

Toruń, 22 grudnia 2015 r.

ŚG-I-W.7222.25.2015.AJ

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zm.),
- art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 201 ust. 1, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2013 r. poz. 1232 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku złożonego przez prowadzącego instalację, tj. Mondi Świecie S.A. z dnia 16 grudnia 2015 r. w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 18 czerwca 2014 r., znak: ŚG-IV.7222.27.2013.MC zmienionej decyzją z dnia 16 października 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.8.2015.AJ – pozwolenia zintegrowanego udzielonego w związku z eksploatacją instalacji:

- do produkcji masy włóknistej z drewna lub innych materiałów włóknistych oraz do produkcji papierów i tektury,
- elektrociepłowni (EC),
- składowiska odrzutu pokaustyzacyjnego w Wielkim Konopacie,
- składowiska żużla i popiołu w Polskim Konopacie

orzekam

zmienić za zgodą Strony decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 18 czerwca 2014 r., znak: ŚG-IV.7222.27.2013.MC – pozwolenie zintegrowane wydane dla Mondi Świecie S.A. ul. Bydgoska 1, 86-100 Świecie, w następujący sposób:

- 1. Zmienia się w pkt IV.2. ppkt IV.2.2. decyzji, dotyczący charakterystyki instalacji urządzeń i opis technologii, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:**

IV.2.2 Instalacja Elektrociepłowni /EC/

Elektrociepłownia produkuje energię elektryczną i ciepło na potrzeby Mondi Świecie S.A.

Do tego celu wykorzystywane jest paliwo stałe – węgiel kamienny oraz biopaliwa, tj. kora, trociny, biogaz, mieszaniny osadów (masy łapanej z MOŚ i osadów z BOŚ).

Do wytwarzania pary wodnej i energii elektrycznej w elektrociepłowni wykorzystuje się:

- **kocioł pyłowy OP-140 (K4)** opalany pyłem węglowym o wydajności 140 Mg/h,
- **kocioł pyłowy OP-140 (K5)** opalany pyłem węglowym i biogazem o wydajności 140 Mg/h,
- **kocioł ze złożem fluidalnym CFB** o wydajności 180 Mg/h przy spalaniu wyłącznie biopaliw i o wydajności 234 [Mg/h] przy spalaniu samego węgla,
- **kocioł ze złożem fluidalnym BFB nr 1** o wydajności 117 Mg/h opalany wyłącznie biomasą,
- **kocioł ze złożem fluidalnym BFB nr 7** o wydajności 280 Mg/h opalany wyłącznie biomasą (od listopada 2015 roku),
- **4 turbozespoły:**
 - turbozespoły nr 1 i 4 (upustowo - przeciwprężne),
 - turbozespoły nr 2 i 5 (upustowo - kondensacyjne).

Kotły pyłowe OP-140- miał węglowy dostarczany jest do zakładu transportem kolejowym, a następnie za pomocą urządzeń rozładowniczych (suwnicy lub wyładowarki) rozładowywany na placu o pojemności ok. 30 000 [Mg]. Rozładowany węgiel transportowany jest za pomocą zespołu przenośników taśmowych do zasobników (przykotłowych) węgla. Z zasobników za pomocą podajników zgrzeblowych podawany jest do instalacji młynowych kotła celem rozdrobnienia. Po uzyskaniu odpowiedniego przemiału pył doprowadzony jest do komory paleniskowej kotła. Produkty spalania paliw stałych oprócz spalin zawierają również części stałe, tj. żużel i lotny popiół, których skład chemiczny zależy przede wszystkim od składu części niepalnych paliwa, temperatury w palenisku i w kanałach spalinowych, współczynnika nadmiaru powietrza oraz od czasu pozostawiania części niepalnych w warunkach panujących w komorze spalania. Wpływ wysokiej temperatury powoduje, iż popiół zmienia swoją plastyczność, tj. tworzy szklistą masę (tzw. szlakę), następuje proces tworzenia żużla, czyli żużlowanie (szlakowanie). Z kotła, części lotne popiołu unoszone są przez spaliny i usuwane w elektrofiltrze, natomiast żużel usuwany jest w stanie stałym. Rozdrobniony i ochłodzony żużel odtransportowany zostaje przez łańcuch zgrzeblowy po dnie wanny roboczej do zsypu, a następnie podajnikiem taśmowym do magazynu żużla. Kocioł OP-140 K5 wyposażony jest w palnik do spalania biogazu o mocy 9 MW.

Kocioł ze złożem fluidalnym CFB - zastosowanie tej technologii wpływa korzystnie na mieszanie się cząsteczek między sobą oraz właściwości procesu spalania, które efektywnie zapobiegają powstawaniu zanieczyszczeń, takich jak: SO₂, NO_x i związków chloru, przy minimum wyposażenia kotła. Przyczynia się to do tego, że oprócz urządzeń odpylających nie jest wymagana dodatkowa instalacja oczyszczania spalin.

Zastosowana technologia CFB charakteryzuje się:

- niską temperaturą procesu spalania,
- dużą ilością turbulencji i doskonałym mieszaniem cząstek stałych,
- długim czasem przebywania cząstek w komorze spalania wskutek dużego stopnia recyrkulacji,
- konwencjonalną, sprawdzoną technologią gorącego cyklonu z najwyższą sprawnością separacji,
- efektywnym stopniowaniem powietrza.

Z powyższych cech pracy kotła CFB wynika szereg korzystnych własności tego procesu takich jak: elastyczność w stosowaniu różnych typów paliw (węgiel, biomasa, odpady), wysokie sprawności spalania, niższe emisje NO_x, prostota eksploatacji i niezawodność pracy urządzenia. Spalanie odbywa się w gorącym i turbulentnym otoczeniu złoża fluidalnego zawierającego dużą ilość materiału złoża, przy stosunkowo małej koncentracji paliw i dodatków (jak kamień wapienny i mocznik). Kocioł fluidalny nie posiada określonego zdefiniowanego złoża. Cząstki stałe (materiał złoża, paliwo, dodatki) tworzą nieprzerwanie liczne skupiska porywane do góry, opadające na dół i rozbijające się, umożliwiając cząstkom ponowną fluidyzację i kontynuację procesu. Gęstość cząstek stałych zmniejsza się stopniowo w kierunku do góry komory. W związku z wysoką prędkością cząstek stałych w komorze, duża część drobnoziarnistego materiału złoża wypływa z komory do separatora typu cyklonowego. W cyklonie następuje separacja ponad 99 % tych cząstek, które następnie zawracane są do dolnej części komory. Reszta opuszcza cyklon wraz z gorącymi spalinami i przechodzi do drugiego ciągu kotła. Na wymianę ciepła w procesie spalania fluidalnego składają się trzy równoległe mechanizmy: konwekcja cząstek i gazu oraz promieniowanie.

Kocioł ze złożem fluidalnym BFB nr 1 - pracuje w oparciu o technikę określaną w dokumentach referencyjnych jako „spalanie paliwa w kotle ze stacjonarnym złożem fluidalnym” (BFBC). Zastosowana technologia BFBC charakteryzuje się:

- niską temperaturą procesu spalania,
- dużym współczynnikiem turbulencji i doskonałym wymieszaniem cząstek stałych,
- możliwością efektywnego stopniowania procesu dozowania powietrza do paleniska.

