

STAROSTA CIECHANOWSKI

WR-GOŚ.6222.12.2021

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku Pfeifer & Langen Polska S.A., ul. Mickiewicza 35, 60-837 Poznań, w sprawie zmiany ostatecznej decyzji Starosty Ciechanowskiego z dnia 9 grudnia 2008 r. znak RSD.7645/8/08 z późn. zm., udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji: do produkcji cukru o wydajności średniej 1500 Mg/dobę, do spalania paliw o łącznej mocy nominalnej we wprowadzonym paliwie 105,85 MW_t, do produkcji wapna o wydajności 230 Mg/rok, do produkcji paszy z wysłodków buraczanych o wydajności średniej 650 Mg/dobę

orzekam

zmienić za zgodą stron ostateczną decyzję Starosty Ciechanowskiego z dnia 9 grudnia 2008 r. znak RSD.7645/8/08 (zmienioną decyzjami: z dnia 30.07.2010 r. znak RSD.7645/4-5/09, z dnia 16.01.2014 r. znak RSD.6222.3.2013, z dnia 04.12.2014 r. znak RSD.6222.12.2014, z dnia 30.11.2015 r. znak RSD.6222.13.2015, z dnia 29.05.2017 r. znak RSD.6222.3.2017, z dnia 16.07.2018 r. znak RSD.6222.3.2018, z dnia 25.10.2019 znak WR.6222.10.2019), udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji: do produkcji cukru o wydajności średniej 1500 Mg/dobę, do spalania paliw o łącznej mocy nominalnej we wprowadzonym paliwie 105,85 MW_t, do produkcji wapna o wydajności 230 Mg/rok, do produkcji paszy z wysłodków buraczanych o wydajności średniej 650 Mg/dobę, w następujący sposób:

Punkt VI.2 otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VI.2. Wskaźniki efektywności energetycznej i środowiskowej procesów:

Wskaźniki zużycia energii w procesie produkcji cukru z suszeniem wysłodków i wapna:

Wskaźnik średnioroczny	Jednostka	Ilość
zużycia energii elektrycznej i ciepła	[MWh/t buraków]	< 0,40*
zrzutu ścieków oczyszczonych	[m ³ /t buraków]	< 1,0
zużycia ciepła w produkcji wapna	[GJ/t wapna]	< 4,7

* wskaźnik obejmuje energię elektryczną w procesach produkcji cukru, wapna i suszenia wysłodków oraz ciepło w produkcji cukru i suszenia wysłodków,

** wskaźnik obejmuje zrzut ścieków ze wszystkich instalacji IED na terenie cukrowni.

Punkt VII.1.A. otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VII.1.A. Instalacja do produkcji wapna

A.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji do produkcji wapna

Ozn. emitora	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji			Urządzenie oczyszczające	Skuteczność redukcji mgNm ³
		nazwa	mg/Nm ³	kg/h		
E-3/1	Piec wapienny (rozpalenie i gaszenie)	dwutlenek azotu	-	2,184	-	-
		dwutlenek siarki	-	3,830	-	-
		tlenek węgla	-	20,988	-	-
		pył ogółem	-	18,143	-	-
		PM10	-	1,161	-	-
E-3/1	Upust gazu saturacyjnego w kampanii buraczanej	dwutlenek azotu	350	-	-	-
		dwutlenek siarki	200	-	-	-
		tlenek węgla	-	40,3608	-	-
		amoniak	-	0,5964	-	-
		pył 100% PM10	20	-	cyklon + płuczka wodna	20
		subst. org. w przeliczeniu na całkowity C _{org}	30	-	-	-
		dioksyny i furany	0,1 ng-TEQ/Nm ³	-	-	-
E-3/1	Upust gazu saturacyjnego w kampanii trzcinowej	dwutlenek azotu	-	0,2878	-	-
		dwutlenek siarki	-	0,4542	-	-
		tlenek węgla	-	0,3453	-	-

A.2. Emisja roczna z instalacji do produkcji wapna palonego:

Emitowana substancja	nr CAS	Emisja roczna [Mg/rok]
dwutlenek azotu	10102-44-0	4,097
dwutlenek siarki	7446-09-5	3,346
tlenek węgla	630-08-0	158,333
amoniak	764-41-7	2,290
subst.org. w przeliczeniu na całkowity C _{org}	-	0,270
dioksyny i furany	-	0,0008 g-TEQ/rok
pył ogółem	-	2,357
w tym PM10	-	0,319
PM 2,5	-	0,223

A.3. Miejsce i parametry wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji do produkcji wapna palonego:

Ozn. emitora	Opis emitora	Charakterystyka źródeł emisji				
		Wysokość emitora	Średnica wewnętrzna	Max czas emisji	Prędkość gazów na wylocie	Temp. wylotowa gazów
		m	m	h	m/s	K
E-3/1	Piec wapienny (rozpalenie i gaszenie)	19,5	0,4	120	27,65	423
E-3/1	Upust z kolektora gazu saturacyjnego	19,5	0,4	6 240	6,10/2,78	313

Punkt VII.1.C otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VII.1.C. Instalacja do produkcji paszy z wysłoków buraczanych

C.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji do produkcji paszy z wysłoków buraczanych:

Ozn. emitora	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji			Urządzenie oczyszczające	Skuteczność redukcji mg/Nm ³
		nazwa	mg/Nm ³	kg/h		
E-2	Paleniska i bębny suszarnicze	dwutlenek azotu	-	16,3231	-	-
		dwutlenek siarki	100	-	-	-
		tlenek węgla	-	139,4490	-	-
		pył ogółem	100	-	2 x bateria	< 100
		PM10	-	4,5745	6 cyklonowa	
E-2/5	Linia schładzania brykiety nr 1	pył ogółem	-	0,1180	cyklon typ B/I-10-AUW.2.3.2	< 8
		PM10	-	0,1180		
E-2/6	Linia schładzania brykiety nr 2	pył ogółem	-	0,1260	cyklon typ B/I-10-AUW.2.3.2	< 9
		PM10	-	0,1260		
E-2/7	Linia schładzania brykiety nr 3	pył ogółem	-	0,1290	cyklon typ B/I-10-AUW.2.3.2	< 9
		PM10	-	0,1290		
E-2/8	Linia schładzania brykiety nr 4	pył ogółem	-	0,1360	cyklon typ B/I-10-AUW.2.3.2	< 10
		PM10	-	0,1360		

C.2. Emisja roczna z instalacji do produkcji paszy z wysłoków buraczanych:

Emitowana substancja	nr CAS	Emisja roczna [Mg/rok]
dwutlenek azotu	10102-44-0	62,681
dwutlenek siarki	7446-09-5	66,539
tlenek węgla	630-08-0	535,484
pył ogółem	-	68,493
w tym PM10	-	19,520
PM 2,5	-	8,812

C.3. Miejsce i parametry wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji do produkcji paszy z wysłoków buraczanych:

Ozn. emitora	Opis emitora	Charakterystyka źródeł emisji				
		Wysokość emitora	Średnica wewnętrzna	Max czas emisji	Prędkość gazów na wylocie	Temp. wylotowa gazów
		m	m	h	m/s	K
E-2	piec i bębny suszarnicze	50,0	2,7	3 840	18,5	403
E-2/5	linia schładzania brykiety nr 1	24,0	1,0	3 840	5,84	310
E-2/6	linia schładzania brykiety nr 2	24,0	1,0	3 840	5,84	310
E-2/7	linia schładzania brykiety nr 3	25,5	1,0	3 840	5,84	310
E-2/8	linia schładzania brykiety nr 4	25,5	1,0	3 840	5,84	310

Punkt VII.1.D.1.1 otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VII.1.D.1.1. w okresie do 31.12.2024:

Ozn. emitora	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji		Urządzenie oczyszczające	Skuteczność redukcji mg/um ³ 6% O ₂
		nazwa	mg/u m ³ 6%O ₂		
E-1/1	OR-32 (K-2)	dwutlenek azotu	400	filtr tkaninowy typ FP378/6,5/1158	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
	OR-32 (K-3)	dwutlenek azotu	400	filtr tkaninowy typ FP378/6,5/1158	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
	Elektrociepłownia 2 x OR-32 łącznie	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
E-1/2	OR-32 (K-1)	dwutlenek azotu	400	dwustopniowy układ odpylający cyklon + filtr tkaninowy	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
	OR-32 (K-4)	dwutlenek azotu	400	dwustopniowy układ odpylający cyklon + filtr tkaninowy	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
	Elektrociepłownia 2 x OR-32 łącznie	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
	WCO-80	dwutlenek azotu	400	kotły przyłączane do jednego z układów odpylających kotłów OR-32 podczas ich postojów	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	200		< 200
	PWC	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
Elektrociepłownia WCO-80 + PWC	dwutlenek azotu	400	-	-	
	dwutlenek siarki	1 500		-	
	pył ogółem	150		-	

Ozn. emitora	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji			Urządzenie oczyszczające
		zanieczyszczenie	mg/Nm ³ 15%O ₂	kg/h	
E-8/1	Gazogenerator TCG nr 1	dwutlenek azotu	-	1,4811	brak
		dwutlenek siarki	-	0,0036	
		tlenek węgla	-	0,9425	
		pył ogółem	-	0,0006	
E-8/2	Gazogenerator TCG nr 2	dwutlenek azotu	190	-	brak
		dwutlenek siarki	40	-	

Emisja roczna z instalacji spalania paliw:

Emitowana substancja	nr CAS	Emisja roczna [Mg/rok]
dwutlenek azotu	10102-44-0	416,032
dwutlenek siarki	7446-09-5	1 491,275
tlenek węgla	630-08-0	462,400
pył ogółem	-	99,549
w tym PM10	-	99,549
PM 2,5	-	79,639

Punkt VII.1.D.1.2. otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VII.1.D.1.2 w okresie od 1.01.2025 do 31.12.2029

Ozn. emitora	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji		Urządzenie oczyszczające	Skuteczność redukcji mg/um ³ 6% O ₂
		zanieczyszczenie	mg/um ³ 6% O ₂		
E-1/1	OR-32 (K-2)	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	OR-32 (K-3)	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	Elektrociepłownia 2 x OR-32 łącznie	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
E-1/2	OR-32 (K-1)	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	OR-32 (K-4)	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	Elektrociepłownia 2 x OR-32 łącznie	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	WCO-80	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	200		< 200
	PWC	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
Elektrociepłownia WCO-80 + PWC	dwutlenek azotu	400	-	-	
	dwutlenek siarki	1 500		-	
	pył ogółem	150		-	

Ozn. emitora	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji			Urządzenie oczyszczające
		zanieczyszczenie	mg/Nm ³ 15%O ₂	kg/h	
E-8/1	Gazogenerator TCG nr 1	dwutlenek azotu	-	1,4811	brak
		dwutlenek siarki	-	0,0036	
		tlenek węgla	-	0,9425	
		pył ogółem	-	0,0006	
E-8/2	Gazogenerator TCG nr 2	dwutlenek azotu	190	-	brak
		dwutlenek siarki	40	-	

Emisja roczna z instalacji spalania paliw:

Emitowana substancja	nr CAS	Emisja roczna [Mg/rok]
dwutlenek azotu	10102-44-0	416,032
dwutlenek siarki	7446-09-5	402,452
tlenek węgla	630-08-0	453,425
pył ogółem	-	30,223
w tym PM10	-	30,223
PM 2,5	-	27,201

Punkt VII.1.D.1.3. otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VII.1.D.1.3. w okresie od 1.01.2030

Ozn. emitora	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji		Urządzenie oczyszczające	Skuteczność redukcji mg/um ³ 6% O ₂
		zanieczyszczenie	mg/um ³ 6%O ₂		
E-1/1	OR-32 (K-2)	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	OR-32 (K-3)	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	Elektrociepłownia a 2 x OR-32 łącznie	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
E-1/2	OR-32 (K-1)	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	OR-32 (K-4)	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	Elektrociepłownia a 2 x OR-32 łącznie	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	400		< 400
		pył ogółem	30		< 30
	WCO-80	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	1 100		-
		pył ogółem	200		< 50
	PWC	dwutlenek azotu	50	-	-
		dwutlenek siarki	1 100		-
		pył ogółem	100		< 50

