



Marszałek Województwa Łódzkiego

Łódź, dnia 7 maja 2019 roku

RŚVI.7222.66.2018.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 oraz decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.KK

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, ze zm.), art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 211 ust. 1, art. 215 ust. 5 oraz art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 799, ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2016 r. poz. 71) 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 Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą: 92-550 Łódź, ul. J. Andrzejewskiej 5

orzekam, co następuje:

I. Zmieniam na wniosek Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą: 92-550 Łódź, ul. J. Andrzejewskiej 5, posiadającej numer KRS 0000041013, numer identyfikacji podatkowej (NIP) 7280018564, numer identyfikacyjny 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 oraz decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.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:

1) W punkcie I.4 podpunkcie 1. litera a) wraz z tiretami otrzymuje brzmienie:

„a) 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 (do dnia 17 sierpnia 2021 r. K-3 z możliwością współspalania 20% energetycznie biomasy z węglem kamiennym),
- 1 kocioł parowy o numerze stacjonarnym 10 opalany olejem opałowym lekkim,

- 3 kotły wodne o numerach stacjonarnych 4, 7 oraz 8 opalane olejem ciężkim.”

2) **W punkcie I.5 Tabela 1 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*
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 odzūżlania i odpopielania			Pojemność użytkowa m³
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 1	1968	1175
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 2	1968	600
Osadnik żuźla	Nr 1	1968	324
Osadnik żuźla	Nr 2	1974	324
Osadnik żuźla	Nr 3	2004	648
Plac odkładczy żuźla	-	2004	413
Układ magazynowania i przygotowania biomasy ¹⁾			Pojemność użytkowa m^{3 1)}
Zbiornik magazynowania biomasy ¹⁾	Z1	2012	870
Zbiornik magazynowania biomasy ¹⁾	Z2	2012	870
Zbiornik pyłu ¹⁾	Z3	2011	50
Układ magazynowania reagenta do układu odazotowania			Pojemność użytkowa m³
Zbiornik mocznika	Nr 1	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 2	2015	65
Układ magazynowania sorbentu i PPR			Pojemność użytkowa m³
Zbiornik sorbentu	-	2017	800
Zbiornik produktu poreaakcyjnego	Nr 1	2017	1000
Zbiornik produktu	Nr 2	2017	1000

Urządzenia gospodarki ściekowej			
			m ³
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

¹⁾ Obowiązuje do dnia 17 sierpnia 2021 r."

3) **W punkcie II.1.1 Tabela 2 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 magazynowania biomasy ¹⁾	Z1	2012	870
Zbiornik magazynowania biomasy ¹⁾	Z2	2012	870
Zbiornik pyłu ¹⁾	Z3	2011	50
Zbiornik mocznika	Nr 1	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 2	2015	65
Zbiornik sorbentu	-	2017	800
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 1	2017	1000
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 2	2017	1000

¹⁾ Obowiązuje do dnia 17 sierpnia 2021 r."

4) **W punkcie II.1.2 Tabela 3 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
Urządzenia instalacji podawania biomasy ¹⁾				
Zbiornik magazynowania biomasy ¹⁾	Z1 i Z2	5	16,82	0,9
		6	36,7	0,18x0,13
		7	9,15	0,62
		8	8,4	0,26
		9	36,7	0,18x0,13
		10	9,15	0,62
		11	8,4	0,26
Zbiornik pyłu ¹⁾	Z3	12	20,7	0,8
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

¹⁾ Obowiązuje do dnia 17 sierpnia 2021 r.”

5) **W punkcie II.1.3 Tabela 3A 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	≤ 0,6	≤ 22	≥ 22 000
	OP-130 OP-230 Praca z IOS	≤ 1,2	≤ 25	≥ 20 000
Olej opałowy ciężki	PTWM-100	≤ 1,0	≤ 0,06	≥ 40 000
Biomasa ^{1), 2)}	OP-230 (K-3)	≤ 0,3	≤ 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 do 20%,

²⁾ Obowiązuje do dnia 17 sierpnia 2021 r.”

