



DOW-S-IV.7222.31.2014.MM  
L.dz. 2957/12/2015

Wrocław, dnia 29 grudnia 2015 r.

**DECYZJA Nr PZ 34.4/2015**

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust. 2 pkt 1, 2, 3 i 5, ust 2b, ust. 3 pkt 4, pkt 5, 6 i 7 w związku z art. 151, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1 i ust. 2, art. 211 ust. 1, ust. 6 pkt 1, 2, 6, 7 i 8, 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 2013 r. poz. 1232 ze 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) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zm.) – po rozpatrzeniu wniosku z dnia 3 września 2014 r. złożonego przez PCC Rokita SA ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny

**orzekam**

- I. **Uchylić na wniosek** — PCC Rokita SA, ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny — **punkt III.3. Gospodarka odpadami** 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 oraz z dnia 1 grudnia 2014 r. znak: DOW-S.IV.7222.45.2014.MM L.dz. 115/12/2014 udzielającej — PCC Rokita SA, ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny — pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub>.
- II. **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 oraz z dnia 1 grudnia 2014 r. znak: DOW-S.IV.7222.45.2014.MM L.dz. 115/12/2014 udzielającej — PCC Rokita SA, ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny — pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub>, **w następujący sposób:**

**1. Punkt I.** decyzji otrzymuje brzmienie:

„**I. Udzielić** 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) – na warunkach określonych w niniejszej decyzji.”

**2. Punkt II.1. „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 22,2 MW<sub>e</sub>. 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),
- turbosespół przeciwpięny TG-6 o mocy elektrycznej 8,2 MW<sub>e</sub>,
- turbosespół upustowo-kondensacyjny TG-1 o mocy elektrycznej 14 MW<sub>e</sub>.

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.

Kocioł OP-130 wyposażony jest w elektrofiltr, kotły OR-45 w dwustopniowy system odpylania składający się z multicyklonów i cyklofiltrów. Pył z układów odpylania spalin transportowany jest pneumatycznie do zbiornika popiołu, żużel przenośnikami taśmowymi na otwarty skład żużla. W przypadku awarii systemu transportu pneumatycznego popiołu lub przenośników taśmowych żużla, wodna mieszanka popiołowo-żużłowa transportowana jest hydraulicznie na składowisko odpadów Ekologistyka Sp. z o.o.

Spaliny z kotła OP-130 oraz z kotłów OR-45 są odsiarczane w instalacji fińskiej firmy Tampella Power wykorzystującej metodę mokrą opartą na chemisorpcji SO<sub>2</sub> i SO<sub>3</sub> przez sorbent z zastosowaniem reaktora odrzutowo-pęcherzykowego. W wyniku odwadniania produktu odsiarczania spalin uzyskuje się tzw. rea-gips.

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 m<sup>3</sup>/dobę.”

**3. Punkt II.2.1. „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		
<i>produkcja: energia cieplna - 2 718 000 GJ/rok, energia elektryczna - 121 000 MWh/rok</i>		
Wyszczególnienie	Ilość	Wskaźnik
Węgiel kamienny miał IIA	162 000 Mg/rok	0,060 Mg/GJ
Olej opałowy lekki	224 Mg/rok	0,00008 Mg/GJ
Sorbent (20 % roztwór wodorotlenku wapnia)	20 300 Mg/rok	0,007 Mg/GJ
Woda	1 498 200 m <sup>3</sup> /rok	0,551 m <sup>3</sup> /GJ
Energia elektryczna	32 000 MWh/rok	0,012 MWh/GJ

”

**4. Punkt II.2.2. „ Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości”** otrzymuje brzmienie:

**„II.2.2. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości**

Zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne gwarantujące wysoki poziom ochrony środowiska jako całości:

- 1) skojarzona produkcja energii elektrycznej i ciepła (kogeneracja),
- 2) wyposażenie instalacji w system ciągłego monitorowania gazów odlotowych,
- 3) wyposażenie kotłów w urządzenia do redukcji emisji pyłu (elektrofiltry, cyklony),
- 4) redukcja emisji tlenków siarki, a także tlenków azotu i pyłu w instalacji do odsiarczania metodą mokrą,
- 5) ograniczenie emisji niezorganizowanej pyłu poprzez zastosowanie pneumatycznego, hermetycznego systemu transportu pyłów z układów odpylania kotłów do zbiornika popiołu,
- 6) ograniczenie emisji niezorganizowanej pyłu w sytuacjach awaryjnych poprzez zastosowanie hydraulicznego systemu odzulfania i odpopielania,
- 7) kontrolowanie ilości wytwarzanych odpadów poprzez prowadzenie ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów,
- 8) prowadzenie racjonalnej gospodarki materiałami,
- 9) prowadzenie selektywnej zbiórki odpadów oraz gromadzenie ich w odpowiednich pojemnikach,
- 10) prowadzenie szkoleń pracowników w zakresie prawidłowego gospodarowania odpadami,
- 11) przekazywanie odpadów specjalistycznym firmom w celu unieszkodliwienia lub poddania procesowi recyklingu,
- 12) przekazywanie do odzysku odpadów, które mogą stanowić:
  - zamienny surowiec produkcyjny dla surowców i materiałów pochodzących ze źródeł naturalnych,
  - częściowy lub całkowity zamiennik surowca lub paliwa dotychczas stosowanego w danym procesie produkcyjnym,
  - źródło dających się odzyskać surowców,
- 13) podczyszczanie ścieków przemysłowych przez zrzutem do kanalizacji,
- 14) minimalizacja zużycia wody poprzez zastosowanie obiegów zamkniętych,
- 15) utwardzenie miejsc magazynowania odpadów materiałem nieprzepuszczalnym oraz wydzielenie sektorów magazynowania poszczególnych rodzajów odpadów, w celu eliminacji zagrożeń dla środowiska gruntowo-wodnego."

