



Marszałek Województwa Łódzkiego

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

Łódź, dnia 13 listopada 2024 r.

KLSIV.7222.37.2024.KN

DECYZJA

w sprawie zmiany decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/30 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/30/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją z dnia 1 września 2008 r., znak: RO.VI-SM-66172/43/08; decyzją z dnia 19 grudnia 2011 r., znak: ROVI.7222.207.2011.KK; decyzją z dnia 10 lutego 2014 r., znak: RŚVI.7222.220.2013.KK; decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.255.2014.KK; decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.146.2015.KK; decyzją z dnia 26 września 2016 r., znak: RŚVI.7222.100.2016.KK oraz decyzją z dnia 9 sierpnia 2019 r., znak: RŚVI.7222.65.2018.KK

Na podstawie art. 104 i art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), 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 2024 r. poz. 54, 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:

- I. Zmieniam na wniosek Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą w Łodzi przy ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, 92-550 Łódź, NIP: 7280018564, REGON: 470791581, decyzję Wojewody Łódzkiego PZ/30 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/30/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją z dnia 1 września 2008 r, znak: RO.VI-SM-66172/43/08; decyzją z dnia 19 grudnia 2011 r., znak: ROVI.7222.207.2011.KK; decyzją z dnia 10 lutego 2014 r., znak: RŚVI.7222.220.2013.KK; decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.255.2014.KK; decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.146.2015.KK; decyzją z dnia 26 września 2016 r., znak: RŚVI.7222.100.2016.KK oraz decyzją z dnia 9 sierpnia 2019 r., znak: RŚVI.7222.65.2018.KK, na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi eksploatowanej na terenie EC-4 w Łodzi, przy ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, 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 – 1 187,186 MW,
- moc cieplna osiągalna (chwilowa) – MC = 820 MW,
- maksymalna trwała moc cieplna osiągalna – MTMC = 715 MW,
- moc elektryczna osiągalna – P = 198 MW”;

I.2 W punkcie I.4 podpunkt 1 wraz z literami i tiretami otrzymuje brzmienie:

„1. Instalację energetycznego spalania paliw stanowią:

- a) w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:
- 2 kotły parowe o numerach stacjonarnych 2 i 7 opalane węglem,
 - 1 kocioł parowy o numerze stacjonarnym 3 opalany biomasą,
 - 1 kocioł parowy o numerze stacjonarnym 8 opalany olejem opałowym lekkim,
 - 3 kotły wodne o numerach stacjonarnych 4, 5, 6 opalane węglem.
- Kotły parowe o numerach stacjonarnych 2, 3, 7 współpracują z układem elektrycznym: 3 turbozespołami o numerach 1, 2, 3, w układzie blokowym.
- b) w warunkach postępu zakładu i rozruchu – wytwornica pary opalana olejem opałowym lekkim,
- c) w warunkach postępu zakładu i tzw. „blackout” – agregat prądowłórczy opalany olejem napędowym.”;

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-2	OP-230	1977	180
K-3	BFB-180	1978	149
K-4	WP-120	1979	164
K-5	WP-120	1982	164
K-6	WP-120	1984	164
K-7	OP-430	1992	339
K-8	EOG-35	1999	26,2
Układ wytwarzania energii elektrycznej			MW
Turbina 13UP55 nr 1 z generatorem GTH (bl.1)	Turbina: ZAMECH Gen.: DOLMEL	1977	50 MW elektrycznych i 105 MW cieplnych
Turbina 13UCK60 nr 2 z generatorem GTH (bl.2)	Turbina: ZAMECH Gen.: DOLMEL	1978	48 MW elektrycznych i 85 MW cieplnych
Turbina 13UC105 z generatorem GTH 125 (bl.3)	Turbina: ZAMECH Gen.: DOLMEL	1992	100 MW elektrycznych i 210 MW cieplnych
Wyprowadzenie mocy elektrycznej			kV
Most szynowy z wyłącznikiem i odłącznikiem generatorowym Blok BC 50 nr 1 i 2	Most- Elektrobudowa Wyłączniki-Siemens Odłączniki - ABB	Bl. 1 – 1977 Bl. 2 - 1979	10,5 kV

