



Marszałek Województwa Łódzkiego

al. Piłsudskiego 8, 90-051 Łódź, tel. /+48/ 42 663 35 30, fax /+48/ 42 663 35 32
e-mail: sekretariat.sr@lodzkie.pl, www.lodzkie.pl

Łódź, dnia 13 lutego 2023 r.

ŚRIII.7222.282.2021.KK

DECYZJA

w sprawie zmiany decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/29 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/29/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją Nr PZ/119/09 z dnia 8 lutego 2010 r., znak: RO.VI-KK/66151/119/09, decyzją z dnia 15 września 2011 r., znak: ROVI.7222.130.2011.KK, decyzją z dnia 21 lipca 2014 r., znak: RŚVI.7222.148.2014.KK, decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.254.2014.KK, decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.KK oraz decyzją z dnia 7 maja 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2022 r. poz. 2000, z późn. zm.), art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 211, art. 214 ust. 5 oraz art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556, z późn. zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839, z późn. zm.) oraz ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. poz. 1169), po rozpatrzeniu wniosku spółki: Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi przy ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, 92-550 Łódź,

orzekam, co następuje:

- I.** Zmieniam na wniosek Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi przy ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, 92-550 Łódź, NIP: 7280018564, REGON: 470791581, decyzję Wojewody Łódzkiego Nr PZ/29 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/29/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją Nr PZ/119/09 z dnia 8 lutego 2010 r., znak: RO.VI-KK/66151/119/09, decyzją z dnia 15 września 2011 r., znak: ROVI.7222.130.2011.KK, decyzją z dnia 21 lipca 2014 r., znak: RŚVI.7222.148.2014.KK, decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.254.2014.KK, decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.KK oraz decyzją z dnia 7 maja 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK, na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi eksploatowanej na terenie EC-3 w Łodzi, przy ul. Pojezierskiej 70, w następujący sposób:

I.1 W punkcie I.2 tiret pierwsze otrzymuje brzmienie:

- „• moc nominalna instalacji liczona z wartości opałowej paliwa na wejściu do instalacji – 1 170 MW”;

I.2 W punkcie I.3 litera b) otrzymuje brzmienie:

- „b) system zarządzania i zapewnienia jakości zgodny z wymaganiami następujących norm:
- PN-EN ISO 9001:2015 Systemy zarządzania jakością – Wymagania

- PN-EN ISO 14001:2015 Systemy zarządzania środowiskowego -- Wymagania i wytyczne stosowania
- PN-ISO 45001:2018 Systemy zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy -- Wymagania i wytyczne stosowania
- PN-EN ISO 50001:2018 Systemy zarządzania energią -- Wymagania i wytyczne dotyczące stosowania”;

I.3 Punkt I.4 wraz z podpunktami, literami i tiretami otrzymuje brzmienie:

„I.4. Określam charakterystykę techniczną instalacji

1. Instalację energetycznego spalania paliw stanowią:

- w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:
 - 5 kotłów parowych o numerach stacjonarnych nr 1, 2, 3, 6, 9, opalanych węglem, które współpracują z: 4 turbozespołami o numerach 1, 2, 3, 4 w układzie blokowym oraz z możliwością pracy kolektorowej (kotły K-6 lub K-9 z możliwością udziału energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1% do 100%),
 - 1 kocioł parowy o numerze stacjonarnym 10 opalany olejem opałowym lekkim,
 - 3 kotły wodne o numerach stacjonarnych 4, 7 oraz 8 opalane olejem ciężkim.
- w warunkach postępu zakładu i rozruchu – wytwornica pary opalana olejem opałowym lekkim;

2. Urządzenia towarzyszące stanowią:

- urządzenia gospodarki paliwowej,
- urządzenia gospodarki olejami,
- urządzenia przygotowania wody i gospodarki ściekowej,
- urządzenia przygotowania powietrza,
- bocznica kolejowa połączenia z magistralą kolejową „Wschód” poprzez stację Łódź – Zabieniec.”;

I.4 W punkcie I.5 Tabela 1 pn. Parametry techniczne instalacji, otrzymuje brzmienie:

„Tabela 1 Parametry techniczne instalacji

Nazwa	Rodzaj urządzenia	Data rozpoczęcia użytkowania	Charakterystyka techniczna
Kotłownia / Typ kotła			Nominalna moc cieplna w paliwie MW
K-1	OP-130	1968	103
K-2	OP-130	1969	103
K-3	OP-230	1971	185
K-6	OP-230	1974	177
K-9	OP-230	1977	177
K-4	PTWM-100	1972	137
K-7	PTWM-100	1974	137
K-8	PTWM-100	1975	137
K-10	ED-30p	2002	14
Układ Elektryczny			MW*/MVA**
Generator 1	6H6178/2	1962	40,85*
Generator 2	TGHW 63	1970	55,0*
Generator 3	GTH 63	1973	55,0*

Nazwa	Rodzaj urządzenia	Data rozpoczęcia użytkowania	Charakterystyka techniczna
Generator 4	GTH 63	1975	55,0*
Transformator T1	TRDT 40000/110	1967	40/40/40*
Transformator T2	TRDT 63000/110	1969	63**
Transformator T3	TFR3a 63000/121x	1973	63/45/63**
Transformator T4	TDRb	1976	63**
Transformator TR	TRDT31500/110	1976	31,5/20/20**
Układ odzuzłania i odpowielania			Pojemność użytkowa m³
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 1	1968	1175
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 2	1968	600
Osadnik żużla	Nr 1	1968	324
Osadnik żużla	Nr 2	1974	324
Osadnik żużla	Nr 3	2004	648
Plac odkładczy żużla	-	2004	413
Układ magazynowania reagenta do układu odazotowania			Pojemność użytkowa m³
Zbiornik mocznika	Nr 1	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 2	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 3	2016	130
Układ magazynowania sorbentu i PPR			Pojemność użytkowa m³
Zbiornik sorbentu	-	2017	800
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 1	2017	1000
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 2	2017	1000
Urządzenia gospodarki ściekowej			m³
Zbiornik wyrównawczy ścieków	-	2001	350
Pięciokomorowy neutralizator ścieków	-	2001	580
Zbiornik pośredni ścieków	-	2001	35
Zbiornik filtratów z oczyszczania ścieków z mycia kotłów wodnych (mazutowych)	-	2001	110
Osadnik ścieków z oczyszczania ścieków z mycia kotłów wodnych	-	2001	100
Odolejacz ze zbiornikami mazutu	-	2001	22

”;

I.5 W punkcie II.1.1 Tabela 2 pn. Charakterystyka techniczna instalacji, otrzymuje brzmienie:

„Tabela 2 Charakterystyka techniczna instalacji

Źródła energetycznego spalania paliw			
Numer źródła	Typ kotła	Data rozpoczęcia użytkowania źródła	Nominalna moc cieplna w paliwie MW
K-1	OP-130	1968	103
K-2	OP-130	1969	103
K-3	OP-230	1971	185
K-6	OP-230	1974	177
K-9	OP-230	1977	177
K-4	PTWM-100	1972	137
K-7	PTWM-100	1974	137
K-8	PTWM-100	1975	137
K-10	ED-30p	2002	14

Źródła emisji technologicznej			
Nazwa źródła	Symbol	Rok rozpoczęcia użytkowania	Pojemność użytkowa m ³
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 1	1968	1175
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 2	1968	600
Zbiornik mocznika	Nr 1	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 2	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 3	2016	130
Zbiornik sorbentu	-	2017	800
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 1	2017	1000
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 2	2017	1000

”;

