

Prezydent Miasta Gliwice

UM-276858/2009
SR-76270/2/09

Gliwice, 31.07.2009 r.

DECYZJA Nr ŚR - 622/2009

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), działając na wniosek SFW Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach, przy ul. Bojkowskiej 37

Prezydent Miasta
ul. Zwycięstwa 21
44-100 Gliwice
Tel. +48 (32) 230-6951
Fax +48 (32) 231-2725
pm@um.gliwice.pl

postanawiam

zmienić za zgodą strony decyzję wydaną przez Prezydenta Miasta Gliwice Nr ŚR-351/2006 z dnia 28.06.2006 r. w sprawie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw ciepłowni SFW Energia Sp. z o.o., zlokalizowanej w Gliwicach, przy ul. św. Urbana 17 w następujący sposób:

Pkt I.2.1.2. Urządzenia redukujące emisje

Paleniska typu narzutowego zastosowane w kotłach parowych OR-35 i OR-40 powodują zwiększoną emisję pyłu, dlatego wymagają zastosowania wysokosprawnych urządzeń odpylających. W układzie odpylania zastosowano dwustrefowe elektrofiltry o skuteczności odpylania powyżej 96,9%.

Dane techniczne instalacji odpylania spalin:

	kocioł OR-40 nr 2	kocioł OR-35 nr 3	kocioł OR-35 nr 4
Typ elektrofiltru	HKE9 2x150 /2x3,5x6,2/350	HKE9 2x150 /2x3,5x5,6/350	HKE9 150/300 /2x3,5x5,6/350
Liczba elektrofiltrów	1	1	1
Liczba stref odpylania	2	2	2
Liczba niezależnych sekcji (ciągów)	1	1	1
Liczba niezależnie zasilanych pól	2	2	2
Aktywna wysokość pola elektrycznego	6,2 m	5,6 m	5,6 m
Aktywna długość pola elektrycznego	$2 \times 3,5 = 7,0$ m	$2 \times 3,5 = 7,0$ m	$2 \times 3,5 = 7,0$ m
Podziałka międzyrzędowa	350 mm	350 mm	350 mm
Liczba ścieżek gazu	9	9	9
Całkowita powierzchnia osadacza – projektowana	781 m ²	705 m ²	705 m ²

Urząd Miejski
ul. Zwycięstwa 21
44-100 Gliwice
Tel. +48 (32) 231-3041
Fax +48 (32) 231-2725
Biuro Obsługi Interesantów
+48 (32) 239-1165
+48 (32) 239-1254
www.um.gliwice.pl

Jednostkowa powierzchnia osadza	43,1 m ² /m ³ /s	41,7 m ² /m ³ /s	41,7 m ² /m ³ /s
Prędkość przepływu spalin w elektrofiltrze znamionowa	0,95 m/s	0,92 m/s	0,92 m/s
Spadek ciśnienia w elektrofiltrze	Max. 80 Pa	Max. 80 Pa	Max. 80 Pa
Spadek temperatury w elektrofiltrze	Max. 8°C	Max. 8°C	Max. 8°C
Współczynnik względnej nieszczelności	0,03	0,03	0,03
Podciśnienie obliczeniowe komory elektrofiltru	2500 Pa	2500 Pa	2500 Pa
Maksymalny wypad popiołu z lejów elektrofiltru: strefa 1 znam.	~391 kg/h	~342 kg/h	~342 kg/h
Maksymalny wypad popiołu z lejów elektrofiltru: strefa 2 znam.	~39 kg/h	~34 kg/h	~34 kg/h

Kotły parowe OR-35 i OR-40 zostały także doposażone w instalacje odsiarczania spalin metodą Deemis (po jednej dla każdego kotła). Wysokosprawna półsucha metoda polega na kontaktowaniu spalin z reagentem Deemis, który w postaci roztworu rozpylany jest w kanałach spalin za każdym z kotłów węglowych, przy pomocy wysokociśnieniowych dysz procesowych. Reagent składa się z wody amoniakalnej o stężeniu ok. 24% wraz z katalizatorem w postaci stabilizowanego nadtlenu wodoru oraz związków żelaza. Dwutlenek siarki zawarty w spalinach wchodzi w reakcję z reagentem, czego produktem są m.in. siarczany i azotany amonu. Oczyszczanie spalin z produktu poprocesowego odbywa się w elektrofiltrach. Skuteczność instalacji w zakresie usuwania dwutlenku siarki wynosi od 20% do 95%.