Nazwa	Rodzaj urządzenia	Data rozpoczęcia użytkowania	Charakterystyka techniczna
Most szynowy z wyłącznikiem i odłącznikiem generatorowym Blok BC 100	Most- Elektrobudowa Wyłączniki-ABB Odłączniki - BORG	1991	13,8 kV
Transformator blokowy TB1 10,5/16,5+/- 2x2,75%/121+/- 16%kV Blok BC 50 nr 1	TFR3a- 63000/121x	1977	63/45/63 MVA
Transformator blokowy TB2 10,5/16,5+/- 2x2,75%/121+/- 16%kV Blok BC 50 nr 2	TFR3a- 63000/121x	1978/1997	63/45/63 MVA
Transformator blokowy TB3 13,8/125 kV Blok BC 100 nr 3	TF 150 000/125	1991	150 MVA
Rozdzielnia 110 kV -napowietrzna, dwusekcyjna, dwusystemowa	Wyłączniki – DLF 123nc	1977	110 kV
Rozdzielnia 15 kV - wewnątrzowa, dwusekcyjna, dwusystemowa	GIPO – wyłączniki: SCJ 4	1977	15 kV
Źródła technologiczne			Pojemność użytkowa m³
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 1	1977	1 000
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 2	1977	1 000
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 3	1983	1 000
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 4	1983	1 000
Zbiornik sorbentu	Nr 5	2004	2 100
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 6	2004	2 100
Zbiornik mocznika	Nr 7	2011	50
Zbiorniki siarki	Nr 8, 9	2011	2 x 2,5
Zbiornik mocznika	Nr 10	2014	150
Zbiornik pośredni popiołu	Nr 1	1977	2,5
Zbiornik pośredni popiołu	Nr 2	1983	10,3
Zbiornik pośredni popiołu	Nr 3	1991	6,5
Powierzchniowy osadnik popiołu i żuźła: kwatera awaryjna – komora K2	-	1991	22 580
Układ przygotowania i magazynowania biomasy			Pojemność użytkowa m³
Filtr workowy instalacji odpylania przesypu	Z1	2013	-
Zbiornik magazynowania biomasy leśnej	Z2 – Z4	2011	3 x 4 700
Zbiornik magazynowania biomasy rolnej	Z5 – Z8	2011	4 x 600
Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy	Z10	2013	-
Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy	Z11	2013	-
Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy	Z12	2013	-
Urządzenia gospodarki ściekowej			Pojemność użytkowa m³
Zbiorniki wyrównawcze ścieków nr 1 i nr 2	-	1977	2 x 75
Zbiorniki ścieków poregeneracyjnych nr 1-4	-	1975	4 x 60

Nazwa	Rodzaj urządzenia	Data rozpoczęcia użytkowania	Charakterystyka techniczna
Zbiornik – neutralizator dwukomorowy	-	1977	180
Zbiornik – odtłuszczownik TOS 10	-	1977	Przepływ 10 l/s
Zbiornik – odtłuszczownik TOS 10	-	1987	Przepływ 10 l/s
Zbiornik – odtłuszczownik TOS 10	-	1994	Przepływ 10 l/s
Łapacz mazutu	-	1977	Przepływ 25 l/s
Osadnik H1	-	1977	szer. 3 m, dł. 20 m, gł. 4,5 m
Odstojnik – separator AWAS	-	2011	Odstojnik – AWAS-KOP 15 m ³ Osadnik szlamowy AWAS-S 25 m ³ Separator AWAS-H-1900 20 m ³
Odstojnik – separator AWAS	-	2003	Odstojnik 20 m ³ Separator 800 l/s
Osadnik wód deszczowych	-	1990	szer. 10 m, dł. 20 m, gł. 2,5 m
Agregat prądowórczy			kW / kVA / kV moc w paliwie MW
Agregat prądowórczy	GD660	2023	480,0 / 600,0 / 0,4 0,986

