



Decyzja nr **1041/OE/2023**

Organ wydający **Marszałek Województwa Śląskiego**

W sprawie **wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego**

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm., dalej: Kpa) oraz na podstawie art. 180, art. 181 ust. 1 pkt. 1, art. 183 ust. 1, art. 184 ust. 1, art. 192, art. 201, art. 211, art. 214 ust. 5 oraz art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tj. Dz.U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm., dalej: POŚ)

Po rozpoznaniu wniosku pełnomocnika spółki TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Katowice z siedzibą w Katowicach, o zmianę pozwolenia zintegrowanego

orzekam:

zmienić 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 2015 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. oraz nr 2436/OS/2021 z dnia 2 sierpnia 2021 r.) dla instalacji spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Katowice (Elektrociepłownia Katowice), zlokalizowanej w Katowicach, przy ul. Siemianowickiej 60 (NIP: 954-27-32-017, Regon: 242734832) w następujący sposób:

- I. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. **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	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	Adres instalacji			Branża wg rozp. 27.08.2014 r.	Kwalifikacja wg POŚ i rozp. 10.09.2019 r. 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: <ul style="list-style-type: none">1 kocioł fluidalny CFB 483,3, nominalna moc*: 378,0 MW_t,3 kotły olejowo-gazowe nominalna moc*: 40 MW_t każdy - razem 120 MW_t), 2 szt. kotłów planowanych do eksploatacji: <ul style="list-style-type: none">1 wodny kocioł gazowy nominalna moc*:150,5MW_t**,1 wodny kocioł węglowy fluidalny nominalna moc*: 150,5 MW_t***	Instalacja jest zlokalizowana: <u>- kotły i emitory:</u> na działkach: Nr 706/73, 703/63, 1060/6 (teren miasta Siemianowice Śląskie) <u>- instalacje powiązane technologicznie</u> : 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 2024 r. - wodny kocioł gazowy o mocy cieplnej w paliwie ok.150,5 MW_t,

*** Od II kwartału 2026 r. - wodny węglowy kocioł fluidalny o mocy cieplnej w paliwie ok.150,5 MW_t.

Instalacja objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym jest instalacją spalania paliw, służącą 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 pn. **Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**, w punkcie **2. Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne**, podpunkt **2.1. Instalacja do spalania paliw**,
a) Rodzaje kotłów,

otrzymuje brzmienie:

„2.1. Instalacja do spalania paliw

Instalacja do spalania paliw służy do produkcji energii elektrycznej i ciepła, o łącznej nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie:

- 498,0 MWt, od 1 stycznia 2016 r.,
- 648,5 MWt, od II kwartału 2024 r.,
- 799,0 MWt, od II kwartału 2026 r.

a) Rodzaje kotłów

W zakładzie eksploatowane są obecnie następujące kotły:

- kocioł fluidalny CFB 483,3 z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym – nr fabryczny 6235 (data oddania do użytkowania – 6 stycznia 2000 r.),
- trzy kotły olejowo-gazowe KGO – nr fabryczny 142495, 142496, 142497 (data oddania do użytkowania – 28 grudnia 2015 r.).

Przewiduje się eksploatację:

- kotła wodnego gazowego – przewidzianego do uruchomienia w II kwartale 2024 r. – o nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 150,5 MWt,
- kotła wodnego węglowego fluidalnego – przewidzianego do uruchomienia w II kwartale 2026 r. – o nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 150,5 MWt.

Dnia 28 grudnia 2015 r. zostały oddane do eksploatacji trzy kotły olejowo - gazowe KGO, o mocy cieplnej w paliwie 40 MWt każdy. W produkcji energii elektrycznej i cieplnej wykorzystuje się proces energetycznego spalania węgla kamiennego i paliwa węglowego, o gorszych parametrach (muł węglowy) w kotle fluidalnym CFB 483,3.

Kocioł ten rozpalany jest lekkim olejem opałowym, przy pomocy palników olejowych. W kotłach olejowo-gazowych, jako paliwo podstawowe, spalany jest gaz ziemny oraz olej opałowy lekki.