6) W punkcie II.1.4 Tabela 4 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, opcjonalnie 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, opcjonalnie 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, opcjonalnie 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+P1KT380/106/1000 X2	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
	Filtr workowy	Alstom Power OPTIPULSE	99,9
E 3	Filtr tkaninowy	PJA-018-011-25	-
E 4	Filtr tkaninowy	PJA-018-011-25	-
E5 ¹⁾	Filtr tkaninowy	FC1 Filtr OP 12/9-3,0	99,9
E6 ¹⁾	Filtr tkaninowy	FC3 Filtr FRW 1820 E	99,8
E7 ¹⁾	Filtr tkaninowy	FC4 Filtr FRW 3920B	99,8
E8 ¹⁾	Filtr tkaninowy	FC5 Filtr FRW 1810B	99,8
E9 ¹⁾	Filtr tkaninowy	FC6 Filtr FRW 1820 E	99,8
E10 ¹⁾	Filtr tkaninowy	FC7 Filtr FRW 3290B	99,8
E11 ¹⁾	Filtr tkaninowy	FC8 Filtr FRW 1810B	99,8
E12 ¹⁾	Filtr tkaninowy	FC10 Filtr FRW 7820 GH	99,8
E13	Filtr tkaninowy	-	-
E14	Filtr tkaninowy	-	-
E15	Filtr tkaninowy	-	-

¹⁾ Obowiązuje do dnia 17 sierpnia 2021 r.”

7) W punkcie II.1.5 lit. d) wraz z tiretami otrzymuje brzmienie:

- „d) system zarządzania i zapewnienia jakości zgodny z wymaganiami następujących norm:
- PN-EN ISO 9001:2015
 - PN-EN ISO 14001:2015
 - PN-N 18001:2004”

8) Punkt II.1.6 wraz z Tabelą 4A otrzymuje brzmienie:

„II.1.3 Określam średnie zużycie paliw

Tabela 4A Średnioroczne zużycie paliwa podstawowego

Rodzaj paliwa	Ilość [Mg/rok]	
	Bez IOS	Praca IOS
Węgiel kamienny	560 000	615 000
Biomasa ^{1), 2)}	36 000 co odpowiada 20 000 Mg węgla	36 000 co odpowiada 22 000 Mg węgla
Olej opałowy ciężki	28 500	28 500
Olej opałowy lekki	250	250

¹⁾ Udział energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw do 20%,

²⁾ Obowiązuje do dnia 17 sierpnia 2021 r.”

9) Punkt II.1.7 wraz z tiretami, literami oraz tabelami otrzymuje nowe brzmienie:

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

- Do dnia 17 sierpnia 2021 r.:
 - dwutlenku siarki,
 - tlenków azotu (sumy tlenku azotu i dwutlenku azotu, wyrażona jako NO₂),
 - pyłu,zgodnie z wartościami zamieszczonymi w tabelach 5, 5A i 6,
- Od dnia 18 sierpnia 2021 r.:
 - dwutlenku siarki,
 - tlenków azotu (sumy tlenku azotu i dwutlenku azotu, wyrażona jako NO₂),
 - pyłu,
 - chlorowodoru,
 - fluorowodoru,
 - rtęci,
 - amoniaku,zgodnie z wartościami zamieszczonymi w tabelach 5B i 6;

a) ze źródeł energetycznego spalania paliw

Tabela 5 Emisja ze źródeł energetycznego spalania paliw, do dnia 17 sierpnia 2021 r.

Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne wyrażone w [mg/m ³ u] ¹⁾ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)	
		Od 01.01.2018 r.	Od 01.07.2020 r. lub od dnia wyjścia z PPK ²⁾
Kocioł K-1 OP-130 Q = 103 MW	SO ₂	1500	200
	NO _x ³⁾	200	200
	pył	100	20
Kocioł K-2 OP-130 Q = 103 MW	SO ₂	1500	200
	NO _x ³⁾	200	200
	pył	100	20
Kocioł K-3 OP-230 Q = 185 MW	SO ₂	1500/1357*	200
	NO _x ³⁾	200	200
	pył	100	20
Kocioł K-6 OP-230 Q = 177 MW	SO ₂	1500	200
	NO _x ³⁾	200	200
	pył	100	20
Kocioł K-9 OP-230 Q = 177 MW	SO ₂	1500	200
	NO _x ³⁾	200	200
	pył	100	20
Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne wyrażone w [mg/m ³ u] ^{1),4),5),6)} (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych)	
Kocioł K-4 PTWM-100 Q = 137	SO ₂	1700	
	NO _x ³⁾	450	
	pył	50	
Kocioł K-7 PTWM-100 Q = 137	SO ₂	1700	
	NO _x ³⁾	450	
	pył	50	
Kocioł K-8 PTWM-100 Q = 137	SO ₂	1700	
	NO _x ³⁾	450	
	pył	50	
Kocioł K-10 ED-30p Q = 14	SO ₂	850	
	NO _x ³⁾	400	
	pył	50	

