



DECYZJA Nr PZ 34.5/2017

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust. 2 pkt 1, 2, 3 i 5, ust. 2b pkt 2 i 3, ust. 3 pkt 4, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1 i ust. 2, art. 204 ust. 1, art. 211 ust. 1, ust. 3, ust. 5, ust. 6 pkt 1, 2, 4, 6, 8, 12, ust. 7, art. 214 ust. 5, art. 224 ust. 1 i ust. 2, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2017 r. poz. 519, z późn. zm.), w związku z 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* (Dz. U. poz. 1169) – po rozpatrzeniu wniosku z dnia 10 października 2017 r. spółki PCC Rokita SA ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny działającej przez pełnomocnika Panią Elżbietę Kutylę

orzekam

I. **Zmienić treść decyzji Wojewody Dolnośląskiego z dnia 30 czerwca 2006 r. Nr PZ 34/2006 znak: SR.II.6619/W65/7/2006, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Dolnośląskiego: Nr PZ 34.1/2008 z dnia 3 października 2008 r. znak: DM-Ś/MM/7660-70/261-III/08, Nr PZ 34.2/2009 z dnia 24 kwietnia 2009 r. znak: DM-Ś/MM/7660-24/108-III/09, z dnia 1 grudnia 2014 r. znak: DOW-S.IV.7222.45.2014.MM L.dz. 115/12/2014 oraz z dnia 29 grudnia 2015 r. znak: DOW-S.IV.7222.31.2014.MM L.dz. 2957/12/2015 udzielającej — PCC Rokita SA, ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny (NIP: 9170000015, REGON: 930613932) — pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 193,95 MW zlokalizowanej w Elektrociepłowni PCC Rokita SA ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny (działki gruntu nr: 20/358, 20/361, 20/263), w następujący sposób:**

1. Punkt II.1. decyzji pn. „Rodzaj i parametry instalacji” otrzymuje brzmienie:

„ II.1. Rodzaj i parametry instalacji

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja energetycznego spalania węgla kamiennego do skojarzonej produkcji ciepła i energii elektrycznej o łącznej nominalnej mocy cieplnej 193,95 MW (rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu kotłów) i mocy elektrycznej 20,08 MW_e. Produkcja ciepła i energii elektrycznej odbywa się w Elektrociepłowni PCC Rokita SA wyposażonej w następujące urządzenia:

- jeden kocioł pyłowy parowy OP-130 (K-8) o wydajności 130 Mg pary/h (109,25 MW),
- dwa kotły rusztowe parowe OR-45 (K-1, K-2) każdy o wydajności 45 Mg pary/h (42,35 MW),
- turbozespół upustowo-kondensacyjny TG-1 o mocy elektrycznej 14 MW_e,
- turbozespół przeciwprężny TG-2 o mocy elektrycznej 6,08 MW_e,

Kotły opalane są węglem kamiennym sortyment miał II A. Kocioł pyłowy OP-130 wyposażony jest w młyny węglowe. Do rozpalania kotła OP-130 ze stanu zimnego oraz podtrzymania spalania stosuje się olej opałowy lekki, kotły OR-45 rozpalane są miałem węglowym.

Wszystkie kotły wyposażone są w elektrofiltry. Pył z układów odpylania spalin transportowany jest pneumatycznie do zbiornika popiołu wyposażonego w układ odpylający z filtrem tkaninowym. Żużel z kotłów transportowany jest przenośnikami taśmowymi na otwarty, otoczony murem oporowym skład żużla o powierzchni użytkowej 1200 m².

Spaliny z kotła OP-130 oraz z kotłów OR-45 są odsiarczane w instalacji fińskiej firmy Tampella Power wykorzystującej metodę mokrą opartą na chemisorpcji SO₂ i SO₃ przez sorbent (wodny roztwór wodorotlenku wapnia) z zastosowaniem reaktora odrzutowo-pęcherzykowego. W wyniku odwadniania produktu odsiarczania spalin uzyskuje się tzw. rea-gips.

Spaliny z kotłów są odazotowane w instalacji firmy ERC Technik GmbH przy wykorzystaniu metody selektywnej niekatalicznej redukcji (SNCR).

W ramach instalacji energetycznego spalania węgla funkcjonuje stacja do produkcji wody zdemineralizowanej (DEMI). Woda zdemineralizowana produkowana jest zarówno na potrzeby zakładu jak i odbiorców zewnętrznych. Wydajność stacji DEMI wynosi 4800 m³/dobę."

2. Punkt II.2.1. decyzji pn. „Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, surowców i paliw” otrzymuje brzmienie:

„II.2.1. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, surowców i paliw

Zużycie podstawowych surowców, paliw i energii			
produkcja: energia cieplna - 2 718 000 GJ/rok, energia elektryczna - 121 000 MWh/rok			
Lp.	Wyszczególnienie	Ilość	Wskaźnik
1.	Węgiel kamienny miał II A	162 000 Mg/rok	0,060 Mg/GJ
2.	Olej opałowy lekki	220 Mg/rok	0,00008 Mg/GJ
3.	Sorbent (20 % roztwór wodorotlenku wapnia)	35 000 Mg/rok	0,013 Mg/GJ
4.	Mocznik (40% roztwór)	5 000 Mg/rok	0,002 Mg/GJ
5.	Woda	1 498 200 m ³ /rok	0,551 m ³ /GJ
6.	Energia elektryczna	32 000 MWh/rok	0,012 MWh/GJ

”

3. W punkcie II.2.2. decyzji pn. „Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości”:

- a) w podpunkcie 3) wykreśla się wyraz „cyklony”,
- b) w podpunkcie 6) wyrażenie: „ograniczenie emisji niezorganizowanej pyłu w sytuacjach awaryjnych poprzez zastosowanie hydraulicznego systemu odzulfania i odpopielania” zastępuje się wyrażeniem: „ograniczenie emisji tlenków azotu w instalacji odazotowania metodą selektywnej niekatalicznej redukcji (SNCR),”

4. Po punkcie II.2.6. decyzji pn. „Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania:” dodaje się punkt II.2.7. w brzmieniu:

„II.2.7. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek

1. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko - nie określa się.
2. Sposób i częstotliwość wykonywania pomiarów zawartości w wodach gruntowych substancji powodujących ryzyko - nie określa się."

5. Punkt III.1. decyzji pn. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje brzmienie:

„III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

III.1.1. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Lp.	Źródło emisji	Emitor	Wysokość emitora (m)	Średnica emitora (m)	Strumień gazów odlotowych (m ³ _u /h)	Temperatura gazów odlotowych (K)
1	2	3	4	5	6	7
I. Kotły energetyczne						
1.	Kocioł OP-130 (K-8) Kocioł OR-45 (K-1) Kocioł OR-45 (K-2)	E-1	66,0	2,4	152 175 ¹⁾ 61 000 ¹⁾ 61 000 ¹⁾	338
2.	Kocioł OP-130 (K-8)	E-2 ^{*)}	100,0	2,8	152 175 ¹⁾	380
II. Układ odpowietrzania zbiornika popiołu						
1.	Zbiornik retencyjny popiołu	E-3	23,0	0,8	503 ²⁾	293

Uwagi do tabeli:

¹⁾ dla warunków normalnych (273,15 K, 101,3 kPa), spalin suchych (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości tlenu w spalinach 6 %,

²⁾ dla warunków normalnych (273,15 K, 101,3 kPa),

^{*)} emitorem E-2 do dnia 31.12.2017 r. odprowadzane są spaliny w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, a od 1 stycznia 2018 r. emitorem E-2 odprowadzane są spaliny w uzasadnionych technologicznie warunkach pracy instalacji odbiegających od normalnych.

III.1.2. Rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

III.1.2. Rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła emisji

III.1.2.1. Kotły energetyczne

Tabela 1 Rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z kotłów energetycznych w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji w okresie do 16 sierpnia 2021 r.

