

DECYZJA

Na podstawie art. 192 w związku z art. 216 ust. 1 pkt 1 i ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku TAMEH POLSKA sp. z o. o. z 9 listopada 2021 r. TH/TWO/AK/915/2021 o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-15/06 z 13 października 2006 r. (z późn. zm.) dla instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 418,5 MWt oraz instalacji pomocniczych, eksploatowanych w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Energetyków 11

orzekam

I. zmienić decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-15/06 z 13 października 2006 r. wraz ze zmianą w decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJP-6610-28/07 z 21 listopada 2007 r. oraz zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego: nr DOŚ.MK.7636-75/10 z 17 grudnia 2010 r., nr DOŚ.AK.7636-70/10 z 10 stycznia 2011 r., nr DOŚ.7222.37.2011.HM z 6 marca 2012 r., nr DOŚ.7222.18.2012.HM z 26 kwietnia 2012 r., nr DOŚ.7222.92.2014.AKa z 25 marca 2015 r., nr DOŚ.7222.8.2015.HM z 23 lutego 2015 r., nr DOŚ.7222.64.2015.HM z 19 kwietnia 2016 r., nr DOŚ-III.7222.48.2017.HM z 30 listopada 2017 r. oraz nr DOŚ-III.7222.17.2019.MSu z 19 października 2020 r. udzielającą TAMEH POLSKA sp. z o. o. w Dąbrowie Górniczej, pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 418,5 MWt oraz instalacji pomocniczych, eksploatowanych w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Energetyków 11, w następujący sposób:

1. W punkcie I. pn. „Rodzaj prowadzonej działalności, rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeń” w tabeli treści dotyczącej *Gospodarki wodnej* oraz *Gospodarki ściekami* otrzymuje brzmienie:

”

Gospodarka wodna

Na potrzeby instalacji wykorzystuje się:

- wodę podziemną z własnych ujęć: z utworów trzeciorzędowych za pomocą studni nr 1, 2b i 3 oraz z utworów czwartorzędowych za pomocą studni nr 4. Woda ze studni tłoczona jest rurociągami DN300 do Stacji Uzdatniania Wody i wykorzystywana do uzupełniania obiegu wodno-parowego,
- wodę powierzchniową z własnego ujęcia komorowo-przewodowego zlokalizowanego na Białym Potoku w km 0+950. Woda powierzchniowa jest przetłaczana z ujęcia rurociągiem DN250 do miski nieczynnej chłodni nr 6 w celu oczyszczenia z zawiesiny i wyrównania nierównomierności przepływu, a następnie wykorzystywana do uzupełniania strat w obiegu chłodzenia,
- wodę przemysłową od operatora zewnętrznego - PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o. Doprowadzana rurociągiem DN 1000 i przyłączem DN 500, wykorzystywana do uzupełniania obiegu chłodzenia,
- wody opadowe pochodzące z terenu zakładu, kierowane do kanalizacji odprowadzającej ścieki z maszynowni do zbiornika retencyjnego o pojemności 2000 m³ w celu uzupełnienia obiegu chłodzącego.

Eksploatowane obiegi wodne to:

- obieg kotłowy,
- obieg chłodzenia,
- obieg ciepłowniczy,
- obieg zabezpieczenia przeciwpożarowego.

Obieg chłodzenia

Na terenie Spółki eksploatowane są dwa obiegi wody chłodzącej:

1) podstawowy obieg chłodzący, który składa się z trzech chłodni kominowych, kanałów grawitacyjnych oraz Centralnej Pompowni.

Obudowa chłodni jest częściowo drewniana, częściowo poliestrowa ze szkieletem stalowym. Wykorzystany jest tu ciąg naturalny. Konstrukcja komina oparta jest na podbudowie żelbetowej o wysokości 11,3 m i ma kształt dwunastobocznego regularnego ostrosłupa ściętego o długości boku u góry – 7,6 m, a u dołu – 8,3 m. Wysokość dopływu wody do górnej krawędzi zbiornika – 8,0 m, wysokość odpływu wody – 1,5 m. Ze względu na straty wody na chłodniach spowodowane unosem i parowaniem wody oraz okresowym odświeżaniem układu chłodzenia konieczne jest uzupełnianie wody w obiegu chłodzenia. Uzupełnianie ubytków wody odbywa się wodą powierzchniową z własnego ujęcia na Białym Potoku oraz wodą przemysłową ze stacji filtrów PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o., jak również wodami opadowymi pochodzącymi z terenu zakładu.