Dzięki tym cechom w kotle typu BFB spalanie przebiega efektywnie i w specyficznych warunkach, dzięki czemu uzyskuje się minimalną emisję takich zanieczyszczeń, jak SO₂, NO_x i związki chloru. Powyższe oznacza, że oprócz urządzeń odpylających, nie jest wymagana dodatkowa instalacja do oczyszczenia spalin.

Z powyższych cech pracy kotła BFB wynika szereg korzystnych własności tego procesu takich jak: elastyczność w zakresie obciążenia kotła, stosunkowo wysokie sprawności spalania, niższe emisje NO_x, prostota eksploatacji i niezawodność pracy urządzenia. Spalanie odbywa się w gorącym i turbulentnym złożu fluidalnym, zawierającym dużą ilość materiału złoża, w tym przede wszystkim piasku, przy stosunkowo małej koncentracji paliw i dodatków. Cząstki stałe (materiał złoża, paliwo, dodatki) tworzą liczne skupiska porywane do góry, opadające na dół i rozbijające się, umożliwiając cząstkom ponowną fluidyzację i kontynuację procesu. Gęstość cząstek stałych zmniejsza się stopniowo w kierunku do góry komory. Przepływ powietrza, jego prędkość liniowa w komorze spalania i wielkość cząstek piasku dobrane są pod kątem intensywnego mieszania powietrza i paliwa przy minimalnej ilości cząstek opuszczających komorę paleniskową.

Kocioł ze złożem fluidalnym BFB nr 7 (przebudowa kotła sodowego KS-3) - pracuje w oparciu o technikę określaną w dokumentach referencyjnych jako „spalanie paliwa w kotle ze stacjonarnym złożem fluidalnym” (bubbling fluidized bed combustion - BFBC). Technologia BFBC firmy Andritz zastosowana w omawianym procesie charakteryzuje się: niską temperaturą procesu spalania, dużym współczynnikiem turbulencji i doskonałym wymieszaniem cząstek stałych oraz możliwością efektywnego stopniowania procesu dozowania powietrza do paleniska. Spalanie w kotle tego typu przebiega efektywnie i w specyficznych warunkach, dzięki czemu uzyskuje się minimalną emisję takich zanieczyszczeń jak SO₂, NO_x i związki chloru. Powyższe oznacza, że oprócz urządzeń odpylających, nie jest wymagana dodatkowa instalacja do oczyszczenia spalin.

Z powyższych cech pracy kotła BFB wynika szereg korzystnych własności tego procesu takich jak: elastyczność w zakresie obciążenia kotła, stosunkowo wysokie sprawności spalania, niższe emisje NO_x, prostota eksploatacji i niezawodność pracy urządzenia. „Sercem” układu BFB jest komora o kwadratowym przekroju poprzecznym, zaprojektowana na nadeiśnienie, wykonana w formie gazoszczelnych „ścian wodnych” stanowiących wymienniki ciepła parownika, wraz z przytwierdzonymi do nich bandażami. Oprócz zamykających komorę ścian parownika, w jej górnej połowie znajduje się kilka chłodzonych parą paneli przegrzewacza pary, stanowiących dodatkowe powierzchnie wymiany ciepła. Spalanie odbywa się w gorącym i turbulentnym złożu fluidalnym, zawierającym dużą ilość

materiału złoża, w tym przede wszystkim piasku, przy stosunkowo małej koncentracji paliw i dodatków. Cząstki stałe (materiał złoża, paliwo, dodatki) tworzą liczne skupiska porywane do góry, opadające na dół i rozbijające się, umożliwiając cząstkom ponowną fluidyzację i kontynuację procesu. Gęstość cząstek stałych zmniejsza się stopniowo w kierunku do góry komory. Przepływ powietrza, jego prędkość liniowa w komorze spalania i wielkość cząstek piasku dobrane są pod kątem intensywnego mieszania powietrza i paliwa przy minimalnej ilości cząstek opuszczających komorę paleniskową.

Dane technologiczne kotłów w elektrociepłowni EC

Lp.	Nazwa kotła	Wydajność kotła w Mg/h pary	Moc cieplna w MW	Nominalna moc ciepła kotła w MW _t ¹⁾	Sprawność kotła %
1	2	3	4	5	6
1	Kocioł pyłowy OP-140 nr K4 lub K5 K4-spalanie pyłu węglowego K5-spalanie pyłu węglowego i biogazu	140	97,0	112,79	86,0
2	Kocioł ze złożem fluidalnym CFB - spalanie wyłącznie biopaliw (biogazu) - spalanie wyłącznie węgla	180 (przy wilg. 50%) 234	126,2 164,0	138,68 180,22	91,0 91,0
3	Kocioł ze złożem fluidalnym BFB nr 1 - spalanie wyłącznie biomasy	117	83,2	92,5	90,0
3	Kocioł ze złożem fluidalnym BFB nr 7 - spalanie wyłącznie biomasy	280	207,4	233	89,0

¹⁾ *nominalna moc cieplna instalacji jest to ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu przy jej nominalnym obciążeniu.*

2. Zmienia się w pkt IV.8. decyzji, poniższy zapis:

„Obecnie do wytwarzania pary wodnej i energii elektrycznej na potrzeby Mondi Świecie S.A. w elektrociepłowni wykorzystuje się:

- kotły pyłowe OP-140 (K4 i K5) opalane pyłem węglowym o wydajności 140 [Mg/h] (w tym kocioł OP-140 K5 oprócz węgla może spalać jeszcze biogaz),
- kocioł ze złożem fluidalnym BFB nr 1 o wydajności 117 [Mg/h] opalany wyłącznie biomasą,
- kocioł ze złożem fluidalnym CFB o wydajności 180 [Mg/h] przy spalaniu wyłącznie biopaliw i 234 [Mg/h] przy spalaniu samego węgla.”

na następujący:

„Obecnie do wytwarzania pary wodnej i energii elektrycznej na potrzeby Mondi Świecie S.A. w elektrociepłowni wykorzystuje się:

- kocioł pyłowy OP-140 (K4) opalany pyłem węglowym o wydajności 140 Mg/h,
- kocioł pyłowy OP-140 (K5) opalany pyłem węglowym i biogazem o wydajności 140 Mg/h,
- kocioł ze złożem fluidalnym CFB o wydajności 180 Mg/h przy spalaniu wyłącznie biopaliw i o wydajności 234 [Mg/h] przy spalaniu samego węgla,
- kocioł ze złożem fluidalnym BFB nr 1 o wydajności 117 Mg/h opalany wyłącznie biomasą,
- kocioł ze złożem fluidalnym BFB nr 7 o wydajności 280 Mg/h opalany wyłącznie biomasą (od listopada 2015 roku).”

3. Zmienia się w pkt IV.8. ppkt IV.8.1. decyzji, dotyczący źródła emisji zorganizowanej zanieczyszczeń do powietrza, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

IV.8.1. Źródła emisji zorganizowanej zanieczyszczeń do powietrza

Instalacja energetyczna – do 31 grudnia 2015 r.

