



Decyzja nr

2436/OS/2021

Organ wydający

Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie

wniosku przedstawiciela spółki TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach o zmianę warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego nr 4416/OS/2010 z dnia 19 października 2010 r. (zmienionego decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 3176/OS/2012 z dnia 22 listopada 2012 r., nr 767/OS/2014 z dnia 4 kwietnia 2014 r., nr 1294/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r., nr 2253/OS/2014 z dnia 13 listopada 2014 r., nr 2081/OS/2015 z dnia 4 grudnia 2014 r., nr 1374/OS/2016 z dnia 24 czerwca 2016 r., nr 1023/OS/2019 z dnia 9 kwietnia 2019 r., nr 3103/OS/2019 z dnia 19 listopada 2019 r.) dla instalacji spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Katowice zlokalizowanej przy ul. Siemianowickiej 60 w Katowicach, eksploatowanej obecnie przez TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach (NIP: 9542732017, REGON: 242734832, BDO: 000006575).

Na podstawie

art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) oraz na podstawie art. 192 oraz art. 214 ust. 5 w związku z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tj. Dz.U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.)

Orzekam:

Zmieniam, na wniosek przedstawiciela spółki TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach warunki pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego nr 4416/OS/2010 z dnia 19 października 2010 r. (zmienionego decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 3176/OS/2012 z dnia 22 listopada 2012 r., nr 767/OS/2014 z dnia 4 kwietnia 2014 r., nr 1294/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r., nr 2253/OS/2014 z dnia 13 listopada 2014 r., nr 2081/OS/2015 z dnia 4 grudnia 2014 r., nr 1374/OS/2016 z dnia 24 czerwca 2016 r., nr 1023/OS/2019 z dnia 9 kwietnia 2019 r., nr 3103/OS/2019 z dnia 19 listopada 2019 r.) dla instalacji spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Katowice zlokalizowanej przy ul. Siemianowickiej 60 w Katowicach, eksploatowanej obecnie przez TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach (NIP: 9542732017, REGON: 242734832, BDO: 000006575) w następujący sposób:

I. W części I pozwolenia zintegrowanego: „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”.
Punkt „1. Prowadzący instalację i lokalizacja instalacji IPPC oraz charakterystyka działalności.”

otrzymuje brzmienie:

„1. Prowadzący instalację i lokalizacja instalacji IPPC oraz charakterystyka działalności.

A. Prowadzący instalację:

Nazwa prowadzącego instalację IPPC	Siedziba prowadzącego instalację			REGON	NIP
	ulica, numer	kod	miasto		
TAURON Ciepło Sp. z o.o.	Grażyńskiego 49	40-126	Katowice	242734832	954-27-32-017

B. Instalacje IPPC objęte pozwoleniem zintegrowanym:

Nazwa instalacji IPPC	Adres instalacji			Branża IPPC wg rozp. 27.08.2014 r.	Kwalifikacja wg POŚ i rozp. 9.11.2010 ze zm.	Liczba instalacji tej branży	Numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja
	Ulica, numer	kod	miasto				
Instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW, służącej do wytwarzania energii elektrycznej oraz ciepła w Zakładzie Wytwarzania w Katowicach	Siemianowicka 60	40-301	Katowice	1.1	Rozp. § 2 ust 1 pkt 3 Poś art.378 ust.2a	1 instalacja branży 1.1.: 4 szt. kotłów eksploatowanych: • 1 kocioł fluidalny CFB 483,3, nominalna moc*: 378,0 MWt, • 3 kotły olejowo-gazowe nominalna moc*: 40 MWt każdy - razem 120 MWt), 2 szt. kotłów planowanych do eksploatacji: • 1 wodny kocioł gazowy nominalna moc*:150,5MWt**, • 1 wodny kocioł węglowy fluidalny nominalna moc*: 150,5 MW***†	Instalacja jest zlokalizowana: - kotły i emitory: na działkach: Nr 706/73, 703/63, 1060/6 (teren miasta Siemianowice Śląskie) - instalacje powiązane technologicznie: na działkach: 338/255 i 408/276 (obszar miasta Katowice) i Nr 706/73 (teren miasta Siemianowice Śląskie)

*Nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie - Ilość energii wprowadzanej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji,

**Od II kwartału 2022 roku – wodny kocioł gazowy o mocy cieplnej w paliwie ok.150,5 MWt,

***Od II kwartału 2024 roku – wodny węglowy kocioł fluidalny o mocy cieplnej w paliwie ok.150,5 MWt.

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja spalania paliw służąca do wytwarzania energii elektrycznej oraz ciepła. Instalacja wykorzystuje jako paliwo podstawowe węgiel kamienny, olej opałowy lekki i gaz ziemny. Ponadto w instalacji spalane jest także paliwo węglowe o gorszych parametrach (muł węglowy).

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

- rozruchu kotła fluidalnego CFB 483,3 (instalacja rozruchowa),
- wytwarzania energii elektrycznej,
- wyprowadzenia mocy,
- gospodarki olejowej,
- gospodarki paliwowo – surowcowej (urządzenia składowania, przygotowania oraz transportu paliwa i surowców pomocniczych),
- odpopielania kotłów,
- gospodarki wodnej,
- gospodarki ściekowej,
- gospodarki odpadami

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

II. W części I pozwolenia zintegrowanego: „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”

W punkcie 2. **Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne.**

Podpunkt 2.2. **Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.**

2.2.6. **Odpopielanie i odżużlanie.**

otrzymuje brzmienie:

„2.2.6. Odpopielanie.

