

DOŚ.7222.22.2014.BG

Opole, dnia 30 października 2015 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 183, art. 192, art. 202 i art. 211 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 z późniejszymi zmianami), art. 23 ustawy z 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r., poz. 1101) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zmianami), po rozpatrzeniu wniosku ArcelorMittal Poland SA w Dąbrowie Górniczej Al. J. Piłsudskiego 92 - nr DE-43/65/455/2014 z 30 maja 2014 r. wraz z późniejszymi uzupełnieniami, w sprawie zmiany decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-28/05 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 300 MW_t, dla instalacji pieców koksowniczych o zdolności do 5 mln ton koksu/rok, zlokalizowanych w Zdieszowicach przy ul. Powstańców Śl. 1 oraz dla instalacji do składowania odpadów innych niż niebezpieczne o zdolności przyjmowania powyżej 10 ton odpadów na dobę i pojemności 1425,31 tys. ton, zlokalizowanej w miejscowości Januszkowice, eksploatowanych przez ArcelorMittal Poland SA w Dąbrowie Górniczej

o r z e k a m

I. Zmienić decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-28/05 z 30 czerwca 2006 r. (sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III-MJP-7636-20/08 z 26.05.2008 r. i nr DOŚ.7222.13.2013.MK z 15.02.2013 r., zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III-MP-7636-3/08 z 28.10.2008 r., nr DOŚ.IV.AKu.7636-9/09 z 28.08.2009 r., nr DOŚ.AKu.7636-22/10 z 7.06.2010 r., nr DOŚ.7222.78.2012.MK z 18.01.2013 r., nr DOŚ.7222.22.2014.BG z 18.02.2015 r., nr DOŚ.7222.104.2014.HM z 24.03.2015 r.), udzielającą ArcelorMittal Poland SA w Dąbrowie Górniczej (dawniej: Zakładom Koksowniczym „Zdzieszowice” Sp. z o.o. w Zdieszowicach) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 300 MW_t, dla instalacji pieców koksowniczych o zdolności do 5 mln ton koksu/rok, zlokalizowanych w Zdieszowicach przy ul. Powstańców Śl. 1 oraz dla instalacji do składowania odpadów innych niż niebezpieczne o zdolności przyjmowania powyżej 10 ton odpadów na dobę i pojemności 1425,31 tys. ton, zlokalizowanej w miejscowości Januszkowice, w następujący sposób:

1. W punkcie I.2 pozwolenia pn. „Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, do treści dotyczącej sortowni koksu nr 3 instalacji pieców koksowniczych dopisuje się treść o brzmieniu:

„Sortownia koksu nr 3, wyposażona jest w instalację odpylania (kondycjonowania) powietrza. Instalacja ta obejmuje wszystkie stanowiska związane z obsługą ciągów sortujących (przesypy, ciągi transportowe) na wszystkich kondygnacjach obiektu sortowni nr 3 i wyposażona jest w dwustopniowy odpylacz. W pierwszym stopniu powietrze odpylane jest w filtrze workowym HCSS. Powietrze po pierwszym stopniu odpylania może być kierowane:

I wariant: do atmosfery - emitorem E50,

II wariant: do drugiego stopnia odpylania (z wkładami filtracyjnymi o klasie filtracji G3 do G8), a następnie zawracane jest do budynku sortowni.

Wybór wariantu pracy – poprzez przesterowanie przepustnic ręcznych.

Ilość odciąganego powietrza: 120 000 m³/h. Pyły z odpylania transportowane są do zbiornika magazynowego o poj. 2 m³.”

2. W punkcie I.2. pozwolenia pn. „Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, treść dotycząca „Instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 300 MW_t”, otrzymuje nowe brzmienie:

INSTALACJE WYMAGAJĄCE UZYSKANIA POZWOLENIA ZINTEGROWANEGO
Instalacja do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 300 MW_t
<p>Produkcja ciepła i energii elektrycznej odbywa się w następujących węzłach technologicznych:</p> <ul style="list-style-type: none"> - kotły OPG-140 – sztuk 3, - turbozespoły TG – sztuk 3, - stacje ciepłownicze, - stacje redukcyjno-schładzające, - układ nawęglania kotłów, - układ zasilania gazem koksowniczym, - stacja demineralizacji wody, - stacja oczyszczania kondensatu parowego, - układ odpopielenia i odżużlania. <p>Kotły OPG-140 są kotłami parowymi, pyłowo-gazowymi, walczakowe, z naturalnym obiegiem mieszanki parowo-wodnej z trójstopniowym przegrzewem pary. W kotłach spalany może być gaz koksowniczy lub gaz koksowniczy z węglem. Paliwem podstawowym jest gaz koksowniczy.</p> <p>Do prowadzenia procesu spalania, w każdym kotle zainstalowane zostały cztery palniki gazowe, po dwa na ścianach bocznych. Do palnika gazowego doprowadzone jest gorące powietrze w celu wytworzenia mieszanki „gaz-powietrze” oraz powietrze do chłodzenia dysz palnikowych.</p> <p>Mieszanka pyłowo-węglowa tworzona jest w każdym z trzech młynów wentylatorowych, do których węgiel podawany jest podajnikiem zgrzeblowym z przynależnego zasobnika węglowego. Powietrze podawane jest oddzielnymi kanałami, odpowiednio: gorące zza obrotowych podgrzewaczy powietrza i zimne z tłoczenia wentylatorów podmuchu.</p> <p>Każdy młyn zasila 4 palniki pyłowe, z których każdy umieszczony jest w innym narożu komory paleniskowej. Do każdego z tych palników doprowadzone jest gorące powietrze wtórne tzw. górne (nad palnikami) i tzw. dolne (pod palnikami). Regulacja strumienia powietrza do każdego naroża odbywa się klapą regulacyjną.</p> <p>Kocioł posiada podciśnieniową komorę paleniskową, z której spaliny odciągane są przez dwa równoległe pracujące wentylatory spalin. Spaliny przemieszczają się przez drugi ciąg kotła gdzie znajdują się przegrzewacze pary, podgrzewacz wody i następnie przez obrotowe podgrzewacze powietrza oraz dwie równoległe pracujące sekcje elektrofiltru. W okresie zimy powietrze pobierane przez wentylatory podmuchu podgrzewane jest wstępnie w parowych podgrzewaczach powietrza.</p> <p>Parametry instalacji:</p> <ul style="list-style-type: none"> - moc cieplna kotła OPG-140 100 MW_t - wydajność maksymalna trwała 140 t/h - komora paleniskowa, podciśnieniowa, o przekroju 6015-6055 mm, - trójstopniowy przegrzewacz pary - instalacja paleniskowa: podajnik węgla – 3 szt./kocioł - o wydajności 15,1 Mg/h każdy; instalacja młynowa – 3 szt./kocioł - o wydajności 16 Mg/h każda, wentylatory podmuchu - 2 szt./kocioł - o wydajności 77500 m³/h każdy; palniki pyłowe - 4 szt./kocioł; podgrzewacz powietrza, zdmuchiwalce osadów; - wentylatory spalin – 2 szt./kocioł - o wydajności 135000 m³/h każdy, - elektrofiltr – szt.1/ kocioł, - palniki gazowe – kocioł nr 1 i 2: 4 szt./kocioł - o wydajności 6250 Nm³/h każdy, kocioł nr 3: 4 szt. - o wydajności 5500 Nm³/h każdy, - instalacja gazowa przykottowa z systemami sterowania i regulacji palników gazowych - stacja redukcyjno-pomiarowa o przepustowości 50000 Nm³/h. <p>Turbiny przeznaczone są do bezpośredniego napędu generatorów synchronicznych prądu zmiennego oraz zasilania odbiorców parą technologiczną. Turbozespoły 18 MW i 25 MW są turbinami upustowo-przeciwprężnymi, a turbozespół 32 MW jest turbiną upustowo-kondensacyjną.</p>

W skład instalacji wchodzi, oprócz turbin, również układy olejowe, układy regeneracji, generatory i układy kontrolno-pomiarowe.