- 1) Warunki umowne zgodnie z § 3 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680 ze zm.): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych,
- 2) Przejściowy Plan Krajowy (PPK) przyjęty uchwałą nr 50/2014 Rady Ministrów z dnia 23 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Przejściowego Planu Krajowego,
- 3) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂,
- 4) 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,
- 5) Limit 10 000 godzin użytkowania źródła został określony w § 2 ust. 3 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542 ze zm.) dla źródeł o mocy cieplnej nie mniejszej niż 100 MW, dla których nie są wymagane pomiary ciągłe. Limit czasowy liczony od momentu wejścia w życie rozporządzenia na podstawie § 13 ww. rozporządzenia, tj. od dnia 22 listopada 2014 r.,
- 6) Wartości standardów emisyjnych w przypadku wyczerpania 17 500 (10 000) godzin przed dniem 17 sierpnia 2021 r. będą odpowiadać standardom jak dla nowych źródeł odpowiednich do mocy źródła, określonym w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680 ze zm.),

* Przy współspalaniu biomasy z węglem kamiennym.

Tabela 5A Emisja ze źródeł energetycznego spalania paliw – warianty pracy instalacji, do dnia 17 sierpnia 2021 r.

Lp.	Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Dopuszczalne stężenie wyrażone w [mg/m ³] ¹⁾ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)	
			od 01.01.2018 r.	od 01.07.2020 r. lub od dnia wyjścia z PPK ²⁾
EMITOR E1				
wariant 1		pracuje kocioł: 2xOP-130+3xOP-230		
1	Emitor E 1	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1500/1465* 200 100	200 200 20
wariant 2		pracują kotły: 1xOP-130+3xOP-230		
2	Emitor E 1	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1500/1460* 200 100	200 200 20
wariant 3		pracuje kocioł: 1xOP-130+2xOP-230		
3	Emitor E 1	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1500 200 100	200 200 20
wariant 4		pracuje kocioł: 1xOP-130+1xOP-230		
4	Emitor E 1	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1500 200 100	200 200 20
wariant 5		pracują kotły: 1xOP-230		
5	Emitor E 1	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1500 200 100	200 200 20
wariant 6		pracują kotły: 1xOP-130		
6	Emitor E 1	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1500 200 100	200 200 20
Lp.	Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Dopuszczalne stężenie wyrażone w [mg/m ³] ^{1),4),5),6)} (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych)	
EMITOR E2				
wariant 1		pracuje kocioł: 1xPTWM-100 lub 2xPTWM-100 lub 3xPTWM-100		
7	Emitor E 2	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1700 450 50	
wariant 2		pracuje kocioł: 1xED-30p		
8	Emitor E 2	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	850 400 50	
wariant 3		pracuje kocioł: 1xPTWM-100 i 1xED-30p		
9	Emitor E 2	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1617 445 50	
wariant 4		pracuje kocioł: 2xPTWM-100 i 1xED-30p		
10	Emitor E 2	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1656 447 50	
wariant 5		pracuje kocioł: 3xPTWM-100 i 1xED-30p		
11	Emitor E 2	SO ₂ NO _x ³⁾ Pył	1670 448 50	

1) Warunki umowne zgodnie z § 3 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń

- spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680 ze zm.): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych,
- 2) Przejściowy Plan Krajowy przyjęty uchwałą nr 50/2014 Rady Ministrów z dnia 23 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Przejściowego Planu Krajowego,
 - 3) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂,
 - 4) 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,
 - 5) Limit 10 000 godzin użytkowania źródła został określony w § 2 ust. 3 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542 ze zm.) dla źródeł o mocy cieplnej nie mniejszej niż 100 MW, dla których nie są wymagane pomiary ciągłe. Limit czasowy liczony od momentu wejścia w życie rozporządzenia na podstawie § 13 ww. rozporządzenia, tj. od dnia 22 listopada 2014 r.,
 - 6) Wartości standardów emisyjnych w przypadku wyczerpania 17 500 (10 000) godzin przed dniem 17 sierpnia 2021 r. będą odpowiadać standardom jak dla nowych źródeł odpowiednich do mocy źródła, określonym w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680 ze zm.),
- * Przy współspalaniu biomasy z węglem kamiennym.