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka
1	2	3	4	5
1.	Kocioł OP-130 (K-8) o nominalnej wydajności 130 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 109,25 MW) rządzenia ochronne: — elektrofiltr — odsiarczanie metodą mokłą wapienną — odazotowanie metodą SNCR	Dwutlenek siarki	do 31.12.2017 r. 1500	Standard emisyjny w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
			od 01.01.2018 r. 250	
		Tlenki azotu ¹⁾	do 31.12.2017 r. 600	
			od 01.01.2018 r. 200	
		Pył	do 31.12.2017 r. 100	
			od 01.01.2018 r. 25	

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka		
1	2	3	4	5		
	Emitor: E-1 E-2 (do 31.12.2017 r.)	Tlenek węgla (630-08-0)	93,6500	kg/h		
		Chlorowodór (7647-01-0)	1,2890			
		Rtęć (7439-97-6) ³⁾	0,0005			
		Amoniak (7664-41-7)	1,52			
		Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00004			
		Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00013			
		Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00066			
		Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00098			
		Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00076			
		Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00220			
		Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00091			
		Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00107			
		Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00004			
		Selen (7782-49-2)	0,00006			
		Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00013			
		Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00159			
		Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00740			
2.	Kocioł OR-45 (K-1) o nominalnej wydajności 45 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 42,35 MW) Urządzenia ochronne: — elektrofiltr — odsiarczanie metodą mokrą wapienną — odazotowanie metodą SNCR Emitor: E-1	Dwutlenek siarki	250	Standard emisyjny w mg/m ³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
		Tlenki azotu ¹⁾	200			
		Pył	25			
				Tlenek węgla (630-08-0)	36,3000	kg/h
				Chlorowodór (7647-01-0)	0,4990	
				Rtęć (7439-97-6) ³⁾	0,0002	
				Amoniak (7664-41-7)	0,61	
				Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00002	
				Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00005	
				Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00026	
				Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00039	
				Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00031	
				Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00088	
				Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00036	
				Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00043	
				Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00002	
				Selen (7782-49-2)	0,00002	
Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00005					
Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00064					
Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00297					
3.	Kocioł OR-45 (K-2) o nominalnej wydajności 45 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 42,35 MW) Urządzenia ochronne: — elektrofiltr — odsiarczanie metodą mokrą wapienną — odazotowanie metodą SNCR	Dwutlenek siarki	250	Standard emisyjny w mg/m ³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
		Tlenki azotu ¹⁾	200			
		Pył	25			
				Tlenek węgla (630-08-0)	36,3000	kg/h
				Chlorowodór (7647-01-0)	0,4990	
				Rtęć (7439-97-6) ³⁾	0,0002	
				Amoniak (7664-41-7) ⁷⁾	0,61	
				Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00002	
				Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00005	
				Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00026	

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka
1	2	3	4	5
	Emitor: E-1	Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00039	
		Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00031	
		Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00088	
		Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00036	
		Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00043	
		Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00002	
		Selen (7782-49-2)	0,00002	
		Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00005	
		Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00064	
Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00297			

Uwagi do tabeli:

¹⁾ jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,

²⁾ jako suma metalu i jego związków w pyłe zawieszonym PM10,

³⁾ jako suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg.

Tabela 2. Rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z kotłów energetycznych w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji w okresie od 17 sierpnia 2021 r.

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka		
1	2	3	4	5		
1.	Kocioł OP-130 (K-8) o nominalnej wydajności 130 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 109,25 MW)	Dwutlenek siarki	250 ⁶⁾ 200 ⁷⁾	Poziom emisji w mg/m ³ u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
		Tlenki azotu ¹⁾	210 ⁶⁾ 180 ⁷⁾			
		Pył	25 ⁶⁾ 14 ⁷⁾			
		Tlenek węgla (630-08-0)	140 ⁸⁾			
		Chlorowodór (7647-01-0) ⁴⁾	5 ⁹⁾			
		Amoniak (7664-41-7)	10 ⁷⁾			
		Fluorowodór (7664-39-3) ⁵⁾	3 ⁹⁾			
		Rtęć (7439-97-6) ³⁾	3,28 ⁹⁾		µg/m ³ u	
		Urządzenia ochronne: — elektrofiltr — odsiarczanie metodą moką wapienną — odazotowanie metodą SNCR Emitor: E-1	Arsen (7440-38-2) ²⁾		0,00004	kg/h
			Kadm (7440-43-9) ²⁾		0,00013	
	Kobalt (7440-48-4) ²⁾		0,00066			
	Chrom (7440-47-3) ²⁾		0,00098			
	Miedź (7440-50-8) ²⁾		0,00076			
	Mangan (7439-96-5) ²⁾		0,00220			
	Nikiel (7440-02-2) ²⁾		0,00091			
	Ołów (7439-92-1) ²⁾		0,00107			
	Antymon (7440-36-0) ²⁾		0,00004			
	Selen (7782-49-2)	0,00006				
	Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00013				
Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00159					
Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00740					
2.	Kocioł OR-45 (K-1) o nominalnej wydajności 45 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 42,35 MW)	Dwutlenek siarki	250 ⁶⁾ 200 ⁷⁾	Poziom emisji w mg/m ³ u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
		Tlenki azotu ¹⁾	210 ⁶⁾ 180 ⁷⁾			
		Pył	25 ⁶⁾ 14 ⁷⁾			

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka		
1	2	3	4	5		
3.	Urządzenia ochronne: — elektrofiltr — odsiarczanie metodą moką wapienną — odazotowanie metodą SNCR Emitor: E-1	Tlenek węgla (630-08-0)	140 ⁸⁾	μg/m ³ _u		
		Chlorowodór (7647-01-0) ⁴⁾	5 ⁹⁾			
		Amoniak (7664-41-7)	10 ⁷⁾	kg/h		
		Fluorowodór (7664-39-3) ⁵⁾	3 ⁹⁾			
		Rtęć (7439-97-6) ³⁾	3,28 ⁹⁾			
		Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00002			
		Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00005			
		Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00026			
		Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00039			
		Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00031			
		Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00088			
		Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00036			
		Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00043			
		Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00002			
		Selen (7782-49-2)	0,00002			
		Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00005			
		Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00064			
		Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00297			
3.	Kocioł OR-45 (K-2) o nominalnej wydajności 45 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 42,35 MW) Urządzenia ochronne: — elektrofiltr — odsiarczanie metodą moką wapienną — odazotowanie metodą SNCR Emitor: E-1	Dwutlenek siarki	250 ⁶⁾ 200 ⁷⁾	Poziom emisji w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
		Tlenki azotu ¹⁾	210 ⁶⁾ 180 ⁷⁾			
		Pył	25 ⁶⁾ 14 ⁷⁾			
		3.	Kocioł OR-45 (K-2) o nominalnej wydajności 45 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 42,35 MW) Urządzenia ochronne: — elektrofiltr — odsiarczanie metodą moką wapienną — odazotowanie metodą SNCR Emitor: E-1	Tlenek węgla (630-08-0)	140 ⁸⁾	μg/m ³ _u
				Chlorowodór (7647-01-0) ⁴⁾	5 ⁹⁾	
				Amoniak (7664-41-7)	10 ⁷⁾	kg/h
				Fluorowodór (7664-39-3) ⁵⁾	3 ⁹⁾	
				Rtęć (7439-97-6) ³⁾	3,28 ⁹⁾	
				Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00002	
				Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00005	
				Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00026	
				Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00039	
				Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00031	
				Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00088	
				Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00036	
				Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00043	
				Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00002	
				Selen (7782-49-2)	0,00002	
Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00005					
Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00064					
Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00297					

Uwagi do tabeli:

¹⁾ jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,

²⁾ jako suma metalu i jego związków w pyłe zawieszonym PM10,

³⁾ jako suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg,

⁴⁾ wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru, wyrażone jako HCl,

⁵⁾ wszystkie nieorganiczne gazowe związki fluoru, wyrażone jako HF,

- ⁶⁾ średnia dobowa (średnia z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku pomiarów ciągłych; średnią godzinną uznaje się za ważną, jeżeli nie miały miejsca konserwacja lub awaria automatycznego systemu pomiarowego),
- ⁷⁾ średnia roczna (średnia z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów),
- ⁸⁾ wskaźnikowy średni roczny poziom emisji CO,
- ⁹⁾ średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku (średnia z wartości uzyskanych w ciągu jednego roku okresowych pomiarów).