Spaliny z kotłów olejowych nie są poddawane oczyszczaniu.

Pkt I.2.2.3. Odpopielanie i odzuzlanie

Instalacja odpopielania elektrofiltrów kotłów OR-35 i OR-40 jest instalacją pneumatyczną. Popiół lotny wychwycony na elektrodach osadczycach pod wpływem własnego ciężaru, bądź na skutek strzepywania opada do lejów zsypanych. Następnie urządzenia transportu pneumatycznego systemu POLKO przemieszczają popiół do dwóch zbiorników retencyjnych o pojemności 60 m³ każdy. W jednym ze zbiorników retencyjnych magazynowany jest popiół zawierający w swoim składzie produkty poprocesowe odsiarczania spalin, natomiast w drugim jest magazynowany popiół powstający wówczas, gdy instalacje odsiarczania spalin nie pracują. Całkowita długość rurociągów transportowych wynosi około 100 m. Popioły z oczyszczania spalin w sposób hermetyczny, za pomocą rękawów załadowniczych przemieszczane są ze zbiorników magazynowych do autocystern, a następnie wywożone do odbiorcy zewnętrznego.

Instalacja odbioru popiołu	HKE9 2x150/2x3,5x6,2/350	HKE9 2x150/2x3,5x5,6/350	HKE9 2x150/2x3,5x5,6/350
Sposób	Niezależnie pracujące podajniki komorowe transportu pneumatycznego systemu POLKO umieszczone pod lejami. Transport poprzez układ rurociągów transportowych, rozdzielaczy dwudrogowych, łuków odpornych na zużycie ściernie do zbiorników retencyjnych		
Zbiorniki magazynowe	2x60 m ³ (w jednym popiół z produktami poprocesowymi odsiarczania spalin, w drugim popiół bez produktów poprocesowych odsiarczania spalin)		
Wydajność	640 kg/h	480 kg/h	480 kg/h

Żużel z palenisk kotłowych odprowadzany jest bezpośrednio do wanny mokrego odżuźlacza zgrzeblowego, a dalej za pomocą zamkniętych przenośników taśmowych zabudowanych w galerii odżuźlania, kierowany jest do hali żużla. Unika się w ten sposób wtórnego pylenia. Zrzut żużla z przenośnika taśmowego następuje na bębnie napędowym oraz dodatkowo za pomocą dwóch pługów zrzutowych sterowanych elektrycznie. Umożliwia to usypywanie w hali trzech stożków o wysokości maksymalnej 6,0 m.

Nadmiar wody z żużla odprowadzany jest rowkiem odwadniającym wykonanym w posadzce hali, poprzez 3 osadniki o pojemności 1 m³ każdy, do kanalizacji zakładowej.

Żużel na bieżąco ładowany jest na samochody ciężarowe i wywożony do odbiorców zewnętrznych.

Dane techniczne instalacji odżuźlania

L.p.	Opis urządzenia	Typ	Długość linii [m]	Prędkość przesuwu taśmy [m/s]	Wydajność [t/h]
1.	Mokry odżuźlacz zgrzeblowy, przenośniki taśmowe	SKAT PT 500	120	0,5	3

Pkt I.2.2.5 Gospodarka ściekowa, ppkt 4 Wody opadowe i roztopowe

Wody opadowe i roztopowe ze zlewni o powierzchni 3,11 ha odprowadzane są do kolektora wód deszczowych, położonego na terenie ZTS „IZO-ERG”, w ilości 175,373 l/s, i uwzględnieniu natężenia deszczu miarodajnego – 130 l/s x ha oraz czasu trwania deszczu nawalnego – 15 min.

Roczna ilość wód opadowych i roztopowych – 2759,159 m³.

Pkt I.2.3. Źródła hałasu

Urządzenia ciepłowni są źródłem hałasu emitowanego do otoczenia przez całą dobę. Wielkość emisji uzależniona jest od ilości i rodzaju pracujących urządzeń instalacji energetycznego spalania paliw oraz ilości i rodzaju urządzeń z nimi współpracujących.

