



Decyzja nr

2844/OE/2022

Organ wydający

Marszałek Województwa Śląskiego

w sprawie

wniosku z 27 lipca 2021 r. o zmianę pozwolenia
zintegrowanego,

na podstawie

art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks
postępowania administracyjnego* (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r.
poz. 735 ze zm.), art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184
ust. 1, art. 192, art. 201, art. 211, art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 2a
ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska
(tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.),

orzekam

zmienić pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Wojewody Śląskiego znak:
ŚR.III./6618/PZ/54/12/04/06 z 25 maja 2006 r. (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa
Śląskiego nr 908/OS/2009 z 25 marca 2009 r., nr 2547/OS/2010 z 24 czerwca 2010 r.,
nr 3653/OS/2011 z 12 grudnia 2011 r., nr 764/OS/2014 z 4 kwietnia 2014 r., nr 1293/OS/2014
z 30 czerwca 2014 r., nr 2122/OS/2014 z 27 października 2014 r., nr 2229/OS/2014 z 5 listopada
2014 r., nr 585/OS/2015 z 7 kwietnia 2015 r., nr 1448/OS/2015 z 24 sierpnia 2015 r.,
nr 2300/OS/2015 z 30 grudnia 2015 r., nr 799/OS/2016 z 4 maja 2016 r., nr 734/OS/2017 z 9 lutego
2017 r., nr 2427/OS/2017 z 19 lipca 2017 r., nr 2489/OS/2018 z 14 sierpnia 2018 r., nr 2035/OS/2019
z 26 lipca 2019 r. oraz decyzją nr 1881/OS/2021 z 23 czerwca 2021 r.) dla instalacji spalania paliw
pn. „Zakład Wytwarzania Nowa” zlokalizowanej w Dąbrowie Górniczej przy Al. J. Piłsudskiego
92/102B, eksploatowanej przez TAMEH POLSKA sp. z o.o., w następujący sposób:

I. W części I decyzji: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2.
„Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii”:

1) podpunkt 2.2.3. „Emitory” otrzymuje brzmienie:

2.2.3. Emitory

- a) Spaliny z kotłów typu OPG-230 wprowadzane są do powietrza za pomocą:
- dwóch przewodów czteroprzewodowego emitora E2, w sytuacji opalania kotłów mieszanką paliwa węglowego i gazowego i przy wykorzystaniu instalacji odsiarczania spalin,
 - czteroprzewodowego emitora E1, w sytuacji opalania kotłów paliwem gazowym lub w przypadku awarii instalacji odsiarczania spalin (kocioł KP-1 podłączony jest do przewodu nr I, kocioł KP-2 do przewodu nr IV, kotły KP-3 i KP-4 do przewodu nr II i kocioł KP-5 do przewodu nr III), bądź w czasie planowanych wyłączeń urządzeń ochrony powietrza.
- b) Spaliny z kotła typu OPG-430 (KP-6) wprowadzane są do powietrza za pomocą jednego przewodu czteroprzewodowego emitora E2.

Parametry emitorów:

	Oznaczenie emitora	Oznaczenie przewodu	Nazwa emitora	Wysokość	Średnica wylotu	Gazy odlotowe	
						Przepływ spalin	Temp.
				[m]	[m]	[Nm ³ /h]	[K]
1	E1 w sytuacji opalania kotłów paliwem gazowym lub awarii NID	przewód I	Kocioł OPG-230 nr 1 (KP-1)	150	3,8	320 000	473
2		przewód IV	Kocioł OPG-230 nr 2 (KP-2)		3,8	320 000	473
3		przewód II	Kocioł OPG-230 nr 3 (KP-3)		3,8	2x320 000	473
4			Kocioł OPG-230 nr 4 (KP-4)		3,8	320 000	473
5	E2	przewód I*	-	150	3,7	-	-
6		przewód II	Kocioł OPG-230 nr 1 (KP-1) Kocioł OPG-230 nr 2 (KP-2)		3,7	800 000	413
7		przewód III	Kocioł OPG-230 nr 3 (KP-3) Kocioł OPG-230 nr 4 (KP-4) Kocioł OPG-230 nr 5 (KP-5)		3,7	800 000	413
8		przewód IV	Kocioł OPG-430 (KP-6)		3,8	851 640	423

*-przewód istniejący nieeksploatowany

2) podpunkt 2.3.1. „Instalacje składowania i transportu węgla kamiennego oraz nawęglania” otrzymuje brzmienie:

„2.3.1. Instalacje składowania i transportu węgla kamiennego oraz nawęglania.

Węgiel kamienny dostarczany jest transportem kolejowym. Do rozładunku węgla wykorzystywana jest wywrotnica wagonowa. Węgiel, wygarniany za pomocą wózków wygarniających, kierowany jest przenośnikami taśmowymi na składowisko węgla „A”, o pojemności 15 000 Mg, lub na składowisko „B”, o pojemności 40 000 Mg. Na składowisku pracuje spychacz gąsienicowy oraz ładowarka i zwałowarka, powiązane z przenośnikiem rewersyjnym.

Zasilanie kotłów typu OPG-230 w węgiel odbywa się poprzez zespoły młynowe (przykotłowy zasobnik węgla, podajnik ślimakowy, młyn wentylatorowy), gdzie następuje przemiał węgla, suszenie i dozowanie węgla wraz z powietrzem do kotła. Kotły typu OPG-230 posiadają po trzy zespoły młynowe z młynami typu MWK-16, o wydajności nominalnej 16 t/h każdy.”

3) podpunkt 2.3.2. „Instalacja transportu paliw gazowych” otrzymuje brzmienie:

„2.3.2. Instalacja transportu paliw gazowych.

Paliwa gazowe spalane w kotłach dostarczane są rurociągami z huty oraz koksowni sąsiadującej z TAMEH POLSKA sp. z o.o. Gazy te, poprzez odpowiedni układ regulowanych przepustnic i klap, podawane są bezpośrednio do palników gazowych poszczególnych kotłów.”

4) podpunkt 2.3.3.3. „Instalacja produkcji energii elektrycznej” otrzymuje brzmienie:

„2.3.3.3. Instalacja produkcji energii elektrycznej.

Zadaniem instalacji jest wytwarzanie energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zewnętrznych oraz własne. W skład instalacji wchodzi 7 turbozespołów:

- a) 3 turbozespoły (TG-1, TG-2, TG-3) o zainstalowanej mocy elektrycznej 25 MW (napięcie 6,3 kV) każdy. Każdy z turbozespołów składa się z:
 - generatora synchronicznego typu TWS-30, w obudowie hermetycznej zamkniętej, z chłodzeniem powietrzem w układzie zamkniętym,
 - turbiny parowej kondensacyjno-upustowej, akcyjnej typu PT-25-90/10M, o parametrach pary przed zaworem odcinającym 8,83 MPa/535°C, mocy 25 MW oraz zużyciu pary przy znamionowych parametrach pracy 157,5 t/h (6,3 kg/kWh),
- b) 1 turbozespół (TG-7) o zainstalowanej mocy elektrycznej 50 MW (napięcie 10,5 kV) wyposażony w:
 - generator synchroniczny typu GTH-63 w obudowie hermetycznej zamkniętej, z chłodzeniem powietrzem w układzie zamkniętym,
 - turbinę parową ciepłowniczą typu 9C50 o parametrach pary świeżej 8,83 MPa/535°C, mocy cieplnej 90 MW i ilości pary na wlocie 210 t/h,
- c) 1 turbozespół (TG-4) o zainstalowanej mocy elektrycznej 55 MW (napięcie 10,5 kV) wyposażony w:
 - generator synchroniczny typu JISALT 255 S w obudowie hermetycznej zamkniętej, z chłodzeniem powietrzem w układzie zamkniętym,
 - turbinę parową kondensacyjno-upustową typu MTD 40 CE, o parametrach pary przed zaworem odcinającym 8,83 MPa/535°C, elektrycznej mocy znamionowej 55 MW oraz zużyciu pary przy znamionowych parametrach pracy 250 t/h (5 654,22 kJ/kWh) przy obciążeniu upustu 0,95 MPa, mocą 83 MW i obciążeniu upustu 0,12 MPa mocą 30 MW,
- d) 2 turbozespoły, które do produkcji energii elektrycznej wykorzystują energię przepływającego gazu wielkopiecowego, pochodzącego z dwóch wielkich pieców, funkcjonujących na terenie ArcelorMittal Poland S.A. w Dąbrowie Górniczej.

Turbozespoły wyposażone są w: turbiny rozprężne o zainstalowanej mocy elektrycznej 12,5 MW każda z indywidualnymi generatorami elektrycznymi czteropolowymi o mocy znamionowej 15006kVA na napięcie znamionowe 6,3kV +/- 5% o częstotliwości 50Hz.