	Elektrociepłowni a WCO-80 + PWC	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	1 100		-
		pył ogółem	50		-
E-8/1	Gazogenerator TCG nr 1	dwutlenek azotu	190	-	-
		dwutlenek siarki	60		-
E-8/2	Gazogenerator TCG nr 2	dwutlenek azotu	190	-	-
		dwutlenek siarki	40		-

Emisja roczna z instalacji spalania paliw:

Emitowana substancja	nr CAS	Emisja roczna [Mg/rok]
dwutlenek azotu	10102-44-0	416,032
dwutlenek siarki	7446-09-5	403,791
tlenek węgla	630-08-0	454,141
pył ogółem	-	29,917
w tym PM10	-	29,917
PM 2,5	-	26,930

Punkt VII.1.E. otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VII.1.E. Lokalizacja stanowisk pomiarowych

E-3/1	Źródła posiadają stanowiska pomiarowe spełniające wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” oraz PN-EN 15259 „Jakości powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”.
E-5/1	Źródła posiadają stanowiska pomiarowe spełniające wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” oraz PN-EN 15259 „Jakości powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”. Stanowiska umiejscowione powyżej poziomu dachu, na wysokości od 1,0 do 1,6 powyżej powierzchni dachu.
E-5/3	
E-5/5	
E-5/9	
E-5/14	
E-5/15	Źródła posiadają stanowiska pomiarowe spełniające wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” oraz PN-EN 15259 „Jakości powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”. Stanowiska umiejscowione poniżej poziomu dachu.
E-5/16	
E-5/17	
E-5/20	
E-6/1	
E-6/2	
E-6/3	
E-7/1	
E-9/1	
E-1/1	Źródła posiadają stanowiska pomiarowe spełniające wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” oraz PN-EN 15259 „Jakości powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”. Punkty pomiarowe umiejscowione za instalacjami odpylającymi każdego z kotłów.
E-1/2	
E-8/1	Źródło nie posiada stanowiska pomiarowego spełniającego wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” oraz PN-EN 15259 „Jakość powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru, celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”.

E-8/2	Źródło posiada stanowisko pomiarowe spełniające wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” oraz PN-EN 15259 „Jakość powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru, celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”.
E-2	Emitor posiada stanowisko pomiarowe spełniające wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” oraz PN-EN 15259 „Jakość powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru, celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”.
E-2/5	Emitory instalacji do suszenia wysłodków posiadają stanowiska pomiarowe spełniające wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”
E-2/6	
E-2/7	
E-2/8	

Punkt VII.1.F. otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VII.1.F. Monitoring emisji substancji do powietrza

Monitoring emisji należy prowadzić zgodnie z wymaganiami z zakresie prowadzenia wielkości i rodzajów pomiarów, zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi dotyczącymi tych pomiarów. Pomiary okresowe emisji z instalacji należy wykonywać:

- z instalacji spalania paliw w kampaniach buraczanej i sokowej tj. 1 raz w kampanii buraczanej i 1 raz w okresie letnim, każdy z pracujących kotłów OR-32 oraz 1 raz z kotłów WCO-80 i PWC pracujących w okresie poza kampanią. Pomiary należy przeprowadzić jako średnia z 2 pomiarów.
- z instalacji do produkcji paszy w kampanii buraczanej, 1 raz z emitora E-2 pieców i bębnow suszarniczych. Pomiary należy przeprowadzić jako średnia z 2 pomiarów.
- z gazogeneratora TCG nr 1 okresowe pomiary kontrolne prowadzić z częstotliwością jeden raz na 3 lata. Pierwsze pomiary należy przeprowadzić nie później niż dnia 1.01.2029. Pomiary należy przeprowadzić jako średnia z 2 pomiarów.
- z gazogeneratora TCG nr 2 okresowe pomiary kontrolne należy przeprowadzać jeden raz na 3 lata. Pierwsze pomiary należy przeprowadzić nie później niż 4 miesiące od zakończenia rozruchu gazogeneratora w zakresie rodzajów i wielkości emitowanych substancji lub od zmiany pozwolenia. Pomiary należy przeprowadzić jako średnia z 2 pomiarów.