III.1.2.2. Układ odpowietrzania zbiornika popiołu

Lp.	Źródło emisji/emitor	Substancja	Emisja dopuszczalna (kg/h)	Urządzenie ochronne
1	2	3	4	5
1.	Zbiornik retencyjny popiołu Emitor E-3	Pył ogółem	0,0054	filtr tkaninowy
		Pył zawieszony PM10	0,0054	
		Pył zawieszony PM2,5	0,0054	

III.1.3. Rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego z emitorów

Tabela 1 Rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z emitorów instalacji w warunkach jej normalnego funkcjonowania w okresie do 16 sierpnia 2021 r.

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka
1	2	3	4	5	6
1.	E-2 ¹⁾	Kocioł OP-130 (K-8)	Dwutlenek siarki	do 31.12.2017 r. 1500	Standard emisyjny w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
			Tlenki azotu ¹⁾	do 31.12.2017 r. 600	
			Pył	do 31.12.2017 r. 100	
			Tlenek węgla (630-08-0)	93,6500	kg/h
			Chlorowodór (7647-01-0)	1,2890	
			Amoniak (7664-41-7)	1,52	
			Rtęć (7439-97-6) ³⁾	0,0005	
			Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00004	
			Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00013	
			Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00066	
			Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00098	
			Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00076	
			Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00220	
			Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00091	
			Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00107	
			Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00004	
			Selen (7782-49-2)	0,00006	
			Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00013	
			Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00159	
Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00740				
2.	E-1	Kocioł OP-130 (K-8)	Dwutlenek siarki	do 31.12.2017 r. 1500	Standard emisyjny w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
				od 01.01.2018 r. 250	
			Tlenki azotu ¹⁾	do 31.12.2017 r. 600	
				od 01.01.2018 r. 200	

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka	
1	2	3	4	5	6	
			Pył	do 31.12.2017 r. 100		
				od 01.01.2018 r. 25		
			Tlenek węgla (630-08-0)	93,6500	kg/h	
			Chlorowodór (7647-01-0)	1,2890		
			Amoniak (7664-41-7)	1,52		
			Rtęć (7439-97-6) ³⁾	0,0005		
			Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00004		
			Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00013		
			Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00066		
			Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00098		
			Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00076		
			Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00220		
			Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00091		
			Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00107		
			Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00004		
			Selen (7782-49-2)	0,00006		
			Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00013		
			Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00159		
			Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00740		
		Kocioł OR-45 (K-1 lub K-2)	Dwutlenek siarki	250	Standard emisyjny w mg/m ³ u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
			Tlenki azotu ¹⁾	200		
			Pył	25		
				Tlenek węgla (630-08-0)	36,300	kg/h
				Chlorowodór (7647-01-0)	0,499	
				Amoniak (7664-41-7)	0,61	
				Rtęć (7439-97-6) ³⁾	0,0002	
				Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00002	
				Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00005	
				Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00026	
				Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00039	
				Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00031	
				Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00088	
				Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00036	
				Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00043	
				Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00002	
				Selen (7782-49-2)	0,00002	
				Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00005	
				Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00064	
			Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00297		
		Dwa kotły OR-45 (K-1 i K-2)	Dwutlenek siarki	250	Standard emisyjny w mg/m ³ u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
			Tlenki azotu ¹⁾	200		
			Pył	25		
				Tlenek węgla (630-08-0)	72,6000	kg/h
				Chlorowodór (7647-01-0)	0,9990	
				Rtęć (7439-97-6) ³⁾	0,0004	

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka
1	2	3	4	5	6
			Amoniak (7664-41-7)	1,22	
			Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00004	
			Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00011	
			Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00053	
			Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00078	
			Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00061	
			Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00176	
			Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00073	
			Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00086	
			Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00004	
			Selen (7782-49-2)	0,00005	
			Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00011	
			Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00127	
			Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00593	
		Kocioł OP-130 + jeden z kotłów OR-45 (K-8 i K-1 lub K-2)	Dwutlenek siarki	250	Standard emisyjny w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
			Tlenki azotu ¹⁾	200	
			Pył	25	
			Tlenek węgla (630-08-0)	129,9500	kg/h
			Chlorowodór (7647-01-0)	1,7880	
			Rtęć (7439-97-6) ³⁾	0,0007	
			Amoniak (7664-41-7)	2,13	
			Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00006	
			Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00019	
			Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00092	
			Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00137	
			Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00107	
			Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00308	
Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00127				
Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00150				
Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00006				
Selen (7782-49-2)	0,00008				
Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00019				
Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00222				
Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,01036				
3.	E-3	Zbiornik retencyjny popiołu	Pył ogółem	0,0054	kg/h
			Pył zawieszony PM10	0,0054	
			Pył zawieszony PM2,5	0,0054	

Uwagi do tabeli:

¹⁾ jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,

²⁾ jako suma metalu i jego związków w pyłe zawieszonym PM10,

³⁾ jako suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg,

⁴⁾ do 31.12.2017 r.

Tabela 2 Rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z emitorów instalacji w warunkach jej normalnego funkcjonowania w okresie od 17 sierpnia 2021 r.

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka
1	2	3	4	5	6
1.	E-1	Kocioł OP-130 (K-8)	Dwutlenek siarki	250 ⁶⁾ 200 ⁷⁾	Poziom emisji w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
			Tlenki azotu ¹⁾	210 ⁶⁾ 180 ⁷⁾	
			Pył	25 ⁶⁾ 14 ⁷⁾	
			Tlenek węgla (630-08-0)	140 ⁸⁾	
			Chlorowodór (7647-01-0) ⁴⁾	5 ⁹⁾	
			Amoniak (7664-41-7)	10 ⁷⁾	
			Fluorowodór (7664-39-3) ⁵⁾	3 ⁹⁾	
			Rtęć (7439-97-6) ³⁾	3,28 ⁹⁾	µg/m ³ _u
			Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00004	kg/h
			Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00013	
			Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00066	
			Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00098	
			Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00076	
			Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00220	
			Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00091	
			Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00107	
			Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00004	
			Selen (7782-49-2)	0,00006	
		Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00013		
		Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00159		
		Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00740		
		Kocioł OR-45 (K-1 lub K-2)	Dwutlenek siarki	250 ⁶⁾ 200 ⁷⁾	
			Tlenki azotu ¹⁾	210 ⁶⁾ 180 ⁷⁾	
			Pył	25 ⁶⁾ 14 ⁷⁾	
			Tlenek węgla (630-08-0)	140 ⁸⁾	
			Chlorowodór (7647-01-0) ⁴⁾	5 ⁹⁾	
			Amoniak (7664-41-7)	10 ⁷⁾	
			Fluorowodór (7664-39-3) ⁵⁾	3 ⁹⁾	
			Rtęć (7439-97-6) ³⁾	3,28 ⁹⁾	µg/m ³ _u
			Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00002	kg/h
			Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00005	
			Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00026	
Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00039				
Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00031				
Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00088				
Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00036				
Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00043				
Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00002				
Selen (7782-49-2)	0,00002				
Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00005				
Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00064				
Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00297				