Dwa z trzech turbozespołów TG-1 + TG-3 pracujące naprzemiennie z turbozespołem TG-4N.

Dwie turbiny rozprężne z indywidualnymi generatorami, wykorzystujące do produkcji energii elektrycznej energię przepływającego gazu wielkopiecowego (redukcja ciśnienia z odzyskiem energii) pochodzącego z dwóch wielkich pieców funkcjonujących na terenie ArcelorMittal Poland S.A.

Zainstalowana moc elektryczna	205 MW
Prognozowana wielkość produkcji	763 tys. MWh/rok”

5) podpunkt 2.3.4. „Instalacja wyprowadzenia mocy elektrycznej” otrzymuje brzmienie:

„2.3.4. Instalacja wyprowadzenia mocy elektrycznej.

Instalacja wyprowadzenia mocy elektrycznej z poszczególnych turbogeneratorów oparta jest na dwóch stacjach zasilających 110/6 kV GSE1 i GSE11, z których zasilane są rozdzielnie 6 kV potrzeb własnych Zakładu Wytwarzania Nowa i odbiorców zewnętrznych energii elektrycznej.

Stacje GSE1 i GSE11 są połączone z systemem zasilania sąsiedniej huty żelaza i stali (ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Dąbrowie Górniczej) poprzez:

- Transformatory 110/6 kV Tr1 i Tr2, o mocy 63 MVA każdy (zasilanie stacji GSE1),
- Transformatory 110/6 kV Tr3 i Tr4, o mocy 40 MVA każdy (zasilanie stacji GSE11),
- Transformator blokowy TB7 110/10,5 kV, o mocy 63 MVA do wyprowadzenia mocy z turbogenerators nr 7,
- Transformator odczepowy TO7 10,5/6 kV, o mocy 20 MVA (zasilanie stacji GSE-11),
- Transformator 110/6 V TRT 31,5MVA (wyprowadzenie mocy z dwóch generatorów z turbinami rozprężnymi).”

6) podpunkt 2.3.6. „Odpopielanie i odżużlanie” otrzymuje brzmienie:

„2.3.6. Odpopielanie i odżużlanie.

a) Odpopielanie

Układ odpopielania elektrofiltrów pracuje w systemie pneumatycznym i składa się z:

- trzech stacji wysyłkowych popiołu,
- dwóch zbiorników retencyjnych popiołu,
- dwóch zbiorników sorbentu dla instalacji odsiarczania spalin,
- dwóch zbiorników produktu poprocesowego z instalacji odsiarczania spalin,
- rurociągów transportujących.

Stacje wysyłkowe popiołu nr 1, 2 i 3, odpopielające elektrofiltry kotłów OPG-230 łączą się ze zbiornikami retencyjnymi nr 1 i 2. Każdy zbiornik retencyjny posiada 2 podajniki zgrzeblowe, o wydajności 2x50 Mg/h do załadunku wagonów otwartych popiołem nawilżonym oraz rękaw załadowniczy do bezpyłowego załadunku popiołem suchym cementowagonów lub autocystern. Zanieczyszczone powietrze, odsysane ze zbiornika i z rękawa załadowniczego, kierowane jest poprzez urządzenie odpylające do powietrza. Każdy ze zbiorników retencyjnych nr 1 i 2 wyposażony jest w filtr tkaninowy typ TWNK3-135 o skuteczności > 99 %.

Zanieczyszczone powietrze ze zbiorników retencyjnych popiołu nr 1 (ZR-I) i nr 2 (ZR-II), wprowadzane jest do powietrza indywidualnymi emitorami, o wysokości $h = 40$ m i średnicy wylotu $d = 0,4$ m każdy.

Do magazynowania sorbentu – wodorotlenku wapnia $\text{Ca}(\text{OH})_2$ wykorzystywane są dwa zbiorniki, o pojemności 430 m^3 każdy. Odpowietrzenia zbiorników są wyposażone w filtr tkaninowy, a oczyszczone z pyłu powietrze jest odprowadzane indywidualnymi dla każdego zbiornika emitorami, o wysokości $h = 25$ m i średnicy $d = 0,4$ m.

Do magazynowania produktu poprocesowego z NID służą dwa zbiorniki, o pojemności 550 m^3 każdy. Odpowietrzenie każdego ze zbiorników jest wyposażone w filtr tkaninowy, a oczyszczone z pyłu powietrze jest odprowadzane indywidualnymi dla każdego zbiornika emitorami, o wysokości $h = 27$ m i średnicy $d = 0,25$ m.

Parametry emitorów:

Lp.	Oznaczenie emitora	Opis emitora	Charakterystyka źródeł emisji			
			Wysokość emitora	Średnica wylotu emitora	Przepływ w powietrza	Temperatura powietrza
			M	m	Nm ³ /h	K
1	ZR-I	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1	40	0,4	8 070	281
2	ZR-II	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2	40	0,4	8 070	281
3	ZS-I	Zbiornik sorbentu nr 1	25	0,4	10 000	281
4	ZS-II	Zbiornik sorbentu nr 2	25	0,4	10 000	281
5	ZPP-I	Zbiornik produktu poprocesowego nr 1	27	0,25	10 000	281
6	ZPP-II	Zbiornik produktu poprocesowego nr 2	27	0,25	10 000	281

b) Odżużlanie

Żużel z kotłów oraz popiół wytrącony w kanałach spalinowych kotłów usuwany jest hydraulicznie. Spod lejów komory paleniskowej żużel usuwany jest za pomocą odżużlaczy zgrzeblowych, o maksymalnej wydajności 20 t/h każdy dla kotłów OPG-230. Następnie, po przejściu przez kruszarkę żużla, odprowadzany jest kanałem grawitacyjnym odżużlania do pompowni bagrowej i dalej do 2 osadników żużla.

Popiół wytrączony w kanale spalin kotłów podawany jest za pomocą zsyptic do aparatów splukujących, skąd transportowany jest hydraulicznie do kanałów odżużlania. Woda używana do transportu hydraulicznego krąży w obiegu zamkniętym.

Po przystosowaniu kotła OPG-430 do opalania paliwami gazowymi, odżużlacze dla tego kotła nie są użytkowane.”

- 7) w punkcie 2.3.8.1. „Ścieki Wytwarzane w Zakładzie Wytwarzania Nowa”, tabela w podpunkcie b) „ścieki podekarbonizacyjne z Chemicznej Oczyszczalni Wody” otrzymuje brzmienie:

„b) ścieki podekarbonizacyjne z Chemicznej Oczyszczalni Wody

Parametr	Ilość	Jednostka
Q _{śr} dobowe	210	m ³ /d
Zawiesina TSS śr.	do 10	g/dm ³

- 8) w punkcie 2.3.8.1. „Ścieki Wytwarzane w Zakładzie Wytwarzania Nowa”, w podpunkcie d) „Ścieki poregeneracyjne z Chemicznej Oczyszczalni Wody” tabela o nazwie „ścieki z regeneracji wymiennika dwujonitowego” otrzymuje brzmienie:

„Ścieki z regeneracji wymiennika dwujonitowego.

Parametr	Ilość	Jednostka
Ilość ścieków z regeneracji wymiennika	48	m ³ /reg
Ilość regeneracji w miesiącu	5	reg/m-c
Natężenie przepływu ścieków	21 -120	m ³ /h.

II. W części I decyzji: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 3. „Zużycie materiałów, paliw i energii”:

1) podpunkt 3.1.1.1. „Charakterystyka paliw podstawowych” otrzymuje brzmienie:

„3.1.1.1. Charakterystyka paliw podstawowych.

1) W kotłach OPG-230 stosowany jest węgiel kamienny o parametrach:

- wartość opałowa 22 -29 MJ/kg
- zawartość siarki ≤ 0,8 %
- zawartość popiołu ≤ 6,0 -24,0 %

2) Parametry paliw gazowych:

gaz wielkopiecowy

- wartość opałowa 3 - 4 MJ/m³
- zawartość CO 20 - 30 %
- zawartość CO₂ 12 - 25 %
- zawartość azotu 25 - 60 %
- zawartość metanu 0,011 - 0,6 %
- zawartość wodoru 0,5 - 8,5 %

gaz konwertorowy

- wartość opałowa 6,2 - 8,7 MJ/m³
- zawartość CO 35 - 70 %
- zawartość CO₂ 12 - 20 %
- zawartość azotu 17 - 40 %
- zawartość wodoru 0,2 - 2,7 %

gaz koksowniczy

- wartość opałowa 15,2 - 17,8 MJ/m³
- zawartość CO 5 - 10%
- zawartość CO₂ 1,5 - 3,5 %
- zawartość azotu 1 - 12%
- zawartość metanu 20 - 30 %
- zawartość wodoru 50 - 63 %

gaz ziemny

- wartość opałowa 34,0 - 37,0 MJ/m³
- zawartość metanu CH₄ 94,1 - 98,4%
- zawartość etanu C₂H₆ 0,45 - 3,5%
- zawartość propanu C₃H₈ 0,2 - 1,0%

- zawartość azotu N₂ 0,5 - 3,0 %
- zawartość dwutlenku węgla CO₂ 0,06 - 0,95%

2) podpunkt 3.2.3. „Roczne zużycie energii cieplnej w paliwach i energii elektrycznej w poszczególnych procesach produkcyjnych (prognoza)” otrzymuje brzmienie:

„3.2.3. Roczne zużycie energii cieplnej w paliwach i energii elektrycznej w poszczególnych procesach produkcyjnych (prognoza).