- Kocioł fluidalny CFB 483,3

Popiół lotny w postaci popiołu z produktami odsiarczania z kotła fluidalnego CFB 483,3 gromadzony jest w lejach zbiorczych elektrofiltra oraz filtra workowego. Część popiołu z pierwszej strefy elektrofiltra kotła CFB 483,3 oraz filtra workowego kotła fluidalnego szczytowego kierowana może być do zbiornika recykulacyjnego materiału inertnego $V=50\text{ m}^3$ w budynku kotłowni, skąd instalacją dozowania popiół wprowadzany jest do złoża fluidalnego w kotle, natomiast pozostała część kierowana jest do zbiorników buforowych nr 1 i nr 2 o pojemności $V=2000\text{ m}^3$ każdy, będących elementem instalacji spalania paliw, skąd kierowany jest bezpośrednio do załadunku na środki transportu. Każdy ze zbiorników buforowych wyposażony jest w układ odpowietrzania zakończony pulsacyjnym filtrem tkaninowym.

Odbiór popiołu ze zbiorników prowadzony jest na sucho rynnami aeracyjnymi. Popiół doprowadzony zostaje do rękawa załadowniczego wprowadzonego w otwór wlotowy wagonu cysterny lub autocysterny. Powietrze wypychane z cysterny przez ładowany w nią popiół lotny oraz automatycznie jest odciągane z rękawów instalacją odsysania z wentylatorem umieszczonym na poziomie pokrywy zbiornika.

Do instalacji przyłączone są również króćce głowic rynien transportujących, z których odbierany jest nadmiar powietrza. Powietrze z rynien i rękawów załadowniczych jest silnie zapyłone i w tej postaci, poprzez wentylator odciągowy zostaje wprowadzone z powrotem do wnętrza zbiornika.

Popiół denny określany jako piaski ze złoż fluidalnych w postaci piasków ze złoż fluidalnych z kotła fluidalnego odprowadzany jest za pomocą 6-ciu schładzaczy ślimakowych, gdzie następuje schłodzenie go do temperatury około $+200^{\circ}\text{C}$, do zespołu podajników zgrzeblowych.

Z tych podajników za pomocą przenośnika kubelkowego popiół dostaje się do przesiewacza sitowego. Tam następuje segregacja większych od ziaren mniejszych niż 4 mm. Ziarna mniejsze spadają do zbiornika buforowego popiołu dennego, a większe kierowane są do kruszarki ustawionej na zbiorniku buforowym, z którego popiół transportowany jest za pomocą pomp zbiornikowych do zbiornika buforowego nr 3, z którego jest bezpośrednio załadowywany na środki transportu.

Zbiornik wyposażony jest w układ odpowietrzenia zakończony pulsacyjnym filtrem tkaninowym. W sytuacjach awaryjnych popiół denny może być transportowany na miejsce czasowego buforowania piasków ze złóż fluidalnych o powierzchni 419 m², z którego jest bezpośrednio załadowywany na środki transportu.

– Kocioł wodny węglowy fluidalny (planowany)

Popiół lotny z nowego kotła fluidalnego gromadzony jest w lejach zbiorczych elektrofiltru oraz filtra workowego. Część popiołu z pierwszej strefy elektrofiltra kotła oraz filtra workowego kotła fluidalnego szczytowego kierowana może być do zbiornika recykulacyjnego materiału inertnego V=50 m³ w budynku kotłowni, skąd instalacją dozowania popiół wprowadzany jest do złoża fluidalnego w kotle, natomiast pozostała część popiołu kierowana jest do zbiorników buforowych nr 1 i nr 2 o pojemności V=2000 m³ każdy, będących elementem instalacji spalania paliw, skąd kierowany jest bezpośrednio do załadunku na środki transportu. Każdy ze zbiorników buforowych wyposażony jest w układ odpowietrzania zakończony pulsacyjnym filtrem tkaninowym.

Odbiór popiołu ze zbiorników prowadzony jest na sucho rynnami aeracyjnymi. Popiół doprowadzony zostaje do rękawa załadowczego wprowadzonego w otwór wlotowy wagonu cysterny lub autocysterny. Powietrze wypychane z cysterny przez ładowany w nią popiół lotny, automatycznie jest odciągane z rękawów instalacją odsysania z wentylatorem umieszczonym na poziomie pokrywy zbiornika. Do instalacji przyłączone są również króćce głowic rynien transportujących, z których odbierany jest nadmiar powietrza. Powietrze z rynien i rękawów załadowczych jest silnie zapyłone i w tej postaci, poprzez wentylator odciągowy zostaje wprowadzone z powrotem do wnętrza zbiornika.

Popiół denny określany jako piaski ze złóż fluidalnych z kotła fluidalnego odprowadzany jest za pomocą 6-ciu schładzaczy ślimakowych, gdzie następuje schłodzenie go do temperatury około 200°C, do zespołu podajników zgrzeblowych. Z tych podajników za pomocą przenośnika kubelkowego popiół dostaje się do przesiewacza sitowego. Tam następuje segregacja ziaren większych od ziaren mniejszych niż 4 mm, ziarna mniejsze spadają do zbiornika buforowego popiołu dennego, a większe kierowane są do kruszarki ustawionej na zbiorniku buforowym, z którego popiół transportowany jest za pomocą pomp zbiornikowych do zbiornika buforowego nr 3, z którego jest bezpośrednio załadowywany na środki transportu.

Zbiornik wyposażony jest w układ odpowietrzenia zakończony pulsacyjnym filtrem tkaninowym. W sytuacjach awaryjnych popiół denny może być transportowany na miejsce czasowego buforowania piasków ze złóż fluidalnych o powierzchni 419 m², z którego jest bezpośrednio załadowywany na środki transportu.