Planowana inwestycja w wodny kocioł gazowy oraz wodny kocioł węglowy fluidalny, ma na celu odbudowę mocy cieplnych, po wyłączonych z eksploatacji wodnych kotłach węglowych WP-120 nr 1 i 2. Nowe kotły będą spełniały funkcję szczytowo-rezerwową, będą uzupełniały produkcję ciepła w okresie zwiększonego zapotrzebowania na ciepło systemowe."

- III. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. **Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**, w punkcie 2. **Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne**,
podpunkt 2.1. **Instalacja do spalania paliw**,
g) **Nominalna moc cieplna eksploatowanych kotłów**

otrzymuje brzmienie:

„g) **Nominalna moc cieplna eksploatowanych kotłów**

Typ kotła	Nominalna moc cieplna brutto ¹ [MW _t]
Kocioł fluidalny Foster Wheeler CFB 483,3 (nr fabr. 6235)	378,0
Kotły olejowo-gazowe (nr fabr. 142495, 142496, 142497)	3 x 40,0
Kocioł wodny gazowy	150,5 *
Kocioł wodny węglowy fluidalny	150,5 **
Łącznie	799,0

¹ - strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów,

* kocioł wodny gazowy zostanie oddany do eksploatacji w II kwartale 2024 r.,

** kocioł wodny fluidalny zostanie oddany do eksploatacji w II kwartale 2026 r."

- IV. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. **Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**, w punkcie 2. **Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne**,
podpunkt 2.1. **Instalacja do spalania paliw**,
j) **Parametry techniczne planowanego wodnego kotła gazowego***

otrzymuje brzmienie:

„j) **Parametry techniczne planowanego wodnego kotła gazowego***

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc nominalna kotła	MW	140
Temperatura wody zasilającej	°C	110
Temperatura wody wylotowej	°C	155
Pojemność wodna kotła	m ³	60
Ciśnienie wody gorącej	atm	25
Sprawność kotła	%	93

*uruchomiony w II kwartale 2024 r."

- V. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. **Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**, w punkcie 2. **Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne**, podpunkt 2.1. **Instalacja do spalania paliw**,
k) Parametry techniczne planowanego wodnego kotła węglowego fluidalnego**

otrzymuje brzmienie:

„k) Parametry techniczne planowanego wodnego kotła węglowego fluidalnego**

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc nominalna kotła	MW	140
Temperatura wody zasilającej	°C	60
Temperatura wody wylotowej	°C	140
Ciśnienie wody gorącej	bar	20
Strumień wody zasilającej	kg/s	416,67
Sprawność kotła	%	93

** uruchomiony w II kwartale 2026 r.”

- VI. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. **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**, podpunkt 2.2.8. **Gospodarka ściekowa**, podpunkt 2.2.8.1. **Ścieki przemysłowe**

otrzymuje brzmienie:

„2.2.8.1. Ścieki przemysłowe

Powstające w instalacji ścieki przemysłowe to:

- wody z obiegu kotłowego,
- ścieki poregeneracyjne ze Stacji Uzdatniania Wody,
- ścieki ze Stacji Uzdatniania Ścieków,
- ścieki z obiegu ciepłowniczego,
- ścieki zmywne z rejonu elektrofiltrów, kotłowni, zbiorników retencyjnych,
- ścieki zmywne ze składowiska węgla,
- ścieki zmywne z obiektów gospodarki olejowej i stacji CPN,
- ścieki z obiegu chłodzącego.

Wody z obiegu kotłowego

W obiegu kotłowym powstają głównie odsoliny. Kierowane są one do jednego z dwóch zbiorników (w zależności czy są to zrzuty wody zdemineralizowanej, czy zrzuty z kotła): „brudnego” kondensatu lub „czystego” kondensatu. Odsoliny ze zbiornika „czystego” kondensatu są zawracane ponownie do obiegu kotłowego. Odsoliny ze zbiornika „brudnego” kondensatu najczęściej są używane do dosilania magistral ciepłowniczych lub są kierowane do zbiorników wody surowej 1B i 1C, celem podgrzania tych zbiorników i zostają użyte w procesie uzdatniania wody. W przypadku braku potrzeby zasilania magistral ciepłowniczych, bądź wystarczającej temperatury zbiorników wody surowej, ścieki te są odprowadzane do kanalizacji przemysłowej zakładu.