Lp	Rodzaj produktu	Zużycie energii cieplnej w paliwach		Zużycie energii elektrycznej	
		[GJ/rok]	%	[MWh]	%
1.	Produkcja dmuchu wielkopiecowego	5 689 799	28,98	71 071	28,98%
2.	Produkcja sprężonego powietrza	3 218 951	16,40	40 208	16,40%
3.	Produkcja brutto energii elektrycznej	5 945 589	30,29	74 266	30,29%
4.	Para 3,0 MPa	327 389	1,67	4 089	1,67%
5.	Para 0,8 MPa	1 901 922	9,69	23 757	9,69%
6.	CO	2 048 395	10,43	25 586	10,43%
7.	CWU	96 225	0,49	1 202	0,49%
8.	Woda zdeminielizowana gorąca	192 542	0,98	2 405	0,98%
9.	Woda zmiękczona gorąca	209 368	1,07	2 615	1,07%
	Łącznie	19 630 180	100,00	245200	100,00%

3) podpunkt 3.4.2. „W gospodarce wodno-ściekowej wykorzystywane są następujące chemikalia” otrzymuje brzmienie:

„3.4.2. W gospodarce wodno-ściekowej wykorzystywane są następujące chemikalia

Surowiec	Zastosowanie	Jednostka	Wskaźnik zużycia
Wodzian hydrazyny	Do korekty wody zasilającej kotły, mającej na celu wytrącanie pozostałości gazowych	kg/t pary 9 MPa	0,0006
Fosforany	Do korekty wody kotłowej	kg/t pary 9 MPa	0,0019
Fuelosolv	Do zapobiegania szlakowania ekranów w kotłach	kg/t pary 9 MPa	0,0015
Kwas solny	Do regeneracji wymienników kationitowych (silnie kwaśnych) i dwujonitowych stosowanych w procesie demineralizacji wody	kg/t wody zdeminielizowanej	0,130
Wodorotlenek sodu (100%)	Wykorzystywany w chemicznej oczyszczalni wody do regeneracji wymienników anionitowych (słabo i mocnozasadowych) i dwujonitowych stosowanych w procesie demineralizacji wody	kg/t wody zdeminielizowanej	0,108

Chlorek sodu (100%)	Wykorzystywany w chemicznej oczyszczalni wody	kg/t wody zmiękczonej	0,124
Wodorotlenek wapnia (100%)	Wykorzystywany w chemicznej oczyszczalni wody	kg/t wody zdekarbonizowanej	0,100
Chlorek żelaza sześciowodny (100%)	Wykorzystywany w chemicznej oczyszczalni wody	kg/t wody zdekarbonizowanej	0,027

III. W części II decyzji: „Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii”:

1) w punkcie 6. „W zakresie emisji do powietrza:” wiersz tabeli dotyczący BAT 21 otrzymuje brzmienie:

Nr Konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji
W odniesieniu do spalania paliw stałych	
BAT 21	<p>Aby ograniczyć emisję SO_x, HCl, HF ze spalania węgla kamiennego w instalacji, stosowane będą następujące techniki:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Optymalizacja procesu spalania. 2. Odpowiednia kombinacja spalanych paliw (spalanie w miksie paliwowym węgla oraz gazów procesowych powstałych przy produkcji żelaza i stali). 3. Zastosowanie zaawansowanego systemu kontroli pracy kotłów. 4. Wyposażenie kotłów OPG230 nr KP1-KP5 w instalację odsiarczania spalin przy użyciu wodorotlenku wapnia. Po przejściu przez instalację odsiarczania, spaliny będą dodatkowo odpylane w pięciu modułach filtrów workowych. <p>Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) dla SO₂ obowiązujące od 18 sierpnia 2021 r. dla spalania węgla kamiennego:</p> <ul style="list-style-type: none"> – średnia roczna - 130 mg/Nm³ – średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek – 205 mg/Nm³. <p>Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) dla HCl obowiązujące od 18 sierpnia 2021 r. dla spalania węgla kamiennego:</p> <ul style="list-style-type: none"> – średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku – 20 mg/Nm³. <p>Węgiel współpalany w kotłach KP1-KP5 jest dostarczany z kopalń śląskich, które charakteryzują się podwyższoną zawartością chloru. W węglu dedykowanym do spalania w instalacji zawartość chloru przekracza 1000 mg/kg suchej masy.</p> <p>Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) dla HF obowiązujące od 18 sierpnia 2021 r. dla spalania węgla kamiennego:</p> <ul style="list-style-type: none"> – średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku – 3 mg/Nm³.

2) punkt 7. „W zakresie gospodarki odpadami:” otrzymuje brzmienie:

„7. W zakresie gospodarki odpadami:

W celu ograniczenia ilości odpadów w przesyłanych do unieszkodliwienia ze spalania lub procesu zgazowania i technik redukcji zanieczyszczeń, w ramach BAT należy zorganizować operacje w celu zmaksymalizowania, zgodnie z zasadą pierwszeństwa i z uwzględnieniem cyklu życia następujących elementów wynikających z BAT 16:

operacja	cel	zastosowanie	sposób realizacji
a)	zapobieganie powstawaniu odpadów	jest stosowana	Aktualnie w celu ograniczenia ilości odpadów ZW Nowa w miarę możliwości technicznych i rynkowych, stosuje paliwo węglowe o wysokich parametrach jakościowych.
b)	przygotowanie odpadów do ponownego użycia (w zależności od konkretnych wymaganych kryteriów jakości)	jest stosowana	<p>Powstałe ze spalania węgla odpady paleniskowe (popiół lotny, żużel) przekazywane są do wykorzystania w cementowniach lub kopalniach. Raz w roku przeprowadzane są dodatkowe analizy parametrów odpadów w celu potwierdzenia możliwości ich dalszego wykorzystania.</p> <p>W celu zagwarantowania spełnienia powyższego wymagania TAMEH POLSKA sp. z o.o. wybudował instalację odsiarczania spalin metodą NID z wykorzystaniem wodorotlenku wapnia, w której powstaje produkt końcowy klasyfikowany jako odpad o kodzie 10 01 82.</p> <p>Odpad ten stanowi cenny materiał wykorzystywany w przemyśle budowniczym i cementowym np. jako dodatek do betonu, cementu oraz jako podsypka utwardzająca przy budowie dróg.</p> <p>Odpad przekazywany jest firmie posiadającej stosowne pozwolenia na transport i zbieranie, a także na odzysk lub unieszkodliwianie.</p>
c)	recykling odpadów	jest stosowana	<p>Powstałe ze spalania węgla odpady paleniskowe (popiół lotny, żużel) przekazywane są do wykorzystania w cementowniach lub kopalniach. Raz w roku przeprowadzane są dodatkowe analizy parametrów odpadów w celu potwierdzenia możliwości ich dalszego wykorzystania.</p> <p>W celu zagwarantowania spełnienia powyższego wymagania TAMEH POLSKA sp. z o.o. wybudował instalację odsiarczania spalin metodą NID z wykorzystaniem wodorotlenku wapnia, w której powstaje produkt końcowy klasyfikowany jako odpad o kodzie 10 01 82.</p> <p>Odpad ten stanowi cenny materiał wykorzystywany w przemyśle budowniczym i cementowym np. jako dodatek do betonu, cementu oraz jako podsypka utwardzająca przy budowie dróg.</p> <p>Odpad przekazywany jest firmie posiadającej stosowne pozwolenia na transport i zbieranie, a także na odzysk lub unieszkodliwianie.</p>
d)	inne metody odzysku (np. odzysku energii)	jest stosowana	Dodatkowy odzysk energii uzyskiwany jest dzięki wykorzystaniu turbin rozprężnych (TRT), które do produkcji energii elektrycznej wykorzystują energię przepływającego gazu wielkopieczowego pochodzącego z dwóch wielkich pieców funkcjonujących na terenie ArcelorMittal Poland S.A. W turbinach rozprężnych wykorzystywane jest ciśnienie gazu wielkopieczowego dostarczanego do spalania w kotłach ZW Nowa, które dotychczas tracone było w układzie dławienia. Umożliwia to produkcję energii z gazu poprocesowego, bez wytwarzania odpadów.
Technika	Kombinacja zastosowanych technik w gospodarce odpadami		