Buforowe zbiorniki nr 1, 2 i 3

Zbiorniki buforowe nr 1, 2 i 3 są końcowym węzłem technologicznym w procesie gospodarki popiołami powstającymi w instalacji spalania paliw. Są one elementem instalacji do spalania paliw, z których popioły są bezpośrednio załadowywane na środki transportu, bez ich magazynowania. Odpowietrzenie zbiorników wyposażone jest w indywidualne filtry pulsacyjne tkaninowe typu PI-B-019-062-25x o skuteczności odpylania 99,5% z pneumatyczną regeneracją rękawów. Zespół filtra i wentylatora uruchamiany jest automatycznie wraz z rozpoczęciem załadunku zbiornika popiołu."

III. W części I pozwolenia zintegrowanego: „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”
Punkt 2. Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne.

Podpunkt 2.3. Zużycie materiałów, paliw i energii.

2.3.5.2. Zużycie surowców pomocniczych.

otrzymuje brzmienie:

„2.3.5.2. Zużycie surowców pomocniczych.

Surowiec / materiał pomocniczy	Maksymalne zużycie
Chlorek sodu	30 Mg/a
Fosforan trójsodowy	25 Mg/a
Siarczyn sodu	30 Mg/a
Kwas cytrynowy spożywczy	3 Mg/a
Kwas solny w przeliczeniu na 100%	29 Mg/a
Eliminox	2,5 Mg/a
Wodorotlenek sodu w przeliczeniu na 100%	18 Mg/rok
60% Kwas fosforowy (Alfa Phos)	0,7 Mg/a
10-30 % wodorotlenek sodu (Alfa Neutra)	0,03 Mg/a
Podchloryn sodu	55 Mg/a
Środek dyspergujący NALCO 3DT120	5,8 Mg/a
Antyskalant NALCO 5200M	5,8 Mg/a
Biocyd NALCOWT-040	7,0 Mg/a
Środek dyspergujący NALCO	0,3 Mg/a

IV. W części I pozwolenia zintegrowanego: „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”

Punkt 3. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza.

Podpunkt 3.2.2. Instalacja suchego odbioru popiołu

3.2. Instalacje pomocnicze.

otrzymuje brzmienie:

„3.2. Instalacje pomocnicze.

Źródłem emisji są 3 zbiorniki buforowe:

- zbiornik buforowy nr 1 o pojemności 2000 m³ przyjmujący popiół lotny z kotła fluidalnego CFB 483,3 oraz popiół lotny z nowego kotła fluidalnego, wyposażony w indywidualny filtr pulsacyjny tkaninowy o skuteczności odpylania 99,5%. Zapyłone powietrze odprowadzane jest do atmosfery emitorem E-3 o wysokości h=37 m i średnicy wylotu d=0,5 m,
- zbiornik buforowy nr 2 o pojemności 2000 m³ przyjmujący popiół lotny z kotła fluidalnego CFB 483,3 oraz popiół lotny z nowego kotła fluidalnego, wyposażony w filtr pulsacyjny tkaninowy o skuteczności odpylania 99,5%. Zapyłone powietrze odprowadzane jest do atmosfery emitorem E-4 o wysokości h=37 m i średnicy wylotu d=0,315 m,
- zbiornik buforowy nr 3 o pojemności 2000 m³ przyjmujący popiół denny z kotła fluidalnego CFB 483,3 oraz popiół denny z nowego kotła fluidalnego, wyposażony w filtr pulsacyjny tkaninowy o skuteczności odpylania 99,5%. Zapyłone powietrze odprowadzane jest do atmosfery emitorem E-5 o wysokości h=37 m i średnicy wylotu d=0,315 m.

Numer emitora	Nazwa emitora, źródło emisji	Wysokość	Średnica wylotu	Gazy odlotowe	
				Objętość	Temperatura
		[m]	[m]	[tys.m ³ /h]	[K]
E-3	Zbiornik buforowy nr 1 na popiół, o pojemności 2000 m ³	37	0,5	14	300
E-4	Zbiornik buforowy nr 2 na popiół, o pojemności 2000 m ³	37	0,315	8,64	300
E-5	Zbiornik buforowy nr 3 na popiół o pojemności 2000 m ³	37	0,315	8,64	300

Rocznie czas trwania emisji substancji pyłowych ze zbiorników buforowych popiołu nr 1, 2, 3 nie przekracza 8260 h/rok."

V. W części I pozwolenia zintegrowanego: „I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”
Punkt 3. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza.

otrzymuje brzmienie:

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

Dodatkowymi źródłami emisji zorganizowanej pyłów do powietrza są odpowietrzenia zbiorników buforowych nr 1, 2 i 3 oraz zbiornik retencyjny sorbentu (kamienia wapiennego).”

VI. W części III. pozwolenia zintegrowanego: „III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii.”

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

Podpunkt 1.1. Instalacja do spalania paliw (IPPC).

otrzymuje brzmienie:

„1.1.1. Dopuszczalna emisja ze spalania węgla kamiennego w kotle fluidalnym CFB483,3

- do czasu zakończenia uczestnictwa w PPK (nie dłużej niż do 30.06.2020 r.)

Emitor	Substancja	Dopuszczalna wielkość emisji [mg/Nm ³] w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu w spalinach
E1	Pył	100
	SO ₂	537
	NO _x	500

- po zakończeniu uczestnictwa w PPK

Emitor	Substancja	Standardy emisyjne ¹⁾ [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisji ¹⁾ [mg/Nm ³]		
			Średnie roczne ²⁾		średnie dobowe
			od 18.08.2021 r. do 17.08.2029 r.	od 18.08.2029 r.	
E1	Pył	20	12	12	20
	SO ₂	200	180	180	220

	NO _x	200	200 ²⁾	175	220
	HCl	-	550 ^{2) 3)}	20 ³⁾	-
	HF	-	7 ³⁾	7 ³⁾	-
	Hg	-	0,00518 ²⁾³⁾	0,004 ³⁾	-

¹⁾ Standardy emisyjne i graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 6%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

²⁾ Dla instalacji udzielono odstępstwa od granicznych wielkości emisji dla średnich rocznych emisji NO_x, HCl i Hg, które obowiązują do dnia 17.08.2029 r.