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka
1	2	3	4	5	6
		Dwa kotły OR-45 (K-1 i K-2)	Dwutlenek siarki	250 ⁶⁾ 200 ⁷⁾	Poziom emisji w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
			Tlenki azotu ¹⁾	210 ⁶⁾ 180 ⁷⁾	
			Pył	25 ⁶⁾ 14 ⁷⁾	
			Tlenek węgla (630-08-0)	140 ⁸⁾	
			Chlorowodór (7647-01-0) ⁴⁾	5 ⁹⁾	
			Amoniak (7664-41-7)	10 ⁷⁾	
			Fluorowodór (7664-39-3) ⁵⁾	3 ⁹⁾	
			Rtęć (7439-97-6) ³⁾	3,28 ⁹⁾	µg/m ³ _u
			Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00004	kg/h
			Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00011	
			Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00053	
			Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00078	
			Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00061	
			Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00176	
			Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00073	
			Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00086	
			Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00004	
			Selen (7782-49-2)	0,00005	
			Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00011	
		Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00127		
		Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,00593		
		Kocioł OP-130 + jeden z kotłów OR-45 (K-8 i K-1 lub K-2)	Dwutlenek siarki	250 ⁶⁾ 200 ⁷⁾	
			Tlenki azotu ¹⁾	210 ⁶⁾ 180 ⁷⁾	
			Pył	25 ⁶⁾ 14 ⁷⁾	
			Tlenek węgla (630-08-0)	140 ⁸⁾	
			Chlorowodór (7647-01-0) ⁴⁾	5 ⁹⁾	
			Amoniak (7664-41-7)	10 ⁷⁾	
			Fluorowodór (7664-39-3) ⁵⁾	3 ⁹⁾	
			Rtęć (7439-97-6) ³⁾	3,28 ⁹⁾	µg/m ³ _u
			Arsen (7440-38-2) ²⁾	0,00006	kg/h
			Kadm (7440-43-9) ²⁾	0,00019	
			Kobalt (7440-48-4) ²⁾	0,00092	
			Chrom (7440-47-3) ²⁾	0,00137	
Miedź (7440-50-8) ²⁾	0,00107				
Mangan (7439-96-5) ²⁾	0,00308				
Nikiel (7440-02-2) ²⁾	0,00127				
Ołów (7439-92-1) ²⁾	0,00150				
Antymon (7440-36-0) ²⁾	0,00006				
Selen (7782-49-2)	0,00008				
Tal (7440-28-0) ²⁾	0,00019				
Wanad (7440-62-2) ²⁾	0,00222				
Cynk (7440-66-6) ²⁾	0,01036				
2.	E-3	Zbiornik retencyjny popiołu	Pył ogółem	0,0054	kg/h
			Pył zawieszony PM10	0,0054	

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	Jednostka
1	2	3	4	5	6
			Pył zawieszony PM2,5	0,0054	

Uwagi do tabeli:

- ¹⁾ jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
- ²⁾ jako suma metalu i jego związków w pyłe zawieszonym PM10,
- ³⁾ jako suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg,
- ⁴⁾ wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru, wyrażone jako HCl,
- ⁵⁾ wszystkie nieorganiczne gazowe związki fluoru, wyrażone jako HF,
- ⁶⁾ średnia dobowa (średnia z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku pomiarów ciągłych; średnią godzinną uznaje się za ważną, jeżeli nie miały miejsca konserwacja lub awaria automatycznego systemu pomiarowego),
- ⁷⁾ średnia roczna (średnia z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów),
- ⁸⁾ wskaźnikowy średni roczny poziom emisji CO,
- ⁹⁾ średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku (średnia z wartości uzyskanych w ciągu jednego roku okresowych pomiarów).

III.1.4. Roczna ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji

Lp.	Substancja numer CAS	Emisja roczna [Mg/rok]						
		2017 r.	2018 r.	2019 r.	2020 r.	2021 r.		od 2022 r.
						od 01.01.2021 r. do 16.08.2021 r.	od 17.08.2021 r. do 31.12.2021 r.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. Kotły energetyczne								
1.	Dwutlenek siarki 7446-09-5	540,62 [°]	371,87	438,55	267,37	139,79	350,84	
2.	Tlenki azotu ¹⁾ 10102-44-0	216,35 [°]	297,50	350,84	213,90	124,38	316,57	
3.	Pył	34,77 [°]	37,19	43,85	26,74	10,21	24,56	
4.	Tlenek węgla 630-08-0	932,45	898,53	1058,94	651,91	112,27	262,00	
5.	Chlorowodór ⁴⁾ 7647-01-0	12,84	12,36	14,57	8,97	3,47	8,82	
6.	Rtęć ³⁾ 7439-97-6	0,0047	0,0049	0,0058	0,0058		0,0058	
7.	Amoniak (7664-41-7)	14,76	14,76	17,38	17,38		17,38	
8.	Fluorowodór ⁵⁾ (7664-39-3)	—	—	—	—	1,92	5,21	
9.	Arsen ²⁾ (7440-38-2)	0,0004	0,0004	0,0005	0,0004		0,0003	
10.	Kadm ²⁾ (7440-43-9)	0,0013	0,0013	0,0015	0,0013		0,0009	
11.	Kobalt ²⁾ (7440-48-4)	0,0064	0,0064	0,0075	0,0064		0,0045	
12.	Chrom ²⁾ (7440-47-3)	0,0095	0,0095	0,0112	0,0095		0,0068	
13.	Miedź ²⁾ (7440-50-8)	0,0074	0,0074	0,0087	0,0074		0,0053	
14.	Mangan ²⁾ (7439-96-5)	0,0213	0,0213	0,0251	0,0214		0,0152	

Lp.	Substancja numer CAS	Emisja roczna [Mg/rok]						
		2017 r.	2018 r.	2019 r.	2020 r.	2021 r.		od 2022 r.
						od 01.01.2021 r. do 16.08.2021 r.	od 17.08.2021 r. do 31.12.2021 r.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
15.	Nikiel ²⁾ (7440-02-2)	0,0088	0,0088		0,0104	0,0088		0,0063
16.	Ołów ²⁾ (7439-92-1)	0,0104	0,0104		0,0123	0,0105		0,0074
17.	Antymon ²⁾ (7440-36-0)	0,0004	0,0004		0,0005	0,0004		0,0003
18.	Selen (7782-49-2)	0,0006	0,0006		0,0007	0,0007		0,0007
19.	Tal ²⁾ (7440-28-0)	0,0013	0,0013		0,0015	0,0013		0,0009
20.	Wanad ²⁾ (7440-62-2)	0,0154	0,0154		0,0181	0,0155		0,0110
21.	Cynk ²⁾ (7440-66-6)	0,0719	0,0717		0,0845	0,0721		0,0511
II. Układ odpowietrzania zbiornika popiołu								
1.	Pył ogółem				0,047			
2.	Pył zawieszony PM10				0,047			
3.	Pył zawieszony PM2,5				0,047			

Uwagi do tabeli:

¹⁾ jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,

²⁾ jako suma metalu i jego związków w pyłe zawieszonym PM10,

³⁾ jako suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg,

⁴⁾ wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru, wyrażone jako HCl,

⁵⁾ wszystkie nieorganiczne gazowe związki fluoru, wyrażone jako HF,

^{*)} zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z późn. zm.). Emisje maksymalne uznaje się za dotrzymane jeśli spełnione są warunki określone w § 6 ww. rozporządzenia.

III.1.5. Eksploatacja instalacji w uzasadnionych technologicznie warunkach odbiegających od normalnych oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji w takich przypadkach.

Uzasadnione technologicznie warunki pracy instalacji odbiegające od normalnych to w szczególności włączanie (rozruch) lub wyłączenie (zatrzymanie, odstawienie).

Rozpalanie kotła OP-130 prowadzi się przy zastosowaniu jako paliwa oleju opałowego lekkiego, który stopniowo zastępowany jest pyłem węglowym. Proces rozruchu prowadzony jest przy wyłączonym elektrofiltrze i wyłączonych instalacjach odsiarczania i odazotowania spalin do momentu osiągnięcia odpowiedniej temperatury spalin i całkowitego przejścia na spalanie węgla. Kotły OR-45 rozpalane są miałem węglowym. Proces rozruchu prowadzony jest przy wyłączonym elektrofiltrze i wyłączonych instalacjach odsiarczania i odazotowania spalin do momentu osiągnięcia odpowiedniej temperatury spalin.

Dłuższy proces rozruchu kotłów ma miejsce po postoju związanym z remontem wewnętrznego obmurza kotła (obmurze musi zostać wysuszone). Proces suszenia obmurza wraz z rozruchem kotła OR-45 trwa 12 godzin, a suszenie obmurza wraz z rozruchem kotła OP-130 trwa 80 godzin.