a)	Wytwarzanie gipsu jako produktu ubocznego	nie dotyczy	W instalacji nie powstaje gips
b)	Recykling lub odzysk pozostałości w sektorze budowlanym (np. jako materiał budowlany, w budownictwie drogowym lub zastąpienie piasku w produkcji betonu czy w przemyśle cementowym)	technika jest stosowana	Popioły i żużle wykorzystywane są do produkcji materiałów budowlanych, do produkcji betonu, cementu, w budownictwie drogowym itp. W wyniku realizacji przedsięwzięcia wybudowana została instalacja odsiarczania spalin metodą NID z wykorzystaniem wodorotlenku wapnia, w której powstaje produkt końcowy klasyfikowany jako odpad o kodzie 10 01 82, stanowiący cenny materiał wykorzystywany w przemyśle budowniczym i cementowym np. jako dodatek do betonu, cementu oraz jako podsypka utwardzająca przy budowie dróg. Odpad ten przekazywany jest firmie posiadającej stosowne pozwolenia na odzysk lub unieszkodliwienie.
c)	Odzysk energii poprzez wykorzystanie odpadów w miksie paliwowym	nie dotyczy	W ZW Nowa nie są współspalane odpady.
d)	Przygotowanie zużytego katalizatora do ponownego użycia	technika obecnie nie jest stosowana	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ZW Nowa nie wyklucza przygotowania zużytych katalizatorów do ponownego użycia poprzez regenerację, jeśli będzie to ekonomicznie uzasadnione.

IV. W części III decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 1. „Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza”:

1) podpunkt 1.2.1. „Dopuszczalna wielkość emisji dla każdego z pięciu kotłów OPG-230” otrzymuje brzmienie:

„1.2.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla każdego z pięciu kotłów OPG-230

Dopuszczalna wielkość emisji dla każdego z pięciu kotłów OPG-230, z których emisja w przypadku spalania mieszanki gazów lub awarii instalacji NID odbywa się za pośrednictwem czterech przewodów emitora E1, a w przypadku współspalania gazów i węgla kamiennego za pośrednictwem przewodu II i III emitora E2.

a) w okresie od 18 sierpnia 2021 r.:

Rodzaj spalanego paliwa:		SO ₂	NO _x	Pył	HCl	HF	Hg	NH ₃ ³⁾
Standardy emisyjne ¹⁾								
węgiel kamienny	mg/Nm ³	200	200	20	-	-	-	-
gaz konwertorowy	mg/Nm ³	200	200	30	-	-	-	-
gaz koksowniczy	mg/Nm ³	400	200	30	-	-	-	-
gaz wielkopiecowy	mg/Nm ³	200	200	10	-	-	-	-
gaz ziemny	mg/Nm ³	35	100	5	-	-	-	-

Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL - wartość średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku ²⁾								
węgiel kamienny	mg/Nm ³	130	150	8	20	3	0,004	10
gaz konwertorowy	mg/Nm ³	150	100	7	-	-	-	10
gaz koksowniczy	mg/Nm ³	150	100	7	-	-	-	10
gaz wielkopiecowy	mg/Nm ³	150	100	7	-	-	-	10
gaz ziemny	mg/Nm ³	-	100	-	-	-	-	10
Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL's - wartość średniodobowa ²⁾								
węgiel kamienny	mg/Nm ³	205	200	14	-	-	-	-
gaz konwertorowy	mg/Nm ³	200	160	10	-	-	-	-
gaz koksowniczy	mg/Nm ³	200	160	10	-	-	-	-
gaz wielkopiecowy	mg/Nm ³	200	160	10	-	-	-	-
gaz ziemny	mg/Nm ³	-	110	-	-	-	-	-

- 1) Standardy emisyjne 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) 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% dla spalania paliw stałych w połączeniu z paliwami gazowymi i 3% dla spalania paliw gazowych, wyrażone w jednostce mg/Nm³.
- 3) dotyczy wyłącznie sytuacji gdy spaliny są oczyszczane w instalacji odazotowania (SCR).

Dopuszczalne średnioroczne emisje CO z każdego kotła OPG-230:

- dla spalania węgla kamiennego: 150 mg/Nm³,
 - dla spalania gazu ziemnego: 100 mg/Nm³,
 - dla spalania gazów procesowych powstałych przy produkcji żelaza i stali: 150 mg/Nm³.
- b) Dopuszczalną wielkość emisji dla każdego z kotłów OPG-230, w których spalane są w tym samym czasie dwa lub więcej paliwa, stanowi średnia obliczona z wartości podanych w punkcie a) ważona względem udziału energii chemicznej poszczególnych paliw w mieszance spalanego paliwa.
 - c) Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E2 odprowadzającego spaliny z kotłów OPG-230 z wykorzystaniem instalacji odsiarczenia spalin (NID) oraz emitora E1 odprowadzającego spaliny z kotłów OPG-230 w sytuacji opalania kotłów jedynie paliwem gazowym lub awarii instalacji odsiarczenia spalin (NID) ustala się na podstawie monitoringu prowadzonego zgodnie z punktem V.1.2 niniejszego pozwolenia, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa."

- 2) **podpunkt 1.2.2. „Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła OPG-430, z którego emisja odbywa się przewodem IV emitora E2” otrzymuje brzmienie:**



„1.2.2. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła OPG-430, z którego emisja odbywa się przewodem IV emitora E2

a) w okresie od 18 sierpnia 2021r.:

Rodzaj spalanego paliwa:		SO ₂	NO _x	pył
Standardy emisyjne ¹⁾				
gaz wielkopieczowy	mg/Nm ³	200	200	10
gaz ziemny	mg/Nm ³	35	100	5
Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL - wartość średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku ²⁾				
gaz wielkopieczowy	mg/Nm ³	150	100	7
gaz ziemny	mg/Nm ³	-	100	-
Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL's - wartość średniodobowa ²⁾				
gaz wielkopieczowy	mg/Nm ³	200	160	10
gaz ziemny	mg/Nm ³	-	110	-

- ¹⁾ Standardy emisyjne 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.
- ²⁾ 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.

Dopuszczalne średnioroczne emisje CO z kotła OPG-430:

- dla spalania gazu ziemnego: 100 mg/Nm³,
- dla spalania gazów procesowych powstałych przy produkcji żelaza i stali: 150 mg/Nm³.

b) dopuszczalną wielkość emisji dla kotła OPG-430, w których spalane są w tym samym czasie dwa paliwa, stanowi średnia obliczona z wartości podanych w punkcie a) ważona względem udziału energii chemicznej poszczególnych paliw w mieszance spalanego paliwa."

**3) podpunkt 1.2.2.1. „Dopuszczalna wielkość emisji dla instalacji do spalania paliw”
otrzymuje brzmienie:**

„1.2.2.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla instalacji do spalania paliw

a) w okresie od 18 sierpnia 2021r.

Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji [Mg/rok]
dwutlenek siarki	1 436,5
tlenki azotu w przeliczeniu dwutlenek azotu	1 162,6
pył ogółem	73,7
tlenek węgla	1 516,6
chlorowódor	126,1

fluorowodór	18,9
rtęć	0,025
amoniak	63,0

”

4) podpunkt 1.2.4. „Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów dla całego Zakładu Wytwarzania Nowa” otrzymuje brzmienie:

„1.2.4. Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów dla całego Zakładu Wytwarzania Nowa

a) w okresie od 18 sierpnia 2021r.

Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji [Mg/rok]
dwutlenek siarki	1 436,5
tlenki azotu w przeliczeniu dwutlenek azotu	1 162,6
pył ogółem	86,0*
tlenek węgla	1 516,6
chlorowodór	126,1
fluorowodór	18,9
rtęć	0,025
amoniak	63,0

* - jako suma pyłu z instalacji spalania paliw i instalacji pomocniczych

”

V. W części III decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 2. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami”:

1) podpunkt 2.1. „System gospodarowania odpadami” otrzymuje brzmienie:

„2.1. System gospodarowania odpadami

W ZW Nowa będzie funkcjonował zintegrowany system gospodarowania odpadami uwzględniający:

- głęboką i skuteczną segregację odpadów i selektywny sposób ich tymczasowego magazynowania;
- bezpieczne tymczasowe magazynowanie odpadów;
- przekazywanie odpadów do odzysku lub unieszkodliwiania innym podmiotom gospodarczym posiadającym stosowne zezwolenia.