**5. Punkt II.2.4. „Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii”** otrzymuje brzmienie:

**„II.2.4. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii**

Instalacja spalania paliw znajduje się na terenie zakładu PCC Rokita SA, który jest zaliczony do zakładów o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej. Szczegółowe rozwiązania mające na celu zminimalizowanie możliwości wystąpienia awarii przemysłowej zawarte są w „Raporcie o bezpieczeństwie dla PCC Rokita SA” oraz w „Programie zapobiegania awariom dla PCC Rokita SA”. Dokumenty te są na bieżąco aktualizowane."

**6. Punkt II.2.5. „Informacja o wodzie i ściekach”** otrzymuje brzmienie:

**„II.2.5. Informacja o wodzie i ściekach**

**II.2.5.1. Ilość wykorzystywanej wody**

Ilość wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji wynosi:

$$Q_{\max h} = 265 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 4\,540 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 1\,498\,200 \text{ m}^3/\text{rok}$$

Woda na potrzeby instalacji pobierana jest z wodociągu zakładowego dostarczającego wodę z ujęcia na rzece Jodłowce. Źródłem rezerwowym jest sieć wodociągowa wody przemysłowej dostarczająca wodę z ujęcia na rzece Odrze.

#### II.2.5.2. Ilość, stan i skład ścieków

A. Zrzut do kanalizacji przemysłowej PCC Rokita SA poprzez studzienkę nr 35:

1) ścieków z płukania filtrów żwirowych i z odwodnienia gipsu po przejściu przez osadnik w ilości:

$$Q_{\text{śrd}} = 300 \text{ m}^3/\text{d}$$

o stanie i składzie:

odczyn	pH 3-12
ChZT	$\leq 1\,000 \text{ mg/dm}^3$
zawiesiny ogólne	$\leq 1\,000 \text{ mg/dm}^3$
chlorki	$\leq 10\,000 \text{ mg/dm}^3$
siarczany	$\leq 6\,000 \text{ mg/dm}^3$
rtęć	$\leq 0,1 \text{ mg/dm}^3$
kadm	$\leq 0,5 \text{ mg/dm}^3$
cynk	$\leq 5,0 \text{ mg/dm}^3$
miedź	$\leq 1,0 \text{ mg/dm}^3$
nikiel	$\leq 2,0 \text{ mg/dm}^3$
chrom	$\leq 1,0 \text{ mg/dm}^3$
ołów	$\leq 1,0 \text{ mg/dm}^3$
arsen	$\leq 0,5 \text{ mg/dm}^3$
wanad	$\leq 2,0 \text{ mg/dm}^3$
srebro	$\leq 0,5 \text{ mg/dm}^3$

2) ścieków z regeneracji oraz płukania wymienników po przejściu przez neutralizator w ilości:

$$Q_{\text{śrd}} = 400 \text{ m}^3/\text{d}$$

o stanie i składzie:

odczyn	pH 3÷12
chlorki	$\leq 4\,000 \text{ mg/dm}^3$

B. Zrzut do kanalizacji przemysłowej PCC Rokita SA poprzez studzienki nr 35A i 35B nadmiarowych wód z chłodni wentylatorowej elektrociepłowni w ilości sumarycznej:

$$Q_{\text{śrd}} = 400 \text{ m}^3/\text{d}$$

o temperaturze maks. 35 °C .”

7. W punkcie II.2.6. „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” w podpunkcie 5. wykreśla się wyrażenie:

„zastosowanie wybetonowanego placu dla magazynowania biomasy”.

8. Punkt III.1. „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 <sup>3</sup> <sub>u</sub> /h)	Temperatura gazów odlotowych (K)
1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Kotły energetyczne</b>						
1.	Kocioł OP-130 (K-8) Kocioł OR-45 (K-1) Kocioł OR-45 (K-2)	E-2	100,0	2,8	152 175 61 000 61 000	380
<b>II. Układ odpowietrzania zbiornika popiołu</b>						
1.	Zbiornik retencyjny popiołu	E-3	23,0	0,8	503	293

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

#### III.1.2.1. Kotły energetyczne

**Tabela 1. Rodzaj i ilość objętych standardami emisyjnymi gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z kotłów energetycznych w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.**

Lp.	Źródło emisji/emitor	Substancja	Standard emisyjny w mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości tlenu w gazach odlotowych 6%		Urządzenia ochronne
			4	5	
1	2	3	4	5	6
1.	<b>Kocioł OP-130 (K-8)</b> o nominalnej wydajności 130 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 109,25 MW) <b>Emitor: E-2</b>		<b>do 30.06.2020 r.</b>	<b>od 1.07.2020 r.</b>	— elektrofiltr — odsiarczanie metodą mokrą wapienną
		Dwutlenek siarki	<b>1500</b>	<b>250</b>	
		Tlenki azotu <sup>1)</sup>	<b>600</b>	<b>200</b>	
		Pył	<b>100</b>	<b>25</b>	
2.	<b>Kocioł OR-45 (K-1)</b> o nominalnej wydajności 45 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 42,35 MW) <b>Emitor: E-2</b>		<b>do 30.06.2020 r.</b>	<b>od 1.07.2020 r.</b>	— multicyklon + cyklofiltr — odsiarczanie metodą mokrą wapienną
		Dwutlenek siarki	<b>850</b>	<b>250</b>	
		Tlenki azotu <sup>1)</sup>	<b>400</b>	<b>200</b>	
		Pył	<b>50</b>	<b>25</b>	
3.	<b>Kocioł OR-45 (K-2)</b> o nominalnej wydajności 45 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 42,35 MW) <b>Emitor: E-2</b>		<b>do 30.06.2020 r.</b>	<b>od 1.07.2020 r.</b>	— multicyklon + cyklofiltr — odsiarczanie metodą mokrą wapienną
		Dwutlenek siarki	<b>850</b>	<b>250</b>	
		Tlenki azotu <sup>1)</sup>	<b>400</b>	<b>200</b>	
		Pył	<b>50</b>	<b>25</b>	