Woda schłodzona w chłodniach odpływa z każdej z nich dwoma wylotami poprzez sita podwójne o prześwicie 20 mm i 10 mm do kanałów grawitacyjnych, tworząc sieć naczyń połączonych, z których zasilane są pompy wody obiegowej kierujące schłodzoną wodę bezpośrednio do skraplacza turbiny. Turbiny posiadają zamknięty obieg chłodzenia. Woda chłodząca po przejściu przez turbiny skierowana zostaje na chłodnie kominowe, skąd po schłodzeniu zostaje ponownie zawrócona na turbiny.

2) pomocniczy obieg chłodzący służy do chłodzenia:

- oleju chłodzącego łożyska turbin,
- oleju izolacyjnego transformatorów blokowych,
- oleju chłodzącego łożyska pomp wody zasilającej,
- oleju uszczelniającego urządzeń wodorowych,
- powietrza chłodzącego silniki pomp wody zasilającej,
- oleju smarującego łożyska silników pomp wody obiegowej,
- wodoru odbierającego ciepło wydzielane w uzwojeniach generatorów.

Pomocniczy obieg chłodzenia jest obiegiem zamkniętym zasilanym wodą schłodzoną w chłodniach kominowych.

Obieg ciepłowniczy

Spółka dostarcza ciepło w postaci pary wodnej do celów technologicznych o parametrach: ciśnienie 2,4 MPa, temperatura 270 °C oraz wody do celów grzewczych w systemie 90/70 °C.

Odbiorcy pary nie zwracają kondensatu a straty w obiegu kotłowym pokrywane są wodą zdemineralizowaną.

Obieg zabezpieczenia przeciwpożarowego

Układ wody przeciwpożarowej jest obiegiem otwartym i ma za zadanie zasilanie wodą sieci hydrantów. Głównym źródłem zasilania w wodę do celów przeciwpożarowych jest woda pitna

z PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o. Układ w sytuacjach pożarowych może być również zasilany wodą z obiegu chłodzącego.

Gospodarka ściekami

W wyniku eksploatacji instalacji powstają następujące rodzaje ścieków:

- ścieki przemysłowe wykorzystywane powtórnie w obiegach wodnych lub odprowadzane do wód powierzchniowych, tj.:
 - ścieki z instalacji energetycznego spalania paliw:
 - ścieki z okresowego odświeżania obiegu kotłowego w ilości 50 m³/dobę,
 - ścieki ze stacji uzdatniania wody, tj. ścieki z płukania filtrów żwirowych i regeneracji wymienników jonitowych powstające okresowo, tj. około 2 razy w miesiącu w ilości 150 m³/dobę,
 - ścieki z pozostałych instalacji:
 - ścieki z odświeżania obiegu chłodzącego, powstające okresowo w ilości 1 900 m³/dobę (w okresie letnim od maja do października 3 000 m³/dobę),
 - ścieki z odsalania turbin powstające okresowo w ilości 50 m³/dobę.

Ścieki z odświeżania obiegu kotłowego, ścieki ze stacji uzdatniania wody po neutralizacji w dwóch zbiornikach o pojemności 100 m³ każdy oraz ścieki z odsalania turbin kierowane są do zbiornika retencyjnego o pojemności 2000 m³, a następnie wykorzystywane do uzupełniania strat w obiegu chłodzącym.

Dodatkowo ścieki kwaśne po regeneracji kationitów mogą być wykorzystywane bezpośrednio w procesie szczepienia wody w obiegu chłodzącym. Ścieki z odświeżania obiegu chłodzenia odprowadzane będą do Kanału Gliwickiego w km 11+200 istniejącym wylotem, który jest eksploatowany przez TAMEH POLSKA sp. z o. o. Ścieki przed wprowadzeniem do Kanału Gliwickiego podczyszczane będą w osadniku.