Parametry instalacji:	TG nr 1	TG nr 2	TG nr 3
- moc pozorna generatora	25000 kW	18000 kW	32000 kW
- moc znamionowa generatora	32000 kVA	22500 kVA	40000 kVA
- przepływ maks. pary dolotowej	140 Mg/h	140 Mg/h	170 Mg/h

Parametry paliwa stosowanego do opalania kotłów:

	węgiel	gaz koksowniczy
Wartość opałowa (średnia):	24 900 MJ/Mg	17 700 MJ/tys. m ³ _u
Zawartość siarki maks.	<1%	<1 g/m ³ _u gazu
Zawartość popiołu maks.	<22%	
Zużycie maks.*	15 277 Mg/rok	536 988 tys. m ³ _u /rok
Produkcja ciepła	- 8153 TJ/rok	
Produkcja energii elektrycznej	- 616,3 GWh/rok	

* - zużycie z uwzględnieniem średniej wartości opałowej paliw

3. Tabela, zawarta w punkcie II.1.1. pozwolenia pn. „Źródła powstawania oraz miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, środki ograniczające emisję”, otrzymuje brzmienie:

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			
				H [m]	D [m]	Tg [K]	Czas eksploatacji [godz./rok]
1	2	3	4	5	6	7	8
Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego							
Instalacja pieców koksowniczych							
1.	E03	Odmrażalnia wagonów - spalanie gazu koksowniczego, emitator powierzchniowy	-	7	—	450	3000
2.	E04	Składowanie węgla, Węglownia baterii nr 3-6, emitator powierzchniowy	-	5	-	otocz.	8760
3.	E05	Składowanie węgla, Węglownia baterii nr 7, 8, 11, 12, emitator powierzchniowy	-	5	-	otocz.	8760
4.	E06	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 3 emitator punktowy	-	85	3,0	530	8760
5.	E07	Obsadzanie komór (napętnianie węglem), Bateria nr 3, emitator powierzchniowy	Hydroinżekcja gazów obsadowych+ wóz przerzutowy	7	-	323	8760
6.	E08	Koksowanie węgla, Bateria nr 3, emitator powierzchniowy	-	7	-	323	8760
7.	E09	Wypychanie koksu, Bateria nr 3, emitator powierzchniowy	-	15	-	570	8760

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			
				H [m]	D [m]	Tg [K]	Czas eksploatacji [godz./rok]
1	2	3	4	5	6	7	8
8.	E10	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 4 emitor punktowy	-	85	3,0	530	8760
9.	E11	Obsadzanie komór (napelnianie węglem), Bateria nr 4, emitor powierzchniowy	Hydroinżekcja gazów obsadowych+ wóz przerzutowy	7	-	323	8760
10.	E12	Koksowanie węgla, Bateria nr 4, emitor powierzchniowy	-	7	-	323	8760
11.	E13	Wypychanie koksu, Bateria nr 4, emitor powierzchniowy	-	15	-	570	8760
12.	E14	Gaszenie koksu z baterii nr 3-4, Wieża gaszenia nr 2, emitor punktowy	Kurtyna wodna + wypełnienie komórkowe	30	6,5	338	4380
13.	E15	Gaszenie koksu z baterii nr 3-4, Wieża gaszenia nr 3, emitor punktowy	Kurtyna wodna + wypełnienie komórkowe	30	7,8	338	4380
14.	E16	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 5 emitor punktowy	-	85	3	468	8760
15.	E17	Obsadzanie komór (napelnianie węglem), Bateria nr 5, emitor powierzchniowy	Hydroinżekcja gazów obsadowych+ wóz przerzutowy	7	-	378	8760
16.	E18	Koksowanie węgla, Bateria nr 5, emitor powierzchniowy	-	7	-	323	8760
17.	E19	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 6 emitor punktowy	-	85	3	494	8760
18.	E20	Obsadzanie komór (napelnianie węglem), Bateria nr 6, emitor powierzchniowy	Hydroinżekcja gazów obsadowych+ wóz przerzutowy	7	-	378	8760
19.	E21	Koksowanie węgla, Bateria nr 6, emitor powierzchniowy	-	7	-	323	8760
20.	E22	Wypychanie koksu, Bateria nr 5 i 6 emitor punktowy	Instalacja odpylania - filtry tkaninowe	20	3,4	403	8760
21.	E23	Gaszenie koksu z baterii nr 5 i 6, Wieża gaszenia nr 4, emitor punktowy	Kurtyna wodna + wypełnienie komórkowe	35	9,6	338	8760
22.	E24	Składowanie koksu, Baterie nr 3-6, emitor powierzchniowy	-	6	-	otocz.	8760

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			
				H [m]	D [m]	Tg [K]	Czas eksploatacji [godz./rok]
1	2	3	4	5	6	7	8
23.	E25	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 7, emitor punktowy	-	120	3,4	500	8760
24.	E26	Obsadzanie komór (napelnianie węglem), Bateria nr 7, emitor powierzchniowy	Hydroinżekcja gazów obsadowych, korki węglowe + rura przerzutowa, instalacja odpylania na wypycharce	10	-	570	8760
25.	E27	Koksowanie węgla, Bateria nr 7, emitor powierzchniowy	-	9	-	343	8760
26.	E28	Wypychanie koksu, Bateria nr 7 i 8 emitor punktowy	Instalacja odpylania - filtry tkaninowe	30	2	400	8760
27.	E29	Gaszenie koksu z baterii nr 7, Wieża gaszenia nr 5, emitor punktowy	Kurtyna wodna + wypełnienie komórkowe	40	8,3	380	8760
28.	E30	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 8 emitor punktowy	-	120	3,4	500	8760
29.	E31	Obsadzanie komór (napelnianie węglem), Bateria nr 8, emitor powierzchniowy	Hydroinżekcja gazów obsadowych, korki węglowe+ rura przerzutowa, instalacja odpylania na wypycharce	10	-	570	8760
30.	E32	Koksowanie węgla, Bateria nr 8, emitor powierzchniowy	-	9	-	343	8760
31.	E33	Gaszenie koksu z baterii nr 8, Wieża gaszenia nr 6, emitor punktowy	Kurtyna wodna + wypełnienie komórkowe	40	8,3	380	8760
32.	E34	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 11, emitor punktowy	-	120	3,4	500	8760
33.	E35	Obsadzanie komór (napelnianie węglem), Bateria nr 11, emitor powierzchniowy	Hydroinżekcja gazów obsadowych, korki węglowe+ rura przerzutowa, instalacja odpylania na wypycharce	10	-	570	8760

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			
				H [m]	D [m]	Tg [K]	Czas eksploatacji [godz./rok]
1	2	3	4	5	6	7	8
34.	E36	Koksowanie węgla, Bateria nr 11, emitor powierzchniowy	-	9	-	343	8760
35.	E37	Wypychanie koksu, Bateria nr 11 i 12, emitor punktowy	Instalacja odpylania – filtry tkaninowe	30	2	400	8760
36.	E38	Gaszenie koksu z baterii nr 11, Wieża gaszenia nr 9, emitor punktowy	Kurtyna wodna+ wypełnienie komórkowe	40	8,3	380	8760
37.	E39	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 12, emitor punktowy	-	120	3,4	500	8760
38.	E40	Obsadzanie komór (napętnianie węglem), Bateria nr 12, emitor powierzchniowy	Hydroinżekcja gazów obsadowych, korki węglowe+ rura przerzutowa, instalacja odpylania na wypycharce	10,0	–	570	8760
39.	E41	Koksowanie węgla, Bateria nr 12, emitor powierzchniowy	—	9,0	—	343	8760
40.	E42	Gaszenie koksu z baterii nr 12, Wieża gaszenia nr 10, emitor punktowy	Kurtyna wodna + wypełnienie komórkowe	40,0	8,3	380	8760
41.	E43	Składowanie koksu, Baterie nr 7, 8, 11 i 12, emitor powierzchniowy	-	6	-	otocz.	8760
42.	E44	Magazyn smoły, Węglowod. nr P3.1 – ciąg baterii nr 3-6, emitor powierzchniowy	-	6	-	otocz.	8760
43.	E45	Instalacja odszmalania wody pogazowej, Węglowod. nr P3.1 – ciąg baterii nr 3-6, emitor powierzchniowy	Instalacja hermetyzacji	4,2	-	otocz.	8760
44.	E46	Instalacja amoniakalni, Węglowod. nr P3.1 – ciąg baterii nr 3-6, emitor powierzchniowy	-	8	-	otocz.	8760
45.	E47	Odpustnica nr 1 - spalanie gazu koksowniczego, emitor powierzchniowy	-	20	-	920	4380
46.	E48	Odpustnica nr 2 - spalanie gazu koksowniczego, emitor powierzchniowy	-	45	-	920	4380

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			
				H [m]	D [m]	Tg [K]	Czas eksploatacji [godz./rok]
1	2	3	4	5	6	7	8
47.	E49	Wytwórnia kwasu siarkowego - 3 ciągi technologiczne, Węglowodoczne ciśnieniowe nr P3.3, emitor punktowy	Demistery – po 1 komplecie na każdym ciągu	120	0,8	353	8760
48.	E50	Ciągi transportowe, przesyepy Sortowni koku nr 3 emitor punktowy	Instalacja odpylania – filtr tkaninowy	34	1,5	otocz.	2190
Instalacja do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 300 MW_t							
1.	E01	Spalanie gazu koksowniczego odsiarzonego i węgla kamiennego - trzy kotły OPG-140 o nominalnej mocy 100 MW _t każdy, Elektrociepłownia nr 2, emitor punktowy	Elektrofiltry, trzy zespoły	180	4,0	415	8760
2.	E02	Składowanie węgla energetycznego – elektrociepłownia 2, emitor powierzchniowy	-	5	-	otocz.	8760

4. Treść zawarta w punkcie II.1.2. pozwolenia pn. „Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji”, otrzymuje brzmienie:

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [kg/h]	ze źródła [kg/h]
1	2	3	4	5	6
Instalacja pieców koksowniczych					
1.	E03	Odmrażalnia wagonów - spalanie gazu koksowniczego, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
2.	E04	Składowanie węgla, Węglownia baterii nr 3-6, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
3.	E05	Składowanie węgla, Węglownia baterii nr 7, 8, 11, 12, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
4.	E06	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 3 emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla	0,95 23,80 38,00 76,16	0,95 23,80 38,00 76,16
5.	E07	Obsadzanie komór (napelnianie węglem), Bateria nr 3, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
6.	E08	Koksowanie węgla, Bateria nr 3, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
7.	E09	Wypychanie koku, Bateria nr 3, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [kg/h]	ze źródła [kg/h]
1	2	3	4	5	6
8.	E10	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 4 emitator punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla	0,95 23,80 38,00 76,16	0,95 23,80 38,00 76,16
9.	E11	Obsadzanie komór (napełnianie węglem), Bateria nr 4, emitator powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
10.	E12	Koksowanie węgla, Bateria nr 4, emitator powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
11.	E13	Wypychanie koksu, Bateria nr 4, emitator powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
12.	E14	Gaszenie koksu z baterii nr 3-4, Wieża gaszenia nr 2, emitator punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla Węglowodory aromatyczne Substancje smołowe Benzo(a)piren Siarkowodór Cyjanowodór Amoniak Fenol	1,71 1,30 19,86 0,01 0,01 0,0000001 0,84 0,0002 0,48 0,0001	1,71 1,30 19,86 0,01 0,01 0,0000001 0,84 0,0002 0,48 0,0001
13.	E15	Gaszenie koksu z baterii nr 3-4, Wieża gaszenia nr 3, emitator punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla Węglowodory aromatyczne Substancje smołowe Benzo(a)piren Siarkowodór Cyjanowodór Amoniak Fenol	1,71 1,30 19,86 0,01 0,01 0,0000001 0,84 0,0002 0,48 0,0001	1,71 1,30 19,86 0,01 0,01 0,0000001 0,84 0,0002 0,48 0,0001
14.	E16	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 5 emitator punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla	0,95 23,80 38,00 76,16	0,95 23,80 38,00 76,16
15.	E17	Obsadzanie komór (napełnianie węglem), Bateria nr 5, emitator powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
16.	E18	Koksowanie węgla, Bateria nr 5, emitator powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
17.	E19	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 6 emitator punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla	0,95 23,80 38,00 76,16	0,95 23,80 38,00 76,16
18.	E20	Obsadzanie komór (napełnianie węglem), Bateria nr 6, emitator powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [kg/h]	ze źródła [kg/h]
1	2	3	4	5	6
19.	E21	Koksowanie węgla, Bateria nr 6, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
20.	E22	Wypychanie koksu, Bateria nr 5 i 6 emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla	0,8 3,2 20,0	0,4 1,6 10,0
21.	E23	Gaszenie koksu z baterii nr 5 i 6, Wieża gaszenia nr 4, emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla Węglowodory aromatyczne Substancje smołowe Benzo(a)piren Siarkowodór Cyjanowodór Amoniak Fenol	1,71 1,30 19,86 0,01 0,01 0,0000001 0,84 0,0002 0,48 0,0001	1,71 1,30 19,86 0,01 0,01 0,0000001 0,84 0,0002 0,48 0,0001
22.	E24	Składowanie koksu, Baterie nr 3-6, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
23.	E25	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 7, emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla	0,78 38,88 48,00 73,87	0,78 38,88 48,00 73,87
24.	E26	Obsadzanie komór (napełnianie węglem), Bateria nr 7, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
25.	E27	Koksowanie węgla, Bateria nr 7, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
26.	E28	Wypychanie koksu, Bateria nr 7 i 8 emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla	2,18 5,46 13,12	1,09 2,73 6,56
27.	E29	Gaszenie koksu z baterii nr 7, Wieża gaszenia nr 5, emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla Węglowodory aromatyczne Substancje smołowe Benzo(a)piren Siarkowodór Amoniak	2,00 1,52 23,17 0,001 0,001 0,0000001 0,30 0,16	2,00 1,52 23,17 0,001 0,001 0,0000001 0,30 0,16
28.	E30	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 8 emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla	0,78 38,88 48,00 73,87	0,78 38,88 48,00 73,87
29.	E31	Obsadzanie komór (napełnianie węglem), Bateria nr 8, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
30.	E32	Koksowanie węgla, Bateria nr 8, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [kg/h]	ze źródła [kg/h]
1	2	3	4	5	6
31.	E33	Gaszenie koksu z baterii nr 8, Wieża gaszenia nr 6, emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla Węglowodory aromatyczne Substancje smołowe Benzo(a)piren Siarkowodór Amoniak	2,00 1,52 23,17 0,001 0,001 0,0000001 0,30 0,16	2,00 1,52 23,17 0,001 0,001 0,0000001 0,30 0,16
32.	E34	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 11, emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla	0,78 38,88 38,88 73,87	0,78 38,88 38,88 73,87
33.	E35	Obsadzanie komór (napełnianie węglem), Bateria nr 11, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
34.	E36	Koksowanie węgla, Bateria nr 11, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
35.	E37	Wypychanie koksu, Bateria nr 11 i 12 emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla	2,18 5,46 13,12	1,09 2,73 6,56
36.	E38	Gaszenie koksu z baterii nr 11, Wieża gaszenia nr 9, emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla Węglowodory aromatyczne Substancje smołowe Benzo(a)piren Siarkowodór Amoniak	2,00 1,52 23,17 0,001 0,001 0,0000001 0,30 0,16	2,00 1,52 23,17 0,001 0,001 0,0000001 0,30 0,16
37.	E39	Opalanie baterii gazem koksowniczym, Bateria nr 12, emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla	0,78 38,88 38,88 73,87	0,78 38,88 38,88 73,87
38.	E40	Obsadzanie komór (napełnianie węglem), Bateria nr 12, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
39.	E41	Koksowanie węgla, Bateria nr 12, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
40.	E42	Gaszenie koksu z baterii nr 12, Wieża gaszenia nr 10, emitor punktowy	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek węgla Węglowodory aromatyczne Substancje smołowe Benzo(a)piren Siarkowodór Amoniak	2,00 1,52 23,17 0,001 0,001 0,0000001 0,30 0,16	2,00 1,52 23,17 0,001 0,001 0,0000001 0,30 0,16
41.	E43	Składowanie koksu, Baterie nr 7, 8, 11 i 12, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [kg/h]	ze źródła [kg/h]
1	2	3	4	5	6
42.	E44	Magazyn smoły, Węglowod. nr P3.1 – ciąg baterii nr 3-6, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
43.	E45	Instalacja odszalniania wody pogazowej, Węglowod. nr P3.1 – ciąg baterii nr 3-6, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
44.	E46	Instalacja amoniakalni, Węglowod. nr P3.1 – ciąg baterii nr 3-6, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
45.	E47	Odpustnica nr 1 - spalanie gazu koksowniczego, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
46.	E48	Odpustnica nr 2 - spalanie gazu koksowniczego, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
47.	E49	Wytwórnia kwasu siarkowego - 3 ciągi technologiczne Węglowod. ciśnieniowe nr P3.3, emitor punktowy <i>- jednoczesna praca maksymalnie 2 z 3 ciągów technologicznych,</i>	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Kwas siarkowy Tlenek węgla	3,52 1,32 0,44 0,44	1,76 0,66 0,22 0,22
48.	E50	Ciągi transportowe, przesypy Sortowni koksu nr 3 emitor punktowy	Pył ogółem	0,10	0,10
Emisja roczna z instalacji (zorganizowana)					
Nazwa substancji			Wielkość emisji rocznej w Mg/rok		
		Pył ogółem	206,08		
		Dwutlenek siarki	2426,87		
		Dwutlenek azotu	2853,66		
		Tlenek węgla	6825,79		
		Amoniak	14,00		
		Cyjanowodór	0,004		
		Fenol	0,0016		
		Siarkowodór	25,23		
		Węglowodory aromatyczne	0,16		
		Substancje smołowe	0,16		
		Benzo(a)piren	0,000005		
		Kwas siarkowy	3,85		

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [mg/m ³]**	ze źródła [mg/m ³]**
1	2	3	4	5	6
Instalacja do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 300 MW_t – do 31.12.2015 r.					
1.	E01	Kocioł OPG-140 nr 1, 2, 3 o mocy cieplnej 100 MW _t każdy, <i>spalanie gazu</i>	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w	5 800 300	5 800 300

