



## 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 22 grudnia 2023 r.

ŚRIII.7222.210.2023.KN

### DECYZJA

w sprawie zmiany decyzji Wojewody Łódzkiego 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; decyzją z dnia 7 maja 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK oraz decyzją z dnia 13 lutego 2023 r., znak: ŚRIII.7222.282.2021.KK

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, 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 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. 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. z 2014 r. 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:**

**1.** 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 PZ/29 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/29/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienioną 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; decyzją z dnia 7 maja 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK oraz decyzją z dnia 13 lutego 2023 r., znak: ŚRIII.7222.282.2021.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 Punkt I.2 otrzymuje brzmienie:**

**„I.2. Określam podstawowe wielkości charakteryzujące źródła ciepła i energii elektrycznej:**

- moc nominalna instalacji liczona z wartości opałowej paliwa na wejściu do instalacji – 1 170,986 MW (do 31 grudnia 2023 r.) / 858,986 MW (od 1 stycznia 2024 r.),
- moc cieplna osiągalna (chwilowa) – MC= 803,7 MW (do 31 grudnia 2023 r.) / 540,9 MW (od 1 stycznia 2024 r.),
- maksymalna trwała moc cieplna osiągalna – MTMC = 687,4 MW (do 31 grudnia 2023 r.) / 454,8 MW (od 1 stycznia 2024 r.),
- moc elektryczna osiągalna – P = 205,85 MW.”;

**I.2 Punkt I.4 wraz z podpunktami, literami i tiretami otrzymuje brzmienie:**

**„I.4. Określam charakterystykę techniczną instalacji**

**1. Instalację energetycznego spalania paliw stanowią:**

- a) w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:
- 5 kotłów parowych o numerach stacjonarnych 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% biomasy),
  - 1 kocioł parowy o numerze stacjonarnym 10 opalany olejem opałowym lekkim,
  - 3 kotły wodne o numerach stacjonarnych 4, 7 oraz 8 opalane olejem opałowym ciężkim (do dnia 31 grudnia 2023 r.) / 1 kocioł wodny o numerze stacjonarnym 8, opalany olejem opałowym lekkim (od dnia 1 stycznia 2024 r.).
- b) w warunkach postoju zakładu i rozruchu – wytwornica pary opalana olejem opałowym lekkim,
- c) w warunkach postoju zakładu i tzw. „blackout” – agregat prądotwórczy zasilany olejem napędowym.

**2. Urządzenia towarzyszące stanowią:**

- a) urządzenia gospodarki paliwowej,
- b) urządzenia gospodarki olejami,
- c) urządzenia przygotowania wody i gospodarki ściekowej,
- d) urządzenia przygotowania powietrza,
- e) bocznicą kolejową połączoną z magistralą kolejową „Wschód” poprzez stację Łódź – Żabieniec.”;

**I.3 W punkcie I.5 Tabela 1 „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 <sup>1)</sup>	PTWM-100	1972	137
K-7 <sup>1)</sup>	PTWM-100	1974	137
K-8	PTWM-100	1975	137 <sup>1)</sup> / 99 <sup>2)</sup>
K-10	ED-30p	2002	14
<b>Układ Elektryczny</b>			<b>MW*/MVA**</b>
Generator 1	6H6178/2	1962	40,85*
Generator 2	TGHW 63	1970	55,0*
Generator 3	GTH 63	1973	55,0*
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**
<b>Układ odzūżlania i odpopielania</b>			<b>Pojemnoř uŹytkowa m<sup>3</sup></b>
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 1	1968	1175
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 2	1968	600
Osadnik ŹuŹla	Nr 1	1968	324
Osadnik ŹuŹla	Nr 2	1974	324
Osadnik ŹuŹla	Nr 3	2004	648
Plac odkładczy ŹuŹla	-	2004	413
<b>Układ magazynowania reagenta do układu odazotowania</b>			<b>Pojemnoř uŹytkowa m<sup>3</sup></b>
Zbiornik mocznika	Nr 1	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 2	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 3	2016	130
<b>Układ magazynowania sorbentu i PPR</b>			<b>Pojemnoř uŹytkowa m<sup>3</sup></b>
Zbiornik sorbentu	-	2017	800
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 1	2017	1000
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 2	2017	1000
<b>Urządzenia gospodarki ściekowej</b>			<b>m<sup>3</sup></b>
Zbiornik wyrównawczy ścieków	-	2001	350
Pięciokomorowy neutralizator ścieków	-	2001	580
Zbiornik pořredni ścieków	-	2001	35
Zbiornik filtratów z oczyszczania ścieków	-	2001	110

z mycia kotłów wodnych (mazutowych)			
Osadnik ścieków z oczyszczania ścieków z mycia kotłów wodnych	-	2001	100
Odolejacz ze zbiornikami mazutu	-	2001	22
<b>Agregat prądowórczy</b>			<b>kW / kVA / kV moc w paliwie MW</b>
Agregat prądowórczy	GD660	2023	480,0 / 600,0 / 0,4 0,986

<sup>1)</sup> Obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.

<sup>2)</sup> Obowiązuje od dnia 1 stycznia 2024 r.”;

**I.4 W punkcie II.1.1 Tabela 2 „Charakterystyka techniczna instalacji”, otrzymuje brzmienie:**

„Tabela 2 Charakterystyka techniczna instalacji

<b>Źródła energetycznego spalania paliw</b>			
<b>Numer źródła</b>	<b>Typ kotła</b>	<b>Data rozpoczęcia użytkowania źródła</b>	<b>Nominalna moc cieplna w paliwie MW</b>
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 <sup>1)</sup>	PTWM-100	1972	137
K-7 <sup>1)</sup>	PTWM-100	1974	137
K-8	PTWM-100	1975	137 <sup>1)</sup> / 99 <sup>2)</sup>
K-10	ED-30p	2002	14
Agregat prądowórczy	GD660	2023	0,986
<b>Źródła emisji technologicznej</b>			
<b>Nazwa źródła</b>	<b>Symbol</b>	<b>Rok rozpoczęcia użytkowania</b>	<b>Pojemność użytkowa m<sup>3</sup></b>
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

<sup>1)</sup> Obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.

