

ENERGETYKA CIESZYŃSKA Sp. z o.o. 43-400 CIESZYN-ul. Mostowa 2	
data wpływu	23-06-2005
L.dz.:	1392
Skierowano:	

Cieszyn, 20.06.2005r.

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1 w związku z art. 378 ust. 1, art. 201 ust. 1, art. 202, 204, art. 211 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627 ze zm.), Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09.11.2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz.U. Nr 257, poz. 2573), art. 104 K.p.a., po przeprowadzeniu analizy wniosku z dnia 30.09.2004r., znak: EC/TK/2626/2004, uzupełnionego w dniach 02.02.2005r., znak: EC/EP/267/2005, 22.03.2005r., 06.04.2005r., znak: EC/EP/838/2005 oraz 13.06.2005r., znak: EC/EP/1325/2005, przedłożonego przez Energetykę Cieszyńską Sp. z o.o., ul. Mostowa 2, 43-400 Cieszyn, o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji zlokalizowanej przy ul. Mostowej 2 w Cieszynie,

Starosta Cieszyński
udziela Pozwolenia Zintegrowanego
Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o.o.

- I. Pozwolenie zintegrowane wydaje się Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o.o. dla **instalacji energetycznej do spalania paliw o mocy 172,53 MW_t** prowadzonej przy ul. Mostowej 2 w Cieszynie.

W skład przedmiotowej instalacji wchodzi:

Tabela Nr 1. Zestawienie kotłów zainstalowanych w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o.

Lp.	Typ kotła	Emitor	Rok produkcji	Moc [MW]	Urządzenie odpylające
1.	Kocioł parowy OSR-16 (K-6)	E-1	1954	12	Cyklon van Tongerena
2.	Kocioł parowy OSR-16 (K-7)	E-1	1954	12	Cyklon van Tongerena
3.	Kocioł wodny WR-25 (K-8)	E-1	1971	29	Multicyklon MC-150
4.	Kocioł wodny WR-25 (K-9)	E-2	1977	29	Multicyklon MC-150
5.	Kocioł wodny WR-25 (K-10)	E-2	1977	29	Multicyklon MC-150
6.	Kocioł wodny WR-25 (K-11)	E-2	1981	29	Multicyklon MC-150
7.	Kocioł parowy OR-35N (K-12)	E-2	2001	28	Elektrofiltr jednostrefowy
8.	Kocioł parowy olejowy ED-6 (K-13)	E-3	2001	4,53	-

EMITOR 1: Komin E-1 (wysokość h = 58 m, średnica d = 2,2 m)

EMITOR 2: Komin E-2 (wysokość h = 130 m, średnica d = 4,4 m)

EMITOR 3: Komin kotła olejowego E-3 (wysokość h = 12,8 m, średnica d = 0,508 m)

Pozwolenie obejmuje także wszystkie działania pomocnicze związane pośrednio lub towarzyszące wyżej wymienionej działalności podstawowej.

Energetyka Cieszyńska Sp. z o. o. jest jedynym producentem i dystrybutorem ciepła dla odbiorców komunalnych i przemysłowych na terenie Miasta Cieszyna.

Teren zakładu podzielony jest torem kolejowym na dwie części: Z-1 i Z-2, które stanowią dwa wewnętrzne zakłady wytwarzania energii: Z1 (stary) oraz Z2 (zmodernizowany).

W zakładzie Z-1 zainstalowane są 2 kotły parowe OSR-16 (K6, K7) oraz 1 kocioł wodny WR-25 (K8). Spaliny odprowadzane są do komina stalowego o wysokości $h = 58$ m i średnicy $d = 2,2$ m (emitor E-1).

Pozostałe kotły zainstalowane są na terenie Zakładu Z-2. Spaliny z trzech kotłów WR-25 (K9 ÷ K11) oraz kotła parowego OR-35N (K12) odprowadzane są do komina żelbetowego o wysokości $h = 130$ m i średnicy u wylotu $d = 4,4$ m (emitor E-2).

Spaliny kotła olejowego ED-6 (K13) odprowadzane są do komina stalowego o wysokości $h = 12,8$ m i średnicy $d = 0,508$ m (emitor E-3).

Kocioł olejowy jest źródłem rezerwowym, włączanym tylko w przypadku postoju kotła OR-35N w celu zapewnienia nieprzerwanej dostawy pary technologicznej do odbiorców i odgazowania wody uzupełniającej. Kocioł zasilany jest olejem opałowym lekkim. Zapas oleju przechowywany jest w podziemnym dwupłaszczowym zbiorniku oleju o poj. 50 m^3 .

II. „Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla Przedsiębiorstwa Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o. zlokalizowanego w Cieszynie przy ul. Mostowej 2” wraz z aneksami go uzupełniającymi, opracowany przez EKO-EKSPERT s.c., ul. Kaktusów 6, 40-167 Katowice, stanowi załącznik do niniejszego pozwolenia zintegrowanego.

**Pozwolenie zintegrowane wydaje się na okres 10 lat od daty jego wydania, tj.
od dnia 20.06.2005r. do dnia 19.06.2015r.**

III. Pozwolenie zostaje wydane na następujących warunkach:

1. DOPUSZCZALNE PARAMETRY EMISYJNE I JAKOŚCI ŚRODOWISKA

1.1 Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza.

Zakład Z2

Kocioł WR-25, K9

dwutlenek siarki	2000 mg/m^3_u	175 Mg/rok	do 31.12.2007r.
dwutlenek siarki	1500 mg/m^3_u	132 Mg/rok	od 01.01.2008r.
dwutlenek azotu	400 mg/m^3_u	35 Mg/rok	
pył	1000 mg/m^3_u	88 Mg/rok	do 31.12.2005r.
pył	400 mg/m^3_u	35 Mg/rok	od 01.01.2006r.

Kocioł WR-25, K10

dwutlenek siarki	2000 mg/m^3_u	175 Mg/rok	do 31.12.2007r.
dwutlenek siarki	1500 mg/m^3_u	132 Mg/rok	od 01.01.2008r.
dwutlenek azotu	400 mg/m^3_u	35 Mg/rok	
pył	1000 mg/m^3_u	88 Mg/rok	do 31.12.2005r.
pył	400 mg/m^3_u	35 Mg/rok	od 01.01.2006r.

Kocioł WR-25, K11

dwutlenek siarki	2000 mg/m^3_u	175 Mg/rok	do 31.12.2007r.
dwutlenek siarki	1500 mg/m^3_u	132 Mg/rok	od 01.01.2008r.
dwutlenek azotu	400 mg/m^3_u	35 Mg/rok	
pył	1000 mg/m^3_u	88 Mg/rok	do 31.12.2005r.
pył	400 mg/m^3_u	35 Mg/rok	od 01.01.2006r.