³⁾ Średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku.

- wskaźnikowe wielkości emisji obowiązujące od 18.08.2021 r.:

- tlenek węgla - 200 [mg/Nm³].

1.1.2 Dopuszczalna wielkość emisji ze spalania gazu ziemnego i oleju opałowego lekkiego w każdym z trzech kotłów olejowo- gazowych (3 x 40MW_t) eksploatowanych jako źródła szczytowe <1500godzin/rok

a) Dopuszczalne poziomy emisji ze spalania gazu ziemnego w każdym z trzech kotłów olejowo-gazowych

Emitor	Substancja	Standardy emisyjne ¹⁾ [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisji ¹⁾ obowiązujące od 18.08.2021 r. [mg/Nm ³]	
			Średnie roczne	średnie dobowe
E7	Pył	5	-	-
	SO ₂	35	-	-
	NO _x	100	-	110
	CO	100	-	-

¹⁾ Standardy emisyjne i graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 3%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

b) Dopuszczalne poziomy emisji ze spalania lekkiego oleju opałowego w każdym z trzech kotłów olejowo-gazowych

Emitor	Substancja	Standardy emisyjne ¹⁾ [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisji ¹⁾ obowiązujące od 18.08.2021 r. [mg/Nm ³]	
			Średnie roczne	średnie dobowe
E7	Pył	20	-	22
	SO ₂	200	-	200
	NO _x	150	-	145

¹⁾ Standardy emisyjne i graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 3%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

1.1.3 Dopuszczalna wielkość emisji ze spalania gazu ziemnego w nowym kotle gazowym 150,5MW_t

Emitor	Substancja	Standardy emisyjne ¹⁾ [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisji ¹⁾ obowiązujące od 18.08.2021 r. [mg/Nm ³]	
			Średnie roczne	średnie dobowe
E8	Pył	5	-	-
	SO ₂	35	-	-
	NO _x	100	60	85
	CO	100	-	-

¹⁾ Standardy emisyjne i graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 3%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

1.1.4 Dopuszczalna wielkość emisji ze spalania węgla kamiennego w nowym kotle fluidalnym 150,5MW_t

Emitor	Substancja	Standardy emisyjne ¹⁾ [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisji ¹⁾ [mg/Nm ³]	
			Średnie roczne	średnie dobowe
E1	Pył	10	5	10
	SO ₂	200	75	110
	NO _x	150	85	125
	HCl	-	3 ²⁾	-
	HF	-	2 ²⁾	-
	Hg	-	0,002	-
	NH ₃	-	10	-

¹⁾ Standardy emisyjne i graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 6%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

²⁾ Średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku.

- wskaźnikowe wielkości emisji:
 - tlenek węgla - 200 [mg/Nm³].

1.1.5. Dopuszczalna wielkości emisji dla emitora E-1, odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego CFB 483,3 oraz nowego kotła fluidalnego 150,5MW_t

Emitor	Substancja	Standardy emisyjne ¹⁾ [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisji ¹⁾ [mg/Nm ³]		średnie dobowe
			Średnie roczne ²⁾		
			od 18.08.2021 r. do 17.08.2029 r.	od 18.08.2029 r.	
E1	Pył	17,2	10	10	17,2
	SO ₂	200	150,1	150,1	188,7
	NO _x	185,8	167,3 ²⁾	149,4	192,9
	HCl	-	394,2 ²⁾⁴⁾	15,2 ⁴⁾	-
	HF	-	5,6 ⁴⁾	5,6 ⁴⁾	-
	Hg	-	0,0043 ²⁾⁵⁾	0,0034 ⁵⁾	-
	NH ₃	-	10 ³⁾	10 ³⁾	-

¹⁾ Standardy emisyjne i graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz

w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 6%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

²⁾ Dla instalacji udzielono odstępstwa od granicznych wielkości emisji dla średnich rocznych emisji NO_x, HCl i Hg, które obowiązują do dnia 17.08.2029 r.

³⁾ Wyłącznie dla kotła fluidalnego 150.5MWt.

⁴⁾ Średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku.

⁵⁾ Średnia roczna dla nowego kotła fluidalnego (pomiar ciągły) oraz średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku dla kotła fluidalnego CFB 483,3 (pomiar okresowy).

- wskaźnikowe wielkości emisji dla emitora E1 obowiązujące od 18.08.2021 r.
 - tlenek węgla - 200 [mg/Nm³].

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-1, ustala się na podstawie wyników monitorowania emisji zgodnie z punktem V.2.2. niniejszego pozwolenia oraz zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów, określających warunki pod jakimi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane.

1.1.6. Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora trójprzewodowego E-7, odprowadzającego spaliny z trzech kotłów olejowo-gazowych o mocy 40MWt każdy

- a) Dopuszczalne poziomy emisji ze spalania gazu ziemnego w każdym z trzech kotłów olejowo-gazowych

Emitor	Substancja	Standardy emisyjne ¹⁾ [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisji ¹⁾ obowiązujące od 18.08.2021 r. [mg/Nm ³]	
			Średnie roczne	średnie dobowe
E7	Pył	5	-	-
	SO ₂	35	-	-
	NO _x	100	-	110
	CO	100	-	-

¹⁾ Standardy emisyjne i graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 3%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

- b) Dopuszczalne poziomy emisji ze spalania lekkiego oleju opałowego w każdym z trzech kotłów olejowo-gazowych

Emitor	Substancja	Standardy emisyjne ¹⁾ [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisji ¹⁾ obowiązujące od 18.08.2021 r. [mg/Nm ³]	
			Średnie roczne	średnie dobowe
E7	Pył	20	-	22
	SO ₂	200	-	200
	NO _x	150	-	145

¹⁾ Standardy emisyjne i graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 3%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-7, ustala się na podstawie wyników monitorowania emisji zgodnie z punktem V.2.2. niniejszego pozwolenia oraz zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów, określających warunki pod jakimi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane.