Lp.	Symbol/ Nr emitora	Nazwa emitora	Wysokość	Przekrój/ Średnica	Prędkość gazów	Temper. gazów	Czas pracy
			m	m/m x m	m/s	K	h/rok
1	2	3	4	5	6	7	10
1	ELE001A	Komin kocioł BFB (nowy)	85	3,2	23,5	453	1460
2	ELE001B#	Komin z EC - kocioł BFB i CFB (biomasa + węgiel)	130	3	29,41	408	8160
3	ELE001B	Komin z EC - kocioł BFB i CFB (biomasa)	130	3	29,41	408	8160
4	ELE002B	Komin z EC - kotły OP-140	100	2,5	32,76	433	8640
5	ELE003	Odpowietrzenie zbiornika mączki kamienia wapiennego	32	0,22	5,69	288	8660
6	ELE004	Odpowietrzenie zbiornika mączki kamienia wapiennego	32	0,22	5,69	288	8660
7	ELE005	Odpowietrzenie zbiornika piasku do złoża fluidalnego	32	0,22	5,69	288	8660
8	ELE006	Odpowietrzenie zbiornika kory	30	0,15	12,24	288	8660
9	ELE007	Odpowietrzenie zbiornika kory	30	0,15	12,24	288	8660
10	ELE008	Odpowietrzenie podajnika węgla nr 1	20	0,17	9,53	288	8660
11	ELE009	Odpowietrzenie podajnika węgla nr 2	20	0,17	9,53	288	8660
12	ELE010	Odpowietrzenie silosu popiołu lotnego	20	0,2	9,49	338	8660
13	ELE011	Odpowietrzenie zasobnika węgla	42	0,15	12,24	288	8660
14	ELE012	Odpowietrzenie zasobnika węgla	42	0,15	12,24	288	8660
15	ELE005N	Odpowietrzenie zbiornika piasku do złoża fluidalnego	10	0,22	5,69	288	1460
16	ELE006N	Odpowietrzenie zbiornika paliwa	36	0,15	12,24	288	1460
17	ELE007N	Odpowietrzenie zbiornika paliwa	36	0,15	12,24	288	1460
18	ELE010N	Odpowietrzenie silosu popiołu lotnego	36	0,2	9,49	338	1460
19	ELE011N	Odpowietrzenie silosu popiołu dennego	20	0,2	9,49	338	1460
20	ELE002B#	Komin z EC – kotły OP-140 współspalanie węgla i biogazu	100	2,5	32,76	433	8640

P -powierzchniowy, L -liniowy, Z -zadaszony B -wylot boczny,
- praca przemienna emitatorów/źródeł.

Instalacja energetyczna – od 1 stycznia 2016 r.

Lp.	Symbol/ Nr emitora	Nazwa emitora	Wysokość	Przekrój/ Średnica	Prędkość gazów	Temper. gazów	Czas pracy
			m	m/m x m	m/s	K	
1	2	3	4	5	6	7	10
1	ELE001A	Komin kocioł BFB (nowy)	85	3,2	23,5	453	8400
2	ELE001B	Komin z EC - kocioł BFB i CFB (biomasa + węgiel)	130	3	29,41	408	8400
3	ELE001B#	Komin z EC - kocioł BFB i CFB (biomasa)	130	3	29,41	408	8400
4	ELE002B	Komin z EC - kotły OP-140	100	2,5	32,76	433	2528 ¹⁾
5	ELE003	Odpowietrzenie zbiornika mączki kamienia wapiennego	32	0,22	5,69	288	8660
6	ELE004	Odpowietrzenie zbiornika mączki kamienia wapiennego	32	0,22	5,69	288	8660
7	ELE005	Odpowietrzenie zbiornika piasku do złoża fluidalnego	32	0,22	5,69	288	8660
8	ELE005N	Odpowietrzenie zbiornika piasku do złoża fluidalnego	10	0,22	5,69	288	8400
9	ELE006	Odpowietrzenie zbiornika kory	30	0,15	12,24	288	8660
10	ELE006N	Odpowietrzenie zbiornika paliwa	36	0,15	12,24	288	8400
11	ELE007	Odpowietrzenie zbiornika kory	30	0,15	12,24	288	8660
12	ELE007N	Odpowietrzenie zbiornika paliwa	36	0,15	12,24	288	8400
13	ELE008	Odpowietrzenie podajnika węgla nr 1	20	0,17	9,53	288	8660
14	ELE009	Odpowietrzenie podajnika węgla nr 2	20	0,17	9,53	288	8660
15	ELE010	Odpowietrzenie silosu popiołu lotnego	20	0,2	9,49	338	8660
16	ELE010N	Odpowietrzenie silosu popiołu lotnego	36	0,2	9,49	338	8400
17	ELE011	Odpowietrzenie zasobnika węgla	42	0,15	12,24	288	8660
18	ELE011N	Odpowietrzenie silosu popiołu dennego	20	0,2	9,49	338	8400
19	ELE012	Odpowietrzenie zasobnika węgla	42	0,15	12,24	288	8660
20	ELE002B#	Komin z EC – kotły OP-140 współspalanie węgla i biogazu	100	2,5	32,76	433	2528 ¹⁾

P -powierzchniowy, L -liniowy, Z -zadaszony B -wylot boczny

- praca przemienna emitatorów/źródeł

¹⁾ – łączny czas pracy od 1 stycznia 2016 r do 31 grudnia 2023 r. nie przekroczy 17 500 godzin zgodnie z art.146a ustawy Prawo ochrony środowiska - maksymalny czas pracy kotłów w roku to 2528 godzin.

4. Zmienia się w pkt V ppkt V.1.3 i ppkt V.1.4. decyzji, w ten sposób, że otrzymują one następujące brzmienie:

V.1.3. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza z instalacji do spalania paliw (Elektrociepłownia) – do 31 grudnia 2015 r.

Lp.	Nazwa substancji	Emisja roczna po zmianie w Mg			
		Wariant 1	Wariant 2	Wariant 3	Wariant 4
1	2	3	4	5	6
1	pył ogółem	409,1161	404,3161	373,6761	368,8761
2	w tym pył do 2,5 µm	286,3813	283,0213	261,5733	258,2133
3	w tym pył do 10 µm	409,1161	404,3161	373,6761	368,8761
4	dwutlenek siarki	4843,7450	4811,2450	4308,7850	4276,2850
5	tlenki azotu jako NO ₂	2658,7450	2816,2450	2473,9690	2631,4690

Lp.	Nazwa substancji	Emisja roczna po zmianie w Mg			
		Wariant 1	Wariant 2	Wariant 3	Wariant 4
1	2	3	4	5	6
6	tlenek węgla	1305,1026	1506,6026	1286,9586	1488,4586
7	arsen ¹⁾	0,0725	0,0415	0,0677	0,0368
8	kadm ¹⁾	0,0042	0,0024	0,0040	0,0022
9	chlorowodór ¹⁾	460,0560	263,3908	430,1136	233,4484
10	miedź ¹⁾	0,3940	0,2255	0,3683	0,1999
11	nikiel ¹⁾	0,2988	0,1711	0,2794	0,1516
12	ołów ¹⁾	0,4775	0,2734	0,4464	0,2423
13	rtęć ¹⁾	0,0952	0,0545	0,0890	0,0484
14	cynk i jego związki ¹⁾	0,9492	0,5434	0,8875	0,4817
15	chrom (VI) ¹⁾	0,1348	0,0772	0,1261	0,0684
16	selen ¹⁾	0,3115	0,1783	0,2912	0,1581
17	fluorowodór ¹⁾²⁾	65,5713	37,5408	61,3039	33,2734
18	benzo/a/piren	4,76E-5	2,7E-5	4,41E-5	2,35E-5

Objaśnienia:

Wariant 1 – spalanie węgla przez kotły OP-140 + spalanie węgla przez kocioł fluidalny CFB + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny BFB + spalanie biomasy przez nowy kocioł fluidalny BFB.