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

2) W punkcie 2.2. „Rodzaje i ilości odpadów dopuszczone do wytwarzania w trakcie eksploatacji instalacji oraz sposób postępowania z odpadami”, w podpunkcie 2.2.1.1. „Odpady niebezpieczne” wykreśla się z tabeli wiersz 1 o brzmieniu:



1.	07 01 03*	Rozpuszczalniki chlorowcoorganiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	0,020
----	-----------	--	-------

- 3) W punkcie 2.2. „Rodzaje i ilości odpadów dopuszczone do wytwarzania w trakcie eksploatacji instalacji oraz sposób postępowania z odpadami”, w podpunkcie 2.2.1.1. „Odpady niebezpieczne” w tabeli pozycja 8 i 9 otrzymuje brzmienie:

8.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	0,030
9.	16 05 08*	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	0,050

- 4) W punkcie 2.2. „Rodzaje i ilości odpadów dopuszczone do wytwarzania w trakcie eksploatacji instalacji oraz sposób postępowania z odpadami”, w podpunkcie 2.2.2.1. „Miejsce i źródła powstania odpadów” wykreśla się z tabeli wiersz 1 o brzmieniu:

1.	07 01 03*	Rozpuszczalniki chlorowcoorganiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	stanowią przeterminowane odczynniki chemiczne powstające w laboratorium chemicznym w związku z prowadzonymi analizami wody, olejów, popiołów i żużla powstającymi jako odpady na instalacji IPPC
----	-----------	--	--

- 5) W punkcie 2.2. „Rodzaje i ilości odpadów dopuszczone do wytwarzania w trakcie eksploatacji instalacji oraz sposób postępowania z odpadami”, w podpunkcie 2.2.2.2. „Podstawowy skład i właściwości” wykreśla się z tabeli wiersz 1 o brzmieniu:

1.	07 01 03*	Rozpuszczalniki chlorowcoorganiczne, roztwory z przemywania i ciecze macierzyste	<p><u>Podstawowy skład:</u> różne rodzaje odczynników chemicznych</p> <p><u>Właściwości:</u> utleniające, drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, działania toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją, ostra toksyczność, żrące, ekotoksyczne</p>
----	-----------	--	---

- 6) W punkcie 2.2. „Rodzaje i ilości odpadów dopuszczone do wytwarzania w trakcie eksploatacji instalacji oraz sposób postępowania z odpadami”, w podpunkcie 2.2.2.3. „Miejsce i sposób magazynowania odpadów” wykreśla się z tabeli wiersz 1 o brzmieniu:

1.	07 01 03*	Rozpuszczalniki chlorowco-organiczne, roztwory z przemysławania i cieczy macierzyste	<p><u>Sposób magazynowania:</u> w opisanych, szczelnie zamkniętych opakowaniach z tworzyw sztucznych</p> <p><u>Miejsce magazynowania:</u> w wydzielonej części magazynu odczynników chemicznych</p>
----	-----------	--	---

- 7) W punkcie 2.2. „Rodzaje i ilości odpadów dopuszczone do wytwarzania w trakcie eksploatacji instalacji oraz sposób postępowania z odpadami”, podpunkt 2.2.2.4. „Sposób dalszego gospodarowania odpadami” otrzymuje brzmienie:

„2.2.2.4. Sposób dalszego gospodarowania odpadami

Możliwości dalszego zagospodarowania odpadów uzależnione są od składu chemicznego i właściwości wytwarzanych odpadów. Dopuszczone do wytwarzania odpady wymienione w punkcie 2.2.1.1. będą przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym wymagane prawem zezwolenia na gospodarowanie odpadami.

Wytwarzane odpady zgodnie z hierarchią sposobów postępowania z odpadami, w pierwszej kolejności są przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku, a w przypadku odpadów, których poddanie odzyskowi jest niemożliwe z przyczyn technologicznych lub jest nieuzasadnione z przyczyn ekologicznych, są one przekazywane do przetwarzania w procesie unieszkodliwiania.”

- VI. W części VI decyzji: „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych” dodaje się punkt 1.2. „Prace serwisowe urządzeń ochrony powietrza (przeglądy, naprawy, remonty)” o brzmieniu:

„1.2. Prace serwisowe urządzeń ochrony powietrza (przeglądy, naprawy, remonty)

W okresach pracy instalacji z pominięciem urządzeń ochrony powietrza, kiedy prowadzone będą konieczne prace serwisowe, dopuszczalna wielkość emisji zanieczyszczeń wynosi:

Źródło emisji	Część źródła emisji	Substancja emitowana	Poziom emisji [mg/m ³]	
			W czasie pracy wielkich pieców	W czasie wyłączeń wielkich pieców
wartość średniodobowa				
E1	Kotły OPG-230	Dwutlenek siarki	500	1100
		Tlenki azotu w przeliczeniu na NO ₂	300	600
		Pył	30	60
		Chlorowodór	65	175

Źródło emisji	Część źródła emisji	Substancja emitowana	Poziom emisji [mg/m ³]	
			W czasie pracy wielkich pieców	W czasie wyłączeń wielkich pieców
wartość średniodobowa				
		Fluorowodór	4	10
		Rtęć	0,004	0,005

Maksymalny czas pracy instalacji w czasie prowadzenia prac serwisowych, kiedy nie obowiązują wartości dopuszczalne określone w punkcie III.1.2., ustala się na 100 h raz na trzy lata oraz 600 h raz na osiem lat.

Nie określa się maksymalnej wielkości emisji w czasie wnioskowanego czasu pracy z pominięciem urządzeń ochrony powietrza ze względu na fakt, iż emisja ta będzie mieściła się we wskazanej w pozwoleniu zintegrowanym wielkości emisji dopuszczalnej rocznej w okresie od 18 sierpnia 2021 r. określonej w punkcie III.1.2.2.1."

VII. W części VII decyzji: „Sposoby zapobiegania występowaniu awarii”, punkt 1.1 „Organizacyjne sposoby zapobiegania występowaniu awarii” otrzymuje brzmienie:

„1.1. Organizacyjne sposoby zapobiegania występowaniu awarii.

- Wszystkie miejsca zagrożone wystąpieniem awarii przemysłowej należy objąć stałym nadzorem.
- Przewidziane procedury bezpieczeństwa pracy i przeciwpożarowego powinny być nierozdzielnie związane z czynnościami technologicznymi, wykonywanymi przez pracowników i ściśle określone w instrukcjach stanowiskowych i technologicznych.
- Utrzymywanie w sprawności funkcjonujących automatycznych systemów monitoringowych wskazanych w punkcie V, które w sposób bezpośredni informują o zagrożeniach technologicznych, a tym samym o bezpieczeństwie na stanowiskach.
- Wykonywanie przeglądów stanowisk pracy i instalacji, które pozwalają prowadzić skuteczną profilaktykę remontową, ograniczającą możliwość wystąpienia awarii.
- Wykonywanie przeglądów urządzeń podlegających nadzorowi Urzędu Dozoru Technicznego.
- Przeprowadzanie ciągłych szkoleń pracowników bezpośredniej obsługi stanowisk pracy elektrociepłowni w zakresie bhp, bezpieczeństwa gazowego i pożarowego oraz stosowanych technologii.
- Realizowanie wdrożonych procedur i instrukcji."

VIII. W części VIII decyzji: „Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia”:

1) punkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Przekazywania Marszałkowi Województwa rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami w wersji elektronicznej, tj. za pośrednictwem indywidualnego konta w Bazie danych o produktach i opakowaniach oraz o gospodarce odpadami w terminie do dnia 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy.”

2) dodaje się punkt 9. o brzmieniu:

- „9. Przedkładania informacji o planowanym odstawieniu urządzeń ochrony powietrza w celu przeprowadzenia prac serwisowych, o których mowa w punkcie VI.1.2 decyzji, Marszałkowi Województwa Śląskiego oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 7 dni przed rozpoczęciem tych prac.”

IX. Pozostałe zapisy decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

I. Uzasadnienie faktyczne:

Decyzją z 25 maja 2006 r. znak: ŚR.III./6618/PZ/54/12/04/06 Wojewoda Śląski udzielił Spółce TAMEH POLSKA sp. z o.o. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw pn. „Zakład Wytwarzania Nową” zlokalizowanej w Dąbrowie Górniczej przy Al. J. Piłsudskiego 92/102B.

