



MARSZAŁEK WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO

DSK-III.7222.222.202 Poznań, dnia 3 lutego 2022 r.
za dowodem doręczenia

DECYZJA

Na podstawie art.181 ust.1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1, ust. 2, ust. 2a i ust. 7, art. 211 ust.1 i ust. 6 pkt 1 i pkt 6, art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 ze zm.) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) – po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań

ORZEKAM

I. Zmienić decyzję Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającą przedsiębiorstwu Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw - Elektrociepłownia II Karolin, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r., znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., znak: DSR-II-1.7222.31.2018 z dnia 18.12.2018 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2019 z dnia 23.10.2019 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.7.2020 z dnia 25.03.2020 r., w następującym zakresie:

1. Punkt I. ww. decyzji, otrzymuje brzmienie:

I. Rodzaj instalacji i warunki eksploatacji oraz oznaczenie prowadzącego instalację

Nazwa instalacji	Rodzaj instalacji*	Parametr instalacji	Oznaczenie prowadzącego instalację
Instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW - Elektrociepłownia II Karolin zlokalizowana przy ul. Energetycznej 3 w Poznaniu	ust. 1 pkt 1	Moc cieplna zainstalowana: 1 115,3 MW	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. ul. Energetyczna 3 61-016 Poznań NIP: 777-000-07-55 REGON: 630956570

*wg załącznika do rozporządzenia 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).

I.1. Opis instalacji

a. Instalację, wymagającą pozwolenia zintegrowanego stanowi instalacja służąca do spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin, o nominalnej mocy cieplnej zainstalowanej 1 115,3 MW oraz o zainstalowanej mocy elektrycznej 283,5 MW zlokalizowana przy ul. Energetycznej 3 w Poznaniu.

b. W skład instalacji wchodzi:

- Kociołownia główna:
 - blok nr 1 – z kotłem parowym nr 1K2 typ OP140 i kotłem biomasowym fluidalnym nr 1K1 typ BFB110 oraz turbiną z generatorem prądu elektrycznego,
 - blok nr 2 – z kotłem parowym nr 2K typ OP430 i turbiną z generatorem prądu elektrycznego,
 - blok nr 3 – z kotłem parowym 3K typ OP430 i turbiną z generatorem prądu elektrycznego.
- Kociołownia olejowa (szczytowa) z kotłami nr KW-1 i nr KW-2 typ PTWM180.
- Kociołownia rezerwowa z kotłem parowym nr KP1 typ UL-S LOOS.
- Kociołownia gazowa z kotłem parowym nr KP2 typ ZRF-X.

I.2. Charakterystyka stosowanej technologii i urządzeń

a. Elektrociepłownia II Karolin wyposażona w 3 bloki energetyczne produkujące ciepło w gorącej wodzie oraz energię elektryczną zasilającą krajowy system energetyczny. Dodatkowo instalacja wytwarza ciepło w parze technologicznej.

b. W skład instalacji do spalania paliw wchodzi 4 kotłownie:

- Kociołownia główna (węglowa i biomasowa):
 - blok nr 1 – typ BC50 z kotłem parowym nr 1K2 typ OP140, o mocy cieplnej zainstalowanej 97,7 MW, opalany pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy oraz kotłem biomasowym fluidalnym nr 1K1 typ BFB110 ze złożem stacjonarnym BFB o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW oraz turbiną 13UP65 z generatorem prądu elektrycznego. Zainstalowana moc elektryczna bloku nr 1 wynosi 63 MW,
 - blok nr 2 – typ BC100 z kotłem parowym nr 2K typ OP430, opalany pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW i turbiną 13UC105 z generatorem prądu elektrycznego. Zainstalowana moc elektryczna bloku nr 2 wynosi 100 MW,
 - blok nr 3 – typ BKC100 z kotłem parowym nr 3K typ OP430, opalany pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW i turbiną 13UC105K z generatorem prądu elektrycznego. Zainstalowana moc elektryczna bloku nr 3 wynosi 120,5 MW.
- Kociołownia olejowa (szczytowa) z dwoma kotłami wodnymi nr KW-1 i nr KW-2 typ PTWM180, opalany olejem opałowym – mazut, o mocy cieplnej zainstalowanej 150 MW i 120 MW.
- Kociołownia rezerwowa z kotłem parowym nr KP1 typ UL-S LOOS, opalany olejem opałowym lekkim – typ Ekoterm Plus, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,8 MW.
- Kociołownia gazowa z kotłem parowym nr KP2 typ ZRF-X ze zintegrowanym wymiennikiem ciepła i przegrzewaczem, o nominalnej mocy cieplnej 19,9 MW.