W ramach zakładu wyróżniono następujące zwarte obiekty mające znaczenie z punktu widzenia oddziaływania akustycznego:

1. Zabudowania i instalacje kotłowni.
2. Kotły olejowe.
3. Magazyn żużla.
4. Zbiorniki retencyjne popiołu.
5. Budynek zmiękczalni.
6. Zwałowarka.
7. Obiekty rozproszone.
8. Pompownia reagenta Deemis.

Poniżej w tabelach przedstawiono zestawienie źródeł hałasu na terenie ciepłowni, a także czas ich pracy.

Źródła bezpośrednie - urządzenia			
Lp.		Rodzaj źródła	L _{AWM}
1.	WW1	Wentylator wyciągowy spalin kotła OR-40 nr 2. Typ WPWD-71/1.8. Wydajność 23m ³ /s. Silnik 110kW – 1485 obr/min.	98 dB
2.	WW2	Wentylator wyciągowy spalin kotła OR-35 nr 3. Typ WPWD-71/1.8. Wydajność 23m ³ /s. Silnik 110kW – 1485 obr/min.	98 dB
3.	WW3	Wentylator wyciągowy spalin kotła OR-35 nr 4. Typ WPWD-71/1.8. Wydajność 23m ³ /s. Silnik 110kW – 1485 obr/min.	98 dB
4.	WHŻ 1	Wentylator na dachu magazynu żużla. Wentylator typu OWD-710-1300. Wydajność 5,3m ³ /s.	55 dB
5.	WHŻ 2	Wentylator na dachu magazynu żużla. Wentylator typu OWD-710-1300. Wydajność 5,3m ³ /s.	55 dB
6.	WHŻ 3	Wentylator na dachu magazynu żużla. Wentylator typu OWD-710-1300. Wydajność 5,3m ³ /s.	55 dB
7.	WHŻ 43	Wentylator na dachu magazynu żużla. Wentylator typu OWD-710-1300. Wydajność 5,3m ³ /s.	55 dB
8.	WZR	Wentylator na zbiornikach retencyjnych popiołu. Wentylator typu WP-20/0,75. Wydajność 0,38m ³ /s.	80 dB
Źródła budynki			
9.	HZ	Magazyn żużla – ładowarka (Fadroma), napęd taśmociągu	max 56,4 dB
10.	BK2_ 3	Hala kotłowni – OR-35 nr 3 i 4. Izolacyjność R _A ścian przyjęto na poziomie 25dB, okien na 20dB a dachu 25dB. Napędy narzutników – 4 szt. Napędy przenośników zgrzeblowych – 2 szt. Wentylatory powietrza pierwotnego – 2 szt. Napędy rusztu – 2 szt. Napędy dozowników – 2 szt. Wentylatory powietrza wtórnego – 4 szt. Napęd układu wentylacji poziomego nawęglania. Sprężarka instalacji odpylania. Napęd osuszacza powietrza.	max 86,7 dB
11.	BK1	Hala kotłowni – OR-40 nr 2. Izolacyjność R _A ścian przyjęto na poziomie 25dB, okien na 20dB a dachu 25dB. Napędy narzutników – 2 szt. Napędy przenośników zgrzeblowych – 1 szt. Wentylator powietrza pierwotnego. Napędy rusztu – 2 szt. Napęd dozownika. Wentylatory powietrza wtórnego – 4 szt. Napęd taśmociągu odzūżlania i nawęglania – 2 szt. Pompy – 17 szt. Napęd w układzie chłodzenia łożysk – 2 szt. Sprężarka instalacji odpylania. Napęd osuszacza powietrza.	Max 87,3 dB
12.	BZ	Hala zmiękczałni – pompy – 16 szt., wentylatory wentylacji – 4 szt.	max 60,1 dB
13.	PBZ	Przedsiónek hali zmiękczałni – wentylatory wentylacji – 2 szt. Dmuchawa	max 62,0 dB
14.	K5	Kontener kotła olejowego nr 5. Izolacyjność R _A ścian i dachu przyjęto na poziomie 25dB. Wentylator podmuchu, pompy oleju 2 szt.	102,0 dB
15.	K6	Kontener kotła olejowego nr 6. Izolacyjność R _A ścian i dachu przyjęto na poziomie 25dB. Wentylator podmuchu, pompy oleju 2 szt.	102,0 dB
16.	PRD	Pompownia reagenta Deemis. Izolacyjność R _A ścian i dachu przyjęto na poziomie 28dB. Pompy reagenta Deemis - 3 szt.	62,3 dB
Hałas komunikacyjny – przemieszczający się			
17.	N1	Zwałowarka	97,0 dB 94,0 dB
	N2 L1	Start; poziom mocy akustycznej Przejazd i hamowanie: poziom mocy akustycznej	
18.	SC1	Samochody obce – max. 30/dobę Start; poziom mocy akustycznej Przejazd i hamowanie: poziom mocy akustycznej	97,0 dB
	SC2		
	SC3		
	SC4		