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [mg/m ³]**	ze źródła [mg/m ³]**
1	2	3	4	5	6
		<i>koksowniczego odsiarczonego</i>	przeliczeniu na dwutlenek azotu		
2.	E01	Kocioł OPG-140 nr 1, 2 o mocy cieplnej 100 MW _t każdy <i>spalanie węgla kamiennego</i>	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		100 1500 600
3.	E01	Kocioł OPG-140 nr 3 o mocy cieplnej 100 MW _t <i>spalanie węgla kamiennego</i>	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		100 850 500
4.	E01	Kocioł OPG-140 nr 1, 2, 3 o mocy cieplnej 100 MW _t każdy, <i>opalany mieszaniną gazu koksowniczego odsiarczonego i węgla kamiennego</i> udział paliwa węglowego: nie więcej niż 50% - jako energia wprowadzona do kotłów	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	$E_{ds} = \frac{E_{ds1} \times V_{N1} + E_{ds2} \times V_{N2} + E_{ds3} \times V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$	$E_{dsn} = \frac{S_{sgn} \times Q_{gn} + S_{swn} \times Q_{wn}}{Q_{gn} + Q_{wn}}$
<p><u>Objaśnienia do wzorów:</u></p> $E_{ds} = \frac{E_{ds1} \times V_{N1} + E_{ds2} \times V_{N2} + E_{ds3} \times V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$ <p>E_{ds} – emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z emitora, w mg/m³_u E_{ds1}, E_{ds2}, E_{ds3} – emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z kotłów nr1, nr2, nr3, w mg/m³_u przy zawartości tlenu odpowiadającej średniej ważonej obliczonej ze standardowych zawartości tlenu odpowiadających poszczególnym paliwom spalany w danym kotle (wagami jest moc cieplna ze spalania poszczególnych paliw), V_{N1}, V_{N2}, V_{N3}, – nominalny strumień objętości gazów odlotowych z kotła nr1, nr2, nr3</p> $E_{dsn} = \frac{S_{sgn} \times Q_{gn} + S_{swn} \times Q_{wn}}{Q_{gn} + Q_{wn}} \quad (\text{dla } n=1, 2, 3)$ <p>E_{dsn} - emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z kotła nr „n”, w mg/m³_u przy zawartości tlenu odpowiadającej średniej ważonej obliczonej ze standardowych zawartości tlenu odpowiadających poszczególnym paliwom spalany w danym kotle (wagami jest moc cieplna ze spalania poszczególnych paliw), S_{sgn} – standard emisyjny danej substancji przy spalaniu paliwa gazowego w kotle nr „n”, w mg/m³_u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, S_{swn} – standard emisyjny danej substancji przy spalaniu paliwa węglowego w kotle nr „n”, w mg/m³_u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, Q_{gn} – moc cieplna ze spalania paliwa gazowego w kotle nr „n” [MW] Q_{wn} – moc cieplna ze spalania paliwa węglowego w kotle nr „n” [MW]</p>					
5.	E02	Składowanie węgla	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji		

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [mg/m ³]**	ze źródła [mg/m ³]**
1	2	3	4	5	6
		energetycznego– elektrociepownia 2, emitor powierzchniowy		w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej	
Emisja roczna z instalacji (zorganizowana)					
Lp.	Nazwa substancji		Mg/rok		
1.	Pył ogółem		10,5		
	Dwutlenek siarki		1037,9		
	Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		369,8		

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				ze źródła i emitora [mg/m ³]**	z części źródła [mg/m ³]**
1	2	3	4	5	6
Instalacja do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 300 MW_t – od 1.01.2016 r.					
1.	E01	Kocioł OPG-140 nr 1, 2, 3 o mocy cieplnej 100 MW _t każdy, spalanie gazu koksowniczego odsiarczonego	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	5 400 300	5 400 300
2.	E01	Kocioł OPG-140 nr 1, 2, 3 o mocy cieplnej 100 MW _t każdy spalanie węgla kamiennego	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		25 250 450
3.	E01	Kocioł OPG-140 nr 1, 2, 3 o mocy cieplnej 100 MW _t każdy, opalany mieszaniną gazu koksowniczego odsiarczonego i węgla kamiennego udział paliwa węglowego: nie więcej niż 50% - jako energia wprowadzona do kotłów	Pył ogółem Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	$E_{ds} = \frac{E_{ds1} \times Q_{N1} + E_{ds2} \times Q_{N2} + E_{ds3} \times Q_{N3}}{Q_{N1} + Q_{N2} + Q_{N3}}$	$E_{dsn} = \frac{S_{sgn} \times Q_{gn} + S_{swn} \times Q_{wn}}{Q_{gn} + Q_{wn}}$

Objaśnienia do wzorów:

$$E_{ds} = \frac{E_{ds1} \times Q_{N1} + E_{ds2} \times Q_{N2} + E_{ds3} \times Q_{N3}}{Q_{N1} + Q_{N2} + Q_{N3}}$$

E_{ds} – emisja dopuszczalna poszczególnych substancji ze źródła, w mg/m³_u

E_{ds1} , E_{ds2} , E_{ds3} – emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z części źródła, tj. z kotłów nr1, nr2, nr3, w mg/m³_u przy zawartości tlenu odpowiadającej średniej ważonej obliczonej ze standardowych zawartości tlenu odpowiadających poszczególnym paliwom spalany w danym kotle (wagami jest moc cieplna ze spalania poszczególnych paliw),

Q_{N1} , Q_{N2} , Q_{N3} , – nominalna moc cieplna kotłów nr1, nr2, nr3

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				ze źródła i emitora [mg/m ³]**	z części źródła [mg/m ³]**
1	2	3	4	5	6
$E_{dsn} = \frac{S_{sgn} \times Q_{gn} + S_{swn} \times Q_{wn}}{Q_{gn} + Q_{wn}} \quad (\text{dla } n=1, 2, 3)$ <p> <i>E_{dsn}</i> - emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z kotła nr „n”, w mg/m³_u przy zawartości tlenu odpowiadającej średniej ważonej obliczonej ze standardowych zawartości tlenu odpowiadających poszczególnym paliwom spalany w danym kotle (wagami jest moc cieplna ze spalania poszczególnych paliw), <i>S_{sgn}</i> – standard emisyjny danej substancji przy spalaniu paliwa gazowego w kotle nr „n”, w mg/m³_u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych, <i>S_{swn}</i> – standard emisyjny danej substancji przy spalaniu paliwa węglowego w kotle nr „n”, w mg/m³_u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, <i>Q_{gn}</i> – moc cieplna ze spalania paliwa gazowego w kotle nr „n” [MW] <i>Q_{wn}</i> – moc cieplna ze spalania paliwa węglowego w kotle nr „n” [MW] </p>					
4.	E02	Składowanie węgla energetycznego – elektrociepłownia 2, emitor powierzchniowy	Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy Poś wprowadzanie do powietrza substancji w sposób niezorganizowany nie wymaga ustalenia emisji dopuszczalnej		
Emisja roczna z instalacji (zorganizowana)					
Lp.	Nazwa substancji		Mg/rok		
1.	Pył ogółem		7,35		
	Dwutlenek siarki		511,60		
	Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		394,72		

** w warunkach umownych: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, w przeliczeniu na: 3% zawartości tlenu w gazach odlotowych - przy spalaniu gazu koksowniczego; 6% zawartości tlenu w gazach odlotowych – przy spalaniu węgla kamiennego. Zawartość tlenu w gazach odlotowych – przy spalaniu mieszanki węgla i gazu ustala się jako średnią ważoną obliczoną ze standardowych zawartości tlenu odpowiadających poszczególnym paliwom, przy czym wagami są te wielkości, które stanowią wagi przy obliczaniu średnich ważonych wielkości emisji substancji.

5. W tabeli zawartej w punkcie IV.1. pozwolenia pn. „Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców, paliw”, w podpunkcie „b” dotyczącym instalacji do spalania paliw:

a) treść zawarta w pierwszym wierszu, kolumnie czwartej, o brzmieniu:

„21386536”

otrzymuje brzmienie:

„9504687”

b) treść zawarta w drugim wierszu, kolumnie czwartej, o brzmieniu:

„231514”

otrzymuje brzmienie:

„380392”

6. W punkcie VI. pozwolenia pn. „Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i unieruchomienia instalacji, a także warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach oraz warunki emisji”, tiret pierwsze w podpunkcie 2 otrzymuje nowe brzmienie:

c) treść zawarta w podpunkcie 2 tiret pierwsze, o brzmieniu:

„- parowanie jeden raz w roku rurociągów gazu opałowego do baterii koksowniczych nr 1 do-6 i 7 do 12 przez 12 godz. dla każdej baterii,”

otrzymuje brzmienie:

„- parowanie jeden raz w roku rurociągów gazu opałowego do baterii koksowniczych nr 3-6 oraz 7, 8, 11, 12 przez 12 godz. dla każdej baterii,”

d) podpunkt 4, o brzmieniu:

„4. Rozruch kotłów OPG-140 – praca w takich warunkach nie może przekroczyć 3% czasu w roku. Maksymalny czas każdego rozruchu kotła, ze stanu zimnego, do 24 godzin.”

otrzymuje brzmienie:

„4. Instalacja spalania paliw – zespół trzech kotłów OPG-140

Warunki obowiązujące do 31.12.2015 r.:

Rozruch kotłów OPG-140 – praca w takich warunkach nie może przekroczyć 3% czasu w roku. Maksymalny czas każdego rozruchu kotła, ze stanu zimnego, do 24 godzin.

Okres rozruchu kotłów OPG-140:

- początek - rozpoczęcie procesu spalania gazu koksowniczego
- koniec - osiągnięcie przepływu podawanego do kotła gazu koksowniczego na poziomie 10 000 Nm³/h,
- rodzaj paliwa – gaz koksowniczy.