I.6 W punkcie II.1.2 Tabela 3 pn. *Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza*, otrzymuje brzmienie:

„Tabela 3 Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Źródła energetycznego spalania paliw				
Źródło emisji		Nr emitora	Wysokość emitora m	Średnica emitora m
Nazwa źródła	Typ kotła			
K-1	OP-130	1	120	5,4
K-2	OP-130			
K-3	OP-230			
K-6	OP-230			
K-9	OP-230			
K-4	PTWM-100	2	180	5,0
K-7	PTWM-100			
K-8	PTWM-100			
K-10	ED-30p			
Źródła emisji technologicznej				
Układ odpopielania				
E 3	Zbiornik retencyjny popiołu	3	35	0,25
E 4	Zbiornik retencyjny popiołu	4	35	0,315
Układ magazynowania sorbentu i PPR				
E 13	Zbiornik sorbentu	13	32	0,25
E 14	Zbiornik produktu poreakcyjnego Nr 1	14	36	0,18
E 15	Zbiornik produktu poreakcyjnego Nr 2	15	36	0,18

”;

I.7 W punkcie II.1.3 Tabela 3A pn. *Charakterystyka paliwa podstawowego stosowanego w kotłach*, otrzymuje brzmienie:

„Tabela 3A Charakterystyka paliwa podstawowego stosowanego w kotłach

Rodzaj paliwa	Typ kotła	Zawartość siarki [%]	Zawartość popiołu [%]	Wartość opałowa [kJ/kg]
Węgiel kamienny	OP-130 OP-230	≤ 1,2	≤ 25	≥ 20 000
Olej opałowy ciężki	PTWM-100	≤ 1,0	≤ 0,06	≥ 40 000
Biomasa ¹⁾	OP-230 (K-6 i K-9)	≥ 0,1 ²⁾	≤ 8	≥ 12 000
Olej opałowy lekki	ED-30p	≤ 0,2	≤ 0,01	≥ 42 000

¹⁾ Udział energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1% do 100%,

²⁾ Suchej masy²⁾;

I.8 W punkcie II.1.4 Tabela 4 pn. Charakterystyka urządzeń ochronnych, otrzymuje brzmienie:

„Tabela 4 Charakterystyka urządzeń ochronnych

Numer kotła	Rodzaj urządzenia odpylającego	Typ urządzenia odpylającego	Skuteczność odpylania nie gorsza niż [%]
K-1	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 6-polowy	FRA-3*40,0M-1*64-120	99,77
	Instalacja odazotowania spalin za pomocą wtrysku mocznika, z wkładem katalitycznym	SNCR	50
K-2	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 6-polowy	FRA-3*40,0M-1*64-120	99,77
	Instalacja odazotowania spalin za pomocą wtrysku mocznika, z wkładem katalitycznym	SNCR	50
K-3	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 3-polowy	Z1KT+380-106-1000-QZx3	99,6
	Instalacja odazotowania spalin za pomocą wtrysku mocznika, z wkładem katalitycznym	SNCR	50
K-6	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 3-polowy	Power Plus DSPx3	99,7
	Instalacja odazotowania spalin za pomocą wtrysku mocznika, z wkładem katalitycznym	SNCR	50
K-9	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 3-polowy	Power Plus DSP+P1KT380/106/1000X2	99,8
	Instalacja odazotowania spalin za pomocą wtrysku mocznika, z wkładem katalitycznym	SNCR	50
K-1 K-2 K-3 K-6 K-9	Instalacja Odsiarczania Spalin w technologii NID z wykorzystaniem CaO	Metoda pól sucha	90
K-1 K-2 K-3 K-6 K-9	Filtr workowy	Alstom Power OPTIPULSE	99,9
E3	Filtr tkaninowy	PJA-018-011-25	-
E4	Filtr tkaninowy	PJA-018-011-25	-
E13	Filtr tkaninowy	-	-
E14	Filtr tkaninowy	-	-
E15	Filtr tkaninowy	-	-

I.9 W punkcie II.1.5 litera d) wraz z tiretami otrzymuje brzmienie:

- „d) system zarządzania i zapewnienia jakości zgodny z wymaganiami następujących norm:
- PN-EN ISO 9001:2015 Systemy zarządzania jakością -- Wymagania
 - PN-EN ISO 14001:2015 Systemy zarządzania środowiskowego -- Wymagania i wytyczne stosowania
 - PN-ISO 45001:2018 Systemy zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy -- Wymagania i wytyczne stosowania
 - PN-EN ISO 50001:2018 Systemy zarządzania energią -- Wymagania i wytyczne dotyczące stosowania”;

I.10 Punkt II.1.6 (omyłkowo oznaczony, jako II.1.3. w decyzji z 2019 r.) dot. średniego zużycia paliw wraz z Tabelą 4A pn. Średnioroczne zużycie paliwa podstawowego, otrzymuje brzmienie:

„II.1.6 Określam średnie zużycie paliw

Tabela 4A Średnioroczne zużycie paliwa podstawowego

Rodzaj paliwa	Ilość [Mg/rok]	
	Współspalanie biomasy z węglem kamiennym*	Spalanie węgla kamiennego
Węgiel kamienny	545 000	550 000
Biomasa	5 000	0
Olej opałowy ciężki	8 000	8 000
Olej opałowy lekki	1 000	1 000

* uwzględnia możliwość współspalania i spalania biomasy w kotle K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1 do 100% ”;

I.11 Punkt II.1.7 wraz z tiretami, literami i tabelami, otrzymuje brzmienie:

„II.1.7 Ustalam dopuszczalną emisję pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza dla:

- dwutlenku siarki,
- tlenków azotu (sumy tlenku azotu i dwutlenku azotu, wyrażona jako NO₂),
- pyłu,
- chlorowodoru,
- fluorowodoru,
- rtęci,
- amoniaku,
- tlenku węgla,

zgodnie z wartościami zamieszczonymi w tabelach 5, 5A, 5B, 5C i 6:

a) ze źródeł energetycznego spalania paliw

Tabela 5 Emisja ze źródeł energetycznego spalania paliw – maksymalne wielkości emisji wynikające ze standardów emisyjnych

Źródło emisji	Rodzaj substancji	Stężenie dopuszczalne wyrażone w [mg/m ³ u] ¹⁾ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)
Kocioł K-1 OP-130 Q = 103 MW	NO _x ²⁾	200
	SO ₂	200
	pył	20

Kocioł K-2 OP-130 Q = 103 MW	NO _x ²⁾	200
	SO ₂	200
	pył	20
Kocioł K-3 OP-230 Q = 185 MW	NO _x ²⁾	200
	SO ₂	200
	pył	20
Kocioł K-6 OP-230 Q = 177 MW	NO _x ²⁾	200 / 200*
	SO ₂	200 / 200*
	pył	20 / 20*
Kocioł K-9 OP-230 Q = 177 MW	NO _x ²⁾	200 / 200*
	SO ₂	200 / 200*
	pył	20 / 20*
Źródło emisji	Rodzaj substancji	Stężenie dopuszczalne wyrażone w [mg/m³_u]^{1), 3), 4), 5)} (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych)
Kocioł K-4 PTWM-100 Q = 137	NO _x ²⁾	450
	SO ₂	1700
	pył	50
Kocioł K-7 PTWM-100 Q = 137	NO _x ²⁾	450
	SO ₂	1700
	pył	50
Kocioł K-8 PTWM-100 Q = 137	NO _x ²⁾	450
	SO ₂	1700
	pył	50
Źródło emisji	Rodzaj substancji	Stężenie dopuszczalne wyrażone w [mg/m³_u]^{1), 3), 4), 5)} (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych)
Kocioł K-10 ED-30p Q = 14	NO _x ²⁾	400
	SO ₂	850
	pył	50