Tabela 5B Emisja ze źródeł energetycznego spalania paliw, od dnia 18 sierpnia 2021 r.

Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne [mg/Nm ³] ¹⁾
		(przy referencyjnym poziomie tlenu 6%)
Wartości średniodobowe dla poszczególnych źródeł objętych granicznymi wielkościami 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
	SO ₂	205
	Pył	20
Kocioł K-9 OP-230 Q=177 MW	NO _x ²⁾	200
	SO ₂	205
	Pył	20
Wartości średniodobowe³⁾ dla emitora E-1		
Kotły: K-1, K-2, K-3, K-6, K-9	NO _x ²⁾	200
	SO ₂	205
	Pył	20
Wartości średnioroczne⁴⁾ dla emitora E-1		
Emitor E-1	NO _x ²⁾	150
	SO ₂	130
	Pył	12
	HCl	20
	HF	3
	Hg	0,004
	NH ₃	10

Wartości dla poszczególnych źródeł nieobjętych granicznymi wielkościami emisyjnymi		
Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne [mg/m ³] ^{5),6),7),8)} (przy referencyjnym poziomie tlenu 3%)
		Do dnia 31 grudnia 2023 r.
Kocioł K-4 PTWM-100 Q=137 MW	SO ₂	1700
	NO _x ²⁾	450
	Pył	50
Kocioł K-7 PTWM-100 Q=137 MW	SO ₂	1700
	NO _x ²⁾	450
	Pył	50
Kocioł K-8 PTWM-100 Q = 137 MW	SO ₂	1700
	NO _x ²⁾	450
	Pył	50
Kocioł K-10 ED-30p Q = 14 MW	SO ₂	850
	NO _x ²⁾	400
	Pył	50
Wartości dla emitora E2		
wariant 1 pracuje kocioł: 1xPTWM-100 lub 2xPTWM-100 lub 3xPTWM-100		
Emitor E 2	SO ₂	1700
	NO _x ²⁾	450
	Pył	50
wariant 2 pracuje kocioł: 1xED-30p		
Emitor E 2	SO ₂	850
	NO _x ²⁾	400
	Pył	50
wariant 3 pracuje kocioł: 1xPTWM-100 i 1xED-30p		
Emitor E 2	SO ₂	1617
	NO _x ²⁾	445
	Pył	50
wariant 4 pracuje kocioł: 2xPTWM-100 i 1xED-30p		
Emitor E 2	SO ₂	1656
	NO _x ²⁾	447
	Pył	50
wariant 5 pracuje kocioł: 3xPTWM-100 i 1xED-30p		
Emitor E 2	SO ₂	1670
	NO _x ²⁾	448
	Pył	50

- 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 dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek.
- 4) Średnia roczna z 2021 r. rozliczana jako średnia z okresu 1 września 2021 - 31 grudnia 2021 r.,
- 5) Warunki umowne zgodnie z § 3 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680 ze zm.): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych,
- 6) 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,
- 7) Limit 10 000 godzin użytkowania źródła został określony w § 2 ust. 3 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542 ze zm.) dla źródeł o mocy cieplnej nie mniejszej niż 100 MW, dla których nie są wymagane pomiary ciągłe. Limit czasowy liczony od momentu wejścia w życie rozporządzenia na podstawie § 13 ww. rozporządzenia, tj. od dnia 22 listopada 2014 r.,

⁸⁾ Dopuszczalne wielkości emisji po 31 grudnia 2023 r. lub w przypadku wyczerpania 17 500 (10 000) godzin przed dniem 31 grudnia 2023 r. a po 18 sierpnia 2021 r. będą odpowiadać granicznym wartościom emisji określonym w Decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 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 212 z 17.08.2017, str. 1).

b) ze źródeł technologicznych

Tabela 6 Emisja ze źródeł technologicznych

Lp.	Nr emitora	Źródło emisji/emitor	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna [kg/h]
1	E3	Odpowietrzenie zbiornika retencyjnego	Pył	0,225
2	E4	Odpowietrzenie zbiornika retencyjnego	Pył	0,225
3	E5 ¹⁾	Filtr FC1 Filtr OP 12/9-3,0	Pył	2,586
4	E6 ¹⁾	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC3 Filtr FRW 1820 E	Pył	0,012
5	E7 ¹⁾	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC4 Filtr FRW 3920B	Pył	0,079
6	E8 ¹⁾	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC5 Filtr FRW 1810B	Pył	0,006
7	E9 ¹⁾	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC6 Filtr FRW 1820 E	Pył	0,012
8	E10 ¹⁾	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC7 Filtr FRW 3290B	Pył	0,079
9	E11 ¹⁾	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC8 Filtr FRW 1810B	Pył	0,006
10	E12 ¹⁾	FC10 Filtr FRW 7820 GH	Pył	0,1764
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

¹⁾ Obowiązuje do dnia 17 sierpnia 2021 r."