c. Charakterystyka techniczna kotłów:

Wielkość charakterystyczna		Kocioł							
Nr kotła	Jedn.	1K1	1K2	2K	3K	KW-1	KW-2	KP1	KP2
Typ	-	BFB110	OP140	OP430	OP430	PTWM180	PTWM180	UL-S LOOS	ZRF-X
Moc cieplna zainstalowana	MW	85,9	97,7	315,0	315,0	150,0	120,0	11,8	19,9
Moc cieplna osiągalna	MW	49,0	63,0	192,0	205,0	150,0	120,0	11,9	19,0
Palenisko	-	fluidalne	pyłowe	pyłowe	pyłowe	olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne)	olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne)	olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne)	gazowe
Nośnik ciepła	-	para	para	para	para	woda	woda	para	para
Wydajność nominalna	t/h	110,00	140,00	430,00	430,00	-	-	15,00	28,00
Sprawność	%	89,00	91,00	92,00	92,00	88,00	88,00	88,20	95,00

Urządzenia oczyszczania spalin:									
– odazotowanie	-	+	+	+	+	-	-	-	-
– odsiarczanie	-	-	+	+	+	-	-	-	-
– elektrofiltry	-	+	+	+	+	-	-	-	-
– filtr workowy	-	-	+	+	+	-	-	-	-
Skuteczność:									
– odpylania	%	99,0	99,9	99,9	99,9	-	-	-	-
– odsiarczania	%	-	85,0	85,0	85,0	-	-	-	-
– odazotowania	%	50,0	> 50,0	> 50,0	> 50,0	-	-	-	-

d. Stosowane techniki w zakresie gospodarowania ubocznymi produktami spalania oraz odpadami paleniskowymi:

Zakład prowadzi monitoring jakości wytwarzanych produktów (popiołu lotnego), odpadów paleniskowych (żużle) i odpadów z instalacji półsuchego odsiarczania spalin we wszystkich kotłach węglowych tj. 1K2, 2K i 3K, co umożliwi prowadzenie optymalnego procesu spalania paliwa węglowego, minimalizując spalanie niecałkowite i niezupełne.

Wszystkie produkty i odpady paleniskowe oraz odpady z instalacji odsiarczania Zakład przekazuje w celu ich dalszego wykorzystania tj:

- popiół lotny z węgla, stanowiący największą ilość pozostałości poprodukcyjnych – paleniskowych, posiada status produktu ubocznego, główne zastosowanie znajduje przy produkcji cementu oraz produkcji betonu i materiałów budowlanych,
- żużle (odpad o kodzie 10 01 01) przekazywane są firmom posiadającym stosowne decyzje na zbieranie i przetwarzanie odpadów, które wykorzystują odpad przy produkcji betonu oraz materiałów budowlanych m. in. ceramiki budowlanej,
- odpad z instalacji odsiarczania (odpad o kodzie 10 01 05) przekazywany jest firmom posiadającym stosowne decyzje na zbieranie i przetwarzanie odpadów, które wykorzystują odpad w produkcji stabilizatu wykorzystywanego w pracach budowlanych oraz instalacjach mokrego odsiarczania.

