

D e c y z j a

Działając na podstawie:

- art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188, art. 201, art. 202, art. 204, art. 211, art. 224, art. 151, w związku z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62 poz. 627 ze zm.),
- § 3 ust.1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. 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 ze zm.),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055),
- Ustawa z dnia 18 lipca 2001 r. Prawo wodne (Dz. U. Nr 115, poz. 1229 ze zm.),
- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. Nr 62, poz. 628 ze zm.),
- Ustawa z dnia 27 lipca 2001 r. o wprowadzeniu ustawy – Prawo ochrony środowiska, ustawy o odpadach oraz o zmianie niektórych ustaw (Dz. U. Nr 100, poz. 1085 ze zm.),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 8 lipca 2004 r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. Nr 168, poz. 1763),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 27 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych mas substancji, które mogą być odprowadzane w ściekach przemysłowych (Dz. U. Nr 180, poz. 1867),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesów tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji (Dz. U. Nr 87, poz. 796),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 1, poz. 12),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. Nr 283, poz. 2842),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 28 maja 2002 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami do wykorzystania na ich własne potrzeby (Dz. U. Nr 74, poz. 686),
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 13 maja 2004 r. w sprawie warunków, w których uznaje się, że odpady nie są niebezpieczne (Dz. U. Nr 128, poz. 1347),
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. Nr 98, poz. 1071 z 2000 roku z późn. zm.);

po rozpatrzeniu wniosku Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. 39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3 z dnia 27 października 2005 roku oraz zapoznaniu się z załączonym opracowaniem: „Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla Elektrociepłowni Mielec Spółka z o.o.”.

O r z e k a m

Udzielam dla Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. 39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW_t na działce nr 52 w Mielcu.

W pozwoleniu określam w szczególności:

- rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności,
- wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza,
- wielkość emisji hałasu do środowiska,
- warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych,
- warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami,
- zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych i oddziaływania na środowisko.

I. Określam rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności.

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności:

Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. 39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3 prowadzi działalność produkcyjną i usługową w zakresie wytwarzania oraz dystrybucji energii cieplnej i energii elektrycznej.

I.2. Rodzaj i parametry instalacji.

Nominalna moc cieplna instalacji wynosi w okresie zimowym 159 MW oraz w okresie letnim 37,5 MW. Instalacja działa w oparciu o spalanie węgla kamiennego o wartości opalowej 21÷25 MJ/kg, zawartość popiołu 17÷22 %, zawartość siarki 0,6÷0,9 %.

Instalacja obejmuje dwa obiekty:

I.2.1. Elektrociepłowni EC-I, w skład której wchodzi:

- trzy kotły parowe OR-64 (wraz z urządzeniami pomocniczymi) o wydajności osiągalnej 50 t/h każdy, zasilane wodą zasilającą o temperaturze 105 °C i wytwarzające parę o ciśnieniu 40 bar i temperaturze 450 °C,
- system pomp wody zasilającej o łącznej wydajności 782 m³/h
- stację odgazowania wody zasilającej o parametrach roboczych 1,2 atm., 105 °C,
- stację odgazowania wody uzupełniającej sieć ciepłowniczą o parametrach roboczych 1,2 atm., 105 °C,
- turbozespół upustowo-kondensacyjny AP-6 o mocy znamionowej 6 MW i przeliku pary świeżej 55 t/h,
- turbozespół przeciwpłynny AR-4 o mocy znamionowej 4 MW i przeliku pary świeżej 35,6 t/h,
- turbozespół upustowo - kondensacyjny VE40 o mocy znamionowej 20,4 MW i przeliku pary świeżej 115 t/h,
- pompy wody chłodzącej o łącznej wydajności 2500 m³/h
- dwie stacje redukcyjno-schładzające 40/2 bar i 450/200 °C o wydajnościach 50 t/h i 70 t/h,
- wymienniki ciepłownicze para-woda: dwa wymienniki płytowe o mocy 33 MW każdy oraz dwa wymienniki płaszczowo-rurowe o mocy 34,6 MW każdy i 2 wymienniki płaszczowo-rurowe o mocy 15 MW każdy,
- schładzacz skroplin z wymienników ciepłowniczych o mocy 6,9 MW,
- system pomp wody sieciowej o łącznej wydajności 1868 m³/h
- zmiękczalnię wody o wydajności 30 m³/h wody zmiękczonej,
- stację demineralizacji wody składającą się z dwu niezależnych ciągów technologicznych o zdolności wytwarzania 10 m³/h zdemineralizowanej wody każda,
- chłodnię wentylatorowa pozwalającą na schłodzenie wody w ilości 2000 t/h o 10 °C, przy temperaturze wilgotnego termometru 31 °C.