Uwagi do tabeli:

<sup>1)</sup> jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

**Tabela 2. Rodzaj i ilość nieobjętych standardami emisyjnymi gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z kotłów energetycznych w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.**

Lp.	Źródło emisji	Substancja/ numer CAS	Emisja dopuszczalna (kg/h)
1	2	3	4
1.	<b>Kocioł OP-130 (K-8)</b> o nominalnej wydajności 130 Mg pary/h (nominalna moc cieplna 109,25 MW), <b>Emitor: E-2</b>	Tlenek węgla (630-08-0)	93,6500
		Chlorowódor (7647-01-0)	1,2890
		Rtęć (7439-97-6) <sup>1)</sup>	0,0005



Lp.	Emitor	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna	
1	2	3	4	5	6
		Kocioł OP-130 + jeden kocioł OR-45		Standard emisyjny w mg/m <sup>3</sup> u przy zawartości tlenu w gazach odlotowych 6%	
				do 30.06.2020 r.	od 1.07.2020 r.
			Dwutlenek siarki	1318	250
			Tlenki azotu <sup>1)</sup>	544	200
			Pył	86	25
				Emisja dopuszczalna (kg/h)	
			Tlenek węgla (630-08-0)	129,9500	
			Chlorowodór (7647-01-0)	1,7880	
		Rtęć (7439-97-6) <sup>2)</sup>	0,0007		
		Kocioł OP-130 + dwa kotły OR-45		Standard emisyjny w mg/m <sup>3</sup> u przy zawartości tlenu w gazach odlotowych 6%	
				do 30.06.2020 r.	od 1.07.2020 r.
			Dwutlenek siarki	1216	250
			Tlenki azotu <sup>1)</sup>	512	200
			Pył	78	25
	Emisja dopuszczalna (kg/h)				
Tlenek węgla (630-08-0)	166,2500				
Chlorowodór (7647-01-0)	2,2870				
Rtęć (7439-97-6) <sup>2)</sup>	0,0009				
2.	E-3	Zbiornik retencyjny popiołu		Emisja dopuszczalna (kg/h)	
			Pył ogółem	0,0054	
			Pył zawieszony PM10	0,0054	
			Pył zawieszony PM2,5	0,0054	

Uwagi do tabeli:

<sup>1)</sup> jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,

<sup>2)</sup> jako suma rtęci i jej związków

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

Lp.	Substancja/ numer CAS	Emisja roczna [Mg/rok]							
		2015 r.	2016 r.	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2020 r.		2021 r.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>I. Kotły energetyczne</b>									
1.	Dwutlenek siarki 7446-09-5	1117	752,99 *	540,62 *	328,25 *	115,89 *	57,95 <sup>1)</sup> *	239,87 <sup>2)</sup>	478,64
2.	Tlenki azotu <sup>3)</sup> 10102-44-0	493	278,16 *	216,35 *	154,54 *	92,73 *	46,37 <sup>1)</sup> *	188,24 <sup>2)</sup>	375,61
3.	Pył	69	46,37 *	34,77 *	23,18 *	11,59 *	5,79 <sup>1)</sup> *	40,95 <sup>2)</sup>	81,80
4.	Tlenek węgla 630-08-0	773,90		932,45			1138,36		
5.	Chlorowodór 7647-01-0	10,66		12,84			15,68		
6.	Rtęć <sup>4)</sup> 7439-97-6	0,004		0,005			0,006		
<b>II. Układ odpowietrzania zbiornika popiołu</b>									
1.	Pył ogółem	0,047							

Lp.	Substancja/ numer CAS	Emisja roczna [Mg/rok]							
		2015 r.	2016 r.	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2020 r.		2021 r.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.	Pył zawieszony PM10	0,047							
3.	Pył zawieszony PM2,5	0,047							

**Uwagi do tabeli:**

<sup>1)</sup> w okresie od 1.01.2020 r. do 30.06.2020 r.,

<sup>2)</sup> w okresie od 1.07.2020 r. do 31.12.2020 r.,

<sup>3)</sup> jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,

<sup>4)</sup> jako suma rtęci i jej związków,

<sup>\*)</sup> 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). 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.

Warunki pracy instalacji odbiegające od normalnych to włączanie (rozruch) lub wyłączenie (zatrzymanie, odstawienie), a także uwarunkowania technologiczne (np. suszenie obmurza). 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 wyłączonej instalacji odsiarczania spalin do momentu osiągnięcia odpowiedniej temperatury spalin i całkowitego przejścia na spalanie węgla.

Kotły OR-45 rozpalane są miałem węglowym. W czasie rozruchu spaliny przechodzą przez multicyklony oraz baterię cyklodfiltrów, po osiągnięciu przez spaliny temperatury 120 °C włączany jest układ filtrów workowych w cyklodfiltrach. Instalacja odsiarczania spalin jest wyłączona do momentu osiągnięcia właściwej 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.

Proces wyłączenia kotłów, na który składa się faza obniżania mocy (aż do wygaszenia) oraz faza obniżania temperatury (bez procesu spalania) prowadzony jest przy włączonych urządzeniach odpylających.

