

DOŚ.7222.147.2014.MSu

Opole, dnia 30 listopada 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) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z póź. zmianami), po rozpatrzeniu wniosku Energetyki Ciepłej Opolszczyzny nr OS/02/2320-0004/00012/14 z 18 listopada 2014 r. (data wpływu do UMWO – 20 listopada 2014 r.) wraz z późniejszymi uzupełnieniami i rozszerzeniem wniosku wniesionym w piśmie nr OS/02/2320-0002/00004/15 z 7 kwietnia 2015 r. (data wpływu do UMWO – 10 kwietnia 2015 r.), w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego przez Wojewodę Opolskiego decyzją nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.), dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu

orzekam

I. Zmienić decyzję Wojewodę Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.), udzielającą Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, w następujący sposób:

1. W punkcie 1 (strona 1 decyzji), wielkość „323,3 MW_t” określająca łączną moc instalacji, wyrażonej jako energia chemiczna wprowadzona w paliwie, zastępuje się wielkością „320,34 MW_t”.
2. W punkcie I.3.1. pn. „Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego” w tabeli nr 1, w wierszu 1, w kolumnie 3 (strona 2 decyzji) w części charakteryzującej obiekt CC3, po akapicie rozpoczynającym się od słów „kocioł pyłowy WP-120 nr 2 o parametrach:...” a przed akapitem rozpoczynającym się od słów „urządzenia pomocnicze...” dodaje się zapis o brzmieniu:

„Do 31 grudnia 2016 r. w kotle WP-120 prowadzone będą próby współspalania mieszanką węgla kamiennego z węglem brunatnym w ilości 300 Mg, o parametrach Wd ≈ 15 -17 MJ/kg, s ≈ 0,5 – 0,6 %, w której przewiduje się ok. 30 % udziału węgla brunatnego i 70 % węgla kamiennego.”

3. W punkcie I.3.1. pn. „Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego” w tabeli nr 1, w wierszu 1, w kolumnie 3 (strona 2 decyzji) w części charakteryzującej obiekt CC3 – urządzenia pomocnicze, treść o brzmieniu:

„... • urządzenia instalacji rozpałkowej: magazyn oleju wraz z instalacją doprowadzającą olej:
- dwa podziemne zbiorniki oleju o pojemności 50 m³,
- przepompownia oleju,...”

otrzymuje brzmienie:

- „... • urządzenia instalacji rozpałkowej: magazyn oleju wraz z instalacją doprowadzającą olej:
- jeden podziemny, dwusekcyjny zbiornik oleju o pojemności całkowitej 50 m³,
- przepompownia oleju, ...”

4. W punkcie I.3.1. pn. „Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego” w tabeli nr 1, w wierszu 1, w kolumnie 3 (strona 3 decyzji) w części charakteryzującej obiekt CC2 treść o brzmieniu:

„... **2 kotły rusztowe WR-25 o parametrach:**

- producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, oddane do użytku 1.11.1975 i 24.12.1975 r.,
- moc cieplna - kocioł nr 3 - 29,1 MW, kocioł nr 4 - 32,6 MW,
- sprawność energetyczna:
 - kocioł nr 3 – 78%,
 - kocioł nr 4 – 83%,
- moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej do procesu przy obciążeniu nominalnym:
 - kocioł nr 3 – 37 308 kW,
 - kocioł nr 4 – 39 277 kW, ...”

otrzymuje brzmienie:

„... **2 kotły rusztowe WR-25 o parametrach:**

- producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, oddane do użytku 1.11.1975 i 24.12.1975 r.,
- moc cieplna - kocioł nr 3 - 29,1 MW, kocioł nr 4 - 32,6 MW,
- sprawność energetyczna:
 - kocioł nr 3 – 85%,
 - kocioł nr 4 – 83%,
- moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej do procesu przy obciążeniu nominalnym:
 - kocioł nr 3 – 34 325 kW,
 - kocioł nr 4 – 39 277 kW, ...”

5. W punkcie I.3.1. pn. „Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego” w tabeli nr 1, w wierszu 1, w kolumnie 3 (strona 5 decyzji) w części opisującej proces produkcji w obiekcie CC3 po akapicie rozpoczynającym się od słów „spalanie węgla kamiennego...” a przed akapitem rozpoczynającym się od słów „Magazyn oleju...” dodaje się zapis o brzmieniu:

„Do 31 grudnia 2016 r. w kotle WP-120 prowadzone będą próby współspalania węgla kamiennego z węglem brunatnym w ilości 300 Mg, o parametrach $W_d \approx 15 - 17$ MJ/kg, $s \approx 0,5 - 0,6$ %.
Węgiel brunatny gromadzony będzie w nieczynnym zasobniku zlikwidowanego kotła WP-120 nr 1, w postaci brykietu dostarczanego transportem samochodowym wprost do leja zypowego taśmociągu nawęglania instalacji CC3. Podawany będzie na jeden z trzech młynów węglowych a następnie jako mieszanka, w której przewiduje się ok. 30 % udziału węgla brunatnego i 70 % udziału węgla kamiennego, istniejącymi przewodami pyłowymi i dyszami będzie kierowany do kotła - palników węglowych.”

6. W punkcie I.3.1. pn. „Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego” w tabeli nr 1, w wierszu 1, w kolumnie 3 (strona 5, 6 decyzji) w części opisującej proces produkcji w obiekcie CC3 treść o brzmieniu:

„Magazyn oleju zlokalizowany w centralnej części zakładu, stanowią dwa podziemne zbiorniki oleju o pojemności 50 m³ każdy.

Zbiorniki zmodernizowane zostały w 2005 roku z wykorzystaniem technologii wytwarzania wielowarstwowej wewnętrznej powłoki z użyciem żywic epoksydowych, wyposażone są w system monitoringu szczelności.