Czas emisji poszczególnych źródeł hałasu

Źródła bezpośrednie - urządzenia				
Lp.	Źródła	Czas pracy (minut/w czasie odniesienia T)		
		Pora dzienna T=480 min	Pora nocna T=480 min	
1.	WW1	Wentylator wyciągowy spalin kotła OR-40 nr 2.	480 minut	60 minut
2.	WW2	Wentylator wyciągowy spalin kotła OR-35 nr 3.	480 minut	60 minut
3.	WW3	Wentylator wyciągowy spalin kotła OR-35 nr 4.	480 minut	60 minut
4.	WHŻ1	Wentylator na dachu magazynu żużła.	240 minut	brak
5.	WHŻ2	Wentylator na dachu magazynu żużła.	240 minut	brak
6.	WHŻ3	Wentylator na dachu magazynu żużła.	240 minut	brak
7.	WHŻ4	Wentylator na dachu magazynu żużła.	240 minut	brak
8.	WZR	Wentylator na zbiornikach retencyjnych popiołu.	240 minut	brak
Źródła budynki				
9.	HZ	Magazyn żużła	240 minut	brak
10.	BK2_3	Hala kotłowni – OR-35 nr 3 i 4	480 minut	60 minut
11.	BK1	Hala kotłowni – OR-40 nr 2	480 minut	60 minut
12.	BZ	Hala zmiękczalni	480 minut	brak
13.	PBZ	Przedśionek hali zmiękczalni	480 minut	brak
14.	K5	Kontener kotła olejowego nr 5	480 minut	60 minut
15.	K6	Kontener kotła olejowego nr 6	480 minut	60 minut
16.	PRD	Pompownia reagenta Deemis	480 minut	60 minut

Pkt I.4.1. Stosowane paliwo i jego zużycie

L.p.	Opis urządzenia	Typ kotła	Rok produkcji	Rodzaj paliwa	Moc cieplna [MW _i]	Sprawność cieplna [%]	Wydajność parowa [Mg/h]	Zużycie paliwa [Mg/h]
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Kocioł parowy, narzutowy	OR-35 szt.2	1986	Węgiel kamienny	27,4	84	35	4,7
2.	Kocioł parowy, narzutowy	OR-40	1978	Węgiel kamienny	31,3	84	40	5,4
3.	Kocioł wodny	Szt. 2	1998	Olej opałowy	9,3	90	-	0,774

Parametry paliwa.

Kotły parowe opalane są węglem kamiennym – miał węglowy klasa 21-58-08, o następujących parametrach:

- wartość opałowa – 21 000 kJ/kg
- zawartość popiołu – 25%
- zawartość siarki – 1%
- zawartość wody – 10%

(średnie parametry na podstawie analiz wykonanych w laboratorium SFW Energia, Energoprojekt-u Gliwice oraz Instytutu Chemicznej Przeróbki Węgla w Zabrze).

Kotły wodne opalane są olejem opałowym o następujących parametrach:

- wartość opałowa – 43 000 kJ/kg
- zawartość siarki – 0,15-0,3%
- gęstość – 835 kg/m³

(analiza oleju opałowego oparta o dane producenta).