10) W punkcie II.1.8 Tabela 7 otrzymuje brzmienie:

Tabela 7 Wielkość dopuszczalnej emisji rocznej

Lp.	Nazwa substancji	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/a]	
		Do dnia 17.08.2021 r.	Od dnia 18.08.2021 r.
1	SO ₂	7161	981
2	NO _x ¹⁾	2805	763
3	Pył	471	69
4	HCl	–	87

5	HF	–	13
6	Hg	–	0,020
7	NH ₃	–	46

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

11) **W punkcie II.1.10 Tabela 8 otrzymuje brzmienie:**

Tabela 8 Warianty funkcjonowania instalacji

Czas pracy w roku [h]	Kotły parowe	Kotły wodne	Razem
Do dnia 17 sierpnia 2021 r.			
Sezon zimowy			
72	5	3	8
1344	5	1	6
768	5	0	5
1104	4 (3 kotły OP-230 i 1 OP-130)	0	4
720	3 (2 kotły OP-230 i 1 OP-130)	0	3
1464	2 (1 kocioł OP-230 i 1 OP-130)	0	2
Sezon letni			
1104	1 kocioł OP-230	0	1
2040	1 kocioł OP-130	0	1
168	Wytwornica pary ED-30p	0	1
Od dnia 18 sierpnia 2021 r.			
Sezon zimowy			
72	2xOP-130 i 3xOP-230	3xPTWM-100	8
1114	2xOP-130 i 3xOP-230	1xPTWM-100	6
825	2xOP-130 i 3xOP-230	-	5
1032	1xOP-130 i 3xOP-230	-	4
221	3xOP-230	-	3
576	1xOP-130 i 2xOP-230	-	3
144	2xOP-230	-	2
1176	1xOP-130 i 1xOP-230	-	2
288	1xOP-230	-	1
Sezon letni			
883	1xOP-230	-	1
1368	1xOP-130	-	1
168	1xED-30p	-	1
144	1xOP-130	1xPTWM-100	2"

12) **W punkcie IV.1.1 dopisuje się podpunkt 3. o brzmieniu:**

„3. Należy monitorować kluczowe parametry procesu mające zastosowanie w przypadku emisji do powietrza w zakresie wykonywania ciągłych pomiarów następujących parametrów spalin: przepływ, zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie, zawartość pary wodnej, od 18 sierpnia 2021r.

13) **W punkcie IV.1.4**

a) **ppkt 1 lit. b otrzymuje brzmienie:**

„b) usytuowanie stanowisk pomiarowych do prowadzenia:

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.

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 na wysokości 43 m, 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.”

b) po ppkt 1 dodaje się ppkt 1a w brzmieniu:

„1a Określam zakres monitoringu wielkości emisji do powietrza, 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, obowiązujący od dnia 18 sierpnia 2021 r.

a) zakres i częstotliwość pomiarów ciągłych i okresowych

Substancja	Norma(-y) ¹⁾	Emitor E1 (K-1, K-2, K-3, K-6 i K-9)
NH ₃	Ogólne normy EN	ciągły
NO _x ²⁾	Ogólne normy EN	
CO	Ogólne normy EN	
SO ₂	Ogólne normy EN i EN 14791	
SO ₃	–	okresowy, raz na rok
HCl ³⁾	EN 1911	okresowy, raz na trzy miesiące
HF	–	okresowy, 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, raz na rok
Hg	EN 13211	okresowy, 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⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂,

³⁾ Chlorki gazowe wyrażone jako HCl.

- b) zakres mierzonych parametrów spalin dla pomiarów ciągłych: przepływ, zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie, zawartość pary wodnej.