- 1) Warunki umowne zgodnie z § 3 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych (gazy suche),
- 2) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂,
- 3) Źródło spalania paliw, dla którego prowadzący instalację złożył pisemną deklarację, że źródło będzie użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2023 r., a czas użytkowania źródła, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., nie przekroczy 17 500 godzin. Źródło spalania paliw składa się z kotłów olejowych K-4, K-7, K-8, K-10,
- 4) Limit 10 000 godzin użytkowania źródła został określony w § 2 ust. 3 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021 r. poz. 1710, z późn. zm.) dla źródeł o mocy cieplnej nie mniejszej niż 100 MW, dla których nie są wymagane pomiary ciągłe. Limit czasowy liczony od dnia 22 listopada 2014 r. zgodnie z § 11 przywołanego rozporządzenia,
- 5) Wartości standardów emisyjnych po 31 grudnia 2023 r. lub w przypadku wyczerpania 17 500 (10 000) godzin przed dniem 31 grudnia 2023 r. będą odpowiadać standardom jak dla nowych źródeł, odpowiednich do mocy źródła, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860) oraz odpowiadać granicznym wartościom emisji określonym w Decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 30 listopada 2021 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 (Dz. Urz. UE L 469 z 30.12.2021, str. 1.), sprostowanej (Dz. Urz. UE L 103 z dnia 31.03.2022, str. 17).
- * uwzględnia możliwość współspalania i spalania biomasy w kotle K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1 do 100%.

Tabela 5A Emisja ze źródeł energetycznego spalania paliw – warianty pracy i odpowiadające im standardy emisyjne*

Lp.	Źródło emisji	Rodzaj substancji	Dopuszczalne stężenie wyrażone w [mg/m ³] ¹⁾ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)
EMITOR E1			
wariant 1		pracuje kocioł: 2xOP-130+3xOP-230	
1	Emitor E 1	NO _x ²⁾	200
		SO ₂	200
		Pył	20
wariant 2		pracują kotły: 1xOP-130+3xOP-230	
2	Emitor E 1	NO _x ²⁾	200
		SO ₂	200
		Pył	20
wariant 3		pracuje kocioł: 1xOP-130+2xOP-230	
3	Emitor E 1	NO _x ²⁾	200
		SO ₂	200
		Pył	20
wariant 4		pracuje kocioł: 1xOP-130+1xOP-230	
4	Emitor E 1	NO _x ²⁾	200
		SO ₂	200
		Pył	20
wariant 5		pracują kotły: 1xOP-230	
5	Emitor E 1	NO _x ²⁾	200
		SO ₂	200
		Pył	20
wariant 6		pracują kotły: 1xOP-130 lub 2xOP-230	
6	Emitor E 1	NO _x ²⁾	200
		SO ₂	200
		Pył	20
wariant 7		pracują kotły: 2xOP-230	
7	Emitor E 1	NO _x ²⁾	200
		SO ₂	200
		Pył	20
wariant 8		pracują kotły: 3xOP-230	
8	Emitor E 1	NO _x ²⁾	200
		SO ₂	200
		Pył	20
Lp.	Źródło emisji	Rodzaj substancji	Dopuszczalne stężenie wyrażone w [mg/m ³] ^{1), 3), 4), 5)} (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych)
EMITOR E2			
wariant 1		pracuje kocioł: 1xPTWM-100 lub 2xPTWM100 lub 3xPTWM100	
9	Emitor E 2	NO _x ²⁾	450
		SO ₂	1700
		Pył	50
wariant 2		pracuje kocioł: 1xED-30p	
10	Emitor E 2	NO _x ²⁾	400
		SO ₂	850
		Pył	50
wariant 3		pracuje kocioł: 1xPTWM-100 i 1xED-30p	
11	Emitor E 2	NO _x ²⁾	445
		SO ₂	1617
		Pył	50
wariant 4		pracuje kocioł: 2xPTWM-100 i 1xED-30p	
12	Emitor E 2	NO _x ²⁾	447
		SO ₂	1656
		Pył	50
wariant 5		pracuje kocioł: 3xPTWM-100 i 1xED-30p	
13	Emitor E 2	NO _x ²⁾	448
		SO ₂	1670
		Pył	50

- 1) Warunki umowne zgodnie z § 3 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych (gazy suche),
 - 2) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂,
 - 3) Źródło spalania paliw, dla którego prowadzący instalację złożył pisemną deklarację, że źródło będzie użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2023 r., a czas użytkowania źródła, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., nie przekroczy 17 500 godzin. Źródło spalania paliw składa się z kotłów olejowych K-4, K-7, K-8, K-10,
 - 4) Limit 10 000 godzin użytkowania źródła został określony w § 2 ust. 3 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021 r. poz. 1710 z późn. zm.) dla źródeł o mocy cieplnej nie mniejszej niż 100 MW, dla których nie są wymagane pomiary ciągłe. Limit czasowy liczony od dnia 22 listopada 2014 r. zgodnie z § 11 przywołanego rozporządzenia,
 - 5) Wartości standardów emisyjnych po 31 grudnia 2023 r. lub w przypadku wyczerpania 17 500 (10 000) godzin przed dniem 31 grudnia 2023 r. będą odpowiadać standardom jak dla nowych źródeł, odpowiednich do mocy źródła, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860), jak również odpowiadać granicznym wartościom emisji określonym w Decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 30 listopada 2021 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 (Dz. Urz. UE L 469 z 30.12.2021, str. 1), sprostowanej (Dz. Urz. UE L 103 z dnia 31.03.2022, str. 17).
- * z uwagi na taką samą wartość standardu emisyjnego dla spalania węgla kamiennego i współspalania biomasy (z uwzględnieniem możliwości współspalania i spalania biomasy w kotle K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1 do 100%) nie wskazywano odrębnie standardów emisyjnych spalania węgla kamiennego i współspalania biomasy (z uwzględnieniem możliwości współspalania i spalania biomasy w kotle K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1 do 100%).

Tabela 5B Emisja ze źródeł energetycznego spalania paliw – maksymalne wielkości emisji objętych granicznymi wartościami emisji

Źródło emisji	Rodzaj substancji	Stężenie dopuszczalne [mg/Nm ³] ¹⁾
		(przy referencyjnym poziomie tlenu 6%)
Wartości średniodobowe dla poszczególnych źródeł objętych granicznymi wartościami emisyjnymi		
Kocioł K-1 OP-130 Q=103 MW	NO _x ²⁾	200
	SO ₂	205
	Pył	20
Kocioł K-2 OP-130 Q=103 MW	NO _x ²⁾	200
	SO ₂	205
	Pył	20
Kocioł K-3 OP-230 Q=185 MW	NO _x ²⁾	200
	SO ₂	205
	Pył	20
Kocioł K-6 OP-230 Q=177 MW	NO _x ²⁾	200 / 200 ⁵⁾
	SO ₂	205 / 205 ⁵⁾
	Pył	20 / 16 ⁵⁾
Kocioł K-9 OP-230 Q=177 MW	NO _x ²⁾	200 / 200 ⁵⁾
	SO ₂	205 / 205 ⁵⁾
	Pył	20 / 16 ⁵⁾
Wartości średniodobowe³⁾ dla emitora E-1		
Kotły: K-1, K-2, K-3, K-6, K-9	NO _x ²⁾	200 / 200 ⁵⁾
	SO ₂	205 / 205 ⁵⁾
	Pył	20 / 16 ⁵⁾