<sup>2)</sup> Obowiązuje od dnia 1 stycznia 2024 r.”;



**I.5 W punkcie II.1.2 Tabela 3 „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	Średnica emitora
Nazwa źródła	Typ kotła		m	m
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 <sup>1)</sup>	PTWM-100	2	180	5,0
K-7 <sup>1)</sup>	PTWM-100			
K-8	PTWM-100			
K-10	ED-30p			
Agregat prądowórczy	GD660	A1	2,866	0,133
		A2	2,866	0,133
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

<sup>1)</sup> Obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.”;

**I.6 Punkt II.1.3, w tym Tabela 3A „Charakterystyka paliwa podstawowego stosowanego w kotłach”, otrzymuje brzmienie:**

„II.1.3 Określam charakterystykę paliwa stosowanego w kotłach

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 <sup>1)</sup>	PTWM-100	≤ 1,0	≤ 0,06	≥ 40 000
Biomasa <sup>2)</sup>	OP-230 (K-6 i K-9)	≥ 0,1 <sup>3)</sup>	≤ 8	≥ 12 000
Olej opałowy lekki <sup>4)</sup>	ED-30p, PTWM-100 <sup>5)</sup>	≤ 0,2	≤ 0,01	≥ 42 000

<sup>1)</sup> Obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.

<sup>2)</sup> Udział energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw od <1% do 100%.

<sup>3)</sup> Suchej masy.

<sup>4)</sup> Olej napędowy – zgodnie z definicją zawartą 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 z późn. zm.).

5) Obowiązuje od dnia 1 stycznia 2024 r.”;

**I.7 Punkt II.1.6, w tym Tabela 4A „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 <sup>1)</sup>	Spalanie węgla kamiennego
Węgiel kamienny	545 000	550 000
Biomasa	5 000	0
Olej opałowy ciężki	8 000 <sup>2)</sup>	8 000 <sup>2)</sup>
Olej opałowy lekki <sup>3)</sup>	1 000 <sup>2)</sup> / 9 000 <sup>4)</sup>	1 000 <sup>2)</sup> / 9 000 <sup>4)</sup>

1) 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%.

2) Obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.

3) Olej napędowy – zgodnie z definicją zawartą 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 z późn. zm.).

4) Obowiązuje od dnia 1 stycznia 2024 r.”;

**I.8 Punkt II.1.7 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, wyrażoną jako NO<sub>2</sub>),
- pyłu,
- chlorowodoru,
- fluorowodoru,
- rtęci,
- amoniaku,
- tlenku węgla,
- benzo(a)pirenu,

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

**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 <sup>3</sup> <sub>u</sub> ] <sup>1)</sup> (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)
Kocioł K-1 OP-130 Q = 103 MW	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	200
	SO <sub>2</sub>	200
	pył	20



Kocioł K-2 OP-130 Q = 103 MW	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	200	
	SO <sub>2</sub>	200	
	pył	20	
Kocioł K-3 OP-230 Q = 185 MW	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	200	
	SO <sub>2</sub>	200	
	pył	20	
Kocioł K-6 OP-230 Q = 177 MW	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	200 / 200*	
	SO <sub>2</sub>	200 / 200*	
	pył	20 / 20*	
Kocioł K-9 OP-230 Q = 177 MW	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	200 / 200*	
	SO <sub>2</sub>	200 / 200*	
	pył	20 / 20*	
Źródło emisji	Rodzaj substancji	Stężenie dopuszczalne wyrażone w [mg/m <sup>3</sup> u] <sup>1), 3), 4)</sup> (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych)	
		Do 31 grudnia 2023 r.	Od 1 stycznia 2024 r.
Kocioł K-4 <sup>5)</sup> PTWM-100 Q = 137 MW	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	450	-
	SO <sub>2</sub>	1 700	-
	pył	50	-
Kocioł K-7 <sup>5)</sup> PTWM-100 Q = 137 MW	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	450	-
	SO <sub>2</sub>	1 700	-
	pył	50	-
Kocioł K-8 PTWM-100 Q = 137 <sup>6)</sup> / 99 <sup>7)</sup> MW	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	450	300
	SO <sub>2</sub>	1 700	350
	pył	50	20
Kocioł K-10 ED-30p Q = 14 MW	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	400	300
	SO <sub>2</sub>	850	350
	pył	50	20

<sup>1)</sup> Warunki umowy 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).

<sup>2)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako NO<sub>2</sub>.

<sup>3)</sup> 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, do dnia kiedy moc źródła nie będzie mniejsza niż 100 MW.

<sup>4)</sup> Wartości standardów emisyjnych po 31 grudnia 2023 r. lub w przypadku wyczerpania 17 500 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. z 2020 r. poz. 1860). Do dnia 31 grudnia 2023 r. w związku ze złożoną przez prowadzącego instalację 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, obowiązują standardy emisyjne zapisane w Pozwoleniu Zintegrowanym na dzień 31 grudnia 2015 r. W skład tego źródła spalania paliw od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. wchodziły kotły olejowe K-4, K-7, K-8, K-10, a od dnia 1 stycznia 2024 r. kotły olejowe K-8 i K-10.

<sup>5)</sup> Kotły wycofane z eksploatacji najpóźniej od dnia 1 stycznia 2024 r.

<sup>6)</sup> Obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.

<sup>7)</sup> Obowiązuje od dnia 1 stycznia 2024 r. (kocioł po modernizacji, o trwale zmniejszonej mocy, opalany olejem opałowym lekkim).