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 t/h, - ciśnienia pary z kotła powyżej 5 MPa i otwarcia zasuwy na kolektorze pary.	- do 2 godzin spaliny przechodzą tylko przez cyklony, po 2 godzinach po uzyskaniu temp. 120 °C następuje włączenie całego cyklodfiltra, - przy wyłączonej instalacji odsiarczania spalin.
2.	Rozruch kotła OP-130 (K-8) (bez suszenia obmurza)	12 godz./rozruch, nie dłużej niż do osiągnięcia: - przepływu pary większego lub równego 60 t/h, - bez pracy palników.	- wyłączony elektrofiltr podczas rozpalania kotła olejem opałowym lekkim, - wyłączona instalacja odsiarczania spalin podczas rozpalania kotła olejem opałowym lekkim.



Lp.	Stan pracy kotłów	Maksymalny czas trwania jednostkowej czynności	Warunki wprowadzania substancji do środowiska
1	2	3	4
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 t/h, - ciśnienia pary z kotła powyżej 5 MPa i otwarciu zasuwy na kolektorze pary.	- do 3 godzin spaliny przechodzą tylko przez cyklony, po 3 godzinach po uzyskaniu temp. 120 °C następuje włączenie całego cyklofiltra, - przy wyłączonej instalacji odsiarczania spalin.
4.	Rozruch kotła OP-130 (K-8) (z suszeniem obmurza)	80 godz./rozruch, nie dłużej niż do osiągnięcia: - przepływu pary większego lub równego 60 t/h, - bez pracy palników.	- wyłączony elektrofiltr podczas rozpalania kotła olejem opałowym lekkim, - wyłączona instalacja odsiarczania spalin podczas rozpalania kotła olejem opałowym lekkim.
5.	Wyłączenie kotłów OR-45 (K-1, K-2)	Do 5 godz./wyłączenie: - faza obniżania mocy od minimalnej znamionowej mocy do 0 MW, - faza obniżania temperatury kotła.	- włączony cały cyklofiltr, - stopniowe ograniczanie odsiarczania w instalacji mokrego odsiarczania.
6.	Wyłączenie kotła OP-130 (K-8)	Do 5 godz./wyłączenie: - faza obniżania mocy od minimalnej znamionowej mocy do 0 MW, - faza obniżania temperatury kotła.	- włączony elektrofiltr, - stopniowe ograniczanie odsiarczania w instalacji mokrego odsiarczania.

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.

### **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 kominie 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 wykraczający poza wymagania określone w art. 147 i 148 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska***

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do wykonania w 2016 roku jednokrotnego pomiaru emisji arsenu w pyłe zawieszonym PM10 z emitora E-2, przy zastosowaniu metodyki zgodnej z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. Pomiar należy wykonać w okresie największego obciążenia źródła emisji.

Wyniki pomiarów należy przedłożyć Marszałkowi Województwa Dolnośląskiego oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru, w układzie zgodnym z przepisami obowiązującymi dla wyników okresowych pomiarów emisji substancji do powietrza.”

**9. Po punkcie III.1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza”, dodaje się punkt III.3 w brzmieniu:**

**„III.3. Gospodarka odpadami**

**III.3.1. Ustala się warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami na terenie gdzie jest eksploatowana instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 193,95 MW zlokalizowana w Elektrociepłowni PCC Rokita SA**

**III.3.1.1. Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku, sposoby dalszego gospodarowania odpadami oraz miejsca i sposoby ich magazynowania**

**Tabela Nr 1. Odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne wytwarzane w związku z eksploatacją instalacji**

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Ilość odpadów [Mg/rok]	Sposób i miejsce magazynowania odpadów	Sposób dalszego gospodarowania odpadami
1	2	3	4	5	6
<b>I. Odpady niebezpieczne</b>					
1.	10 01 20*	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków zawierające substancje niebezpieczne	40	Odpady nie będą magazynowane, usuwane z basenów wydziałowej podczyszczalni ścieków i ładowane bezpośrednio na środki transportu	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do unieszkodliwiania
<b>II. Odpady inne niż niebezpieczne</b>					
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	28 000 <sup>7)</sup>	Magazynowane selektywnie w przyzmacach, na otwartym składzie żużla otoczonym murem oporowym, na podłożu utwardzonym materiałem nieprzepuszczalnym w wyznaczonym miejscu	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania <sup>3)</sup>
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	27 500 <sup>7)</sup>	Magazynowane selektywnie w zamykanym od góry zbiorniku popiołu, wykonanym z materiałów odpornych na działanie składników zawartych w odpadach, na podłożu utwardzonym materiałem nieprzepuszczalnym w wyznaczonym miejscu	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania <sup>3)</sup>
4.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	5 000	Magazynowane selektywnie w przyzmacach, na wydzielonej powierzchni hali odwadniania gipsu, na podłożu utwardzonym materiałem nieprzepuszczalnym w wyznaczonym miejscu	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania
5.	10 01 07	Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu	850	Odpady nie będą magazynowane, przekazywane są hydrotransportem bezpośrednio do podmiotu prowadzącego ich dalsze zagospodarowanie	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania
6.	10 01 23	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22	25	Magazynowane selektywnie w zamykanych, szczelnych pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie składników zawartych w odpadach, na podłożu utwardzonym	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Ilość odpadów [Mg/rok]	Sposób i miejsce magazynowania odpadów	Sposób dalszego gospodarowania odpadami
1	2	3	4	5	6
				materiałem nieprzepuszczalnym w wyznaczonym miejscu w hali kotłowni w budynku H-26	
7.	10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	10	Magazynowane selektywnie w zamykanych, szczelnych pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie składników zawartych w odpadach, na podłożu utwardzonym materiałem nieprzepuszczalnym w wyznaczonym miejscu przy chłodni wentylatorowej H-34 i chłodni kominowej H-40	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania
8.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żuźlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	5 000	Odpady nie będą magazynowane, przekazywane są hydrotransportem bezpośrednio do podmiotu prowadzącego ich dalsze zagospodarowanie	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania <sup>3)</sup>
9.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	20	Magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie składników zawartych w odpadach, na podłożu utwardzonym materiałem nieprzepuszczalnym w wyznaczonym miejscu w stacji produkcji wody DEMI w budynku H-18	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania
10.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	10	Magazynowane selektywnie w zamykanych, szczelnych pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie składników zawartych w odpadach, na podłożu utwardzonym materiałem nieprzepuszczalnym w wyznaczonym miejscu w stacji produkcji wody DEMI w budynku H-18	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania
11.	19 09 99	Inne niewymienione odpady	120	Odpady nie będą magazynowane, usuwane z filtra zwirowego i ładowane bezpośrednio na środki transportu	Przekazywane specjalistycznym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku lub unieszkodliwiania