Wartości średnioroczne dla poszczególnych źródeł objętych granicznymi wielkościami emisyjnymi		
Kocioł K-1 OP-130 Q=103 MW	NO _x ²⁾	150
	SO ₂	130
	Pył	12
	HCl	20
	HF	3
	Hg	0,004
	NH ₃	10
	CO	140 ⁸⁾
Kocioł K-2 OP-130 Q=103 MW	NO _x ²⁾	150
	SO ₂	130
	Pył	12
	HCl	20
	HF	3
	Hg	0,004
	NH ₃	10
	CO	140 ⁸⁾
Kocioł K-3 OP-230 Q=185 MW	NO _x ²⁾	150
	SO ₂	130
	Pył	12
	HCl	20
	HF	3
	Hg	0,004
	NH ₃	10
	CO	140 ⁸⁾
Kocioł K-6 OP-230 Q=177 MW	NO _x ²⁾	150 / 150 ⁶⁾
	SO ₂	130 / 100 ⁶⁾
	Pył	12 / 10 ⁶⁾
	HCl	20 / 20 ⁶⁾
	HF	3 / <1 ⁶⁾
	Hg	0,004 / 0,004 ⁶⁾
	NH ₃	10 / 10 ⁶⁾
	CO	140 / 140 ⁷⁾
Kocioł K-9 OP-230 Q=177 MW	NO _x ²⁾	150 / 150 ⁶⁾
	SO ₂	130 / 100 ⁶⁾
	Pył	12 / 10 ⁶⁾
	HCl	20 / 20 ⁶⁾
	HF	3 / <1 ⁶⁾
	Hg	0,004 / 0,004 ⁶⁾
	NH ₃	10 / 10 ⁶⁾
	CO	140 / 140 ⁷⁾
Wartości średnioroczne⁴⁾ dla emitora E-1		
Emitor E-1	NO _x ²⁾	150 / 150 ⁶⁾
	SO ₂	130 / 122,9 ⁶⁾
	Pył	12 / 11,5 ⁶⁾
	HCl	20 / 20 ⁶⁾
	HF	3 / 2,5 ⁶⁾
	Hg	0,004 / 0,004 ⁶⁾
	NH ₃	10 / 10 ⁶⁾
	CO	140 / 140 ⁷⁾

- 1) Stężenie wyrażone jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin w następujących warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa,
- 2) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂,
- 3) Średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek,
- 4) Średnia roczna rozliczana jako średnia z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów lub średnia z wartości uzyskanych w ciągu jednego roku okresowych pomiarów dokonywanych z określoną częstotliwością monitorowania,
- 5) Średniodobowe graniczne wielkości emisyjne dla spalania węgla / średniodobowe graniczne wielkości emisyjne dla współspalania węgla kamiennego i biomasy (z uwzględnieniem możliwości współspalania i spalania biomasy w kotle K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1 do 100%),
- 6) Średnioroczne graniczne wielkości emisyjne dla spalania węgla / średnioroczne graniczne wielkości emisyjne dla współspalania węgla kamiennego i biomasy (z uwzględnieniem możliwości współspalania i spalania biomasy w kotle K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1 do 100%),
- 7) Średnioroczne wielkości emisyjne (dotyczy substancji dla których nie określono granicznych wielkości emisji) dla spalania węgla / średnioroczne wielkości emisyjne dla współspalania węgla kamiennego i biomasy (z uwzględnieniem możliwości współspalania i spalania biomasy w kotle K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1 do 100%),
- 8) Średnioroczne wielkości emisyjne (dotyczy substancji dla których nie określono granicznych wielkości emisji) dla spalania węgla.

Tabela 5C Emisja ze źródeł energetycznego spalania paliw – maksymalne wielkości emisji odpowiadające granicznym wartościom emisji w rozbiu na warianty pracy

Lp.	Źródło emisji	Rodzaj substancji	Dopuszczalne stężenie wyrażone w [mg/Nm ³] ¹⁾ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)			
			węgiel kamienny		współspalanie węgla i biomasy*	
			wartości średnioroczne	wartości średniodobowe	wartości średnioroczne	wartości średniodobowe
EMITOR E1						
wariant 1 pracują kotły: 2xOP-130+3xOP-230						
1	Emitor E 1	NO _x ²⁾	150	200	150	200
		SO ₂	130	205	130	205
		Pył	12	20	12	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	3	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH ₃	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
wariant 2 pracują kotły: 1xOP-130+3xOP-230						
2	Emitor E 1	NO _x ²⁾	150	200	150	200
		SO ₂	130	205	121,7	205
		Pył	12	20	11,5	18,9
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	2,5	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH ₃	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
wariant 3 pracują kotły: 1xOP-130+2xOP-230						
3	Emitor E 1	NO _x ²⁾	150	200	150	200
		SO ₂	130	205	118,6	205
		Pył	12	20	11,3	18,5
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	2,2	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH ₃	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-

wariant 4 pracują kotły: 1xOP-130+1xOP-230						
4	Emitor E 1	NO _x ²⁾	150	200	150	200
		SO ₂	130	205	100	205
		Pył	12	20	10	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	1	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH ₃	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
wariant 5 pracują kotły: 1xOP-230						
5	Emitor E 1	NO _x ²⁾	150	200	150	200
		SO ₂	130	205	100	205
		Pył	12	20	10	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	1	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH ₃	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
wariant 6 pracuje kocioł: 1xOP-130 lub 2xOP-130						
6	Emitor E 1	NO _x ²⁾	150	200	150	200
		SO ₂	130	205	130	205
		Pył	12	20	12	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	3	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH ₃	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
wariant 7 pracują kotły: 2xOP-230						
7	Emitor E 1	NO _x ²⁾	150	200	150	200
		SO ₂	130	205	130	205
		Pył	12	20	12	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	3	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH ₃	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
wariant 8 pracują kotły: 3xOP-230						
8	Emitor E 1	NO _x ²⁾	150	200	150	200
		SO ₂	130	205	130	205
		Pył	12	20	12	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	3	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH ₃	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-

1) Stężenie wyrażone jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin w następujących warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa,

2) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂,

* uwzględnia możliwość współspalania i spalania biomasy w kotle K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1 do 100%.

b) ze źródeł technologicznych

Tabela 6 Emisja ze źródeł technologicznych

Lp.	Nr emitora	Źródło emisji/emitor	Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna
-	-	-	-	[kg/h]
1	E3	Odpowietrzenie zbiornika retencyjnego	Pył	0,225
2	E4	Odpowietrzenie zbiornika retencyjnego	Pył	0,225

Lp.	Nr emitora	Źródło emisji/emitor	Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna
11	E13	Odpowietrzenie zbiornika magazynowego sorbentu	Pył	0,044
12	E14	Odpowietrzenie zbiornika magazynowego PPR	Pył	0,023
13	E15	Odpowietrzenie zbiornika magazynowego PPR	Pył	0,023

”;

I.12 W punkcie II.1.8 Tabela 7 pn. *Wielkość emisji rocznej*, otrzymuje brzmienie:

„Tabela 7 Wielkość dopuszczalnej emisji rocznej

Lp.	Nazwa substancji	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/a]		
		Węgiel kamienny	Współspalanie węgla kamiennego i biomasy ²⁾	
1	NO _x ¹⁾	770,5	770,5	
2	SO ₂	988	984,5	
3	Pył	tylko instalacja spalania paliw	65,1	64,9
		z uwzględnieniem emitorów technologicznych	69,7	69,5
4	HCl	88	88	
5	HF	13	13	
6	Hg	0,02	0,02	
7	NH ₃	46,4	46,4	
	CO	650,0	650,0	