Pkt I.4.4. Zużycie materiałów i surowców

W Ciepłowni SFW Energia Sp. z o.o. głównie wykorzystywane będą następujące chemikalia:

Surowiec / materiał pomocniczy	Zastosowanie	Maksymalne zużycie
Chlorek sodu	Regeneracja wymienników w stacji uzdatniania wody	52 Mg/rok
Hydramina	Mokra konserwacja kotłów	1 Mg/rok
Reagent Deemis	Instalacje odsiarczania spalin	520 m ³ /rok

Pkt II.1.1. Ochrona środowiska wodnego i wód podziemnych

Powstające w ciepłowni ścieki technologiczne i socjalno-bytowe, zgodnie z umową dwustronną, odprowadzane są do podczyszczalni ścieków w sąsiednim ZTS „IZO-ERG”.

Ścieki z odwodnienia terenu (wody opadowe i roztopowe) wprowadzane są, po uprzednim podczyszczeniu, do kolektora wód deszczowych, położonego na terenie ZTS „IZO-ERG”.

W miejscach gromadzenia substancji niebezpiecznych wprowadzone zostały rozwiązania zabezpieczające podłoże przed możliwością przedostania się zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych. Zbiorniki magazynowe oleju oraz zbiornik reagenta Deemis wykonane są w wersji dwupłaszczowej z zainstalowanymi systemami monitoringu wycieku.

Pkt II.1.2. Ochrona powietrza

Zastosowane metody ograniczania emisji zanieczyszczeń w ciepłowni SFW Energia Sp. z o.o. to oczyszczanie spalin z kotła OR-40 i 2 kotłów OR-35 poprzez:

- elektrofiltry typu HKE9 2x150, HKE9 2x150, HKE9 150/300, o sprawności 96,9%,
- 3 instalacje odsiarczania spalin metodą Deemis (po jednej dla każdego kotła). o sprawności do 95%.

Pkt II.2.1.B. Odpady inne niż niebezpieczne

1. kod **07 02 80** – Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy – 0,33 Mg
2. kod **10 01 01** – Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) - 12 000 Mg
3. kod **10 01 02** - Popioły lotne z węgla – 3 000 Mg

4. kod **10 01 19** – Odpady z oczyszczania gazów odlotowych inne niż wymienione w 10 01 05, 10 01 07 i 10 01 18 – 1 000 Mg
5. kod **15 01 01** – Opakowania z papieru i tektury – 0,50 Mg
6. kod **16 02 14** – Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 – 0,10 Mg
7. kod **16 06 04** – Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03) – 0,01 Mg
8. Kod **16 06 05** – Inne baterie i akumulatory – 0,01 Mg
9. Kod **17 04 05** – Żelazo i stal – 25,00 Mg
10. kod **17 04 11** – Kable inne niż wymienione w 17 04 10* – 0,01 Mg

(indeks górny w postaci gwiazdki „*” przy kodzie rodzaju odpadów oznacza odpady niebezpieczne)

Pkt III.2.2.8. Odpadami w postaci popiołów lotnych z węgla kamiennego nie zawierającymi produktów poprocesowych odsiarczania spalin – kod **10 01 02** są pyły wytrącane ze spalin w elektrofiltrach zabudowanych za kotłami parowymi. Magazynowane są w szczelnym zbiorniku retencyjnym popiołów, o pojemności 60 m³. Odbiór i wywóz odpadów autocysternami na zewnątrz zakładu odbywa się w sposób hermetyczny. Załadunek odpadów prowadzony jest za pomocą rękawów załadowniczych. Odpady przekazywane są do odzysku.

Pkt III.2.2.14. Odpad o kodzie **10 01 19** stanowi mieszanina popiołu zawartego w spalinach i siarczaniu amonowego, jako głównego produktu procesów odsiarczania metodą Deemis. Odpad magazynowany będzie w szczelnym zbiorniku retencyjnym popiołów, o pojemności 60 m³. Załadunek odpadu na autocysterny następować będzie za pomocą rękawów załadowniczych. Następnie odpad przekazywany będzie na zewnątrz zakładu do odzysku.

Pkt V.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów

Monitoring ten sprowadza się do kontroli ilości i jakości paliwa zużywanego do produkcji energii cieplnej.

Przy dostawie węgla każdy samochód jest ważony na wadze samochodowej, co umożliwia pełną kontrolę gwarantowanej przez dostawcę ilości węgla.

Kontrola ilości dostarczanego oleju opałowego polega na pomiarze za pomocą listwy pomiarowej jego ilości w zbiornikach przed i po dostawie.