I.3. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw

Lp.	Rodzaj energii, materiałów, surowców i paliw	Jednostka	Zużycie
1.	Energia elektryczna	MW/rok	189 440,00
2.	Woda: – wody podziemne – wody powierzchniowe	m ³ /rok	52 560 2 200 000
3.	Węgiel kamienny (pył – miał IIA)	Mg/rok	800 000,00
4.	Olej opałowy ciężki – mazut	Mg/rok	2 300,00
5.	Olej opałowy lekki	Mg/rok	3 000,00
6.	Biomasa	Mg/rok	250 000,00
7.	Gaz ziemny	m ³	5 700 000,00
8.	Zużyty węgiel aktywny	Mg/rok	20,00
9.	Osady z dekarbonizacji wody	Mg/rok	750,00
10.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	Mg/rok	20,00
11.	Olej turbinowy REMIZ TU-32	Mg/rok	10,00
12.	Dwutlenek węgla	Mg/rok	4,00
13.	Kwas solny	Mg/rok	220,00

14.	Chlorek sodu	Mg/rok	150,00
15.	Wodorotlenek sodu	Mg/rok	215,00
16.	Wodór	m ³ /rok Mg/rok	16 000,00 1,44
17.	Wapno palone CaO	Mg/rok	15 572,00
18.	Wapno gaszone Ca(OH) ₂	Mg/rok	500,00
19.	Wodzian hydrazyny	Mg/rok	3,00
20.	Fosforan trójsodowy	Mg/rok	5,20
21.	PIX – koagulant żelazowy – roztwór siarczanu żelaza	Mg/rok	20,00
22.	Siarczan amonu (40%)	Mg/rok	1 700,00
23.	Mocznik (40%)	Mg/rok	5 000,00

2. Punkt IV.1.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.1.1. Charakterystyka źródeł emisji i miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

1. Źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są procesy spalania paliw w kotłach: kotłowni głównej, kotłowni olejowej (szczytowej), kotłowni rezerwowej oraz kotłowni gazowej, zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni II Karolin.
2. Substancje, powstające w wyniku spalania paliw w kotłach emitowane są do powietrza za pośrednictwem:
 - a. Emitora E-1 – podłączonego do:
 - kotłowni głównej, wyposażonej w 3 bloki:
 - blok nr 1 – z kotłem nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanym biomasą oraz kotłem nr 1K2 typ OP140 o mocy cieplnej zainstalowanej 97,7 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - blok nr 2 – z kotłem nr 2K typ OP430 o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - blok nr 3 – z kotłem nr 3K typ OP430, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - kotłowni olejowej (szczytowej – pracującej poniżej 1500 godzin w ciągu roku) wyposażonej w kocioł nr KW-1 typ PTWM180 o mocy cieplnej zainstalowanej 150 MW oraz kocioł nr KW-2 typ PTWM180, o mocy cieplnej zainstalowanej 120 MW, zasilane olejem opałowym – spełniającym wymagania emisyjne.
 - b. Emitora E-2 podłączonego do kotła nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanego biomasą, zlokalizowanego w kotłowni głównej (blok nr 1).
 - c. Emitora E-5 podłączonego do kotłowni rezerwowej wyposażonej w kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,80 MW, zasilany olejem opałowym lekkim.
 - d. Emitora E-3 podłączonego do kotłowni gazowej wyposażonej w kocioł nr KP2 typ ZRF-X, o mocy cieplnej zainstalowanej 19,90 MW, zasilany gazem ziemnym.
 - e. Wszystkie kotły podłączone do emitora E-1 stanowią jedno źródła spalania paliw, zgodnie z pierwszą zasadą łączenia określoną w art. 157a ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. Nominalna moc cieplna źródła wyznaczona zgodnie z tą zasadą wynosi 1083,6 MW.
3. Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla kotła nr 1K1 typ BFB110 wyróżniono 2 warianty pracy źródła:
 - a. Wariant I – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-2,
 - b. Wariant II – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-1.
4. Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla emitora E-1 wyróżniono następujące warianty pracy poszczególnych kotłów

Nr wariantu	Źródła pracujące w wariantcie	Nominalna moc cieplna źródeł [MW]
Wariant 1	Kocioł nr 1K2	97,7
Wariant 2	Kocioł nr 1K1 i 2K	400,9
Wariant 3	Kocioł nr 1K1 i 3K	400,9
Wariant 4	Kocioł nr K2 i 3K	630,0
Wariant 5	Kocioł nr 1K1, 2K i 3K	715,9
Wariant 6	Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1	963,6
Wariant 7	Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1	877,7
Wariant 8	Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2	997,7
Wariant 9	Kocioł nr 1K1 i 1K2	183,6
Wariant 10	Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K	498,6
Wariant 11	Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K	498,6
Wariant 12	Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K	813,6
Wariant 13	Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2	1083,6