**Uwagi do Tabeli Nr 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.
- Wytwarzane odpady powinny być w pierwszej kolejności poddane procesowi odzysku, a jeżeli z przyczyn technologicznych jest on niemożliwy lub nie jest uzasadniony z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych, to odpady te należy unieszkodliwiać w sposób zgodny z wymaganiami ochrony środowiska. Odpady, których nie udało się poddać odzyskowi, powinny być tak unieszkodliwiane, aby składowane były wyłącznie te odpady, których unieszkodliwienie w inny sposób było niemożliwe z przyczyn technologicznych lub nieuzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych.
- Wszystkie odpady magazynowane są na terenie instalacji w sposób selektywny, dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów, zabezpieczający przed oddziaływaniem czynników atmosferycznych (tam gdzie jest to uzasadnione i konieczne) i dostępem osób postronnych, na utwardzonym terenie.
- Odpady magazynowane są na terenie do którego PCC Rokita SA posiada tytuł prawny.
- Transport odpadów odbywać się będzie własnymi środkami transportu lub środkami transportu podmiotów posiadających stosowne decyzje administracyjne w zakresie transportu odpadów lub wpis do BDO, o której mowa w art. 79 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r. poz. 21, z późn. zm.).
- Sumaryczna maksymalna ilość odpadów o kodach: 10 01 01 i 10 01 02, nie przekracza 36 000 Mg/rok.

**Tabela Nr 2. Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytwarzania w związku z eksploatacją instalacji**

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1	2	3	4
<b>I</b>			
<b>Odpady niebezpieczne</b>			
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 o <i>odpadach</i> np. : 23) kwaśne roztwory lub kwasy w postaci stałej, 24) roztwory zasadowe i zasady w postaci stałej. Właściwości powodujące, że odpady są odpadami niebezpiecznymi, zgodnie z załącznikiem nr 3 do ustawy o <i>odpadach</i> np.: H4 „drażniące”, H8 „żrące”.
<b>II</b>			
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>			
2.	10 01 01	Żuźle, 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 i składników powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy o <i>odpadach</i> .
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Odpady w postaci droбноziarnistego pyłu składającego się głównie z kulistych zeszkliwionych ziaren o wymiarach od 0,01 do 350 μm. Zawartość głównych składników SiO <sub>2</sub> , Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> , Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> i CaO-85-99%, zawartość składników ubocznych MgO, Na <sub>2</sub> O, K <sub>2</sub> O, SO <sub>3</sub> , P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> , TiO <sub>2</sub> -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%). Odpady nie posiadają właściwości i składników powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy o <i>odpadach</i> .
4.	10 01 05 <sup>3)</sup>	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpady w postaci stałej zawierające gips (CaSO <sub>4</sub> , 2H <sub>2</sub> O), siarczany, węglany (jako CaCO <sub>3</sub> ) i chlorki. Odpady bezwonne, nietoksyczne, o niskiej rozpuszczalności w wodzie. Odpady nie posiadają właściwości i składników powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy o <i>odpadach</i> .
5.	10 01 07 <sup>3)</sup>	Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu	Odpady w postaci szlamu zawierające gips (CaSO <sub>4</sub> , 2H <sub>2</sub> O), siarczany, węglany (jako CaCO <sub>3</sub> ), chlorki i wodę. Odpady bezwonne, nietoksyczne, o niskiej rozpuszczalności w wodzie. Odpady nie posiadają właściwości i składników powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy o <i>odpadach</i> .
6.	10 01 23	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22	Odpady w postaci szlamu zawierające poliaminy wapniowe i magnezowe oraz krzemionkę. Odpady nie posiadają właściwości i składników powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy o <i>odpadach</i> .
7.	10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	Odpady w postaci szlamu zawierające krzemionkę oraz białka, cukry, lipidy wchodzące w skład materii organicznej – wodorostów i planktonu. Odpady nie posiadają właściwości i składników powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy o <i>odpadach</i> .
8.	10 01 80 <sup>4)</sup>	Mieszanki popiołowo-żuźlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpady w postaci szlamu zawierające pierwiastki i związki wchodzące w skład żużli, popiołów paleniskowych i pyłów z kotłów (odpady o kodzie 10 01 01) oraz popiołów lotnych z węgla (odpady o kodzie 10 01 02). Odpady te dodatkowo zawierają wodę. Odpady nie posiadają właściwości i składników powodujących,

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1	2	3	4
			że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy <i>o odpadach</i> .
9.	19 09 05	Nasycone luz zużyte żywice jonowymienne	Odpady w postaci stałej. Żywice jonowymienne – 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 jonowymyennych. Odpady zanieczyszczone są substancjami zawartymi w oczyszczonej wodzie. Odpady nie posiadają właściwości i składników powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy <i>o odpadach</i> .
10.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	Odpady w postaci ciekłej, zawierające chlorki wapnia, magnezu i sodu, węglan, krzemian i siarczan sodu. Odpady nie posiadają właściwości i składników powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy <i>o odpadach</i> .
11.	19 09 99	Inne niewymienione odpady	Odpady w postaci stałej, zawierające żwir składający się głównie z krzemianów. Odpady nie posiadają właściwości i składników powodujących, że mogą być odpadami niebezpiecznymi, określonych w załączniku nr 3 oraz nr 4 do ustawy <i>o odpadach</i> .