Olej opałowy dostarczany jest cysternami samochodowymi o pojemności 16, 20 lub 32 m³, i na zabezpieczonym stanowisku przepompowywany do zbiorników. Ze zbiorników, poprzez przepompownię, własną instalacją ciepłowni dostarczany jest do palników rozpałkowych kotła WP-120.”

otrzymuje brzmienie:

„Magazyn oleju zlokalizowany w centralnej części zakładu, stanowi podziemny dwupłaszczowy dwusekcyjny zbiornik oleju o pojemności całkowitej 50 m³ oraz obiekt przepompowni oleju.

Zbiornik jest wyposażony w alarmowy (alarm dźwiękowy i świetlny) system monitoringu szczelności.

Olej opałowy dostarczany jest cysternami samochodowymi o pojemności 16, 20 lub 32 m³, i na zabezpieczonym stanowisku rozładunku (taca, wybetonowane podłoże) przepompowywany do zbiornika. Ze zbiornika, poprzez przepompownię, własną instalacją ciepłowni dostarczany jest do palników rozpałkowych kotła WP-120.”

7. W punkcie III.1.1 pn. „Źródła powstania oraz miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, środki ograniczające emisję” w tabeli nr 6 (str. 14 decyzji) treść o brzmieniu:

„Instalacja do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 323,3 MW”

otrzymuje brzmienie:

„Instalacja do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 320,34 MW_t”.

8. W punkcie III.1.1 pn. „Źródła powstania oraz miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, środki ograniczające emisję” tabela nr 6 (str. 14, 15 decyzji) treść wiersza 1, 7, 8 otrzymuje nowe brzmienie:

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			
				H [m]	D [m]	Tg [K]	Czas eksploatacji [godz.]
1	E-1	Kocioł WP-120 <i>opalany węglem kamiennym</i>	elektrofiltr	150,0	3,1	391	5081
		Kocioł WR-120 <i>opalany węglem kamiennym i węglem brunatnym okresowo do 31.12.2016 r.</i>					240
7	E-10	Sekcja nr 1 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	brak	4,4	0,05	281	20
8	E-11	Sekcja nr 2 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	brak	4,4	0,05	281	20

9. W punkcie III.1.2. pn. „Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji” tabela nr 7 (str. 15, 16 decyzji) otrzymuje nowe brzmienie:

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna		
				ze źródła [mg/m ³ _u] 6%	z emitora * [mg/m ³ _u] 6%	
Instalacja spalania paliw						
do 31.12.2015 r.						
1.	E-1	Kocioł WP-120 o mocy cieplnej 148,8 MW _t opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu*	500	500	
			Dwutlenek siarki	795	795	
			Pył ogółem	100	100	
			od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r.			
			Tlenki azotu*	500	500	
			Dwutlenek siarki	795	795	
			Pył ogółem	100	100	
			od 1.01.2023 r.			
			Tlenki azotu*	-	450	
Dwutlenek siarki	-	250				
Pył ogółem	-	25				
2.	E-1	Kocioł WP-120 o mocy cieplnej 148,8 MW _t w czasie spalania mieszanki węgla kamiennego z węglem brunatnym do 31.12.2016 r.	Tlenki azotu*	$E_d = \frac{Wd_w \times B_w \times 500 + Wd_b \times B_b \times 400}{Wd_w \times B_w + Wd_b \times B_b}$	$E_d = \frac{Wd_w \times B_w \times 500 + Wd_b \times B_b \times 400}{Wd_w \times B_w + Wd_b \times B_b}$	
			Dwutlenek siarki	795	795	
			Pył ogółem	100	100	
Objaśnienia do wzoru:						
$E_d = \frac{Wd_w \times B_w \times 500 + Wd_b \times B_b \times 400}{Wd_w \times B_w + Wd_b \times B_b}$						
<p>Ed - emisja dopuszczalna w mg/m³_u przy zawartości 6% tlenu w gazach [mg/m³_u], Wd_w - wartość opałowa węgla kamiennego [kJ/kg], Wd_b - wartość opałowa węgla brunatnego [kJ/kg], B_w - zużycie węgla kamiennego [kg/h], B_b - zużycie węgla brunatnego [kg/h], 500 - standard emisyjny dla węgla kamiennego [mg/m³_u], 400 - standard emisyjny dla węgla brunatnego [mg/m³_u].</p>						
do 31.12.2015 r.						
3.	E-2	Kocioł WR-25 nr 3 o mocy cieplnej 34,325 MW _t opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu*	400	400	
			Dwutlenek siarki	1500	$\frac{E_{ds1} \times V_{N1} + E_{ds2} \times V_{N2} + E_{ds3} \times V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$	
			Pył ogółem	400	$\frac{E_{ds1} \times V_{N1} + E_{ds2} \times V_{N2} + E_{ds3} \times V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$	
		Kocioł WR-25 nr 4 o mocy cieplnej 39,277 MW _t opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu*	400		
			Dwutlenek siarki	1500		
			Pył ogółem	400		
			Kocioł OR-50N	Tlenki azotu*		400