Kocioł OR-35N

dwutlenek siarki	1300 mg/m ³ _u	330 Mg/rok
dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u	100 Mg/rok
pył	400 mg/m ³ _u	100 Mg/rok

Kocioł olejowy – ED-6

dwutlenek siarki	850 mg/m ³ _u	0,67 Mg/rok
dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u	0,33 Mg/rok
Pył	50 mg/m ³ _u	0,04 Mg/rok

Emisja substancji z emitora E2 przy prowadzeniu pomiarów ciągłych

dwutlenek siarki	1870 mg/m ³ _u	do 31.12.2007r.
dwutlenek siarki	1463 mg/m ³ _u	od 01.01.2008r.
dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u	
pył	889 mg/m ³ _u	do 31.12.2005r.
pył	400 mg/m ³ _u	od 01.01.2006r.

Zakład Z1**Kocioł WR-25 ,K8**

dwutlenek siarki	2000 mg/m ³ _u	do 31.12.2007r.
dwutlenek siarki	1500 mg/m ³ _u	od 01.01.2008r.
dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u	
pył	1000 mg/m ³ _u	do 31.12.2005r.
pył	400 mg/m ³ _u	od 01.01.2006r.

Kocioł OSR-16, K6

dwutlenek siarki	2000 mg/m ³ _u	9 Mg/rok	do 31.12.2007r.
dwutlenek siarki	1500 mg/m ³ _u	7 Mg/rok	od 01.01.2008r.
dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u	2 Mg/rok	
Pył	1000 mg/m ³ _u	4,5 Mg/rok	do 31.12.2005r.
Pył	400 mg/m ³ _u	2 Mg/rok	od 01.01.2006r.

Kocioł OSR-16, K7

dwutlenek siarki	2000 mg/m ³ _u	9 Mg/rok	do 31.12.2007r.
dwutlenek siarki	1500 mg/m ³ _u	7 Mg/rok	od 01.01.2008r.
dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u	2 Mg/rok	
Pył	1000 mg/m ³ _u	4,5 Mg/rok	do 31.12.2005r.
Pył	400 mg/m ³ _u	2 Mg/rok	od 01.01.2006r.

Emisja substancji z emitora E1 przy prowadzeniu pomiarów ciągłych

dwutlenek siarki	2000 mg/m ³ _u	do 31.12.2007r.
dwutlenek siarki	1500 mg/m ³ _u	od 01.01.2008r.
dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u	
pył	1000 mg/m ³ _u	do 31.12.2005r.
pył	400 mg/m ³ _u	od 01.01.2006r.

Roczna emisja substancji z elektrociepłowni

dwutlenek siarki	875 Mg/rok	do 31.12.2007r.
dwutlenek siarki	741 Mg/rok	od 01.01.2008r.
dwutlenek azotu	209 Mg/rok	
pył	373 Mg/rok	do 31.12.2005r.
pył	209 Mg/rok	od 01.01.2006r.

W przypadku awarii źródła emisji, jakim jest kocioł, następuje zatrzymanie jego pracy. Tym samym ulegają ograniczeniu ilości emitowanych przez zakład zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza.

Podobną procedurę stosuje się w przypadku awarii urządzeń towarzyszących – niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania kotła.

Zgodnie z obowiązującymi standardami emisyjnymi, dopuszcza się możliwość – w wyniku awarii urządzeń ochronnych odpylających – przekroczenie dopuszczalnej emisji pyłu o 30%. Dalsze przekroczenie dopuszczalnej emisji pyłu skutkować będzie w świetle obowiązującego rozporządzenia – wyłączeniem z eksploatacji kotła – źródła emisji pyłu.

W wyniku 30% wzrostu emisji pyłu z kotłów pracujących w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. godzinowa emisja tego zanieczyszczenia może wynosić (bez konieczności wyłączania urządzeń odpylających) maksymalnie:

- ♦ kocioł WR-25, K9 - 82,0 kg/h,
- ♦ kocioł WR-25, K10 - 82,0 kg/h,
- ♦ kocioł WR-25, K11 - 82,0 kg/h,
- ♦ kocioł OR-35, K12 - 22,0 kg/h,
- ♦ kocioł WR-25, K8 - 82,0 kg/h,
- ♦ kocioł OSR-16, K6 - 33,8 kg/h,
- ♦ kocioł OSR-16, K7 - 33,8 kg/h.

W takiej sytuacji nastąpi wzrost stężeń pyłu w powietrzu wokół emitorów Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o., jednak dopuszczalny poziom tej substancji w powietrzu nie zostanie przekroczony.

1.2 Dopuszczalne poziomy hałasu

Opis instalacji w aspekcie hałasu.

Zakład Z1 obejmuje dwa kotły parowe (K6 i K7) wyposażone we własne wentylatory spalin, które są zlokalizowane wewnątrz budynku. Ponadto w Zakładzie Z1 znajduje się kocioł wodny (K8), posiadający wentylator spalin zainstalowany na zewnątrz budynku. Wewnątrz budynku zakładu Z1 znajdują się ponadto wentylatory podmuchu powietrza do kotłów oraz stacja pomp.

Nowy obiekt stanowi blok energetyczny z kotłem parowym OR-35N i turbozespołem o mocy max. 4,8 MW. Kocioł został zamontowany w istniejącej kotłowni na miejscu zdemontowanego kotła wodnego. Elektrofiltr zamontowano pomiędzy istniejącym kominem i ścianą kotłowni. Kocioł parowy produkuje parę przegrzaną do napędu turbiny i do celów technologicznych. Do istniejących obiektów został dobudowany budynek, w którym umieszczono turbozespół, pompy wody zasilającej, człon ciepłowniczy i stację uzdatniania wody.

W przypadku pary technologicznej, w sytuacjach awaryjnych, poza układem rozruchowym związanym z kotłem rezerwowym, para jest kierowana do stacji redukcyjno – schładzającej.

W budynku maszynowni zainstalowano kocioł olejowy szczytowo – rezerwowy o wydajności parowej 6Mg/h.

Na zewnątrz maszynowni zlokalizowana została chłodnia wentylatorowa.

Ewidencję oraz aktualne parametry akustyczne źródeł hałasu przedstawiono w poniższych tabelach nr 2 - 4.