¹⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂

²⁾ przy udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw w kotłach K-6 i K-9 od <1 do 100% ”;

I.13 W punkcie II.1.10 Tabela 8 pn. *Warianty funkcjonowania instalacji*, otrzymuje brzmienie:

„Tabela 8 Warianty funkcjonowania instalacji

Czas pracy w roku [h]	Kotły parowe	Kotły wodne	Razem
Sezon zimowy			
72	5 (2 x OP-130 i 3 x OP-230)	3 (3 x PTWM-100)	8
1114	5 (2 x OP-130 i 3 x OP-230)	1 (1 x PTWM-100)	6
825	5 (2 x OP-130 i 3 x OP-230)	-	5
792	4 (1 x OP-130 i 3 x OP-230)	-	4
240*	4 (1 x OP-130 i 3 x OP-230)	-	4
221	3 (3 x OP-230)	-	3
336	3 (1 x OP-130 i 2 x OP-230)	-	3
240*	3 (1 x OP-130 i 2 x OP-230)	-	3
144	2 (2 x OP-230)	-	2
1176	2 (1 x OP-130 i 1 x OP-230)	-	2
288	1 (1 x OP-230)	-	1
Sezon letni			
1368	1xOP-230	-	1
883	1xOP-130	-	1
168	1xED-30p	-	1
144	1xOP-130	1xPTWM-100	2

*- w wariantcie I – spalanie węgla kamiennego; w wariantcie II – spalanie węgla kamiennego i współspalanie lub spalanie biomasy w jednym z dwóch kotłów K-6 lub K-9 z udziałem energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw w kotłach K-6 i K-9 od <1 do 100% ”;

I.14 Wykreślam punkt II.1.8A określający maksymalne emisje substancji dla okresu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym źródeł spalania paliw, wraz z literami oraz Tabelą 7a.

I.15 W punkcie II.1.12 Tabela 9A pn. *Parametry określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji*, otrzymuje brzmienie:

„Tabela 9A Parametry określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji

Urządzenie	Jednostka	Parametry nominalne	Minimum techniczne – punkt końcowy okresu rozruchu	Parametry przy pracy poniżej minimum – punkt początkowy wyłączenia
K-1-wydajność kotła w parze*	t/h	130	70	45
K-2-wydajność kotła w parze*	t/h	130	70	45
K-3-wydajność kotła w parze*	t/h	230	138	80
K-6-wydajność kotła w parze*	t/h	230	115	80
K-9-wydajność kotła w parze*	t/h	230	115	80
IOS (uruchamianie ze stanu zimnego) -temperatura spalin*	°C	130°C wlot do IOS lub 105°C na emitorze	105°C wlot do IOS lub 90°C na emitorze	-
K-10-wydajność kotła w parze	t/h	16	4	4
K-4-wydajność cieplna kotła w wodzie	GJ/h	418	100	100
K-7-wydajność cieplna kotła w wodzie	GJ/h	418	100	100
K-8-wydajność cieplna kotła w wodzie	GJ/h	418	100	100

* parametr wydajności kotła i temperatury spalin musi być spełniony jednocześnie, aby uznać iż punkt końcowy okresu rozruchu zaistniał”;

I.16 W punkcie II.2, podpunkcie 5.1, w Tabeli 12 pn. *Miejsce i sposób magazynowania wytwarzanych odpadów*, wiersz dot. odpadu 07 02 80 (miejsca Nr 1) oraz wiersz dot. odpadu 13 02 08* (miejsca Nr 5), otrzymują brzmienie:

Nr 1	07 02 80	Odpady są rolowane lub układane warstwami w stopy (krótsze odcinki). Odpady są magazynowane w zwartej formie na placu magazynowym w południowej części zakładu. Podłoże miejsca magazynowania jest wybetonowane i ogrodzone siatką.
Nr 5	13 02 08*	Odpad jest gromadzony w zbiornikach typu Mauser lub beczkach umieszczonych pod wiatą na ogrodzonym terenie w południowo-wschodniej części zakładu.

”;

I.17 W punkcie III.2, podpunkcie 1, Tabela 13 pn. *Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby*, otrzymuje brzmienie:

„Tabela 13 Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby

Lp.	Źródło hałasu	Ilość	Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
1.	Budynek sprężarkowi	1	16	8
2.	Budynek kotłowni – poziom 0 m	1	16	8
3.	Budynek kotłowni – poziom 8 i 9 m	1	16	8
4.	Budynek maszynowni – poziom 0 m	1	16	8
5.	Budynek maszynowni – poziom 8 m	1	16	8
6.	Budynek mazutowni	1	16	8
7.	Budynek stacji przygotowania wody A	1	16	8
8.	Budynek stacji przygotowania wody B	1	16	8
9.	Wywrotnica wagonów	1	16	-
10.	Wentylatory spalin:			
	- kotła K1	2	16	8
	- kotła K2	2		
	- kotła K3	2		
	- kotła K6	2		
- kotła K9	2			
11.	Wentylator wspomagający IOS W1	1	16	8
12.	Wentylator wspomagający IOS W2	1	16	8
13.	Transformatory:			
	- T1	1	16	8
	- T2	1		
	- T3	1		
	- T4	1		
	- TZ1	1		
	- TZ2	1		
	- TZ3	1		
	- TZ4	1		
	- TR	1		
14.	Pompownia - pompy wody splucznej	12		
15.	Przesypy - zespoły napędowe, separatory, podajniki	8	4	-
16.	Zbiornik retencyjny - podajniki ślimakowe,	4	4	-
	Wentylatory	4		
17.	Chłodnia wentylatorowa	1	16	8
18.	Suwnica	1	2	-
19.	Spychacze	3	4	-
20.	Lokomotywy	4	2	-
21.	Ładowarko-zwałowarka	2	16	-
22.	Samochody ciężarowe -transport popiołu, żużla i PPRu	-	8	-
23.	Samochody ciężarowe- transport biomasy, mocznika, sorbentu, i inne	-	16	-

”;

I.18 W punkcie III.3 podpunkty 1. i 2. otrzymują brzmienie:

„1. Ścieki przemysłowe powstające w związku z eksploatacją instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego odprowadzane są jako mieszanina ścieków przemysłowych z terenu zakładu, ze ściekami bytowymi oraz wodami opadowymi, w łącznej ilości:

$$Q_{dop,r} = 267\,062 \text{ m}^3/\text{rok}$$

2. Określam stan i skład mieszaniny ścieków przemysłowych (mieszaniny ścieków przemysłowych, bytowych i wód opadowych) odprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innego podmiotu:

- temperatura $\leq 35^{\circ}\text{C}$;
- pH $\leq 6,5-9,5$;
- chlorki $\leq 1000 \text{ mg /l}$;
- siarczany $\leq 500 \text{ mg /l}$;
- CHZT $\leq 1200 \text{ mg O}_2/\text{l}$;
- BZT5 $\leq 600 \text{ mg O}_2/\text{l}$;
- zawiesina ogólna $\leq 600 \text{ mg/l}$;
- azot amonowy $\leq 100 \text{ mgN-NH}_4/\text{l}$;
- fosfor ogólny $\leq 15,0 \text{ mgP/l}$;
- węglowodory ropopochodne $\leq 15,0 \text{ mg/l}$;
- substancje ekstrahujące się eterem naftowym $\leq 100 \text{ mg/l}$;
- substancje powierzchniowo czynne anionowe (surfaktanty anionowe) $\leq 15 \text{ mg/l}$.”;

I.19 W punkcie III.7 określającym sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii, tiret szóste otrzymuje brzmienie:

„- stosowanie procedur – systemu jakości PN-EN ISO 9001:2015 Systemy zarządzania jakością – Wymagania; PN-EN ISO 14001:2015 Systemy zarządzania środowiskowego - Wymagania i wytyczne stosowania; PN-ISO 45001:2018 Systemy zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wymagania i wytyczne dotyczące stosowania; PN-EN ISO 50001:2018 Systemy zarządzania energią. Wymagania i wytyczne dotyczące stosowania.”;

I.20 Wykreślam punkt IV.1.3 dotyczący monitoringu wytwarzanych ścieków wraz ze wszystkimi podpunktami.