Warunki odprowadzania ścieków z odświeżania obiegu chłodzącego do Kanału Gliwickiego istniejącym wylotem usytuowanym w km 11+200 ustalone są w odrębnym pozwoleniu wodnoprawnym.

Teren na którym zlokalizowana jest instalacja posiada rozdzielcze systemy kanalizacji, tj.:

- kanalizacja przemysłowa I – służąca do odprowadzania ścieków z odświeżania obiegu kotłowego, ścieków ze stacji uzdatniania wody i ścieków z odsalania turbin do obiegów o mniejszych wymaganiach jakościowych,
- kanalizacja przemysłowa II – służąca do odprowadzania ścieków z odświeżania obiegu chłodzącego poprzez osadnik do wód powierzchniowych, tj. Kanału Gliwickiego,
- kanalizacja sanitarna, którą odprowadzane są ścieki bytowe z pomieszczeń socjalnych znajdujących się na terenie zakładu do Centralnej Oczyszczalni Ścieków PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o.,
- kanalizacja deszczowa służąca do odprowadzania wód opadowych z terenu zakładu za pośrednictwem zbiornika retencyjnego o pojemności 2000 m³ do uzupełnienia obiegu chłodzącego.

„

2. Punkt II.1. pn. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje brzmienie:

„ 1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

1.1. Źródła powstawania i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, ich charakterystyka oraz czas eksploatacji źródeł emisji

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			Czas eksploatacji
				Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [m]	Temperatura wylotowa gazów [K]	[godz./rok] od 18.08.2021 r. do 31.12.2025 r.
Instalacja wymagająca uzyskania pozwolenia zintegrowanego (IPPC)							
1	E-1	Kocioł OP-120 nr 2	Brak	100	4,12	392	8160
2		Kocioł OP-120 nr 3					8160
3		Kocioł OP-120 nr 5					8160
4	E-2	Kocioł OP-120 nr 6	Brak	101	4,07	392	5180
5		Kocioł OP-120 nr 7					5180
6	EZ1	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 45 m ³ nr 1	Brak	3,0	0,1	293	20*
7	EZ2	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 36 m ³ nr 2	Brak	3,0	0,1	293	20*
8	EZ3	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 45 m ³ nr 3	Brak	3,0	0,1	293	20*
9	EZ4	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 45 m ³ nr 4	Brak	3,0	0,1	293	20*
10	EZ5	Zbiornik ścieków kwaśnych o pojemności 100 m ³	Brak	2,0	0,68	293	70*

Objaśnienie:

[*] czas napełniania zbiorników

1.2. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji – od 18 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2025 r.

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				ze źródła, z każdej części źródła [mg/m ³ u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 3% tlenu w gazach odlotowych	z emitora [mg/m ³ u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 3% tlenu w gazach odlotowych
Instalacja wymagająca uzyskania pozwolenia zintegrowanego (IPPC)					
1	E-1	Kocioł OP-120 nr 2, 3 i 5 o mocy nominalnej 83,7 MW _t każdy, opalany gazem koksowniczym	Pył ogółem	5,5 ¹⁾	5,5 ¹⁾
				5 ²⁾	5 ²⁾
				5 ³⁾	5 ³⁾
				300 ¹⁾	300 ¹⁾
				400 ²⁾	400 ²⁾
Dwutlenek siarki	150 ³⁾	150 ³⁾			
	330 ¹⁾	330 ¹⁾			
	300 ^{2) 6)}	300 ^{2) 6)}			
Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu – do 31.12.2025 r. ⁵⁾	260 ³⁾	260 ³⁾			
	Tlenek węgla	100 ⁴⁾	100 ⁴⁾		