Tabela 2. Wykaz punktowych źródeł hałasu

Nr źródła	Nazwa źródła	Współrzędna względna x	Współrzędna względna y	Współrzędna względna z (wysokość nad poziom terenu)	Poziom skorygowany mocy akustycznej	Zastosowane zabezpieczenia
		m	m	m	dB (A)	
1.	Rurociąg upustowy	95	100	5	59,3	Izolacja akustyczna oraz tłumik wydymuchowy
2.	Zespół wentylatora spalin K12 i silnika	98	150	2	83	Izolacja akustyczna wentylatora oraz osłona akustyczna silnika
3.	Zespół wentylatora spalin K10 i silnika	128	150	2	83	-
4.	Zespół wentylatora spalin K9 i silnika	140	150	2	87	-
5.	Chłodnia	108	88	3	55	Tłumik ekranowy
6.	Odwodnienia (żaluzje)	95	110	6	59,2	Izolacja akustyczna zespołu rurociągów i zaworów
7.	Czerpnia powietrza pierwotnego	99	143	8	78	-
8.	Zespół wentylatora spalin K11 i silnika	115	150	2	97	Zespół rezerwowy

Tabela 3. Wykaz kubaturowych źródeł hałasu

Nr budynku	ax	bx	cx	dx	ay	by	cy	dy	h
	m	m	m	m	m	m	m	m	m
1 - maszynownia	97	150	150	97	111	111	143	143	18,1
2 - kotłownia	97	120	120	97	90	90	111	111	12

Tabela 4. Skorygowane poziomy mocy wewnątrz budynku i izolacyjności akustyczne ścian

Nr ściany	Budynek 1		Budynek 2	
	Poziom wewnątrz	Izolacyjność akustyczna	Poziom wewnątrz	Izolacyjność akustyczna
	dB (A)	dB (A)	dB (A)	dB (A)
1	85	25	82	25
2	85	25	85	25
3	85	25	83	25
4	85	25	83	25
5	85	25	83	25

Określa się dopuszczalne poziomy hałasu emitowanego do środowiska dla terenów akustycznie chronionych znajdujących się wokół zakładu na poziomie:

⇒ dla pory dziennej (godz. od 6⁰⁰ do 22⁰⁰) - 55 dB równoważny poziom dźwięku (A),

⇒ dla pory nocnej (godz. od 22⁰⁰ do 6⁰⁰) - 45 dB równoważny poziom dźwięku (A).

1.3 Gospodarka odpadami

Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku, miejsce i sposób magazynowania wytworzonych odpadów oraz sposób ich zagospodarowania przedstawiono w tabelach 5-6.

Tabela Nr 5. Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku.

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Ilość wytworzonych odpadów [Mg/a]
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	17.000
2.	Przepracowane oleje:		1,000
	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
3.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (np. środkami ochrony roślin I i II klasy toksyczności – bardzo toksyczne i toksyczne)	0,020
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	0,200
5.	16 01 03	Zużyte opony	0,200
6.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,200
7.	16 05 06*	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	0,005
8.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	1,500
9.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	0,300
10.	17 04 02	Aluminium	0,300
11.	17 04 05	Żelazo i stal	150,0
12.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	3,000

Tabela Nr 6. Miejsce i sposób magazynowania odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne oraz sposób ich zagospodarowania.

Lp.	Kod odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów	Sposób zagospodarowania odpadów
1.	10 01 01	Odpad paleniskowy przenoszony jest taśmociągami do zbiorników żużlu	- do odzysku w specjalistycznej instalacji - przekazywanie osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami do wykorzystania na ich własne potrzeby
2.	13 02 05*	Metalowe beczki wyposażone w szczelne zamknięcia, magazynowane w zamykanym, zadaszonym, posiadającym utwardzone podłoże magazynie olejów	- poddawanie regeneracji w specjalistycznej instalacji lub unieszkodliwiane
3.	13 02 06*		
4.	13 02 08*		
5.	13 03 07*		
6.	15 01 10*	Laboratorium chemiczne oraz magazyn podręczny w pomieszczeniu stacji uzdatniania wody	- do unieszkodliwiania w specjalistycznej instalacji

7.	15 02 02*	Gromadzone w metalowych beczkach na terenie zakładu, a następnie pakowanie do foliowych worków i przewożone do zamkniętego magazynu	- do unieszkodliwienia w specjalistycznej instalacji
8.	16 01 03	Gromadzone luzem w zamkniętych pomieszczeniach garażu	- do odzysku
9.	16 02 13*	Oryginalne opakowania w zamkniętym magazynie technicznym	- do unieszkodliwienia w specjalistycznej instalacji
10.	16 05 06*	Oryginalne opakowania w zakładowym laboratorium chemicznym	- do unieszkodliwienia w specjalistycznej instalacji
11.	16 06 01*	Bezpośrednio przekazywane uprawnionemu odbiorcy lub przechowywane na drewnianych paletach, w zamkniętym pomieszczeniu o utwardzonym podłożu	- do odzysku lub unieszkodliwienia w specjalistycznej instalacji
12.	17 04 01	Gromadzone selektywnie na terenie zakładu Z-1 w betonowych boksach	- do odzysku
13.	17 04 02		
14.	17 04 05		
15.	17 04 11		

1.4. Wprowadzanie ścieków do kanalizacji

W tabeli nr 7 przedstawiono dopuszczalne wartości zanieczyszczeń w ściekach wprowadzanych do kanalizacji.

Tabela Nr 7. Dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach wprowadzanych do kanalizacji M. Cieszyńska

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Wartość
1.	TEMPERATURA	° C	35
2.	ODCZYN	pH	6÷9,5; 8÷10 ¹¹
3.	ZAWIESINY ŁATWO OPADAJĄCE	ml/l	10
4.	ZAWIESINY OGÓLNE	mg/l	500
5.	ChZT	mgO ₂ /l	-
6.	BZT5	mgO ₂ /l	-
7.	AZOT AMONOWY	mgN-NH ₄ /l	-
8.	AZOT OGÓLNY	mgN/l	-
9.	FOSFOR OGÓLNY	mgP/l	-
10.	CHLORKI	mgCl/l	1000
11.	SIARCZANY	mgSO ₄ /l	500
12.	SIARCZYNY	mgSO ₃ /l	10
13.	ŻELAZO OGÓLNE	mgFe/l	2 ²⁾
14.	ALUMINIUM	mgAl/l	2 ²⁾
15.	ANTYMON	mgSb/l	0,5
16.	ARSEN	mgAs/l	0,5
17.	BAR	mgBa/l	5,0
18.	BERYL	mgBe/l	1,0
19.	BOR	mgB/l	10
20.	CYNA	mgSn/l	2,0
21.	CYNK	mgZn/l	5,0
22.	CHROM (VI)	mgCr/l	0,2
23.	CHROM OGÓLNY	mgCr/l	1,0
24.	KADM	mgCd/l	0,4
25.	KOBALT	mgCo/l	1,0
26.	MIEDŹ	mgCu/l	1,0
27.	MOLIBDEN	mgMo/l	1,0
28.	NIKIEL	mgNi/l	1,0