I.21 Punkt IV.1.4 dotyczący monitoringu emisji do powietrza, wraz z podpunktami, literami, tiretami i tabelą otrzymuje brzmienie:

„IV.1.4 Monitoring emisji do powietrza

1. Określam usytuowanie stanowisk pomiarowych wielkości emisji do powietrza:

dla pomiarów ciągłych:

- dla kotłów OP-130 i OP-230 (K-1, K-2, K-3, K-6, K-9) – pomiar ciągły wymaganych parametrów oraz substancji zabudowany za Instalacją Odsiarczania Spalin usytuowany na kominie H120 na wysokości 43m

dla pomiarów okresowych:

- dla kotłów OP-130 i OP-230 (K-1, K-2, K-3, K-6, K-9) – króćce pomiarowe usytuowane na kominie H120 w sposób umożliwiający wykonanie pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami, króćce rewizyjne wykorzystywane również do weryfikacji pomiaru ciągłego (pomiaru kalibracyjne) oraz pomiarów kontrolnych,

- dla kotłów wodnych K-4, K-7, K-8 – króćce pomiarowe usytuowane na kanałach spalin doprowadzających spaliny do komina E2 – zgodnie z normą PN-Z-04030-7;
- dla wytwornicy pary K-10 – króćce pomiarowe usytuowane na kanale spalin doprowadzającym spaliny do komina E2 – zgodnie z normą PN-Z-04030-7.

2. Określam zakres monitoringu wielkości emisji do powietrza, zgodnie z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT, w tym częstotliwość i rodzaj pomiarów, dla emitora E1 (kotłów oznaczonych symbolami K-1, K-2, K-3, K-6 i K-9), wraz ze wskazaniem metodyki prowadzenia pomiarów

a) zakres i częstotliwość pomiarów ciągłych i okresowych

Substancja	Norma(-y) ¹⁾	Częstotliwość wykonywania pomiarów ²⁾ Emitor E1 (K-1, K-2, K-3, K-6 i K-9)
		spalanie węgla kamiennego, współspalanie biomasy i spalanie biomasy ³⁾
NH ₃	Ogólne normy EN	ciągły
NO _x ⁴⁾	Ogólne normy EN	
CO	Ogólne normy EN	
SO ₂	Ogólne normy EN i EN 14791	
SO ₃	–	okresowy ⁵⁾ , raz na rok
HCl ⁶⁾	EN 1911	okresowy ⁵⁾ , raz na trzy miesiące
HF	–	okresowy ⁵⁾ , raz na trzy miesiące
Pył	Ogólne normy EN i EN 13284-1 i EN 13284-2	ciągły
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	EN 14385	okresowy ⁵⁾ , raz na rok
Hg	EN 13211	okresowy ⁵⁾ , raz na sześć miesięcy

¹⁾ Ogólne normy EN dla pomiarów ciągłych to EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181. Normy EN do celów pomiarów okresowych są podane w tabeli,

²⁾ Częstotliwość monitorowania nie ma zastosowania w przypadku gdy jedynym celem funkcjonowania obiektu byłby pomiar emisji,

³⁾ uwzględnia możliwość współspalania i spalania biomasy w kotle K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1 do 100%,

⁴⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂,

⁵⁾ Pomiar okresowy z wymaganą częstotliwością wykonywany będzie na poziomie emitora, przy czym minimum raz w roku każdy pracujący kocioł zostanie objęty pomiarami okresowymi,

⁶⁾ Chlorki gazowe wyrażone jako HCl.

b) zakres mierzonych parametrów dla pomiarów ciągłych: O₂, temperatura, ciśnienie, wilgotność spalin i przepływ spalin.

3. Dla emitorów technologicznych – nie wyznacza się punktów pomiarowych z uwagi na fakt, że udział emisji pyłu ze wszystkich źródeł technologicznych będzie znikomy.”;

I.22 W punkcie V podpunkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Dokumentami określającymi wymagania najlepszych dostępnych technik BAT są:

- a. Decyzja wykonawcza Komisji Europejskiej z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów

energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. Urz. UE L 469 z 30.12.2021, str. 1), sprostowana (Dz. Urz. UE L 103 z dnia 31.03.2022, str. 17);

- b. Dokument referencyjny w sprawie najlepszych dostępnych technik (BAT) dla dużych obiektów energetycznego spalania (2017 r.).

I.23 Wykreślam punkt XI określający warunki przeciwpożarowe, wraz z podpunktami.

- II. **Pozostałe warunki decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/29 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/29/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją Nr PZ/119/09 z dnia 8 lutego 2010 r., znak: RO.VI-KK/66151/119/09, decyzją z dnia 15 września 2011 r., znak: ROVI.7222.130.2011.KK, decyzją z dnia 21 lipca 2014 r., znak: RŚVI.7222.148.2014.KK, decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.254.2014.KK, decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.KK oraz decyzją z dnia 7 maja 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK, pozostają bez zmian.**

UZASADNIENIE

Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi przy ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, wnioskiem znak: SR/1973/2021 (data wpływu do tut. Urzędu: 12.08.2021 r.), wystąpiła do Marszałka Województwa Łódzkiego o zmianę decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/29 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/29/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi eksploatowanej na terenie EC-3 w Łodzi, przy ul. Pojezierskiej 70., zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją Nr PZ/119/09 z dnia 8 lutego 2010 r., znak: RO.VI-KK/66151/119/09, decyzją z dnia 15 września 2011 r., znak: ROVI.7222.130.2011.KK, decyzją z dnia 21 lipca 2014 r., znak: RŚVI.7222.148.2014.KK, decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.254.2014.KK, decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.KK oraz decyzją z dnia 7 maja 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK.

W dniu 17 września 2021 r. do tut. Urzędu wpłynął suplement wniosku obejmujący rozszerzenie wariantów pracy elektrociepłowni EC-3.

Marszałek Województwa Łódzkiego wezwaniem z dnia 10 listopada 2021 r., znak: ŚRIII.7222.282.2021.KK zobligował Spółkę do uzupełnienia wniosku. Spółka wystąpiła o przedłużenie terminu uzupełnienia wniosku pismami: z dnia 6 grudnia 2021 r., znak: SR/2735/2021, z dnia 22 grudnia 2021 r., znak: SR/2797/2021 oraz z dnia 31 stycznia 2022 r., znak: PS/476/2022. Tutejszy organ wyraził zgodę na przedłużenie terminu uzupełnienia wniosku pismami znak: ŚRIII.7222.282.2021.KK: z dnia 9 grudnia 2021 r., z dnia 28 grudnia 2021 r. oraz z dnia 7 lutego 2022 r. – termin przedłużono do dnia 31 marca 2022 r.

Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi pismem z dnia 29 marca 2022 r., znak: PS/1856/2022 zawnioskowała o zawieszenie rzeczonego postępowania o zmianę pozwolenia zintegrowanego. Postanowieniem z dnia 4 kwietnia 2022 r., znak: ŚRIII.7222.282.2021.KK Marszałek Województwa Łódzkiego zawiesił rzeczony postępowanie.