Decyzja ta została następnie zmieniona decyzjami:

- 1) Marszałka Województwa Śląskiego nr 908/OS/2009 z 25 marca 2009 r.;
- 2) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2547/OS/2010 z 24 czerwca 2010 r.;
- 3) Marszałka Województwa Śląskiego nr 3653/OS/2011 z 12 grudnia 2011 r.;
- 4) Marszałka Województwa Śląskiego nr 764/OS/2014 z 4 kwietnia 2014 r.;
- 5) Marszałka Województwa Śląskiego nr 1293/OS/2014 z 30 czerwca 2014 r.;
- 6) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2122/OS/2014 z 27 października 2014 r.;
- 7) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2229/OS/2014 z 5 listopada 2014 r.;
- 8) Marszałka Województwa Śląskiego nr 585/OS/2015 z 7 kwietnia 2015 r.;
- 9) Marszałka Województwa Śląskiego nr 1448/OS/2015 z 24 sierpnia 2015 r.;
- 10) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2300/OS/2015 z 30 grudnia 2015 r.;
- 11) Marszałka Województwa Śląskiego nr 799/OS/2016 z 4 maja 2016 r.;
- 12) Marszałka Województwa Śląskiego nr 734/OS/2017 z 9 lutego 2017 r.
- 13) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2427/OS/2017 z 19 lipca 2017 r.;
- 14) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2489/OS/2018 z 14 sierpnia 2018 r.;
- 15) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2035/OS/2019 z 26 lipca 2019 r.;
- 16) Marszałka Województwa Śląskiego nr 1881/OS/2021 z 23 czerwca 2021 r.

Podaniem z 27 lipca 2021 r. o znaku: TH/TWO/MK/651/2021, przedstawiciele spółki TAMEH POLSKA sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, złożyli wniosek w sprawie zmiany ww. pozwolenia zintegrowanego.

W treści wniosku Strona wskazała, że konieczność zmiany pozwolenia wynika z:

- konieczności wprowadzenia do pozwolenia zintegrowanego zapisów określających parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych warunków pracy tj. w czasie zatrzymań urządzeń ochrony powietrza. Zmiany te podyktowane są koniecznością zapewnienia prawidłowej eksploatacji urządzeń ochrony powietrza, która wiąże się z potrzebą przeprowadzenia niezbędnych prac serwisowych (przeeglądy, naprawy, remonty);
- uwzględnienia zakończonych prac modernizacyjnych, np. oddania do eksploatacji instalacji oczyszczania spalin kotłów OPG-230;
- ujednolicenia lub doprecyzowania niektórych pojęć i wyrażeń używanych w treści pozwolenia zintegrowanego oraz jego aktualizacja poprzez wprowadzenie korekty do zapisów, które uległy dezaktualizacji z uwagi na upływ czasu lub zmiany technologiczne.

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 z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 z późn. zm., dalej: ustawa POŚ);

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).

Po dokonaniu wstępnej analizy podania organ stwierdził, że:

- 1) jest właściwy do jego rozpoznania, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy POŚ;
- 2) wniosek spełnia wymogi formalne, określone w art. 208 ustawy POŚ;
- 3) wnioskowana zmiana nie stanowi istotnej zmiany instalacji, rozumianej jako zmiana sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowa, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, zgodnie z art. 3 pkt 7 ustawy POŚ tj. zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

Mając powyższe na względzie, organ przystąpił do rozpatrzenia wniosku.

II. Przebieg postępowania administracyjnego

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 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych.

Zgodnie z obowiązkiem wynikającym z art. 209 ustawy POŚ, zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w wersji elektronicznej, został przesłany ministrowi właściwemu do spraw klimatu, na adres pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl.

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące zmiany pozwolenia zintegrowanego wezwał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień pismami z 10 listopada 2021 r. o znaku: OS-PZ.KW-00780/21 oraz pismem z 13 maja 2022 r. o znaku: OE-PZ.KW-000111/22.

Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku pismami z 14 grudnia 2021 r. oraz 21 czerwca 2022 r.

Pismami z 10 listopada 2021 r. o znaku: OS-PZ.KW-00780/21 oraz z 13 maja 2022 r. o znaku: OE-PZ.KW-000111/22., Strona została zawiadomiona o niezafatwieniu sprawy w terminie, nowym terminie załatwienia sprawy, przyczynach tego stanu rzeczy oraz pouczona o prawie do wniesienia ponaglenia, zgodnie z art. 36 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm., dalej: KPA).

Pismem z 5 sierpnia 2022 r. o znaku OE-PZ.KW-000328/22 organ, zgodnie z art. 10 § 1 KPA, zawiadomił Stronę postępowania, że przed wydaniem decyzji ma prawo do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie siedmiu dni, licząc od dnia jego doręczenia. Strona nie wniosła uwag do sprawy we wskazanym terminie.

III. Uzasadnienie prawne

Zgodnie z art. 180 ustawy POŚ, eksploatacja instalacji powodująca wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi, wytwarzanie odpadów jest dozwolona po uzyskaniu pozwolenia, jeżeli jest ono wymagane.

Powyższy przepis ustanawia generalną zasadę, zgodnie z którą prowadzenie pewnego rodzaju działalności, powodującej określone skutki dla środowiska, wymaga uzyskania zgody organu administracji. Jak wskazuje NSA, „*Obowiązek uzyskania pozwolenia jest konsekwencją przede wszystkim tego, że środowisko jest istotnym elementem procesów gospodarczych, w kontekście użytkowania jego zasobów oraz powodowania emisji, która może przekształcić się w zanieczyszczenie*” (wyrok NSA z dnia 10 marca 2020 r., sygn. akt II OSK 1224/18). Działalność, o której stanowi ww. przepis to eksploatacja instalacji, natomiast skutki – to emisja do środowiska substancji, które je zanieczyszczają. Nie każda jednak tego rodzaju działalność wymaga uzyskania pozwolenia. Zgoda organu jest bowiem konieczna wyłącznie wtedy, gdy ustawodawca, w sposób wyraźny, nałoży obowiązek jej otrzymania.

Pozwolenia, o których stanowi art. 180 ustawy POŚ są nazywane w doktrynie pozwoleniami emisyjnymi. Katalog tych pozwoleń został określony w art. 181 ust. 1 ustawy POŚ. Jednym z nich jest pozwolenie zintegrowane (art. 181 ust. 1 pkt 1 ustawy POŚ).

Ideą pozwolenia zintegrowanego jest kompleksowe zarządzanie emisjami do środowiska. Ujmuje ono bowiem swoją treścią całość oddziaływań na środowisko i zastępuje wszelkie pozwolenia sektorowe i ewentualne inne decyzje o charakterze reglamentacyjnym, związane z ochroną środowiska, a wymagane w związku z eksploatacją określonych instalacji (tak: *Prawo Ochrony Środowiska. Komentarz, pod red. nauk. M. Górskiego*, wyd. C.H. Beck, Legalis).

W myśl art. 201 ust. 1 ustawy POŚ, pozwolenia zintegrowane wymaga prowadzenie instalacji, której funkcjonowanie, ze względu na rodzaj i skalę prowadzonej w niej działalności, może powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, z wyłączeniem instalacji lub ich części stosowanych wyłącznie do badania, rozwoju lub testowania nowych produktów lub procesów technologicznych. Zgodnie natomiast z art. 201 ust. 2 ustawy POŚ, minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, rodzaje instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Jak wynika z powołanych przepisów, uzyskanie pozwolenia zintegrowanego jest konieczne wyłącznie w przypadku prowadzenia ściśle określonych instalacji, tj. tylko takich, które zostały enumeratywnie wskazane w ww. rozporządzeniu wykonawczym. Aktualnie katalog takich instalacji określa rozporządzenie 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). Innymi słowy, jeżeli dany podmiot zamierza eksploatować instalację, która wpisuje się w katalog, określony w rozporządzeniu, ma obowiązek uzyskać pozwolenie zintegrowane (por. wyrok WSA w Olsztynie z dnia 26 września 2019 r., sygn. akt II SA/OI 443/19). Co ważne, pozwolenie zintegrowane, mimo że – w istocie rzeczy – zastępuje tzw. pozwolenia sektorowe (por. art. 182 i art. 211 ust. 1 ustawy POŚ), to nie może być przez nie zastępowane (analogicznie: wyrok WSA w Lublinie z dnia 13 września 2010 r., sygn. akt II SA/Lu 205/10).

Pozwolenie zintegrowane wydaje, w drodze decyzji, na wniosek prowadzącego instalację, organ ochrony środowiska (art. 183 ust. 1 w zw. z art. 184 ust. 1 ustawy POŚ).