29.	OŁÓW	mgPb/l	1,0
30.	RTEĆ	mgHg/l	0,10
31.	SELEN	mgSe/l	1,0
32.	SREBRO	mgAg/l	0,5
33.	TAL	mgTl/l	1,0
34.	TYTAN	mgTi/l	2,0
35.	WANAD	mgV/l	2,0
36.	CHLOR WOLNY	mgCl ₂ /l	1,0
37.	CHLOR CAŁKOWITY	mgCl ₂ /l	4,0
38.	CYJANKI ZWIĄZANE	mgCN/l	5,0
39.	CYJANKI WOLNE	mgCN/l	0,50
40.	FLUORKI	mgF/l	20
41.	RODANKI	mgSNC/l	30,0
42.	SIARCZKI	mgS/l	1,0
43.	FENOLE LOTNE (INDEKS FENOLOWY)	mg/l	15,0
44.	SUBSTANCJE ROPOPOCHODNE	mg/l	15,0
45.	SUBSTANCJE ESTRAHUJĄCE SIĘ ETEREM NAFTOWYM	mg/l	100
46.	SZEŚCIOCHLOROCYKLOHEKSAN (HCH)	mgHCH/l	4
47.	CZTEROCHLOREK WĘGLA	mgCCl ₄ /l	3,0
48.	PIĘCIOCHLOROFENOL (PCP)	mgPCP/l	1,5
49.	ALDRYNY, DJELDRYNY, ENDRYNY, IZODRYNY	mg/l	0,05
50.	SZEŚCIOCHLOROBENZEN (HCB)	mgHCB/l	2,0
51.	SZEŚCIOCHLOROBUTADIEN (HCBD)	mgHCBD/l	1,5
52.	CHLOROFORM (CHCL ₃)	mg CHCL ₃ /l	1,5
53.	1,2-DWUCHLOROETAN (EDC)	mgEDC/l	2,0
54.	TRÓJCHLOROETYLEN (TRI)	mgTRI/l	0,5
55.	NADCHLOROETYLEN (PER)	mgPER/l	0,50
56.	TRÓJCHLOROBENZEN (TCB)	mgTCB/l	1,00
57.	INSEKTYCYDY FOSFOROORGANICZNE	mg/l	0,1
58.	LOTNE ZWIĄZKI CHLOROORGANICZNE (VOX)	mgCl/l	1,5
59.	ADSORBOWALNE ZWIĄZKI CHLOROORGANICZNE (AOX)	mgCl/l	1,0
60.	LOTNE WĘGLOWODORY AROMATYCZNE (BTX-BENZEN, TOLUEN, KSYLEN, STYREN)	mg/l	1,0
61.	SUBSTANCJE POWIERZCHNIOWO CZYNNE ANIONOWE	mg/l	15,00
62.	SUBSTANCJE POWIERZCHNIOWO CZYNNE NIEJONOWE	mg/l	20,00

¹⁾ Dla ścieków zawierających cyjanki i siarczki.

²⁾ Zanieczyszczenia ogranicza wartość wskaźnika: zawiesiny łatwo opadające.

1.5 Wprowadzanie ścieków deszczowych do kanalizacji

Ścieki deszczowe są odprowadzane do kanalizacji na warunkach określonych w umowie z dnia 28.12.2004r., znak: 732/DS/2004, w sprawie wprowadzania ścieków komunalnych w tym wód opadowych do urządzeń kanalizacyjnych M. Cieszyna. Dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach deszczowych wprowadzanych do kanalizacji określa tabela nr 8.

Tabela Nr 8. Dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach deszczowych wprowadzanych do kanalizacji M. Cieszyna

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Wartość
1	ZAWIESINY OGÓLNE	mg/l	500,0
2	SUBSTANCJE ROPOPOCHODNE	mg/l	15,0

1.6. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw.

Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw przedstawiono w tabeli Nr 9.

Tabela Nr 9.

Lp.	RODZAJ	IŁOŚĆ
1.	Energia elektryczna	~ 5,7 GWh/rok
2.	Węgiel	~ 47 000 Mg/rok

1.7. Czas pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Czas pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych przedstawiono w tabeli nr 10.

Tabela Nr 10.

Lp.	Zdarzenie	Czas pracy kotła [godz.]						
		K-6	K-7	K-8	K-9	K-10	K-11	K-12
1.	Awaria kotła	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
2.	Awaria urządzeń ochrony atmosfery	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.	Odstawienie kotła do gorącej rezerwy	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4.	Uruchomienie kotła z gorącej rezerwy*	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5.	Odstawienie kotła do zimnej rezerwy	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.	Uruchomienie kotła z zimnej rezerwy	1,5	1,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7.	Suszenie sklepienia zapłonowego	72	72	72	72	72	72	72

* - do podanego czasu należy doliczyć 0,5 godz. na przewietrzenie kotła (zgodnie z przepisami eksploatacyjnymi)

2. ZAKRES MONITORINGU I SPRAWOZDAWCZOŚĆ.

2.1 Zakres monitoringu procesów technologicznych.

2.1.1 Monitoring efektywności wykorzystania zasobów.

Monitoring efektywności wykorzystania zasobów w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. będzie prowadzony w ramach odrębnej gospodarki: materiałowo-surowcowej, wodnej i gospodarki odpadami.

2.1.2 Monitoring parametrów technicznych oraz efektywności wykorzystania energii.

Monitoring efektywności wykorzystania energii włączony jest w układ monitoringu technologicznego Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. Polega on na optymalizacji zużycia paliwa na potrzeby własne oraz optymalizacji prowadzenia procesu w funkcji zapotrzebowania na ciepło i energię ze strony odbiorców. Parametry pomiarowe stanowiące podstawę procesu optymalizacji gromadzone i analizowane są w sterowni Energetyki Cieszyńskiej.

Dla utrzymania właściwych parametrów pracy urządzeń Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. prowadzony jest automatyczny pomiar i rejestracja kilkudziesięciu wielkości fizyko-chemicznych w punktach pomiarowych.

Jako zakres monitoringu parametrów technicznych przyjmuje się:

- analizę chemiczną wody zasilającej układ technologiczny - wody surowej, parametrów wody po stacji uzdatniania, wody kotłowej i stosowanej do chłodzenia oraz pary z upustu i za turbiną,
- analizę składu spalin emitowanych do powietrza,
- pomiar zawartości O₂ w spalinach za kotłami,
- pomiary natężenia przepływu wody, pary i ścieków,
- pomiar i sygnalizację niebezpiecznego poziomu mediów,
- pomiary ciśnienia,

- pomiary temperatur,
- pomiary strumieni masowych (objętościowych),
- pomiary drgań,
- pomiary prędkości liniowej, obrotowej, czujniki ruchu.

2.1.3 Monitoring ilości ujmowanej wody

Woda dla potrzeb Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. pobierana jest z miejskiej sieci wodociągowej. Dostawcą wody są Wodociągi Ziemi Cieszyńskiej Sp. z o.o., na podstawie umowy o dostarczenie wody.