				ze źródła, z każdej części źródła [kg/h]	z emitora [kg/h]
			Chlorowodór	0,4	1,2
2	E-2	Kocioł OP-120 nr 6 i 7 o mocy nominalnej 83,7 MW _t każdy, opalany gazem koksowniczym	Pył ogółem	5,5 ¹⁾ 5 ²⁾ 5 ³⁾	5,5 ¹⁾ 5 ²⁾ 5 ³⁾
			Dwutlenek siarki	300 ¹⁾ 400 ²⁾ 150 ³⁾	300 ¹⁾ 400 ²⁾ 150 ³⁾
			Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu – do 31.12.2025 r. ⁵⁾	330 ¹⁾ 300 ^{2) 6)} 260 ³⁾	330 ¹⁾ 300 ^{2) 6)} 260 ³⁾
			Tlenek węgla	100 ⁴⁾	100 ⁴⁾
				ze źródła, z każdej części źródła [kg/h]	z emitora [kg/h]
			Chlorowodór	0,4	0,8
3	EZ1	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 45 m ³ nr 1	Chlorowodór	0,530	0,530
4	EZ2	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 36 m ³ nr 2	Chlorowodór	0,530	0,530
5	EZ3	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 45 m ³ nr 3	Chlorowodór	0,530	0,530
6	EZ4	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 45 m ³ nr 4	Chlorowodór	0,530	0,530
7	EZ5	Zbiornik ścieków kwaśnych o pojemności 100 m ³	Chlorowodór	0,050	0,050
EMISJA ROCZNA Z INSTALACJI IPPC					
Lp.	Nazwa substancji		Wielkość emisji rocznej Mg/rok ⁷⁾		
8	Pył		9,44		
	Dwutlenek siarki		283,2		
	Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		490,9		
	Tlenek węgla		188,8		
	Chlorowodór		17,568		

¹⁾ wartość średnia dobowa (średnia z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów),

²⁾ wartość średnia miesięczna – standard emisyjny,

³⁾ wartość średnia roczna (średnia z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów),

⁴⁾ wskaźnikowy średni roczny poziom emisji,

⁵⁾ odstępstwo od poziomu BAT-AEL dla tlenków azotu (tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu), tj. granicznych wielkości emisyjnych wyrażonych jako wartość średnia roczna oraz wartość średnia dobowa, określonych w tabeli 29 zawartej w rozdziale 4.2.2. załącznika do Decyzji Wykonawczej Komisji UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE - zwane w niniejszym pozwoleniu „konkluzje BAT (LCP)”,

⁶⁾ ocena dotrzymania standardu emisyjnego zgodnie z wymogami wynikającymi z mocy prawa (według stanu obowiązującego w dacie wydania decyzji – rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680 z późn.zm.)),

⁷⁾ - przy maksymalnym rocznym zużyciu gazu koksowniczego do 438 000 tys. Nm³/rok.”

1.3. Zezwala się na następujące odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych:

- od dnia 18 sierpnia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2025 r. dopuszcza się eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 418,5 MW_t i każdej części tego źródła emisji (kotły OP-120 nr 2, 3, 5, 6 i 7 o nominalnej mocy cieplnej 83,7 MW_t każdy) z odstępstwem od obowiązku dotrzymywania granicznych wielkości emisyjnych dla tlenków azotu, tj. poziomu BAT-AEL określonego w tabeli 29 zawartej w rozdziale 4.2.2. załącznika do Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych odstępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (zwane konkluzje BAT (LCP)).

Dopuszczalne warunki wprowadzania do powietrza tlenków azotu z instalacji spalania paliw w okresie odstępstwa tj. od dnia 18 sierpnia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2025 r. określa tabela zawarta w punkcie II.1.2.”

3. Po punkcie II.2.2. pn. „Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego” dodaje się punkt II.2.3. pn. „Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko” o brzmieniu:

„II.2.3. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko:

- przestrzeganie reżimu prowadzonego procesu spalania paliw,
- prowadzenie racjonalnej i oszczędnej gospodarki materiałowej,
- właściwe i selektywne magazynowanie odpadów,
- magazynowanie odpadów z zachowaniem zasad BHP oraz przepisów przeciwpożarowych,
- magazynowanie odpadów w sposób uniemożliwiający przedostanie się substancji w nich zawartych do środowiska gruntowo-wodnego,
- systematyczne szkolenie całej załogi w zakresie prawidłowych zasad postępowania z wytwarzanymi odpadami,
- prowadzenie ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- przekazywanie odpadów specjalistycznym firmom w celu dalszego ich przetwarzania.”