I.2.2. Ciepłowni C-II w której zainstalowano:

- cztery kotły wodne WR-25 (wraz z urządzeniami pomocniczymi) o mocy cieplnej 29 MW każdy (dwa kotły wodne K-4 i K-5 są nieczynne i wyłączone z ruchu),
- system pomp wody sieciowej o łącznej wydajności 2400 m³/h
- zmiękczalnię wody o wydajności 50 m³/h wody zmiękczonej i 70 m³/h wody zdekarbonizowanej.

I.3. Rodzaj i parametry układów wchodzących w skład instalacji.

I.3.1. Obieg parowo-wodny.

Woda zasilająca ze zbiorników stacji odgazowania OG_{1,2} przetłaczana jest pompami PZ_{1÷4} (pompa PZ₅ z napędem parowym jest pompą rezerwową) do trzech kotłów parowych KP_{1÷3}.

Para świeża z kolektora podawana może być do:

- turbozespołu upustowo-kondensacyjnego TG₁,
- turbozespołu przeciwprężnego TG₂,
- turbozespołu upustowo-kondensacyjnego TG₃ (MAA₁₀),
- stacji redukcyjno-schładzających RS_{1,2},
- smoczka rozruchowego MAJ₂₀/BN₀₁₀,
- stacji redukcyjno-schładzającej pary do uszczelnień turbiny MAA₁₀.

I.3.2. Obieg wody sieciowej to trzy niezależne i rozdzielone hydraulicznie po stronie wody sieciowej obiegi ciepłownicze. W każdym z tych obiegów zainstalowane są pompy obiegowe wody sieciowej: „letnie” przystosowane do pracy w okresie poza grzewczym i „zimowe” przystosowane do pracy w sezonie grzewczym oraz wymienniki ciepłownicze.

I.3.3. Obieg wody chłodzącej.

Woda chłodząca do kondensatorów turbin TG₁ oraz TG₃ (MAA₁₀), chłodnic oleju i generatorów podawana jest z misy chłodni wentylatorowej PAB₁₀/AC₀₁₀ i PAB₁₀/AC₀₂₀ za pomocą pomp wody chłodzącej PAC₁₀/AP₀₁₀ i PAC₁₀/AP₀₂₀. Podgrzana w kondensatorach i w chłodnicach woda chłodząca zawracana jest na wodorozdziel chłodni wentylatorowej.

I.3.4. Stacje uzdatniania wody (SUW).

I.3.4.1. SUW przy ciepłowni (CII).

Uzdatnianie wody w stacji zlokalizowanej przy ciepłowni (C-II) przebiegać będzie dwustopniowo tj. w pierwszej dekarbonizacja w akcelatorze i filtracja na filtrach pośpiesznych, a następnie zmiękczenie na wymiennikach jonowych. Wydajność zmiękczalni wody w C-II w I stopniu uzdatniania wynosi 70 m³/h wody zdekarbonizowanej i przefiltrowanej. Wydajność uzdatniania w II stopniu tj. na wymiennikach jonowych wynosi 50 m³/h wody zmiękczonej.

I.3.4.2. SUW przy elektrociepłowni (EC).