Na teren Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. woda dostarczana jest dwoma przyłączami:

- od strony ul. Mostowej rurociągiem o średnicy 100 mm, woda z tego przyłącza wykorzystywana jest do celów socjalnych i ppoż. Zakładu Z1;
- od strony ulicy Wałowej rurociągiem o średnicy 100 mm, woda z tego przyłącza wykorzystywana jest do celów technologicznych zakładu oraz na cele socjalne i ppoż. Zakładu Z2.

Na przyłączach zamontowane są wodomierze pomiarowe:

- od ul. Mostowej wodomierz typ APT 96-2,
- od ul. Wałowej wodomierz typ WPD 80.

Pomiar ilości pobieranej wody odbywa się w sposób ciągły, całodobowo.

2.2 Zakres monitoringu emisji.

2.2.1 Monitoring ścieków.

W zakresie dotyczącym ścieków odprowadzanych do komunalnego systemu kanalizacji realizowane jest monitorowanie jakości ścieków, zgodnie z umową nr 732/DS/2004 z dnia 28.12.2004r. W myśl tej umowy, regularna kontrola jakości ścieków jest prowadzona przez usługodawcę.

2.2.2 Monitoring emisji do powietrza.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji, Energetyka Cieszyńska Sp. z o. o. jest zobowiązana do monitorowania emisji zanieczyszczeń. Monitoring powinien obejmować pomiar stężenia pyłu, dwutlenku siarki, tlenków azotu, tlenku węgla, tlenu i dwutlenku węgla.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji określa się, że ciągłe pomiary emisji do powietrza należy prowadzić dla wszystkich instalacji spalania paliw o łącznej nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 100 MW, przy czym łączna nominalna moc cieplna oznacza sumę nominalnych mocy cieplnych źródeł, z których gazy odlotowe są odprowadzane do powietrza wspólnym emitorem, źródło oznacza stacjonarne urządzenie techniczne, w którym następuje proces spalania paliw w celu wytworzenia energii, a nominalna moc cieplna źródła oznacza ilość energii wprowadzonej w paliwie do źródła w jednostce czasu przy jego nominalnym obciążeniu.

Ponieważ łączna moc cieplna Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. wynosi 172,53 MW, a łączna moc kotłów, z których spaliny odprowadzane są emitorem E-2 wynosi 115 MW elektrociepłownię, zgodnie z powyższym rozporządzeniem, obowiązuje prowadzenie ciągłych pomiarów emisji. Zakres oraz metodyki referencyjne wykonywania ciągłych pomiarów emisji do powietrza z instalacji spalania paliw określa w/w rozporządzenie.

2.2.3 Monitoring hałasu.

Wykonywanie pomiarów poziomu hałasu w punktach najbliższej zabudowy mieszkaniowej, dla pory dziennej i godzin nocnych w sezonie grzewczym (zimą).

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska w/s wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji zobowiązuje się prowadzącego instalację do okresowych pomiarów hałasu w środowisku pochodzącego od instalacji lub zakładu - raz na dwa lata od daty wydania niniejszej decyzji i przekazywania wyników Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska oraz Staroście Cieszyńskiemu.

2.2.4 Ewidencja wytwarzanych odpadów.

Dla odpadów wytwarzanych w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. będzie prowadzona ilościowa i jakościowa ewidencja, zgodna z aktualnie obowiązującym katalogiem odpadów i listą odpadów niebezpiecznych. Ewidencja będzie prowadzona z zastosowaniem następujących dokumentów ewidencji odpadów:

- karty ewidencji odpadu, prowadzonej dla każdego odpadu odrębnie.
- karty przekazania odpadu,
- zbiorcze zestawienie danych.

Ponadto, w terminie do końca pierwszego kwartału za poprzedni rok kalendarzowy, Energetyka Cieszyńska Sp. z o. o. prześle Marszałkowi Województwa Śląskiego oraz Staroście Cieszyńskiemu zbiorcze zestawienie danych o rodzajach i ilości wytwarzanych odpadów, o sposobach gospodarowania nimi oraz o instalacjach i urządzeniach służących do odzysku i unieszkodliwiania tych odpadów oraz raporty z badań promieniotwórczości naturalnej żużlu.

3. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI.

3.1 Metody ochrony środowiska wodnego.

3.1.1 Metody ochrony wód powierzchniowych.

Energetyka Cieszyńska Sp. z o. o. nie odprowadza ścieków do wód powierzchniowych oraz do ziemi. Wszystkie rodzaje ścieków są odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych. W związku z powyższym, na terenie zakładu nie występują urządzenia ochrony wód powierzchniowych.

3.1.2 Zasady współpracy z zewnętrznymi instalacjami do oczyszczania ścieków.

Zasady korzystania z zewnętrznej sieci kanalizacyjnej określa umowa w sprawie wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych w Cieszynie, stanowiących własność miasta Cieszyna, zawarta z Zakładem Gospodarki Komunalnej w Cieszynie.

3.1.3 Metody ochrony wód podziemnych

Energetyka Cieszyńska Sp. z o. o. nie odprowadza ścieków do wód podziemnych oraz do ziemi. Wszystkie rodzaje ścieków są odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych. W związku z powyższym, na terenie zakładu nie występują urządzenia ochrony wód podziemnych.

3.2 Metody ochrony powietrza.

W Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. stosuje się węgiel energetyczny dobrej jakości, pochodzący z KWK „Brzeszcze”, mający niską zawartość siarki, do 0,6%, natomiast zawartość popiołu wynosi $18 \div 21\%$ ($\pm 1\%$).

Do opalania kotła rezerwowego (parowego typu ED-6) stosuje się olej opałowy „Ekoterm” o zawartości siarki do 0,3%.

W zakresie ochrony powietrza w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. stosuje się urządzenia technologiczne zestawione w tabeli nr 11.

Tabela Nr 11. Zestawienie przykotłowych urządzeń ochrony powietrza zainstalowanych w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o.o.