Lp.	Stan pracy kotłów	Maksymalny czas trwania jednostkowej czynności	Warunki wprowadzania substancji do środowiska
1	2	3	4
1.	Rozruch kotłów OR-45 (K-1, K-2) (bez suszenia obmurza)	6 godz./rozruch, nie dłużej niż do osiągnięcia: - wydajności pary z kotła powyżej 10 Mg/h, - ciśnienia pary z kotła powyżej 5 MPa i otwarciu zasowy na kolektorze pary.	- spaliny odprowadzane emitorem E-2, - wyłączony elektrofiltr do czasu uzyskania temperatury wylotowej spalin 120°C (przez min. 30 min.), - wyłączona instalacja odsiarczania spalin do czasu uruchomienia elektrofiltra oraz osiągnięcia stężenia pyłu poniżej 25 mg/m ³ oraz do czasu osiągnięcia gotowości przez instalację odsiarczania spalin, - wyłączona instalacja odazotowania spalin do czasu uzyskania minimum znamionowego kotła (ok. 22,5 Mg pary/h).
2.	Rozruch kotła OP-130 (K-8) (bez suszenia obmurza)	12 godz./rozruch, nie dłużej niż do osiągnięcia: - przepływu pary większego lub równego 60 Mg/h, - bez pracy palników rozpałkowych.	- spaliny odprowadzane emitorem E-2, - wyłączony elektrofiltr podczas rozpalania kotła olejem opałowym lekkim oraz do czasu uzyskania temperatury wylotowej spalin 120°C (przez min. 30 min.), - wyłączona instalacja odsiarczania spalin podczas rozpalania kotła olejem opałowym lekkim do czasu uruchomienia elektrofiltra oraz osiągnięcia stężenia pyłu poniżej 25 mg/m ³ oraz do czasu osiągnięcia gotowości przez instalację odsiarczania spalin, - wyłączona instalacja odazotowania spalin do czasu uzyskania minimum znamionowego kotła (ok. 70 Mg pary/h).
3.	Rozruch kotłów OR-45 (K-1 K-2) (z suszeniem obmurza)	12 godz./rozruch, nie dłużej niż do osiągnięcia: - wydajność pary z kotła powyżej 10 Mg/h, - ciśnienia pary z kotła powyżej 5 MPa i otwarciu zasowy na kolektorze pary.	- spaliny odprowadzane emitorem E-2, - wyłączony elektrofiltr do czasu uzyskania temperatury wylotowej spalin 120°C (przez min. 30 min.), - wyłączona instalacja odsiarczania spalin do czasu uruchomienia elektrofiltra oraz osiągnięcia stężenia pyłu poniżej 25 mg/m ³ oraz do czasu osiągnięcia gotowości przez instalację odsiarczania spalin, - wyłączona instalacja odazotowania spalin do czasu uzyskania minimum znamionowego kotła (ok. 22,5 Mg pary/h).
4.	Rozruch kotła OP-130 (K-8) (z suszeniem obmurza)	80 godz./rozruch, nie dłużej niż do osiągnięcia: - przepływu pary większego lub równego 60 Mg/h, - bez pracy palników.	- spaliny odprowadzane emitorem E-2, - wyłączony elektrofiltr podczas rozpalania kotła olejem opałowym lekkim oraz do czasu uzyskania temperatury wylotowej spalin 120°C (przez min. 30 min.), - wyłączona instalacja odsiarczania spalin podczas rozpalania kotła olejem opałowym lekkim do czasu uruchomienia elektrofiltra oraz osiągnięcia stężenia pyłu poniżej 25 mg/m ³ oraz do czasu osiągnięcia gotowości przez instalację odsiarczania spalin, - wyłączona instalacja odazotowania spalin do czasu uzyskania minimum znamionowego kotła (ok. 70 Mg pary/h).
5.	Wyłączenie kotłów OR-45 (K-1, K-2)	Do 5 godz./wyłączenie: - faza obniżania wydajności kotła do minimum znamionowego (około 22,5 Mg pary/h) do zera, - faza obniżania temperatury kotła.	- spaliny odprowadzane emitorem E-2, - wyłączony elektrofiltr poniżej temperatury wylotowej spalin 120°C, - wyłączona instalacja odsiarczania spalin po osiągnięciu minimum znamionowego (około 22,5 Mg pary/h), - wyłączona instalacja odazotowania spalin poniżej minimum znamionowego kotła (ok. 22,5 Mg pary/h).

Lp.	Stan pracy kotłów	Maksymalny czas trwania jednostkowej czynności	Warunki wprowadzania substancji do środowiska
1	2	3	4
6.	Wyłączenie kotła OP-130 (K-8)	Do 5 godz./wyłączenie: - faza obniżania wydajności kotła do minimum znamionowego (około 70 Mg pary/h) do zera, - faza obniżania temperatury kotła.	- spaliny odprowadzane emitorem E-2, - wyłączony elektrofiltr poniżej temperatury wylotowej spalin 120°C, - wyłączona instalacja odsiarczania spalin po osiągnięciu minimum znamionowego (około 70 Mg pary/h), - wyłączona instalacja odazotowania spalin poniżej minimum znamionowego kotła (ok. 70 Mg pary/h).

Zastosowane środki minimalizujące okresy rozruchów i włączeń instalacji:

- nadzór wewnętrznych służb kontrolnych nad przebiegiem procesu rozruchów w celu wyeliminowania ewentualnych nieprawidłowości skutkujących wydłużeniem czasu trwania rozruchów,
- utrzymanie w należytym stanie technicznym urządzeń, układów sterowania i automatyki.

Zastosowane środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko jak jest to możliwe pod względem technicznym:

- posiadanie aktualnych instrukcji eksploatacji,
- zapewnienie prawidłowego funkcjonowania systemów monitorujących proces technologiczny i wielkość emisji.

W okresie planowanych odstawień instalacji mokrego odsiarczania w celu wykonania niezbędnych przeglądów, napraw i remontów spaliny z pracujących kotłów po odpyleniu w elektrofiltrach i odazotowaniu będą odprowadzane do powietrza emitorem E-2. Niezbędne odstawienia instalacji mokrego odsiarczania prowadzone będą w okresie pracy instalacji z najmniejszym obciążeniem, przy stosowaniu paliwa o maksymalnej zawartości siarki 0,6 %. Przewiduje się przeprowadzanie remontów bieżących (raz w roku przez ok. 5 dni), remontów średnich (raz na cztery lata przez ok. 14 dni) oraz remontów kapitalnych (raz na osiem lat przez ok. 28 dni).

W okresie planowanych odstawień instalacji odazotowania w celu wykonania niezbędnych przeglądów, napraw i remontów w zakresie części wspólnych dla wszystkich kotłów (instalacja magazynowania i rozładunku mocznika, instalacje: wody procesowej i sprężonego powietrza) spaliny z pracujących kotłów po odpyleniu w elektrofiltrach i odsiarczeniu będą odprowadzane do powietrza emitorem E-1. Niezbędne odstawienia instalacji odazotowania prowadzone będą w okresie pracy instalacji z najmniejszym obciążeniem. Przewiduje się przeprowadzanie remontów bieżących (raz w roku przez ok. 5 dni), remontów średnich (raz na cztery lata przez ok. 14 dni) oraz remontów kapitalnych (raz na osiem lat przez ok. 21 dni).

III.1.6. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji do powietrza ze źródeł instalacji spalania paliw oraz sposób postępowania w przypadku awarii aparatury pomiarowej służącej do ciągłego monitorowania emisji do powietrza.

W instalacji funkcjonuje system pomiarów ciągłych emisji substancji do powietrza z kotłów energetycznych (K-1, K-2 i K-8) zainstalowany na kominach E-1 i E-2.

Punkty do pomiarów wielkości emisji usytuowane są zgodnie z normą PN-Z-04030-7:1994 – „Ochrona czystości powietrza. Badanie zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną.”

W przypadku awarii systemów pomiarowych za średnie wielkości emisji substancji w tym okresie przyjmuje się średnie wielkości emisji substancji w okresie poprzedzającym przerwę w wykonywaniu ciągłych pomiarów emisji równym okresowi przerwy.