\* Uwzględnia możliwość współspalania i spalania biomasy w kotłach 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 <sup>3</sup> ] <sup>1)</sup> (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)	
<b>EMITOR E1</b>				
<b>wariant 1                          pracuje kocioł: 2xOP-130+3xOP-230</b>				
1	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	200 200 20	
<b>wariant 2                          pracują kotły: 1xOP-130+3xOP-230</b>				
2	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	200 200 20	
<b>wariant 3                          pracuje kocioł: 1xOP-130+2xOP-230</b>				
3	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	200 200 20	
<b>wariant 4                          pracuje kocioł: 1xOP-130+1xOP-230</b>				
4	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	200 200 20	
<b>wariant 5                          pracują kotły: 1xOP-230</b>				
5	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	200 200 20	
<b>wariant 6                          pracują kotły: 1xOP-130 lub 2xOP-230</b>				
6	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	200 200 20	
<b>wariant 7                          pracują kotły: 2xOP-230</b>				
7	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	200 200 20	
<b>wariant 8                          pracują kotły: 3xOP-230</b>				
8	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	200 200 20	
Lp.	Źródło emisji	Rodzaj substancji	Dopuszczalne stężenie wyrażone w [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>1)</sup> (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych)	
<b>EMITOR E2</b>				
			<b>Do 31 grudnia 2023 r.<sup>3),4)</sup></b>	<b>Od 1 stycznia 2024 r.</b>
<b>wariant 1                          pracuje kocioł: 1xPTWM-100 lub 2xPTWM100<sup>5)</sup> lub 3xPTWM100<sup>5)</sup></b>				
7	Emitor E 2	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	450 1700 50	300 350 20
<b>wariant 2                          pracuje kocioł: 1xED-30p</b>				
8	Emitor E 2	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup> SO <sub>2</sub> Pył	400 850 50	300 350 20

<sup>1)</sup> 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).

<sup>2)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako NO<sub>2</sub>.

<sup>3)</sup> 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, do dnia kiedy moc źródła nie będzie mniejsza niż 100 MW.

4) Wartości standardów emisyjnych po 31 grudnia 2023 r. lub w przypadku wyczerpania 17 500 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. z 2020 r. poz. 1860). Do dnia 31 grudnia 2023 r. w związku ze złożoną przez prowadzącego instalację pisemną deklaracją, 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, obowiązują standardy emisyjne zapisane w Pozwoleniu Zintegrowanym na dzień 31 grudnia 2015 r. W skład tego źródła spalania paliw od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. wchodzi kotły olejowe K-4, K-7, K-8, K-10, a od dnia 1 stycznia 2024 r. kotły olejowe K-8 i K-10.

5) Obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.

\* 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 <sup>3</sup> ] <sup>1)</sup>
		(przy referencyjnym poziomie tlenu 6%)
<b>Wartości średniodobowe<sup>2)</sup> dla poszczególnych źródeł objętych granicznymi wielkościami emisyjnymi</b>		
Kocioł K-1 OP-130 Q=103 MW	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	200
	SO <sub>2</sub>	205
	Pył	20
Kocioł K-2 OP-130 Q=103 MW	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	200
	SO <sub>2</sub>	205
	Pył	20
Kocioł K-3 OP-230 Q=185 MW	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	200
	SO <sub>2</sub>	205
	Pył	20
Kocioł K-6 OP-230 Q=177 MW	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	200 / 200 <sup>4)</sup>
	SO <sub>2</sub>	205 / 205 <sup>4)</sup>
	Pył	20 / 16 <sup>4)</sup>
Kocioł K-9 OP-230 Q=177 MW	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	200 / 200 <sup>4)</sup>
	SO <sub>2</sub>	205 / 205 <sup>4)</sup>
	Pył	20 / 16 <sup>4)</sup>
<b>Wartości średniodobowe<sup>2)</sup> dla emitora E-1</b>		
Kotły: K-1, K-2, K-3, K-6, K-9	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	200 / 200 <sup>4)</sup>
	SO <sub>2</sub>	205 / 205 <sup>4)</sup>
	Pył	20 / 16 <sup>4)</sup>
<b>Wartości średnioroczne dla poszczególnych źródeł objętych granicznymi wielkościami emisyjnymi</b>		
Kocioł K-1 OP-130 Q=103 MW	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150
	SO <sub>2</sub>	130
	Pył	12
	HCl	20
	HF	3
	Hg	0,004
	NH <sub>3</sub>	10
	CO	140
Kocioł K-2 OP-130 Q=103 MW	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150
	SO <sub>2</sub>	130
	Pył	12

	HCl	20
	HF	3
	Hg	0,004
	NH <sub>3</sub>	10
	CO	140
Kocioł K-3 OP-230 Q=185 MW	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150
	SO <sub>2</sub>	130
	Pył	12
	HCl	20
	HF	3
	Hg	0,004
	NH <sub>3</sub>	10
Kocioł K-6 OP-230 Q=177 MW	CO	140
	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150 / 150 <sup>5)</sup>
	SO <sub>2</sub>	130 / 100 <sup>5)</sup>
	Pył	12 / 10 <sup>5)</sup>
	HCl	20 / 20 <sup>5)</sup>
	HF	3 / <1 <sup>5)</sup>
	Hg	0,004 / 0,004 <sup>5)</sup>
	NH <sub>3</sub>	10 / 10 <sup>5)</sup>
Kocioł K-9 OP-230 Q=177 MW	CO	140 / 140 <sup>6)</sup>
	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150 / 150 <sup>5)</sup>
	SO <sub>2</sub>	130 / 100 <sup>5)</sup>
	Pył	12 / 10 <sup>5)</sup>
	HCl	20 / 20 <sup>5)</sup>
	HF	3 / <1 <sup>5)</sup>
	Hg	0,004 / 0,004 <sup>5)</sup>
	NH <sub>3</sub>	10 / 10 <sup>5)</sup>
<b>Wartości średnioroczne<sup>7)</sup> dla emitora E-1</b>		
Emitor E-1	CO	140 / 140 <sup>6)</sup>
	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150 / 150 <sup>5)</sup>
	SO <sub>2</sub>	130 / 122,9 <sup>5)</sup>
	Pył	12 / 11,5 <sup>5)</sup>
	HCl	20 / 20 <sup>5)</sup>
	HF	3 / 2,5 <sup>5)</sup>
	Hg	0,004 / 0,004 <sup>5)</sup>
	NH <sub>3</sub>	10 / 10 <sup>5)</sup>
<b>Źródło emisji</b>	<b>Rodzaj substancji</b>	<b>Stężenie dopuszczalne [mg/Nm<sup>3</sup>]<sup>1)</sup></b> (przy referencyjnym poziomie tlenu 3%)
<b>Wartości średniodobowe<sup>2)</sup> dla poszczególnych źródeł objętych granicznymi wielkościami emisyjnymi</b>		
Kocioł K-8 <sup>8), 9)</sup> PTWM-100 Q=99 MW	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	450
	SO <sub>2</sub>	400
	Pył	25

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) Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek, dla pomiarów ciągłych stosuje się średnią dobową, dla pomiarów okresowych stosuje się średnią z okresu pobierania próbek.

3) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako NO<sub>2</sub>.

4) 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 kotłach K-6 lub K-9 o udziale energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużytych paliw od <1 do 100%).



- 5) 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%).
- 6) 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%).
- 7) 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.
- 8) Obowiązuje od dnia 1 stycznia 2024 r.
- 9) Źródło istniejące o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie < 100 MW użytkowane poniżej 1 500 godzin w roku. W związku z ograniczeniem czasu pracy źródła poniżej 1500 godzin na rok nie mają zastosowania wartości wskaźnikowe tlenku węgla oraz średnie roczne tlenków azotu, dwutlenku siarki, pyłu.

**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 <sup>3</sup> ] <sup>1)</sup> (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)			
			węgiel kamienny		współspalanie węgla i biomasy*	
			wartości średnioroczne	wartości średniodobowe <sup>2)</sup>	wartości średnioroczne	wartości średniodobowe <sup>2)</sup>
<b>EMITOR E1</b>						
<b>wariant 1      pracują kotły: 2xOP-130+3xOP-230</b>						
1	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150	200	150	200
		SO <sub>2</sub>	130	205	130	205
		Pył	12	20	12	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	3	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH <sub>3</sub>	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
<b>wariant 2      pracują kotły: 1xOP-130+3xOP-230</b>						
2	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150	200	150	200
		SO <sub>2</sub>	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 <sub>3</sub>	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
<b>wariant 3      pracują kotły: 1xOP-130+2xOP-230</b>						
3	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150	200	150	200
		SO <sub>2</sub>	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 <sub>3</sub>	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
<b>wariant 4      pracują kotły: 1xOP-130+1xOP-230</b>						

4	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150	200	150	200
		SO <sub>2</sub>	130	205	100	205
		Pył	12	20	10	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	1	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH <sub>3</sub>	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
<b>wariant 5      pracuje kocioł: 1xOP-230</b>						
5	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150	200	150	200
		SO <sub>2</sub>	130	205	100	205
		Pył	12	20	10	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	1	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH <sub>3</sub>	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
<b>wariant 6      pracują kotły: 1xOP-130 lub 2xOP-130</b>						
6	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150	200	150	200
		SO <sub>2</sub>	130	205	130	205
		Pył	12	20	12	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	3	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH <sub>3</sub>	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
<b>wariant 7      pracują kotły: 2xOP-230</b>						
7	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150	200	150	200
		SO <sub>2</sub>	130	205	130	205
		Pył	12	20	12	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	3	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH <sub>3</sub>	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
<b>wariant 8      pracują kotły: 3xOP-230</b>						
8	Emitor E 1	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	150	200	150	200
		SO <sub>2</sub>	130	205	130	205
		Pył	12	20	12	20
		HCl	20	-	20	-
		HF	3	-	3	-
		Hg	0,004	-	0,004	-
		NH <sub>3</sub>	10	-	10	-
		CO	140	-	140	-
Lp.	Źródło emisji	Rodzaj substancji	<b>Dopuszczalne stężenie wyrażone w [mg/Nm<sup>3</sup>]<sup>1)</sup></b> (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych)			
			<b>olej opałowy lekki<sup>4)</sup></b>			
			<b>wartości średniodobowe<sup>2)</sup></b>			
<b>EMITOR E2<sup>5),6)</sup></b>						
<b>wariant 1      pracuje kocioł: 1xPTWM-100</b>						
1	Emitor E 2	NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	450			
		SO <sub>2</sub>	400			
		Pył	25			

<sup>1)</sup> 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.

<sup>2)</sup> Średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek, dla pomiarów ciągłych obowiązuje średnia dobowa, dla pomiarów okresowych obowiązuje średnia z okresu pobierania próbek.



- 3) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako NO<sub>2</sub>.
- 4) Olej napędowy – zgodnie z definicją zawartą 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 z późn. zm.).
- 5) Obowiązuje od dnia 1 stycznia 2024 r.
- 6) Źródło istniejące o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie < 100 MW użytkowane poniżej 1 500 godzin w roku. W związku z ograniczeniem czasu pracy źródła poniżej 1500 godzin na rok nie mają zastosowania wartości wskaźnikowe tlenku węgla oraz średnie roczne tlenków azotu, dwutlenku siarki, pyłu.
- \* 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
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

## c) z agregatu prądotwórczego

**Tabela 6A** Emisja z agregatu prądotwórczego w czasie okresowych uruchomień celem sprawdzenia/konserwacji (w czasie postoju kotłów K-1, K-2, K-3, K-4<sup>1)</sup>, K-6, K-7<sup>1)</sup>, K-8, K-9, K-10)