Lp.	Typ kotła	Urządzenie odpylające
1.	Kocioł parowy OSR-16 (K-6)	Cyklon van Tongerena
2.	Kocioł parowy OSR-16 (K-7)	Cyklon van Tongerena
3.	Kocioł wodny WR-25 (K-8)	Multicyklon MC-150
4.	Kocioł wodny WR-25 (K-9)	Multicyklon MC-150
5.	Kocioł wodny WR-25 (K-10)	Multicyklon MC-150
6.	Kocioł wodny WR-25 (K-11)	Multicyklon MC-150
7.	Kocioł parowy OR-35N (K-12)	Elektrofiltr jednostrefowy
8.	Kocioł parowy olejowy ED-6 (K-13)	-

3.3 Metody ochrony przed hałasem

W Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o.o. stosuje się następujące metody ochrony przed hałasem:

- ♦ w budynku wielofunkcyjnym z turbozespołem, zaworami i pompami:
 - turbozespół – wyciszony, turbogenerator został zabudowany osłoną akustyczną zabezpieczającą przed hałasem stanowiska pracy w maszynowni oraz otoczenie budynku maszynowni, zadanie zrealizowane w 2002 roku przez *Alstom Power*
 - pompy – z wyciszonymi silnikami,
 - zawory i instalacja wody zdemineralizowanej – wyciszona,
 - stacja redukcyjno-schładzająca – wyciszona,
 - rurociągi – zaizolowane,
 - maszynownia – w części przylegającej bezpośrednio do pompowni starej elektrociepłowni ma bramę dźwiękoizolacyjną,
- ♦ na zewnątrz budynku maszynowni:
 - chłodnia wentylatorowa – tłumik ekranowy na wlocie powietrza,
 - wentylatory ściennie w pomieszczeniu transformatorów – zespolony tłumik ekranowy,
 - silnik nowego wentylatora spalin – osłonięty osłoną akustyczną,
 - wylot pary z turbiny – zaizolowane rurociągi materiałem akustycznym,
 - wylot oparów – tłumik,
 - zrzuty awaryjne pary (poza układem rozruchowym związanym z kotłem rezerwowym) – zaopatrzone w tłumiki akustyczne.

Ekran akustyczny wykonano pomiędzy elektrociepłownią a zabudowaniami mieszkalnymi, które zostały wybudowane na terenie przemysłowym i leżą bezpośrednio przy nowym bloku energetycznym.

3.4 Metody ograniczania uciążliwości gospodarki odpadami

W Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. jest prowadzona selektywna zbiórka odpadów. Stosowana w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. metoda gospodarowania wytwarzanymi odpadami polega na przekazaniu ich osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami, do wykorzystania na ich własne potrzeby (odpady paleniskowe) oraz podmiotom, które uzyskały zezwolenie właściwego organu na prowadzenie działalności w zakresie gospodarki odpadami.

Zagospodarowanie pozostałych odpadów jest zgodne z polskimi przepisami w tym zakresie.

W Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. będzie realizowany program ograniczania ilości powstających odpadów:

1. Segregacja odpadów.
2. Szkolenie pracowników w kierunku postępowania z poszczególnymi rodzajami odpadów.
3. Zwiększenie ilości żużlu wykorzystywanego do produkcji materiałów budowlanych.
4. Zakup takiej ilości chemikaliów, aby mogły być wykorzystane w całości przed upływem terminu ich ważności.
5. Kontrola zużycia materiałów (czyściwo, oleje, świetlówki), które są źródłem odpadów niebezpiecznych, poprzez wprowadzenie wymogu zdania do magazynu materiałów zużytych przed wydaniem nowych.

3.5 Techniczne i organizacyjne metody ochrony środowiska jako całości.

W Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. działa zespół osób zajmujących się ochroną środowiska w sposób kompleksowy i ciągły.

3.6 Metody zapewnienia efektywnej gospodarki materiałowo-surowcowej.

Stosowana w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. technologia spalania jest na bieżąco optymalizowana w kontekście zużycia paliw.

Zastosowana technologia uzdatniania wody jest bardzo nowoczesna i charakteryzuje się minimalnym możliwym zużyciem środków chemicznych. Ponadto ścieki powstające w wyniku procesu uzdatniania wody są wykorzystywane w obiegach chłodzących. W ramach gospodarki ściekowej dąży się do minimalizacji ilości ścieków.

Ścieki z procesów technologicznych obejmujące koncentrat z odwróconej osmozy, ścieki z płukania filtrów, z chłodzenia pomp, wentylatorów i sprężarki oraz ścieki z odzuzlaczy, spływają siecią kanalizacji przemysłowej do osadnika ścieków przemysłowych, gdzie na drodze sedymentacji wytrącają się z wody zawiesiny. Część oczyszczonych ścieków z osadnika kierowana jest do układu wody chłodzącej, a nadmiar do kanalizacji miejskiej.

3.7 Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej.

Efektywność spalania w kotłach rusztowych i sprawność energetyczna urządzeń osiągana w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. odpowiadają możliwościom technicznym właściwym dla zastosowanych urządzeń.

Produkcja ciepła i energii elektrycznej jest realizowana przez układ skojarzony, obejmujący turbinę przeciwprężną z upustem pary na potrzeby technologiczne dla odbiorcy zewnętrznego. Para opuszczająca końcowy stopień turbiny kierowana jest do bloku ciepłowniczego, gdzie poprzez wymienniki ciepłownicze oddaje ciepło do obiegu wodnego na cele ciepłownicze. Parametry pracy bloku energetycznego są na bieżąco regulowane i optymalizowane w oparciu o wskazania przyrządów pomiarowych, których wskazania są przekazywane do centralnej sterowni. Na podstawie wskazań przyrządów i w oparciu o zapotrzebowanie na energię i ciepło, na bieżąco reguluje się i optymalizuje parametry pracy bloku. Układ skojarzony zapewnia pracę urządzeń przez cały rok. Ponadto w okresie grzewczym uruchamia się kotły wodne produkujące dodatkowo tylko ciepło grzewcze.

Znaczna część energii elektrycznej wytwarzanej w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. jest sprzedawana na zewnątrz. Ponadto produkcja energii elektrycznej w bloku energetycznym na potrzeby własne pozwala na uzyskanie znacznych oszczędności z tytułu unikania zakupu energii elektrycznej niezbędnej do prowadzenia procesu technologicznego.

Optymalizacja gospodarki energetycznej realizowana w Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o.o.

polega na odpowiedniej regulacji pracy tych dwóch układów, w zależności od zapotrzebowania na parę technologiczną i ciepło użytkowe ze strony odbiorców zewnętrznych. Rezultatem optymalizacji jest efektywne wykorzystanie węgla, jako paliwa.

3.8 Metody zapewnienia bezpiecznej gospodarki substancjami niebezpiecznymi.

Bezpieczne gospodarowanie substancjami niebezpiecznymi zapewnione jest przez:

- odpowiednie przygotowanie miejsc i sposobu rozładunku,
- stosowanie zabezpieczeń przy zbiornikach i pomieszczeniach magazynowych poprzez ograniczenie dostępu osób nieupoważnionych, oraz stosowanie hermetycznych instalacji technologicznych,
- ściśle określone zasady postępowania z substancjami niebezpiecznymi.