III.1.7. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji do powietrza zgodny z wymaganiami określonymi w konkluzjach BAT oraz zakres, sposób i termin przekazywania informacji

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do monitorowania emisji do powietrza od dnia 17 sierpnia 2021 r. w określonym poniżej zakresie.

Lp.	Substancja/parametr	Norma	Częstotliwość monitorowania
1	2	3	4
1.	Przepływ	Metoda dowolna gwarantująca niepewność pomiaru ¹⁾ mniejszą niż 10 %.	pomiary ciągłe ²⁾
2.	Zawartość tlenu	Paramagnetyczna, celi cyrkonowej lub inna elektrochemiczna, gwarantująca niepewność pomiaru ¹⁾ nie większą niż $\pm 1,0$ % obj. O ₂ .	pomiary ciągłe ²⁾
3.	Temperatura gazów odlotowych	Metoda dowolna gwarantująca niepewność pomiaru ¹⁾ nie większą niż ± 5 K.	pomiary ciągłe ²⁾
4.	Ciśnienie	Metoda dowolna gwarantująca niepewność pomiaru ¹⁾ nie większą niż ± 10 hPa.	pomiary ciągłe ²⁾
5.	Zawartość pary wodnej	Metoda dowolna gwarantująca niepewność pomiaru ¹⁾ mniejszą niż: - 20 % w przypadku wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych, - 10 % w przypadku stopnia zawilżenia gazów odlotowych.	pomiary ciągłe ²⁾
6.	Amoniak	Ogólne normy EN	pomiary ciągłe ²⁾
7.	NO _x (suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO ₂) wyrażona jako NO ₂)	Ogólne normy EN i PN-EN 14792	pomiary ciągłe ²⁾
8.	Tlenek węgla	Ogólne normy EN i PN-EN 15058	pomiary ciągłe ²⁾
9.	Dwutlenek siarki	Ogólne normy EN i PN-EN 14791	pomiary ciągłe ²⁾
10.	Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	PN-EN 1911	1 x 3 miesiące
11.	Fluorowodór	Brak dostępnej normy EN, norma ISO 15713	1 x 3 miesiące
12.	Pył	Ogólne normy EN i PN-EN 13284-1 oraz PN-EN 13284-2	pomiary ciągłe ²⁾
13.	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	PN-EN 14385	1 x rok
14.	Rtęć	PN-EN 13211	1 x 6 miesięcy

Uwaga do tabeli:

¹⁾ Niepewność pomiaru - niepewność rozszerzona ze współczynnikiem rozszerzenia k=2, co odpowiada przedziałowi ufności 95 %,

²⁾ Systemy ciągłych pomiarów emisji do powietrza podlegają procedurom zgodnym z normą PN-EN 14181 zapewniającym odpowiedni poziom jakości.

Wyniki pomiarów należy przedkładać Marszałkowi Województwa Dolnośląskiego oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w następujących terminach:

- 1) w przypadku pomiarów ciągłych – 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,
- 2) w przypadku pomiarów okresowych – w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru."

6. W punkcie III.3.1.1. pn. „Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku, sposoby dalszego gospodarowania odpadami oraz miejsca i sposoby ich magazynowania”:

- a) w Tabeli Nr 1 pn. Odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne wytwarzane w związku z eksploatacją instalacji, wykreślić wiersz Lp. 5 dot. odpadów o kodzie 10 01 07 – Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu oraz

wiersz Lp. 8 dot. odpadów o kodzie 10 01 80 – *Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych*;

- b) w Tabeli Nr 1 pn. Odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne wytwarzane w związku z eksploatacją instalacji, wiersz Lp. 4 dot. odpadów o kodzie 10 01 05 – *Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych otrzymuje brzmienie:*

4.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	16 000	Magazynowane selektywnie w przyzmach, na wydzielonej powierzchni hali odwadniania gipsu, na podłożu utwardzonym materiałem nieprzepuszczalnym w wyznaczonym miejscu.	Przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w celu odzysku lub unieszkodliwiania ⁸⁾ .
----	----------	---	--------	--	--

- c) w uwagach do Tabeli Nr 1, po uwadze nr 7 dopisać kolejną uwagę nr 8 w brzmieniu:

„8. W przypadku odpadów o kodzie 10 01 05 do procesu unieszkodliwiania może zostać przekazane maksymalnie 5 000 Mg/rok, z uwzględnieniem hierarchii postępowania z odpadami, zgodnie z art. 17 i 18 ustawy *o odpadach*.”

- d) Tabelę Nr 2 wraz z uwagami zastąpić tabelą w brzmieniu:

„Tabela Nr 2 Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne wytwarzanych w związku z eksploatacją instalacji do energetycznego spalania o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie PCC Rokita SA

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1	2	3	4
ODPADY NIEBEZPIECZNE			
1	10 01 20*	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków zawierające substancje niebezpieczne	Odpady występują w postaci szlamu. Zawierają krzemionkę, siarczan wapnia, kwas solny, ług sodowy, wodę. Składniki, które mogą powodować, że są odpadami niebezpiecznymi zgodnie z załącznikiem nr 4 do ustawy <i>o odpadach</i> np. : 23) kwaśne roztwory lub kwasy w postaci stałej, 24) roztwory zasadowe i zasady w postaci stałej. Właściwości zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89): HP 4 - „drażniące - działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu”, HP 8 - „żrące”.
ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE			
2	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpady w postaci stałej o strukturze porowatej. Zawartość glinokrzemianów około 80 %, zawartość tlenków wapnia, żelaza, magnezu, potasu i siarki w ilości kilku procent, zawartość tytanu, sodu, fosforu w postaci tlenków w ilości około 1% i mniej, zawartość pierwiastków śladowych Hg, Zn, Cr, Cu, Pb, Cd, Ni, As, Co, Mo, Sn w ilościach od ułamków do 300 ppm, bar rzędu 1000 do 2000 ppm. Odpady nie posiadają właściwości powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89).

3	10 01 02	Popioły lotne z węgla	<p>Odpady w postaci drobnoziarnistego pyłu składającego się głównie z kulistych zeszkliwionych ziaren o wymiarach od 0,01 do 350 µm. Zawartość głównych składników SiO₂, Al₂O₃, Fe₂O₃ i CaO-85-99%, zawartość składników ubocznych MgO, Na₂O, K₂O, SO₃, P₂O₅, TiO₂-0,5-3,5 %, zawartość niespalonego węgla (straty prażenia) – 0,3%. Odpady te zawierają także śladowe ilości Mn, B, Ba, Cu, Sr, Ni, Cr, Zn, Cd, Co, Mo, V, Se, Pb, As i inne (0,1-0,3%).</p> <p>Odpady nie posiadają właściwości powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89).</p>
4	10 01 05	Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	<p>Odpady w postaci stałej zawierające gips (CaSO₄, 2H₂O), siarczany, węglany (jako CaCO₃) i chlorki. Odpady bezwonne, nietoksyczne, o niskiej rozpuszczalności w wodzie.</p> <p>Odpady nie posiadają właściwości powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89).</p>
5	10 01 23	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22	<p>Odpady w postaci szlamu zawierające poliaminy wapniowe i magnezowe oraz krzemionkę.</p> <p>Odpady nie posiadają właściwości powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89).</p>
6	10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	<p>Odpady w postaci szlamu zawierające krzemionkę oraz białka, cukry, lipidy wchodzące w skład materii organicznej – wodorostów i planktonu.</p> <p>Odpady nie posiadają właściwości powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89).</p>
7	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	<p>Odpady w postaci stałej. Żywice jonowymiennie – tak zwany sorbent w postaci granulek, który ma zdolność wymiany jonów zawartych w wodzie z jonami zawartymi w żywicy. Żywice te oparte są na polimerach styrenowych oraz akrylowych i posiadają różne aktywne grupy (karboksylowe, sulfonowe, aminowe) odgrywają decydującą rolę w procesach jonowymiennych. Odpady zanieczyszczone są substancjami zawartymi w oczyszczonej wodzie.</p> <p>Odpady nie posiadają właściwości powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89).</p>
8	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	<p>Odpady w postaci ciekłej, zawierające chlorki wapnia, magnezu i sodu, węglan, krzemian i siarczan sodu.</p> <p>Odpady nie posiadają właściwości powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89).</p>

9	19 09 99	Inne niewymienione odpady	Odpady w postaci stałej, zawierające żwir składający się głównie z krzemianów. Odpady nie posiadają właściwości powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89).
---	----------	---------------------------	--

Uwagi do Tabeli Nr 2:

1. Kody i rodzaje odpadów przyjęto zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. poz. 1923).

„*” oznacza odpady niebezpieczne.”