Kontroli podlega również jakość dostarczanego węgla. Przy rozładunku paliwa pobierane są z danej partii próbki do analizy wykonywanej we własnym laboratorium. Częstotliwość poboru próbek jest określona w procedurach wewnętrznych. SFW Energia Sp. z o.o. posiada akredytację na wykonywanie analiz węgla w laboratorium zakładowym.

Zużycie paliwa do produkcji energii cieplnej jest określane na podstawie odczytów wskazań wagi tensometrycznej zainstalowanej na taśmociągu nawęglania kotłów parowych. Zużycie oleju opałowego jest określane na podstawie pomiarów ilości oleju w zbiornikach za pomocą listwy pomiarowej.

Ilość reagenta Deemis wykorzystywanego do odsiarczania spalin, kontrolowana jest przy dostawie i polega na pomiarze ilości reagenta w zbiorniku przed i po dostawie.

Zużycie reagenta Deemis określone jest poprzez wskazania mierników strumienia objętości reagenta, będących wyposażeniem wszystkich trzech urządzeń pompowych, dostarczających reagent do dysz rozpylających.

Ilość wody wykorzystywanej do celów technologicznych określana jest w oparciu o odczyty urządzeń pomiarowych, a jej jakość badana jest w laboratorium zakładowym.

Pkt V.4. Monitoring parametrów technicznych urządzeń

Monitoring parametrów technicznych pracy urządzeń ciepłowni polega na kontroli dokonywanej przez obsługę i sporządzanie raportów pracy kotłów, wymienników ciepła, instalacji odpylania, instalacji odsiarczania spalin, stacji uzdatniania wody.

W tym celu w ciepłowni zainstalowany jest system sterowania i wizualizacji Freelance 2000. Do systemu podłączone są obiekty, takie jak:

- kotły parowe OR-35 - 2 szt.
- kocioł parowy OR-40 – 1 szt.
- kotły wodne, olejowe – 2 szt.
- stacja wymiany ciepła w sieci wody technologicznej
- elektrofiltry
- instalacja odsiarczania spalin
- instalacja odbioru popiołu POLKO
- zbiorniki wody zasilającej kotły – 2 szt.
- instalacja zwrotu kondensatu wysokoprężnego.

W systemie odbywa się automatyczne sterowanie pracą powyższych urządzeń, podgląd i rejestracja parametrów pracy.

Automatycznie regulowana jest, w zależności od zapotrzebowania na ciepło, praca napędów kotłów, takich jak: podajniki węgla, narzutniki, posuw rusztu, wydajność wentylatorów powietrza podmuchowego, wentylatorów spalin, wydajność pomp obiegowych i stabilizacyjnych w sieci wody technologicznej, wydajność wymienników ciepła, nastawy regulatorów w instalacji wody zasilającej kotły.

Zbierane i rejestrowane są wyniki dot. ciśnienia, temperatury i przepływu pary, kondensatu, wody zasilającej kotły, wody technologicznej i wody grzewczej w instalacji centralnego ogrzewania, podciśnienia w komorze paleniskowej, temperatury spalin i zawartości O₂ w spalinach. Rejestrowane są również następujące dane: prędkości pomp obiegowych, rozbiór mocy cieplnej przez odbiorców, poziom wody w zbiornikach, walczakach kotłów, poziom pyłu w zbiornikach magazynowych, praca instalacji odbioru popiołu.

Kontrola powyższych parametrów pozwala na optymalizację procesu spalania w kotłach oraz optymalizację pracy pozostałych urządzeń ciepłowni pod względem osiągania maksymalnej efektywności i minimalizowania oddziaływania emisji na środowisko.

Wtrysk reagenta Deemis odbywa się z zastosowaniem algorytmicznych układów regulacji, w oparciu o analizatory spalin.

Pkt VII.2. Techniczne sposoby zapobiegania występowaniu awarii

- Media niebezpieczne zostały wyposażone w systemy zabezpieczeń utrzymywane w stałej sprawności, takie jak: zasuwki odcinające, zaślepki

przeciwwybuchowe, bezpieczniki przeciwogniowe, zawory wydechowe, ciśnieniowe zawory bezpieczeństwa, instalacje odgromowe, uziomy i zabezpieczenia iskrobezpieczne, sygnalizatory stanu, automatyczne systemy załadunku mediów niebezpiecznych sterowane komputerowo, suche piony i instalacje zraszaczowe, instalacje gaśnicze wodą przemysłową i pianą gaśniczą.