1.1.7. Dopuszczalna wielkość emisji dla nowego emitora E-8, odprowadzającego spaliny z kotła gazowego

Emitor	Substancja	Standardy emisyjne ¹⁾ [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisji ¹⁾ obowiązujące od 18.08.2021 r. [mg/Nm ³]	
			Średnie roczne	średnie dobowe
E8	Pył	5	-	-
	SO ₂	35	-	-
	NO _x	100	60	85
	CO	100	-	-

¹⁾ Standardy emisyjne i graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 3%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-8, ustala się na podstawie wyników monitorowania emisji zgodnie z punktem V.2.2. niniejszego pozwolenia oraz zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów określających warunki pod jakimi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane.

1.1.8. Dopuszczalna roczna wielkość emisji dla instalacji spalania paliw

a) w okresie od 01.01.2016 r. do czasu zakończenia uczestnictwa w PPK jednak nie później niż do 30 czerwca 2020 r.:

- dla instalacji objętej PPK- kocioł fluidalny CFB 483,3 (378 MWt): zgodnie z pułapami przyznanymi w PPK dla TAURON Ciepło,
- łącznie dla 3 kotłów olejowo-gazowych (każdy o mocy 40 MWt):

	• dla spalaniu oleju opałowego lekkiego:
dwutlenek azotu	90,3 Mg/rok (3 x 30,1 Mg/rok),
dwutlenek siarki	120,3 Mg/rok (3 x 40,1 Mg/rok),
pył	12,0 Mg/rok (3 x 4,0 Mg/rok),
	• dla spalaniu gazu ziemnego:
dwutlenek azotu	60,3 Mg/rok (3 x 20,1 Mg/rok),
dwutlenek siarki	21,0 Mg/rok (3 x 7,0 Mg/rok),
pył	3,0 Mg/rok (3 x 1,0 Mg/rok),
tlenek węgla	60,3 Mg/rok (3 x 20,1 Mg/rok).

b) w okresie od 1 lipca 2020 r. lub wcześniej tj. od momentu zakończenia uczestnictwa w PPK do dnia 17 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/rok]					
	2020 r. ¹	2021 r. ²	od 2022 r. z uwzględnieniem odstępstwa	od momentu oddania do eksploatacji wodnego kotła gazowego z uwzględnieniem	od momentu oddania do eksploatacji wodnego kotła fluidalnego kotła węglowego	od 18 sierpnia 2029 r. - po okresie obowiązywania odstępstwa

				odstępstwa	z uwzględnieniem odstępstwa	
SO ₂	866,1	940,1	829,2	867,1	952,5	952,5
NO _x	836,0	945,6	905,4	970,3	1 067,1	957,7
Pył	86,6	85,2	56,7	62,1	67,8	68,6
CO	60,2	299,9	896,2	1 004,3	1 232,1	1 232,1
HCl	-	805,7	2 407,8	2 407,8	2 411,2	91,0
HF	-	10,3	30,6	30,6	32,9	32,9
Hg	-	0,008	0,023	0,023	0,025	0,020
NH ₃	-	-	-	-	11,4	11,4

¹ Emisja roczna w 2020r. została określona jako suma emisji wyznaczonych dla: dla kotła fluidalnego- suma emisji w okresie obowiązywania PPK (I półrocze 2020r.) oraz emisji wyznaczonej zgodnie z obowiązującymi standardami emisyjnymi (II półrocze 2020 r.), dla kotłów olejowo gazowych- emisja wyznaczona zgodnie z obowiązującymi standardami emisyjnymi.

² Emisja roczna z instalacji w 2021r. została wyznaczona jako suma emisji wyznaczonej zgodnie z obowiązującymi standardami emisyjnymi (do dnia wejścia w życie konkluzji BAT) oraz emisji wyznaczonej zgodnie z konkluzjami BAT z uwzględnieniem udzielonych odstępstw."

VII. W części V pozwolenia zintegrowanego: „V. Monitoring środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.”

Punkt 2. Monitoring emisji.

Podpunkt 2.2. Monitoring emisji do powietrza.

otrzymuje brzmienie:

„2.2. Monitoring emisji do powietrza.

Od dnia 18 sierpnia 2021 r. monitorowanie emisji zanieczyszczeń do powietrza należy prowadzić w sposób opisany w 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 z częstotliwością określoną w tabeli poniżej:

Emitor	Substancja	do 17 sierpnia 2021 r.	od 18 sierpnia 2021 r.
E1	Pył	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	NO _x	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	N ₂ O	-	pomiar okresowy wykonywany z częstotliwością raz w roku
	CO	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	SO ₂	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	NH ₃	-	pomiar ciągły- tylko przypadku eksploatacji nowego kotła fluidalnego o mocy (150,5 MW _t) z uwagi na stosowanie selektywnej redukcji niekatalitycznej tlenków azotu SNCR

	HCl	-	pomiar okresowy wykonywany z częstotliwością raz na trzy miesiące
	HF	-	pomiar okresowy wykonywany z częstotliwością raz na trzy miesiące
	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	-	pomiar okresowy wykonywany z częstotliwością raz w roku
	Hg	pomiar okresowy – raz w roku	- dla kotła fluidalnego CFB 483,3 pomiar okresowy wykonywany za każdym razem kiedy zmianą charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję, ale w każdym przypadku przynajmniej raz na sześć miesięcy, - dla kotła fluidalnego 150.5MW _t – pomiar ciągły.