Punkt VII.2.B. otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VII.2.B. Sposób dalszego gospodarowania odpadami z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego gospodarowania odpadami z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów
1	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	Buraki cukrowe po przywiezieniu z pola transportowane są do kolejnych etapów oczyszczania. Masa roślinna zostaje wychwycona na pierwszym etapie przez tzw. łapacze. Odpad będzie przekazywany do przetworzenia we własnej biogazowni lub odbierany przez uprawnione podmioty posiadające odpowiednie zezwolenia, transportem własnym.
2	02 03 81	Odpady z produkcji pasz roślinnych	Odpad będzie odbierany przez uprawnione podmioty posiadające odpowiednie zezwolenia, transportem własnym.

3	02 04 01	Osady z czyszczenia i mycia buraków	Buraki do procesu transportowane są przy użyciu wody za pośrednictwem kanałów spławnych. W trakcie transportu przed myciem surowca zainstalowane są łapacze kamieni i piasku, na których następuje oddzielenie tych ciężkich frakcji. Następnie buraki są myte w płuczkach w wyniku czego uzyskujemy znaczne ilości wody zanieczyszczonej osadami ziemnymi. Osady te są transportowane rurociągiem do pompowni spławiakowej, gdzie poddane są oddzielaniu od wody transportowej. W pierwszej kolejności w piaskownikach a następnie w sitach łukowych, na których oddzielana jest miazga organiczna. W dalszej kolejności woda trafia do osadników radialnych gdzie następuje ostatni etap oczyszczalnia wody spławiakowej, czyli sedimentacja najlżejszych frakcji skąd w postaci mątwy transportowane są do laguny w miejscowości Komunin. Laguna stanowi część instalacji do produkcji cukru. Część z tych odpadów wykorzystywana jest co roku, do nadbudowywania wałów ziemnych laguny. Część z nich jest wydobywana za pomocą koparek i przekazywana podmiotom gospodarczym, które odbierają go transportem własnym. Odpad może też być odbierany przez rolników. Frakcje najcięższe spod łapaczy odbierane są na bieżąco przez podmioty gospodarcze własnym transportem.
4	02 04 99	Inne odpady z przemysłu cukrowniczego	W czasie załadunków i przeładunków do surowca dostają się zanieczyszczenia, które są oddzielane w separatorach w procesie klarowania cukru trzcinowego. Odpad będzie odbierane przez uprawnione podmioty posiadające odpowiednie zezwolenia.
5	10 01 80	Mieszanka popiołowo żużlowa z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpad ten powstaje głównie w wyniku spalania miazgi węglowej oraz węgla groszku. Ze względu na metodę mokrą odprowadzania odpadów paleniskowych i popiołu spod palenisk, uzyskana mieszanka jest w stanie wilgotnym. Mieszanka pyłowo – żużlowa przekazywana jest osobom fizycznym lub podmiotom gospodarczym. Odbiór następuje zawsze transportem kołowym odbiorcy. Cały proces wytwarzania i przekazywania odpadu nadzorowany jest przez pracowników kotłowni. Ważenie odpadu następuje przy wyjeździe z zakładu.
6	10 13 04	Odpady z produkcji wapna palonego i hydratyzowanego	Odpad powstaje w instalacji do produkcji wapna palonego w piecu wapiennym, szybowym. Odpad powstaje w procesie przygotowania wsadu do pieca wapiennego (mieszanka kamienia wapiennego i koks) oraz w czasie gaszenia wapna palonego (grudki niedopału, grudki przepału, nieopalone koksiki i piasek). Ilość odpadu zależy od szybkości wypalania kamienia, na który wpływają temperatura brył wapienia, jego struktura krystaliczna oraz wielkość brył. Frakcje kamienia wapiennego, które utrudniają prawidłowy proces wypalania oddzielane są mechanicznie. Skład chemiczny oddzielonego odpadu odpowiada składowi kamienia wapiennego, a ilość stanowi od 4 do 10% masy przerobionego kamienia wapiennego.
7	15 01 01	Opakowania z papieru	Odpad powstaje w wyniku pakowania wyrobów gotowych. Odpad jest odbierany przez uprawnione podmioty posiadające odpowiednie zezwolenia, transportem własnym. Część odpadów jest kierowana do przetworzenia w instalacji znajdującej się na placu odpadowym – rozdrabnianie do uzyskania paliwa alternatywnego
8	15 01 02	Opakowania z tworzyw	