Ścieki z obiegu kotłów gazowo-olejowych są odprowadzane do separatora koalescencyjnego „SEKOT”, a następnie, po oczyszczeniu, kierowane do zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków i ostatecznie, do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Prognozowana ilość odprowadzanych ścieków wynosi około 5 m³/h.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach to zawiesiny ogólne, fosfor ogólny.

Ścieki poregeneracyjne ze Stacji Uzdatniania Wody

Ścieki poregeneracyjne powstają na stacji uzdatniania wody, w wyniku m.in. regeneracji wymienników jonitowych. Ścieki te poddawane są procesowi neutralizacji w neutralizatorze, o pojemności 12 m³, wypełnionym kamieniem wapiennym CaCO₃. Zostają one zmagazynowane w jednym z dwóch zbiorników ścieków zasolonych, o pojemności 500 m³ każdy, skąd dalej kierowane są do zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków.

Prognozowana ilość odprowadzanych ścieków wynosi około 40 m³/h.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach to: odczyn pH, zawiesiny ogólne, BZT₅, ChZT.

Ścieki ze Stacji Uzdatniania Ścieków

Ścieki ze Stacji Uzdatniania Ścieków powstają z procesu uzdatniania wody przemysłowej. Katowickie Wodociągi S.A. dostarczają wodę przemysłową z komunalnej oczyszczalni ścieków Dąbrówka Mała Centrum (tj. oczyszczone ścieki komunalne). Woda przemysłowa jest dodatkowo uzdatniana metodą mikrofiltracji membranowej firmy Zenon i wykorzystywana do uzupełniania obiegu chłodzącego bloku BCF-100.

Prognozowana ilość odprowadzanych ścieków wynosi około 30 m³/h.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach to: odczyn pH, zawiesiny ogólne, BZT₅, ChZT.

Ścieki z obiegu ciepłowniczego

Ścieki te powstają w wyniku wykonywanych odwodnień i spustów magistral i rurociągów ciepłowniczych. Ścieki z obiegu ciepłowniczego, tylko w niewielkim zakresie odprowadzane są do kanalizacji przemysłowej Zakładu Wytwarzania Katowice. Ścieki te przepompowane są do zbiornika 1D, gdzie gromadzona jest woda przemysłowa.

Podgrzewają one zbiornik i zostają użyte w procesie produkcji permeatu. Ich ilość jest trudna do określenia, gdyż wynika z zakresu i częstotliwości prac, jakie są prowadzone na obiegu ciepłowniczym. Ścieki te sporadycznie przedostają się do zakładowej kanalizacji przemysłowej w niewielkich ilościach, technologicznie niemożliwych do odzyskania.

Z uwagi na charakter tych ścieków, ich parametry są parametrami wody wykorzystywanej w obiegu ciepłowniczym.

Ścieki zmywne z rejonu elektrofiltrów, kotłowni, zbiorników retencyjnych

Ścieki te powstają w wyniku prowadzonych czynności porządkowych. Do tych celów wykorzystywana jest woda pozyskiwana od EKOENERGIA SILESIA S.A. Ścieki zmywne z rejonu elektrofiltrów, kotłowni i zbiorników retencyjnych, kierowane są poprzez szereg pompowni, do odciekowego osadnika dwukomorowego o długości 25 m i szerokości 10 m, wyposażonego w drenaż filtracyjny i zabudowanego w ciągu kanalizacji przemysłowej.

Dodatkowo, ścieki z rejonu elektrofiltrów i zbiorników pośrednich, przed przepompowaniem do osadnika dwukomorowego, podczyszczane są w wybetonowanym osadniku, o pojemności czynnej 45 m³ zabudowanym na kanalizacji przemysłowo-deszczowej, a następnie odprowadzane do oczyszczenia w zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków. W dalszej kolejności, po oczyszczeniu, kierowane są do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Prognozowana ilość odprowadzanych ścieków wynosi około 10 m³/h.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach to: zawiesiny ogólne, BZT₅, ChZT.