Warunki obowiązujące od 1.01.2016 r.:

Ustala się następujące kryteria do określenia minimalnego obciążenia rozruchu instalacji spalania paliw i minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania:

- ciśnienie pary na wylocie z kotła: 7,5 MPa
- temperatura pary na wylocie z kotła 475°C
- natężenie przepływu paliwa gazowego do kotła 10 000 Nm³/h

Określa się, że koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia instalacji następuje po spełnieniu minimum dwóch z ww. kryteriów.

Rodzaj paliwa stosowanego w okresie rozruchu i wyłączenia instalacji:

- gaz koksowniczy.

Określa się następujące wymogi dotyczące stosowania paliwa węglowego:

- paliwo węglowe może być podawane wyłącznie po zakończeniu rozruchu instalacji spalania paliw i po uruchomieniu instalacji odpylającej,
- podczas wyłączania instalacji nie może być podawane paliwo węglowe.

Określa się, że okres rozruchu instalacji (źródła spalania paliw) obejmuje wyłącznie okres rozruchu jednostki spalania uruchamianej jako pierwsza z trzech, a okres wyłączenia instalacji obejmuje wyłącznie okres wyłączenia ostatniej jednostki spalania.

Pozostały czas – od zakończenia rozruchu do początku okresu wyłączenia instalacji stanowi czas użytkowania źródła spalania paliw.

Środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia instalacji spalania paliw:

- obciążanie kotłów poprzez stacje redukcyjno-schładzające,
- utrzymywanie w dobrym stanie technicznym urządzeń oraz układów sterowania i automatyki,
- prowadzenie analiz czasu trwania rozruchu i podejmowanie działań naprawczych w przypadku wystąpienia odchyleń parametrów operacyjnych, skutkujących wydłużeniem tego czasu.”

7. Treść punktu IX.2 pozwolenia pn. „Monitoring ilości wody wykorzystywanej przez instalację” otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„Woda powierzchniowa do gaszenia dla instalacji do produkcji koksu:

Pomiar ilości wody zużywanej do gaszenia koksu prowadzony jest za pomocą przepływomierza zabudowanego w studziencie zaworowo-licznikowej przy wieży gaszenia baterii 12 z monitoringiem zużycia w systemie elektronicznym ASIX. Rozliczenie miesięczne zużycia prowadzone jest na podstawie odczytu wskazań przepływomierza.

Woda powierzchniowa do chłodzenia dla instalacji elektrociepłowni:

Pomiar ilości wody prowadzony jest za pomocą przepływomierzy zainstalowanych na dwóch obiegach chłodniczych:

- przy chłodni wentylatorowej układu chłodniczego TG1 i TG2,
 - przy chłodni wentylatorowej układu chłodniczego TG3,
- z monitoringiem zużycia w systemie elektronicznym ASIX. Rozliczenie miesięczne zużycia na podstawie odczytu wskazań przepływomierza.

Woda powierzchniowa do chłodzenia dla instalacji produkcji koksu (obiegi chłodzenia na wydziale węglpochodnych):

Ilość wody wyliczana jako różnica pomiędzy wskazaniem przepływomierza głównego poboru wody powierzchniowej z rzeki Odry, a sumą zużycia wody powierzchniowej do gaszenia, wody do chłodzenia w elektrociepłowni oraz wody powierzchniowej dla pozostałych celów (wydział energetyczny). Rozliczenie zużycia wody prowadzone jest w trybie miesięcznym.

Woda podziemna dla instalacji do produkcji koksu:

Pomiar ilości wykorzystywanej wody prowadzony jest za pomocą przepływomierzy zainstalowanych w studniach głębinowych 3Bbis oraz 6 Bbis oraz przepływomierzy zabudowanych: na zbiorniku wody głębinowej surowej oraz instalacji obiegu chłodzenia gazu koksowniczego wydziału węglpochodnych (zużycie w okresie letnim). Monitoring zużycia wody prowadzony jest z miesięcznym trybem rozliczania.

Woda podziemna dla instalacji elektrociepłowni (dla produkcji ciepła i energii elektrycznej):

Ilość wody wyliczana jako różnica pomiędzy wskazaniem przepływomierzy zainstalowanych w studniach głębinowych 4Bz, 7B, 8Bbis, 9B, 10Bbis, 11R, 2P, a wskazaniem przepływomierzy zabudowanych: na zbiorniku wody głębinowej surowej oraz instalacji obiegu chłodzenia gazu koksowniczego wydziału węglpochodnych (zużycie w okresie letnim). Monitoring zużycia wody prowadzony jest w systemie elektronicznym ASIX z miesięcznym trybem rozliczania.”

8. Punkt IX.3.2 pozwolenia otrzymuje brzmienie:

„IX.3.2. Lokalizacja stanowisk do pomiaru wielkości emisji substancji do powietrza

Emitor 1	Źródło emisji 2	Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji 3
E01	Elektrociepłownia nr 2 Kocioł OPG – 140 nr 1 pomiarów okresowe kontrolne pomiarów ciągłych	przed elektrofiltrem na każdym z kanałów (kanał lewy i prawy) – po 3 króćce pomiarowe ϕ M 64 mm, po elektrofiltrze na każdym z kanałów (kanał lewy i prawy) istnieje po 5 króćców pomiarowych ϕ M 64 mm, przed kanałem odprowadzającym spaliny do komina.
E01	Elektrociepłownia nr 2 Kocioł OPG – 140 nr 2 pomiarów okresowe kontrolne pomiarów ciągłych	przed elektrofiltrem na każdym z kanałów (kanał lewy i prawy) – po 3 króćce pomiarowe ϕ M 64 mm, po elektrofiltrze na każdym z kanałów (kanał lewy i prawy) istnieje po 5 króćców pomiarowych ϕ M 64 mm, przed kanałem odprowadzającym spaliny do komina.
E01	Elektrociepłownia nr 2 Kocioł OPG – 140 nr 3 pomiarów okresowe kontrolne pomiarów ciągłych	przed elektrofiltrem na każdym z kanałów (kanał lewy i prawy) – po 3 króćce pomiarowe ϕ M 64 mm, po elektrofiltrze na każdym z kanałów (kanał lewy i prawy) istnieje po 5 króćców pomiarowych ϕ M 64 mm, przed kanałem odprowadzającym spaliny do komina.
E01	pomiarów ciągłe w kominie na wysokości 42,5 m od powierzchni terenu	
E06	Komin baterii nr 3 - opalanie baterii	Czopuch, kanał zbiorczy spalin przed kominem, jeden króciec ϕ 40 mm.
E10	Komin baterii nr 4 - opalanie baterii	Czopuch, kanał zbiorczy spalin przed kominem, jeden króciec ϕ 40 mm.
E16	Komin baterii nr 5 - opalanie baterii	Czopuch, kanał zbiorczy spalin przed kominem, jeden króciec ϕ 40 mm.
E19	Komin baterii nr 6 - opalanie baterii	Czopuch, kanał zbiorczy spalin przed kominem, jeden króciec ϕ 40 mm.
E25	Komin baterii nr 7 - opalanie baterii	Kanał zbiorczy spalin przed kominem, jeden króciec ϕ 30 mm.
E30	Komin baterii nr 8 - opalanie baterii	Kanał zbiorczy spalin przed kominem, jeden króciec ϕ 30 mm.
E34	Komin baterii nr 11 - opalanie baterii	Kanał zbiorczy spalin przed kominem, jeden króciec ϕ 30 mm.
E39	Komin baterii nr 12 - opalanie baterii	Kanał zbiorczy spalin przed kominem, jeden króciec ϕ 30 mm.
E49	Wytwórnia Kwasu Siarkowego - ciąg I	Kanał odlotowy z ciągu przed kolektorem zbiorczym gazów odlotowych, króciec pomiarowy ϕ 10 mm.
E49	Wytwórnia Kwasu Siarkowego - ciąg II	Kanał odlotowy z ciągu przed kolektorem zbiorczym gazów odlotowych, króciec pomiarowy ϕ 10 mm.
E49	Wytwórnia Kwasu Siarkowego - ciąg III	Kanał odlotowy z ciągu przed kolektorem zbiorczym gazów odlotowych, króciec pomiarowy ϕ 10 mm.
E22	Wypychanie koksu z baterii nr 5 i 6 - Instalacja odpylania	Króciec pomiarowy ϕ M 64 mm na kolektorze zbiorczym gazów przed instalacją odpylania, drugi króciec ϕ M 64 mm pomiarowy na kolektorze zbiorczym po instalacji odpylania gazów odlotowych do komina.
E28	Wypychanie koksu z baterii nr 7 i 8 - Instalacja odpylania	Króciec pomiarowy ϕ M 64 mm na kolektorze zbiorczym gazów przed instalacją odpylania, drugi króciec ϕ M 64 mm pomiarowy na kolektorze zbiorczym po instalacji odpylania gazów odlotowych do komina.
E37	Wypychanie koksu z baterii nr 11 i 12 - Instalacja odpylania	Króciec pomiarowy ϕ M 64 mm na kolektorze zbiorczym gazów przed instalacją odpylania, drugi króciec ϕ M 64 mm pomiarowy na kolektorze zbiorczym po instalacji odpylania gazów odlotowych do komina.