**Uwagi do Tabeli Nr 2:**

- 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.
- Odpady o kodach: 10 01 05 i 10 01 07 różnią się jedynie zawartością wody. Z mokrego odsiarczania spalin odpady mają postać szlamu i w takiej postaci mogą być odprowadzane (odpady o kodzie 10 01 07). W kolejnym etapie procesu poddaje się go odwodnieniu – wówczas odpady są w postaci stałej o mniejszej zawartości wody (odpady o kodzie 10 01 05).
- Odpady o kodzie 10 01 80 są taką samą pozostałością z procesu spalania co odpady o kodach 10 01 01 i 10 01 02. Ze względu na sposób odprowadzania odpady te dodatkowo zawierają wodę służącą do hydrotransportu.

**III.3.2. Wskazanie sposobów zapobiegania powstawaniu odpadów, ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko**

Działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów i ograniczanie ilości odpadów oraz ich negatywnego oddziaływania na środowisko polegają przede wszystkim na:

- utrzymywaniu reżimu technologicznego,
- nadzorowaniu parametrów jakościowych produktów,
- optymalizacji gospodarki surowcowo – materiałowej,
- stosowaniu materiałów pomocniczych wyłącznie w ilościach niezbędnych do utrzymania instalacji w sprawności,
- przebiegu regularnych przeglądów serwisowych urządzeń,
- przeprowadzaniu systematycznych szkoleń w zakresie gospodarowania odpadami,
- magazynowaniu odpadów w sposób selektywny w odpowiednich pojemnikach, zbiornikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie składników zawartych w odpadach lub przyzmacach, w wyznaczonych miejscach na terenie utwardzonym materiałem nieprzepuszczalnym, do którego PCC Rokita SA posiada tytuł prawny i w warunkach uniemożliwiających ich negatywne oddziaływanie na środowisko.”

**10. Punkt III.4. „Emisja hałasu do środowiska”** otrzymuje brzmienie:

**„III.4. Emisja hałasu do środowiska**

**III.4.1. Określa się dopuszczalny poziom hałasu**

emitowanego z instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 193,95 MW Elektrociepłownia PCC Rokita SA, podczas normalnej pracy na tereny chronione przed hałasem, w wysokości:

$L_{AeqD} = 50 \text{ dB}$  dla pory dnia

$L_{AeqN} = 40 \text{ dB}$  dla pory nocy

dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej zlokalizowanych w rejonie ulicy Targowej 4 oraz w rejonie ulicy Urazkiej 9 w Brzegu Dolnym,

$L_{AeqD} = 50 \text{ dB}$  dla pory dnia

$L_{AeqN} = 45 \text{ dB}$  dla pory nocy

dla terenów zabudowy zagrodowej zlokalizowanych w rejonie ulicy Odrzańskiej 7 w Brzegu Dolnym.

gdzie:

wskaźnik hałasu  $L_{AeqD}$  – równoważny poziom dźwięku A dla pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6<sup>00</sup> do godz. 22<sup>00</sup>),

wskaźnik hałasu  $L_{AeqN}$  – równoważny poziom dźwięku A dla pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22<sup>00</sup> do godz. 6<sup>00</sup>).

### III.4.2. Określa się źródła hałasu oraz rozkład czasu pracy tych źródeł:

#### III.4.2.1. Punktowe źródła hałasu

Lp.	Nazwa źródła	Czas pracy (godz.)	
		dzień	noc
1	2	3	4
1.	Wentylatory spalin kotła OP-130 (K-8) - 2 szt.	16	8
2.	Wentylator spalin kotła OR-45 (K-1)	16	8
3.	Wentylator spalin kotła OR-45 (K-2)	16	8
4.	Przenośnik na składowisku węgla	8	4
5.	Wentylatory chłodni wentylatorowej - 2 szt.	16	8
6.	Pompy popiołowe kotła OR-45 (K-1) - 2 szt.	16	8
7.	Pompy popiołowe kotła OR-45 (K-2) - 2 szt.	16	8
8.	Pompa popiołowa kotła OP-130 (K-8)	16	8
9.	Przenośniki żużla kotłów OR-45 (K-1, K-2)	16	8
10.	Przenośnik żużla kotła OP-130 (K-8)	16	8

#### III.4.2.2. Źródła hałasu typu „budynek”

Lp.	Nazwa źródła	Czas pracy (godz.)	
		dzień	noc
1	2	3	4
1.	Budynek elektrociepłowni	16	8
2.	Budynek instalacji odsiarczania spalin (IOS)	16	8
3.	Budynek odwadniania i magazynowania gipsu	16	8
4.	Budynek bagrowni	16	8
5.	Galeria skośna nawęglania i budynek przesypowy nawęglania	8	4

”

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

## Uzasadnienie

PCC Rokita SA ul. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny wnioskiem z dnia 3 września 2014 r. wystąpiła do Marszałka Województwa Dolnośląskiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub> udzielonego decyzją Wojewody Dolnośląskiego Nr PZ 34/2006 z dnia 30 czerwca 2006 r. 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 oraz Nr PZ 34.3/2014 z dnia 1 grudnia 2014 r. znak: DOW-S-IV.7222.45.2014.MM L.dz. 115/12/2014.