Ścieki zmywne ze składowiska węgla

Ścieki te powstają na składowisku węgla, który jest utwardzony żużlem o grubości 40 cm i posiada kanalizację odciekową, dochodzącą do osadnika odciekowego. Powstające ścieki (w tym również wody opadowe) ze składowiska węgla, kierowane są do osadnika o długości 15 m i szerokości 4 m, zabudowanego na kanalizacji. Głębokość części przepływowej osadnika wynosi 1,5 m, a głębokość części osadowej 1,3 m. Czas zatrzymania ścieków w osadniku wynosi 20 minut. Ścieki kierowane są kanalizacją przemysłowo-deszczową do oczyszczenia w zakładowej oczyszczalni ścieków, a następnie, do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Prognozowana ilość odprowadzanych ścieków wynosi około 10 m³/h.

Charakterystyczny wskaźnik zanieczyszczeń w ściekach to zawiesiny ogólne.

Ścieki zmywne z obiektów gospodarki olejowej i stacji CPN

Ścieki powstające w obiektach gospodarki olejowej, kierowane są do odolejaczy „KOALA II” i „SEKOT”. Dotyczy to wszystkich ścieków bezpośrednio stykających się lub narażonych na kontakt z olejem, w tym również wód opadowych z obiektów gospodarki olejowej (wody opadowe z opróżnianych mis zbiorczych i odwodnień zbiorników magazynowych).

Technologia odolejania ścieków polega na grawitacyjnym oddzieleniu olejów od wody i zebraniu ich na końcu komory odolejacza (okresowo ścieki olejowe usuwane są przez firmę specjalistyczną). Oczyszczone ścieki odprowadzane są do zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków, a następnie, po oczyszczeniu, kierowane są do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A. Ścieki z rejonu stacji CPN kierowane są do separatora koalescencyjnego „KOALA II”, który oczyszcza ścieki z substancji ropopochodnych. Następnie, oczyszczone ścieki odprowadzane są do zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków, a po oczyszczeniu kierowane są do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Prognozowana ilość odprowadzanych ścieków wynosi około 3 m³/h.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach to: zawiesiny ogólne, węglowodory ropopochodne.

Ścieki z obiegu chłodzącego

Istniejący układ wody chłodzącej i ruchowej zapewnia chłodzenie urządzeń bloku BCF 100 i sprężarkowni. Jako medium robocze, wykorzystuje się głównie wodę przemysłową, pochodzącą z oczyszczalni ścieków, po uprzednim uzdatnieniu w Stacji Uzdatniania Ścieków, lecz możliwe jest również wykorzystanie do tego celu wody surowej z wodociągu. W związku z zagęszczaniem się związków chemicznych, zawartych w wodzie chłodzącej wskutek odparowywania wody w chłodniach, konieczne jest prowadzenie ciągłej wymiany wody, poprzez zrzut części wody obiegowej i uzupełnianie wodą świeżą. Ścieki z odświeżania układu, w ilości około 0,4 m³/t węgla, wykorzystywane są w procesie przygotowania pulpy węglowej z miału i mułu węgla kamiennego. Niewykorzystane w przygotowaniu pulpy węglowej, ścieki odprowadzane są do zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków, a następnie do kanalizacji Katowickich Wodociągów S.A.

Prognozowana ilość odprowadzanych ścieków wynosi około 30 m³/h.

Charakterystyczne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach to: odczyn pH, zawiesiny ogólne, BZT₅, ChZT.

Na terenie Zakładu Wytwarzania Katowice prowadzona jest również działalność, która nie jest związana z instalacją IPPC, tj. działalność polegająca na płukaniu wymienników ciepła w stacji płukania. Ścieki pochodzące z płukania wymienników ciepła są odprowadzane, wraz ze ściekami przemysłowymi z instalacji IPPC, do kanalizacji Katowickich Wodociągów S.A.

Łączna ilość ścieków przemysłowych, wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.:

- maksymalna na sekundę: do 0,013 m³/s,
- średnia na dobę: do 1 100 m³/d,
- dopuszczalna na rok: do 400 000 m³/rok.

Skład mieszaniny wszystkich strumieni ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.: ołów, miedź, cynk, chrom ogólny, bor, nikiel, fosfor ogólny, arsen, selen, molibden, antymon, fluorki, azot amonowy, fenole lotne, węglowodory ropopochodne, BZT₅, ChZT, zawiesiny ogólne.