W związku ze stosowaniem olejów, w celu uniknięcia zanieczyszczeń gruntu i wód podziemnych, zastosowano:

- ograniczenie ilości magazynowanych olejów na terenie Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. do oleju opałowego i niewielkich ilości innych produktów ropopochodnych,
- szczelne podłoże na miejscu rozładunku oleju opałowego z systemem zabezpieczającym przed niekontrolowanym przeciekiem z możliwością skierowania ewentualnego przecieku oleju szczelnej studzienki,
- wyposażenie zbiornika oleju opałowego w międzyplaszczowy system kontroli szczelności,
- umieszczenie beczek na olej odpadowy, olej smarowniczy i innych ropopochodnych pod zadaszeniem z wyposażoną w szczelną posadzkę.

3.9 Metody zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii przemysłowej.

Zastosowanie odpowiednich rozwiązań pozwoliło ograniczyć ryzyko poważnej awarii przemysłowej.

Zabezpieczenia w ramach gospodarki olejowej:

- szczelność układów olejowych i dobór materiałów odpornych na korozję (rurociagi, uszczelki, armatura),
- wyposażenie zbiornika oleju w układ kontroli szczelności i sygnalizacji nieszczelności,
- stała kontrola ciśnienia i temperatury w układach olejowych z przesłaniem sygnałów do sterowni i powodowanie blokad technologicznych,
- zabezpieczenie niepalną izolacją powierzchni wszystkich urządzeń instalacji, gdzie mogą wystąpić podwyższone temperatury,
- wyposażenie budynków i galerii nawęglania w automatyczną sygnalizację pożarową.

Zabezpieczenia w ramach gospodarki elektroenergetycznej:

- wykonanie ochrony przeciwpożarowej,
- wyposażenie wszystkich obiektów w instalacje odgromowe,
- zainstalowanie w obiektach wyłączników pożarowych,
- wykonanie instalacji oświetlenia awaryjnego w głównym budynku produkcyjnym,
- zabezpieczenie szczelnych i niepalnych przejść kabli i przewodów przez przegrody, budowlane stanowiące oddzielenie pożarowe,
- wyposażenie pomieszczeń gospodarki elektrycznej w automatyczną sygnalizację pożaru.

Pozostałe działania przeciwpożarowe objęły:

- wyposażenie budynków w instalację hydrantów wewnętrznych,
- wyposażenie obiektów w podręczny sprzęt gaśniczy i aparaty telefoniczne ogólnie dostępne dla celów alarmowania,
- wyposażenie w automatyczną sygnalizację pożaru (czujniki dymowe lub temperaturowe) obiektów produkcyjnych.

Zgodnie z wymogami przepisów przeciwpożarowych dla Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. opracowano i uzgodniono plan postępowania na wypadek pożaru lub innego zagrożenia miejscowego. Odpowiednie instrukcje postępowania na wypadek pożaru rozmieszczono w obiektach zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4. SPOSOBY OGRANICZANIA ODDZIAŁYWAŃ TRANSGRANICZNYCH NA ŚRODOWISKO.

Zgodnie z Konwencją o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym sporządzoną w ESPOO dnia 25 lutego 1991 r. (Dz. U. z 1999 r. Nr 96, poz. 1110) instalacja nie podlega ocenie oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

W Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o. nie stosuje się zrzutu wód i ścieków do wód powierzchniowych, a zatem nie ma miejsca zrzutu zanieczyszczeń do granicznej rzeki Olzy. Nie ma również miejsca zanieczyszczanie wód podziemnych, które mogłoby skutkować migracją zanieczyszczeń w warstwach hydrogeologicznych poza terytorium Polski.

5. BEZPIECZNE DLA ŚRODOWISKA ZAKOŃCZENIE DZIAŁANIA INSTALACJI

Wygaszanie kotłów i odstawianie ich do remontu odbywa się zgodnie z instrukcjami obsługi. Odstawianie kotłów na dłuższy czas wymaga zastosowania powszechnie stosowanych procedur konserwacyjnych w celu zapobieżenia korozji. Wszystkie czynności w tym zakresie opierają się na standardowych procedurach technologicznych, określonych przez producentów kotłów. Procedury te są zgodne z obowiązującymi przepisami i są bezpieczne dla środowiska.

Czas eksploatacji Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. nie został w praktyce określony.

Demontaż wyeksploatowanych urządzeń oraz rozbiórka budynków będą przeprowadzane z zastosowaniem technik mających na celu ograniczenie do minimum wpływu na środowisko. W tym celu stosuje się osłony (kurtyny) zapobiegające rozprzestrzenianiu się pyłów, a także gromadzi odpady i gruz rozbiórkowy w odpowiednio przygotowanych miejscach i w sposób zabezpieczający przed ich rozprzestrzenianiem.

Odpady niebezpieczne, jakie mogą powstawać w związku z demontażem instalacji technologicznych po zakończeniu ich pracy, będą gromadzone w wyznaczonych i zabezpieczonych miejscach, w celu dalszej utylizacji przez wyspecjalizowane firmy.

IV. WARUNKI WERYFIKACJI I ZMIAN TREŚCI POZWOLENIA.

1. Proponowana częstotliwość analizy warunków pozwolenia.

Starosta Cieszyński co najmniej raz na 5 lat dokona analizy wydanego pozwolenia zintegrowanego, za wyjątkiem ścieków deszczowych wprowadzanych do kanalizacji, w zakresie których analiza pozwolenia nastąpi nie później niż po 4 latach eksploatacji.

2. Kryteria definiowania znaczącej zmiany w działalności.

Weryfikacja pozwolenia wymagana jest przy istotnej zmianie parametrów technicznych instalacji w zakresie:

- wprowadzenia nowych znaczących źródeł hałasu o mocy akustycznej przekraczającej 85 dBA, którą dla każdego z źródeł hałasu określa poniższa tabela,
- zmiany paliwa - zawartość siarki powyżej 0,7%,
- zmiany sposobu zaopatrzenia w wodę,
- zmiany sposobu zagospodarowania odpadów paleniskowych,
- zainstalowanie w zakładzie nowego kotła,

oraz w przypadku zmian prawnych powodujących konieczność ograniczenia limitów emisyjnych.

3. Kryteria dotyczące określenia „pogorszenie stanu środowiska w znacznych rozmiarach”.

Przez pogorszenie stanu środowiska w znacznych rozmiarach uznaje się:

w zakresie hałasu:

- spowodowanie przekroczenia progowych wartości poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 stycznia 2002 (Dz.U. Nr8, poz.81) wynoszących:
 - w porze dziennej dla 8 najmniej korzystnych godzin kolejno po sobie następujących 67 dB(A),
 - w porze nocnej dla 1 najmniej korzystnej godziny 57 dB (A).

w zakresie zanieczyszczenia powietrza:

- spowodowanie przekroczenia dopuszczalnego poziomu substancji określonych w rozporządzeniu.

w zakresie zanieczyszczenia powierzchni ziemi, wód powierzchniowych i wód podziemnych:

- zanieczyszczenie substancją chemiczną lub ropopochodnymi terenu o powierzchni większej niż 100 m²,
 - wyciek substancji chemicznych lub ropopochodnych do ziemi lub do systemu kanalizacyjnego o objętości większej niż 10 m³.
4. W przypadku wystąpienia znaczącej zmiany w działalności lub pogorszenia stanu środowiska określonych w pkt. 2 i 3 działu IV niniejszego pozwolenia zintegrowanego należy wystąpić z wnioskiem o zmianę niniejszej decyzji do Starosty Cieszyńskiego.
 5. Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach, gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach pozwalające na znaczne zmniejszenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub gdy wynikać to będzie z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.
 6. Zgodnie z art. 193 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, z chwilą gdy niniejsza decyzja stanie się ostateczna, wygasają decyzje Starosty Cieszyńskiego wydane Energetyce Cieszyńskiej Sp. z o. o., ul. Mostowa 2, 43-400 Cieszyn, na wytwarzanie odpadów, na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.