		o mocy cieplnej 46,758 MW _t <i>opalani węglem kamiennym</i>	Dwutlenek siarki	1300		
			Pył ogółem	100		
od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r.						
4.	E-2	Kocioł WR-25 nr 3 o mocy cieplnej 34,325 MW _t <i>opalani węglem kamiennym</i>	Tlenki azotu*	400	400	
			Dwutlenek siarki	1500	$\frac{E_{ds1} \times V_{N1} + E_{ds2} \times V_{N2} + E_{ds3} \times V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$	
			Pył ogółem	400	$\frac{E_{ds1} \times V_{N1} + E_{ds2} \times V_{N2} + E_{ds3} \times V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$	
		Kocioł WR-25 nr 4 o mocy cieplnej 39,277 MW _t <i>opalani węglem kamiennym</i>	Tlenki azotu*	400		
			Dwutlenek siarki	1500		
			Pył ogółem	400		
	Kocioł OR-50N o mocy 46,758 MW _t <i>opalani węglem kamiennym</i>	Tlenki azotu*	400			
		Dwutlenek siarki	1300			
		Pył ogółem	100			
	od 1.01.2023 r.					
	5.	E-2	Zespół kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N o łącznej mocy 120,36 MW _t <i>opalanymi węglem kamiennym</i>	Tlenki azotu*	-	450
				Dwutlenek siarki	-	250
Pył ogółem				-	25	
Objaśnienia do wzoru:						
$E_{ds} = \frac{E_{ds1} \times V_{N1} + E_{ds2} \times V_{N2} + E_{ds3} \times V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}} \text{ (dla N=WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR 50N)}$						
E_{ds} – emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z emitora, w mg/m ³ u,						
E_{ds1} , E_{ds2} , E_{ds3} – emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z pracujących kotłów nr 1, nr 2, nr 3, w mg/m ³ u,						
V_{N1} , V_{N2} , V_{N3} , – nominalny strumień objętości gazów odlotowych z kotła nr 1, nr 2, nr 3.						
Objaśnienie:						
[*] - od 1.01.2023 r. emisja z emitora E-1 = emisji ze źródła, tj. z kotła WP-120, a z emisja z emitora E-2 = emisji z zespołu źródeł złożonych z części źródeł, tj. kotła WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR50N.						
				kg/h	kg/h	
6.	E-3	Turbina gazowa TEMPEST EGT- EC1 Stein Fasel o mocy cieplnej 25,14 MW _t <i>opalanymi gazem</i>	Dwutlenek azotu	8,21	8,21	
			Dwutlenek siarki	0,96	0,96	
			Pył ogółem	0,14	0,14	
			Tlenek węgla	0,27	0,27	
				ze źródła [mg/m³] 3%	z emitora [mg/m³] 3%	
do 31.12.2015 r.						
7.	E-4	Kocioł ERK-25 STEIN/SEFARO	Tlenki azotu*	300	300	
			Dwutlenek siarki	35	35	

		o mocy cieplnej 26,04 MW _t opalanym gazem	Pył ogółem	5	5	
			od 1.01.2016 r.			
			Tlenki azotu*	300	300	
			Dwutlenek siarki	35	35	
			Pył ogółem	5	5	
				kg/h	kg/h	
8.	E-10	Sekcja nr 1 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ²	Węglowodory alifatyczne	0,031667	0,031667	
9.	E-11	Sekcja nr 2 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ²	Węglowodory alifatyczne	0,031667	0,031667	
10.	E-12	Przepompownia oleju opałowego	Węglowodory alifatyczne	0,0054	0,0054	
11.	E-13		Węglowodory alifatyczne	0,0054	0,0054	
Emisja roczna z instalacji do 31.12.2015 r. i od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r.				Mg/rok		
			Dwutlenek siarki	1379,4		
			Dwutlenek azotu	569,9		
			Pył ogółem	188,2		
			Tlenek węgla	3,873		
			Węglowodory alifatyczne	0,096		
Emisja roczna z instalacji od 1.01.2023 r.			Dwutlenek siarki	334,1		
			Dwutlenek azotu	585,3		
			Pył ogółem	31,2		
			Tlenek węgla	3,873		
			Węglowodory alifatyczne	0,096		
Instalacje pozostałe						
				kg/h	kg/h	
12.	E-7	Stacja emulgatu – zbiornik retencyjny popiołu	Pył ogółem	0,0022	0,0022	
Emisja roczna z instalacji				Mg/rok		
			Pył ogółem	0,0005		

Objaśnienie:

[*] – tlenki azotu rozumie się przez to tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

10. W punkcie III.3.1. pn. „Źródła powstawania odpadów ” w części opisującej odpady wytworzone przez służby utrzymania ruchu oraz w czasie prac inwestycyjnych i remontowych na instalacji IPPC (str. 18, 19 decyzji) wiersz o brzmieniu:

„... - odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty – osady z czyszczenia zbiorników magazynowych oleju opałowego”

otrzymuje nowe brzmienie:

„... - odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty – osady z czyszczenia zbiornika magazynowego oleju opałowego”.

11. Punkt IV.1. pn. „Opis wariantów pracy ciepłowni w warunkach odbiegających od normalnych” (strona 27 decyzji) otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„IV. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych, warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w takich przypadkach, środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń ograniczających emisję tak szybko jak to możliwe pod względem technicznym

1. Warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia, środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to jest możliwe pod względem technicznym – obowiązują od 1 stycznia 2016 r.

Kocioł WP-120

Za koniec okresu rozruchu uznaje się:

- osiągnięcie wydajności cieplnej (mocy kotła liczonej z wody) równej 43 MW_t,
- osiągnięcie i ustabilizowanie się w okresie co najmniej 20 minut temperatury spalin za POPO1 i POPO2 w wysokości co najmniej 115 °C.

Za początek okresu wygaszania uznaje się zatrzymanie wszystkich młynów węglowych.

Kocioł WR-25 nr 3

Za koniec okresu rozruchu uznaje się:

- osiągnięcie wydajności cieplnej (mocy kotła liczonej z wody) równej 9,3 MW_t,
- osiągnięcie i ustabilizowanie się w okresie co najmniej 20 minut temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C.

Za początek okresu wygaszania uznaje się wyłączenie wszystkich napędów rusztów.

Kocioł WR-25 nr 4

Za koniec okresu rozruchu uznaje się:

- osiągnięcie wydajności cieplnej (mocy kotła liczonej z wody) równej 8 MW_t,
- osiągnięcie i ustabilizowanie się w okresie co najmniej 20 minut temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C.

Za początek okresu wygaszania uznaje się wyłączenie wszystkich napędów rusztów.

Kocioł OR50 N

Za koniec okresu rozruchu uznaje się:

- osiągnięcie wydajności cieplnej (mocy kotła liczonej z wody) równej 10 MW_t,
- osiągnięcie i ustabilizowanie się w okresie co najmniej 20 minut temperatury spalin na wylocie z kotła w wysokości co najmniej 115 °C.

Za początek okresu wygaszania uznaje się wyłączenie wszystkich napędów rusztów.