E50	Ciągi transportowe, przesypy Sortowni koksu nr 3 - Instalacja odpylania	Króćce pomiarowe na emitorze, 1000 mm powyżej poziomu dachu, na prostym, wolnym od zaburzeń odcinku.
-----	---	---

„

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

ArcelorMittal Poland SA w Dąbrowie Górniczej (dawniej: Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Sp. z o.o. w Zdzieszowicach) posiada decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-28/05 z 30.06.2006 r., udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 300 MW_t, dla instalacji pieców koksowniczych o zdolności do 5 mln ton koksu/rok, zlokalizowanych w Zdzieszowicach przy ul. Powstańców Śl. 1 oraz dla instalacji do składowania odpadów innych niż niebezpieczne o zdolności przyjmowania powyżej 10 ton odpadów na dobę i pojemności 1425,31 tys. ton, zlokalizowanej w miejscowości Januszkowice. Decyzja ta została sprostowana postanowieniem Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III-MJP-7636-20/08 z 26.05.2008 r. i nr DOŚ.7222.13.2013.MK z 15.02.2013 r. oraz zmieniona decyzjami Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III-MP-7636-3/08 z 28.10.2008 r., nr DOŚ.IV.AKu.7636-9/09 z 28.08.2009 r., nr DOŚ.AKu.7636-22/10 z 7.06.2010 r., nr DOŚ.7222.78.2012.MK z 18.01.2013 r., nr DOŚ.7222.22.2014.BG z 18.02.2015 r. (decyzja częściowa), nr DOŚ.7222.104.2014.HM z 24.03.2015 r.

Pismem nr DE-43/65/455/2014 z 30.05.2014 r. ArcelorMittal Poland SA w Dąbrowie Górniczej zwróciła się do Marszałka Województwa Opolskiego, jako właściwego organu ochrony środowiska do wydania niniejszej decyzji, w myśl art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska zwanej dalej Poś, z wnioskiem o zmianę ww. pozwolenia zintegrowanego.

Do wniosku Spółka załączyła m.in.:

- dokumentację pn. „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji ArcelorMittal Poland SA Oddział w Zdzieszowicach w części dotyczącej hałasu” (Ekoplan – Opole, luty 2014 r.),
- opracowanie dot. zmiany pozwolenia w zakresie gospodarki odpadami,
- „Instrukcję czynnościową wyliczania i bilansowania odpadów wytwarzanych w procesach technologicznych produkcji pary oraz uzdatniania wody” nr IC/O3.7/Z.556,
- „Procedurę badawczą wykonywania pomiarów emisji substancji gazowych z opalania baterii koksowniczych w warunkach normalnych” nr PB/O3.7/L.776,
- dokument potwierdzający, że wnioskodawca jest uprawniony do występowania w obrocie prawnym,
- potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej,
- upoważnienie do reprezentowania wraz z dowodem poniesienia opłaty skarbowej.

Ww. wniosek został złożony w związku z wynikami okresowej analizy pozwolenia zintegrowanego, gdzie Marszałek Województwa Opolskiego, pismem DOŚ.7222.4.18.2011.BG z 19.09.2013 r., wskazał konieczność zmiany pozwolenia m.in. w związku:

- ze zmianami w instalacjach, które zostały wprowadzone po wydaniu pozwolenia (w tym likwidacji baterii koksowniczych nr 1 i nr 2 wraz z częścią instalacji współpracujących z ww. bateriami),
- z koniecznością weryfikacji danych dotyczących ilości wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego, jak również dotyczących ścieków powstających z eksploatacji tych instalacji,
- z koniecznością weryfikacji oddziaływania instalacji w zakresie emisji substancji do powietrza i emisji hałasu – z uwagi na wykazane w trakcie okresowej analizy pozwolenia okoliczności,
- z koniecznością doprecyzowania niektórych punktów pozwolenia – w tym np.: uzupełnienia pozwolenia o dane dotyczące sposobów hermetyzacji instalacji w Wydziale Węglpochodnych,

sposobie ograniczania emisji po stronie maszynowej baterii 7, 8, 11, 12, sposobie postępowania z gazem surowym – w przypadku braku odbioru gazu z odbieralnika, uzupełnienia pozwolenia o parametry definiujące stan pracy instalacji energetycznego spalania - elektrociepłowni, uzupełnienia pozwolenia w części dotyczącej określenia sposobów postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji, uzupełnienia danych dotyczących emitora Wytwórni Kwasu Siarkowego i zmiany w części dotyczącej określenia emisji dopuszczalnej z tego emitora, umieszczenia procedury dotyczącej ustalenia ilości gazów emitowanych z procesu opalania baterii koksowniczych w treści pozwolenia,

- z koniecznością usunięcia zapisów zawartych w pozwoleniu – dotyczących obowiązków wynikających z mocy prawa.

Ponadto organ wskazał, że w przypadku gdy istnieje konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego obejmującego gospodarkę odpadami – z uwagi na wejście w życie ustawy o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. (Dz. U. z 2013 r., poz.21), która wprowadziła szereg zmian dotyczących uregulowań w zakresie gospodarki odpadami w stosunku do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. Nr 185, poz. 1243 z późn. zmianami) – wymagane jest dostosowanie pozwolenia do nowych wymogów związanych z ww. zmianami w przepisach.

W przedłożonym wniosku o zmianę pozwolenia prowadzący instalację uwzględnił częściowo zakres wynikający z okresowej analizy pozwolenia udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-28/05 z 30.06.2006 r. (wraz z późniejszymi zmianami) oraz zawniósł o dodatkowe zmiany dotyczące funkcjonowania instalacji. Organ uznał, że nie są to istotne zmiany w rozumieniu przepisów ww. ustawy Poś.

W toku postępowania prowadzący instalację był wzywany do uzupełnienia wniosku. Organ podniósł m.in. kwestię dotyczącą konieczności uzupełnienia wniosku o weryfikację oddziaływania instalacji koksowni i elektrociepłowni – z uwagi na ustalenia okresowej analizy pozwolenia zintegrowanego. W odpowiedzi Wnioskodawca uzupełnił wniosek częściowo oraz wniósł o rozstrzygnięcie dwuetapowe, tj. wydanie w pierwszym etapie decyzji częściowej, uwzględniającej zakres, który można wyodrębnić z postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, a następnie o wydanie decyzji uzupełniającej, w wyniku której zostanie uwzględniony pozostały zakres wniosku – wiążący się z ustaleniami okresowej analizy pozwolenia zintegrowanego.

Po przeanalizowaniu przedłożonych materiałów organ przychylił się do wniosku Spółki dotyczącego wydania decyzji częściowej i wydał decyzję nr DOŚ.7222.22.2014.BG z 18.02.2015 r. zmieniającą pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-28/05 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) w zakresie szczegółowo opisanym w uzasadnieniu do ww. decyzji.

Decyzją DOŚ.7222.22.2014.BG z 18.02.2015 r. nie rozpatrzono wniosku w zakresie związanym ze zmianami w sposobie eksploatacji elektrociepłowni (w stosunku do założeń, mających wpływ na określenie emisji maksymalnej z elektrociepłowni - przyjętej do obliczeń rozprzestrzeniania we wniosku z 2005 r. stanowiącym podstawę do udzielenia przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego oraz we wniosku z 2008 r. o zmianę pozwolenia zintegrowanego), polegającego na stosowaniu większego, niż uwzględniono w obliczeniach oddziaływania tej instalacji, udziału paliwa węglowego w stosunku do paliwa gazowego. Nie rozpatrzono również wniosku w zakresie weryfikacji rodzaju i ilości substancji emitowanych do powietrza z eksploatowanych źródeł instalacji koksowni . Ponadto ww. decyzją nie rozpatrzono wniosku w zakresie dotyczącym monitorowania ilości wody powierzchniowej i podziemnej wykorzystywanej przez instalacje. Wniosek o zmianę tego zakresu podyktowany był wynikami okresowej analizy pozwolenia zintegrowanego, prowadzonej przez Marszałka Województwa Opolskiego, zgodnie z którą cyt.: „nie doprecyzowano w oparciu o jakie pomiary ten monitoring ma być prowadzony i gdzie zlokalizowane są mierniki. Zatem zapisy odnośnie monitoringu w tym zakresie wymagają uściślenia.” Przedstawiona początkowo, przez Zakład, propozycja zmiany zapisów dotyczących sposobu prowadzenia monitoringu ilości wody wykorzystywanej na instalacjach nie mogła zostać przyjęta. Zakład zaproponował określenie sposobu monitorowania ilości wykorzystywanej wody w sposób zbieżny z postanowieniami pozwolenia

wodnoprawnego, które reguluje m.in. sposób określania ilości wody pobieranej z ujęć wód podziemnych i powierzchniowych. Pozwolenie wodnoprawne nadaje Zakładowi prawo do poboru wód w określonej ilości oraz normuje sposób monitorowania pobieranej ilości, bez względu na jej przeznaczenie (zarówno na cele technologiczne instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego, jak również na cele inne, np. przeciwpożarowe, socjalne czy do spożycia). Natomiast w pozwoleniu zintegrowanym organ winien określić ilość wykorzystywanej wody na instalacjach objętych pozwoleniem zintegrowanym. Zatem zaproponowany przez wnioskodawcę sposób monitorowania ilości wody pobieranej z ujęć nie oddawał rzeczywistej ilości wody zużywanej na instalacjach objętych pozwoleniem zintegrowanym. W związku z powyższym, pismem z 11 lutego 2015 r. nr DOŚ.7222.22.2014.BG organ zwrócił się do wnioskodawcy o określenie sposobu monitorowania ilości wody powierzchniowej i podziemnej pobieranej (wykorzystywanej) wyłącznie na potrzeby instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego. Stosowne informacje przesłano przy piśmie z 27 lutego 2015 r. nr DE-43/35/221/2015 (data wpływu 03.03.2015 r.).