II. Pozostałe warunki decyzji powołanej w punkcie I. pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Spółka PCC Rokita SA ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny, działając przez pełnomocnika - Panią Elżbietę Kutylę, wnioskiem z dnia 10 października 2017 r. znak: GO/327/2017 wystąpiła do Marszałka Województwa Dolnośląskiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 193,95 MW zlokalizowanej w Elektrociepłowni PCC Rokita SA ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny (działki gruntu nr: 20/358, 20/361, 20/263) udzielonego decyzją Wojewody Dolnośląskiego z dnia 30 czerwca 2006 r. Nr PZ 34/2006 znak: SR.II.6619/W65/7/2006, zmienionego decyzjami Marszałka Województwa Dolnośląskiego: Nr PZ 34.1/2008 z dnia 3 października 2008 r. znak: DM-Ś/MM/7660-70/261-III/08, Nr PZ 34.2/2009 z dnia 24 kwietnia 2009 r. znak: DM-Ś/MM/7660-24/108-III/09, z dnia 1 grudnia 2014 r. znak: DOW-S.IV.7222.45.2014.MM L.dz. 115/12/2014 oraz z dnia 29 grudnia 2015 r. znak: DOW-S.IV.7222.31.2014.MM L.dz. 2957/12/2015.

Prowadzący instalację wniósł o zmianę ww. ostatecznej decyzji w związku ze zmianą sposobu funkcjonowania instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym polegającej na: zmianie sposobu wprowadzania spalin do powietrza (budowa nowego „mokrego” komina - emitor E-1), zmianie wielkości emisji dopuszczalnej w związku z rezygnacją prowadzącego instalację z uczestniczenia w Przejściowym Planie Krajowym z dniem 1 stycznia 2018 r., zwiększenia ilości wytwarzanych odpadów o kodzie 10 01 05 (stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych), uruchomieniu instalacji do odazotowania spalin metodą selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR), zmianie sposobu odpylania spalin z kotłów OR-45 (zmiana cyklofiltrów na dwusekcyjny elektrofiltr) oraz planowanym zwiększeniu produkcji energii cieplnej i elektrycznej.

We wniosku uwzględniono konkluzje BAT odnoszące się do głównej działalności prowadzonej w instalacji opublikowane w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej (*Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 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. U. UE L 212 z dnia 17 sierpnia 2017 r.)) w zakresie mającym związek z planowanymi zmianami.

Planowane zmiany w instalacji stanowią istotną zmianę sposobu jej funkcjonowania w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2017 r. poz. 519, z późn. zm.).

Wnioskodawca przedłożył dowód uiszczenia opłaty rejestracyjnej w wysokości 1939,50 zł naliczonej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie wysokości opłat rejestracyjnych (Dz. U. poz. 1183).

Zgodnie z art. 218 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w celu zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu, w dniu 13 listopada 2017 r. na tablicy ogłoszeń i stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Dolnośląskiego, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy w Brzegu Dolnym oraz w miejscu lokalizacji instalacji została zamieszczona informacja

o wszczęciu postępowania, możliwości zapoznania się dokumentacją sprawy, a także o możliwości i terminie wnoszenia uwag i wniosków.

W terminie 30 dni od dnia ukazania się informacji nie wniesiono żadnych uwag i wniosków w ramach udziału społeczeństwa w postępowaniu.

W toku postępowania wezwano wnioskodawcę do złożenia uzupełnień i wyjaśnień, których zakres określono w piśmie z dnia 24 listopada 2017 r. znak: DOW-S-IV.7222.48.2017.MM.

Wnioskodawca przedłożył uzupełnienia i wyjaśnienia do wniosku przy piśmie z dnia 18 grudnia 2017 r. znak: GO/406/2017.

Zmiana sposobu odprowadzania spalin z kotłów wchodzących w skład instalacji związana jest z budową nowego komina (emitor E-1) wykonanego w technologii chemooodpornej (tzw. „mokry komin”), co umożliwi rezygnację z wtórnego podgrzewania odsiarczonych spalin. Od dnia 1 stycznia 2018 r. w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji spalin z kotłów odprowadzane będą do powietrza nowym emitorem E-1, natomiast istniejący emitor E-2 będzie wykorzystywany do odprowadzania spalin w uzasadnionych technologicznie warunkach pracy instalacji odbiegających od normalnych.

Zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 3 ustawy *Prawo ochrony środowiska* w pozwoleniu określono maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji, a także parametry charakteryzujące pracę instalacji określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji w takich przypadkach. Momenty zakończenia rozruchu i rozpoczęcia wyłączenia instalacji ustalono z uwzględnieniem decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. *dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych*.

Źródła spalania paliw zlokalizowane na terenie Elektrociepłowni PCC Rokita SA (kotły K-1, K-2, K-8) zostały objęte Przejściowym Planem Krajowym i uwzględnione w wykazie, o którym mowa w art. 146 h ustawy *Prawo ochrony środowiska* tj. w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. *w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego* (Dz. U. poz. 1138, z późn. zm.). Wielkości emisji dopuszczalnej dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu w okresie trwania derogacji odpowiadają wielkości emisji określonej w pozwoleniu zintegrowanym na dzień 31 grudnia 2015 r., a maksymalne roczne emisje tych substancji są zgodne z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska *w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego*. W związku z rezygnacją prowadzącego instalację z uczestnictwa w ww. mechanizmie derogacyjnym od dnia 1 stycznia 2018 r. źródła Elektrociepłowni podlegają przepisom rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. *w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. poz. 1546).

W przeprowadzonych we wniosku obliczeniach poziomów substancji w powietrzu uwzględniono: w okresie do 31 grudnia 2017 r. wielkości emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu określone w pozwoleniu zintegrowanym na dzień 31 grudnia 2015 r. (objęcie instalacji Przejściowym Planem Krajowym), w okresie od 1 stycznia 2018 r. do 16 sierpnia 2021 r. standardy emisyjne zgodnie z załącznikiem nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. *w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. poz. 1546), w okresie od 17 sierpnia 2021 r. substancje oraz graniczne wielkości emisyjne określone w 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 obliczeniach uwzględniono również zmienność wielkości emisji w kolejnych latach eksploatacji instalacji wynikającą z różnych konfiguracji pracujących jednocześnie kotłów oraz różnych czasów pracy kotłów w poszczególnych latach.

Na podstawie art. 202 ust. 2 pkt 1 oraz art. 211 ust. 3 ustawy *Prawo ochrony środowiska* dopuszczalną emisję z instalacji w okresie od dnia 17 sierpnia 2021 r. ustalono dla gazów i pyłów wymienionych w konkluzjach BAT, dla takich samych okresów i warunków co graniczne wielkości emisyjne, na poziomie nie powodującym ich przekroczenia.

Z uwagi na brak określonych: standardów emisyjnych, standardów jakości środowiska (wartości dopuszczalnych) oraz wartości odniesienia dla fluorowodoru wielkość emisji dopuszczalnej dla tej substancji ustalono w okresie od dnia 17 sierpnia 2021 r. na poziomie nie powodującym przekroczenia granicznej wielkości emisyjnej (art. 204 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*).