Wnioskiem z dnia 22 września 2022 r., znak: PS/8543/2022 Spółka wystąpiła o podjęcie przedmiotowego postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, jednocześnie przedkładając zaktualizowaną wersję wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego. Postanowieniem z dnia 28 września 2022 r., znak: ŚRIII.7222.282.2021.KK Marszałek Województwa Łódzkiego podjął rzeczzone postępowanie.

W związku ze stwierdzonymi brakami merytorycznymi wniosku, Marszałek Województwa Łódzkiego zobligował Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi do uzupełnienia wniosku wezwaniami znak: ŚRIII.7222.282.2021.KK: z dnia 27 października 2022 r. oraz z dnia 7 grudnia 2022 r. Spółka uzupełniła wniosek pismami: z dnia 21 listopada 2022 r., znak: PS/9738/2022 oraz z dnia 20 grudnia 2022 r., znak: PS/10403/2022.

Kwalifikację przedmiotowej instalacji do obowiązku posiadania pozwolenia zintegrowanego określa rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169):

- ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia – instalacje do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego i jego zmiany, zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556, z późn. zm.), zwanej dalej ustawą Prawo ochrony środowiska, w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839, z późn. zm.) jest Marszałek Województwa Łódzkiego.

Wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego Spółka objęła:

- ✓ aktualizację, zgodnie ze stanem faktycznym, mocy nominalnej instalacji liczonej z wartości opałowej paliwa na wejściu do instalacji – z 1173 MW na 1 170 MW;
- ✓ uwzględnienie spalania lub współspalania biomasy w jednym z kotłów OP-230 opalanych dotychczas tylko węglem, tj. K-6 lub K-9. Biomasa ma być podawana do komór paleniskowych kotłów węglowych EC-3 Łódź istniejącymi ciągami technologicznymi do podawania węgla kamiennego oraz układami mielenia. Prowadzący instalację planuje podawanie biomasy w formie pelletu o właściwościach umożliwiających podawanie tego paliwa do kotła istniejącymi (węglowymi) ciągami technologicznymi. Wnioskiem objęto współspalanie/spalanie biomasy w jednym z kotłów OP-230, opalanych obecnie tylko węglem kamiennym, tj. w kotle K-6 lub K-9. Współspalanie lub spalanie biomasy w kotłach K-6 i K-9 będzie prowadzone w ramach wyodrębnionego wariantu pracy instalacji spalania paliw (wariant 2). Współspalanie/spalanie biomasy w kotłach K-6 i K-9 w ramach wariantu 2 będzie prowadzone każdorazowo tylko na jednym z tych kotłów. Kotły te nigdy nie będą pracowały w tym wariantcie równocześnie. Spalanie biomasy w jednym z kotłów OP-230 (K-6 lub K-9) będzie prowadzone przez ograniczony czas, tj. maksymalnie 20 dni w roku i z różnym udziałem procentowym podawanej biomasy w energii chemicznej paliw zużywanych w ww. kotłach. Konkretny udział biomasy dodawanej do węgla

- kamiennego będzie ustalany na etapie operacyjnym, gdyż będzie on zależny od możliwości technicznych aktualnie funkcjonujących urządzeń. Przewiduje się również możliwość sprawdzenia pracy urządzeń podawania paliwa i samego kotła w trakcie spalania 100% biomasy. Wskazane planowane zmiany instalacji generują konieczność zmiany warunków emisji gazów i pyłów do powietrza, w tym zakresu monitorowania emisji;
- ✓ aktualizację warunków pozwolenia w związku z rezygnacją ze współspalania węgla kamiennego z biomasą w kotle K-3 OP-230 od dnia 18 sierpnia 2021r.;
 - ✓ wzrost czasu pracy kotła OP-230 w sezonie letnim przy jednoczesnym ograniczeniu czasu pracy kotła OP-130;
 - ✓ zmianę porządkową obejmującą wykreślenie zapisów dotyczących Przejściowego Planu Krajowego, którego obowiązywanie zakończyło się z dniem 30 czerwca 2020 r.;
 - ✓ zaktualizowanie, określonych w pozwoleniu zintegrowanych dokumentów określających wymagania najlepszych dostępnych technik, poprzez uwzględnienie obowiązującej decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 30 listopada 2021 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 (Dz. Urz. UE L 469 z 30.12.2021, str. 1), sprostowanej (Dz. Urz. UE L 103 z dnia 31.03.2022, str. 17), zwanej dalej konkluzjami BAT;
 - ✓ zmianę porządkową obejmującą wykreślenie z zapisów pozwolenia urządzeń i instalacji gospodarki biomasowej, których możliwość użytkowania wygasła z dniem 17 sierpnia 2021 roku;
 - ✓ uwzględnienie w warunkach pozwolenia aktualnych certyfikatów w nowych zakresach systemów zarządzania i zapewnienia jakości;
 - ✓ doprecyzowanie informacji dotyczących parametrów określających moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji;
 - ✓ w związku z wprowadzeniem niekatalitycznego odazotowania spalin (SNCR) na kotłach K-1, K-2, K-3 – uwzględnienie parametrów technicznych zbiornika mocznika;
 - ✓ w zakresie warunków wytwarzania i postępowania z odpadami: zmianę sposobu magazynowania odpadu o kodzie 13 02 08* *Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe*, z magazynowania wyłącznie w mauserach na magazynowanie w beczkach lub mauserach. Ponadto wnioskiem objęto zmianę miejsca magazynowania odpadu o kodzie 07 02 80 *Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy*. Dotychczasowe miejsce określone w pozwoleniu zintegrowanym, wskazane w centralnej części zakładu, uległo zmianie na plac magazynowy w południowej części zakładu;
 - ✓ zmianę ilości, stanu i składu ścieków przemysłowych, a także wykreślenie z warunków pozwolenia zintegrowanego warunków monitorowania wytwarzanych ścieków oraz wykreślenie zapisów dot. obowiązku przekazywania wyników monitoringu ścieków do gestora kanalizacji. Zgodnie z wnioskiem wzrost ilości wytwarzanych ścieków wynika z konieczności podwyższenia skuteczności działania instalacji oczyszczania spalin (IOS i DeNOx). Zgodnie z wnioskiem, wynikająca z konkluzji BAT konieczność zwiększonego oczyszczania spalin spowodowała większe zużycie wody zdemineralizowanej dla przygotowania substancji niezbędnych do reakcji odazotowania i odsiarczania spalin. Zwiększona produkcja wody zdemineralizowanej przekłada

się na powstawanie większej ilości ścieków w stacji uzdatniania wody. W przedmiotowym przypadku z terenu zakładu ścieki odprowadzane są do kanalizacji innego podmiotu (kanalizacji miejskiej), jako łączny strumień ścieków przemysłowych, bytowych oraz wód opadowych. Zawniosowano o uwzględnienie w pozwoleniu zintegrowanym ilości, stanu i składu ścieków, tak jak dotychczas jako mieszaniny ścieków, z powodu braku możliwości wyodrębnienia strumienia ścieków przemysłowych powstających bezpośrednio w związku z eksploatacją instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego. Ilość, stan i skład ścieków podano uwzględniając posiadane pozwolenie wodnoprawne na odprowadzanie do kanalizacji innego podmiotu na wprowadzaniu ścieków zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego tj. decyzję Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarządu Zlewni w Sieradzu z dnia 21 kwietnia 2021 r., znak: PO.ZUZ.5.4210.117.2021.RM, sprostowaną postanowieniem Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarządu Zlewni w Sieradzu z dnia 17 maja 2021 r., znak: PO.ZUZ.5.4210.117.2021.RM. Na określoną w pozwoleniu wodnoprawnym ilość ścieków przemysłowych wynoszącą łącznie 267 062 m³/rok, składa się mieszanina ścieków bytowych i przemysłowych w ilości 260 000 m³/rok oraz 7 062 m³/rok wód opadowych i roztopowych. Spółka posiada także umowę cywilno-prawną z gestorem sieci - ZWIK Sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi;

- ✓ wykreślenie z określonego w pozwoleniu zintegrowanym wykazu źródeł hałasu, źródeł związanych instalacją podawania biomasy do kotła, co wynika z rezygnacji ze współspalania węgla kamiennego z biomasą w kotle K-3 OP-230;
- ✓ wykreślenie z pozwolenia integrowanego warunków ochrony przeciwpożarowej.

