z operacjami składowania i transportu paliwa,
- zagęszczenie węgla przy użyciu sypiacza gaśnicowego,
- utrzymywanie porządku.

#### 2.1.1. Instalacja energetycznego spalania paliw.

### 2.1.1.1. Źródła emisji.

W Elektrociepłowni eksploatowane są następujące kotły:

- WP-70 nr 5 oddany do użytku w 1974 r.,
- OP-140 nr 6 oddany do użytku w 1975 r., modernizacja (zwiększenie mocy cieplnej netto z 96,7 do 112,6 MW<sub>t</sub>) w 1998 r.,
- OP-140 nr 7 oddany do użytku w 1978 r., modernizacja (zwiększenie mocy cieplnej netto z 96,7 do 112,6 MW<sub>t</sub>) w 1999 r.,

Dane techniczne i parametry kotłów, urządzeń ochronnych oraz emitorów podano w części I punkcie 2.2.

### 2.1.1.2. Paliwa.

Rodzaje, parametry i ilości stosowanych paliw określono w części I w punkcie 4.1."

## XVI. W rozdziale IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

### W punkcie 2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza.

#### Podpunkt 2.2. Rodzaje i ilość substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

otrzymuje brzmienie:

„2.2. Rodzaje i ilość substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

#### 2.2.1 Instalacja spalania paliw.

##### 2.2.1.1. Standardy emisyjne obowiązujące od 01.01.2019 r.

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E1 odprowadzającego spaliny z kotła WP- 70 i dwóch kotłów OP-140

Dopuszczalna wielkość emisji (mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ) dla kotłów opalanych węglem kamiennym*			
Całkowita nominalna moc dostarczona w paliwie [MW <sub>t</sub> ]	Źródła istniejące (K5, K6, K7)		
	Dwutlenek siarki	Tlenki azotu	Pył
>300	200	200	20

\* - dopuszczalne wielkości emisji (mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

##### 2.2.1.2. Graniczne wielkości emisji obowiązujące od 17.08.2021 r.

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E1 odprowadzającego spaliny z kotła WP- 70 i dwóch kotłów OP-140

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>1</sup>	
	Średnia roczna	Średnia dobową
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150*	200
Dwutlenek siarki	130	200
Pył	12	20
Amoniak	10	-
Chlorowodór	20 <sup>2</sup>	-
Fluorowodór	3	-
Rtęć	0,004	-

\* -odstępstwo czasowe dla NO<sub>x</sub> (przy spalaniu węgla kamiennego) do wartości 200 mg/Nm<sup>3</sup> (do czasu rewizji konkluzji BAT. jednak nie dłużej niż do 31.12.2030 r.).

1) Dopuszczalne wielkości emisji ( $\text{mg}/\text{Nm}^3$ ) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

2) Górna granica zakresu BAT-AEL wynosi  $20 \text{ mg}/\text{Nm}^3$  w następujących przypadkach: obiekty spalające paliwa, w których średnia zawartość chloru wynosi  $1\,000 \text{ mg}/\text{kg}$  (suchej masy) lub jest wyższa.

Wskaźnikowy średni roczny poziom emisji tlenku węgla (CO) wynosi:  $200 \text{ mg}/\text{Nm}^3$ .

### 2.2.1.3 Dopuszczalna roczna wielkość emisji dla instalacji spalania paliw.

w okresie od 01.01.2019 r. do 16.08.2021 r.

dwutlenek azotu 606 Mg/a

dwutlenek siarki 606 Mg/a

pył ogółem 72,1 Mg/a

w okresie od 17.08.2021 r.

pył ogółem 36,9 Mg/a

dwutlenek siarki 399 Mg/a

tlenki azotu jako  $\text{NO}_2$  614 Mg/a

tlenek węgla 614 Mg/a

amoniak 30,7 Mg/a

fluorowodór 9,21 Mg/a

chlorowodór 61,4 Mg/a

rtęć 0,01233 Mg/a

### 2.2.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.

#### a) Dopuszczalna wielkość emisji maksymalnej godzinowej substancji do powietrza.

Dopuszczalna emisja pyłu ze zbiorników popiołu, wapna hydratyzowanego i produktu poreakcyjnego:

Parametry i emisje ze zbiorników:

Rodzaj urządzenia	Średnica emitora	Wysokość emitora	Czas pracy emitora	Emisja
-	[d]	[h]	[h/rok]	[kg/h]
Zbiornik retencyjny popiołu lotnego	0,5	28,32	8760	1,19
Zbiornik wapna hydratyzowanego	0,2	25,7	8760	0,018
Zbiornik produktu poreakcyjnego	0,2	25,7	8760	0,017

#### b) Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji powiązanych technologicznie z instalacją IPPC wynosi:

pył ogółem  $10,7 \text{ Mg}/\text{a}$ "

## XVII. W rozdziale VI. Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji. W punkcie 2. Monitoring emisji. Podpunkt 2.1. Monitoring ścieków

otrzymuje brzmienie:

### „2.1. Monitoring ścieków

a) prowadzenie pomiarów ilości i jakości ścieków przemysłowych w zakresie wskaźników:

- pH, zawiesina ogólna, BZT<sub>5</sub>, ChZT, siarczany, chlorki - z częstotliwością dwa razy w miesiącu,
- metale ciężkie - z częstotliwością 1 raz na rok,

- b) prowadzenie pomiarów ilości i jakości wód pochłoniczych w zakresie wskaźników:
- temperatura i zasolenie - z częstotliwością 1 raz na dobę,
  - zawiesina ogólna, BZT<sub>5</sub>, ChZT, siarczany, chlorki - z częstotliwością dwa razy w miesiącu,
  - metale ciężkie - z częstotliwością 1 raz na rok,
- c) wykonywanie przeglądów eksploatacyjnych urządzeń oczyszczających wody opadowe co najmniej 2 razy do roku, zgodnie z obowiązującymi przepisami."

**XVIII. W rozdziale VI. Monitorowanie Środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.  
Podpunkt 2.2. Monitoring emisji do powietrza.**

otrzymuje brzmienie:

**„2.2. Monitoring emisji do powietrza.**

**2.2.1. Monitorowanie emisji do 16.08.2021 r.**

Monitoring emisji do powietrza z instalacji spalania paliw winien być prowadzony zgodnie z obowiązującymi przepisami dotyczącymi sposobu i zakresu monitoringu oraz sprawozdawczości w tym zakresie.

**2.2.2. Monitorowanie emisji od 17.08.2021 r.**

Od 17 sierpnia 2021 r. monitoring emisji do powietrza prowadzony powinien być zgodnie z zapisami BAT 4 w zakresie i z częstotliwością podaną w tabeli poniżej.

Substancja	Częstotliwość monitorowania
NH <sub>3</sub>	Pomiar ciągły
NO <sub>x</sub>	Pomiar ciągły
CO	Pomiar ciągły
SO <sub>2</sub>	Pomiar ciągły
Pył	Pomiar ciągły
Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Raz na trzy miesiące
HF	Raz na trzy miesiące
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Raz w rok
Hg	Pomiar wykonywany za każdym razem, kiedy wystąpi zmiana charakterystyki paliwa mogąca mieć wpływ na emisję, ale w każdym przypadku co najmniej raz na sześć miesięcy

Pomiary emisji do powietrza zgodnie z BAT 4 należy wykonywać z określoną powyżej częstotliwością zgodnie z normami EN. Jeżeli normy EN nie są dostępne w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej wartości naukowej."