System organów ochrony środowiska został określony w art. 376 i nast. ustawy POŚ. Jak wynika z art. 376 pkt 2b ustawy POŚ, jednym z organów ochrony środowiska jest marszałek województwa. Jego kompetencje określa art. 378 ust. 2a ustawy POŚ. Zgodnie z tym przepisem, marszałek województwa jest właściwy w sprawach:

- 1) przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko

w rozumieniu 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;

- 2) przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu 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, realizowanego na terenach innych niż wymienione w pkt 1;
- 3) pozwolenia na wytwarzanie odpadów i pozwolenia zintegrowanego dla instalacji komunalnych, o których mowa w art. 38b ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach;
- 4) o których mowa w art. 237 i art. 362 ust. 1–3, w zakresie dróg innych niż autostrady i drogi ekspresowe, usytuowanych w miastach na prawach powiatu.

Biorąc pod uwagę powyższe należy stwierdzić, że marszałek województwa jest właściwy do udzielania tylko niektórych pozwoleń zintegrowanych. Instalacja będąca przedmiotem takiego pozwolenia musi stanowić bowiem albo przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko albo być instalacją komunalną, o której mowa w art. 38b ust. 1 pkt 1 ustawy o odpadach.

Katalog przedsięwzięć, mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określa rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839). Definicja legalna instalacji komunalnej znajduje się z kolei w art. 35 ust. 6 ustawy o odpadach. Zgodnie z tym przepisem, instalacją komunalną jest instalacja do przetwarzania niesegregowanych (zmieszanych) odpadów komunalnych lub pozostałości z przetwarzania tych odpadów, określona na liście, o której mowa w art. 38b ust. 1 pkt 1, spełniająca wymagania najlepszej dostępnej techniki, o której mowa w art. 207 ustawy POŚ, lub technologii, o której mowa w art. 143 tej ustawy, zapewniająca:

- mechaniczno-biologiczne przetwarzanie niesegregowanych (zmieszanych) odpadów komunalnych i wydzielenie z niesegregowanych (zmieszanych) odpadów komunalnych frakcji nadających się w całości lub w części do odzysku, lub
- składowanie odpadów powstających w procesie mechaniczno-biologicznego przetwarzania niesegregowanych (zmieszanych) odpadów komunalnych oraz pozostałości z sortowania odpadów komunalnych.

Treść pozwolenia zintegrowanego wyznacza zasadniczo art. 211 ust. 1 ustawy POŚ, wskazując, że pozwolenie zintegrowane spełnia wymagania określone dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 i 4 (tj. pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza oraz pozwolenia na wytwarzanie odpadów), pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód oraz pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi. Dodatkowo elementy pozwolenia zintegrowanego zostały określone w art. 211 ust. 3-9 ustawy POŚ, a także w art. 202 ust. 1-6 ustawy POŚ.

Pozwolenia zintegrowane wydawane są, co do zasady, na czas nieoznaczony (art. 188 ust. 1 ustawy POŚ). Trzeba jednak zauważyć, że dotyczą one instalacji, które są cały czas eksploatowane oraz zmieniają się w czasie. Stąd też ustawodawca przewidział możliwość zmiany pozwoleń zintegrowanych, odstępując tym samym od ogólnej zasady trwałości decyzji administracyjnych, określonej w art. 16 KPA. Podstawą dokonania zmiany pozwolenia zintegrowanego są zasadniczo przepisy art. 192 ustawy POŚ w zw. z art. 163 KPA (analogicznie: wyrok NSA z dnia 19 września 2019 r., sygn. akt: II OSK 821/18). Pierwszy z tych przepisów stanowi, że przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków. Zgodnie natomiast z art. 163 KPA, organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne.

Oprócz tego należy zwrócić uwagę na art. 214 ust. 4 i ust. 5 ustawy POŚ, zgodnie z którymi:

- wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego zawiera dane, o których mowa w art. 184 i art. 208, mające związek z planowanymi zmianami;
- decyzja o zmianie pozwolenia zintegrowanego określa wymagania, o których mowa w art. 188 i

art. 211, mające związek z planowanymi zmianami.

Przepisy te, korespondując z powołanymi wyżej art. 192 ustawy POŚ oraz art. 163 KPA, precyzyjnie określają, zarówno zakres wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, jak i treść decyzji o zmianie takiego pozwolenia.

Biorąc zatem pod uwagę:

- rodzaj instalacji, będącej przedmiotem wniosku;
- zakres przedmiotowy wniosku;

organ stwierdza, że przedmiotowy wniosek należy rozpoznać w oparciu o wyżej wskazane przepisy.

IV. Uzasadnienie szczegółowe

W wyniku analizy merytorycznej treści podania oraz zgromadzonego w sprawie całokształtu materiału dowodowego, pod kątem zgodności z przepisami prawa materialnego w zakresie ochrony środowiska, organ przychylił się do wniosku Strony i niniejszą decyzją dokonał zmian pozwolenia zintegrowanego, w części:

- I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji;
- II. Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii;
- III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii;
- VI. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych;
- VII. Sposoby zapobiegania występowaniu awarii;
- VIII. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia.

Dokonane niniejszą decyzją zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego odnoszą się do następujących zagadnień:

1. Kwestie ogólne;
2. Ochrona powietrza;
3. Gospodarka wodno-ściekowa;
4. Gospodarka odpadami.

Ad. 1

W punktach I.2.2.3., I.2.3.1., I.2.3.2., I.2.3.3.3., I.2.3.4., I.2.3.6., I.3.1.1.1., I.3.2.3. dokonano zmian porządkowych wynikających z oddania do eksploatacji instalacji oczyszczania spalin kotłów OPG-230, polegających na usunięciu zbędnych zapisów dotyczących wcześniejszego sposobu wprowadzania spalin z kotłów typu OPG-230 do powietrza, doprecyzowaniu treści pozwolenia oraz ujednoczeniu jego zapisów.

Zmiana w punkcie VII.1.1. „Organizacyjne sposoby zapobiegania występowaniu awarii” oraz w części VIII. „Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia” również polegała na doprecyzowaniu nazewnictwa oraz dostosowaniu zapisów pozwolenia do aktualnie obowiązujących przepisów prawa.

Ad. 2

Wnioskowana przez Stronę zmiana obecnego pozwolenia zintegrowanego związana jest z koniecznością zapewnienia prawidłowej eksploatacji zewnętrznych urządzeń ochrony powietrza, co wiąże się z potrzebą przeprowadzenia niezbędnych prac serwisowych (przeeglądy, naprawy, remonty) według poniższego harmonogramu:

- konieczny przegląd i serwis, remonty średnie elementów mechanicznych instalacji oczyszczania spalin wraz z kolektorem spalin z kotłów OPG-230 przeprowadzane co 3 lata,
- remont kapitalny instalacji oczyszczania spalin wraz z kolektorem spalin z kotłów OPG-230 przeprowadzany co 8 lat.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w dokumentacji wnioskowej, konieczność realizacji wykazanych powyżej prac wynikać będzie z ewentualnych wskazań technicznych, którymi są m.in. zidentyfikowane uszkodzenia, nieciągłości, mikropęknięcia materiału, nieszczelności, obniżenie grubości materiału poniżej minimalnej wymaganej lub zbliżanie się do tej granicy. W wypadku urządzeń wirujących wskazaniem mogą być także podwyższone drgania, obniżenie sprawności. Dla źródeł katalitycznych to obniżenie aktywności, nieprawidłowości w obrębie struktury powierzchniowej lub wewnętrznej, poważne uszkodzenia mechaniczne, czy też niepokojące zmiany składu chemicznego. Zgodnie z wnioskiem, przedstawione zakresy prac wynikają z DTR urządzeń, przewidywań projektowych dla instalacji oraz doświadczenia. Zakresy te mogą ulegać zmianom i będą zawsze dostosowywane do bieżących wymogów technicznych oraz prawnych. Zmiany w zakresach wynikać mogą z bieżącego stanu urządzeń, intensywności eksploatacji instalacji i mimo przewidywań i prognoz realne daty remontów mogą się przesunąć w czasie.

Powyżej wskazane prace wymagają czasowego wyłączenia z ruchu kolektora spalin z kotłów OPG-230 wraz z jego wychłodzeniem dla zapewnienia dostępności z zachowaniem bezpieczeństwa osób realizujących niezbędne prace. W okresach planowych odstawień urządzeń ochrony powietrza (wyłączeń z ruchu) spaliny z kotłów OPG-230 odprowadzane będą emitorem E1, z pominięciem kolektora doprowadzającego spaliny z tych kotłów na zewnętrzną instalację oczyszczania spalin (NID oraz SCR).