UZASADNIENIE

Do Starostwa Powiatowego w Cieszynie w dniu 01.10.2005r. wpłynął wniosek Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o., ul. Mostowa 2, 43-400 Cieszyn, o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla zakładu przy ul. Mostowej 2 w Cieszynie.

Wniosek z dnia 30.09.2004r., znak: EC/TK/2626/2004, Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. został przygotowany przez Firmę „EKO-EKSPERT” s. c., ul. Kaktusów 6, 40-167 Katowice – kierownik projektu: dr inż. Andrzej Włodarczyk.

Wstępna ocena wniosku wykazała, że przedmiotowa instalacja na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055), zgodnie z punktem 1 załącznika do tego rozporządzenia, kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego dla przedmiotowej instalacji wymagane stało się uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów powołanej na wstępie ustawy Prawo ochrony środowiska. Z wniosku wynika również, że wszystkie części składowe instalacji mogą być

uznane za jedną całość techniczną i w związku z tym pozwolenie zintegrowane winno obejmować całą instalację.

Ponadto uznano, że wniosek spełnia wszystkie wymogi formalne określone w art. 208 w/w ustawy Prawo ochrony środowiska, a przedmiotowa instalacja spełnia wymagania najlepszej dostępnej techniki. Wniesiona została również opłata rejestracyjna na rachunek Ministra Środowiska w kwocie 3 781,17 zł.

Starosta Cieszyński pismem z dnia 07.10.2004r., znak: WS.7648-PZ/1/04, podał do publicznej wiadomości informację o zamieszczeniu w publicznym, dostępnym wykazie danych wniosku o wydanie decyzji oraz o możliwości składania uwag i wniosków w terminie 21 dni od daty podania do publicznej wiadomości, wskazując jednocześnie miejsce, w którym można zgłaszać wyżej wymienione uwagi i wnioski.

W terminie 21 dni od ogłoszenia tj. do 29.10.2005r. (licząc od umieszczenia zawiadomienia na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim w Cieszynie) nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

Pismem z dnia 02.11.2004r., znak: WS.7648-PZ/1/04, ogłoszono na dzień 16.11.2004r. rozprawę administracyjną, której termin zmieniono pismem z dnia 04.11.2004r. na dzień 17.11.2004r.

Rozprawa, zwołana w związku z postępowaniem administracyjnym wszczętym na wniosek z dnia 30.09.2004r., znak: EC/TK/2626/2004, Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. została przeprowadzona w dniu 17.11.2004r. w siedzibie wnioskodawcy.

Na rozprawie administracyjnej z dnia 17.11.2004r. ustalono, iż Energetyka Cieszyńska Sp. z o. o. dokona uzupełnienia w/w wniosku.

W ślad za ustaleniami wniesionymi do protokołu z rozprawy administracyjnej, w dniach 02.02.2005r., 22.03.2005r. i 06.04.2005r. do tut. organu wpłynęły kolejne uzupełnienia w/w wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji przy ul. Mostowej 2 w Cieszynie.

Mając na uwadze zapis art. 211 ust. 2 pkt. 3a, Wydział Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Starostwa Powiatowego w Cieszynie dokonał uzgodnienia wydania niniejszego pozwolenia zintegrowanego z Wojewódzkim Inspektorem Ochrony Środowiska.

W dniu 01.06.2005r. do tut. organu wpłynęło postanowienie Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska Delegatura w Bielsku-Białej z dnia 25.05.2005r., znak: In.B/4026/III-87/3/05/ik/GS, uzgadniające projekt pozwolenia zintegrowanego dla Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o.

W dniu 02.06.2005r. do tut. organu wpłynęło kolejne postanowienie Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska Delegatura w Bielsku-Białej z dnia 01.06.2005r., znak: In.B/4026/III-87/3/05/ik/GS, prostujące postanowienie z dnia 25.05.2005r., znak: In.B/4026/III-87/4/05/ik/GS.

Mając na uwadze zapisy postanowienia z dnia 25.05.2005r., znak: In.B/4026/III-87/3/05/ik/GS, uzgadniającego projekt pozwolenia zintegrowanego dla Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o., pismem z dnia 09.06.2005r., znak: WS.7648-PZ/1/04/05, zwrócono się do Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. o uzupełnienie niniejszego pozwolenia w zakresie przedłożenia ewidencji i aktualnych parametrów akustycznych źródeł hałasu.

W dniu 13.06.2005r. do tut. organu wpłynęło pismo Energetyki Cieszyńskiej Sp. z o. o. z dnia 13.06.2005r., znak: EC/EP/1325/2005, uzupełniające niniejsze postanowienie w zakresie przedłożenia ewidencji i aktualnych parametrów akustycznych źródeł hałasu.

Z uwagi na fakt, iż instalacja spełnia wszystkie wymogi niezbędne do uzyskania pozwolenia zintegrowanego, Starosta Cieszyński postanowił udzielić pozwolenia zintegrowanego na warunkach wymienionych w orzeczeniu decyzji.

Biorąc pod uwagę powyższe w oparciu o cytowane przepisy orzeczono jak w sentencji.

Na podstawie części IV pkt 38 ppkt 1 załącznika do ustawy z dnia 9 września 2000r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 86, poz. 960 ze zm.) opłata skarbową za wydanie niniejszego pozwolenia wynosi **2000,00 zł.**

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku-Białej wniesione w terminie 14 dni od daty jej otrzymania za pośrednictwem Starosty Cieszyńskiego.



cyf. STAROSTY
mgr inż. Tadeusz Kopeć
Wicestarosta

Otrzymują:

1. Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o.
ul. Mostowa 2, 43-400 Cieszyn
2. Burmistrz Miasta Cieszyn
Rynek 1, 43-400 Cieszyn
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
Delegatura w Bielsku-Białej
ul. Partyzantów 117, 43-316 Bielsko-Biała
4. MINISTERSTWO ŚRODOWISKA
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
5. WS-a/a