E7	Pył	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	NO _x	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	CO	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	SO ₂	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	-	pomiar okresowy – raz w roku dla paliwa olejowego

E8	Pył	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	NO _x	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	CO	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	SO ₂	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	NH ₃	-	-

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.

Dla emitatorów E1 i E7 dla zanieczyszczeń, dla których wymagany jest okresowy pomiar emisji – w przypadku gdy właściwe normy nie określają ilości wymaganych serii pomiarowych podczas prowadzonych pomiarów okresowych, pomiar należy przeprowadzić w 2 seriach pomiarowych lub zgodnie z metodyką badawczą akredytowanej firmy pomiarowej.”

VIII. W części V. pozwolenia zintegrowanego: „Monitoring środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.”

dodaje się podpunkt „4. Monitoring gleby ziemi i wód gruntowych”:

„4. Monitoring gleby ziemi i wód gruntowych:

W celu zapewnienia ochrony gleby, ziemi zobowiązuje się prowadzącego instalację do prowadzenia:

- corocznej oceny stanu technicznego, miejsc, instalacji i urządzeń służących do przechowywania, przeładunku oraz magazynowania substancji, odpadów i surowców (a szczególnie substancji powodujących ryzyko) - przez odpowiednio wyszkolony personel,
- wykazu stwierdzonych nieprawidłowości i wycieków do gleby ziemi i wód gruntowych substancji powodujących ryzyko.”

IX. W części VI pozwolenia zintegrowanego: „VI. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych”

W punkcie 1. „Instalacja energetycznego spalania paliw”

tabela VI.1. „Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji podczas rozruchu i wyłączenia oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach

otrzymuje brzmienie:

„Tabela. VI.1. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji podczas rozruchu i wyłączenia oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach.

Źródło powstawania emisji	ROZRUCH					WYŁĄCZANIE			
	Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Maksymalny czas rozruchu (godz.)	Rodzaj i zużycie paliwa podczas rozruchu	Średnie emisje podczas Rozruchu [kg/h] SO ₂ /NO _x /PYŁ/CO	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji	Maksymalny czas wyłączenia(godz.)	Rodzaj i zużycie paliwa podczas wyłączenia	Średnie emisje podczas wyłączenia[kg/h] SO ₂ /NO _x /PYŁ/CO
K4, K5 i K6 Kocioł gazowo-olejowy nr 1 lub 2 lub 3	Włączenie palników	Min obciążenie: 10MW	2	Gaz Zużycie: 5000 m ³ /godz.	SO ₂ - 5,5 NOx- 367,1 PYŁ- 0,9 CO-15,6	Wyłączenie palników		Gaz Zużycie: 0	
				Olej opałowy lekki Zużycie: 2200 kg/godz.	SO ₂ - 112,8 NOx- 127,7 PYŁ- 62,3			Olej opałowy lekki Zużycie: 0	
Nowy kocioł wodny gazowy	Włączenie palników	Min obciążenie: 10MW	2	Gaz Zużycie: 5,13 m ³ /godz.	SO ₂ - 5,5 NOx- 367,1 PYŁ- 0,9 CO-15,6	Wyłączenie palników		Gaz Zużycie: 0	

X. Pozostała treść pozwolenia zintegrowanego pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

Spółka TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach posiada pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 4416/OS/2010 z dnia 19 października 2010 r. (zmienione decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 3176/OS/2012 z dnia 22 listopada 2012 r., nr 767/OS/2014 z dnia 4 kwietnia 2014 r., nr 1294/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r., nr 2253/OS/2014 z dnia 13 listopada 2014 r., nr 2081/OS/2015 z dnia 4 grudnia 2014 r., nr 1374/OS/2016 z dnia 24 czerwca 2016 r., nr 1023/OS/2019 z dnia 9 kwietnia 2019 r., nr 3103/OS/2019 z dnia 19 listopada 2019 r.) dla instalacji spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Katowice zlokalizowanej przy ul. Siemianowickiej 60 w Katowicach, eksploatowanej obecnie przez TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach (NIP: 9542732017, REGON: 242734832, BDO: 000006575).

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 poz. 1169), a także do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 2 ust. 1 pkt. 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz.U. z 2019 r. poz. 1839).

Biorąc pod uwagę powyższe, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

Podaniem z dnia 14 października 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: dnia 5 listopada 2020 r.) przedstawiciel spółki TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach przedłożył wniosek o zmianę warunków pozwolenia zintegrowanego celem uporządkowania i zaktualizowania treści posiadanego pozwolenia zintegrowanego.

Wniosek swym zakresem obejmował:

- doprecyzowanie zapisów związanych z zbiornikami popiołu,
- usunięcie zapisów dotyczących spalania biomasy,
- doprecyzowanie zapisów związanych z poziomem emisji HF, HCl, Hg do powietrza ze spalania węgla kamiennego,
- doprecyzowanie zapisów związanych z rozruchem i odstawieniem,
- skorygowanie omyłki pisarskiej i doprecyzowanie zapisów dotyczących pomiaru metali i metaloidów dla emitora E7,
- zaktualizowanie punktu decyzji dotyczącego zużycia materiałów, paliw i energii,
- doprecyzowanie zapisów pozwolenia w zakresie dodatkowych źródeł hałasu.