Instalacja spalania paliw Zakładu Wytwarzania Nowa, jest instalacją której ciągłość pracy jest kluczowa dla głównego odbiorcy produkowanych nośników energii, jak również dostawcy gazu wielkopiecowego, tj. huty stali ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Dąbrowie Górniczej. Gaz wielkopiecowy będący produktem ubocznym wytwarzanym podczas pracy wielkich pieców (BF2 i BF3) nie jest magazynowany, a w razie nie wykorzystania go na bieżąco w Zakładzie Wytwarzania Nowa, jest spalany na świecy. Dodatkowo, ciągłość pracy instalacji jest istotna ze względu na fakt, że instalacja służy do produkcji nośników energii tj.: dmuchu wielkopiecowego, sprężonego powietrza, energii elektrycznej, pary: 3,0 MPa, 0,8 MPa i 0,12 MPa, ciepła w wodzie oraz odgazowanej i podgrzanej wody zdemineralizowanej i zmiękczonej, w szczególności do urządzeń technologicznych huty stali ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Dąbrowie Górniczej. W Zakładzie Wytwarzania Nowa wytwarzane jest również ciepło grzewcze oraz ciepła woda użytkowa dla miasta Dąbrowa Górnicza.

Pracę instalacji w trakcie koniecznych wyłączeń urządzeń ochrony powietrza, czyli pracę instalacji z pominięciem zewnętrznej instalacji oczyszczania spalin (IOS i SCR) należy traktować jako inną (poza rozruchem i wyłączeniem/awarią) sytuację odbiegającą od normalnej, w której może być eksploatowana instalacja i dla której należało określić warunki emisyjne. Wskazany przez Wnioskodawcę czas pracy instalacji w takich sytuacjach, zgodnie z informacjami z dokumentacji wnioskowej, wynika z uzasadnionych potrzeb technicznych i będzie występował nie dłużej niż jest to konieczne. Maksymalny czas takiej pracy został określony przez operatora instalacji na 100 godzin raz na 3 lata oraz 600 godzin raz na 8 lat.

Biorąc powyższe pod uwagę, zgodnie z art. 142 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 ze zmianami), w którym zapisano: „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.”, w rozdziale VI „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych” pozwolenia zintegrowanego, dodano punkt 1.2 „Prace serwisowe urządzeń ochrony powietrza (przeglądy, naprawy, remonty)”, w którym ustalono dopuszczalne rodzaje i ilości substancji dozwolone do wprowadzania do powietrza z instalacji spalania paliw w warunkach odbiegających od normalnej pracy instalacji oraz maksymalny czas występowania takiej emisji.

Wartości te określone zostały na poziomie wnioskowanym przez Stronę.

Przedstawione w dokumentacji wnioskowej obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu, uwzględniające pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych warunków pracy (okres koniecznych wyłączeń zewnętrznej instalacji oczyszczania spalin z przekierowaniem spalin z kotłów OPG-230 po ich oczyszczeniu na elektrofiltrach na emitor E1) wykazały, że praca instalacji w ww.

okresie nie spowoduje 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 r., 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).

Z zapisów dokumentacji wnioskowej wynika, że praca instalacji z uwzględnieniem okresów odstawień zewnętrznej instalacji oczyszczania spalin (warunki odbiegające od normalnych) nie spowoduje zwiększenia negatywnego oddziaływania instalacji na jakość powietrza.

Nie określono wielkości dopuszczalnej emisji rocznej substancji w trakcie pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (praca z pominięciem urządzeń ochrony powietrza) ze względu na fakt, iż emisja ta będzie mieściła się we wskazanej w pozwoleniu zintegrowanym wielkości emisji dopuszczalnej rocznej w okresie od 18 sierpnia 2021 r. określonej w punkcie III.1.2.2.1.

W dokumentacji wnioskowej operator instalacji określił, że sprawdzenie dotrzymania dopuszczalnej rocznej emisji do powietrza będzie realizowane tak jak dotychczas, tj. w zakresie SO₂, NO_x, CO i pyłu w oparciu o monitoring ciągły, z kolei dla pozostałych parametrów metodą bilansowo – obliczeniową na podstawie ilości i rodzaju zużytych paliw.

Ad. 3

Z uwagi na fakt, że przedmiotowa zmiana pozwolenia zintegrowanego związana jest ze zmianą porządkową zapisów pozwolenia, uaktualniono treść punktów dotyczących gospodarki wodno-ściekowej tj.:

- pkt I.2.3.8.1. Ścieki wytwarzane w Zakładzie Wytwarzania Nowa, tabela pkt b) Ścieki podekarbonizacyjne z Chemicznej Oczyszczalni Wody (decyzja Marszałka Województwa Śląskiego Nr 2489/OS/2018 z 14.08.2018); jest to zmiana porządkowa dotycząca uszczegółowienia zapisu (zmiana zapisu nie wpłynie na całkowitą ilość ścieków odprowadzanych do kanalizacji);
- pkt I.3.4. Zużycie materiałów i surowców, pkt I.3.4.2. W gospodarce wodno-ściekowej wykorzystywane są następujące chemikalia (decyzja Marszałka Województwa Śląskiego Nr 799/OS/2016 z 4.06.2016); są to zmiany porządkowe polegające na wskazaniu prawidłowych wskaźników zużycia kwasu solnego i wodorotlenku sodu, które to wskaźniki przez omyłkę zostały podane zamiennie, uwzględnieniu zmiany technologicznej – zmiana tlenku wapnia na wodorotlenek wapnia i wskazanie odpowiedniego wskaźnika zużycia oraz doprecyzowaniu nazewnictwa.

Ad. 4

W zakresie gospodarki odpadami organ przychylił się do wniosku Strony dokonał zmian polegających na:

- uaktualnieniu zapisów BAT 16 w części II pozwolenia zintegrowanego w punkcie 7 – zmiana porządkowa, związana z oddaniem do użytku instalacji odsiarczania spalin;
 - zmianie zapisów punktu III.2.1. System gospodarowania odpadami – zmiana porządkowa polegająca na dostosowaniu używanej terminologii do ustawy o odpadach;
 - usunięciu z treści punktów III.2.2.1.1., III.2.2.2.1., III.2.2.2.2., III.2.2.2.3. odpadu o kodzie 07 01 03* - zmiana spowodowana jest zaprzestaniem wytwarzania tego odpadu z uwagi na zmianę stosowanych odczynników;
 - zwiększeniu w punkcie III.2.2.1.1. w pozycji 8 i 9 tabeli ilości wytwarzania odpadów niebezpiecznych o kodach 16 05 07* oraz 16 05 08*, co jest związane z zaprzestaniem używania odczynników, z których powstawały odpady o kodzie 07 01 03*.
- Powyższa zmiana nie wymaga zmiany operatu przeciwpożarowego z uwagi na fakt, iż nie wpłynie ona na gęstość obciążenia ogniowego, tj. energię cieplną, która powstaje przy spalaniu materiałów palnych znajdujących się w strefie pożarowej lub składowisku materiałów stałych, przypadająca na jednostkę powierzchni tego obiektu, a w związku z tym, na warunki ochrony przeciwpożarowej oraz ich oddziaływanie na środowisko;

- zmianie punktu III.2.2.2.4. Sposób dalszego gospodarowania odpadami – zmiana porządkowa polegająca na dodaniu brakującego wskazania punktu dotyczącego wytwarzanych odpadów.

Po przeprowadzonym postępowaniu administracyjnym organ zważył, co następuje.

W stanie faktycznym sprawy, biorąc pod uwagę przepisy prawa materialnego, zaistniała konieczność zmiany udzielonego pozwolenia zintegrowanego. Strona przedłożyła podanie w tym zakresie, które spełnia wymogi formalne. Po zbadaniu podania organ stwierdził, że wnioskowane zmiany są zgodne z przepisami szczególnymi, dotyczącymi ochrony środowiska.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Zgodnie z art. 127 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego, od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z 127a KPA, w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Nowak
ktora

tu Ochrony Środowiska,
Ekologii i Opłat Środowiskowych



Otrzymują:

1. TAMEH POLSKA sp. z o.o.
Al. J. Piłsudskiego 92/102 B
41-308 Dąbrowa Górnicza

Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. KZ – rejestr decyzji i postanowień
2. OE.PZ - aa. – poz. rejestru - 6

Do wiadomości elektronicznie:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska (ePuap)
2. Urząd Miejski w Dąbrowie Górniczej (ePuap)
3. Ministerstwo Klimatu i Środowiska – e-mail (pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
4. KZ – rejestr decyzji i postanowień (SOD)
5. OE.PH (SOD)
6. OE.WO – baza danych (SOD)
7. OE.BO (SOD)

Przedłożono dowód uiszczenia opłaty skarbowej w wysokości – 1005,50 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miasta w Katowicach.