Stacja demineralizacji będzie składać się z dwu niezależnych ciągów technologicznych o zdolności wytwarzania 10 m³/h zdemineralizowanej wody każda. W skład stacji wchodzić będą: kolumny dekarbonizacji i deionizacji, układ neutralizacji ścieków, układ automatycznego sterowania procesami stacji.

Ścieki po regeneracji jonitów odprowadzane będą do neutralizatora o pojemności 15 m³, skąd po zubożeniu odprowadzane są do kanalizacji. Neutralizacja odbywać się będzie poprzez wymieszanie ścieków poregeneracyjnych z anionitów i kationitów oraz z wykorzystaniem automatycznego dozowania chemikaliów wykorzystywanych do regeneracji złożeń tj. roztworów NaOH lub HCl.

Ścieki z regeneracji wymienników kationitowych EC w ilości ok. 12 m³ na miesiąc zawierają chlorki pochodzące z 10% roztworu NaCl używanego do regeneracji, rozcieńczonego wodą z płukania złożeń. Ścieki te kierowane są do kanalizacji przemysłowej Elektrociepłowni.

I.3.5. Odzulfianie i odpopielanie.

Żużel z kotłów parowych odbierany jest z kotłów do wanien odzulfaczy zgrzeblowych, gdzie schładzany jest wodą, a następnie układem hydrotransportu przenoszony do basenu żużlowego, skąd wybierany jest chwytakiem suwnicy na pole odkładcze przyległe do basenu. Popiół zatrzymany w urządzeniach odpylających i separatorach kierowany jest do kanału żużlowego i transportowany łącznie z żużlem.

W przypadku kotłów wodnych żużel z koryt żużlowych transportowany jest przenośnikami zgrzeblowymi na system taśmociągów i gromadzony na polu odkładczym przyległym do obiektu Ciepłowni.

Wytrącony w bateriach cyklonów popiół kierowany jest podajnikami ślimakowymi do systemu odzulfiania, a następnie taśmociągami transportowany jest łącznie z żużlem na pole odkładcze.

I.4. Parametry pracy instalacji i urządzeń przy normalnej i zwiększonej wydajności produkcji.

Nominalne parametry pary świeżej z kotłów parowych utrzymywane są w zakresie wydajności 18÷55 t/h pary a kotłów wodnych 8 MW.

Wydajność 18 t/h pary z kotła jest minimum technicznym kotła i kocioł z niższą wydajnością nie pracuje.

Minimalne obciążenie turbozespołów wynosi:

- TG1	-	18	t/h,
- TG2	-	14-16	t/h,
- TG3	-	16	t/h,

przy tych obciążeniach osiągalna moc elektryczna turbozespołów wynosi:

- TG1	-	2	MW,
- TG2	-	1,2	MW,
- TG3	-	2,7	MW.

Dopuszczalne wahania parametrów pary do turbin wynoszą:

- ciśnienia	-	3,2 - 3,7 MPa, TG3 do 3,9 MPa
- temperatura		
- TG1	-	420 - 445 °C
- TG2	-	420 - 445 °C
- TG3	-	420 - 450 °C

I.5. Parametry produkcyjne instalacji.

Tabela 1.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
Zestawienie danych produkcyjnych EC			
1	Maksymalna moc cieplna kotłów parowych zainstalowana	MW _t	112,5
2	Maksymalna moc cieplna kotłów parowych osiągalna	MW _t	112,5
3	Moc cieplna zainstalowana czlonu ciepłowniczego	MW _t	165,2
4	Maksymalne zapotrzebowanie ciepła w nośniku wodnym	MW _t	123,95
5	Maksymalna moc cieplna kotłów wodnych zainstalowana	MW _t	58,0
6	Maksymalna moc cieplna kotłów wodnych osiągalna	MW _t	58,0
7	Moc elektryczna zainstalowana	MW _e	30,4
8	Moc elektryczna osiągalna	MW _e	24,4
Zestawienie potrzeb własnych EC			
9	Roczne zużycie ciepła	GJ	70 000
10	Roczne zużycie energii elektrycznej	MWh	14 500
11	Maksymalne zapotrzebowanie mocy elektrycznej	MW _e	3,0

II. Ustaliam maksymalną dopuszczalną emisję w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:

II.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów wprowadzanych do powietrza z instalacji.