Ustala się następujące środki minimalizujące okresy rozruchów i wyłączeń kotłów:

- bieżąca kontrola przestrzegania warunków pozwolenia zintegrowanego określających maksymalny dopuszczalny czas trwania okresów rozruchu i wygaszania kotłów,
- podejmowanie działań korygująco-zapobiegawczych zgodnie z zasadami Zintegrowanego Systemu Zarządzania w sytuacji stwierdzenia wydłużenia czasów pojedynczych rozruchów i wygaszeń, obejmujących m.in. analizę przyczyn tego wydłużenia,
- utrzymywanie w należytym stanie urządzeń i układów sterowania i automatyki.

Ustala się następujące środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to jest możliwe pod względem technicznym:

- bieżąca kontrola przestrzegania warunków pozwolenia zintegrowanego określających warunki wprowadzania do powietrza pyłów i gazów podczas rozruchu i wygaszania kotłów,
- funkcjonowania komputerowych systemów nadzoru i sterowania, monitorujących proces technologiczny i wielkość emisji, w tym systemu zbierającego i archiwizującego dane o parametrach technologicznych wraz z wizualizacją przebiegu procesu oraz załączania poszczególnych urządzeń w czasie rzeczywistym oraz systemu ciągłego pomiaru emisji substancji do powietrza z emitorów E-1 i E-2,
- przestrzeganie szczegółowych instrukcji eksploatacji urządzeń,
- funkcjonowanie Zintegrowanego Systemu Zarządzania, obejmującego system zarządzania środowiskiem.

2. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych, warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w takich przypadkach

Lp.	Źródło	Sytuacja odbiegająca od normalnych	Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych	Warunki wprowadzania substancji i energii do środowiska
1.	Kocioł WP-120	Rozruch od stanu zimnego, tj. takiego gdy: temperatura w komorze paleniskowej kotła jest niższa od 100 °C	24 h, nie dłużej niż do osiągnięcia przez kocioł wydajności 43 MW _t oraz temperatury spalin za POPO1 i POPO2 równej co najmniej 115 °C.	bez pracy elektrofiltra
		Rozruch od stanu gorącego, tj. takiego, gdy: temperatura w komorze paleniskowej kotła jest wyższa od 100°C	2 h, nie dłużej niż do osiągnięcia przez kocioł wydajności 43 MW _t oraz temperatury spalin za POPO1 i POPO2 równej co najmniej 115 °C	bez pracy elektrofiltra
		Wygaszanie – od momentu zatrzymania ostatniego młyna węglowego	1,5 h, nie dłużej niż do czasu wyłączenia wentylatorów spalin.	bez pracy elektrofiltra od momentu, gdy temperatura spalin spadnie poniżej 115 °C
		Czyszczenie powierzchni ogrzewalnych kotła: zrzucanie pyłu z orurowania kotła, włączenie palników olejowych w celu podtrzymania płomienia. Możliwe: „wypadnięcie” kotła z powodu zadziałania zabezpieczeń od ciśnienia w komorze paleniskowej lub zaniku płomienia.	5 min	zaburzenie stabilnego spalania, skutkujące niestabilnością, w tym chwilowym wzrostem emisji. Możliwa konieczność ponownego rozruchu kotła „od stanu gorącego”
		Przełączanie młynów węglowych, oraz włączanie drugiego i trzeciego młyna, co	10 min	możliwy chwilowy wzrost emisji pyłu i zanieczyszczeń gazowych

		skutkuje skokowym wzrostem ilości paliwa w komorze paleniskowej		w spalinach.
		Praca kotła z mocą poniżej lub blisko minimum technicznego równego 41,9 MW _t , która może spowodować: - wypadnięcie kotła spowodowane zadziałaniem zabezpieczeń technologicznych, - obniżenie temperatury spalin poniżej 115 °C, co spowoduje wypadanie pojedynczych sekcji elektrofiltra.	8 h	Możliwy wzrost emisji pyłu. Możliwa konieczność ponownego rozruchu kotła „od stanu gorącego”
2.	Kocioł WR-25 nr 3 Kocioł WR-25 nr 4	Rozruch od stanu zimnego, tj. takiego, gdy temperatura sklepienia zapłonowego jest niższa niż 100 °C	8h, nie dłużej niż 20 min od osiągnięcia temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C	- pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Rozruch od stanu gorącego, tj. takiego, gdy temperatura sklepienia zapłonowego jest wyższa niż 100 °C	4h, nie dłużej niż 20 min od osiągnięcia temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C	pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Wygaszanie	3,5h od zatrzymania rusztu	pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Szybkie dochodzenie do wymaganej wydajności: wzrost lub obniżanie wydajności kotła jako odpowiedź na zapotrzebowanie systemu ciepłowniczego	8h	Niestabilność stężeń NO _x i CO
3.	Kocioł OR50N	Rozruch od stanu zimnego, tj. takiego, gdy: temperatura sklepienia zapłonowego jest niższa niż 100 °C	10h, nie dłużej niż 20 min od osiągnięcia temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C	pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Rozruch od stanu gorącego, tj. takiego, gdy: temperatura sklepienia zapłonowego jest wyższa niż 100 °C	2h, nie dłużej niż 20 min od osiągnięcia temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C	pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Wygaszanie	8h – od zatrzymania rusztu	pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy

4.	Turbina gazowa	Rozruch	10 min	-
----	----------------	---------	--------	---

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. w Opolu, pismem nr OS/02/2320-0004/00012/14 z 18 listopada 2014 r. (data wpływu do UMWO – 20 listopada 2014 r.) złożyła informację o planowanej zmianie w instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym udzielonym przez Wojewodę Opolskiego w decyzji nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.) dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, z jednoczesnym wnioskiem o zmianę obowiązującego pozwolenia o ile organ uzna, to za niezbędne.