Przedmiotową decyzją dokonano zmiany pozwolenia zintegrowanego zgodnie z wnioskiem strony.

Niniejsza zmiana pozwolenia zintegrowanego nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” określoną w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska.

Rozpatrując sprawę, tutejszy organ wziął pod uwagę, iż jak wykazały obliczenia rozkładu stężeń w powietrzu, załączone do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji, nie będzie ona źródłem przekroczeń standardów jakości powietrza i wartości odniesienia dla dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu, ustalonych w n/w rozporządzeniach:

- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031);
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

Instalacja nie będzie również powodowała przekroczeń standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860) oraz granicznych wielkości emisji wynikających z konkluzji BAT.

Ze względu na fakt, iż część instalacji energetycznego spalania paliw objęta jest standardami emisyjnymi, a część konkluzjami BAT, emisję maksymalną podaną w tabelach nr 5, 5A, 5B i 5C ustalono, zgodnie z art. 224 ust. 2 ustawy z dnia 21 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, w jednostkach w jakich zostały wyrażone te standardy emisyjne lub graniczne wielkości emisji określone w konkluzjach BAT.

Określając zakres monitoringu wielkości emisji do powietrza i jego częstotliwość organ kierował się bardziej rygorystycznymi wymogami odpowiadającymi spalaniem i współspalaniem paliwom. W związku z wykazaniem stabilnych poziomów emisji chlorowodoru dla spalania biomasy w przypadku spalania lub współspalania biomasy określono obowiązek wykonywania pomiarów okresowych. Jednocześnie należy podkreślić, że okresowe pomiary wielkości emisji do powietrza w miarę możliwości powinny uwzględniać różne warianty pracy instalacji, czyli także różne rodzaje spalanych paliw. W szczególności w przypadku gdy częstotliwość pomiarów na to pozwala. W przedmiotowym przypadku ma to istotne znaczenie zwłaszcza w odniesieniu do pomiarów wielkości emisji chlorowodoru, gdyż zgodnie z wymogami konkluzji BAT, w sytuacji spalania (co należy rozumieć także jako współspalanie) biomasy gdy wykonywane są jedynie pomiary okresowe HCl powinny one być przeprowadzane za każdym razem, kiedy charakterystyka paliwa może mieć wpływ na emisję, ale w każdym przypadku co najmniej raz na sześć miesięcy, przy czym z uwagi na spalanie węgla częstotliwość pomiarów wielkości emisji chlorowodoru określona w decyzji wynosi raz na trzy miesiące.

Przedstawione we wniosku warunki prowadzenia instalacji spełniają wymogi ochrony środowiska wynikające z ustawy Prawo ochrony środowiska.

Mając na uwadze art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, zmieniono warunki pozwolenia w zakresie ilości, stanu i składu ścieków przemysłowych. Ponadto wykreślono warunki dot. monitorowania ścieków. W świetle ustawy Prawo ochrony środowiska, w tym konkluzji BAT, nie ma wymogu określenia w pozwoleniu zintegrowanym warunków monitorowania powstającego w związku z eksploatacją instalacji strumienia ścieków przemysłowych. Obowiązki związane z odprowadzaniem ścieków do kanalizacji innego podmiotu są w tym przypadku określone w pozwoleniu wodnoprawnym oraz umowie z gestorem sieci.

Rozstrzygając sprawę Marszałek Województwa Łódzkiego wziął pod uwagę, iż przedstawione we wniosku sposoby postępowania z odpadami są zgodne z wymogami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 669, z późn. zm.), w tym rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. poz. 1742).

Ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o utrzymaniu czystości i porządku w gminach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 1579, z późn. zm.) wprowadzono m.in. zmianę przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska dot. ochrony przeciwpożarowej. Zgodnie z obecnym brzmieniem art. 183 c ust. 7 z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556, z późn. zm.), *przepisów dotyczących przeprowadzania kontroli przez komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego,*

o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach, nie stosuje się w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów, wydawanego dla zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Tym samym ustala przesłankę do określenia w warunkach pozwolenia zintegrowanego wymogów ochrony przeciwpożarowej w przypadku zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Zgodnie z ustaleniami, Zakład EC-3 nadal kwalifikuje się do zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. EC-3 jako zakład o zwiększonym ryzyku został zgłoszony właściwemu organowi Państwowej Straży Pożarnej (art. 250 ust. 1 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska). W świetle powyższego wykreślono z warunków pozwolenia zintegrowanego wymogi ochrony przeciwpożarowej.

Celem porządkowym zmieniono w punkcie V pkt 2 pozwolenia zintegrowanego informację o dokumentach określających wymagania najlepszych dostępnych technik BAT, uwzględniając aktualne konkluzje BAT tj. decyzję wykonawczą Komisji Europejskiej z dnia 30 listopada 2021 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 (Dz. Urz. UE L 469 z 30.12.2021, str. 1), sprostowaną (Dz. Urz. UE L 103 z dnia 31.03.2022, str. 17). Punkt XII. pozwolenia zintegrowanego pozostaje bez zmian, gdyż okres na dostosowanie do wymogów konkluzji BAT minął z dniem 17 sierpnia 2021 r. W dniu 27 stycznia 2021 r., Sąd Unii Europejskiej (sprawa T-699/17) stwierdził nieważność 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 (Dz. Urz. UE L 212/1 z 17.08.2017. Jednakże Sąd utrzymał w mocy skutki unieważnionej decyzji wykonawczej (2017/1442) do czasu wejścia w życie nowego aktu prawnego. Ponadto wymagania zawarte w unieważnionych i obowiązujących Konkluzjach BAT są dokładnie takie same.

Zawiadomieniem z dnia 28 grudnia 2022 r., znak: ŚRIII.7222.282.2021.KK, w trybie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, z późn. zm.) poinformowano stronę postępowania administracyjnego o możliwości zapoznania się z całością zebranej dokumentacji oraz o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów w ww. sprawie. W wyznaczonym terminie nie złożono żadnych uwag ani wniosków w ww. sprawie.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska złożone za pośrednictwem Marszałka Województwa Łódzkiego w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

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, co oznacza, iż decyzja podlega wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 1006 zł za wydanie niniejszego pozwolenia na konto:

Urząd Miasta Łodzi
nr 08156000132025030551330016



z up. Marszałka
Województwa Łódzkiego

Edyta Marcinkowska
Dyrektor
Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Veolia Energia Łódź S.A.
ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, 92-550 Łódź
2. a/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi
3. Instytut Ochrony Środowiska - Państwowy Instytut Badawczy
Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami
ul. Chmielna 132/134, 00-805 Warszawa
4. Komenda Miejska Państwowej Straży Pożarnej w Łodzi
5. Urząd Marszałkowski Województwa Łódzkiego
Departament Środowiska
Wydział Opłat Środowiskowych – BDO