**XIX. W rozdziale VI. Monitorowanie Środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.**

**W punkcie 3. Monitoring procesów technologicznych.**

**Podpunkt 3.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów.**

otrzymuje brzmienie:

**„3.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów.**

W Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. monitoring efektywności wykorzystania zasobów jest

prowadzony w ramach gospodarki materiałowo-surowcowej, wodnej i gospodarki odpadami.

### **Monitoring ilości zużywanego węgla**

Ilość dostarczanego do Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. węgla jest określana przez dostawcę. Masa każdej dostawy samochodowej jest kontrolowana przy wjeździe na teren Elektrociepłowni. Na zakończenie każdego półrocza wykonywane są kontrolne obmiary zasobów węgla na składowisku.

Ilość spalonego węgla w kotłach K6 i K7 jest określana w oparciu o pomiar na wadze zainstalowanej na przenośniku taśmowym węgla T3.

### **Monitoring ilości zużywanej wody**

Monitoring ilości zużywanej wody do celów produkcyjnych realizowany jest poprzez urządzenia pomiarowe zainstalowane na dopływie wody do zakładu.

Ponadto pomiary wody kierowanej do procesu produkcji są monitorowane poprzez przepływomierz zainstalowany przed Stacją Demineralizacji w przypadku wody pitnej wodociągowej, oraz poprzez przepływomierz zainstalowany przed akcelatorem w przypadku wody rzecznej.”

## **XX. W rozdziale VI. Monitorowanie Środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.**

### **W punkcie 3. Monitoring procesów technologicznych.**

#### **W podpunkcie 3.3. Monitoring parametrów technicznych.**

##### **Podpunkt 3.3.1. Kontrola procesów spalania.**

otrzymuje brzmienie:

##### **„3.3.1. Kontrola procesów spalania.**

Kontrola procesu spalania w kotle odbywa się poprzez monitorowanie:

- zawartości tlenu w spalinach, CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>,
- zawartości części palnych w popiele,
- ilości powietrza pierwotnego i wtórnego do kotłów(dotyczy K6,K7).

Kocioł OP-140 nr 6 i 7 jest wyposażony w stacje operatorską, przeznaczoną do prowadzenia i nadzorowania procesu technologicznego przez operatora kotła. Informacje o procesie są prezentowane na monitorach ekranowych, archiwizowane oraz udostępniane są w postaci raportów w sieci zakładowej. Stan procesu technologicznego wizualizowany jest w formie schematów technologicznych, wykresów czasowych, wielostronicowych obrazów zdarzeń.

W okresie od 17 sierpnia 2021 r. monitorowanie kluczowych parametrów procesu odbywać się będzie zgodnie z zapisami BAT 3 tj. spaliny monitorowane będą w zakresie i z częstotliwością podaną poniżej:

Parametr	Monitorowanie
Przepływ	Pomiar ciągły
Zawartość tlenu	Pomiar ciągły
Temperatura	Pomiar ciągły
Ciśnienie	Pomiar ciągły
Zawartość pary wodnej	Pomiar ciągły

## **XXI. W rozdziale VI. Monitorowanie Środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.**

### **Punkt 4. Kontrola gospodarki surowcowo – materiałowej.**

otrzymuje brzmienie:

##### **„4. Kontrola gospodarki surowcowo – materiałowej.**

Wszystkie dane o paliwach winny być archiwizowane i przechowywane w postaci protokołów analiz chemicznych oraz faktur zawierających ilość i nazwę dostawcy.

##### **Kontrola parametrów węgla**

Próbki węgla do badań pobiera się i przygotowuje w oparciu o instrukcję zakładową opracowaną na podstawie obowiązujących norm.

Zakres badań właściwości pobranych próbek węgla obejmuje oznaczenia:

- wilgoci całkowitej,
  - zawartości popiołu,
  - zawartości siarki całkowitej,
  - ciepła spalania i obliczenia wartości opalowej,
  - zawartości węgla całkowitego.
- Laboratoria, w których wykonuje się oznaczenia:
- laboratorium dostawcy paliwa,
  - laboratorium własne,
  - inne akredytowane laboratoria zewnętrzne.

Od 17 sierpnia 2021 r. prowadzone będą badania spalanego paliwa (węgla kamiennego) w zakresie zgodnym z zapisami BAT 9 tj.: LHV, wilgotność, substancje lotne, popiół, współczynnik „fixe carbon”, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn)

### **Kontrola parametrów mazutu**

Każda dostawa paliwa ciekłego ma określone przez producenta parametry fizyko-chemiczne, z których podstawowe to: wartość opałowa, zawartość siarki, oraz gęstość. Od 17 sierpnia 2021 r. prowadzone będą badania paliwa rozpałkowego (oleju opałowego ciężkiego) w zakresie zgodnym z zapisami BAT 9 tj.:

- zawartość popiołu,
- zawartość C, S, N, Ni, V.

### **Kontrola parametrów wody**

Monitoring jakości wody zużywanej do celów produkcyjnych oraz wytwarzanych ścieków realizowany winien być poprzez pomiary ciągłe lub okresowo wykonywane przez laboratorium. Woda do procesu chłodzenia po akcelatorze podlega badaniom w sposób ciągły w zakresie wskaźnika 2p-m oraz okresowo zawiesiny. Woda do obiegu kotłowego i ciepłowniczego ze stacji demineralizacji wody jest badana w sposób ciągły solomierzem pod względem zasolenia oraz co 4 godziny wykonywana jest pełna analiza wody."

## **XXII. Rozdział IX. Zobowiązuje się Elektrociepłownię „Będzin” Sp. z o.o. do:**

**otrzymuje brzmienie:**

### **„IX. Zobowiązuje się Elektrociepłownię „Będzin” Sp. z o.o.. do:**

1. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji ustalonych w punkcie V decyzji.
2. Przedkładania do Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego oraz Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Katowicach sprawozdań obejmujących:
  - a) wyniki pomiarów emisji substancji i energii do środowiska w zakresie, w sposób i w terminach przewidzianych w obowiązujących przepisach prawa z tego zakresu,
  - b) ilość pobieranej wody z uwzględnieniem podziału na poszczególne rodzaje potrzeb w okresach rocznych w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego,
  - c) ilość i stan odprowadzonych ścieków w okresach rocznych w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego,
  - d) ilość godzin pracy poszczególnych kotłów w ciągu roku w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego.