9	15 01 03	Opakowania z drewna	Opad powstaje w wyniku pakowania, magazynowania i transportu wyrobów gotowych. Opad jest odbierany przez uprawnione podmioty posiadające odpowiednie zezwolenia. Część odpadów jest odbierana przez osoby fizyczne zgodnie z wymaganiami prawa odpadowego.
10	15 02 03	Sorbenty i materiały filtracyjne	Proces weryfikacji przydatności tkanin do dalszej pracy i ich wymiany realizowany jest w okresie remontowym. Wytworzony opad jest selektywnie zbierany i przekazywany do miejsc tymczasowego gromadzenia odpadów a następnie odbierany przez wyspecjalizowane firmy uprawnione do odbioru i utylizacji odpadu. Transport pojazdami odbiorcy. Ważenie odpadu następuje przy wyjeździe z zakładu.

Punkt VII.2.C. otrzymuje następujące brzmienie:

Punkt VII.2.C. Miejsce i sposób oraz rodzaj magazynowanych odpadów

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania
1	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	Opad nie jest magazynowany. Jest na bieżąco wprowadzany do instalacji biogazowni lub odbierany przez odbiorców indywidualnych lub uprawnione podmioty.
2	02 03 81	Odpady z produkcji pasz roślinnych	Opad nie jest magazynowany. Jest na bieżąco odbierany przez uprawnione podmioty.
3	02 04 01	Stałe osady z czyszczenia i mycia buraków	Opad nie jest magazynowany. Bezpośrednio po wydobyciu jest ładowany na pojazdy i wywożony lub przekazywany do odzysku własnego R11.
4	02 04 09	Inne odpady z przemysłu cukrowniczego	Utwardzony plac odpadowy przy magazynie cukru surowego. Odpady magazynowane w beczkach 200l lub pojemnikach 1000l tzw. mauser.
5	10 01 80	Mieszanka popiołowo żużłowa z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Opad magazynowany na utwardzonej powierzchni przy kotłowni. Opad magazynowany w pryzmie.
6	10 13 04	Odpady z produkcji wapna palonego i hydratyzowanego	Utwardzona powierzchnia magazynowa przy piecach wapiennych. Opad magazynowany w pryzmie.
7	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	Plac odpadowy przy chłodni barometrycznej. Odpady magazynowane są w pojemnikach typ Big-Bag lub w kontenerach.
8	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	
9	15 01 03	Opakowania z drewna	Wydzielona powierzchnia przy budynku parowozowni (warsztatów kolejowych). Opad magazynowany w stosach, luzem.
10	15 02 03	Sorbenty i materiały filtracyjne	Wydzielona część placu odpadowego przy chłodni barometrycznej. Opad gromadzony jest w pojemnikach typ Big-Bag.

Pozostała treść decyzji pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

W dniu 18 maja 2021 r. do Starosty Ciechanowskiego wpłynął wniosek Pfeifer & Langen Polska S.A., ul. Mickiewicza 35, 60-837 Poznań o zmianę decyzji Starosty Ciechanowskiego z dnia 9 grudnia 2008 r. znak RSD.7645/8/08 z późn. zm., udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji: do produkcji cukru o wydajności średniej 1500 Mg/dobę, do spalania paliw o łącznej mocy nominalnej we wprowadzonym paliwie 105,85 MW_t, do produkcji wapna o wydajności 230 Mg/rok, do produkcji paszy z wysłodków buraczanych o wydajności średniej 650 Mg/dobę.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.) Starosta Ciechanowski przekazał zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w postaci elektronicznej ministrowi właściwemu do spraw klimatu.