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

„Tabela 2. Charakterystyka techniczna instalacji

Źródła energetycznego spalania paliw			
Numer źródła	Typ kotła	Data rozpoczęcia użytkowania źródła	Nominalna moc cieplna w paliwie [MW]
K-2	OP-230	1977	180
K-3	BFB-180	1978	149
K-4	WP-120	1979	164
K-5	WP-120	1982	164
K-6	WP-120	1984	164
K-7	OP-430	1992	339
K-8	EOG-35	1999	26,2
Agregat prądowórczy	GD660	2023	0,986
Źródła emisji technologicznej			
Nazwa źródła	Symbol	Rok rozpoczęcia użytkowania	Pojemność użytkowa [m ³]
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 1	1977	1 000
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 2	1977	1 000
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 3	1983	1 000
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 4	1983	1 000

Nazwa źródła	Symbol	Rok rozpoczęcia użytkowania	Pojemność użytkowa [m ³]
Zbiornik sorbentu	Nr 5	2004	2 100
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 6	2004	2 100
Filtr workowy instalacji odpylania przesypu	Z1	2013	-
Zbiornik magazynowania biomasy leśnej	Z2 – Z4	2011	3 x 4 700
Zbiornik magazynowania biomasy rolnej	Z5 – Z8	2011	4 x 600
Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy	Z10 – Z12	2013	-

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

Źródło emisji		Nr emitora	Kanał emitora m	Wysokość emitora m	Średnica emitora m
Nazwa źródła	Typ kotła				
K-2	OP-230	1	P1 (Φ 3,35)	200	3 x 3,35 1 x 3,30
K-3	BFB-180	1	P2 (Φ 3,35)		
K-4	WP-120	1	P3 (Φ 3,35)		
K-5	WP-120	1	P3 (Φ 3,35)		
K-6	WP-120	1	P4 (Φ 3,30)		
K-7	OP-430	2	-	250	3,1
K-8	EOG-35	3	-	61	1,2
Agregat prądowórczy	GD660	A1	-	2,866	0,133
		A2	-	2,866	0,133
Źródła emisji technologicznej					
Układ odpopielania					
Zbiornik retencyjny popiołu Nr 1		4	-	43	0,4
Zbiornik retencyjny popiołu Nr 2		5	-	43	0,4
Zbiornik retencyjny popiołu Nr 3		6	-	43	0,4
Zbiornik retencyjny popiołu Nr 4		7	-	43	0,4
Zbiornik sorbentu nr 5		8	-	36	0,25
Zbiornik produktu poreakcyjnego Nr 6		9	-	36	0,18
		10	-	36	0,18
Urządzenia instalacji podawania biomasy					
Filtr workowy instalacji odpylania przesypu		11	-	6,5	0,948 x 0,542
Zbiornik magazynowania biomasy leśnej Z2 – Z4		12-14	-	31	0,199 x 0,255
Zbiornik magazynowania biomasy rolnej Z5 – Z8		15-18	-	22	0,199 x 0,255
Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy		19	-	10	1,600 x 1,125
Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy		20	-	10	1,600 x 1,125
Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy		21	-	7,7	1,125 x 0,720

I.6 W punkcie II.1.7 podpunkt 1 otrzymuje nowe brzmienie:

„1. Określam dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji:

a) 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, 6, 6A i 7,

b) Od dnia 18 sierpnia 2021 r.:

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

zgodnie z wartościami zamieszczonymi w tabelach 5A, 6, 6A, 6B i 7.”;

1.7 W punkcie II.1.7 po punkcie 3 dopisuje się nowy podpunkt 3.A oraz Tabelę 6B o następującym brzmieniu:

„3.A Określam dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów do powietrza z agregatu prądotwórczego