3. Przedkładania do Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego sprawozdań obejmujących:
  - a) ilość spalonego węgla kamiennego w poszczególnych kotłach w ciągu roku w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego,
  - b) ilość i rodzaje odpadów wytworzonych przez Elektrociepłownię w ciągu roku w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego.
4. Wykonywania zadań związanych z gospodarką wodną- ściekową w szczególności:
  - a) zachowania w należyłym stanie technicznym koryta rzeki Przemszy na odcinku od km 33+388 do km 33+786 (od ujęcia wody powierzchniowej do granicy ogrodzonego terenu Elektrociepłowni).
  - b) utrzymywania urządzeń wodnych: wylotów W-1, W-2, W-3, W-4, W-5 oraz jazu piętrzącego w należyłym stanie technicznym zapewniając ich właściwe funkcjonowanie i obsługę,
  - c) utrzymywania koryta rzeki Przemszy na odcinku zlokalizowanym na terenie ogrodzonym elektrociepłowni polegającego na wykonywaniu bieżących napraw ubezpieczeń koryta oraz usuwaniu zatorów mogących utrudnić przepływy w rzece,
  - d) utrzymywania w należyłym stanie technicznym urządzeń do oczyszczania i odprowadzania wód opadowych,
  - e) partycypacji w kosztach utrzymywania i konserwacji potoku Zagórskiego na odcinku od miejsca zrzutu wód opadowych (w studzience nr 94) do wylotu potoku Zagórskiego do rzeki Przemsza (tj. na odcinku 250 m) proporcjonalnie do odnoszonych korzyści,
  - f) przesyłania do Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach rocznych raportów zawierających informacje o ilości i jakości odprowadzanych ścieków oraz ilości pobranej wody określone dla każdego miesiąca zawierające:
    - wielkość średniodobową ( $m^3/d$ ) oraz rzeczywistą miesięczną ( $m^3/miesiąc$ ) zrzutu ścieków przemysłowych wprowadzonych do rzeki Przemszy,
    - analizy chemiczne odprowadzonych ścieków przemysłowych (wartości średniomiesięczne),
    - wielkość średniodobową ( $m^3/d$ ) oraz rzeczywistą miesięczną ( $m^3/miesiąc$ ) poboru wód powierzchniowych.
  - g) przekazywanie uprawnionemu do rybactwa informacji o ilości i jakości odprowadzanych ścieków - 1 raz na rok,
  - h) informowania uprawnionego do rybactwa o awariach mogących mieć wpływ na jakość oraz ilość ścieków odprowadzanych do rzeki Przemszy i potoku Zagórskiego.
5. Przedkładania do 30 marca każdego roku, corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu w zakresie: warunków wprowadzania do środowiska substancji i energii, gospodarki wodno-ściekowej, ochrony przed hałasem, gospodarki odpadami oraz realizacji pozostałych warunków określonych w niniejszym pozwoleniu zintegrowanym, zgodnie z tabelą zamieszczoną na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego (link do tabeli: [http://bip.slaskie.pl/index.php?grupa=40&id=87374&dzi=&id\\_menu=](http://bip.slaskie.pl/index.php?grupa=40&id=87374&dzi=&id_menu=)).
6. W zakresie udzielonego odstępstwa od granicznej średniorocznej wielkości emisji  $NO_x$  o przedłożenie przez operatora instalacji po opublikowaniu rewizji konkluzji BAT wniosku o zmianę zapisów pozwolenia zintegrowanego wraz z dokumentacją wnioskową zawierającą plan dostosowania do wymogów określonych w dokumencie dokonującym tych rewizji (przy uwzględnieniu najlepszej dostępnej techniki i sytuacji techniczno-ekonomicznej jaka będzie miała miejsce w tym czasie).
7. Okresowego tj. raz w roku przedkładania sprawozdania z przeprowadzonych działań, mających na celu ograniczenie emisji tlenków azotu do powietrza do organu ochrony środowiska."

**XXIII. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.**

## Uzasadnienie

Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. w Będzinie, zwróciła się z wnioskiem z dnia 11 czerwca 2018 r. znak DT/TE/EO/MD/869/2018 w sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006r. znak ŚR.III/6618/PZ/84/11/05/06 (zmienionej decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 1 grudnia 2008r. Nr 3074/OS/2008, z dnia 9 listopada 2009r. Nr 3704/OS/2009, z dnia 4 listopada 2010r. Nr 4680/OS/2010, z dnia 16 czerwca 2014r. Nr 1176/OS/2014, z dnia 30 października 2014r. Nr 2170/OS/2014, z dnia 17 marca 2015r. Nr 491/OS/2015 i z dnia 30 grudnia 2015r., nr 2306/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141.

Przedmiotowa instalacja zgodnie z punktem 1 podpunktem 1 załącznika 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), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego dla ww. instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity z 2013 r. Dz. U. poz. 1232 ze zm.). Z uwagi na prowadzenie przez Stronę instalacji spalania paliw - przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) należało uznać za przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, a zatem organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie – na podstawie art. 378 ust. 2a pkt. 1 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska - jest marszałek województwa.

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępnienia publicznego części dokumentacji załączonej do podania zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie Środowiska oraz o ocenach oddziaływania na Środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2018r. poz. 2081 ze zm).

W związku z analizą pozwolenia zintegrowanego udzielonego Elektrociepłowni „Będzin” Sp. z o.o. z siedzibą w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141, decyzją Wojewody Śląskiego znak: ŚR.III.6618/PZ/84/11/05/06 z dnia 30 czerwca 2006r. ze zm. dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141, przeprowadzoną na podstawie art. 215 ust. 4 pkt 2 ww. ustawy Prawo ochrony Środowiska oraz z uwagi na publikację decyzji Komisji Europejskiej ustanawiającej Konkluzje BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE Marszałek Województwa Śląskiego przy piśmie z 16 lutego 2018r., nr sprawy: OS.PZ.7222.00173.2017, nr pisma: OS-PZ.KW-00142/18 wezwał Elektrociepłownię „Będzin” Sp. z o.o. do złożenia wniosku o zmianę warunków przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego w terminie roku od dnia doręczenia wezwania oraz poinformowano Spółkę o konieczności dostosowania instalacji, w terminie do 17 sierpnia 2021r. do wymagań określonych w przedmiotowych konkluzjach BAT. Wniosek z dnia 11 czerwca 2018r., znak: DT/TE/EO/MD/869/2018, został złożony w związku z przeprowadzoną przez organ na podstawie art. 215 cyt. wyżej ustawy Prawo ochrony Środowiska analizą warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.III./6618/PZ/84/11/05/06 (z późn. zm.)

Wnioskowane przez Elektrociepłownię „Będzin” Sp. z o.o. z siedzibą w Będzinie zmiany w pozwoleniu zintegrowanym udzielonym decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.III./6618/PZ/84/11/05/06 (z późn. zm.) obejmują głównie zakres wynikający z analizy przeprowadzonej na podstawie art. 215 cyt. wyżej ustawy Prawo ochrony Środowiska i dotyczą dostosowania zapisów pozwolenia zintegrowanego do wymagań określonych w decyzji Komisji



Europejskiej z dnia 17 sierpnia 2017r. (2017/1442/UE) ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.

W związku z tym, iż przedmiotem prowadzonego postępowania była zmiana obowiązującego pozwolenia zintegrowanego polegająca na udzieleniu odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych tut. Organ zapewnił możliwość udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 1405, ze zm.). W związku z powyższym rozpatrując przedmiotowy wniosek, Marszałek Województwa Śląskiego ogłoszeniem z dnia 24 lipca 2018 r. podał do publicznej wiadomości informację o zamieszczeniu danych o wniosku Elektrociepłowni „Będzin” Sp. z o.o. z siedzibą w Będzinie w publicznie dostępnym wykazie, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 30 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie w dniach od 1 sierpnia 2018r. do 31 sierpnia 2018r. było wywieszane na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Bytom oraz w pobliżu lokalizacji instalacji dodatkowo przedmiotowe ogłoszenie było wywieszane na tablicy ogłoszeń i stronie internetowej Śląskiego Urzędu Marszałkowskiego. W przewidzianym terminie nie wpłynęły do Organu żadne uwagi i wnioski do przedmiotowej sprawy.

Do przedmiotowego wniosku nie stosuje się przepisów art. 210 ust. 3a cyt. wyżej ustawy *Prawo ochrony Środowiska*. Wnioskowana zmiana nie została uznana za istotną zmianę pozwolenia zintegrowanego rozumiana jako zmiana sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na Środowisko w rozumieniu art. 3 pkt 7 cyt. wyżej ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Do wniosku nie została dołączona decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, ponieważ wniosek nie dotyczył istotnej zmiany w instalacji. Elektrociepłownia „Będzin” Sp. z o.o. przedłożyła wraz z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji, dokument pn. „Analiza konieczności sporządzenia raportu początkowego dla Elektrociepłowni „Będzin” Sp. z o.o., opracowany przez „Energopomiar” Sp. z o.o. w maju 2015r. Na podstawie przeprowadzonej oceny stwierdzono, że na terenie Elektrociepłowni nie istnieje ryzyko wystąpienia rzeczywistego zanieczyszczenia Środowiska gruntowo – wodnego substancjami powodującymi ryzyko. W związku z powyższym, nie było konieczności sporządzenia raportu początkowego.