Nr emitora	Źródło emisji/emitor	Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna
-	-	-	[kg/h]
A1	Agregat prądotwórczy GD660	Pył	0,0036
		CO	0,0533
		NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	0,1243
		SO <sub>2</sub>	0,1420
		Benzo(a)piren	1,78*10 <sup>-7</sup>
A2		Pył	0,0036
		CO	0,0533
		NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	0,1243
		SO <sub>2</sub>	0,1420
		Benzo(a)piren	1,78*10 <sup>-7</sup>
Łączna emisja roczna	-	[Mg/rok]	
	Pył	0,00007	
	CO	0,00107	
	NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	0,00249	
	SO <sub>2</sub>	0,00284	
	Benzo(a)piren	0,000000004	
<b>DODATKOWE WARUNKI DOTYCZĄCE AGREGATU PRĄDOTWÓRCZEGO</b>			
Średnioroczne zużycie paliwa podczas okresowych uruchomień celem sprawdzenia/konserwacji	Rodzaj paliwa	Ilość [litr/rok]	Ilość [Mg/rok]
	Olej napędowy	995	0,900
Czas emisji	Praca podczas okresowych uruchomień celem sprawdzenia/konserwacji poza okresem tzw. „blackout”		10 godzin/rok (wyłącznie w porze dziennej, maksymalnie 1 godzina dziennie)

<sup>1)</sup> Kotły K-4 i K-7 od dnia 1 stycznia 2024 r. będą wyłączone z eksploatacji.

<sup>2)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako NO<sub>2</sub>.;

**I.9 W punkcie II.1.8 Tabela 7 „Wielkość dopuszczalnej emisji rocznej” otrzymuje brzmienie:**

„Tabela 7 Wielkość dopuszczalnej emisji rocznej

Lp.	Nazwa substancji	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/a]			
		Do 31 grudnia 2023 r.		Od 1 stycznia 2024 r.	
		Węgiel kamienny	Współspalanie węgla kamiennego i biomasy <sup>2)</sup>	Węgiel kamienny	Współspalanie węgla kamiennego i biomasy <sup>2)</sup>
1	NO <sub>x</sub> <sup>1)</sup>	770,5	770,5	706,4	706,4
2	SO <sub>2</sub>	988	984,5	626,2	623,0
3	Pył	65,1	64,9	55,9	55,7
	tylko instalacja spalania paliw z uwzględnieniem emitorów technologicznych	69,7	69,5	60,5	60,3
4	HCl	88,0	88,0	88,0	88,0
5	HF	13,0	13,0	13,0	13,0
6	Hg	0,02	0,02	0,02	0,02
7	NH <sub>3</sub>	46,4	46,4	44,0	44,0
8	CO	650,0	650,0	634,4	634,4

<sup>1)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako NO<sub>2</sub>.

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

**I.10 Wykreślam pkt II.1.9;**

**I.11 W punkcie II.1.10 Tabela 8 „Warianty funkcjonowania instalacji” otrzymuje brzmienie:**

„Tabela 8 Warianty funkcjonowania instalacji

Czas pracy w roku [h]	Kotły parowe	Kotły wodne	Razem
<b>Warianty funkcjonowania instalacji do dnia 31 grudnia 2023 r.</b>			
<b>Sezon zimowy</b>			
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
<b>Sezon letni</b>			
1368	1xOP-230	-	1
883	1xOP-130	-	1
168	1xED-30p	-	1
144	1xOP-130	1xPTWM-100	2
<b>Warianty funkcjonowania instalacji od dnia 1 stycznia 2024 r.</b>			
<b>Sezon zimowy</b>			
1246	2 x OP-130 i 3 x OP-230	1 x PTWM-100	6
765	2 x OP-130 i 3 x OP-230	-	5
792	1 x OP-130 i 3 x OP-230	-	4



240*	1 x OP-130 i 3 x OP-230	-	4
171	3 x OP-230	-	3
50	3 x OP-230	1 x PTWM-100	4
336	1 x OP-130 i 2 x OP-230	-	3
240*	1 x OP-130 i 2 x OP-230	-	3
144	2 x OP-230	-	2
1176	1 x OP-130 i 1 x OP-230	-	2
288	1 x OP-230	-	1
<b>Sezon letni</b>			
1368	1xOP-230	-	1
883	1xOP-130	-	1
58	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.12 Punkt II.1.11 otrzymuje brzmienie:**

„II.1.11 Określam maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych (przerwa konserwacyjna, rozruch, wyłączenia kotłów, tzw. „blackout”) oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji.

**Tabela 9** Warunki eksploatacji w sytuacjach odbiegających od normalnych

Oznaczenie źródła emisji (urządzenie)	Czas emisji [h/rok]		Parametry emitora		
			Oznaczenie	Wysokość [m]	Średnica [m]
K10	58		E2	180	5
Agregat prądowoczący	Praca w okresie tzw. „blackout”	n.d.	A1	2,866	0,133
			A2	2,866	0,133

### **I.13 W punkcie II.1.12 Tabela 9A „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 <sup>1)</sup>	t/h	130	70	45
K-2-wydajność kotła w parze <sup>1)</sup>	t/h	130	70	45
K-3-wydajność kotła w parze <sup>1)</sup>	t/h	230	138	80
K-6-wydajność kotła w parze <sup>1)</sup>	t/h	230	115	80
K-9-wydajność kotła w parze <sup>1)</sup>	t/h	230	115	80

IOS (uruchamianie ze stanu zimnego) -temperatura spalin <sup>1)</sup>	°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 ciepna kotła w wodzie <sup>2)</sup>	GJ/h	418	100	100
K-7-wydajność ciepna kotła w wodzie <sup>2)</sup>	GJ/h	418	100	100
K-8-wydajność ciepna kotła w wodzie	GJ/h <sup>2)</sup> / MW <sup>3)</sup>	418 <sup>2)</sup> / 86,1 <sup>3)</sup>	100 <sup>2)</sup> / 40 <sup>3)</sup>	100 <sup>2)</sup> / 40 <sup>3)</sup>
Agregat prądowórczy	MW elektryczny	0,480	Nie dotyczy	Nie dotyczy

<sup>1)</sup> Parametr wydajności kotła i temperatury spalin musi być spełniony jednocześnie, aby uznać iż punkt końcowy okresu rozruchu zaistniał.

<sup>2)</sup> Obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.