Tabela 6B. Emisja z agregatu prądotwórczego w czasie okresowych uruchomień celem sprawdzenia /konserwacji (w czasie postoju kotłów: K-2, K-3, K-4, K-5, K-6, K-7, K-8)

Nr emitora	Źródło emisji/emitor	Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna
-	-	-	[kg/h]
A1	Agregat prądotwórczy GD660	Pył	0,0036
		CO	0,0533
		NO _x ¹⁾	0,1243
		SO ₂	0,1420
		Benzo(a)piren	1,78*10 ⁻⁷
A2		Pył	0,0036
		CO	0,0533
		NO _x ¹⁾	0,1243
		SO ₂	0,1420
		Benzo(a)piren	1,78*10 ⁻⁷
Łączna emisja roczna		-	[Mg/rok]
		Pył	0,00007
		CO	0,00107
		NO _x ¹⁾	0,00249
		SO ₂	0,00284
		Benzo(a)piren	0,000000004
DODATKOWE WARUNKI DOTYCZĄCE AGREGATU PRĄDOTWÓRCZEGO			
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)

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

I.8 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]
Wytwornica pary EOG-35 (K-8)	168		E3	61	1,2
Agregat prądowórczy	Praca w okresie tzw. „blackout”	n.d.	A1	2,866	0,133
			A2	2,866	0,133

I.9 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.

Kocioł	Jednostka	Parametry nominalne	Minimum techniczne - Punkt końcowy okresu rozruchu	Parametry przy pracy poniżej minimum - Punkt początkowy wyłączenia
K-2 - Moc w parze	MW	164	101 128 - przy uruchamianiu IOS ze stanu zimnego	93
K-3 - Moc w parze	MW	129	89	65
K-7 - Moc w parze	MW	315	204 234 - przy uruchamianiu IOS ze stanu zimnego	182
K-4 - Moc cieplna kotła w wodzie	MW	140	44	44
K-5 - Moc cieplna kotła w wodzie	MW	140	80	80
K-6 - Moc cieplna kotła w wodzie	MW	140	80	80
K-8 - Wydajność kotła w parze	t/h	35	5	5
Agregat prądowórczy	MW elektryczny	0,480	Nie dotyczy	Nie dotyczy

I.10 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 sprężarkowni nr 2	1	16	8
2.	Budynek kotłowni – poziom 0m OP-230	1	16	8
	Budynek kotłowni – poziom 0m OP-430	1	16	8
	Budynek kotłowni – poziom 8 m OP-230	1	16	8
	Budynek kotłowni – poziom 8 m OP-430	1	16	8
3.	Budynek maszynowni – poziom 0 m; BC-50	1	16	8
	Budynek maszynowni – poziom 0 m; BC-100	1	16	8
	Budynek maszynowni – poziom 8 m; BC-50	1	16	8
	Budynek maszynowni – poziom 8 m; BC-100	1	16	8
4.	Budynek stacji przygotowania wody - zmiękczalni	1	16	8
5.	Budynek wywrotnicy wagonów	1	16	-
6.	Budynek pompowni wody ruchowej	1	16	8
7.	Budynek pompowni wody ppoż.	1	16	8
8.	Budynek sprężarkowni	1	16	8
9.	Budynek zsyków zrębów	1	16	8
10.	Budynek zsyków peletów	1	16	8
11.	Budynek transportu zrębów	1	16	8
12.	Budynek transportu zrębków	1	16	8
13.	Budynek transportu zrębków	1	16	8
14.	Budynek filtra F1 instalacji odpylania przesypu	1	16	8
	Budynek filtra F2 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej	1	16	8
	Budynek filtra F3 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej	1	16	8
	Budynek filtra F4 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej	1	16	8
15.	Wentylatory spalin:			
	-1WS1	1	16	8
	-1WS2	1		
	-2WS1	1		
	-2WS2	1		
	-3WS1	1		
	-3WS2	1		
	-4WS1	1		
	-4WS2	1		
	-6WS1	1		
-6WS2	1			
16.	Wentylator powietrza aeracyjnego			
	K-4	1	16	8
	K-2	1		
	K-7	1		
	K-6	1		
	1			
17.	Wentylator powietrza pierwotnego (BFB-180)	1	16	8
18.	Wentylator recyrkulacji spalin (BFB-180)	1	16	8
19.	Wentylator nawiewno-wywiewny zmiękczalnia	1	16	8
20.	Wentylator odpylający – zbiornik magazynu sorbentu	1	16	8
21.	Wentylator wspomagający IOS K-2	1	16	8
22.	Wentylator wspomagający IOS K-7	1	16	8