14) W punkcie III.3.,w podpunkcie 2 tiret „-zawiesina ogólna” otrzymuje brzmienie:

„ - zawiesina ogólna 500 mg/dm³”

15) W punkcie V podpunkt 2 otrzymuje brzmienie:

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

al. Piłsudskiego 8 tel. /+48/ 42 663 35 30
90-051 Łódź fax /+48/ 42 663 35 32
www.lodzkie.pl sekretariat.ro@lodzkie.pl

- a. Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą 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);
- b. Dokument referencyjny w sprawie najlepszych dostępnych technik (BAT) dla dużych obiektów energetycznego spalania (2017 r.).

16) W punkcie IX.1 podpunkt 1. otrzymuje brzmienie:

- „1. Określam sposób i częstotliwość przekazywania od dnia 18 sierpnia 2021 r. wyników monitoringu emisji do powietrza, prowadzonego zgodnie z punktem IV.1.4, podpunktem 1a niniejszej decyzji:
- a) Wyniki pomiarów okresowych należy przedkładać organowi właściwemu do wydania pozwolenia oraz Łódzkiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od daty sporządzenia sprawozdania z badań;
 - b) Wyniki pomiarów ciągłych należy przedkładać organowi właściwemu do wydania pozwolenia oraz Łódzkiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od dnia zakończenia półrocza, w którym pomiary zostały wykonane – za I półrocze oraz w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku kalendarzowym, w którym pomiary zostały wykonane – za rok kalendarzowy.”

17) Punkt X wraz z podpunktem otrzymuje brzmienie:

„X Określam dla instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego zakres i sposób monitorowania wielkości emisji, zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT

1. Zakres i sposób monitorowania emisji, zgodny z konkluzjami BAT określono w punkcie IV.1.1. ppkt 1a decyzji w sprawie pozwolenia zintegrowanego.”

18) Po punkcie X dodaje się punkt XI o brzmieniu:

„XI Określam warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego

1. Miejsce magazynowania odpadów olejowych od strony ul. Swojskiej wyposażone jest w następujący sprzęt gaśniczy: agregaty gaśnicze, gaśnice proszkowe oraz skrzynie z piaskiem.
2. W pobliżu wiat z olejami znajduje się hydrant pożarowy zewnętrzny oraz ręczny ostrzegacz pożarowy. Same zaś wiaty usytuowane są w pobliżu drogi pożarowej.
3. Magazyn główny w EC-3 jest wyposażony w sprzęt i instalacje p.poż w liczbie dobranej odpowiednio do potrzeb: czujki pożarowe, hydranty wewnętrzne (zasięg hydrantów obejmujący całą powierzchnię chronionego budynku), ręczne ostrzegacze pożaru, gaśnice proszkowe i gaśnice śniegowe.

4. Wszystkie wózki jezdniowe stosowane do przewozu materiałów niebezpiecznych pożarowo wyposażone są w gaśnicę proszkową i koc gaśniczy.
5. Pomieszczenia kablowni oraz generatory turbosespołu TZ-1 chronione są stałymi urządzeniami gaśniczymi na dwutlenek węgla.
6. Transformatory dużych mocy, zbiorniki olejowe przy turbosespołach, budynki przesypowe nawęglania, skośne galerie nawęglania, tunele nawęglania, kanały kablowe, młyny węglowe, zbiorniki mazutu oraz budynek biomasy i zbiorniki z biomasą chronione są wodnymi urządzeniami zraszaczowymi.
7. Młyny węglowe a także zbiorniki mazutu chronione są instalacją parową pod ciśnieniem.
8. Misy olejowe zbiorników mazutu i ekotermu wyposażone są w urządzenia na pianę gaśniczą.
9. Do każdego z obiektów należy zapewnić dojazdy pożarowe, będące utwardzonymi drogami dojazdowymi o wymaganej nośności, umożliwiające swobodne manewrowanie ciężkimi specjalistycznymi pojazdami straży pożarnej.
10. Drogi pożarowe są odpowiednio oznakowane i spełniają wymagania zawarte w obowiązujących przepisach przeciwpożarowych.
11. Odległości obiektów, w tym magazynowych, od granic sąsiednich działek są zachowane, jak również powinny być zachowane ponadnormatywne odległości między budynkami technologicznymi na terenie Elektrociepłowni.
12. Na terenie EC-3 występuje wystarczająca ilość hydrantów naziemnych zlokalizowanych na wewnętrznej sieci wodociągowej z możliwością podwyższenia w niej parametrów wydajności i ciśnienia. Zapas wody w zbiornikach przeciwpożarowych może być wykorzystany do gaszenia pożarów w strefie przemysłowej za pomocą instalacji zraszaczowych. Należy zapewnić niezbędną ilość wody do zewnętrznego gaszenia pożarów.
13. Należy zapewnić odpowiednią wymaganą klasę odporności pożarowej dla poszczególnych budynków występujących na terenie Elektrociepłowni Nr 3 albo spełnić przyjęte rozwiązania zastępcze i zamiennie zaakceptowane przez Państwową Straż Pożarną.
14. Sposoby postępowania na wypadek pożaru lub innego miejscowego zagrożenia zawarte są w Instrukcji Bezpieczeństwa Pożarowego oraz Instrukcji alarmowania i postępowania na wypadek pożaru.
15. Podręczny sprzęt gaśniczy poddawany jest przeglądom i konserwacji przez osoby uprawnione. Rodzaj sprzętu ppoż. jest dostosowany do grup pożarów, które mogą wystąpić w obiektach.
16. Sposoby prowadzenia prac niebezpiecznych pod względem pożarowym są opisane w Instrukcji Zasady wykonywania prac niebezpiecznych pod względem pożarowym i są przestrzegane przez pracowników EC oraz monitorowane przez kierownictwo zakładu.
17. Stan techniczny obiektów jest sprawdzany przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje budowlane, zaś przeglądy budynków są odnotowywane w książkach obiektów budowlanych.