- Zbiorniki na olej opałowy i reagent Deemis dwuosienne z monitoringiem nieszczelności.
- Wyposażenie pracowników w odzież ochronną i stworzenie możliwości natychmiastowego użycia podręcznego sprzętu ochrony dróg oddechowych i ppoż.

UZASADNIENIE

Decyzją Prezydenta Miasta Gliwice Nr ŚR 351/2006 z dnia 28.06.2006 r. udzielono SFW Energia Sp. z o.o. w Gliwicach, przy ul. Bojkowskiej 37 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw ciepłowni należącej do tej spółki, zlokalizowanej w Gliwicach, przy ul. Św. Urbana 17.

Pismem z dnia 11.05.2009 r. SFW Energia Sp. z o.o. wystąpiła z wnioskiem o zmianę zapisów cyt. wyżej decyzji ze względu na wprowadzaną istotną zmianę instalacji, polegającą na doposażeniu wszystkich istniejących jednostek kotłowych opalanych węglem w instalacje doosiarczania spalin metodą Deemis. Przedstawiony wniosek spełniał wymagania formalne określone w art. 184 i 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity z dnia 23 stycznia 2008 r., Dz. U. Nr 25, poz. 150), co pozwoliło na wszczęcie postępowania administracyjnego – zawiadomienie z dnia 01.06.2009 r., znak ŚR-76270/2/09.

Wniosek wraz z kopią dowodu uiszczenia opłaty rejestracyjnej został przesłany Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 01.06.2009 r., znak ŚR-76270/2/09.

Informacja o przystąpieniu do przeprowadzenia postępowania w przedmiocie wydania nin. decyzji podana została do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na tablicy ogłoszeń w holu głównym Urzędu Miejskiego w Gliwicach oraz na stronie internetowej w dniach od 03.06.2009 r. do 24.06.2009 r. pod adresem: <http://www.um.gliwice.pl>.

W powyższym terminie nie zostały wniesione do sprawy żadne uwagi i wnioski.

W dniu 14.07.2009 r. przeprowadzono oględziny instalacji doosiarczania spalin.

Inwestor w toku rozpatrywania wniosku zaktualizował pierwotnie złożoną dokumentację. Uzupełniające informacje niezbędne w prowadzonym postępowaniu wyjaśniającym dostarczone zostały w formie drukowanej oraz zapisu elektronicznego.

Przyjęte przez SFW Energia Sp. z o.o. w Gliwicach rozwiązania umożliwiają prowadzenie procesu technologicznego przy dotrzymaniu standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska wymaganych przepisami ww. ustawy Prawo ochrony środowiska. Analizując rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne stosowane przez prowadzącego instalację uznano, że spełniają one wymagania najlepszej dostępnej techniki. Tym samym Spółka SFW Energia wykazała, że istnieją warunki umożliwiające prowadzenie działalności przemysłowej w instalacji, dla której wydane zostało pozwolenie zintegrowane.

Mając powyższe na uwadze orzekam jak w sentencji decyzji

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty jej dostarczenia (art. 127 § 1 i 2, art. 129 § 1 i 2 Kpa).

Przed upływem terminu wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania wstrzymuje jej wykonanie (art. 130 § 1 i 2 Kpa).

Z up. Prezydenta Miasta

Zastępca Naczelnika Wydziału

mgr Hanna Antosz

Otrzymują:

1. SFW Energia Sp. z o.o. ✓
44-101 Gliwice, ul. Bojkowska 37
2. Śląski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska ✓
40-042 Katowice, ul. Wita Stwosza 31
3. Minister Środowiska ✓
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54
4. Śląski Urząd Wojewódzki ✓
40-032 Katowice, ul. Jagiellońska 25
5. Urząd Marszałkowski Województwa Śląskiego ✓
40-037 Katowice, ul. Ligonja 46
6. Tablica ogłoszeń – hol U.M. Gliwice, ul. Zwycięstwa 21 ✓
7. INTERNET – <http://www.um.gliwice.pl>
8. Wydział Środowiska – aa.

Potwierdzam odbiór

03.08.2009r. *Suszyński*

M. Antosz
03.08.09