Planowana zmiana dotyczy prowadzenia przez Zakład prób współspalania mieszanki w której przewiduje się ok. 30 % udziału węgla brunatnego i 70 % udziału węgla kamiennego w czasie normalnej pracy instalacji spalania w kotle WP-120 nr 2. Węgiel brunatny gromadzony będzie w nieczynnym zasobniku zlikwidowanego kotła WP-120 nr 1, w postaci brykietu dostarczanego transportem samochodowym wprost do leja zsykowego taśmociągu nawęglania instalacji CC3. Podawany będzie na jeden z trzech młynów węglowych a następnie jako mieszanka, istniejącymi przewodami pyłowymi i dyszami kierowany będzie do kotła - palników węglowych.

W związku z powyższym organ uznał, że planowana zmiana w funkcjonowaniu instalacji spalania paliw, nie będzie stanowić istotnej zmiany instalacji, w rozumieniu przepisów art. 214 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, jednakże będzie zmianą wymagającą zmiany niektórych warunków pozwolenia zintegrowanego i pismo nr OS/02/2320-0004/00012/14 z 18 listopada 2014 r. potraktował jako wniosek o jego zmianę.

Ponieważ przedłożone przez Spółkę materiały nie zawierały wszystkich wymaganych przepisami art. 184 i 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 z późniejszymi zmianami) danych, przez co nie spełniały wymogów formalnych do rozpatrzenia wniosku, a także wymagały dodatkowych wyjaśnień i informacji, Marszałek Województwa Opolskiego pismem nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 15 grudnia 2014 r. wezwał do jego uzupełnienia.

Pismem nr OS/02/2320-0004/00013/14 z 22 grudnia 2014 r. (data wpływu do UMWO – 29 grudnia 2014 r.) Spółka uzupełniła wniosek o brakujące informacje, o których mowa w art. 184, 208 i 221 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, mające związek z planowaną zmianą przedkładając przy tym potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej.

Wypełniając obowiązek zawarty w art. 209 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, organ 11 grudnia 2014 r. przesłał wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego w postaci elektronicznej za pomocą środków komunikacji elektronicznej Ministrowi Środowiska.

Po analizie przedmiotowego wniosku organ, pismem nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 26 lutego 2015 r. wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia wniosku. W odpowiedzi przesłanej pismem nr OS/02/2320-0016/00002/14 z 10 marca 2015 r. (data wpływu do UMWO – 13 marca 2015 r.) uzupełniono złożony wniosek.

W toku prowadzonego postępowania Spółka pismem nr OS/02/2320-0002/0000/15 z 7 kwietnia 2015 r. (data wpływu do UMWO – 10 kwietnia 2015 r.) rozszerzyła zakres wniosku o informacje, przekazane pismem nr DOŚ.7222.134.2014.BG z dnia 12 stycznia 2015 r. związane z toczącym się postępowaniem o zmianę pozwolenia zintegrowanego z urzędu na

podstawie art. 28 ust. 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) dotyczące uaktualnienia zapisów na temat magazynu oleju opałowego dla instalacji kotła WP-120.

Dodatkowo w oparciu o brzmienie art. 146 b ustawy *Prawo ochrony środowiska*, Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. w Opolu, złożyła dokumenty potwierdzające spełnianie tzw. derogacji ciepłowniczej dla źródeł spalania paliw eksploatowanych na terenie Zakładu, tj.:

- dokumenty potwierdzające daty wydania pierwszego pozwolenia na budowę lub daty złożenia wniosku o wydanie takiego pozwolenia i daty oddania źródła do użytkowania dla wszystkich źródeł podlegających standardom emisyjnym,
- dokumenty potwierdzające całkowitą nominalną moc cieplną poszczególnych źródeł spalania paliw, z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, która potwierdzała, że całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliw jest nie mniejsza niż 50 MW i nie większa niż 200 MW,
- dokumenty potwierdzające obowiązujące standardy emisyjne lub stopnie odsiarczenia,
- dokumenty potwierdzające informacje o określonych w pozwoleniu zintegrowanym wielkościach dopuszczalnych emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, pyłu i dwutlenku siarki lub stopni odsiarczenia,
- dokumenty potwierdzające informacje o rodzajach stosowanych paliw,
- dokumenty potwierdzające o udziale ciepła dostarczanego do publicznej sieci ciepłowniczej w produkcji ciepła użytkowego wytworzonego w źródle spalania paliw, wyrażonego w procentach.

Po analizie ww. dokumentów, organ pismem nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z dnia 28 maja 2015 r., wezwał prowadzącego instalację do ich uzupełnienia. Odpowiedź przesłano pismem nr OS/02/2320-0002/00006/15 z 11 czerwca 2015 r. (data wpływu do UMWO – 15 czerwca 2015 r.).

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. w Opolu, której częścią są źródła spalania paliw, do której może mieć zastosowanie druga zasada łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* zgodnie z zapisami art. 30 ust. 1 ustawy o zmianie ustawy – *Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101), pismem nr OS/02/2320-0002/00006/15 z 11 czerwca 2015 r. przedłożyła analizę techniczną dotyczącą możliwości technicznych odprowadzania gazów odlotowych z turbiny gazowej EGT Stein Fasel o mocy 25,14 MW oraz kotła gazowego ERK-25 o mocy 26,04 MW jednym kominem uzasadniającą niepodleganie ww. źródeł spalania paliw drugiej zasadzie łączenia.