Lp.	Źródło hałasu	Ilość	Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
23.	Wentylator 1 instalacji odpylania przesypu	1	16	8
	Wentylator 2 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej	1	16	8
	Wentylator 3 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej	1	16	8
	Wentylator 4 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej	1	16	8
24.	Transformatory:			
	TB1	1	16	8
	TB2	1		
	TB3	1		
	TZ1	1		
	TZ2	1		
	TZ3	1		
	TZ01	1		
	TZ02	1		
	TR1	1		
TR2	1			
25.	Pompownia bagrowa	2	10	4
		2		
		2		
		2		
26.	Przesypy – zespoły napędowe, podajniki, taśmociągi	9	7,5	3,5
27.	Zbiornik retencyjny: podajnik ślimakowy, Wentylator wyciągowy	4 Pracuje maks 3 z 4	8	4
28.	Sprężarkownia – osuszacz	1	16	8
29.	Rozdzielnia 110V – sprężarka	3	16	8
30.	Pompa procesowa – budynek filtra workowego IOS	4	16	8
31.	Sprężarka – budynek filtra workowego IOS	2	6	3
32.	Chłodnia wentylatorowa – wentylatory	4 (2 chłodnie z 2 wentylatorami)	16	8
33.	Przenośnik taśmowy (placowy węgla)	pracują maksymalnie 3 z 6	7,5	3,5
34.	Łańcuchowy przenośnik zgrzeblowy	9	16	7
35.	Przenośnik taśmowy	2	16	7
36.	Przenośnik ślimakowy	7	16	7
37.	Przenośnik rurowy	5	16	7
38.	Spychacze	pracują maksymalnie 2 z 4	8 (z czego 6 aktywnie)	-
39.	Lokomotywy	3	8	-
40.	Ładowarki	pracują maksymalnie 2 z 3	8	4
41.	Zwałowarka	1 pracuje maksymalnie jedno urządzenie o funkcji zwałowania.	8	4
42.	Ładowarko-zwałowarka	1 pracuje maksymalnie jedno urządzenie o funkcji zwałowania.	8	4
43.	Samochody ciężarowe transport popiołu, żuźła, PPR	ok. 60	8	-
44.	Samochody ciężarowe-	ok. 42	16	-

Lp.	Źródło hałasu	Ilość	Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
	transport i rozładunek biomasy, mocznika, sorbentu, HCl, inne			
45.	Agregat prądotwórczy ¹⁾	1	1	-
46.	Wirówki oleju turbinowego	1	16	8
47.	Sprężarki w wentylatorni w zmiękczalni	1	16	8
48.	Sprężarka-zb. mag.sorbentu	1	16	8
49.	Wentylator chłodzący sprężarki	1	16	8
50.	Kotłownia K4	1	16	8
51.	Kotłownia K6	1	16	8
52.	Podajniki ślimakowe zbiornika zrzębek,	3	16	8
53.	Podajnik ślimakowy zbiornika PPR i sorbentu	1	16	8