<sup>3)</sup> Obowiązuje od 1 stycznia 2024 r.”;

#### **I.14 Punkt III.2 wraz z podpunktami, literami i tabelami otrzymuje brzmienie:**

**„III.2 Określam wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażonymi wskaźnikami hałasu  $L_{AeqD}$  i  $L_{AeqN}$  w odniesieniu do rodzajów terenu oraz rozkład czasu pracy źródeł emitujących hałas dla doby.**

#### **1. Określam rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby, zgodnie z Tabelą 13:**

**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			



Lp.	Źródło hałasu	Ilość	Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
	- TZ4	1		
	- TR	1		
14.	Pompownia - pompy wody splucznej	12	16	8
15.	Przesypy - zespoły napędowe, separatory, podajniki	8	4	-
16.	Zbiornik retencyjny - podajniki ślimakowe, Wentylatory	4 4	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	-
24.	Agregat prądotwórczy <sup>1)</sup>	1	1	-

<sup>1)</sup> Praca agregatu prądotwórczego wyłącznie podczas okresowych uruchomień celem sprawdzenia/konserwacji (w czasie postoju instalacji głównej).

**2. Określam wielkość emisji hałasu zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112) dla terenów podlegających ochronie akustycznej, położonych poza zakładem tj. dla:**

- a) terenów zabudowy położonych na kierunku **wschodnim**:
- mieszkaniowej jednorodzinnej, mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego oraz mieszkaniowo-usługowej po wschodniej stronie pasa drogowego Alei Włókniarzy w obszarze ograniczonym ulicami Pojezierską, Rumuńską, Limanowskiego i Aleją Włókniarzy,
  - mieszkaniowej jednorodzinnej – Pojezierska 83;
- b) terenów zabudowy mieszkaniowej położonych na kierunku **zachodnim**:
- jednorodzinnej (zabudowa mieszkaniowa przy ulicy Helskiej na odcinku od ulicy Swojskiej do ulicy Grudziądzkiej, po południowej stronie pasa drogowego ulicy Helskiej - punkty adresowe od numeru 4 do numeru 24/24A)
  - wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego (zabudowa mieszkaniowa przy ulicy Helskiej na odcinku od ulicy Swojskiej do ulicy Grudziądzkiej, po północnej stronie pasa drogowego ulicy Helskiej - punkty adresowe od numeru 11 do 17, po południowej stronie pasa drogowego ulicy Helskiej – punkty adresowe Helska 14, 16 i 18 oraz po północnej stronie pasa drogowego ulicy Limanowskiego - punkty adresowe od numeru 189 do numeru 207),
- c) terenów zabudowy położonych na kierunku **południowym**
- mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego (zabudowa mieszkaniowa po południowej stronie pasa drogowego ulicy Limanowskiego - punkty adresowe od 168 do 186),
  - związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży (Przedszkole Miejskie Nr 110, ul. Uniejowska 2A).

Lokalizacja	Przeznaczenie terenu	Dopuszczalny poziom hałasu A	
		L <sub>Aeq D</sub> , dB	L <sub>Aeq N</sub> , dB
Teren położony na kierunku <b>wschodnim</b> od terenu zakładu	Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	50	40
	Tereny mieszkaniowo-usługowe	55	45
	Tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego	55	45
Teren położony na kierunku <b>zachodnim</b> od terenu zakładu	Teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	50	40
	Tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego	55	45
Teren położony na kierunku <b>południowym</b> od terenu zakładu	Tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego	55	45
	Tereny związane ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży	50	-*

\* - z uwagi na niewykorzystywanie tych terenów, zgodnie z ich funkcją, w porze nocy, nie obowiązuje na nich dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy ;”

#### **I.15 Punkt IV.1.4 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 43 m;

##### **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 (pomiarów 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 (do dnia 31 grudnia 2023 r.);



- dla kotła wodnego K-8 – króćce pomiarowe usytuowane na kanale spalin doprowadzających spaliny do komina E2 – zgodnie z normą PN-Z-04030-7 (od dnia 1 stycznia 2024 r.);
- 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) oraz dla emitora E2 (kocioł oznaczony symbolem K-8), wraz ze wskazaniem metodyki prowadzenia pomiarów

a) zakres i częstotliwość pomiarów ciągłych i okresowych

Substancja	Norma(-y) <sup>1)</sup>	Częstotliwość wykonywania pomiarów <sup>2)</sup>	
		Emitor E1 (K-1, K-2, K-3, K-6 i K-9)	Emitor E2 (K-8) <sup>3)</sup>
		spalanie węgla kamiennego, współspalanie biomasy i spalanie biomasy <sup>4)</sup>	spalanie oleju opałowego lekkiego
NH <sub>3</sub>	Ogólne normy EN	ciągły	-
NO <sub>x</sub> <sup>5)</sup>	Ogólne normy EN		okresowy, raz na sześć miesięcy <sup>9)</sup>
CO	Ogólne normy EN		
SO <sub>2</sub>	Ogólne normy EN i EN 14791		
SO <sub>3</sub>	-	okresowy <sup>6)</sup> , raz na rok	-
HCl <sup>7)</sup>	EN 1911	okresowy <sup>6)</sup> , raz na trzy miesiące	-
HF	-	okresowy <sup>6)</sup> , raz na trzy miesiące	-
Pył	Ogólne normy EN i EN 13284-1 i EN 13284-2	ciągły	okresowy, raz na sześć miesięcy <sup>9)</sup>
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	EN 14385 <sup>8)</sup>	Okresowy <sup>6)</sup> , raz na rok	co najmniej za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisje
Hg	EN 13211	Okresowy <sup>6)</sup> , raz na sześć miesięcy	-

<sup>1)</sup> 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.

<sup>2)</sup> Częstotliwość monitorowania nie ma zastosowania w przypadku gdy jedynym celem funkcjonowania obiektu byłby pomiar emisji.

<sup>3)</sup> Obowiązuje od 1 stycznia 2024 r.

<sup>4)</sup> 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%.

<sup>5)</sup> Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO<sub>2</sub>), wyrażona jako NO<sub>2</sub>.