Pismem z dnia 14 stycznia 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 25 stycznia 2021 r.) wnioskodawca wycofał się z części wniosku dotyczącej hałasu.

Ze względu na zakres wnioskowanych zmian, który nie przekładał się na sposób funkcjonowania instalacji, przedmiotowa zmiana pozwolenia zintegrowanego została uznana za nieistotną.

Zgodnie z zapisem art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k tiret pierwsze ustawy 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 (Dz.U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.), dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych (karta N nr 18320/2020).

Zgodnie z obowiązkiem wynikającym z art. 209 ustawy Prawo ochrony środowiska, zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego (wraz z uzupełnieniami) w wersji elektronicznej, został przesłany Ministrowi Środowiska (obecnie Ministrowi Klimatu i Środowiska) na adres pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl.

W przedmiotowym postępowaniu uwzględniono dokument pn. „Analiza stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do ZW Katowice (2014 rok)” oraz dokument pn. Suplement do „Analizy stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do ZW Katowice (2014 rok)” (Gliwice 2017) przygotowany na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz.U. z 2016 r. poz. 1395).

Powyższe opracowania zostały przygotowane przez spółkę Zakłady Pomiarowo – Badawcze Energetyki „Energopomiar” Sp. z o.o.

Strona, w załączeniu do wniosku przedłożyła wymagane informacje i materiały, w tym zaświadczenia o niekaralności wszystkich osób uprawnionych do reprezentowania spółki zgodnie z KRS, w myśl art. 184 ust. 4 pkt. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, wydanych na wniosek przez Biuro Informacyjne Krajowego Rejestru Karnego Ministerstwa Sprawiedliwości.

Spółka TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach nie posiada zezwolenia na zbieranie odpadów oraz zezwolenia na przetwarzanie odpadów w związku z eksploatacją instalacji objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym, wobec czego w niniejszym postępowaniu nie przeprowadzono procedur związanych ze zbieraniem lub przetwarzaniem odpadów wynikających z ustawy o odpadach, w tym:

- ustanowienia zabezpieczenia roszczeń przez posiadacza odpadów obowiązane do uzyskania zezwolenia na zbieranie odpadów lub zezwolenia na przetwarzanie odpadów,
- kontroli wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub miejsc magazynowania odpadów, w których ma być prowadzone przetwarzanie odpadów lub zbieranie odpadów,
- zasięgnięcia opinii wójta, burmistrza lub prezydenta miasta, właściwych ze względu na miejsce prowadzenia zbierania odpadów lub przetwarzanie odpadów.

Ze względu na zakres zmian, w toku postępowania administracyjnego nie została przeprowadzona kontrola komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej instalacji, obiektu budowlanego lub jego części, w tym miejsc magazynowania odpadów w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

Taka kontrola przeprowadzona została w toku postępowania administracyjnego zakończonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego nr 3103/OS/2019 z dnia 19 listopada 2019 r.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Marszałek Województwa Śląskiego wezwał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień wniosku przy pismach z dnia 16 grudnia 2020 r. (znak pisma: OS-PZ.KW-01147/20) oraz 25 lutego 2021 r. (znak pisma: OS-PZ.KW-00124/21).

Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach z dnia 14 stycznia 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 25 stycznia 2021 r.), z dnia 24 marca 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 29 marca 2021 r.).

W wyniku analizy informacji podanych w dokumentacji wnioskowej oraz wszystkich zebranych materiałów dowodowych wykazano co następuje:

Analiza dokumentacji wykazała brak konieczności zmiany treści decyzji w zakresie gospodarki odpadami, ochrony przed hałasem, gospodarki wodno-ściekowej.

W zakresie ochrony powietrza:

W zakresie ochrony powietrza dokonano zmian pozwolenia zintegrowanego zgodnie z wnioskiem strony.

W punkcie III.1 Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, w podpunktach 1.1.1 dla emisji HCl, HF i Hg, 1.1.4 dla emisji HCl i Hg oraz 1.1.5 dla emisji HCl, HF i Hg doprecyzowano dane w zakresie okresów uśredniania wyników pomiarów poprzez dookreślenie, dla których zanieczyszczeń wartość dopuszczalna odnosi się do średniej rocznej, a dla których do średniej z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku.

Dane te są zgodne z okresami uśredniania wyników pomiarów dla granicznych wielkości emisji zawartymi w 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. W myśl powyższego średnia roczna odnosi się do wartości uzyskanych w wyniku pomiarów ciągłych, a średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku do wartości uzyskanych w wyniku pomiarów okresowych.

Dla przedmiotowej instalacji od 18 sierpnia 2021 r. wymagane jest monitorowanie emisji zanieczyszczeń do powietrza w sposób opisany w ww. Konkluzjach BAT. W niniejszej decyzji doprecyzowano zapisy w zakresie monitorowania emisji metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) dla emitora E7, który zgodnie z ww. konkluzjami BAT powinien być prowadzony z częstotliwością raz w roku tylko w przypadku spalania paliwa olejowego.

W przypadku spalania paliwa gazowego zgodnie z BAT 4 pomiar emisji ww. substancji nie jest konieczny. Dodatkowo na wniosek prowadzącego instalację określono ilość serii pomiarowych, którą należy wykonać w sytuacji gdy odpowiednie normy EN, normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej wartości naukowej nie określają ilości wymaganych serii pomiarowych podczas prowadzonych pomiarów okresowych.

W punkcie 3 niniejszej decyzji dokonano zmian w zakresie warunków i parametrów charakteryzujących pracę instalacji podczas rozruchu i wyłączenia oraz warunków wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach. Zmiana wynika z konieczności dostosowania zapisów pozwolenia zintegrowanego do rzeczywistych warunków prowadzenia rozruchu. Dotychczasowe dane w zakresie eksploatacji instalacji w okresach rozruchu i wyłączenia opierały się wyłącznie na założeniach projektowych.