18. Wentylację grawitacyjną oraz mechaniczną należy poddawać cyklicznym przeglądom dokonywanym przez uprawnione jednostki.

19) Po punkcie XI dodaje się punkt XII o brzmieniu:

„XII Określam termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą 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) na dzień 18 sierpnia 2021 r.”

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 oraz decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.KK, pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi, przy ul. Andrzejewskiej 5 wnioskiem z dnia 30 kwietnia 2018 r., znak: SR/269/2018 wystąpiła do Urzędu Marszałkowskiego Województwa Łódzkiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego: 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 oraz decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.KK na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi eksploatowanej na terenie EC-3 w Łodzi, przy ul. Pojezierskiej 70.

Niniejszy wniosek spółki: Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi o zmianę pozwolenia zintegrowanego związany jest z wezwaniem Marszałka Województwa Łódzkiego na podstawie art. 215 ust.4 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 799, ze zm.), dokonany w wyniku analizy warunków pozwolenia zintegrowanego po publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, 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 (notyfikowanej jako dokument nr C(2017) 5225) (Dz.U. L 212 z 17.08.2017).

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 (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 799, ze zm.), w związku z § 2 ust 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. 2016 r. poz. 71, ze zm.) jest Marszałek Województwa Łódzkiego.

W związku ze stwierdzonymi brakami merytorycznymi wniosku, Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 10 sierpnia 2018 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK wezwał Wnioskodawcę do ich uzupełnienia. Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi uzupełniła wniosek przy piśmie z dnia 12 września 2018 r., znak: SR/671/2018.

W związku z wejściem w życie, w toku prowadzonego postępowania, zmian ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2018 roku poz. 799, ze zm.), wprowadzonych ustawą z dnia 20 lipca 2018 roku o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 1592), Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 7 grudnia 2018 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK zobligował Wnioskodawcę do stosownego uzupełnienia wniosku, m.in. o przedłożenie operatu przeciwpożarowego spełniającego wymagania określone w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 43 ust. 8 tej ustawy, wykonanego przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych, o którym mowa w rozdziale 2a ustawy z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 620), a także postanowienie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej, o którym mowa w art. 42 ust. 4c ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. W świetle wskazanych powyżej nowych przepisów prawa prowadzący instalację został także zobligowany do przedłożenia zaświadczenia o niekaralności o których mowa w art.184 ust. 4 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi złożyła uzupełnienie wniosku przy piśmie znak: SR/50/2019 (data wpływu do Urzędu: 09.01.2019 r.), jednocześnie występując o wydłużenie do dnia 23 stycznia 2019 r. terminu przedłożenia postanowienia Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Łodzi, uzgadniającego przedłożony operat przeciwpożarowy. Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 18 stycznia 2019 r. wyraził zgodę na wydłużenie wskazanego terminu. Przy piśmie znak: SR/37/2019 (data wpływu do Urzędu: 23.01.2019 r.) Wnioskodawca przedłożył operat przeciwpożarowy wraz z postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Łodzi z dnia 22 stycznia 2019 r., znak: MZ.5585.1.1.2019. Pismem z dnia 28 lutego 2019 r., znak: RŚVI.7222.666.2018.KK Marszałek Województwa Łódzkiego wystąpił do Wnioskodawcy