Tabela 2. Standardy emisyjne.

Nazwa kotła	Nazwa i nr emitora	Standard emisyjny dla O ₂ = 6 % [mg/Nm ³]		
		SO ₂	NO ₂	pył
kotły parowe OR-64	E1, E2, E3 dla każdego emitora	2000 - do dnia 31.12.2007 1500 - od 01-01-2008	400	1000 - do dnia 31.12.2006 400 - od 01-01-2007
kotły wodne WR-25	E4	2000 - do dnia 31.12.2007 1500 - od 01-01-2008	400	1000 - do dnia 31.12.2006 400 - od 01-01-2007

Tabela 3. Dopuszczalne roczne wielkości emisji z instalacji

Roczna emisja zanieczyszczeń [Mg]			
SO ₂	NO ₂	pył ogółem	pył zawieszony
1242,6	331,4	331,4	66,3

II.2. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do wód powierzchniowych.

Elektrociepłownia nie wprowadza ścieków bezpośrednio do wód.

II.3. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji.

Ustaląm dopuszczalną emisję, wyrażoną poprzez równoważny poziom dźwięku emitowanego na obszary zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej - tereny działek, na których zlokalizowane są budynki mieszkalne, w zależności od pory dnia w następujący sposób:

- w godzinach od 6.00 do 22.00 - 55 dB(A),
- w godzinach od 22.00 do 6.00 - 45 dB(A).

II.4. Ustaląm dopuszczalne rodzaje i ilości wytworzonych odpadów .

II.4.1. Rodzaje i ilości wytworzonych odpadów niebezpiecznych:

Tabela 4.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Skład i inne właściwości
1	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	1,0	Olej mineralny powstaje z przeróbki frakcji olejowych i pozostałości po destylacji próżniowej ropy naftowej. Przepracowane oleje i smary zawierają w swym składzie węglowodory, w tym produkty ich rozkładu i utleniania (wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne), dodatki wielofunkcyjne w postaci związków organicznych i nieorganicznych metali ciężkich, zanieczyszczenia mechaniczne.
2	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07	2/1 rok – częściowa wymiana 11/5 lat – całkowita wymiana oleju	Oleje mineralne (do transformatorów) otrzymywane z ropy naftowej o temperaturze wrzenia powyżej 300 °C, zawierające głównie węglowodory wyższe, nie zawierają wody ani ciał stałych
3	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10	0,1	Opakowania po rozpuszczalnikach, farbach i lakierach używanych przy remontach.
4	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02	1,2	Zużyte rękawice, odzież robocza, obuwie, zużyte czyściwo zanieczyszczone olejami.
5	Filtry olejowe	16 01 07	0,01	Odpad stanowią zużyte filtry olejowe zawierające niewielkie ilości przepracowanych olejów silnikowych
6	Kondensatory	16 02 09	5,0	Zużyte kondensatory, zawierają związki chlorowcoorganiczne PCB
7	Monitory	16 02 13	0,05	Uszkodzone monitory

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Skład i inne właściwości
8	Zużyte chemikalia	16 05 06 16 05 07 16 05 08	0,03	Odpad stanowią zużyte chemikalia (np. przeterminowane odczynniki chemiczne) organiczne i nieorganiczne (mieszanki) zawierające substancje niebezpieczne powstające w laboratorium
9	Materiały izolacyjne zawierające azbest	17 06 01	3,0	Materiały izolacyjne oraz uszczelki stosowane w latach poprzednich w połączeniach kolnierzowych zawierające azbest oraz izolacje cementowo-azbestowe rurociągów parowych
10	Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	16 02 13	0,20	Zużyte świetlówki – zawierają rtęć i jej związki, charakteryzują się dużą aktywnością chemiczną i biologiczną. W przypadku stłuczenia świetlówki rtęć przedostaje się do środowiska. Zużyte termometry rtęciowe i części przekaźników elektrycznych zawierające rtęć metaliczną.
11	Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01	0,6	Zużyte akumulatory ołowiowe – w skład zużytych akumulatorów wchodzi ółów i jego związki, elektrolit (kwasu siarkowego) zawierający metale ciężkie, obudowy z tworzyw sztucznych Zużyte baterie z urządzeń elektrycznych