¹⁾ 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 położonych na kierunku **północnym**:
- rekreacyjno-wypoczynkowych przy ul. Jadzi Andrzejewskiej (ogródki działkowe zlokalizowane na działkach o numerach ewidencyjnych: 14, 29, 30, 31, 32, 33, 34/1, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42/1, 42/3, 48/2, 49/1, 49/2, 50/12, 51/7, 52/1, 53/1, 56/12, 56/100, 68/1 w obrębie geodezyjnym W-32);
- b) terenów położonych na kierunku **północno-wschodnim**
- zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej (przy ul. Bacewicz punkty adresowe parzyste od 2 do 66 i nieparzyste od 1 do 31) oraz zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej (przy ul. Augustów 19A i 19 B);
- c) terenów położonych na kierunku **południowo-wschodnim**:
- mieszkaniowo-usługowe przy ul. Przyjaznej 20.

Lokalizacja	Przeznaczenie terenu	Dopuszczalny poziom hałasu A	
		L _{Aeq D} , dB	L _{Aeq N} , dB
Tereny położone na kierunku północno-wschodnim od terenu zakładu	Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	50	40
	Tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego	55	45
Tereny położone na kierunku południowo-wschodnim od terenu zakładu	Tereny mieszkaniowo-usługowe	55	45
Tereny położone na kierunku północnym od terenu zakładu	Tereny rekreacyjno-wypoczynkowe	55	-*

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

UZASADNIENIE

Veolia Energia Łódź S.A., z siedzibą w Łodzi przy ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, wnioskiem z dnia 8 lutego 2024 r., znak: PS/1217/2024 (data wpływu do tutejszego urzędu: 9 lutego 2024 r.), wystąpiła do Marszałka Województwa Łódzkiego o zmianę decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/30 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/30/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi, eksploatowanej na terenie EC-4 w Łodzi, przy ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, zmienionej następującymi decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją z dnia 1 września 2008 r., znak: RO.VI-SM-66172/43/08; decyzją z dnia 19 grudnia 2011 r., znak: ROVI.7222.207.2011.KK; decyzją z dnia 10 lutego 2014 r., znak: RŚVI.7222.220.2013.KK; decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.255.2014.KK; decyzją z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.146.2015.KK; decyzją z dnia 26 września 2016 r., znak: RŚVI.7222.100.2016.KK oraz decyzją z dnia 9 sierpnia 2019 r., znak: RŚVI.7222.65.2018.KK.

Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 16 lutego 2024 r., znak: ŚRIII.7222.43.2024.KN wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia braków formalnych wniosku. Veolia Energia Łódź S.A. pismem z dnia 14 marca 2024 r., znak: PS/2434/2024 przedłożyła uzupełnienie braków formalnych wniosku.

Mając na uwadze art. 185 ust. 1a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54, z późn. zm.), zwanej dalej: ustawą Prawo ochrony środowiska, zawiadomieniem z dnia 20 marca 2024 r., znak: ŚRIII.7222.43.2024.KN Marszałek Województwa Łódzkiego poinformował strony postępowania o jego wszczęciu.

W związku ze stwierdzanymi brakami merytorycznymi wniosku, Marszałek Województwa Łódzkiego wzywał Spółkę do jego uzupełnienia pismami: z dnia 28 marca 2024 r., znak: ŚRIII.7222.43.2024.KN; z dnia 16 maja 2024 r., znak: ŚRIII.7222.43.2024.KN; z dnia 20 czerwca 2024 r., znak: ŚRIII.7222.43.2024.KN oraz z dnia 19 sierpnia 2024 r., znak: KLSIV.7222.37.2024.KN. Spółka przedłożyła uzupełnienia wniosku pismami: z dnia 24 kwietnia 2024 r., znak: PS/3575/2024; z dnia 10 czerwca 2024 r., znak: PS/4769/2024; z dnia 5 lipca 2024 r., znak: PS/5531/2024; z dnia 12 lipca 2024 r., znak: PS/5740/2024 oraz z dnia 17 września 2024 r., znak: PS/7330/2024.