Zakład zaznaczył, że cyt.: „Zmiany w PZ wynikające z niniejszego wniosku nie skutkują koniecznością korekty zapisów Analizy, ponieważ w Instalacji nie nastąpi istotna zmiana w prowadzonych procesach technologicznych, stosowanych rozwiązaniach mających na celu ochronę Środowiska gruntowo – wodnego oraz nie zmienią się lub/i nie zostaną dodane nowe rodzaje stosowanych substancji.”

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące zmiany pozwolenia zintegrowanego wzywał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień przy pismach z dnia 4 września 2018r. znak pisma: OS-PZ.KW- 00948/18; z dnia 17 października 2018r., znak pisma: OS-PZ.KW-01157/18; z dnia 19 listopada 2018r., znak pisma: OS-PZ.KW-01353/18; z dnia 28 stycznia 2019r., znak pisma: OS-PZ.KW-00089/19; z dnia 24/31 lipca 2019r., znak pisma: OS-PZ.KW-00693/19. W związku z przedmiotowymi wezwaniem Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach, z dnia 21 września 2018r., znak: DT/TE/MD/1222/2018; z dnia 26 października 2018r., znak: DT/TE/EA/AD/1326/2018; z dnia 9 listopada 2018r., znak: DT/TE/MD/1354/2018; z dnia 29 listopada 2018r., znak: DT/TE/MD/1417/2018; z dnia 5 lutego 2019r., znak: DT/TE.MD/198/2019; z dnia 15 lutego 2019r., znak: DT/TE/OB./241/2019; z dnia 27 marca 2019r., znak: DT/TE/OB./349/2019 i z dnia 12 sierpnia 2019r., znak: DT/TE/OB./781/2019. Marszałek Województwa Śląskiego w toku prowadzonego postępowania administracyjnego w dniu 12 marca 2019r., przeprowadził dowód z oględzin instalacji objętej wnioskiem w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego tj. Instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141.

Do przedmiotowego wniosku spółka Elektrociepłownia „Będzin” Sp. z o.o. z siedzibą w Będzinie dołączyła operat przeciwpożarowy (zatwierdzony postanowieniem nr 5/2019 z dnia 8 lutego 2019r. Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Będzinie), spełniający wymagania określone w art. 42 ust.4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 43 ust. 8 tej ustawy, wykonany przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych nr upr. 367/98, o którym mowa w rozdziale 2a ustawy z dnia 24 sierpnia 1991r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2018r. poz 620).

Do przedmiotowego wniosku Spółka dołączyła również zaświadczenia o niekaralności prowadzących instalację, w związku z powyższym spełnione zostały wymagania art. 184 ust. 4 pkt-y 5),6) i 7) cyt. wyżej ustawy Prawo ochrony Środowiska. W toku przedmiotowego postępowania zgodnie z art. 183c ust. 1 oraz ust. 2 cyt. wyżej ustawy Prawo ochrony środowiska marszałek Województwa Śląskiego wystąpił z prośbą do Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Będzinie o przeprowadzenie kontroli przedmiotowej instalacji, 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 2012r. o odpadach, oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy. W odpowiedzi na powyższą prośbę Komendant Powiatowy Państwowej Straży Pożarnej w Będzinie stwierdził, że zgodnie z informacjami zawartymi w opracowanym operacie przeciwpożarowym na terenie Elektrociepłowni Będzin Sp. z o.o. nie występują miejsca składowania odpadów; wskazane w operacie miejsca kwalifikowane są jako obszary magazynowania w rozumieniu ustawy, z których odpady zostają systematycznie usuwane przez uprawnione podmioty; w miejscach magazynowania odpadów gromadzone są wyłącznie odpady niepalne; w miejscach wskazanych w zakresie opracowania nie stwierdzono niezgodności z obecnie obowiązującymi przepisami ochrony przeciwpożarowej. Z uwagi na powyższe oraz zgodnie z art. 41a ust. 8 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach, który stanowi, iż przepisów dotyczących przeprowadzenia kontroli przez komendanta powiatowego Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt1 cyt. wyżej ustawy o odpadach nie stosuje się w przypadku zezwoleń na zbieranie odpadów, zezwoleń na przetwarzanie odpadów oraz pozwoleń na wytwarzanie odpadów uwzględniających zbieranie lub przetwarzanie odpadów, które dotyczą wyłącznie odpadów niepalnych należy uznać, iż wymogi art. 183c oraz art. 184 ust. 4 pkt-y 5), 6) i 7) zostały spełnione.

Po analizie informacji podanych we wniosku i uzupełnieniach przedłożonych przez wnioskodawcę uznano, że wniosek spełnia wymogi art. 183, art. 184 oraz art. 208 i art. 210 cyt. wyżej ustawy Prawo ochrony Środowiska.

#### W zakresie ochrony Środowiska:

##### Ochrony powietrza:

W przypadku instalacji spalania paliw na terenie Elektrociepłowni EC Będzin Sp. z o.o., wymaganiami Konkluzji BAT LCP został objęty jeden kocioł wodny WP 70 nr 5 oraz (K5) oraz dwa kotły parowe OP 140 nr 6 i 7 (K6 i K7) opalane węglem kamiennym.

Zgodnie z zapisami dokumentacji wnioskowej operator instalacji zrezygnował ze spalania biomasy w jednostkach kotłowych.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w dokumentacji wnioskowej w wyniku przeprowadzonej analizy, dla zapewnienia zgodności z konkluzjami BAT LCP zachodzi konieczność dostosowania instalacji do wymogów konkluzji w terminie do dnia 17 sierpnia 2021 r. w zakresie: oznaczeń parametrów stosowanych paliw, wdrożenia monitoringu NH<sub>3</sub>, HCl, HF, Hg, metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci oraz określenia granicznych wielkości emisyjnych substancji.

Operator instalacji dokonał również oceny dotrzymania przez przedmiotową instalację granicznych wielkości emisyjnych substancji określonych w konkluzjach BAT. Z przedmiotowej analizy wynika, że w przypadku SO<sub>2</sub>, pyłu, CO, NH<sub>3</sub>, HCl, HF i Hg dotrzymane będą graniczne wielkości emisyjne substancji, określone w konkluzjach BAT. W przypadku tlenków azotu (NO<sub>x</sub>) operator instalacji EC Będzin Sp. z o.o. zawniósł o wprowadzenie do pozwolenia zintegrowanego przy spalaniu węgla kamiennego dopuszczalnej emisji z odstępstwem od granicznej wielkości emisyjnej i ustaleniu w pozwoleniu emisji dopuszczalnej na poziomie wyższym niż określone w konkluzjach BAT. Szczegółowe uzasadnienie dla wnioskowanego odstępstwa zostało zawarte w dokumentacji wnioskowej wraz z uzupełnieniami do wniosku.

Po analizie informacji podanych w części merytorycznej wniosku uznaje się, że w kwestiach związanych z ochroną powietrza zastosowanie mają konkluzje wymienione w BAT 7, BAT 20, BAT 21, BAT 22, BAT 23 oraz BAT 3, BAT 4, BAT 9, BAT 11 w zakresie monitorowania oraz BAT 6, BAT 8 i BAT 10 w zakresie ogólnym, wymienione w punkcie 1.2. części II pozwolenia zintegrowanego.