W pozwoleniu, zgodnie z art. 202 ust. 1 i 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* ustalono dopuszczalną wielkość emisji wprowadzanych do powietrza metali wymienionych w konkluzjach BAT tj. arsenu, kadmu, kobaltu, chromu, miedzi, manganu, niklu, ołowiu, antymonu, seleniu, talu, wanadu i cynku. Ponieważ dla tych substancji nie zostały określone: graniczne wielkości emisyjne, standardy emisyjne oraz dopuszczalne poziomy w powietrzu, zgodnie z art. 222 ust. 1 lit. a ustawy *Prawo ochrony środowiska* wielkość dopuszczalnej emisji ustalono na poziomie nie powodującym przekroczeń wartości odniesienia substancji w powietrzu, które w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz. 87) zostały określone dla sumy metalu i jego związków w pyłe zawieszonym PM10.

Wymagania w zakresie prowadzenia pomiarów emisji do powietrza z instalacji oraz zakres, termin i sposób ich prezentacji w okresie do dnia 16 sierpnia 2021 r. regulują przepisy 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. poz. 1542) oraz z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. poz. 1366).

Zakres, sposób i częstotliwość monitorowania wielkości emisji oraz zakres, sposób i termin przekazywania corocznej informacji organowi oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska w okresie od dnia 17 sierpnia 2021 r. ustalono w punkcie III.1.7. decyzji pn. „Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji do powietrza zgodny z wymaganiami określonymi w konkluzjach BAT oraz zakres, sposób i termin przekazywania informacji”. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji, zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, odpowiada wymaganiom dotyczącym monitorowania określonym w konkluzjach BAT. W 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 BAT 4 wskazano, że monitoring emisji metali należy prowadzić dla metali ogółem przy zastosowaniu normy EN 14385. W związku z faktem, że ustalone w decyzji wielkości dopuszczalnej emisji metali wprowadzanych do powietrza dotyczą sumy metalu i jego związków w pyłe zawieszonym PM10, wyniki pomiarów emisji metali ogółem wykonywanych zgodnie z ww. normą nie będą służyć kontroli ich dotrzymania.

Analiza oddziaływania instalacji na jakość powietrza przeprowadzona zgodnie z metodyką referencyjną określoną w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz. 87) wykazała, że emisja substancji do powietrza z instalacji nie powoduje przekroczeń poziomów dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 1031) oraz wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz. 87) poza terenem działek gruntu nr 20/358, 20/361, 20/263, na których jest zlokalizowana instalacja. W analizie nie uwzględniono fluorowodoru, dla którego w konkluzjach BAT określone zostały graniczne wielkości emisyjne, ale nie zostały określone dla tej substancji wartości dopuszczalne ani wartości odniesienia w powietrzu.

Zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 1, 2, 3 i 5 oraz art. 224 ust. 1 i 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* w decyzji niniejszej określono parametry instalacji po wprowadzeniu zmian, rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza oraz parametry techniczne emitorów.

Na podstawie art. 188 ust. 3 pkt 4 oraz art. 211 ust. 6 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* zmiany w instalacji uwzględniono również w punktach decyzji: II.2.1. „Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, surowców i paliw” oraz II.2.2. „Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości”.

Po przeanalizowaniu wniosku wraz z uzupełnieniem stwierdzono, że spełnia on wymagania art. 184 ust. 2b ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn. zm.) w zakresie planowanych zmian.

Zmiana decyzji polega na wykreśleniu z Tabeli Nr 1 wytwarzanych odpadów o kodzie 10 01 07 - *Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu* i odpadów o kodzie 10 01 80 - *Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych* z uwagi na zaprzestanie hydrotransportu odpadów na składowisko oraz na zwiększeniu ilości wytwarzanych odpadów o kodzie 10 01 05 - *Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych*. Ilości pozostałych wytwarzanych odpadów, a także miejsca magazynowania odpadów oraz sposoby dalszego gospodarowania odpadami nie uległy zmianie.

Jak uzasadniono we wniosku, zwiększenie ilości wytwarzanych odpadów o kodzie 10 01 05 (z instalacji odsiarczania spalin) wynika z założeń procesowych technologii odsiarczania (przyjęto założenia dla skrajnych warunków eksploatacji - maksymalny strumień spalin, maksymalne dopuszczalne stężenie SO₂ na wlocie do instalacji odsiarczania spalin (IOS) dla procesu odsiarczania oraz gwarantowany poziom stężenia po odsiarczaniu) przy maksymalnym możliwym czasie pracy IOS. Przyjęte założenia odnoszą się również do ilości sorbentu (20% roztwór wodorotlenku wapnia) wykorzystywanego na instalacji. W wyniku przeprowadzonej modernizacji zakłada się poprawę skuteczności procesu, tj. zwiększenie efektywności odsiarczania spalin, co spowoduje zwiększenie ilości wytwarzanych odpadów z tego procesu.

Przedstawione we wniosku oraz w niniejszej decyzji rodzaje odpadów przewidywanych do wytwarzania zostały sklasyfikowane zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. poz. 1923).

Zgodnie z wnioskiem Strony, właściwości odpadów określono na nowo, zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L 365 z dnia 19 grudnia 2014 r., s. 89), które wiąże w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich.

Zgodnie z art. 29 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – *Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1101) prowadzący instalację przedłożył przy wniosku analizę ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych w wyniku działalności prowadzonej na terenie lokalizacji instalacji. W opracowaniu zidentyfikowano istotne substancje powodujące ryzyko stosowane w instalacji oraz przeanalizowano rzeczywistą możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych uwzględniając zastosowane zabezpieczenia chroniące przed uwolnieniem substancji szkodliwych do środowiska gruntowo-wodnego. Przeprowadzona analiza ryzyka wykazała, że z uwagi na zastosowane środki techniczne i organizacyjne uniemożliwiające praktycznie wystąpienie zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, instalacja nie wymaga raportu początkowego, o którym mowa w art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

W związku z powyższym w pozwoleniu nie nałożono na prowadzącego instalację obowiązków określonych w art. 211 ust. 6 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Stosownie do zapisów art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257), tut. organ umożliwił Stronie zapoznanie się ze

zgrupowanym materiałem dowodowym. Uwag do zebranego materiału dowodowego nie wniesiono.

Instalacja spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 193,95 MW będąca przedmiotem wniosku znajduje się na terenie zakładu, gdzie PCC Rokita SA eksploatuje instalacje kwalifikowane jako przedsięwzięcia mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu 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 (Dz. U. z 2017 r. poz. 1405, ze zm.) tj. zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 1 lit. a i lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71) instalacje do wyrobu substancji przy zastosowaniu procesów chemicznych służące do wytwarzania podstawowych produktów lub półproduktów chemii organicznej oraz instalacje do wyrobu substancji przy zastosowaniu procesów chemicznych służące do wytwarzania podstawowych produktów lub półproduktów chemii nieorganicznej.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*, z uwagi na lokalizację Elektrociepłowni PCC Rokita SA, organem właściwym w sprawie jest marszałek województwa.

Wniosek spełniał wymagania art. 184 i art. 208 ustawy *Prawo ochrony środowiska* mające związek z planowanymi zmianami.

Zastosowane w instalacji rozwiązania techniczne mające na celu ograniczenie emisji do powietrza tj. odpylanie spalin w elektrofiltrach, selektywna redukcja tlenków azotu bez katalizatora (SNCR), odsiarczanie spalin metodą mokrą i odprowadzanie przez tzw. „mokry komin” bez wtórnego podgrzewania spełniają wymagania najlepszych dostępnych technik określone w konkluzjach BAT.

Po rozpatrzeniu całości zgromadzonego materiału dowodowego oraz w oparciu o powołane na wstępie przepisy ustawowe, orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji stronie przysługuje prawo do wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Dolnośląskiego (Wydział Środowiska, ul. Walońska 3-5, 50-413 Wrocław), w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

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.

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.

Otrzymują:

1. Elżbieta Kutyla /pełnomocnik PCC Rokita SA/
ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny
2. DOW-S - aa

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
e-mail: pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Dolnośląski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Paprotna 14, 51-117 Wrocław

Marszałek
Województwa Dolnośląskiego
z up. 
Dyrektor Wydziału Środowiska
Piotr Błaszczów