Stan ścieków przemysłowych: odczyn pH, temperatura.”

VII. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie 2. Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne, podpunkt 2.3. Zużycie materiałów, paliw i energii, podpunkt 2.3.3. Zużycie energii

otrzymuje brzmienie:

„2.3.3. Zużycie energii

Zużycie energii w ZW Katowice analizowane jest na bieżąco.

Planowane wielkości i potrzeby produkcyjne kształtują się następująco :

Planowane wielkości i potrzeby produkcyjne		do 2024 r.*	w latach 2024-2026**	po 2026 r.
Produkcja brutto energii elektrycznej	MWh	850 000	850 000	850 000
Zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne	MWh	110 000	110 000	120 000
	%	13	13	14
Wskaźnik zużycia paliwa na produkcję energii elektrycznej	kJ/kWh	7000-8000	7000	7000
Produkcja ciepła	TJ	2000-3000	3000-4000	5000
Zużycie ciepła na potrzeby własne	TJ	100-130	130	210
	%		4-5	
Wskaźnik zużycia paliwa na produkcję ciepła	MJ/GJ		1100-1200	

* do czasu oddania do użytkowania nowego kotła wodnego gazowego,

** do czasu oddania do użytkowania nowego kotła wodnego węglowego fluidalnego.”

VIII. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie 2. Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne, podpunkt 2.3. Zużycie materiałów, paliw i energii, podpunkt 2.3.5. Zużycie materiałów i surowców, podpunkt 2.3.5.2. Zużycie surowców pomocniczych

otrzymuje brzmienie:

„2.3.5.2. Zużycie surowców pomocniczych

Surowiec / materiał pomocniczy	Maksymalne zużycie
Chlorek sodu	60 Mg/rok
Fosforan trójsodowy	30 Mg/rok
Siarczyn sodu	30 Mg/rok
Kwas cytrynowy spożywczy	3 Mg/rok
Kwas solny w przeliczeniu na 100%	54 Mg/rok
Eliminox	2,5 Mg/rok
Wodorotlenek sodu w przeliczeniu na 100%	18 Mg/rok
60% Kwas fosforowy (Alfa Phos)	0,7 Mg/rok
10-30% wodorotlenek sodu (Alfa Neutra)	0,03 Mg/rok
Podchloryn sodu	55 Mg/rok
Środek dyspergujący NALCO 3DT120	5,8 Mg/rok
Antyskalant NALCO 5200M	5,8 Mg/rok
Biocyd NALCOWT-040	7,0 Mg/rok
Środek dyspergujący NALCO	0,3 Mg/rok

IX. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. **Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**, w punkcie 2. **Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne**, podpunkt 2.4. **Parametry produkcyjne instalacji**

otrzymuje brzmienie:

„2.4. Parametry produkcyjne instalacji

Osiągalna maksymalna moc cieplna instalacji (maksymalny strumień energii chemicznej w paliwie wprowadzanym do kotłów):

- 498,0 MWt, od 1 stycznia 2016 r.,
- 648,5 MWt, od II kwartału 2024 r.,
- 799,0 MWt, od II kwartału 2026 r.

Planowane wielkości i potrzeby produkcyjne		do 2024 r. *	w latach 2024-2026**	po 2026 r.
Produkcja brutto energii elektrycznej	MWh	850 000	850 000	850 000
Zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne	MWh	110 000	110 000	120 000
	%	13	13	14
Wskaźnik zużycia paliwa na produkcję energii elektrycznej	kJ/kWh	7000-8000	7000	7000
Produkcja ciepła	TJ	2000-3000	3000-4000	5000
Zużycie ciepła na potrzeby własne	TJ	100-130	130	210
	%		4-5	

* do czasu oddania do użytkowania nowego kotła wodnego gazowego,

** do czasu oddania do użytkowania nowego kotła wodnego węglowego fluidalnego.”

X. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. **Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**, w punkcie 3. **Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza, zapis przed podpunktem 3.1.**

otrzymuje brzmienie:

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

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są/będą zainstalowane w ZW Katowice kotły:

- jeden kocioł fluidalny typu CFB 483,3 o mocy cieplnej 378,0 MWt,
- trzy kotły olejowo-gazowe o mocy cieplnej 40 MWt każdy (oddane do użytkowania 28 grudnia 2015 r.),
- kocioł wodny gazowy o mocy cieplnej 150,5 MWt (planowany do oddania do użytkowania w II kwartale 2024 r.),
- kocioł wodny węglowy fluidalny o mocy cieplnej 150,5 MWt (planowany do oddania do użytkowania w II kwartale 2026 r.).