Ponadto, mając na uwadze to, że w trakcie prowadzenia niniejszego postępowania weszła w życie ustawa z 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2014 r., poz. 1101) oraz rozporządzenie 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), które zmienia wymagania dotyczące eksploatacji źródeł spalania paliw (w tym definiowania okresów rozruchu i wyłączania instalacji oraz zmiany obowiązujących standardów emisyjnych z instalacji) oraz fakt, że prowadzący instalację, w trakcie postępowania, zawnioskował o rozpatrzenie ww. zakresu w decyzji uzupełniającej - z uwagi na konieczność weryfikacji oddziaływania instalacji pod kątem emisji substancji do powietrza, tutejszy organ wezwał prowadzącego instalację, w piśmie DOŚ.7222.22.2014.BG z 26.01.2015 r., do uwzględnienia - w przeprowadzanej analizie - wyżej wymienionych wymogów. Poinformował również wnioskodawcę o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do 31 maja 2015 r.

Pismem DE-43/63/434/2015 z 29.04.2015 r. prowadzący instalację przedłożył analizę wpływu instalacji na środowisko – pod kątem wprowadzania gazów i pyłów do powietrza. Dokumentacja ta wymagała szeregu wyjaśnień i uzupełnień, w tym m.in. w zakresie zweryfikowanych przez wnioskodawcę danych, przyjętych do przeprowadzonej oceny wpływu instalacji na stan jakości powietrza w otoczeniu zakładu i w zakresie dowodów dotyczących możliwości dotrzymania, przez źródła elektrociepłowni, standardów emisyjnych obowiązujących od 1.01.2016 r., określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z 4.11.2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji ... (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546).

Organ, pismem DOŚ.7222.22.2014.BG z 12.06.2015 r., wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia wniosku. Odpowiedź przesłano pismem nr DE-43/73/565/2015 r. z czerwca 2015 r. Z uwagi na konieczność dalszych wyjaśnień i uzupełnień oraz wprowadzenia korekt w danych, organ wystosował kolejne wezwania – pismami nr DOŚ.7222.22.2014.BG z 20.07.2015 r., z 17.09.2015 r. i z 15.10.2015 r., na które zakład odpowiedział pismami DE-43/84/720/2015 z 13.08.2015 r., DE-43/101/862/2015 z 30.09.2015 r. oraz DE-43/103/909/2015 z 22.10.2015 r.

W trakcie prowadzonego postępowania o zmianę pozwolenia zintegrowanego organ informował wnioskodawcę o przedłużaniu terminu załatwienia sprawy – ostatecznie ustalono termin: do 30 października 2015 r.

W pozwoleniu zintegrowanym obowiązującym do czasu wydania niniejszej decyzji, treść określająca warunki dopuszczalnej emisji z instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 300 MW_t została nadana decyzją nr DOŚ.III-MP-7636-3/08 z 28.10.2008 r. zmieniającą pozwolenie zintegrowane i obejmuje warunki obowiązujące od 1.01.2008 r. Z uwagi na to, że w trakcie prowadzenia niniejszego postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego zmieniły się opisane wyżej przepisy o ochronie środowiska, Marszałek Województwa Opolskiego, zgodnie z art. 216 ust.1. pkt.1 ustawy ww. Prawo ochrony środowiska, przeprowadził analizę pozwolenia zintegrowanego, a następnie, pismem DOŚ.7222.4.15.2015 r. z 9.06.2015 r., poinformował Spółkę

o jej wynikach przedstawiając konieczny zakres zmian tego pozwolenia, dotyczący eksploatacji instalacji spalania paliw o mocy nominalnej 300 MW_t do końca 2015 r. i od 1.01.2016 r.

Dla potrzeb analizowanego wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego przeprowadzone zostały obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu. W ocenie wpływu instalacji na jakość powietrza w otoczeniu zakładu uwzględnione zostały wszystkie źródła emisji eksploatowane przez Spółkę na terenie zakładu w Zdieszowicach przy ul. Powstańców 1, tj. źródła emisji zorganizowanej i niezorganizowanej. Prowadzący instalację, uwzględniając wyniki okresowej analizy pozwolenia zintegrowanego przeprowadzonej przez Marszałka Województwa Opolskiego, gdzie wskazano na konieczność weryfikacji oddziaływania instalacji w zakresie emisji substancji do powietrza, ponownie przeanalizował wskaźniki emisji z instalacji koksowni oraz przeanalizował dane dotyczące sposobu eksploatacji elektrociepłowni (pod kątem wielkości udziału paliwa węglowego, którego stosowanie jest – wg prowadzącego instalację - niezbędne dla zapewnienia ciągłości eksploatacji instalacji). Z wniosku wynika, że do określenia wielkości emisji z poszczególnych źródeł emisji i procesów instalacji koksowni przyjęto aktualnie dane w oparciu m.in. o: „Przewodnik metodyczny PRTR identyfikacji i raportowania uwalnianych i transferowanych zanieczyszczeń z Zakładów Koksowniczych „Zdzieszowice” Sp. z o.o.” – Raport z pracy nr C2-669/2007/NP.-1 Instytutu Podstaw Inżynierii Środowiska PAN, Zabrze, 2009 r., „Pomiary emisji niezorganizowanej z procesu koksowania węgla na bateriach koksowniczych” K. Klejnowski i inni – Materiały z Konferencji Naukowo-Technicznej, Koksownictwo – Ustroń 2009 r., „Emisja zanieczyszczeń powietrza z procesu koksowania węgla” J. Kapała – Wyd. ATH, Bielsko-Biała 2003 r. Zatem zmiany w wielkości emisji z poszczególnych istniejących źródeł emisji koksowni wynikają z weryfikacji wskaźników emisji z instalacji koksowniczej. W przypadku instalacji spalania paliw (elektrociepłowni) przyjęto aktualnie, że podstawowym paliwem jest gaz koksowniczy, a węgiel energetyczny będzie stosowany tylko w sytuacjach niezbędnych dla zapewnienia ciągłości eksploatacji instalacji spalania paliw (np. w przypadkach obniżenia wydajności kotła poniżej dopuszczalnego minimum przy spalaniu gazu, podczas awaryjnego ograniczenia dostawy gazu koksowniczego). W obliczeniach wpływu instalacji na jakość powietrza w otoczeniu zakładu prowadzący instalację założył czas eksploatacji elektrociepłowni z maksymalnym udziałem węgla na poziomie 23 % (jako energia wprowadzona w paliwie) - 1400 godzin w roku oraz czas eksploatacji elektrociepłowni z maksymalnym udziałem węgla na poziomie 50 % (jako energia wprowadzona w paliwie) - 60 godzin w roku.

Ww. obliczenia wykazały, że emisja substancji wprowadzanych do powietrza z instalacji eksploatowanych na terenie Oddziału w Zdieszowicach (w sposób zorganizowany i niezorganizowany) nie spowoduje, poza granicami terenu, do którego Spółka posiada tytuł prawny, przekroczeń stężeń dopuszczalnych określonych w ww. rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031), ani przekroczeń 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). Analizą objęto substancje takie jak pył ogółem, PM₁₀ i PM_{2,5}, dwutlenek siarki, dwutlenek azotu, tlenek węgla, amoniak, benzen, benzo(a)piren, cyjanowodór, fenol, kwas siarkowy, siarkowodór, substancje smołowe, węglowodory alifatyczne, węglowodory aromatyczne. Aktualny stan zanieczyszczeń powietrza w miejscowości Zdieszowice, wg informacji określonej przez WIOŚ w Opolu, załączonej do wniosku, wskazuje na występowanie przekroczenia dopuszczalnego średniorocznego poziomu stężeń pyłu PM₁₀ i PM_{2,5}. Prowadzący instalację przeprowadził, w oparciu o dane GUS i WIOŚ w Opolu oraz w oparciu o dokumenty strategiczne województwa opolskiego, analizę stanu jakości powietrza w rejonie miejscowości Zdieszowice, na tle województwa opolskiego, w której przedstawił m.in. sezonową zmienność poziomu stężeń pyłu PM₁₀ i PM_{2,5} w powietrzu oraz udział poszczególnych grup źródeł emisji w poziomie stężeń średniorocznych na tym obszarze. W instalacji koksowniczej i instalacji spalania paliw nie dokonano istotnych zmian. Są to instalacje istniejące, których wpływ jest uwzględniony w aktualnym tle. Zmiany wielkości emisji – w przypadku instalacji koksowniczej wynikają przede wszystkim z weryfikacji przyjętych wskaźników.