Wariant 2 – spalanie węgla przez kotły OP-140 + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny CFB + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny BFB + spalanie biomasy przez nowy kocioł fluidalny BFB.

Wariant 3 – współspalanie węgla oraz biogazu przez kotły OP-140 + spalanie węgla przez kocioł fluidalny CFB + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny BFB + spalanie biomasy przez nowy kocioł fluidalny BFB.

Wariant 4 – współspalanie węgla oraz biogazu przez kotły OP-140 + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny CFB + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny BFB + spalanie biomasy przez nowy kocioł fluidalny BFB.

¹⁾ – substancje określone zgodnie z BREF-em,

²⁾ – dla substancji nie określono wartości odniesienia godzinowej i rocznej.

Rodzaje i ilości substancji dopuszczalnych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła powstawania

1.0. Emitor nr ELE001B Komin z EC - kocioł BFB i CFB (biomasa)		
1.1. Z emitorem nr ELE001B współpracuje:		
Elektrofiltr "EF-ELWO" typ HKE 2x15/ 2x800/2x1200 (3,0+2,5)+2x4,5 12,6/400 o spr. 99,50 %		
Elektrofiltr o spr. 99,76 %		
1.2. Źródła podłączone do emitora nr ELE001B		
-Kocioł fluidalny BFB - biomasa		
-Kocioł fluidalny CFB - biomasa		
1.3. Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE001B-łącznie		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ wazone względem mocy w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	340	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pył całkowity</i>	38,0	-
<i>tlenek węgla</i>	-	103,608
1.4. Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE001B		
Kocioł fluidalny BFB - biomasa		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h

<i>Dwutlenek azotu</i>	400	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pył całkowity</i>	50	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	65,232
Kocioł fluidalny CFB - biomasa		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	300	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pył całkowity</i>	30	-
<i>tlenek węgla</i>	-	38,376
2.0.Emitor nr ELE001B# Komin z EC - kocioł BFB i CFB (biomasa + węgiel)		
2.1.Z emitorem nr ELE001B# współpracuje:		
Elektrofiltr "EF-ELWO" typ HKE 2x15/ 2x800/2x1200 (3,0+2,5)+2x4,5 12,6/400 o spr. 99,50 %		
Elektrofiltr o spr. 99,76 %		
2.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE001B #		
-Kocioł fluidalny BFB - biomasa		
-Kocioł fluidalny CFB - węgiel		
2.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE001B# - łącznie		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ wazone względem mocy w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	267,8	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200,0	-
<i>Pył całkowity</i>	36,8	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	78,91200
<i>Arsen</i>	-	0,00380
<i>Kadm</i>	-	0,00022
<i>Chrom (VI)</i>	-	0,00710
<i>Miedź</i>	-	0,02060
<i>Rtęć</i>	-	0,00500
<i>Nikiel</i>	-	0,01570
<i>Olów</i>	-	0,02500
<i>Selen</i>	-	0,01630
<i>Cynk i jego związki</i>	-	0,04970
<i>Fluorowodór</i>	-	3,43510
<i>Chlorowodór</i>	-	24,10110
<i>Benzo/a/piren</i>	-	0,00000253
2.4.Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE001B #		
Kocioł fluidalny BFB - biomasa		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	400	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pył całkowity</i>	50	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	65,232
Kocioł fluidalny CFB - węgiel		
Substancja	Stężenie w warunkach	Emisja w kg/h

	umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	
<i>Dwutlenek azotu</i>	200	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pyl całkowity</i>	30	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	13,68
<i>Arsen</i>	-	0,00380
<i>Kadm</i>	-	0,00022
<i>Chrom (VI)</i>	-	0,00710
<i>Miedź</i>	-	0,02060
<i>Rtęć</i>	-	0,00500
<i>Nikiel</i>	-	0,01570
<i>Ołów</i>	-	0,02500
<i>Selen</i>	-	0,01630
<i>Cynk i jego związki</i>	-	0,04970
<i>Fluorowodór</i>	-	3,43510
<i>Chlorowodór</i>	-	24,10110
<i>Benzo/a/piren</i>	-	0,00000253
3.0.Emitor nr ELE002 B Komin z EC - kotły OP-140 K-4 i K-5		
3.1.Z emitorem nr ELE002 B współpracuje:		
Elektrofiltr o spr. 99,50 %		
3.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE002 B		
-Kocioł węglowy OP-140 szt. 2		
3.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE002 B- łącznie		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	600	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	1500	-
<i>Pyl całkowity</i>	100	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	60,00001
<i>Arsen</i>	-	0,00480
<i>Kadm</i>	-	0,00028
<i>Chrom (VI)</i>	-	0,00900
<i>Miedź</i>	-	0,02620
<i>Rtęć</i>	-	0,00640
<i>Nikiel</i>	-	0,01980
<i>Ołów</i>	-	0,03160
<i>Selen</i>	-	0,02060
<i>Cynk i jego związki</i>	-	0,06280
<i>Fluorowodór</i>	-	4,34500
<i>Chlorowodór</i>	-	30,48502
<i>Benzo /a/piren</i>	-	0,00000314
3.5.Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu		
do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE002 B		
Kocioł węglowy OP-140 - węgiel		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	600	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	1500	-
<i>Pyl całkowity</i>	100	-