II.4.2. Rodzaje i ilości wytworzonych odpadów innych niż niebezpieczne:

Tabela 5.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Skład i inne właściwości
1	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzenia odpadów paleniskowych	10 01 80	22.000	Odpady stanowią pozostałość stałą związków nieorganicznych po spalaniu węgla. Przeprowadzona analiza wykazała, że mieszanka popiołowo-żużłowa może być dopuszczona do produkcji kruszyw do betonu lekkiego, pomiary koncentracji naturalnych pierwiastków promieniotwórczych wykazały, że odpady mogą być dopuszczone do produkcji materiałów budowlanych w budynkach przeznaczonych na pobyt ludzi.
2	Inne niewymienione odpady	10 01 99	2,0	Osady wypadające ze spalin przy wylocie kanałów spalinowych do kominów.
3	Zużyte opony	16 01 03	0,10	Opony składają się z gumy i materiałów wzmacniających, tkanin syntetycznych i kordu.
4	Inne nie wymienione elementy	16 01 22	0,01	Filtry powietrzne
5	Zużyty sprzęt komputerowy, biurowy i pomiarowy	16 02 14	0,2	Odpady urządzeń elektronicznych stanowią mieszaninę różnych metali i stopów, głównie stali, aluminium i miedzi oraz składników niemetalicznych, tj. mas plastycznych, ceramiki, szkła, gumy, papieru, ebonitu, drewna.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Skład i inne właściwości
6	Zużyte tonery, kartridże, taśmy do drukarek	16 02 16	0,03	Puste pojemniki po tonerach do drukarek laserowych i kserokopiarek, puste kartridże do drukarek atramentowych, taśmy do drukarek igłowych.
7	Zużyte chemikalia	16 05 09	0,03	Odpad stanowią zużyte chemikalia nie zawierające substancji niebezpiecznych powstające w laboratorium
8	Odpady betonu oraz gruz betonowy z remontów	17 01 07	20	Odpad pochodzi z bieżących remontów i prac remontowych
9	Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	0,85	Złom metali kolorowych
10	Żelazo i stal	17 04 05	300	Elementy stalowe konstrukcji budowlanych z remontów oraz modernizacji i napraw maszyn i urządzeń technicznych.
11	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	12,0	Materiały izolacyjne (wełna mineralna) z prac remontowych
12	Zużyty węgiel aktywny	19 09 04	2,0/7 lat	Wymiana złoża w filtrze węglowym
13	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	4,0/7 lat	Odpadem są zużyte żywice jonowymienne z procesów uzdatniania wody
14	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	19 09 06	182,0	Osady powstają w wyniku uzdatniania wody kotłowej. Osady zawierają głównie węglany wapnia i magnezu – CaCO_3 i MgCO_3 wytrącone z wody surowej w wyniku jej zmiękczenia za pomocą mleczka wapiennego. Wg wykonanych analiz próbek osadu ściekowego zawartość wapnia w osadach wilgotnych wynosiła 5700-6800 mg Ca/dm^3 oraz magnezu 54-96 mg Mg/dm^3 . Odczyn osadów jest alkaliczny o pH 10-11.
15	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	0,15	Odpady z działalności biurowej, opakowania .
16	Szkło	15 01 07 17 02 02	2,0	Odpady szklane (butelki, szyby itp.)
17	Tworzywa sztuczne	15 01 02 17 02 03	0,2	Butelki z tworzyw sztucznych, opakowania, zużyte kaski i inne tym podobne odpady
18	Nie segregowane (zmieszane odpady komunalne)	20 03 01	15,0	Stale odpady socjalno-bytowe – opakowania szklane, odpady papieru, tworzyw sztucznych (opakowania z żywności), odpady organiczne, zmiotki z pomieszczeń itp.
19	Okladziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	60	Cegła szamotowa, kształtki szamotowe, beton

III. Ustaliam wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji oraz czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – jak w warunkach normalnej pracy instalacji zgodnie z punktami: II.1 - II.4 decyzji.