Z informacji przedstawionych w dokumentacji wnioskowej wynika, że stosowane przez operatora instalacji techniki ograniczania emisji są wystarczające dla spełnienia większości określonych dla instalacji w pozwoleniu zintegrowanym wymogów ochrony środowiska, poza wymogiem dotyczącym wartości granicznej emisji średniorocznej dla tlenków azotu. Zastosowane na instalacji spalania paliw instalacje i urządzenia ochrony powietrza wraz z odpowiednimi technikami ograniczającymi emisję między innymi instalacja odsiarczania spalin metodą pól suchą opartą o technologię złoża fluidalnego wraz z filtrem workowym, pierwotne metody redukcji emisji NO<sub>x</sub>, wtórne niekatalityczne odazotowanie spalin, elektrofiltry, zapewniają spełnienie wymagań BAT 7, BAT 21, BAT 22 oraz BAT 23. Instalacja IPPC spełnia zatem w zakresie ochrony powietrza wymogi dotyczące konkluzji BAT wynikające z BAT 7, BAT 21, BAT 22, BAT 23.

Instalacja IPPC nie spełnia w zakresie ochrony powietrza wymogów dotyczących konkluzji BAT wynikających z BAT20 (w zakresie NO<sub>x</sub>). W zakresie BAT 20 zastosowano odstępstwa w zakresie emisji NO<sub>x</sub> z 150 na 200 mg/m<sup>3</sup>u w okresie od 18.08.2021 r. do czasu rewizji konkluzji BAT jednak nie dłużej niż do dnia 31.12.2030 r.

Odstępstwo uznano za uzasadnione biorąc pod uwagę kryterium nieproporcjonalności korzyści środowiskowych i kosztów dostosowawczych oraz czynniki o których mowa w art. 204 ust 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zmianami). Szczegółowe uzasadnienie udzielenia odstępstw przedstawiono poniżej.

W zakresie monitorowania instalacja zostanie dostosowana do dnia 17.08.2021 r. do wymagań wynikających z BAT 3, BAT 4 oraz BAT 9 (wymagania BAT11 są spełnione). W zakresie ogólnym instalacja spełnia wymagania wymienione w BAT 6, BAT 8 a do dnia 17.08.2021 r. zostanie dostosowana do wymagań wynikających z BAT 10.

W rozdziale IV w punkcie 2.2. pozwolenia zintegrowanego ustalono dopuszczalne rodzaje i ilości substancji dozwolone do wprowadzania do powietrza z instalacji spalania paliw. Wartości te określone zostały na poziomie wnioskowanym przez stronę.

Przedstawione w dokumentacji wnioskowej obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu, wykazały, że przy zachowaniu parametrów miejsc wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji spalania paliw nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. *w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. 2012, poz. 1031 ze zmianami) oraz wartości stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. *w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

Obecna wielkość dopuszczalnej emisji została określona na podstawie 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* (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1806). Po dniu 17 sierpnia 2021 r. obowiązywać będą również graniczne wielkości emisyjne wynikające z zastosowania poziomów BAT-AEL.

W związku z powyższym, zgodnie z Decyzją Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. *ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych*

objektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE organ określił dla instalacji spalania paliw wielkości emisji dopuszczalnej:

- dla dwutlenku siarki, tlenku węgla, pyłu, amoniaku, chlorowodoru, fluorowodoru i rtęci przy spalaniu węgla kamiennego jako górne granice zakresu BAT-AEL (uwzględniając zwiększenie górnej wartości zgodnie z przypisami pod tabelami określającymi wartości graniczne);
- dla tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu węgla kamiennego wartość wyższą od wartości granicznej, zgodnie z udzielonym odstępstwem.

Zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*, w szczególnych przypadkach organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może w pozwoleniu zintegrowanym zezwolić na odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych, jeżeli w jego ocenie ich osiągnięcie prowadziłoby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska oraz pod warunkiem, że nie zostaną przekroczone standardy emisyjne, o ile mają one zastosowanie.

Strona wskazała, że biorąc pod uwagę przewidywane koszty jak również zakładany czas pracy instalacji, na etapie rewizji konkluzji BAT, a co za tym idzie opublikowania nowych konkluzji, zostanie wykonana ponowna analiza zasadności podejmowania działań mających na celu osiągnięcie poziomów wynikających z konkluzji BAT. Zgodnie z informacją przedstawioną przez stronę w przypadku narzucenia przez nowe Konkluzje BAT zaostrzonych wymagań w zakresie emisji tlenków azotu, operator instalacji przeprowadzi wewnętrzną analizę kosztów i korzyści (analiza biznesowa), która pozwoli na podjęcie działań mających na celu dostosowanie instalacji do zaostrzonych wymagań lub w przypadku negatywnego wyniku analizy, może prowadzić nawet do podjęcia decyzji o wyłączeniu z eksploatacji urządzeń wytwórczych Elektrociepłowni.

Mając na uwadze powyższe wnioskodawca zwrócił się o bezterminowe odstępstwo od granicznej wielkości emisji tlenków azotu, jednocześnie podkreślając, że w przypadku udzielenia przedmiotowego odstępstwa, operator instalacji prowadził będzie działania badawczo-rozwojowe mające na celu poszukiwanie nowych rozwiązań technologicznych ograniczenia emisji tlenków azotu.

Strona w dokumentacji wnioskowej przedstawiła wyczerpujący materiał dowodowy, zawierający analizę środowiskową i ekonomiczną wnioskowanego odstępstwa.

Organ przeanalizował merytoryczne argumenty operatora instalacji, zgodnie z wymaganiami zawartymi w art. 204 ust. 2 oraz ust. 3 ww. ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*. Przy dokonywaniu oceny, o której mowa w ust. 2, organ wziął pod uwagę położenie geograficzne, lokalne warunki środowiskowe, charakterystykę techniczną instalacji oraz inne czynniki mające wpływ na funkcjonowanie instalacji i środowisko jako całość, zważając na całość zebranego w toku postępowania administracyjnego materiału dowodowego.

Organ podejmując decyzję o udzieleniu odstępstwa zważył więc, iż instalacja będąca przedmiotem wniosku spełnia standardy emisyjne, o których mowa 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 (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1806), wypełniając tym samym warunek niezbędny zgodnie z zapisami art. 204 ust 2 ustawy Prawo ochrony środowiska do uzyskania odstępstwa. Zgodnie z zapisami przywołanego powyżej przepisu organ może zezwolić na odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych, jeżeli w jego ocenie ich osiągnięcie prowadziłoby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska oraz pod warunkiem, że nie zostaną przekroczone standardy emisyjne, o ile mają one zastosowanie.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek o udzielenie odstępstwa od granicznych wielkości emisji tlenków azotu, organ wziął pod uwagę charakterystykę techniczną instalacji a mianowicie fakt, że wnioskodawca, przed publikacją Konkluzji BAT, podjął działania mające na celu ochronę powietrza atmosferycznego, w tym m.in. zabudował na instalacji spalania paliw instalację odsiarczania spalin, a także instalację odazotowania spalin w technologii SNCR.

W marcu 2018 roku zakończono realizację inwestycji pn. "Budowa instalacji odsiarczania i odazotowania spalin w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o.", w ramach której:

- wybudowana została wspólna dla wszystkich kotłów instalacja odsiarczania wraz z filtrem workowym;
- na każdym z kotłów zmodernizowane zostały palniki, co pozwala na wstępną redukcję powstających tlenków azotu,
- zbudowano indywidualne instalacje odazotowania spalin dla każdego z kotłów, które pozwoliły na dostosowanie instalacji do wymagań dyrektywy IED.