Prowadzący instalację wniósł o zmianę ww. ostatecznej decyzji w związku ze zmianą sposobu funkcjonowania instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym polegającej na wyłączeniu z eksploatacji Elektrociepłowni EC-I, rezygnacji ze spalania biomasy, planowanych zmianach w zakresie gospodarki wodno-ściekowej (zmiana sposobu odprowadzania nadmiarowych wód z chłodni wentylatorowej) oraz gospodarki odpadami (m. in. zmiana sposobu odprowadzania popiołu i żużla z kotła OP-130 i związana z tym zmiana kodu wytwarzanego odpadu, uzupełnienie wykazu odpadów o odpady o kodzie 10 01 20\* i 19 09 99 oraz uwzględnienie w pozwoleniu obowiązującego stanu formalno-prawnego w zakresie gospodarki odpadami).

W toku postępowania wezwano wnioskodawcę do złożenia uzupełnień i wyjaśnień, których zakres określono w piśmie z dnia 3 listopada 2014 r. znak: DOW-S-IV.7222.31.2014.MM L.dz. 67/11/2014.

Pismem z dnia 13 lipca 2015 r. (data wpływu do organu 20 lipca 2015 r.) PCC Rokita SA wystąpiła o zawieszenie postępowania do czasu przygotowania niezbędnych uzupełnień do wniosku. Postanowieniem z dnia 28 lipca 2015 r. znak: DOW-S-IV.7222.31.2014.MM L.dz.2990/08/2015 organ zawiesił postępowanie na podstawie art. 98 § 1 k.p.a. Wnioskiem z dnia 25 listopada 2015 r. (data wpływu do organu 2 grudnia 2015 r.) Strona wystąpiła o podjęcie zawieszono postępowania przedkładając jednocześnie stosowne uzupełnienie oraz rozszerzając zakres wniosku w związku wejściem w życie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138) oraz ustawy z dnia 11 lipca 2014 roku o zmianie ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1101). Postępowanie zostało podjęte przez Marszałka Województwa Dolnośląskiego postanowieniem z dnia 3 grudnia 2015 r. znak: DOW-S-IV.7222.31.2014.MM L.dz. 426/12/2015.

Wnioskowane zmiany nie stanowiły istotnej zmiany sposobu funkcjonowania instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zm.).

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). Źródła Elektrociepłowni zostały objęte odstępstwem od wymagań emisyjnych określonych w załączniku V do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. U. L 334 z 17.12.2010), które zostały przeniesione do polskiego porządku prawnego rozporządzeniem 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 odniesieniu do dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu. Dla tych substancji wielkości emisji dopuszczalnej w okresie trwania derogacji, tj. w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 30 czerwca 2020 r., ustalono w niniejszej decyzji na poziomie obowiązującym w pozwoleniu zintegrowanym na dzień 31 grudnia 2015 r., a maksymalne roczne

emisje tych substancji określono zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego.

Ustawa z dnia 11 lipca 2014 roku o zmianie ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1101), która weszła w życie 5 września 2014 r. zmieniła treść art. 202 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska wyłączając stosowanie do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego przepisów art. 224 ust. 4, który przewiduje w przypadku instalacji, dla których ustalane są standardy emisyjne odstępnie od określania w pozwoleniu warunków emisji dla pozostałych gazów i pyłów. W obecnie obowiązującym stanie prawnym dla instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego dopuszczalną wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza ustala się w szczególności dla gazów i pyłów objętych standardami emisyjnymi oraz wymienionych w konkluzjach BAT, a jeżeli konkluzje nie zostały opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej - dla gazów i pyłów wymienionych w dokumentach referencyjnych BAT.

Stąd w niniejszej decyzji, zgodnie z wnioskiem Strony, określono warunki emisji dla substancji objętych standardami emisyjnymi (tj. dla dwutlenku siarki, tlenków azotu, pyłu) oraz dla tlenu węgla, chlorowodoru i rtęci.

Obliczenia wielkości emisji przeprowadzono we wniosku uwzględniając obowiązujące standardy emisyjne, objęcie instalacji Przejściowym Planem Krajowym w odniesieniu do dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu substancji, a w przypadku substancji nieobjętych standardami wskaźniki emisji.

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.

Ponadto, w związku ze zmianą brzmienia art. 188 ust. 2 pkt 3 ustawy Prawo ochrony środowiska wprowadzonym ustawą z dnia 11 lipca 2014 roku o zmianie ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1101), na wniosek Strony, określono w decyzji parametry charakteryzujące pracę instalacji określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji w takich przypadkach (pkt III.1.5.1. decyzji).

W związku z opracowaniem dla strefy dolnośląskiej programu ochrony powietrza z uwagi na przekroczenie poziomu docelowego arsenu w pyłe zawieszonym PM10 i wynikającą stąd koniecznością zidentyfikowania źródeł emisji tej substancji na terenie województwa dolnośląskiego, na podstawie art. 188 ust. 3 pkt 5 i 7 w związku z art. 151 ustawy Prawo ochrony środowiska, zobowiązano prowadzącego instalację do wykonania w 2016 roku jedнокrotnego pomiaru emisji arsenu w pyłe zawieszonym PM10 z emitora E-2 oraz przekazania wyników pomiaru Marszałkowi Województwa Dolnośląskiego i Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska (punkt III.1.7. decyzji).