IV. Ustaliam warunki i czas pracy instalacji w warunkach innych niż podczas normalnej pracy instalacji.

IV.1. Warunki odbiegające od normalnych stanowić będą rozruchy kotłów (od uruchomienia do osiągnięcia parametrów znamionowych) i odstawiania (od chwili rozpoczęcia procedury odstawiania do zaprzestania podawania paliwa do kotłów). Czas rozruchu kotła OR-64 ze stanu zimnego wynosić będzie do 5 godzin. W przeciągu roku ilość odstawiń i uruchomień każdego z kotłów wyniesie do 20. Czas odstawienia kotła do 4 godzin.

IV.2. Czas rozruchu kotła WR-25 ze stanu zimnego wyniesie do 100 minut, a ze stanu gorącego 30÷40 minut. W przeciągu roku ilość odstawiń i uruchomień każdego z kotłów wynosi do 20. Rozruch kotłów parowych prowadzony będzie poprzez stację redukcyjno-schładzającą, jedynie w przypadku braku możliwości wykorzystania stacji redukcyjno-schładzającej - w innych przypadkach możliwe jest prowadzenie rozruchu poprzez zawory rozruchowe do atmosfery.

IV.3. W przypadku awarii lub postoju turbozespołu TG3 pracują turbozespoły TG1 i TG2.

IV.4. W trakcie funkcjonowania elektrociepłowni zdarzają się następujące sytuacje odbiegające od normalnych warunków pracy:

IV.4.1. otwarcie zaworów bezpieczeństwa i awaryjny zrzut pary wynikający z jej nadmiaru w instalacji,

IV.4.2. zrzuty pary wynikające z przeprowadzania prób technologicznych,

IV.4.3. zrzuty pary dwoma rurociągami wydmuchowymi, zakończonymi tłumikami, wynikające z procesu rozruchu lub odstawiania kotłów,

IV.4.4. wyłączenie urządzeń wynikające z konieczności dokonania przeglądu, konserwacji lub uszkodzenia.

V. Ustaliam warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii i wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji.

V.1. Charakterystyka miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

V.1.1. Parametry źródeł emisji do powietrza.

Spaliny z każdego z kotłów OR-64 wyprowadzane są do atmosfery dwoma niezależnymi ciągami, lewym i prawym, każdy składający się z:

przewodów spalin,

odpylaczy multicyklonowych,

wentylatorów wyciągowych spalin.

Spaliny z wentylatorów spalin kierowane są do stalowych kominów (na każdy kocioł jeden komin) o parametrach:

wysokość - 41,5 m

średnica wylotowa - 1,8 m

Istniejący układ odpylania spalin z każdego z kotłów zaprojektowano i wykonano jako dwustopniowy:

pierwszy stopień stanowi separator o projektowanej sprawności około 60 %,

drugi stopień stanowi bateria multicyklonów o projektowanej sprawności 80 %.

Pierwszy stopień odpylania tj. separator zabudowany jest pomiędzy drugim i trzecim ciągiem kotła za podgrzewaczem wody. Po wyprowadzeniu spalin na zewnątrz kotłowni kierowane są one przewodami do dwóch baterii multicyklonów typu MC-180YA1.

Łączna, projektowa sprawność układu wynosi 92 %.