o przedłożenie wyjaśnień w zakresie monitorowania emisji. Spółka przekazała wyjaśnienia przy piśmie z dnia 1 marca 2019 r., znak: SR/134/2019. Pismem z dnia 4 marca 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2019.KK Marszałek Województwa Łódzkiego wystąpił do Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Łodzi o przeprowadzenie kontroli, stosownie do przepisu art. 183c ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2018 roku poz. 799, ze zm.). Ponadto przy piśmie z dnia 26 marca 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2019.KK Marszałek przekazał Komendantowi złożony w tut. Urzędzie w dniu 15 marca 2019 r. przez Veolia Energia Łódź S.A., zaopiniowany i opieczętowany operat ochrony przeciwpożarowej. W dniu 26 marca 2019 r. do Urzędu Marszałkowskiego Województwa Łódzkiego wpłynęło postanowienie Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Łodzi z dnia 20 marca 2019 r., znak: MZ.5585.5.5.2019. Przy piśmie z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: SR/242/2019 Veolia Energia Łódź S.A. poinformowała o usunięciu zastrzeżenia wniesionego przez Komendanta w postanowieniu z dnia 20 marca 2019 r., znak: MZ.5585.5.5.2019 w zakresie aktualizacji instrukcji bezpieczeństwa pożarowego dla obiektów elektrociepłowni.

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. Przedmiotowe postępowanie nie dotyczy rozbudowy instalacji, lecz ma na celu dostosowanie warunków prowadzenia instalacji do postanowień 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, w tym zmniejszenie oddziaływania na środowisko.

W toku prowadzonego postępowania zweryfikowano spełnienie przez instalację wymogów 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 (notyfikowanej jako dokument nr C(2017) 5225) (Dz.U. L 212 z 17.08.2017). W świetle przedłożonych przez prowadzącego instalację informacji, stosowane technologie będą zgodne z wymaganiami konkluzji od dnia 18 sierpnia 2021 r.

Konieczna zmiana pozwolenia zintegrowanego związana z dostosowaniem jego warunków do wymogów konkluzji obejmuje przede wszystkim warunki emisji gazów i pyłów do powietrza. 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. z 2010 r. Nr 16, poz. 87).

Instalacja nie będzie również powodowała przekroczeń standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680 ze zm.) oraz granicznych wielkości emisji wynikających z 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 z 17.08.2017, str. 1).

W związku z faktem, iż termin dostosowania instalacji do konkluzji BAT przypada na 17 sierpnia 2021 r., instalacja będzie musiała spełniać nowe wymogi od dnia 18 sierpnia 2021 r. Dlatego też w taki sposób została określona część warunków korzystania ze środowiska w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza. Oznacza to, że część warunków będzie obowiązywała do dnia 17 sierpnia 2021 r., czyli z tym dniem przestanie obowiązywać. Natomiast inna część warunków będzie obowiązywać dopiero od dnia 18 sierpnia 2021 r..

Ze względu na fakt, iż część instalacji energetycznego spalania paliw objęta jest tylko standardami emisyjnymi, a część zarówno konkluzjami BAT jak i standardami emisyjnymi, emisję maksymalną podaną w tabelach nr 5, 5A i 5B ustalono, mając na uwadze art. 202 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.

Na wniosek prowadzącego instalację zmieniono także pozwolenie zintegrowane w zakresie parametrów ścieków odprowadzanych do kanalizacji. Ponadto stosownie do przepisu art. 188 ust. 2 pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu zintegrowanym określono warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego.

Zawiadomieniem z dnia 8 kwietnia 2019 r., znak: RŚVI.7222.66.2018.KK, w trybie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, ze 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.

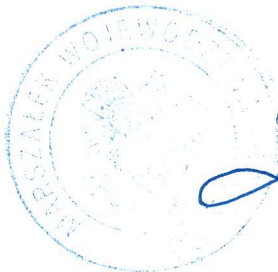
POUCZENIE

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
Radosław Miłkuła
Zastępca Dyrektora Departamentu
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

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

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi
3. Instytut Ochrony Środowiska - Państwowy Instytut Badawczy
Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami
00-805 Warszawa, ul. Chmielna 132/134