4. Punkt II.5. pn. „Ilość, stan i skład ścieków” otrzymuje brzmienie:

„II.5. Ilość, stan i skład ścieków

W wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego (do spalania paliw) powstają ścieki w ilości i składzie:

Lp.	Rodzaj ścieków	Wskaźnik	Wartość	Ilość ścieków	
				Q _{max h} [m ³ /h]	Q _{śr d} [m ³ /d]
Instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego					
1.	Ścieki z obiegu kotłowego	Odczyn	6,5-9,0	15	50
		Twardość całkowita	5 mval/l		
		Zawiesiny ogólne	5 mg/l		

		Chlorki	50 mg Cl/l		
		Siarczany	100 mg SO ₄ /l		
2.	Ścieki ze stacji uzdatniania wody ¹⁾	Odczyn	6,5-7,5	15	150
		Twardość całkowita	29 mval/l		
		Zawiesiny ogólne	27 mg/l		
		Chlorki	820 mg Cl/l		
		Siarczany	480 mg SO ₄ /l		
Instalacje pozostałe					
3.	Ścieki z odsalania turbin	Odczyn	6,5-8,5	15	50
		Twardość całkowita	5 mval/l		
		Zawiesiny ogólne	5 mg/l		
		Chlorki	50 mg Cl/l		
		Siarczany	100 mg SO ₄ /l		
4.	Ścieki z obiegu chłodzącego	Zawiesiny ogólne	35 mg/l	90 ²⁾	1 900 ²⁾
		Chlorki	1 000 mg Cl/l		
		Siarczany	500 mg SO ₄ /l		

¹⁾ ścieki powstające okresowo z częstotliwością około 2 razy w miesiącu, w tym ścieki z płukania filtrów żwirowych w ilości 5 m³/h i 50 m³/d oraz ścieki z regeneracji i płukania wymienników jonitowych w ilości 10 m³/h i 100 m³/d.

²⁾ ilość ścieków w okresie letnim – w miesiącach od maja do października – wynosi 145 m³/h i 3000 m³/d.

Ścieki powstające z obiegu kotłowego, ze stacji uzdatniania wody oraz z odsalania turbin będą wykorzystywane w obiegach zamkniętych elektrowni, tj. do uzupełniania strat w obiegu chłodzącym.

W okresach pogody bezdeszczowej w celu zapobiegania wtórnemu pyleniu, ścieki z obiegu kotłowego mogą być wykorzystywane w całości do zraszania składowiska odpadów paleniskowych.

Ścieki kwaśne po regeneracji kationitów mogą być okresowo wykorzystywane w procesie szczepienia wody w obiegu chłodzącym.

Ścieki z obiegu chłodzącego (odmuliny i odsoliny) powstają okresowo w przypadku konieczności odświeżenia obiegu. Ścieki te wprowadzane do wód Kanału Gliwickiego po wcześniejszym podczyszczeniu na osadniku na podstawie odrębnego pozwolenia wodnoprawnego.”

5. Pozostałe punkty pozwolenia pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z 9 listopada 2021 r. nr TH/TWO/AK/915/2021 TAMEH POLSKA sp. z o. o. zwrócił się do Marszałka Województwa Opolskiego z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-15/06 z 13 października 2006 r. (z późn. zm.) dla instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 418,5 MWt oraz instalacji pomocniczych, eksploatowanych w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Energetyków 11. Wniosek złożono w odpowiedzi na wezwanie Marszałka Województwa Opolskiego z 22 października 2021 r. nr DOŚ-III.7222.3.43.2021.HM wystosowane w wyniku przeprowadzonej, zgodnie z art. 216 ust. 1 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, analizy pozwolenia zintegrowanego.

Do wniosku dołączono:

- dokumentację pn.: „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw TAMEH POLSKA sp. z o.o. zlokalizowanej w Zakładzie Wytwarzania Blachownia (2021 rok)” opracowany przez Agnieszkę Stachurę-Węgierek, Elżbietę Janigacz, Annę Nitarską-Fink oraz Dariusza Janigacza, „Energopomiar” Sp. z o. o. w Gliwicach, w październiku 2021 r.,
- zaświadczenia o niekaralności, o których mowa w art. 184 ust. 4 pkt 7 ustawy *Poś*,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej,
- informację odpowiadającą odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego (Numer KRS: 0000517891) z dnia 12 listopada 2021 r.,

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.) i zgodnie z właściwością miejscową, organem właściwym do zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego jest Marszałek Województwa Opolskiego.