3. Punkt IV.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.1.2. Źródła emisji, emitory oraz parametry ich pracy

Lp.	Źródła emisji	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Rodzaj emitora	Charakterystyka miejsc emisji				Czas emisji [h/rok]	Urządzenia ograniczające emisję
				Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu	Temp. gazów odlotowych		
				[m]	[m]	tys. m ³ /h	[K]		
1.	Kocioł nr 1K1 typ BFB110	E-1	Pionowy otwarty	202	5,80	115,0	450	8 760	- elektrofiltr, - SNCR*
	Kocioł nr 1K2 typ OP140					126,0			- elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR*
	Kocioł nr 2K typ OP430					395,0			- elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR*
	Kocioł nr 3K typ OP430					420,0			- elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR*
	Kocioł nr KW-1 typ PTWM180					198,0		1 500	brak
	Kocioł nr KW-2 typ PTWM180					198,0		brak	
2.	Kocioł nr 1K1 typ BFB110	E-2	Pionowy otwarty	62	2,00	115,0	433	2 000	- elektrofiltr, - SNCR*

3.	Kocioł nr KP2 typ ZRF-X	E-3	Pionowy otwarty	11	1,25	30,0	338	4 680	brak
4.	Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS	E-5	Pionowy otwarty	20	1,00	13,5	433	50	brak

Objaśnienia:

* SNCR – selektywna redukcja niekatalityczna,

** IOS – Instalacja Odsiarczania Spalin.

4. Punkt IV.1.4. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.1.4. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza – pozostałe źródła

a. Wielkość dopuszczalnej emisji dla źródeł powstawania gazów i pyłów

Źródła emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)]	
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
Kocioł nr KP2 typ ZRF-X	dwutlenek siarki	35	
	tlenki azotu ²⁾	100	
	pył	5	
Źródła emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)]	
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS	dwutlenek siarki	850	350
	tlenki azotu ²⁾	400	200
	pył	50	30

Objaśnienia:

¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 1860).

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

b. Wielkość dopuszczalnej emisji dla miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)]	
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
E-3	dwutlenek siarki	35	
	tlenki azotu ²⁾	100	
	pył	5	

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)]	
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
E-5	dwutlenek siarki	850	350
	tlenki azotu ²⁾	400	200
	pył	50	30

Objaśnienia:

¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

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

5. Punkt IV.1.5. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.1.5 Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji

Rodzaj substancji	Dopuszczalna emisja
	[Mg/rok]
dwutlenek siarki	1 109,600
tlenki azotu ¹⁾	1 404,400
pył	73,700
chlorowodór ²⁾	58,000
fluorowodór ³⁾	21,700
rtęć ⁴⁾	0,032
amoniak	83,100
tlenek węgla ⁵⁾	1 328,000

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

²⁾ Wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru wyrażone jako HCl.

³⁾ Wszystkie nieorganiczne związki fluoru, wyrażone jako HF.

⁴⁾ Suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg.

⁵⁾ Dopuszczona emisja nie stanowiąca granicznej wielkości emisyjnej, wartość wskaźnikowa.

6. Punkt IV.4.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.4.2. Źródła hałasu oraz ich czas pracy

Lp.	Charakterystyka źródła hałasu	Czas pracy w ciągu [h]	
		dnia	nocy
1	Wywrotnica wagonowa	2,5	1
2	Lokomotywa	3	1
3	Zwałowarka na placu węglowym	3	0,5
4	Ładowarka na placu węglowym	3	0,5
5	Spychacz TD 25G	3	0,5
6	Zespół wentylatorów powietrza I i II kotła nr 1K1	16	8
7	Zespół wentylatorów spalin I i II kotła nr 1K1	16	8
8	Zespół wentylatorów powietrza I i II kotła nr 1K2	16	8
9	Zespół wentylatorów spalin I i II kotła nr 1K2	16	8
10	Zespół wentylatorów spalin kotła nr 2K	16	8
11	Zespół wentylatorów spalin kotła nr 3K	16	8
12	Desorber I węzła III	16	8
13	Desorber II węzła III	16	8
14	Pompownia mleka wapiennego	16	8