<i>Tlenek węgla</i>	-	30,00000
<i>Arsen</i>	-	0,00240
<i>Kadm</i>	-	0,00014
<i>Chrom (VI)</i>	-	0,00450
<i>Miedź</i>	-	0,01310
<i>Rtęć</i>	-	0,00320
<i>Nikiel</i>	-	0,00990
<i>Olów</i>	-	0,01580
<i>Selen</i>	-	0,01030
<i>Cynk i jego związki</i>	-	0,03140
<i>Fluorowodór</i>	-	2,17250
<i>Chlorowodór</i>	-	15,24250
<i>Benzo/a/piren</i>	-	1,57E-6
4.0.Emitor nr ELE003 Odpowietrzenie zbiornika mączki kamienia wapiennego		
4.1.Z emitorem nr ELE003 współpracuje:		
Filtr workowy WAMAIR o spr. 99,00 %		
4.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE003		
-Zbiornik mączki kamienia wapiennego		
4.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE003		
<i>Pył zawieszony PM10</i>	0,0148 kg/h	
<i>Pył całkowity</i>	0,0148 kg/h	
5.0.Emitor nr ELE004 Odpowietrzenie zbiornika mączki kamienia wapiennego		
-pozostałe dane jak w p. 4.1-3.		
6.0.Emitor nr ELE005 Odpowietrzenie zbiornika piasku do złoża fluidalnego		
6.1.Z emitorem nr ELE005 współpracuje:		
Filtr workowy WAMAIR o spr. 99,00 %		
6.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE005		
-Zbiornik piasku do złoża fluidalnego		
6.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE005		
<i>Pył zawieszony PM10</i>	0,0148 kg/h	
<i>Pył całkowity</i>	0,0148 kg/h	
7.0.Emitor nr ELE006 Odpowietrzenie zbiornika kory		
7.1.Z emitorem nr ELE006 współpracuje:		
Filtr workowy WAMAIR o spr. 99,00 %		
7.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE006		
-Zbiornik kory		
7.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE006		
<i>Pył zawieszony PM10</i>	0,0148 kg/h	
<i>Pył całkowity</i>	0,0148 kg/h	
8.0.Emitor nr ELE007 Odpowietrzenie zbiornika kory		
-pozostałe dane jak w p. 7.1-3.		
9.0.Emitor nr ELE008 Odpowietrzenie podajnika węgla nr 1		
9.1.Z emitorem nr ELE008 współpracuje:		
Filtr workowy WAMAIR o spr. 99,00 %		
9.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE008		
-Podajnik węgla		
9.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE008		
<i>Pył zawieszony PM10</i>	0,0148 kg/h	
<i>Pył całkowity</i>	0,0148 kg/h	

10.0.Emitor nr ELE009 Odpowietrzenie podajnika węgla nr 2		
-pozostałe dane jak w p. 9.1-3.		
11.0.Emitor nr ELE010 Odpowietrzenie silosu popiołu lotnego		
11.1.Z emitorem nr ELE010 współpracuje:		
Filtr workowy WAMAIR o spr. 99,00 %		
11.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE010		
-Silos popiołu lotnego		
11.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE010		
<i>Pyl zawieszony PM10</i>	0,0148 kg/h	
<i>Pyl całkowity</i>	0,0148 kg/h	
12.0.Emitor nr ELE011 Odpowietrzenie zasobnika węgla		
12.1.Z emitorem nr ELE011 współpracuje:		
Filtr workowy WAMAIR o spr. 99,00 %		
12.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE011		
-Zasobnik węgla		
12.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE011		
<i>Pyl zawieszony PM10</i>	0,0148 kg/h	
<i>Pyl całkowity</i>	0,0148 kg/h	
13.0.Emitor nr ELE012 Odpowietrzenie zasobnika węgla		
-pozostałe dane jak w p. 12.1-3.		
14.0.Emitor nr ELE001A Komin BFB (nowy)		
14.1.Z emitorem nr ELE001B współpracuje:		
Elektrofiltr o spr. 99,80 %		
14.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE001B		
-Kocioł fluidalny BFB (nowy) - biomasa		
14.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE001A - łącznie		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	200	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pyl całkowity</i>	20	-
<i>tlenek węgla</i>	-	97,81
14.4.Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE001A		
Kocioł fluidalny BFB (nowy) - biomasa		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	200	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pyl całkowity</i>	20	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	97,81
15.0.Emitor nr ELE005N Odpowietrzenie zbiornika piasku do złoża fluidalnego		
15.1.Z emitorem nr ELE005N współpracuje:		
Filtr workowy o spr. 99,00 %		
15.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE005 N		
-Zbiornik piasku do złoża fluidalnego		
15.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE005 N		
<i>Pyl zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pyl całkowity</i>	0,01500 kg/h	

16.0.Emitor nr ELE006N Odpowietrzenie zbiornika paliwa		
16.1.Z emitorem nr ELE006N współpracuje:		
Filtr workowy o spr. 99,00 %		
16.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE006 N		
-Zbiornik paliwa		
16.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE006 N		
<i>Pył zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pył całkowity</i>	0,01500 kg/h	
17.0.Emitor nr ELE007N Odpowietrzenie zbiornika paliwa		
17.1.Z emitorem nr ELE007N współpracuje:		
Filtr workowy o spr. 99,00 %		
17.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE007 N		
-Zbiornik paliwa		
17.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE007 N		
<i>Pył zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pył całkowity</i>	0,01500 kg/h	
18.0.Emitor nr ELE010N Odpowietrzenie silosu popiołu lotnego		
18.1.Z emitorem nr ELE010N współpracuje:		
Filtr workowy o spr. 99,00 %		
18.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE010 N		
-Silos popiołu lotnego		
18.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE010 N		
<i>Pył zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pył całkowity</i>	0,01500 kg/h	
19.0.Emitor nr ELE011N Odpowietrzenie silosu popiołu dennego		
19.1.Z emitorem nr ELE011N współpracuje:		
Filtr workowy o spr. 99,00 %		
19.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE011 N		
-Silos popiołu dennego		
19.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE011 N		
<i>Pył zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pył całkowity</i>	0,01500 kg/h	
20.0.Emitor nr ELE002B# Komin z EC-kotły OP-140 K4 i K5 (współspalanie węgla i biogazu)*		
20.1.Z emitorem nr ELE002 B# współpracuje:		
Elektrofiltr o spr. 99,50 %		
20.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE002 B #		
Kocioł węglowy OP-140 szt. 1 (spalanie węgla)		
Kocioł węglowy OP-140 szt. 1 (współspalanie węgla i biogazu)		
20.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE002 B# - łącznie		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 5,861 O ₂ mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	586,085	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	1432,04	-
<i>Pył całkowity</i>	95,593	-
<i>tlenek węgla</i>	-	57,9
<i>arsen</i>	-	0,004254
<i>kadm</i>	-	0,000248
<i>chrom (VI)</i>	-	0,007977
<i>miedź</i>	-	0,023222
<i>rtęć</i>	-	0,0057

<i>nikiel</i>	-	0,01755
<i>olów</i>	-	0,02801
<i>selen</i>	-	0,01826
<i>cynk i jego związki</i>	-	0,0557
<i>fluorowodór</i>	-	3,8511
<i>chlorowodór</i>	-	27,01981
<i>benzo/a/piren</i>	-	2,72E-06
20.4. Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu		
do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE002 B#		
Kocioł węglowy OP-140 K 4- węgiel		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 O ₂ mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	600	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	1500	-
<i>Pyl całkowity</i>	100	-
<i>tlenek węgla</i>	-	30
<i>arsen</i>	-	0,0024
<i>kadm</i>	-	0,00014
<i>chrom (VI)</i>	-	0,0045
<i>miedź</i>	-	0,0131
<i>rtęć</i>	-	0,0032
<i>nikiel</i>	-	0,0099
<i>olów</i>	-	0,0158
<i>selen</i>	-	0,0103
<i>cynk i jego związki</i>	-	0,0314
<i>fluorowodór</i>	-	2,1725
<i>chlorowodór</i>	-	15,2425
<i>benzo/a/piren</i>	-	1,57E-06
Kocioł węglowy OP-140 K 5- węgiel i biogaz		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 5,721 O ₂ mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	572,165	
<i>Dwutlenek siarki</i>	1364,072	
<i>Pyl całkowity</i>	91,186	
<i>tlenek węgla</i>	-	27,9
<i>arsen</i>	-	0,001854
<i>kadm</i>	-	0,000108
<i>chrom (VI)</i>	-	0,003477
<i>miedź</i>	-	0,010122
<i>rtęć</i>	-	0,0025
<i>nikiel</i>	-	0,00765
<i>olów</i>	-	0,01221
<i>selen</i>	-	0,00796
<i>cynk i jego związki</i>	-	0,0243
<i>fluorowodór</i>	-	1,6786
<i>chlorowodór</i>	-	11,77731
<i>benzo/a/piren</i>	-	1,15E-06

praca przemienna emitatorów/źródeł

V.1.4. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza z instalacji do spalania paliw (Elektrociepłownia) - od 1 stycznia 2016 r.