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 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:

- uwzględnienie w warunkach pozwolenia zintegrowanego pracy agregatu prądotwórczego, który będzie pracował w trakcie tzw. „blackout” oraz podczas postoju zakładu w trakcie okresowych sprawdzeń/konserwacji;
- warunki określające wielkość emisji hałasu w tym aktualizację terenów podlegających ochronie akustycznej oraz wykazu źródeł hałasu wraz z ich rozkładem czasu pracy dla doby.

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

W ramach przedmiotowego postępowania zawnioskowano o ujęcie w warunkach pozwolenia zintegrowanego (punkt I.4 podpunkt 1 litera c, punkt I.5 Tabela 1, punkt II.1.1 Tabela 2, punkt II.1.2 Tabela 3, punkt II.1.7 podpunkty 1 i 3a Tabela 6B, punkt II.1.11 Tabela 9, punkt II.1.12 Tabela 9A) pracy agregatu prądotwórczego, który będzie wykorzystywany w warunkach odbiegających od normalnych, w celu łatwiejszego i szybszego uruchomienia instalacji w sytuacji nagłej i niespodziewanej awarii systemu elektroenergetycznego (tzw. „blackout”) skutkującej brakiem możliwości pobierania energii elektrycznej na potrzeby instalacji EC-4 z sieci elektroenergetycznej. Aby zapewnić sprawność agregatu będzie on okresowo uruchamiany, w czasie postoju kotłów K-2, K-3, K-4, K-5, K-6, K-7, K-8, jednak nie częściej niż dziesięć razy w roku, przez maksymalnie jednorazowo jedną godzinę w porze dnia.

Agregat prądotwórczy nie zwiększa mocy energii elektrycznej osiągalnej instalacji.

Opisywany agregat, zgodnie z przepisami obowiązującymi w dniu wydawania niniejszej decyzji nie wymaga prowadzenia okresowych lub ciągłych pomiarów wielkości emisji do powietrza.

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:

- rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r., poz. 845),
- rozporządzeniu 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).

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 prądotwórczego wyłącznie podczas okresowych uruchomień celem sprawdzenia/konserwacji (w czasie postoju instalacji głównej), zmieniając stosownie zapisy decyzji w tym zakresie. Dokonano również aktualizacji wykazu źródeł hałasu wraz z ich rozkładem czasu pracy dla doby (w punkcie III.2 Tabela 13) oraz informacji odnoszących się do rodzajów terenów podlegających ochronie akustycznej (w punkcie III.2 podpunkt 2). Określając warunki pozwolenia zintegrowanego wzięto pod uwagę

klasyfikację akustyczną terenów dokonaną przez Prezydenta Miasta Łodzi w piśmie z dnia 4 stycznia 2024 r., znak: DEK-OŚR-I.6254.1.2024.

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 28 października 2024 r., znak: KLSIV.7222.37.2024.KN w trybie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) poinformowano strony 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

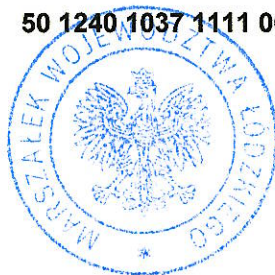
Od decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska złożone za pośrednictwem Marszałka Województwa Łódzkiego w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji.

Przed upływem 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

50 1240 1037 1111 0011 0925 0073



[Handwritten signature in blue ink]
Z up. Marszałka
Województwa Łódzkiego
Michał Cieplucha
Dyrektor Departamentu
Klimatu i Środowiska

Otrzymują:

- 1. Veolia Energia Łódź S.A.**
ul. Jadzi Andrzejewskiej 5, 92-550 Łódź
- 2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie**
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
w Poznaniu
ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań
- 3. aa**

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 Klimatu i Środowiska
Wydział Opłat Środowiskowych – BDO