Inwestycje te pozwolą Elektrociepłowni na wypełnienie wymagań emisyjnych Dyrektywy IED oraz spełnienie większości wymagań aktualnych Konkluzji BAT, natomiast nie pozwolą na dostosowania instalacji do wymagań emisyjnych Konkluzji BAT w zakresie emisji NO<sub>x</sub>. Zgodnie z informacją przedstawioną w dokumentacji wnioskowej proces przetargowy, wyłonienie wykonawcy oraz zawarcie kontraktu na realizację w/w inwestycji zostały przeprowadzone w oparciu o projekt konkluzji BAT jakie w ówczesnym czasie był procedowany przez Komisję Europejską (zgodnie z informacjami od operatora instalacji w projekcie konkluzji BAT LCP aktualnym na dzień podpisania kontraktu widniała propozycja średniorocznego granicznego poziomu emisji NO<sub>x</sub> równego 180 mg/Nm<sup>3</sup>, którego dotrzymanie gwarantowały zapisy kontraktu na budowę instalacji SNCR). Natomiast emisja tlenków azotu z przedmiotowej instalacji na poziomie równym 150 mg/Nm<sup>3</sup>, nie jest możliwa do osiągnięcia bez zastosowania dodatkowych nowych instalacji redukujących emisję. Należy mieć na uwadze fakt, iż zgodnie z informacjami udzielonymi przez operatora instalacji do dnia publikacji Konkluzji BAT dotyczące dużych obiektów spalania (zostały opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 17 sierpnia 2017 r.), poniesiono ok. 93% łącznych kosztów wynikających z zapisów kontraktu na wykonanie instalacji ograniczających emisję tlenków azotu do powietrza.

W ramach analizy możliwości spełnienia wymagań opublikowanych Konkluzji BAT operator instalacji zlecił opracowanie dokumentu pn. „Koncepcja dostosowania Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. do konkluzji BAT”, opracowany w kwietniu 2018 r. przez „ENERGOPOMIAR” Sp. z o.o.

Z przedmiotowej analizy wynikało, że w celu spełnienia wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji NO<sub>x</sub> przez emitora, do którego są odprowadzane spaliny z wszystkich kotłów, konieczna jest całkowita zmiana technologii (dla kotłów K-6 i K-7) i zabudowa katalitycznych instalacji odazotowania spalin SCR indywidualnych dla kotła K-6 i K-7.

Przeprowadzona w dokumentacji wnioskowej analiza wskazuje na znaczną dysproporcję kosztów i korzyści dla środowiska, wynikających z realizacji ww. inwestycji, co jest uzasadnieniem dla wnioskowanego odstępstwa.

Organ uwzględnił także lokalne warunki środowiskowe oraz wymagania dotyczące jakości powietrza w rejonie funkcjonowania przedmiotowej instalacji.

Przedmiotowa instalacja spalania paliw nie jest zlokalizowana na obszarze objętym formami ochrony przyrody w myśl zapisów art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 14 grudnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ochronie przyrody (Dz. U. 2016, poz. 2134). Z zapisów dokumentacji wnioskowej wynika, że w sąsiedztwie elektrociepłowni znajdują się obszary chronione, jednak wykonana analiza rozprzestrzeniania zanieczyszczeń, uwzględniająca aktualne tło wykazała, że standardy jakości powietrza będą dotrzymane w przypadku udzielenia odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych dla NO<sub>x</sub>, zarówno na terenach objętych, jak i nie objętych ochroną.

Wnioskodawca przedstawił organowi analizę rozprzestrzeniania substancji w powietrzu, uwzględniającą również te substancje, które dotychczas nie były ujęte w pozwoleniu zintegrowanym. Stwierdzone oddziaływanie instalacji w zakresie emitowanych substancji, na przedstawionym we wniosku poziomie, dowodzi brak przekroczeń wartości odniesienia, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87). Organ wzięt również pod uwagę brzmienie art. 222 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*, zgodnie z którym minister właściwy do spraw środowiska, w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw zdrowia, w drodze rozporządzenia, określa wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu. Fakt stwierdzenia przez stronę

braku przekroczeń wartości odniesienia dla emitowanych substancji poza terenem, do którego dysponuje ona tytułem prawnym, dowodzi więc wprowadzania ich w ilości nie większej niż zaakceptowana przez ministra właściwego do spraw zdrowia w trakcie tworzenia cytowanego aktu prawnego.

W trakcie analizy dokumentacji wnioskowej porównano dane dotyczące aktualnego stanu jakości powietrza w rejonie przedmiotowej Elektrociepłowni (wartości stężeń zanieczyszczeń), udostępnione przez Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach, z wartościami dopuszczalnymi, określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012, poz.1031 ze zmianami) oraz wartości stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

W wyniku przeprowadzonego porównania stwierdzono, że w rejonie Elektrociepłowni stężenia analizowanych substancji, za wyjątkiem pyłu zawieszonego, nie przekraczają wartości dopuszczalnych, uśrednionych dla roku kalendarzowego, określonych w ww. rozporządzeniach.

W zakresie stężenia NO<sub>x</sub>, które są przedmiotem wniosku o odstępstwo nie odnotowano przekroczeń dopuszczalnych stężeń w powietrzu.

Ponadto przeprowadzona pełna analiza wpływu pracy Elektrociepłowni na stan jakości powietrza, poparta obliczeniami rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu, pozwala na stwierdzenie, że emisja zanieczyszczeń, jaka powstanie w wyniku eksploatacji instalacji spalania paliw w Elektrociepłowni, uwzględniająca uzyskanie odstępstwa w zakresie poziomów emisji NO<sub>x</sub> nie spowoduje przekroczenia obowiązujących norm jakości powietrza, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2010, nr 16, poz. 87) oraz w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012 poz.1031).

Z powyższych danych wynika, że przyznanie odstępstwa nie będzie prowadzić do przekroczenia norm jakości środowiska, a konieczność dostosowania emisji dopuszczalnych do Konkluzji BAT będzie się wiązać tylko z koniecznością poniesienia nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska.

Biorąc pod uwagę argumentację operatora istniejącej instalacji, fakt braku przekroczeń standardów emisyjnych i standardów jakości powietrza oraz uwzględniając art. 204 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*, organ przychylił się do wniosku o udzielenie odstępstwa w zakresie emisji tlenków azotu (NO<sub>x</sub>) do powietrza.

Operator instalacji zawniósował by odstępstwo dla instalacji spalania paliw w Elektrociepłowni BĘDZIN Sp. z o.o. było odstępstwem na czas nieoznaczony – odstępstwem typu A (wg. „*Podręcznika dotyczącego zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust 2 ustawy POŚ*”) czyli o odstępstwo bez wskazania ograniczenia czasowego jego obowiązywania, przy założeniu, że zasadność przedmiotowego odstępstwa będzie ponownie analizowana podczas kolejnych zmian pozwolenia zintegrowanego spowodowanych opublikowaniem kolejnych nowych Konkluzji BAT czy wejściu w życie nowych standardów emisyjnych, ale także ewentualnych zmian wnioskowanych przez prowadzącą instalację, skutkujących zaostreniem wymogów emisyjnych.