W związku z powyższym organ, na podstawie art. 30 ust. 2 ustawy o zmianie ustawy – *Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw* w związku z art. 23 ust. 2 pkt 21a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.) pismem nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 2 lipca 2015 r. zwrócił się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jako organu właściwego w przedmiotowej sprawie z prośbą o wydanie opinii dotyczącej skutków ekonomicznych, w tym wpływu na opłacalność wytwarzania energii, zastosowania do źródeł spalania paliw drugiej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Zgodnie z dyspozycją art. 145a ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* Marszałek Województwa Opolskiego przekazał Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska i Ministrowi Środowiska dokumenty dotyczących tzw. derogacji ciepłowniczej dla źródeł spalania paliw eksploatowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, jak również poinformował, że w ramach prowadzonego postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego przez Wojewodę Opolskiego w decyzji nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) Spółka przedłożyła analizę techniczną dotyczącą możliwości technicznych odprowadzania gazów odlotowych z turbiny gazowej EGT Stein Fasel o mocy 25,14 MW oraz kotła gazowego ERK-25 o mocy 26,04 MW jednym kominem uzasadniającą niepodleganie ww. źródeł spalania paliw drugiej zasadzie łączenia, a organ zwrócił się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z prośbą o wydanie opinii dotyczącej skutków ekonomicznych, w tym wpływu na

opłacalność wytwarzania energii, zastosowania do źródeł spalania paliw eksploatowanych na terenie Spółki drugiej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przy pismach nr DRE-074-3(2)/2015/RWy/PB z 15 lipca 2015 r. i nr DRE-074-3(4)/2015/RWy z 24 sierpnia 2015 r. na podstawie art. 28 ustawy *Prawo energetyczne* wzywał Spółkę do przedłożenia dokumentów i informacji niezbędnych do udzielenia opinii w sprawie.

Pismem nr DRE-074-3(4)/2015/RWy z 30 września 2015 r. (data wpływu do UMWO – 6 października 2015 r.) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przedstawił opinię, w której to stwierdził, że zastosowanie do źródeł spalania paliw, tj. turbiny gazowej EGT Stein Fasel o mocy 25,14 MW oraz kotła gazowego ERK-25 o mocy 26,04 MW, drugiej zasady łączenia, spowoduje negatywne skutki ekonomiczne (w szczególności dla odbiorców ciepła) i może mieć istotny wpływ na opłacalność wytwarzania energii w tych źródłach.

W trakcie prowadzonego postępowania o zmianę pozwolenia zintegrowanego organ na podstawie art. 36 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267) informował wnioskodawcę o przedłużaniu terminu załatwienia sprawy – ostatecznie ustalając go: do 30 listopada 2015 r.

W toku prowadzonego postępowania zgodnie z art. 216 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* Marszałek Województwa Opolskiego, jako właściwy organ ochrony środowiska, rozpoczął procedurę analizy pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, z uwagi na zmianę przepisów o ochronie środowiska - wejście w życie 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), o czym poinformował Spółkę przy piśmie nr DOŚ.7222.4.11.2015.MSu z 7 kwietnia 2015 r.

W związku z powyższym, jak również z uwagi na fakt, iż uzupełnieniem przy piśmie nr OS/02/2320-0002/00004/15 z 7 kwietnia 2015 r. (data wpływu do UMWO – 10 kwietnia 2015 r.) Spółka rozszerzyła zakres wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego o standardy emisyjne, jakie będą obowiązywały po roku 2015, w tym złożyła derogację ciepłowniczą, organ przy piśmie nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 28 maja 2015 r. poinformował Energetykę Ciepłą Opolszczyzny S.A. w Opolu, że w ramach obecnie prowadzonego postępowania dokona zgodnie z art. 216 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* analizy pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (z późniejszymi zmianami) dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu.

Ostatecznych uzupełnień do przedłożonego wniosku nr OS/02/2320-0004/00012/14 z 18 listopada 2014 r. (data wpływu do UMWO – 20 listopada 2014 r.), niezbędnych i koniecznych do wydania decyzji zmieniającej pozwolenie zintegrowane, Spółka dokonała przy piśmie nr OS/02/2320-0016/00003/14 z 26 listopada 2015 r. (data wpływu do UMWO – 27 listopada 2015 r.).

Po przeanalizowaniu przedłożonych materiałów uznano, że spełniają one, zgodnie z art. 192 cytowanej na wstępie ustawy - *Prawo ochrony środowiska* – wymagania art. 184 i art. 208 tejże ustawy i na tej podstawie w niniejszej decyzji, zmieniono warunki pozwolenia zintegrowanego udzielonego przez Wojewodę Opolskiego w decyzji nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania ponad

10 Mg odpadów na dobę, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, w zakresie:

- zmiany całkowitej nominalnej mocy cieplnej instalacji Ciepłowni z 323,3 MW_t do 320,34 MW_t, z uwagi na usprawnienie procesu odbioru ciepła z komory spalania kotła WR-25 nr 3 co doprowadziło do zwiększenia jego sprawności,
- uwzględnienia zmiany w instalacji polegającej na magazynowaniu oleju rozpałkowego w obiekcie CC3,
- wprowadzenia zapisów dotyczących prowadzenia przez Zakład prób współspalania mieszanki w której przewiduje się ok. 30 % udziału węgla brunatnego i 70 % udziału węgla kamiennego w czasie normalnej pracy instalacji spalania w kotle WP-120 nr 2, które będą trwały do 31 grudnia 2016 r., a czas ich prowadzenia będzie wynosił do 240 h/rok,
- zmiany wielkości dopuszczalnej emisji substancji do powietrza ze źródeł spalania paliw, wraz z uwzględnieniem okresu trwania prób opalania mieszanką węgla kamiennego i węgla brunatnego, uwzględniając zapisy 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), które zmienia wymagania dotyczące eksploatacji źródeł spalania paliw (w tym definiowania okresów rozruchu i wyłączania instalacji oraz zmiany obowiązujących standardów emisyjnych z instalacji),
- określenia dopuszczalnych warunków eksploatacji źródeł spalania paliw w ciepłowni (w tym parametrów charakteryzujących pracę instalacji, określających moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji) dla okresu od 1 stycznia 2016 r. - w związku ze zmianą przepisów, tj. ustawy *Prawo ochrony środowiska* i rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych z instalacji.