Zgodnie z art. 185 ust. 1a ustawy *Prawo ochrony środowiska* w przedmiotowym postępowaniu administracyjnym zakończonym niniejszą decyzją, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie jest stroną w postępowaniu z uwagi na fakt, że przedmiotowe pozwolenie zintegrowane obejmuje korzystanie z wód, tj. pobór wód podziemnych i powierzchniowych na potrzeby instalacji.

Marszałek Województwa Opolskiego uznał, że wnioskowana zmiana decyzji nie stanowi istotnej zmiany w funkcjonowaniu instalacji objętej wymogiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego, mogącymi spowodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu przepisów art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Zgodnie z zapisem art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k tiret pierwsze ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.), dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie, tj. na stronach internetowych Ekoportal (karta nr 368/2021) 15 listopada 2021 r.

Wypełniając obowiązek określony w przepisie art. 209 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, Marszałek Województwa Opolskiego pismem z 15 listopada 2021 r. nr DOŚ-III.7222.48.2021.AK przekazał elektroniczną wersję wniosku Ministrowi Klimatu i Środowiska poprzez platformę ePAUP.

W związku z tym, że wniosek spełniał wymagania formalne, Marszałek Województwa Opolskiego pismem z 26 listopada 2021 r. nr DOŚ-III.7222.48.2021.AK zawiadomił strony postępowania, tj. Wnioskodawcę oraz PGW Wody Polskie RZGW w Gliwicach, o wszczęciu przedmiotowego postępowania oraz poinformował o uprawnieniach strony, wynikających z art. 10 i art. 73 *Kodeksu postępowania administracyjnego*, dotyczących możliwości czynnego udziału w każdym stadium postępowania.

W związku z tym, że przedłożony wniosek wymagał dalszego wyjaśnienia i uzupełnienia organ pismami nr DOŚ-III.7222.48.2021.AK z 14 grudnia 2021 r. oraz z 16 marca 2022 r. wzywał do przedłożenia stosownych informacji. Uzupełnień dokonano przy pismach z 14 lutego 2022 r. nr TH/TWO/AK/190/2022 oraz z 14 kwietnia 2022 r. nr TH/TWO/AK/321/2022/8.

W toku postępowania organ informował Wnioskodawcę o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy i ostatecznie ustalił go na 15 czerwca 2022 r.

Pismem z 29 kwietnia 2022 r. nr DOŚ-III.7222.48.2021.AK Marszałek Województwa Opolskiego zawiadomił TAMEH POLSKA Sp. z o. o. oraz PGW Wody Polskie RZGW w Gliwicach o zakończeniu postępowania administracyjnego i o możliwości zapoznania się z całością akt sprawy.

Przedmiotowy wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego nie dotyczy zmiany ilości magazynowanych odpadów, dlatego organ nie żądał od Spółki aktualnego operatu przeciwpożarowego ani nie miał podstaw do zwrócenia się z prośbą do Komendanta Powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej o przeprowadzenie kontroli instalacji lub jej części lub obiektu budowlanego lub jego części, w tym miejsc magazynowania odpadów, w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz. U. z 2021 r., poz. 779 z późn. zm.) oraz w postanowieniu Komendanta Powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej.

W pozwoleniu zintegrowanym, mając na względzie wniosek Strony wynikający z przeprowadzonej przez Marszałka Województwa Opolskiego, zgodnie z art. 216 ust. 1 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, analizy pozwolenia zintegrowanego, dodano punkt pod nazwą „Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko”, zgodnie z art. 188 ust. 2b pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Niniejszą decyzją, na wniosek prowadzącego instalację, dokonano aktualizacji zapisów dotyczących gospodarki wodnej w związku z likwidacją jednej z czterech chłodni kominowych.