Mając na względzie cykl rewizji konkluzji BAT oraz czas ich wdrożenia organ nie w pełni przychylił się do wniosku operatora dotyczącego określenia tzw. „bezterminowego odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych” w zakresie emisji tlenków azotu, udzielając odstępstwa do dnia wejścia w życie nowych Konkluzji BAT, co jest zgodne z wnioskiem strony, jednakże warunkując to dodatkowo zapisem, że odstępstwo to jest udzielone na czas nie dłuższy niż do dnia 31.12.2030 r. Szczegółowe uzasadnienie wyżej poruszonej kwestii przedstawiono poniżej.

Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o. zawniósowała o bezterminowe odstępstwo od granicznych wielkości emisji powiązanych z BAT (BAT – AELs) do powietrza ze spalania węgla kamiennego w zakresie emisji NO<sub>x</sub>, powołując się na nomenklaturę stosowaną w „*Podręczniku dotyczącym zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust. 2 Ustawy POŚ*”, na podstawie, którego opracowano

wniosek o udzielenia odstępstwa. Zgodnie z zapisami ww. podręcznika „odstępstwo bezterminowe (odstępstwo typu A) jest to cyt.: „(...) odstępstwo wydawane bez wskazania ograniczenia czasowego jego obowiązywania, przy założeniu, że jego zasadność będzie ponownie analizowana podczas kolejnych zmian pozwolenia zintegrowanego, w tym zwłaszcza po opublikowaniu nowych Konkluzyj BATY czy wejściu w życie nowych standardów emisyjnych, ale też niektórych zmian wnioskowanych przez prowadzącego instalację (np. gdyby wnioskował o rozpoczęcie współspalania odpadów w instalacji objętej Odstępstwem – co skutkuje zaostrzeniem wymogów emisyjnych)”.

Nadmienić należy, że we wstępie przywołanego podręcznika podkreślono, iż nie ma on ani nakazowego, ani wyczerpującego charakteru, a jego celem jest wsparcie zarówno organów ochrony środowiska jak i samych podmiotów prowadzących instalacje wymagające uzyskania pozwolenia zintegrowanego w kwestii wydania/uzyskania pozwolenia z odstępstwem od granicznych wielkości emisji.

W dokumentacji wnioskowej operator instalacji poinformował, iż cytując: „Przewiduje się, że instalacja będzie eksploatowana przez kolejnych 20 lat (licząc od daty wejścia w życie Konkluzyj BAT – tj. do ok. 2041r.), co zostało uwzględnione w analizie kosztów i korzyści. Zatem planowana jest dalsza eksploatacja instalacji po wejściu w życie następnych Konkluzyj BAT (przewiduje się, że następne Konkluzyje BAT zostaną opublikowane po 8 latach od opublikowania aktualnych Konkluzyj BAT tj. ok. 2025 r., a będą obowiązywały od ok. 2029 r.). Po opublikowaniu następnych konkluzji BAT (ok. 2025 r.) prowadzący instalację określi plan dostosowania do wymogów określonych w w/w dokumencie przy uwzględnieniu najlepszej dostępnej techniki i sytuacji techniczno-ekonomicznej jaką będzie miała miejsce w tym czasie.”. Operator instalacji poinformował również, że niezależnie od terminu opublikowania nowych konkluzji Spółka planuje prowadzenie działań badawczo-rozwojowych mających na celu poszukiwanie nowych rozwiązań technologicznych ograniczenia emisji tlenków azotu. Zgodnie z zapisami dokumentacji wnioskowej prace takie zostały już rozpoczęte i będą kontynuowane w najbliższym czasie.

Po wnikliwej analizie organ stwierdził, że z przedstawionej dokumentacji wnioskowej nie wynika w sposób jednoznaczny, że operator instalacji po opublikowaniu nowych konkluzji BAT zamierza się dostosować do wartości emisji w nich określonych o czym świadczą zapisy cytując: „W przypadku gdy następne konkluzje BAT będą obejmowały zmiany w zakresie dopuszczalnych wielkości emisji dla tlenków azotu, zostanie przeprowadzona analiza techniczno - ekonomiczna obejmująca najlepsze dostępne techniki możliwe do zastosowania.”. Zapis taki sugeruje, iż w sytuacji gdyby okazało się, że wartości średniorocznej granicznej emisji NO<sub>x</sub> nie uległy zmianie operator nie zamierza dokonywać żadnych zmian w instalacji. W odpowiedzi na zapytanie organu, czy operator instalacji przewidział działania modernizacyjne na instalacji, dążące do stopniowego ograniczania emisji tlenków azotu do powietrza, mające na celu dostosowanie instalacji do zaostrzonych wymagań odnośnie emisji tlenków azotu operator instalacji wyjaśnił cytując: „(...) operator instalacji, oprócz planowanych działań badawczo-rozwojowych mających na celu poszukiwanie nowych rozwiązań technologicznych ograniczania emisji tlenków azotu, do czasu publikacji kolejnych Konkluzyj BAT (o których wspomniano w poprzednich wyjaśnieniach do wniosku) nie będzie modernizował instalacji ani doposażył jej w dodatkowe urządzenia ochrony powietrza w celu dotrzymania w przyszłości zaostrzonych wymagań odnośnie tlenków azotu.”.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz fakt, że w przepisach ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zmianami) nie określono definicji odstępstwa bezterminowego, jak również fakt że nie jest jednoznacznie określony termin rewizji konkluzji BAT oraz termin opublikowania nowych Konkluzyj BAT dla instalacji LCP, zważając na kwestie związane z jakością powietrza w województwie śląskim, oraz jako cel nadrzędny mając na względzie zapewnienie poprawy jakości powietrza w województwie, organ zgodnie z zapisami art. 215 ust.6 cyt. wyżej ustawy Prawo ochrony środowiska, zdecydował się udzielić odstępstwa czasowego tj. do dnia wejścia w życie nowych Konkluzyj BAT jednakże nie dłużej niż do dnia 31.12.2030 r.

Zgodnie z wnioskiem strony, w oparciu o wymagania pomiarowe określone w konkluzjach BAT oraz w oparciu o art. 151 i art.188 ust. 3 pkt. 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zmianami), zmieniono zapisy punktu VI.2.2. pozwolenia

zintegrowanego, dotyczące monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza, poprzez rozszerzenie wymaganego zakresu monitoringu o pomiary zgodne z wymaganiami BAT 4.

W przypadku weryfikacji dotrzymania granicznych wielkości emisyjnych i wskaźnikowych emisji tlenku węgla uwzględnia się przepisy aktów wykonawczych do ustawy Prawo ochrony środowiska dotyczących prowadzenia pomiarów emisji.

W rozdziale IX. pozwolenia zintegrowanego zobowiązano prowadzącego instalację do okresowego tj. raz w roku przedkładania organowi ochrony środowiska sprawozdania z przeprowadzonych działań, mających na celu doprowadzenie instalacji do spełniania granicznych wielkości emisji oraz do przedłożenia wniosku o zmianę zapisów pozwolenia zintegrowanego po opublikowaniu rewizji konkluzji BAT wraz z dokumentacją wnioskową zawierającą plan dostosowania do wymogów określonych w dokumencie dokonującym tych rewizji.

#### Ochrony przed hałasem:

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego wynika głównie z opublikowania w Dzienniku Urzędowym UE 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.

Instalacja spalania paliw zlokalizowana jest na pograniczu miast Będzina i Sosnowca, przy ul. Małobądzkiej 141 na działkach o numerach ew. 10/3, 31/7, 31/9, 31/11, 41/1, 42/2, 43/4, 43/6, 44/8, 44/10, 44/12, 45/1 i 46/1 – obręb ew. 0001 Będzin oraz na działkach o numerach ew. 23, 24, 26, 27, 32, 33, 34, 291, 292, 293, 295, 300 – obręb 0009 Sosnowiec.