Źródłem emisji substancji do powietrza pracującym w okresie rozruchu kotła fluidalnego CFB jest kocioł typu KD2-1,2 opalany olejem opałowym. Dodatkowymi źródłami emisji zorganizowanej pyłów do powietrza są odpowietrzenia zbiorników nr 1, nr 2 i nr 3 oraz zbiornik retencyjny sorbentu (kamienia wapiennego).

Źródłami emisji niezorganizowanej związanymi z instalacjami do spalania paliw mogą być dwa zwałowiska węgla, znajdujące się we wschodniej części ZW Katowice. Proces technologiczny składowania węgla jest tak prowadzony, aby maksymalnie wyeliminować możliwość występowania emisji niezorganizowanej drobnych frakcji pyłu węglowego (eksploatacja składowiska prowadzona jest zgodnie z instrukcją).”

XI. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. **Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**, w punkcie 3. **Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza**,
podpunkt 3.1. **Instalacja do spalania paliw**,
podpunkt 3.1.1. **Źródła emisji**,

otrzymuje brzmienie:

„3.1.1. Źródła emisji

W kotłowniach ZW Katowice zainstalowane są/będą następujące kotły:

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data oddania kotła do eksploatacji
Kocioł fluidalny CFB 483,3	6235	Data oddania do eksploatacji 06.01.2000 r. Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 23.06.1997 r.
Kocioł olejowo- gazowy nr 1	142495	Data oddania do eksploatacji 28.12.2015 r. Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 23.07.2014 r.
Kocioł olejowo- gazowy nr 2	142496	Data oddania do eksploatacji 28.12.2015 r. Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 23.07.2014 r.

Kocioł olejowo- gazowy nr 3	142497	Data oddania do eksploatacji 28.12.2015 r. Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 23.07.2014 r.
Nowy wodny kocioł gazowy	-	Oddany do użytkowania w II kwartale 2024 r.
Nowy wodny kocioł węglowy fluidalny	-	Oddany do użytkowania w II kwartale 2026 r.

XII. W części I pozwolenia zintegrowanego pn. **Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**, w punkcie 3. **Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza**,
podpunkt 3.1. **Instalacja do spalania paliw**,
podpunkt 3.1.3. **Emitory główne**

otrzymuje brzmienie:

„3.1.3. Emitory główne

Spaliny z kotłów fluidalnych wprowadzane są do powietrza za pomocą wspólnego przewodu kominowego w emitorze E-1, o wysokości h=200 m i średnicy wylotu d=4,6 m.

Spaliny z kotłów olejowo-gazowych nr 1, nr 2, nr 3 wprowadzane są do powietrza za pomocą wspólnego, trójprzewodowego emitora E-7, o wysokości h=40 m i średnicy wylotu d=3 x 1,0 m.

Spaliny z nowego kotła gazowego wprowadzane będą do powietrza za pomocą emitora E-8, o wysokości h=70 m i średnicy wylotu d=3 m.

Parametry emitora

Numer emitora	Źródło emisji	Wysokość [m]	Średnica wylotu [m]	Gazy odlotowe	
				Objętość [tys.Nm ³ /h]	Temperatura [K]
E-1	Kocioł fluidalny CFB 483,3	200	4,6	530	403
	Nowy kocioł węglowy fluidalny*			260	395
E-7	Kocioł olejowo – gazowy nr 1	40	3 x 1	45,8	423
	Kocioł olejowo – gazowy nr 2			45,8	423
	Kocioł olejowo – gazowy nr 3			45,8	423
E-8	Nowy kocioł gazowy**	70	3	247	438