15	Zespół 9 wentylatorów dachowych pomieszczenia nawęglania kotłów nr 1K1 i nr 1K2	16	8
16	Zespół 11 wentylatorów dachowych nawęglania kotła nr 2K	16	8
17	Zespół 5 wentylatorów dachowych nawęglania kotła nr 3K	16	8
18	Transformator 1AT	16	8
19	Transformator 2BAT1	16	8
20	Transformator 3BAT1	16	8
21	Chłodnie wentylatorowe – zespół I	16	8
22	Chłodnie wentylatorowe – zespół II	16	8
23	Chłodnie wentylatorowe – zespół III	16	8
24	Koparka na polu odkładczym	4	-
25	Samochód ciężarowy do wywozu popiołu z pola odkładczego	4	-
26	Samochody dowożące granulāt	9	3
27	Samochody dowożące zrębki	9	3
28	Przenośniki taśmowe do transportu biomasy z silosów do budynku kotłowni	16	8
29	Instalacja Odsiarczania Spalin kotła nr 2K i nr 1K2 (wentylatory)	16	8
30	Kotłownia gazowa z kotłem parowym nr KP2 typ ZRF-X ze zintegrowanym wymiennikiem ciepła i przegrzewaczem, o nominalnej mocy cieplnej 19,9 MW	16	8

7. W punkcie V.1.2. ww. decyzji, dodaje się podpunkt 5. w brzmieniu:

5. Na kanałach spalin kotła KP2 należy wykonywać pomiary wielkości emisji substancji wprowadzanych do powietrza zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

II. Pozostałe warunki decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r., znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., znak: DSR-II-1.7222.31.2018 z dnia 18.12.2018 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2019 z dnia 23.10.2019 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.7.2020 z dnia 25.03.2020 r., pozostają bez zmian.

III. Decyzja niniejsza jest integralnie związana z decyzją Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającą Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r., znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2019 z dnia 23.10.2019 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.7.2020 z dnia 25.03.2020 r.

UZASADNIENIE

W dniu 3.11.2021 r. do Marszałka Województwa Wielkopolskiego wpłynął wniosek przedsiębiorstwa Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań, o zmianę decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r., znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2019 z dnia 23.10.2019 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.7.2020 z dnia 25.03.2020 r.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji wynika z zaliczenia jej do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wymienionej w ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, mając na uwadze art. 60 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 41 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839), organem właściwym do wydania przedmiotowej decyzji jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska. Zgodnie z powyższym nie została pobrana opłata rejestracyjna. Nie było także wymagane przeprowadzenie procedury zapewnienia udziału społeczeństwa przed wydaniem decyzji.

Podstawą wydania niniejszej zmiany jest opracowanie pt.: „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin zlokalizowanej w Poznaniu przy ul. Energetycznej 3” opracowany przez firmę Ekolab Sp. z o.o. Prowadzący instalację przedłożył łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia dowód uiszczenia stosownej opłaty skarbowej.

Mając na uwadze obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z Prawo ochrony środowiska, przekazano Ministrowi Klimatu i Środowiska zapis ww. wniosku w wersji elektronicznej.

W toku postępowania wyjaśniającego wezwano Prowadzącego instalację do złożenia wyjaśnień merytorycznych. Przedmiotowy wniosek został uzupełniony w żądanym zakresie.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, pismem znak: DSK-III.7222.222.2021 z dnia 19.01.2022 r. na podstawie art. 10 § 1 i art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomiono Strony o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji oraz o możliwości wypowiedzenia się odnośnie materiałów i dowodów zgromadzonych w sprawie. Strony nie skorzystały z tego uprawnienia.