Zgodnie z decyzją równoważny poziom dźwięku A przenikającego do środowiska nie może przekraczać następujących wartości:

- na terenach zabudowy mieszkaniowej  $L_{AeqD} - 55$  dB,  $L_{AeqN} - 45$  dB;
- na terenach rekreacyjno-wypoczynkowych  $L_{AeqD} - 55$  dB,  $L_{AeqN} - 45$  dB, gdzie w przypadku niewykorzystywania tych terenów, zgodnie z ich funkcją, w porze nocy nie obowiązuje na nich dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy.

Przedstawione w sprawozdaniu Nr 180/ZO-OP/2017 wyniki okresowych pomiarów hałasu emitowanego do środowiska z terenu instalacji wskazują, iż spełnione są standardy w zakresie ochrony środowiska przed hałasem.

W związku ze spełnieniem wymagań w zakresie ochrony środowiska przed hałasem, spółka nie posiada wdrożonego planu zarządzania hałasem. Stosowane są natomiast zapisy dotyczące ograniczenia hałasu dla nowych, instalowanych urządzeń, które są jednym z podstawowych wymagań stawianych dostawcom podczas inwestycji i modernizacji instalacji. Wprowadzono dodatkowe zapisy dotyczące obowiązku informowania mieszkańców z odpowiednim wyprzedzeniem o planowanych operacjach charakteryzujących się wzmożoną emisją hałasu.

Mając na uwadze powyższe Elektrociepłownia „Będzin” Sp. z o.o. spełnia wymagania BAT dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141.

#### Gospodarka wodno-ściekowa:

Instalacja spalania paliw, zlokalizowana w Będzinie przy ul. Małobądzkiej 141, zarządzana przez Elektrociepłownię „Będzin”, spełnia konkluzje BAT w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, określone w Decyzji Komisji Europejskiej ustanawiającej Konkluzje BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania (BAT 11, BAT 13 oraz BAT 14). Natomiast w zakresie BAT 10, wnioskodawca oświadczył, iż do dnia 17.08.2021 r. w spółce zostanie opracowany stosowny plan zarządzania w celu ograniczenia emisji do wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmujący wszystkie wymagane elementy, określone w ww. Decyzji Komisji Europejskiej. Tym samym rozpatrywana instalacja będzie dostosowana do konkluzji BAT 10 w wymaganym terminie, wymienionym

w art. 215 Prawa ochrony środowiska, tj. w terminie nie dłuższym niż 4 lata od dnia publikacji konkluzji BAT w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, co nastąpiło 17.08.2017 r.



W związku z faktem, iż w instalacji nie powstają ścieki z oczyszczania spalin, konkluzje BAT 3, BAT 5 oraz BAT 15, określone w ww. decyzji Komisji Europejskiej, w przypadku przedmiotowej instalacji nie mają zastosowania.

Ponadto w niniejszej decyzji, na wniosek wnioskodawcy, zmieniono punkt VI *Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji, 2. Monitoring emisji, 2.1. Monitoring ścieków* obowiązującego pozwolenia zintegrowanego w zakresie częstotliwości wykonywania pomiaru pH w ściekach przemysłowych wprowadzanych wylotem W-3 do rzeki Przemszy. Uzasadniono to faktem, iż wprowadzanie ścieków wylotem W-3 następuje jedynie okresowo, co wiąże się z brakiem możliwości prowadzenia monitoringu każdego dnia.

Gospodarka odpadami:

Firma Elektrociepłownia „Będzin” Sp. z o.o. w Będzinie w ramach prowadzonej przez siebie działalności realizuje zapisy przytoczonej powyżej dyrektywy poprzez przekazywanie powstających odpadów o kodzie 10 01 82 – mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym) oraz odpadów o kodzie: 10 01 01 – żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów, 10 01 02 – popioły lotne z węgla, po ich uprzednim zbadaniu pod kątem składu i właściwości, w procesie odzysku wykorzystywanych jako składnik produktów stosowanych w branży budowlanej, do wypełniania wyrobisk górniczych, niwelacji terenów w ramach rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 11 maja 2015 r. w sprawie odzysku odpadów poza instalacjami i urządzeniami (Dz. U. z 2015 r., poz. 796).

W związku z powyższym na podstawie przedłożonej dokumentacji stwierdza się, iż w ramach gospodarki odpadami firma Elektrociepłownia „Będzin” S. A. z siedzibą w Będzinie wykazała zgodność prowadzenia instalacji z konkluzjami dotyczącymi najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w odniesieniu do BAT 16.

W dniu 17 sierpnia 2017 r. została opublikowana w Dzienniku Urzędowym UE 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 (Dz.U. UE. L. z 2017r. Nr 212, str.1). Konkluzje BAT dla LCP w głównej mierze obejmują sektor energetyczny i ciepłowniczy. Z dniem publikacji konkluzji BAT dla LCP rozpoczął się 4-letni okres na dostosowanie instalacji do wymogów wynikających z konkluzji BAT dla LCP. Należy podkreślić, iż w ciągu 6 miesięcy od publikacji konkluzji BAT dla LCP (tj. od 17 sierpnia 2017 r.) organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego był zobowiązany do dokonania analizy tych pozwoleń w celu stwierdzenia ich zgodności z wymaganiami zawartymi w konkluzjach BAT dla LCP, co Marszałek Województwa Śląskiego uczynił, a których skutkiem jest m.in. przedmiotowy wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Ustawa Prawo ochrony środowiska wprowadziła obowiązek stosowania konkluzji przy wydawaniu pozwoleń zintegrowanych, a tym samym przypisała im bezpośredni i zasadniczy wpływ na wielkości emisji oraz ich monitorowanie. Zasadą w przypadku instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego jest ustalanie emisji dopuszczalnych na poziomach emisji granicznych określonych w konkluzjach BAT.

Zgodnie z art. 10 § 1 i art. 79 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) Marszałek Województwa Śląskiego pismem z dnia 19 grudnia 2019 r., (znak pisma: OS.PZ.KW-01149/19), zawiadomił Elektrociepłownię Będzin Sp. z o.o. z siedzibą w Będzinie oraz PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Katowicach, że Strona postępowania przed wydaniem decyzji, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego wszczętego podaniem z dnia 11 czerwca 2018 r. znak DT/TE/EO/MD/869/2018 ma prawo do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 7 dni od otrzymania niniejszego zawiadomienia.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

## Pouczenie

Na podstawie art. 127 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz.U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) stronie służy odwołanie od niniejszej decyzji do Ministra właściwego do spraw środowiska, które wnosi się za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego 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.

Uiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego w wysokości 1005,50 PLN.

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA



### Otrzymują:

1. Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o., ul. Małobądzka 141, 42-500 Będzin

### Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska, ul. Wita Stwosza 2, 40-036 Katowice
2. PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Katowicach, Plac Grunwaldzki 8-10, 40-127 Katowice
3. Prezydent Miasta Będzin, ul. 11 Listopada 20, 42-500 Będzin
4. Prezydent Miasta Sosnowiec, Aleja Zwycięstwa 20, 41-200 Sosnowiec
5. Gabinet Marszałka – rejestr decyzji i postanowień
6. OS. PZ. a/a – poz. rejestru 5

### Do wiadomości w wersji elektronicznej:

7. Minister /Ministerstwo Klimatu ([pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl](mailto:pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl))  
ul. Wawelska 52/54, 00-920 Warszawa
8. Gabinet Marszałka – rejestr decyzji i postanowień - SOD
9. OS.RW baza pozwoleń zintegrowanych – SOD(AS) Nr 5