* kocioł wodny fluidalny zostanie oddany do eksploatacji w II kwartale 2026 r.,

** kocioł wodny gazowy zostanie oddany do eksploatacji w II kwartale 2024 r.”

XIII. W części III pozwolenia zintegrowanego pn. **Warunki wprowadzania do środowiska substancji i 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)**,
podpunkt 1.1.8. **Dopuszczalna roczna wielkość emisji dla instalacji spalania paliw, b) w okresie od 1 lipca 2020 r. lub wcześniej, tj. od momentu zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK)**

otrzymuje brzmienie:

„1.1.8. Dopuszczalna roczna wielkość emisji dla instalacji spalania paliw

b) w okresie od 1 lipca 2020 r. lub wcześniej, tj. od momentu zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK)

Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/rok]					
	2020 r. ¹⁾	2021 r. ²⁾	Od 2022 r. z odstępstwem	Od momentu oddania do eksploatacji wodnego kotła gazowego z odstępstwem	Od momentu oddania do eksploatacji wodnego kotła węglowego z odstępstwem	Od dnia 18 sierpnia 2029 r. – po okresie obowiązywania 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 ³⁾	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 2020 r. została określona jako suma emisji wyznaczonych dla kotła fluidalnego - suma emisji w okresie obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego (I półrocze 2020 r.) 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 2021 r. 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,

³⁾ W przypadku kotłów gazowo-olejowych, emisja CO dotyczy wyłącznie spalania gazu ziemnego."

XIV. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

I. Uzasadnienie faktyczne

Decyzją z dnia 19 października 2010 r., nr 4416/OS/2010 (z późn. zm.), Marszałek Województwa Śląskiego udzielił pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Katowice (Elektrociepłownia Katowice), zlokalizowanej w Katowicach, przy ul. Siemianowickiej 60, eksploatowanej przez Tauron Ciepło sp. z o.o.

W dniu 30 czerwca 2022 r. Marszałek Województwa Śląskiego otrzymał wniosek pełnomocnika Strony o zmianę warunków pozwolenia zintegrowanego.

W treści wniosku, pełnomocnik Strony wskazał, że konieczność zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego związana jest z planowanym terminem uruchomienia nowego kotła gazowego oraz kotła węglowego fluidalnego. Ponadto, przedmiotem wniosku jest zmiana warunków pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki ściekowej, a także w zakresie zużycia stosowanych substancji pomocniczych. Wnioskowane zmiany dotyczą również doprecyzowania zapisów związanych z emisją, po zakończeniu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK) oraz emisją CO z kotłów gazowo-olejowych.

Strona, w załączeniu do wniosku, przedłożyła wymagane informacje i materiały, w tym:

- 1) zaświadczenia o niekaralności wszystkich osób uprawnionych do reprezentowania spółki zgodnie z KRS, w myśl art. 184 ust. 4 pkt. 7 ustawy POŚ, wydane na wniosek, przez Biuro Informacyjne Krajowego Rejestru Karnego Ministerstwa Sprawiedliwości,
- 2) opracowanie pn. Suplement nr 2 do „Analizy stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do Zakładu Wytwarzania Katowice (2014 rok)” (2022 rok).

Przedmiotowa instalacja, zgodnie z brzmieniem punktu 1 ppkt 1 załącznika rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r. poz. 1169) kwalifikuje się do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Wobec tego dla ww. instalacji wymagane było uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ustawy POŚ.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2019 r. poz. 1839), należało uznać za przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Po dokonaniu wstępnej analizy wniosku, 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 stanowi nieistotną zmianę instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt. 7 ustawy POŚ.

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 ze 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 (wraz z uzupełnieniami) w wersji elektronicznej, został przesłany ministrowi właściwemu do spraw klimatu, na adres email: [pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl](mailto:pozwozenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)

Marszałek Województwa Śląskiego, prowadząc postępowanie dotyczące zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego, wezwał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień, pismami z dnia: 8 lipca 2022 r., 26 października 2022 r., 9 grudnia 2022 r. Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku, pismami z dnia: 20 lipca 2022 r., 22 lipca 2022 r., 11 października 2022 r., 3 listopada 2022 r., 9 stycznia 2023 r.

Pismem z dnia 27 lutego 2023 r. 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 (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).