Pismem z dnia 10 czerwca 2021 r. znak WR-OŚ.6222.12.2021 wezwano Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o: - postanowienie Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej z Ciechanowie, uzgadniające operat przeciwpożarowy, zawierający warunki ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów, - zaświadczenie o niekaralności prowadzącego instalację, - pełnomocnictwo z podpisem osób upoważnionych do reprezentowania Spółki, zgodnie z załączonym KRS. W dniu 28 czerwca 2021 r. wpłynęło pismo w sprawie wydłużenia terminu przekazania wymaganych informacji do dnia 16 lipca 2021 r. W dniu 5 lipca 2021 r. Wnioskodawca przedłożył uzupełnienie do wniosku.

Wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego jest spowodowana rozbudową instalacji spalania paliw współpracującej z biogazownią oraz koniecznością dostosowania warunków pozwolenia do wymagań konkluzji BAT. Rozszerzono zakres rodzajów substancji emitowanych z instalacji do produkcji wapna, dostosowano emisję z instalacji suszarni wysłodków do konkluzji BAT, zmieniono sposób zagospodarowania odpadów o kodzie 02 01 03 odpadowa masa roślinna oraz zmieniono miejsce magazynowania odpadów o kodzie 15 01 03 opakowania z drewna, określono prowadzenie pomiarów emisji z instalacji na podstawie średniej z dwóch pomiarów.

Oddziaływanie z instalacji spełniać będzie wymagania w zakresie standardów jakości powietrza dla emisji gazów i pyłów do powietrza z zespołu emitorów wszystkich instalacji na terenie Cukrowni.

Wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko i nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany instalacji, o której mowa w art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku z tym zmiana decyzji następuje w trybie art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu 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, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie decyzji we wnioskowanym zakresie, a za zmianą decyzji przemawia słuszny interes strony.

Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735) zawiadomieniem z dnia 13 lipca 2021 r. znak WR-GOŚ.6222.12.2021 poinformowano strony o wszczęciu postępowania administracyjnego

w sprawie zmiany decyzji oraz możliwości zapoznania się z dokumentacją, składania wniosków i zastrzeżeń. Jednocześnie zawiadomieniem z dnia 13 lipca 2021 r. zwrócono się do pozostałych stron postępowania, tj. Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wyrażenie zgody na zmianę decyzji. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie wyraziło zgodę na zmianę decyzji (pismo z dnia 3.08.2021 r. znak WA.ZUW.1.521.101.2021.MW).

Przed wydaniem niniejszej decyzji zgodnie z art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego pismem z dnia 6 sierpnia 2021 r. znak WR-GOŚ.6222.12.2021 zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie. W wyznaczonym terminie strony postępowania nie zapoznały się ze zgromadzonym materiałem dowodowym, jak również nie wniosły uwag ani zastrzeżeń.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ciechanowie, za pośrednictwem Starosty Ciechanowskiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji stronie (art. 127 § 1 i 2 Kpa).
2. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu (art. 130 § 1 Kpa).
3. Wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje wykonanie decyzji (art. 130 § 2 Kpa).
4. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kpa).
5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa).
6. 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 (art. 127a § 2 Kpa). W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w § 2) nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

Z up. STAROSTY
/-/ mgr inż. Małgorzata Bola
Kierownik Wydziału Rolnictwa
i Środowiska

Otrzymują:

1. Pfeifer & Langen Polska S.A.
ul. Mickiewicza 35, 60-837 Poznań
Adres do korespondencji:
Zygmuntowo 38, 06-450 Głinojeck
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Ciechanowie
ul. Powstańców Warszawskich 11, 06-400 Ciechanów
3. a/a mk

Do wiadomości:

1. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
Delegatura WIOŚ w Ciechanowie
ul. Strażacka 6, 06-400 Ciechanów
2. Burmistrz Miasta i Gminy Głinojeck
ul. Płocka 12, 06-450 Głinojeck

Za wydanie niniejszej decyzji wniesiono opłatę skarbową w wysokości 1 005,50 zł - na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 ze zm.). Potwierdzenie wpłaty z dnia 18.05.2021 r. w aktach sprawy.