Ponadto dokonano zmiany w zakresie gospodarowania wodami opadowymi z terenu Zakładu. Dotychczas wody opadowe były kierowane na Centralną Oczyszczalnię Ścieków należącą do PCC Energetyka Blachownia Sp. z o. o., natomiast aktualnie są zawracane i wykorzystywane do uzupełniania obiegu chłodzącego.

Dodatkowo Zakład zaktualizował zapisy dotyczące ilości ścieków powstających z instalacji pozostałych, tj. z odświeżania obiegu chłodzącego. W dotychczasowej decyzji określono ścieki te jako powstające okresowo w ilości 1 900 m³/dobę, natomiast niniejszą decyzją dodano informację, że w okresie letnim (od maja do października) powstają w ilości 145 m³/h i 3 000 m³/dobę.

Konieczność zmiany w części dotyczącej emisji do powietrza dotyczy uwzględnienia dodatkowej emisji chlorowodoru powstającej z instalacji spalania paliw.

Z treści wniosku (wraz z uzupełnieniem) wynika, że emisja chlorowodoru oprócz źródeł związanych z eksploatacją czterech zbiorników kwasu solnego (nr 1 o pojemności 45 m³, nr 2 o pojemności 36 m³, nr 3 o pojemności 45 m³ i nr 4 o pojemności 45 m³) oraz zbiornika ścieków kwaśnych (o pojemności 100 m³), powstaje także z procesu spalania paliw, tj. 5 kotłów typu OP-120 nr 2, nr 3, nr 5, nr 6 i nr 7.

Wielkość emisji chlorowodoru z kotłów została określona w oparciu o poziomy emisji uzyskane w wyniku okresowych pomiarów emisji prowadzonych przez Zakład w latach 2017-2021.

W obliczeniach uwzględniono podokresy pracy poszczególnych kotłów odzwierciedlające roczny sposób pracy przedmiotowej instalacji spalania paliw, jak również uwzględniono maksymalne godzinowe zużycie gazu koksowniczego 55 000 m³/h oraz maksymalne roczne zużycie gazu koksowanego na poziomie 438 000 tys. m³/rok, które jest zgodne z warunkami określonymi w obecnie posiadanym pozwoleniu.

Na potrzeby wniosku o zmianę pozwolenia zostały przeprowadzone obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu w zakresie chlorowodoru, uwzględniające wszystkie źródła emisji substancji do powietrza zlokalizowane na terenie Zakładu, które wykazały, że instalacja nie powoduje przekroczenia wartości stężeń dopuszczalnych ani wartości odniesienia.

W związku z powyższym dokonano zmiany zapisów punktu II. pozwolenia pn. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie normalnego funkcjonowania instalacji” podpunkt 1. pn. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza” określając tym samym dopuszczalną wielkość emisji chlorowodoru dla poszczególnych kotłów.

Biorąc pod uwagę, że zakończył się już okres do 17 sierpnia 2021 r. i rozpoczął się okres od 18 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2025 r., zgodnie z wnioskiem strony, organ widząc potrzebę ujednolicenia zapisów pozwolenia zgodnie ze stanem faktycznym i prawnym, dokonując zmiany punktu II.1. pozwolenia pn. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza”, ustalił warunki wynikające z obecnie obowiązującego okresu, tj. począwszy od 18 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2025 r.

Pozostałe punkty decyzji pozostawiono bez zmian.

Za niniejszą decyzję uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł, zgodnie z punktem 46 i 40 części III załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. *o opłacie skarbowej* (Dz. U. z 2021 r. poz. 1923), w dniu 10 listopada 2021 r. przelewem na konto Urzędu Miasta Opola, Bank Millennium S.A. nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Opolskiego, który wydał niniejszą decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

z upoważnienia
Marszałka Województwa Opolskiego
Dyrektor Departamentu Ochrony Środowiska

Manfred Grabelus

Otrzymuje:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. TAMEH POLSKA sp. z o. o.
Al. J. Piłsudskiego 92/102B
41-308 Dąbrowa Górnicza
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie (ePUAP)
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gliwicach
ul. Sienkiewicza 2
44-100 Gliwice
3. aa