Źródłami spalania paliw eksploatowanymi przez Spółkę Energetyka Ciepła Opolszczyzny w Opolu są:

- kocioł WP-120 nr 2 o mocy 148,8 MW_t opalany węglem kamiennym (lub mieszanką węgla kamiennego z węglem brunatnym okresowo do 31 grudnia 2016 r.) z którego spaliny odprowadzane są jednym kominem oznaczonym jako emitor E-1,
- kocioł WR-25 nr 3 o mocy 34,325 MW_t, kocioł WR-25 nr 4 o mocy 39,277 MW_t, kocioł OR50N o mocy 46,758 MW_t opalane węglem kamiennym, z których spaliny odprowadzane są jednym kominem oznaczonym jako E-2,
- kocioł ERK 25 opalany gazem ziemnym o mocy 26,04 MW_t opalany gazem, z którego spaliny odprowadzane są jednym kominem oznaczonym jako E-4,
- turbina gazowa opalana gazem ziemnym o mocy 25,14 MW_t opalana gazem, z której spaliny odprowadzane są jednym kominem oznaczonym jako E-3.

Zgodnie z przepisem art. 157a ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zmianami) źródłem spalania paliw jest zespół dwóch lub większej liczby źródeł spalania paliw w przypadkach gdy gazy odlotowe z tych źródeł spalania paliw są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin i całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW. W takim przypadku zespół spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW – pierwsza zasada łączenia.

Tak więc na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. jest instalacja spalania paliw wyposażona w trzy kotły: kocioł WR-25 nr 3, kocioł WR-25 nr 4, kocioł OR50N, 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

został złożony przed tym dniem, i źródła zostały oddane do użytkowania nie później niż w dniu 7 stycznia 2014 r.

Zgodnie z brzmieniem art. 146b ustawy *Prawo ochrony środowiska* dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację złożył organowi właściwemu do wydania pozwolenia, w terminie do dnia 30 czerwca 2015 r., dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródło spalania paliw następujących warunków:

- 1) pierwsze pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wnioski o wydanie takiego pozwolenia zostały złożone przed tym dniem, i źródło zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.,
 - 2) całkowita nominalna moc cieplna, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW i nie większa niż 200 MW,
 - 3) co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w tym źródle, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody
- obowiązują - w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do czasu spełnienia warunków, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2022 r. - wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczenia, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Dokumentami potwierdzającymi spełnianie ww. warunków są informacje lub dane dotyczące w szczególności:

- 1) całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła spalania paliw;
- 2) obowiązujących standardów emisyjnych lub stopni odsiarczenia;
- 3) określonych w pozwoleniu zintegrowanym wielkości dopuszczalnych emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, pyłu i dwutlenku siarki lub stopni odsiarczenia;
- 4) rodzaju stosowanego paliwa;
- 5) udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle spalania paliw, wyrażonego w procentach.

Ponadto zgodnie z art. 146b ust. 3 ustawy *Prawo ochrony środowiska* prowadzący instalację, zobowiązany jest do przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia, w terminie do końca lutego każdego roku, dane dotyczące udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle spalania paliw, wyrażonego w procentach.

Energetyka Ciepła Opolszczyzny korzystając z możliwości jakie daje art. 146b ustawy *Prawo ochrony środowiska*, złożyła dokumenty potwierdzające spełnianie tzw. derogacji ciepłowniczej dla źródeł spalania paliw eksploatowanych na terenie Zakładu, tj.: kotła WP-120 nr 2 o mocy 148,8 MW_t, kotłów: WR-25 nr 3, kocioł WR-25 nr 4, kocioł OR50N o łącznej mocy 120,36 MW_t.

W związku z powyższym w niniejszej decyzji dla ww. źródeł, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r. ustalono wielkość dopuszczalnej emisji, na tym samym poziomie co wielkość emisji określona w pozwoleniu jako obowiązująca w dniu 31 grudnia 2015 r. Mechanizm derogacji dla ciepłownictwa sieciowego z którego skorzystała Spółka powoduje, że pomimo wejścia w życie nowych wymagań (od 1 stycznia 2016 r.) instalacje spalania paliw nie muszą spełniać nowych wymagań do 31 grudnia 2022 r. (I czy II zasada łączenia).

Natomiast od 1 stycznia 2023 r. wielkość emisji dopuszczalnej dla tych źródeł została ustalona z uwzględnieniem „pierwszej zasady łączenia” dla zaostrożonych standardów wynikających z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń współspalania odpadów. Od 1 stycznia 2023 r. emisja z emitora E-1 równa jest emisji ze źródła, tj. z kotła WP-120, a emisja z emitora E-2 równa jest emisji z zespołu źródeł złożonych z części źródeł, tj. kotła WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR50N.

Biorąc pod uwagę w niniejszej decyzji ustalono dopuszczalną emisję wyrażoną standardami emisyjnymi, określonymi zgodnie z ww. rozporządzeniem o standardach emisyjnych dla:

1) kotła WP-120 nr 2 o mocy 148,8 MW_t opalanego węglem kamiennych:

- w okresie do 31 grudnia 2015 r. i od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r., zgodnie z załącznikiem nr 2 (tabela 1, 7 i 13),
- w okresie od 1 stycznia 2023 r., zgodnie z załącznikiem nr 1 (tabela 1, 4, 7).

Przy ustalaniu emisji dopuszczalnej dla kotła WP-120 nr 2 o mocy 148,8 MW_t w okresie do 31 grudnia 2016 r. w którym spalany będzie węgiel kamienny i węgiel brunatny dla dwutlenku azotu posłużono się wzorem

$$E_d = \frac{Wd_{\text{w}} \times B_{\text{w}} \times 500 + Wd_{\text{b}} \times B_{\text{b}} \times 400}{Wd_{\text{w}} \times B_{\text{w}} + Wd_{\text{b}} \times B_{\text{b}}}$$

uwzględniając przepisy § 8 ust.1 cytowanego

rozporządzenia, zgodnie z którymi standard emisyjny (załącznik 2 tabela 7, 8) w takim przypadku stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych, o których mowa w § 6, odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, wyrażona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw. Standardy emisyjne dla dwutlenku siarki ustalono zgodnie z załącznikiem 2 (tabela 1, 2) a dla pyłu ogółem ustalono do zgodnie z załącznikiem 2 (tabela 13, 14).