W związku z tym, że od dnia 1 stycznia 2016 roku do 31 grudnia 2023 r. zgodnie z art. 146a ustawy - Prawo ochrony środowiska, Mondi Świecie S.A. będzie prowadziło eksploatację kotłów pyłowych OP-140 nr 4 i nr 5 przez okres nie dłuższy niż 17 500 godzin. W emisji rocznej z instalacji energetycznej uwzględniono, że najdłuższy czas pracy kotłów OP-140 w roku to 2528 godzin.

Zobowiązuję prowadzącego instalację do corocznego przekazywania zapisu czasu funkcjonowania (od dnia 1 stycznia 2016 r.) obiektu energetycznego spalania objętego derogacją, tj. kotła węglowego OP-140 K-4 i K-5. Dane należy przesłać do dnia 31 stycznia danego roku za rok poprzedni.

Lp.	Nazwa substancji	Emisja roczna po zmianie w Mg			
		Wariant 1	Wariant 2	Wariant 3	Wariant 4
1	2	3	4	5	6
1	pył ogółem	239,0040	225,0040	228,6813	214,6813
2	w tym pył do 2,5 µm	167,3028	157,5028	160,0769	150,2769
3	w tym pył do 10 µm	239,0040	225,0040	228,6813	214,6813
4	dwutlenek siarki	2637,8000	2498,5000	2481,2630	2341,9630
5	tlenki azotu jako NO ₂	1948,9000	2013,3000	1894,8260	1959,2260
6	tlenek węgla	1636,0000	1843,5000	1630,7312	1838,2312
7	arsen ¹⁾	0,0440	0,0121	0,0426	0,0108
8	kadm ¹⁾	0,0026	0,0007	0,0025	0,0006
9	chlorowodór ¹⁾	279,5157	77,0662	270,7556	68,3061
10	miedź ¹⁾	0,2394	0,0660	0,2320	0,0586
11	nikiel ¹⁾	0,1815	0,0500	0,1758	0,0444
12	ołów ¹⁾	0,2901	0,0800	0,2810	0,0709
13	rtęć ¹⁾	0,0578	0,0159	0,0562	0,0143
14	cynk i jego związki ¹⁾	0,5767	0,1590	0,5586	0,1409
15	chrom (VI) ¹⁾	0,0819	0,0226	0,0794	0,0201
16	selen ¹⁾	0,1892	0,0522	0,1833	0,0462
17	fluorowodór ¹⁾²⁾	39,8390	10,9841	38,5904	9,7356
18	benzo/a/piren	2,9E-5	7,8E-6	2,8E-5	6,81E-6

Objaśnienia:

Wariant 1 – spalanie węgla przez kotły OP-140 + spalanie węgla przez kocioł fluidalny CFB + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny BFB + spalanie biomasy przez nowy kocioł fluidalny BFB.

Wariant 2 – spalanie węgla przez kotły OP-140 + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny CFB + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny BFB + spalanie biomasy przez nowy kocioł fluidalny BFB.

Wariant 3 – współspalanie węgla oraz biogazu przez kotły OP-140 + spalanie węgla przez kocioł fluidalny CFB + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny BFB + spalanie biomasy przez nowy kocioł fluidalny BFB.

Wariant 4 – współspalanie węgla oraz biogazu przez kotły OP-140 + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny CFB + spalanie biomasy przez kocioł fluidalny BFB + spalanie biomasy przez nowy kocioł fluidalny BFB.

¹⁾ – substancje określone zgodnie z BREF-em,

²⁾ – dla substancji nie określono wartości odniesienia godzinowej i rocznej.

Rodzaje i ilości substancji dopuszczalnych do wprowadzania dla nowych źródeł

1.0.Emitor nr ELE001B Komin z EC - kocioł BFB i CFB (biomasa)		
1.1.Z emitorem nr ELE001B współpracuje:		
Elektrofiltr "EF-ELWO" typ HKE 2x15/ 2x800/2x1200 (3,0+2,5)+2x4,5 12,6/400 o spr. 99,50 %		
Elektrofiltr o spr. 99,76 %		
1.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE001B		
-Kocioł fluidalny BFB - biomasa		
-Kocioł fluidalny CFB - biomasa		
1.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE001B - łącznie		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ wazone względem mocy w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	270	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pył całkowity</i>	24	-
<i>tlenek węgla</i>	-	103,608
1.4.Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE001B		
Kocioł fluidalny BFB - biomasa		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	300	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pył całkowity</i>	30	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	65,232
Kocioł fluidalny CFB - biomasa		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	250	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pył całkowity</i>	20	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	38,376
2.0.Emitor nr ELE001B# Komin z EC - kocioł BFB i CFB (biomasa + węgiel)		
2.1.Z emitorem nr ELE001B# współpracuje:		
Elektrofiltr "EF-ELWO" typ HKE 2x15/ 2x800/2x1200 (3,0+2,5)+2x4,5 12,6/400 o spr. 99,50 %		
Elektrofiltr o spr. 99,76 %		
2.2.Źródła podłączone do emitora nr ELE001B #		
-Kocioł fluidalny BFB - biomasa		
-Kocioł fluidalny CFB - węgiel		
2.3.Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE001B# - łącznie		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ wazone względem mocy w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h

<i>Dwutlenek azotu</i>	233,9	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	233,0	-
<i>Pył całkowity</i>	26,7	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	78,91200
<i>Arsen</i>	-	0,00380
<i>Kadm</i>	-	0,00022
<i>Chrom (VI)</i>	-	0,00710
<i>Miedź</i>	-	0,02060
<i>Rtęć</i>	-	0,00500
<i>Nikiel</i>	-	0,01570
<i>Ołów</i>	-	0,02500
<i>Selen</i>	-	0,01630
<i>Cynk i jego związki</i>	-	0,04970
<i>Fluorowodór</i>	-	3,43510
<i>Chlorowodór</i>	-	24,10110
<i>Benzo/a/piren</i>	-	2,53E-6

2.5. Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu

do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE001B #

Kocioł fluidalny BFB - biomasa

Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	300	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pył całkowity</i>	30	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	65,232

Kocioł fluidalny CFB - węgiel

Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	200	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	250	-
<i>Pył całkowity</i>	25	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	13,68
<i>Arsen</i>	-	0,00380
<i>Kadm</i>	-	0,00022
<i>Chrom (VI)</i>	-	0,00710
<i>Miedź</i>	-	0,02060
<i>Rtęć</i>	-	0,00500
<i>Nikiel</i>	-	0,01570
<i>Ołów</i>	-	0,02500
<i>Selen</i>	-	0,01630
<i>Cynk i jego związki</i>	-	0,04970
<i>Fluorowodór</i>	-	3,43510
<i>Chlorowodór</i>	-	24,10110
<i>Benzo/a/piren</i>	-	2,53E-6