<sup>6)</sup> Pomiar okresowy z wymaganą częstotliwością wykonywany będzie na poziomie emitora, przy czym minimum raz w roku każdy pracujący kocioł zostanie objęty pomiarami okresowymi.

<sup>7)</sup> Chlorki gazowe wyrażone jako HCl.

<sup>8)</sup> Akredytowana procedura badawcza dla substancji nieobjętych normą EN 14385.

<sup>9)</sup> Źródło o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie < 100 MW użytkowane poniżej 1 500 godzin w roku. Z tego względu zamiast pomiarów ciągłych mogą być wykonywane pomiary okresowe z minimalną częstotliwością raz na sześć miesięcy.

b) zakres mierzonych parametrów dla pomiarów ciągłych: O<sub>2</sub>, temperatura, ciśnienie, wilgotność spalin i przepływ spalin.



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

**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; decyzją z dnia 7 maja 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK oraz decyzją z dnia 13 lutego 2023 r., znak: ŚRIII.7222.282.2021.KK nie ulegają zmianom.**

## UZASADNIENIE

Veolia Energia Łódź S.A., z siedzibą w Łodzi przy ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, wnioskiem z dnia 30 czerwca 2023 r., znak: PS/7170/2023 (data wpływu do tut. Urzędu: 4 lipca 2023 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; decyzją z dnia 7 maja 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK oraz decyzją z dnia 13 lutego 2023 r., znak: ŚRIII.7222.282.2021.KK.

Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 28 lipca 2023 r., znak: ŚRIII.7222.210.2023.KK wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia braków formalnych wniosku. Veolia Energia Łódź S.A. pismem z dnia 23 sierpnia 2023 r. przedłożyła uzupełnienie braków formalnych wniosku. Tutejszy organ pismem z dnia 9 listopada 2023 r., znak: ŚRIII.7222.210.2023.KN wezwał ponownie o uzupełnienie braków formalnych wniosku, wskazując jednocześnie braki merytoryczne wniosku. Strona przedłożyła uzupełnienie pismem z dnia 29 listopada 2023 r. Tutejszy Urząd przeprowadził szczegółową analizę przedłożonej dokumentacji. Następnie kolejnym pismem z dnia 8 grudnia 2023 r., znak: ŚRIII.7222.210.2023.KN Marszałek Województwa Łódzkiego wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku. Spółka uzupełniła wniosek pismem znak PS/13279/2023 (data wpływu: 19 grudnia 2023 r.).

Kwalifikację przedmiotowej instalacji do obowiązku posiadania pozwolenia zintegrowanego 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), tj. 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. z 2019 r. poz. 1839, z późn. zm.) jest Marszałek Województwa Łódzkiego.

Wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego Spółka objęła:

- zmianę warunków decyzji w związku z modernizacją kotła numer K-8, w tym zmianą paliwa z oleju opałowego ciężkiego na olej opałowy lekki oraz obniżeniem jego nominalnej mocy cieplnej do 99 MW;
- zmianę warunków decyzji w związku z zakończeniem eksploatacji dwóch pozostałych kotłów wodnych PTWM-100 o numerach K-4 i K-7;
- uwzględnienie w warunkach pozwolenia zintegrowanego pracy agregatu prądowłórczego, który będzie pracował w trakcie tzw. „blackout” oraz podczas postoju zakładu w trakcie okresowych sprawdzeń/konserwacji;
- aktualizację terenów podlegających ochronie akustycznej.

Przedmiotową decyzją dokonano zmiany pozwolenia zintegrowanego zgodnie z zakresem wynikającym z wniosku strony.

Przedstawione we wniosku zmiany związane są m.in. z upływem okresu obowiązywania odstępowania przewidzianego w art. 146a ustawy Prawo ochrony środowiska, udzielonego dla kotłów wodnych PTWM-100 (K-4, K-7, K-8) i wytwornicy pary K-10, jako zagregowanego źródła E2 H180 w instalacji Elektrociepłownia EC-3 w Łodzi, co nastąpi z dniem 31 grudnia 2023 r. Modernizacja kotła PTWM-100 o numerze K-8, opalanego do tej pory olejem opałowym ciężkim obejmuje dostosowanie do opalania olejem opałowym lekkim oraz obniżenie jego nominalnej mocy cieplnej do poziomu 99 MW. Ponadto wniosek uwzględnia zakończenie eksploatacji dwóch pozostałych kotłów wodnych PTWM-100 o numerach K-4 i K-7.

Ponadto w ramach przedmiotowego postępowania zawnioskowano o ujęcie w warunkach pozwolenia zintegrowanego pracy agregatu prądowłórczego, który został zainstalowany na terenie zakładu w związku z koniecznością zapewnienia zasilania awaryjnego EC-3 Łódź w przypadku wystąpienia tzw. „blackout”. Agregat prądowłórczy pracował będzie przy parametrach znamionowych, tj. 480 kW tylko i wyłącznie w warunkach odbiegających od normalnych w sytuacji tzw. „blackout” oraz w czasie okresowych uruchomień celem sprawdzenia/konserwacji, a energia elektryczna wykorzystywana będzie do zasilania awaryjnego niezbędnej części instalacji do realizacji planu odbudowy systemu elektroenergetycznego. Agregat prądowłórczy nie zwiększa mocy energii elektrycznej osiągalnej zakładu EC-3 Łódź.

Rozpatrując sprawę, tutejszy organ wziął pod uwagę obliczenia rozkładu stężeń w powietrzu, załączone do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji, które wykazały, iż 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 2021 r., poz. 845),



- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. 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. z 2020 r. poz. 1860) oraz granicznych wielkości emisji wynikających z 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 z późn. zm.), zwanej dalej Konkluzjami BAT.