2) kotła WR-25 nr 3 o mocy 34,325 MW_t opalanego węglem kamiennym:

- w okresie do 31 grudnia 2015 r. i od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r., zgodnie z załącznikiem nr 2 (tabela 1, 7 i 13),
- w okresie od 1 stycznia 2023 r., zgodnie z załącznikiem nr 1 (tabela 1, 4, 7).

3) kotła WR-25 nr 4 o mocy 39,277 MW_t, opalanego węglem kamiennym:

- w okresie do 31 grudnia 2015 r. i od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r., zgodnie z załącznikiem nr 2 (tabela 1, 7 i 13),
- w okresie od 1 stycznia 2023 r., zgodnie z załącznikiem nr 1 (tabela 1, 4, 7).

4) kotła OR50N o mocy 46,758 MW_t opalane węglem kamiennym:

- w okresie do 31 grudnia 2015 r. i od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r., zgodnie z załącznikiem nr 2 (tabela 1, 7 i 13),
- w okresie od 1 stycznia 2023 r., zgodnie z załącznikiem nr 1 (tabela 1, 4, 7).

Przy ustalaniu emisji dopuszczalnej z emitora E-2 w okresie do 31 grudnia 2015 r. i od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r., posłużono się wzorem

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

uwzględniając przepisy § 11 ust. 1 ww. rozporządzenia, zgodnie z którymi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane, jeżeli dla źródeł, do których nie stosuje się pierwszej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, odprowadzających gazy odlotowe do powietrza przez wspólny komin, do dnia 31 grudnia 2015 r. – stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych źródeł do wspólnego komina ważone względem objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczeniowej ze standardów emisyjnych o których mowa w § 6 ust. 2-5, dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł.

W okresie od 1 stycznia 2023 r. standard emisyjny tlenków azotu dla źródła (kotła WP-120 i zespołu kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR50N) opalanego paliwem stałym o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 500 MW, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., wynosi 450 mg/m³.

5) kotła ERK 25 opalany gazem ziemnym o mocy 26,04 MW_t opalany gazem:

- w okresie do 31 grudnia 2015 r. i od 1 stycznia 2016 r. zgodnie z załącznikiem nr 2 (tabela 6, 12 i 17). Kocioł ERK 25, nie jest objęty derogacją ciepłowniczą, jak również nie podlega „drugiej zasadzie łączenia”.

Dla źródła spalania paliw jakim jest turbina gazowa opalana gazem ziemnym o mocy 25,14 MW_t

przepisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń współspalania odpadów nie określają standardów emisyjnych.

Ustalona w niniejszej decyzji roczna emisja dopuszczalna uwzględnia zmiany emisji wynikające z zaostrzenia standardów emisyjnych z instalacji spalania paliw.

Dotrzymywanie standardów emisji ustalonych w tabeli 7, w tym dotrzymywanie standardów emisji w czasie prób spalania węgla brunatnego, będzie zapewnione poprzez nadzorowanie parametrów spalania, prowadzenie procesu spalania węgla brunatnego tylko w warunkach stabilnej pracy kotła, istniejącym urządzeniom redukującym a stężenia zanieczyszczeń w spalinach monitorowane poprzez urządzenia ciągłego monitoringu emisji. Analiza wyników pomiarów ciągłych i okresowych wykazała, że eksploatacja instalacji spalania paliw nie będzie powodować przekroczenia ww. standardów emisyjnych, określonych w rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Ponadto zgodnie z przepisem art. 23 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw, dla źródeł spalania paliw, dla których pozwolenie na budowę wydano przed dniem 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., przepisy art. 157a ust. 1 pkt. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w zakresie decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączania do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, stosuje się od 1 stycznia 2016 r. Dlatego też w niniejszej decyzji ustalono warunki określające moment zakończenia rozruchu i rozpoczęcia wyłączania źródła spalania paliw, tj. dla kotła WP-120 nr 2 o mocy 148,8 MW_t - od 1 stycznia 2016 r., a dla kotłów: WR-25 nr 3, kocioł WR-25 nr 4, kocioł OR50N o łącznej mocy 120,36 MW_t - od 1 stycznia 2023 r. Okres rozruchu instalacji dla źródła spalania paliw (dla kotłów: WR-25 nr 3, kocioł WR-25 nr 4, kocioł OR50N o łącznej mocy 120,36 MW_t - od 1 stycznia 2023 r.) 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.

Organ wydający niniejszą decyzję nie uwzględnił wniosku w zakresie wprowadzenia zapisu dotyczącego sposobu uzupełniania danych pomiarowych w przypadku braku odczytu wielkości mierzonych tj. „w przypadku wystąpienia przerw w prowadzeniu ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji w celu sprawdzania warunków uznawania standardów emisyjnych za dotrzymane należy za średnie wielkości stężeń substancji wykorzystywane w tym sprawdzeniu przyjąć wielkości stężeń substancji w okresie poprzedzającym przerwę w pomiarach równym okresowi tej przerwy”, z uwagi na to, że przytoczona zasada wynika wprost z przepisów przywołanego rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń współspalania odpadów nie określają standardów emisyjnych (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546).

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 I.53 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity - Dz. U. z 2014 r., poz. 1628), w wysokości 10 zł (słownie złotych: dziesięć złotych). Wpłaty dokonano przelewem na konto Urzędu Miasta Opola Bank Millennium SA nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249 w dniu 18 grudnia 2014 r.

Z up. Marszałka Województwa

Manfred Grabelus
DYREKTOR
Departamentu Ochrony Środowiska

Otrzymuje:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.
ul. Harcerska 15
45-118 Opole
- ②. aa.

30.11.2015r.

Inspektor

Margareta Suszka

Z-ca Dyrektora Departamentu
Ochrony Środowiska
Kierownik Referatu Pozwoleń Środowiskowych
Margareta Suszka-Piecionka

odebrać osobiście

30.11.2015

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.
45-118 Opole, ul. Harcerska 15
Dział Ochrony Środowiska

Matek Mieczysław