W trakcie eksploatacji zauważono, że okres rozruchu kotłów, ilość zużywanego w tym okresie paliwa oraz zakładana wielkość emisji zostały na etapie projektowania niedoszacowane. Prowadzenie rozruchu kotłów w sposób gwarantujący dotrzymanie dotychczasowych zapisów pozwolenia zintegrowanego powoduje problemy z prawidłową eksploatacją kotłów (gromadzenie pyłów w kotle podczas przechodzenia z paliwa olejowego na gazowe) oraz problemy związane z przeglądami technicznymi urządzeń. Prowadzący instalację przedłożył dowody potwierdzające, że czas potrzebny na osiągnięcie minimalnego obciążenia poszczególnych kotłów na poziomie 10MW jest wyższy niż 20 sekund i wynosi kilka godzin.

Do dokumentacji wnioskowej załączono również informację o ilości zużywanego paliwa oraz wyniki pomiarów emisji prowadzonych w okresach rozruchu. Informacje te potwierdzają przyjęte we wniosku parametry. Celem wyliczenia emisji do powietrza z okresu rozruchu prowadzący instalację przyjął, że stężenia zanieczyszczeń dla spalania paliwa gazowego będą wynosiły: SO₂ - 1,2 mg/m³, pył - 1,0 mg/m³, NO_x - 80,0 mg/m³, CO 15,6 mg/m³, a dla paliwa olejowego: SO₂ - 93,17 mg/m³, pył - 92,5 mg/m³, NO_x - 105,5 mg/m³.

Zgodnie z art. 142 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, wielkość emisji z instalacji lub urządzenia w warunkach odbiegających od normalnych powinna wynikać z uzasadnionych potrzeb technicznych i nie może występować dłużej niż jest to konieczne.

Na podstawie przedłożonej dokumentacji wnioskowej należy uznać, że zarówno zmiana w zakresie czasu trwania okresu rozruchu jak i w zakresie zużywanego paliwa i wielkości emisji wynikają z uzasadnionych potrzeb technologicznych.

W zakresie gleby, ziemi i wód gruntowych:

W związku z art. 211 ust. 6 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, w treści pozwolenia zintegrowanego dodano punkt 4. Monitoring gleby ziemi i wód gruntowych.

Na podstawie analizy załączonych opracowań pn. „Analiza stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do ZW Katowice (2014 rok)” oraz dokument pn. Suplement do „Analizy stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do ZW Katowice (2014 rok)” (Gliwice 2017) stwierdza się, że przy zastosowanych rozwiązaniach (zabezpieczeniach technicznych) nie istnieje ryzyko wystąpienia rzeczywistego zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych, a zatem nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu początkowego.

Ponadto niniejszą decyzją zaktualizowano treść pozwolenia zintegrowanego m.in. w następującym zakresie:

- usunięto sformułowanie o odżużlaniu gdyż, jak poinformowano nie ma ono zastosowania w kotłach fluidalnych. Jest to pozostałość po eksploatacji kotłów wodnych. Usunięto również zapis dotyczący spalania biomasy, gdyż nie będzie ona wykorzystywana jako paliwo dodatkowe,
- z opisu instalacji do odpopielania usunięto podział na odpopielanie i odżużlanie, usunięto sformułowanie o odżużlaniu, gdyż nie ma ono zastosowania w kotłach fluidalnych. Jest to pozostałość po eksploatacji kotłów wodnych,
- doprecyzowano zapisy o zbiornikach buforowych oraz zmieniono nazwę „awaryjnego składowiska żużla” na „miejsce czasowego buforowania piasków ze złóż fluidalnych”, gdyż jest to nazwa adekwatna do obecnych popiołów,
- usunięto zapisy o magazynowaniu popiołu w zbiornikach buforowych, z których popioły są bezpośrednio załadowywane na środki transportu, bez ich magazynowania,
- zaktualizowano brzmienie punktu 2.3.5.2. Zużycie surowców pomocniczych w części I pozwolenia pn. I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, punkt 2. Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne, podpunkt 2.3. Zużycie materiałów, paliw i energii, w związku z informacjami o możliwości zwiększonego zużycia surowca pomocniczego w postaci Eliminox do wartości 2,5 t/rok.

Pismem z dnia 15 lipca 2021 r. wnioskodawca został poinformowany o możliwości wypowiedzenia się przed wydaniem decyzji co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, w myśl art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego, zgodnie z którym organy administracji publicznej obowiązane są zapewnić stronom czynny udział w każdym stadium postępowania.

Niniejszą decyzję wydano zgodnie z wnioskiem strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Na podstawie art. 127 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego stronie służy odwołanie od niniejszej decyzji do Ministra Klimatu i 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 na rachunek bankowy Urzędu Miasta Katowice, nr konta: 52 1020 2313 2672 0211 1111 1111

██████████ ██████████
z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
██████████
██████████ *Jolanta Proszuch*
Dyrektor
Departamentu Ochrony Środowiska



Otrzymują:

W wersji drukowanej:

1. Pełnomocnik spółki TAURON Ciepło Sp. z o.o.
ul. Grażyńskiego 49
40-126 Katowice
2. KZ – rejestr decyzji i postanowień
3. OS.PZ. aa – poz. rej. 26

W wersji elektronicznej:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach e-PUAP
2. Prezydent Miasta Katowice - ePUAP
3. Ministerstwo Klimatu i Środowiska (pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
4. KZ – rejestr decyzji i postanowień (SOD)
5. SO – baza danych (SOD)
6. OS-AD – BIP (SOD)