Zmiany w zakresie gospodarki wodno-ściekowej związane są z wyłączeniem z eksploatacji elektrociepłowni EC-I (zmniejszenie zużycia wody), uwzględnieniem dodatkowego strumienia ścieków odprowadzanego do kanalizacji zakładowej (nadmiarowe wody z chłodni wentylatorowej) oraz zmianą zakresu charakterystycznych parametrów ścieków z regeneracji oraz płukania wymienników (uzgodnione z odbiorcą ścieków odstępnie od ustalania wartości ChZT). Powyższe zmiany, zgodnie z wnioskiem Strony, uwzględniono w punkcie decyzji II.2.5. Informacja o wodzie i ściekach.



Zgodnie z wnioskiem Strony uchylono pkt III.3. pozwolenia zintegrowanego pn. „Gospodarka odpadami”, który zawierał uregulowania w zakresie gospodarki odpadami. Jednocześnie, zgodnie z wnioskiem Strony, po punkcie III.1. pozwolenia zintegrowanego pn. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza” wprowadzono nowe uregulowania w zakresie gospodarki odpadami w oparciu o ustawę *Prawo ochrony środowiska*. Zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie, w pkt III.3. pozwolenia zintegrowanego pn. „Gospodarka odpadami” uwzględnione zostały warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami w związku z prowadzeniem instalacji objętej tym pozwoleniem. Stosownie do zapisów art. 188 ust. 2b ustawy *Prawo ochrony środowiska* w pozwoleniu zintegrowanym określone zostały: numer identyfikacji podatkowej (NIP) oraz numer REGON posiadacza odpadów, rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości, opis sposobu dalszego gospodarowania odpadami, wskazanie miejsca i sposobu magazynowania odpadów, jak również wskazanie sposobów zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko. Wytwarzane odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne magazynowane są w sposób selektywny w odpowiednich pojemnikach, zbiornikach i przyrmach w wyznaczonych miejscach, do których PCC Rokita SA posiada tytuł prawny.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami, w niniejszej decyzji nie ujęto odpadów niezwiązanych bezpośrednio z eksploatacją instalacji objętej niniejszą decyzją. Jednak brak uregulowań w decyzji administracyjnej w zakresie gospodarowania tymi odpadami, nie zwalnia wytwórcy z obowiązku postępowania z odpadami w sposób zgodny z wymaganiami ochrony środowiska, określonymi w przepisach szczegółowych w tym zakresie.

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

Funkcjonowanie instalacji do spalania paliw związane jest z emisją hałasu do środowiska. Na podstawie art. 211 ust. 6 pkt 6 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.) określono – w odniesieniu do instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego – wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza Zakładem, wyrażoną wskaźnikami hałasu  $L_{AeqD}$  i  $L_{AeqN}$ , w odniesieniu do rodzajów terenów, o których mowa w art. 113 ust. 2 pkt 1 tej ustawy, oraz rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby. Wskaźnik hałasu  $L_{AeqD}$  – równoważny poziom dźwięku A dla pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6<sup>00</sup> do godz. 22<sup>00</sup>) oraz wskaźnik  $L_{AeqN}$  – równoważny poziom dźwięku A dla pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22<sup>00</sup> do godz. 6<sup>00</sup>), mają zastosowanie do ustalania i kontroli warunków korzystania ze środowiska w odniesieniu do jednej doby i są określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Zgodnie z wnioskiem strony nadano nowe brzmienie punktowi III.4. *Emisja hałasu do środowiska* określając wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza Zakładem, wyrażoną wskaźnikami  $L_{AeqD}$  i  $L_{AeqN}$  w odniesieniu do terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej zlokalizowanej w rejonie ulicy Targowej 4 oraz w rejonie ulicy Urazkiej 9, a także w odniesieniu do terenów zabudowy zagrodowej zlokalizowanej w rejonie ulicy Odrzańskiej 7 w Brzegu Dolnym. Wskazane tereny chronione przed hałasem są wymienione w grupie 2a) oraz 3b) w Tabeli 1 Załącznika do ww. rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Lokalizację terenów chronionych przed hałasem sąsiadujących z Zakładem określono na podstawie zapisów miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego przyjętego Uchwałą nr XXXIII/340/2001 Rady Miejskiej w Brzegu Dolnym z dnia 10 listopada 2001 r.

Zgodnie z wnioskiem strony zaktualizowano wykaz źródeł hałasu związanych z instalacją spalania paliw.

Na podstawie analizy wpływu instalacji na środowisko akustyczne oraz w oparciu o przedstawione wyniki pomiarów hałasu stwierdza się, że funkcjonowanie ww. instalacji nie będzie powodować

przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych przed hałasem sąsiadujących z Zakładem.

Stosownie do zapisów art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.), tut. organ umożliwił Stronie zapoznanie się ze zgromadzonym materiałem dowodowym. Uwag do zebranego materiału dowodowego nie wniesiono.

Instalacja spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 193,95 MW będąca przedmiotem wniosku położona jest w Brzegu Dolnym przy ul. Sienkiewicza 4 na działkach gruntu nr: 20/358, 20/361 i 20/263, których użytkownikiem wieczystym jest PCC Rokita SA. Instalacja 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 2013 r. poz. 1235 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. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), tj. instalacje do wyrobu substancji przy zastosowaniu procesów chemicznych służące do wytwarzania podstawowych produktów chemii organicznej oraz instalacje do wyrobu substancji przy zastosowaniu procesów chemicznych służące do wytwarzania podstawowych produktów 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.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

#### **Pouczenie**

Od niniejszej decyzji służy odwołanie 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.

Marszałek  
Województwa Dolnośląskiego  
z up.  
Dyrektor Wydziału Środowiska  
*Piotr Błaszczów*

#### Otrzymują:

1. 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