3.0. Emitor nr ELE002 B Komin z EC - kotły OP-140*

3.1. Z emitorem nr ELE002 B współpracuje:

Elektrofiltr o spr. 99,50 %

3.2. Źródła podłączone do emitora nr ELE002 B

-Kocioł węglowy OP-140 szt. 2

3.3. Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE002 B - łącznie

Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ wazone względem mocy w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	600	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	1500	-
<i>Pył całkowity</i>	100	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	60,00001
<i>Arsen</i>	-	0,00480
<i>Kadm</i>	-	0,00028
<i>Chrom (VI)</i>	-	0,00900
<i>Miedź</i>	-	0,02620
<i>Rtęć</i>	-	0,00640
<i>Nikiel</i>	-	0,01980
<i>Ołów</i>	-	0,03160
<i>Selen</i>	-	0,02060
<i>Cynk i jego związki</i>	-	0,06280
<i>Fluorowodór</i>	-	4,34500
<i>Chlorowodór</i>	-	30,48502
<i>Benzo/a/piren</i>	-	0,00000314

3.4. Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE002 B

Kocioł węglowy OP-140 - węgiel

Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	600	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	1500	-
<i>Pył całkowity</i>	100	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	30,00000
<i>Arsen</i>	-	0,00240
<i>Kadm</i>	-	0,00014
<i>Chrom (VI)</i>	-	0,00450
<i>Miedź</i>	-	0,01310
<i>Rtęć</i>	-	0,00320
<i>Nikiel</i>	-	0,00990
<i>Ołów</i>	-	0,01580
<i>Selen</i>	-	0,01030
<i>Cynk i jego związki</i>	-	0,03140
<i>Fluorowodór</i>	-	2,17250
<i>Chlorowodór</i>	-	15,24250
<i>Benzo/a/piren</i>	-	1,57E-6

14.0. Emitor nr ELE001A Komin BFB (nowy)

14.1. Z emitorem nr ELE001B współpracuje:

Elektrofiltr o spr. 99,80 %

14.2. Źródła podłączone do emitora nr ELE001B

-Kocioł fluidalny BFB (nowy) - biomasa

14.3. Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE001A-łącznie

Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	200	-

<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pyl całkowity</i>	20	-
<i>tlenek węgla</i>	-	97,81
14.4. Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE001A		
Kocioł fluidalny BFB (nowy) - biomasa		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 % O ₂ w mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	200	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	200	-
<i>Pyl całkowity</i>	20	-
<i>Tlenek węgla</i>	-	97,81
15.0. Emitor nr ELE005N Odpowietrzenie zbiornika piasku do złoża fluidalnego		
15.1. Z emitorem nr ELE005N współpracuje: Filtr workowy o spr. 99,00 %		
15.2. Źródła podłączone do emitora nr ELE005 N -Zbiornik piasku do złoża fluidalnego		
15.3. Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE005 N		
<i>Pyl zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pyl całkowity</i>	0,01500 kg/h	
16.0. Emitor nr ELE006N Odpowietrzenie zbiornika paliwa		
16.1. Z emitorem nr ELE006N współpracuje: Filtr workowy o spr. 99,00 %		
16.2. Źródła podłączone do emitora nr ELE006 N -Zbiornik paliwa		
16.3. Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE006 N		
<i>Pyl zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pyl całkowity</i>	0,01500 kg/h	
17.0. Emitor nr ELE007N Odpowietrzenie zbiornika paliwa		
17.1. Z emitorem nr ELE007N współpracuje: Filtr workowy o spr. 99,00 %		
17.2. Źródła podłączone do emitora nr ELE007 N -Zbiornik paliwa		
17.3. Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE007 N		
<i>Pyl zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pyl całkowity</i>	0,01500 kg/h	
18.0. Emitor nr ELE010N Odpowietrzenie silosu popiołu lotnego		
18.1. Z emitorem nr ELE010N współpracuje: Filtr workowy o spr. 99,00 %		
18.2. Źródła podłączone do emitora nr ELE010 N -Silos popiołu lotnego		
18.3. Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE010 N		
<i>Pyl zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pyl całkowity</i>	0,01500 kg/h	
19.0. Emitor nr ELE011N Odpowietrzenie silosu popiołu dennego		
19.1. Z emitorem nr ELE011N współpracuje: Filtr workowy o spr. 99,00 %		

19.2. Źródła podłączone do emitora nr ELE011 N		
-Silos popiołu dennego		
19.3. Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE011 N		
<i>Pył zawieszony PM10</i>	0,01500 kg/h	
<i>Pył całkowity</i>	0,01500 kg/h	
20.0. Emitor nr ELE002B# Komin z EC-kotły OP-140 (współspalanie węgla i biogazu)*		
20.1. Z emitorem nr ELE002 B# współpracuje:		
Elektrofiltr o spr. 99,50 %		
20.2. Źródła podłączone do emitora nr ELE002 B #		
Kocioł węglowy OP-140 szt. 1 (spalanie węgla)		
Kocioł węglowy OP-140 szt. 1 (współspalanie węgla i biogazu)		
20.3. Emisja dopuszczalna substancji z emitora nr ELE002 B# - łącznie		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 5,861 O ₂ mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	586,085	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	1432,04	-
<i>Pył całkowity</i>	95,593	-
<i>tlenek węgla</i>	-	57,9
<i>arsen</i>	-	0,004254
<i>kadm</i>	-	0,000248
<i>chrom (VI)</i>	-	0,007977
<i>miedź</i>	-	0,023222
<i>rtęć</i>	-	0,0057
<i>nikiel</i>	-	0,01755
<i>ołów</i>	-	0,02801
<i>selen</i>	-	0,01826
<i>cynk i jego związki</i>	-	0,0557
<i>fluorowodór</i>	-	3,8511
<i>chlorowodór</i>	-	27,01981
<i>benzo/a/piren</i>	-	2,72E-06
20.4. Emisja dopuszczalna substancji w odniesieniu		
do poszczególnych źródeł podłączonych do emitora nr ELE002 B#		
Kocioł węglowy OP-140 - węgiel		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 6 O ₂ mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	600	-
<i>Dwutlenek siarki</i>	1500	-
<i>Pył całkowity</i>	100	-
<i>tlenek węgla</i>	-	30
<i>arsen</i>	-	0,0024
<i>kadm</i>	-	0,00014
<i>chrom (VI)</i>	-	0,0045
<i>miedź</i>	-	0,0131
<i>rtęć</i>	-	0,0032
<i>nikiel</i>	-	0,0099
<i>ołów</i>	-	0,0158
<i>selen</i>	-	0,0103
<i>cynk i jego związki</i>	-	0,0314
<i>fluorowodór</i>	-	2,1725