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. Dodatkowe 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 wniosku 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 pn. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji oraz w części III pn. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

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

- 1) charakterystyki działalności oraz charakterystyki instalacji i stosowanych technologii,
- 2) zużycia energii oraz zużycia stosowanych surowców pomocniczych, a także parametrów produkcyjnych instalacji,
- 3) gospodarki wodno-ściekowej,
- 4) ochrony powietrza.

Ad. 1

Wprowadzono zmiany w zakresie charakterystyki działalności oraz instalacji, a także stosowanych technologii, w związku ze zmianą planowanego terminu uruchomienia nowego kotła gazowego oraz kotła węglowego fluidalnego.

Ad. 2

Zmianie uległa wielkość zużycia energii, a także wielkość zużycia stosowanych surowców pomocniczych. Zmianie uległa wielkość parametrów produkcyjnych instalacji.

Ad. 3

Zmiana przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki wodno-ściekowej wynika z przeprowadzonej przez prowadzącego instalację, aktualizacji bilansu wodno-ściekowego Zakładu Wytwarzania Katowice. Ścieki przemysłowe z przedmiotowej instalacji, wprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, pozwolenie zintegrowane powinno określać ilość, stan i skład ścieków, o ile ścieki nie będą wprowadzane do wód lub do ziemi.

W niniejszej decyzji, w części I pn. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, zmieniono brzmienie podpunktu 2.2.8.1. Ścieki przemysłowe, poprzez doprecyzowanie opisu poszczególnych strumieni ścieków przemysłowych oraz podanie ich prognozowanej ilości, stanu i składu, zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów prawa w tym zakresie.

Zmianie uległa łączna ilość mieszaniny ścieków przemysłowych z instalacji IPPC i instalacji pomocniczych, wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych podmiotu zewnętrznego, wynikająca z aktualizacji bilansu wodno-ściekowego zakładu.

Wprowadzanie ścieków przemysłowych, zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego do urządzeń kanalizacyjnych podmiotu zewnętrznego jest uregulowane odrębnym pozwoleniem wodnoprawnym.

Ad. 4

Zmiana warunków pozwolenia zintegrowanego dotycząca ochrony powietrza, wynika z potrzeby wprowadzenia korekty w zakresie planowanego terminu uruchomienia nowego kotła gazowego oraz kotła węglowego fluidalnego, a także doprecyzowania zapisów związanych z emisją zanieczyszczeń do powietrza, po zakończeniu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK) i emisją CO z kotłów gazowo-olejowych.

Zmiany wprowadzone niniejszą decyzją nie wpłyną na zwiększenie emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Zgodnie z wnioskiem strony, w zakresie ochrony powietrza, dokonano zmian w treści decyzji w części I pn. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, oraz w części III pn. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii. W części I decyzji, zmieniono zapisy w punkcie 3, w zakresie planowanego terminu uruchomienia nowego kotła gazowego oraz nowego kotła węglowego fluidalnego. W części III decyzji, dokonano zmiany porządkowej – skorygowano nagłówek tabeli zawierającej „dopuszczalne roczne wielkości emisji dla instalacji spalania paliw”, poprzez usunięcie granicznego końcowego terminu obowiązywania dopuszczanych poziomów emisji. Skorygowany nagłówek odpowiada zawartości tabeli.

Ponadto, w ww. tabeli, dodano odnośnik dotyczący emisji tlenu węgla, celem wyjaśnienia, że emisja tlenu węgla nie jest uwzględniana przy spalaniu oleju opałowego w kotłach gazowo – olejowych, a wyłącznie w przypadku spalania w nich gazu.

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.

Eksploatacja instalacji powinna być realizowana zgodnie z warunkami określonymi w pozwoleniu zintegrowanym, a także zgodnie z przepisami obowiązującego prawa.

Pouczenie

Zgodnie z art. 127 § 1 i 2 KPA, 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.

Przedłożono dowód wniesienia opłaty skarbowej w wysokości 1005,50 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miejskiego w Katowicach.

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Łukasz [redacted]
Zastępca Dyrektora
Departamentu [redacted]
Ekologii i [redacted]
Sprawy Środowiska,
[redacted] skowych



Otrzymują:

Pełnomocnik spółki Tauron Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Katowice

Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. KZ – rejestr decyzji i postanowień
2. OE.PZ. - aa. – pozycja rejestru 26

Do wiadomości elektronicznie:

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