Prowadzący instalację, w odpowiedzi na uwagi organu dotyczące konieczności dokonania analizy w zakresie dotrzymywania standardów emisyjnych obowiązujących od 1.01.2016 r., wykazał, że eksploatacja instalacji spalania paliw o mocy nominalnej 300 MW_t (elektrociepłowni) nie będzie powodować przekroczenia ww. standardów emisyjnych, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z 4.11.2014 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). (zaostrzonych w stosunku do aktualnie obowiązujących dla przedmiotowej instalacji). W tym celu przeanalizowane zostały wyniki pomiarów ciągłych z ww. instalacji z lat 2013-2014 oraz przedstawiono sposoby ograniczenia ryzyka wystąpienia zakłóceń w pracy urządzeń ograniczających emisję pyłu z ww. instalacji.

Po przeanalizowaniu złożonych przez wnioskodawcę dokumentów wraz z uzupełnieniami, niniejszą decyzją częściową (w rozumieniu art. 104 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zmianami)) zmieniono spółce ArcelorMittal Poland SA w Dąbrowie Górniczej, pozwolenie zintegrowane nr ŚR.III-MJ-6610-1-28/05 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) dla instalacji eksploatowanych na terenie Oddziału w Zdzeszowicach – uzupełniając rozstrzygnięcie zawarte w decyzji Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.7222.22.2014.BG z 18.02.2015 r. o zakres dotyczący:

- zmiany dopuszczalnych warunków eksploatacji źródeł spalania paliw w elektrociepłowni (w tym doprecyzowanie parametrów charakteryzujących pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych takich jak rozruch i wyłączenie instalacji) oraz zmiany wielkości dopuszczalnej emisji substancji do powietrza z ww. źródeł, w szczególności dot. procesu spalania węgla kamiennego, dla okresu do 31.12.2015 r. - po weryfikacji obowiązujących standardów emisyjnych z instalacji i po weryfikacji danych dotyczących wielkości strumienia objętości gazów z procesu spalania oraz maksymalnego udziału paliwa węglowego w wariacie wielopaliwowej eksploatacji (przyjętego do określenia wielkości emisji z tej instalacji uwzględnionej w obliczeniach poziomów substancji w powietrzu w otoczeniu zakładu),
- określenia dopuszczalnych warunków eksploatacji źródeł spalania paliw w elektrociepłowni (w tym parametrów charakteryzujących pracę instalacji, określających moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji) oraz określenia wielkości dopuszczalnej emisji substancji do powietrza z elektrociepłowni dla okresu od 1.01.2016 r. - w związku ze zmianą przepisów, tj. ustawy Prawo ochrony środowiska i rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych z instalacji,
- zmian w opisie parametrów instalacji energetycznego spalania paliw, istotnych z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom i w ilości wykorzystywanych paliw, aktualizujących dane dot. sposobu eksploatacji elektrociepłowni,
- zmiany dopuszczalnych wielkości emisji substancji do powietrza z koksowni, aktualizacji danych dotyczących źródeł powstawania oraz miejsc wprowadzania substancji do powietrza (po weryfikacji – przez prowadzącego instalację - danych dotyczących źródeł emisji i emitorów, danych dotyczących rodzaju i wielkości emisji z tej instalacji i uwzględnieniu ich w obliczeniach poziomów substancji w powietrzu w otoczeniu zakładu),
- uwzględnienia zmiany w instalacji polegającej na wyposażeniu sortowni nr 3 w instalację odpylania (kondycjonowania) powietrza,
- dookreślenia sposobu monitorowania ilości wody pochodzącej z poszczególnych źródeł, wykorzystywanej na potrzeby instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Dopuszczalną emisję z instalacji spalania paliw (elektrociepłowni) określono zgodnie z wymaganiami art. 211 ust. 2 pkt 1 ustawy Poś i rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546).

Z uwagi na to, że na terenie Oddziału w Zdieszowicach eksploatowana jest instalacja spalania paliw wyposażona w trzy kotły OPG-140 o mocy nominalnej 100 MW_t każdy, z których spaliny odprowadzane są przez wspólny komin – stosuje się do tej instalacji „pierwszą zasadę łączenia” opisaną w art. 157a ust.2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Ww. przepis określający zasady łączenia stosuje się, zgodnie z art. 23 ust.1 (pkt.2) ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r., poz. 1101), od dnia 1 stycznia 2016 r. - w przypadku źródeł spalania paliw, dla których pozwolenie na budowę wydano przed 7 stycznia 2013 r. lub wnioski o wydanie takiego pozwolenia zostały złożone przed tym dniem, i źródła zostały oddane do użytkowania nie później niż w dniu 7 stycznia 2014 r.

Biorąc pod uwagę to, że pozwolenia na budowę dla ww. kotłów eksploatowanych na terenie Oddziału w Zdieszowicach były wydane przed 1 lipca 1987 r. i źródła te były oddane do użytkowania przed 7 stycznia 2014 r. (tj. kotły OPG-140 nr 1 i 2 – w 1975 r. a kocioł OPG-140 nr 3 – w 1994 r.), czyli ww. instalacja stanowi „źródło istniejące”, na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń współspalania odpadów - emisję dopuszczalną z uwzględnieniem „pierwszej zasady łączenia” określono od 1.01.2016 r.

Zgodnie z treścią art. 224 ust.4 ustawy Prawo ochrony środowiska, nie określono dopuszczalnych wielkości emisji dla emitowanych z instalacji spalania paliw o mocy 300 MW_t substancji takich jak: tlenek węgla i bezno(a)piren - z uwagi na nieobjęcie tych substancji standardami emisyjnymi.

Mając na uwadze art. 202 ust. 2a pkt. 1 ustawy Poś, nie określono emisji dopuszczalnej ze źródeł eksploatowanych na terenie zakładu w Zdieszowicach, z których substancje wprowadzane są do powietrza w sposób niezorganizowany lub za pośrednictwem wentylacji grawitacyjnej. Wielkość emisji dopuszczalnej dla pojedynczych emitorów, w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, ustalono zgodnie z wnioskiem strony. Dopuszczalna emisja roczna została ustalona na podstawie danych określonych przez wnioskodawcę.

W niniejszej decyzji ustalono również parametry operacyjne pozwalające na określenie momentu zakończenia rozruchu i rozpoczęcia wyłączenia źródła spalania paliw - z uwzględnieniem decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych. Sposób określenia okresów rozruchu i wyłączenia instalacji oraz datę, od której obowiązywać będą te zasady ustalono w oparciu o wymogi zawarte w art. 157a ust. 1 pkt. 3 ustawy Poś, w §2 pkt. 5 ww. rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji ... oraz w art. 23 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw.

Ponadto w decyzji uwzględniono również zmianę w obiekcie sortowni nr 3, polegającą na wyposażeniu ciągów technologicznych zlokalizowanych w tym obiekcie w odciągi oraz instalację odpylania (kondycjonowania) powietrza. Zmiana ta została uwzględniona zarówno w treści decyzji dotyczącej opisu instalacji i w ustaleniu dopuszczalnych emisji jak i w punkcie określającym lokalizację stanowisk do pomiaru wielkości emisji. Zgodnie z danymi zawartymi we wniosku niniejszą decyzją wprowadzono również nową numerację emitorów, uzupełniono dane dotyczące stosowanych środków ograniczających emisję substancji do powietrza z procesu obsadzania komór oraz dane dotyczące istniejących źródeł emisji niezorganizowanej wydziału węglpochodnych, zweryfikowano parametry emitorów - wież gaszenia koksu (zmiany w związku z remontami wież).

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Za wydanie decyzji we wnioskowanym zakresie uiszczono opłatę skarbową, zgodnie z pozycją III.46 punkt 1 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity - Dz. U. z 2014 r., poz. 1628), w wysokości 1005,50 zł (słownie złotych: jeden tysiąc pięć złotych i 50/100). Wpłaty dokonano przelewem na konto Urzędu Miasta Opola Bank Millennium SA nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249 w dniu 23 maja 2014 r.

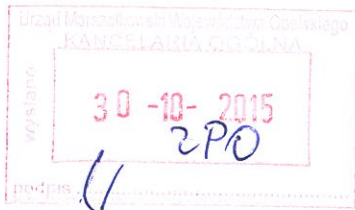
Z up. Marszałka Województwa

Manfred Grabelus
DIREKTOR
Departamentu Ochrony Środowiska

Otrzymuje:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. Pan Krzysztof Kowolik – Pełnomocnik ArcelorMittal Poland SA w Dąbrowie Górniczej
Oddział w Zdziechowicach
ul. Powstańców Śląskich 1
47-330 Zdziechowice
2. aa.



Starszy Specjalista

Barbara Gabryelska

29.10.2015r

Z-ca Dyrektora Departamentu
Ochrony Środowiska
Kierownik Referatu Pozwoleń Środowiskowych
Małgorzata Juszczyńska