W związku z zaostrzeniem norm emisyjnych od dnia 1 stycznia 2024 r., co wynika z art. 146a ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska, od tego dnia nie będą eksploatowane kotły K-4 i K-7. Natomiast kocioł K-8 zostanie przystosowany do opalania innym paliwem niż dotychczas, tj. zamiast ciężkiego oleju opałowego będzie opalany lekkim olejem opałowym, który w Konkluzjach BAT określany jest mianem oleju napędowego. W związku z tym olej opałowy ciężki jako paliwo podstawowe będzie mógł być wykorzystywany do 31 grudnia 2023 r. Po tej dacie, tak jak dotychczas, będzie wykorzystywany jako paliwo rozpałkowe w kotłach parowych.

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

Jak wskazano powyżej przedmiotowa zmiana związana jest z zakończeniem z dniem 31 grudnia 2023 r. okresu obowiązywania odstępstwa, o którym mowa w art. 146a ustawy Prawo ochrony środowiska, dotyczącego źródła emisji jakim jest emitor E2. Zgodnie z przepisem art. 146a ust. 4 przywołanej ustawy, dopuszczalne wielkości emisji dla emitora E2, obowiązujące od 1 stycznia 2024 r., ustalono na podstawie standardów emisyjnych jak dla nowych źródeł spalania paliw, uwzględniając przy tym pierwszą zasadę łączenia zdefiniowaną w art. 157a ust. 2 pkt 1 ww. ustawy.

Jednocześnie mając na uwadze, że konkluzje BAT obejmują tylko jeden z dwóch kotłów (kocioł K-8), z których spaliny odprowadzane są przez emitor E2, dopuszczalne wielkości emisji odpowiadające granicznym wielkościom emisji określono tylko dla tego kotła. Przy czym z uwagi na to, iż będzie to źródło użytkowane poniżej 1 500 godzin w roku, wielkości dopuszczalnej emisji nie określono w odniesieniu do średniej rocznej. Ponadto wzięto pod uwagę nominalną moc cieplną dostarczaną w paliwie wynoszącą poniżej 100 MW, fakt że mamy do czynienia z ciepłownią miejską oddaną do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., co dotyczy również kotła K-8, który nie jest wyposażony w instalację SCR lub SNCR.

Z powyższego wynika także m.in. brak określenia dla kotłów K-8 i K-10 dopuszczalnej wielkości emisji dla tlenku węgla. Niezależnie od tego określono dopuszczalną wielkość emisji maksymalnej tlenku węgla dla pozostałych źródeł spalania oraz dopuszczalną wielkość emisji rocznej dla całej



instalacji. W związku z tym bezpodstawny stał się punkt II.1.9 pozwolenia zintegrowanego i został on wykreślony.

Ponadto w pozwoleniu ujęto (pkt I.4 ppkt 1 lit. c, pkt I.5 Tabela 1, pkt II.1.1 Tabela 2, pkt II.1.2 Tabela 3, pkt II.1.7 lit. c Tabela 6A, pkt II.1.11 Tabela 9, pkt II.1.12 Tabela 9A) agregat prądowórczy wykorzystywany w warunkach odbiegających od normalnych, który ma zapewnić łatwiejsze i szybsze uruchomienie instalacji w sytuacji nagłej i niespodziewanej awarii systemu elektroenergetycznego (tzw. „blackout”) skutkującej brakiem możliwości pobierania energii elektrycznej na potrzeby instalacji z sieci elektroenergetycznej, jak również zmniejszyć skalę negatywnych skutków tzw. „blackout” dla instalacji. Agregat ten w celu zapewnienia jego sprawności będzie okresowo uruchamiany, co będzie następowało w czasie postoju kotłów K-1, K-2, K-3, K-4, K-6, K-7, K-8 K-9, K-10 (przy czym kotły K-4 i K-7 od 1 stycznia 2024 r. nie będą eksploatowane), jednak nie częściej niż dziesięć razy w roku przez maksymalnie jednorazowo jedną godzinę w porze dnia. Opisywany agregat, zgodnie z przepisami obowiązującymi w dniu wydawania niniejszej decyzji nie wymaga prowadzenia okresowych lub ciągłych pomiarów wielkości emisji do powietrza.

Odpowiednio wskazany został również zakres monitoringu zgodnego z konkluzjami BAT, uwzględniając nominalną moc cieplną dostarczaną w paliwie wynosząca poniżej 100 MW oraz czas użytkowania poniżej 1 500 godzin w roku. Co istotne, obowiązki monitoringu wynikające z Konkluzji BAT nie zwalniają z innych obowiązków pomiarowych wynikających z odrębnych przepisów prawa.

Zawarta we wniosku analiza wykazała, że instalacja nie powoduje przekroczenia standardów jakości środowiska na terenach poza Zakładem, podlegających ochronie akustycznej. W pozwoleniu zintegrowanym uwzględniono rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby, związany z pracą agregatu prądowórczego wyłącznie podczas okresowych uruchomień celem sprawdzenia/konserwacji (w czasie postoju instalacji głównej), zmieniając stosownie zapisy decyzji w tym zakresie (w punkcie III.2 Tabela 13). Dokonano również aktualizacji informacji odnoszących się do rodzajów terenów podlegających ochronie akustycznej. Określając warunki pozwolenia zintegrowanego wzięto pod uwagę klasyfikację akustyczną terenów dokonaną przez Prezydenta Miasta Łodzi w piśmie z dnia 21 listopada 2023 r., znak: DEK-OŚR-I.6254.90.2023.

Biorąc pod uwagę ogół zmian w zakresie emisji do powietrza oraz oddziaływania akustycznego należy uznać, iż przedmiotowa zmiana instalacji nie stanowi istotnej zmiany instalacji, określonej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.

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

Zawiadomieniem z dnia 20 grudnia 2023 r., znak: ŚRIII.7222.210.2023.KN. w trybie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, 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 uiszczył opłatę skarbową w wysokości 1006 zł za wydanie niniejszego pozwolenia na konto:

**Urząd Miasta Łodzi**

**50 1240 1037 1111 0011 0925 0073**

### 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

z up. Marszałka  
Województwa Łódzkiego  
Magdalena Kontowicz  
Zastępca Dyrektora  
Departamentu Środowiska