Pozwolenie zintegrowane określa warunki korzystania z wód obejmujące pobór wód. Z tego względu, stosowanie do art. 185 ust. 1a ustawy Prawo ochrony środowiska, stroną przedmiotowego postępowania, poza Prowadzącym instalację, jest również Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, na gruncie rozpatrywanej sprawy reprezentowane przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego związana jest przede wszystkim z instalacją nowej kotłowni gazowej z kotłem parowym nr KP2 typ ZRF-X ze zintegrowanym wymiennikiem ciepła i przegrzewaczem o mocy cieplnej 19,9 MW. Dodatkowo skrócono czas pracy kotła nr KP1 typ UL-S LOOS, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,80 MW, zasilanego olejem opałowym lekkim (emitor E-5) do 50 h/rok.

W związku z powyższym zmieniono zapisy dotyczące parametru instalacji, opisu instalacji i charakterystyki stosowanej technologii i urządzeń, rodzaju i ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw, charakterystyki źródeł emisji i miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, źródeł emisji i hałasu, rodzajów i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, dopuszczalnej wielkości emisji rocznej z instalacji oraz zakres pomiarów.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego przedstawiono oddziaływanie instalacji na stan powietrza, ze szczególnym uwzględnieniem emisji pyłu, w tym pyłu zawieszony PM10 i PM2,5, tlenków azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla.

Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania ww. substancji w powietrzu wynika, iż emisje tych substancji nie powodują przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (tekst jednolity: Dz.U. z 2021 r., poz. 845) oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w 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). Wobec powyższego należy stwierdzić, iż instalacja spełnia wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach prawa.

Wielkość dopuszczalnej emisji do powietrza oraz techniczne jej warunki i czas występowania, określono w niniejszym pozwoleniu, zgodnie z wielkościami i parametrami emisji podanymi przez Prowadzącego instalację we wniosku o zmianę pozwolenia oraz uzupełnieniach do wniosku i zgodnie z art. 202 ust. 2 i art. 224 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Do nowego kotła parowego nr KP2 typ ZRF-X nie odnoszą się zasady łączenia określone w art. 157a ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku z czym nie mają zastosowania najlepsze dostępne techniki.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r., w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz.U. z 2021 r., poz. 1710).

Prowadzący instalację zobowiązany jest do wykonywania pomiarów wielkości emisji z nowego kotła nr KP2 typ ZRF-X zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

Instalacja nowej kotłowni gazowej - zgodnie z oświadczeniem Wnioskodawcy - nie wpłynie na rodzaj i ilości wytwarzanych odpadów dopuszczonych do wytworzenia w pozwoleniu zintegrowanym oraz na ilość pobieranej wody i ilość wytwarzanych ścieków przemysłowych.

W niniejszej decyzji zmieniony został punkt IV.4.2. ww. decyzji, dotyczący źródeł hałasu oraz ich czasu pracy uwzględniając stan faktyczny funkcjonowania instalacji w związku z zainstalowaniem nowego kotła gazowego, który nie przekroczy wartości dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w ww. decyzji.

Zgodnie z art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Za przedmiotową zmianą ww. decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego przemawia słuszny interes Prowadzącego instalację i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne.

Mając powyższe na uwadze, Marszałek Województwa Wielkopolskiego orzeka jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Wielkopolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego – w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Wielkopolskiego. Z dniem doręczenia tutejszemu Organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron, niniejsza decyzja stanie się ostateczna i prawomocna.

Decyzja będzie podlegać wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli w tym czasie wszystkie Strony zrzekną się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano stosowną opłatę skarbową w wysokości 1006,00 zł, na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 1923 ze zm.). Opłatę wniesiono na rachunek bankowy: Urząd Miasta Poznania, Wydział Finansów, Oddział Pozostałych Dochodów Podatkowych i Niepodatkowych, ul. Libelta 16/20, 61-706 Poznań, PKO Bank Polski S.A. 94 1020 4027 0000 1602 1262 0763.

z up. Marszałka Województw
Jacek Bogusławski
Członek Zarządu Województwa Wielkopolskiego

Otrzymują:

1. Veolia Energia Poznań S.A.
ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań
2. Minister Klimatu i Środowiska
(na adres email: pozwolena.zintegrowane@mos.gov.pl)
3. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowisk
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań
4. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu (ePUAP)
5. Departament Korzystania i Informacji o Środowisku
6. Aa x 2