<i>chlorowodór</i>	-	15,2425
<i>benzo/a/piren</i>	-	1,57E-06
Kocioł węglowy OP-140 - węgiel i biogaz		
Substancja	Stężenie w warunkach umownych w przeliczeniu na 5,721 O ₂ mg/m ³ _u	Emisja w kg/h
<i>Dwutlenek azotu</i>	572,165	
<i>Dwutlenek siarki</i>	1364,072	
<i>Pył całkowity</i>	91,186	
<i>tlenek węgla</i>	-	27,9
<i>arsen</i>	-	0,001854
<i>kadm</i>	-	0,000108
<i>chrom (VI)</i>	-	0,003477
<i>miedź</i>	-	0,010122
<i>rtęć</i>	-	0,0025
<i>nikiel</i>	-	0,00765
<i>ołów</i>	-	0,01221
<i>selen</i>	-	0,00796
<i>cynk i jego związki</i>	-	0,0243
<i>fluorowodór</i>	-	1,6786
<i>chlorowodór</i>	-	11,77731
<i>benzo/a/piren</i>	-	1,15E-06

praca przemienna emitorów/źródeł,

* jeżeli źródło spalania paliw lub część tego źródła, będą eksploatowane po dniu 31 grudnia 2023 r. lub po dniu, w którym wykorzystany zostanie limit czasu użytkowania tj. 17500 godzin, to przy określeniu wielkości dopuszczalnej emisji na okres po tych dniach źródło to uznaje się za źródło oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. zgodnie z art. 146a ust. 4 ustawy Prawo Ochrony Środowiska.

Pozostałe źródła i emitory bez zmian w stosunku do roku 2015.

5. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 18 czerwca 2014 r., znak: ŚG-IV.7222.27.2013.MC zmienionej decyzją z dnia 16 października 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.8.2015.AJ, pozostaje bez zmian.

UZASADNIENIE

Wnioskodawca – Mondi Świecie S.A. z siedzibą w Świeciu, w piśmie z dnia 16 grudnia 2015 r., znak: PT-TS/071/104/2015 poinformował Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego o przewidywanym wprowadzeniu nieistotnej zmiany w procesie technologicznym instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni). W tym samym piśmie wniesiono również o zmianę decyzji – pozwolenia zintegrowanego z dnia 18 czerwca 2014 roku, znak: ŚG-IV.7222.27.2013.MC ze zm. w zakresie emisji dopuszczalnych substancji do powietrza dla wariantu współspalania w kotle węglowym OP- 140 K5 węgla i biogazu.

Przedmiotowe instalacje wyszczególnione są w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz.1169) i wymagają uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego jest Marszałek Województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r.- Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2013 r. poz.1232 ze zm.) w związku § 2 ust.1 pkt 3, pkt 19, pkt 20, pkt 47 z rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010 r. Nr 213, poz.1397 ze zm.).

Do pisma załączono pełnomocnictwo dla Pana Stanisława Kryszewskiego, dowód uiszczenia opłaty skarbowej za udzielone pełnomocnictwo oraz dowód uiszczenia opłaty za nieistotną zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (*Dz. U. z 2013 r. poz. 267, ze zm.*), poinformowano stronę o przysługującym prawie do zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszenia żądań w toczącym się postępowaniu. Prowadzący instalację pismem oświadczył, że nie wnosi żadnych uwag.

W aktualnym pozwoleniu zintegrowanym z dnia 18 czerwca 2014 roku zmienionego decyzją z dnia 16 października 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.8.2015.AJ znajduje się zapis o spalaniu w kotle OP-140 K5 pyłu węglowego. W związku z tym, że w 2009 roku kocioł OP-140 K5 został wyposażony w palnik do spalania biogazu, Strona zawnioskowała o określenie dopuszczalnych substancji do powietrza dla wariantu współspalania w kotle węgla i biogazu. Biogaz dostarczany będzie z zakładowej oczyszczalni ścieków, co ograniczy jego spalanie w pochodni (flarze). Spalanie biogazu w kotle OP-140 K5 nie stanowi zmiany sposobu funkcjonowania instalacji, która może mieć wpływ na środowisko, gdyż nie spowoduje zwiększenia emisji substancji i energii do środowiska.

Należy również nadmienić, że Mondi Świecie S.A. w Świeciu w dniu 17 września 2013 r. zobowiązała się, że począwszy od dnia 1 stycznia 2016 r. i nie później niż do 31 grudnia 2023 r., będzie eksploatować obiekt energetycznego spalania, obejmujący kotły pyłowe OP-140 K-4 i K-5, z których gazy odlotowe odprowadzane będą poprzez wspólny komin o wysokości 100 m i średnicy 2,5 m (emitor ELE002 B), przez okres nie dłuższy niż 17500 godzin. W okresie trwania derogacji do danego źródła nie mają zastosowania wymagania emisyjne wynikające z części I załącznika V do dyrektywy IED. Zatem, w okresach derogacji obowiązywać mają wielkości dopuszczalnej emisji zgodne z wymogami dyrektyw

2001/80/WE i 2008/1/WE (tj. wielkości ustalone z uwzględnieniem standardów emisyjnych zawartych w rozporządzeniu 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. z 2014 r. poz.1546) mające zastosowanie w dniu 31 grudnia 2015 r.), dlatego nie należy stosować do nich warunków oceny zgodności wynikających z dyrektywy IED, a więc warunków, które w tym rozporządzeniu są określone dla okresu od dnia 1 stycznia 2016 r. W związku z powyższym, wielkość dopuszczalnej emisji substancji wprowadzanych do powietrza określono zgodnie z propozycją Strony, zawartą w dokumentacji stanowiącej podstawę wydania pozwolenia zintegrowanego.

Wielkość dopuszczalnej emisji substancji zanieczyszczeń do powietrza ustalono również na poziomie zapewniającym dotrzymanie wartości odniesienia zawartych 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). Jak wykazano w dokumentacji wniosku, prawidłowa eksploatacja instalacji zapewnia dotrzymanie standardów emisyjnych dla dwóch kotłów pyłowych OP-140 K4- i K-5 o wydajności 140 Mg/h.

Uwzględniając powyższe, orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

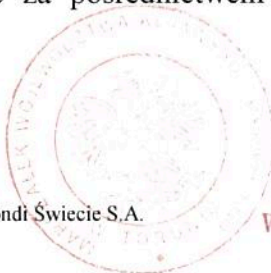
Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra Środowiska, w ciągu 14 dni od daty jej doręczenia złożone za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu.

Otrzymują:

1. Pan Stanisław Kryszewski - pełnomocnik Mondt Świecie S.A.
Zakład Sozotechniki Sp. z o. o
ul. Bernardyńska 3, 85-029 Bydgoszcz
2,3,4. a/a.

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska - wersja elektroniczna decyzji
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa,
2. Urząd Miejski w Świeciu
ul. Wojska Polskiego 124, 86-100 Świecie n/Wisłą,
3. Komenda Wojewódzka Państwowej Straży Pożarnej w Toruniu
ul. Prosta 32, 87-100 Toruń,
4. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
ul. Piotra Skargi 2, 85-018 Bydgoszcz.



z up. Marszałka
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
Małgorzata Walter (1)
Dyrektor Departamentu Środowiska

Na wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł (jeden tysiąc pięć złotych i 50/100)- wplata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 8344 0799 – wysokość określona w części III ust. 46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r. poz. 783 ze zm.).