Spaliny z każdego z kotłów wodnych WR-25 oczyszczane są w podwójnej baterii cyklonów o skuteczności odpylania 87 %, a następnie odprowadzane są do powietrza wspólnym stalowym emitorem z wykładziną ceramiczną o średnicy wylotowej 1,55 m i wysokości 45 m.

a) sezon grzewczy

- wariant ZO1 - przez okres 225 h pracują dwa kotły parowe z obciążeniem znamionowym i jeden kocioł parowy ze średnim obciążeniem 97,6 % oraz jeden kocioł wodny ze średnim obciążeniem 35,4 %,
- wariant ZO2 - przez okres 1146 h pracują dwa kotły parowe z obciążeniem znamionowym i jeden kocioł parowy ze średnim obciążeniem 50,0 %,
- wariant ZO3 - przez okres 1513 h pracują dwa kotły parowe z obciążeniem znamionowym,
- wariant ZO4 - przez okres 1136 h pracuje jeden kocioł parowy z obciążeniem znamionowym i jeden kocioł parowy ze średnim obciążeniem 90,0 %,
- wariant ZO5 - przez okres 491 h pracują dwa kotły parowe z obciążeniem znamionowym oraz dwa kotły wodne z obciążeniem 48,5 %,
- wariant ZO6 - przez okres 123 h pracuje jeden kocioł parowy z obciążeniem znamionowym,
- wariant ZO7 - przez okres 187 h pracuje jeden kocioł parowy z obciążeniem znamionowym,

b) sezon letni

- wariant LO1 - przez okres 686 h pracuje jeden kocioł parowy z obciążeniem znamionowym,
- wariant LO2 - przez okres 3253 h pracuje jeden kocioł parowy ze średnim obciążeniem 87,0 %.

V.1.2. Ustaliam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

V.1.2.1. Zanieczyszczenia z komina kotła OR-64 nr 1 odprowadzane będą emitorem E1 za pomocą wentylatora spalin (2 szt./kocioł), typ - WPW-125/1,8 A+K, wydajność 151.800 m³/h poprzez odpylacz (2 szt./kocioł), typ - MC-180Y/A1, rodzaj odpylacza - multicyklonowy, strumień spalin: minimalny - 205.000 m³/h, nominalny -214.000 m³/h, maksymalny - 241.000 m³/h, temperatura spalin - 190 - 220 °C, skuteczność odpylania - 92 ± 5 %

V.1.2.2. Zanieczyszczenia z komina kotła OR-64 nr 2 odprowadzane będą emitorem E2 za pomocą wentylatora spalin (2 szt./kocioł), typ - WPW-125/1,8 A+K, wydajność 151.800 m³/h poprzez odpylacz (2 szt./kocioł), typ - MC-180Y/A1, rodzaj odpylacza - multicyklonowy, strumień spalin: minimalny - 205.000 m³/h, nominalny -214.000 m³/h, maksymalny - 241.000 m³/h, temperatura spalin - 190 - 220 °C, skuteczność odpylania - 92 ± 5 %

V.1.2.3. Zanieczyszczenia z komina kotła OR-64 nr 3 odprowadzane będą emitorem E3 za pomocą wentylatora spalin (2 szt./kocioł), typ - WPW-125/1,8 A+K, wydajność 151.800 m³/h poprzez odpylacz (2 szt./kocioł), typ - MC-180Y/A1, rodzaj odpylacza - multicyklonowy, strumień spalin: minimalny - 205.000 m³/h, nominalny -214.000 m³/h, maksymalny - 241.000 m³/h, temperatura spalin - 190 -220 °C, skuteczność odpylania - 92 ± 5 %

V.1.2.4. Zanieczyszczenia z komina kotłów wodnych WR-25 odprowadzane będą emitorem E4 za pomocą wentylatora powietrza wtórnego 2 (szt./kocioł), wydajność 2.410 m³/h, Wentylator powietrza pierwotnego (podmuchu) (2 szt./kocioł), typ - WPWDS 80/1,8 A+K, wydajność - 24.100 m³/h, Wentylator spalin (2 szt./kocioł), typ - WPW-125/1,8 A+K, wydajność - 53.000 m³/h poprzez odpylacz (2 baterie cyklonów/kocioł), typ - TJD-IX/1, strumień spalin nominalny - 120.000 m³/h, skuteczność odpylania - 87 %.

V.2. Ustaliam rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia ochrony środowiska przed hałasem.

Parametry instalacji istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem określa tabela nr 6 poniżej. Wymiana urządzeń wymienionych w tabeli charakteryzujących instalację pod względem akustycznym nie stanowi istotnej zmiany instalacji, o ile zachowane zostaną określone w niej charakterystyczne parametry akustyczne.

Tabela nr 6 Źródła typu „budynek”:

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Dokument referencyjny	Czas pracy źródła	Równoważny poziom „A” dźwięku wewnątrz pomieszczenia [dB]		Środki ograniczające emisję hałasu do środowiska
				dzień	noc	
1	2	3	4	5	6	7
B1	BUDYNEK KOTŁOWNI „EC”	nie zidentyfikowany	praca ciągła	87	87	nie występują
B2	BUDYNEK MASZYNOWNI (część nowa)	nie zidentyfikowany	praca ciągła	89	89	nie występują
B3	BUDYNEK MASZYNOWNI (część stara)	nie zidentyfikowany	praca ciągła	87	87	nie występują
B4	BUDYNEK ZMIĘKCZALNI „EC”	nie zidentyfikowany	praca ciągła	81	81	nie występują
B5	BUDYNEK ZMIĘKCZALNI CIEPŁOWNI	nie zidentyfikowany	praca okresowa	85	85	nie występują
B6	BUDYNEK POMPOWNI CIEPŁOWNI	nie zidentyfikowany	praca okresowa	89	89	nie występują
B7	BUDYNEK KOTŁOWNI CIEPŁOWNI	nie zidentyfikowany	praca okresowa	90	90	nie występują

Tabela nr 7 Źródła typu „punktowego”:

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Dokument referencyjny	Czas pracy źródła	Równoważny poziom „A” mocy akustycznej źródła [dB]		Środki ograniczające emisję hałasu do środowiska
				dzień	Noc	
1	2	3	4	5	6	7
P1-P6	Wentylatory spalin typu WPW-125/1.8A+K – szt.6	nie zidentyfikowany	praca ciągła	89	89	przetwornice częstotliwości
P7-P10	Wentylatory typu WPWDS-80/1.8A+K – szt.4	nie zidentyfikowany	praca ciągła	89	89	nie występują
P11	Chłodnia wentylatorowa	nie zidentyfikowany	praca ciągła	107	92	przetwornice częstotliwości
P12-P15	Wyrzuty kominowe – szt.4	nie zidentyfikowany	praca ciągła	90	90	nie występują

V.3. Sposoby postępowania z wytwarzanymi odpadami.

V.3.1. Ustaliam miejsce i sposób magazynowania odpadów niebezpiecznych

Tabela 8

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobów magazynowania odpadów	Opis transportu i zagospodarowania odpadu
1	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	Odpad gromadzony będzie w zamkniętych beczkach o pojemności 200l w wydzielonym zamykanym magazynie olejów, odpowiednio oznakowanym i przystosowanym do tymczasowego gromadzenia tego typu odpadów.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
2	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07	Odpad gromadzony będzie w zamkniętych beczkach o pojemności 200l w wydzielonym zamykanym magazynie olejów, odpowiednio oznakowanym i przystosowanym do tymczasowego gromadzenia tego typu odpadów.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
3	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10	Odpad gromadzony będzie w specjalnym kontenerze przy polu odkładczym złomu.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
4	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02	Odpady gromadzone będą w specjalnym kontenerze przy polu odkładczym złomu	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
5	Filtry olejowe	16 01 07	Odpad z samochodów osobowych i dostawczych nie gromadzony na terenie zakładu Filtry z maszyn roboczych gromadzone w oznakowanej beczce metalowej w garażu spychaczy.	Zużyte filtry olejowe samochodów osobowych i dostawczych odbierany przez serwisanta. Filtry z maszyn roboczych będą odbierane przez uprawnioną firmę.
6	Kondensatory	16 02 09	Odpady znajdują się w urządzeniach pracujących i nie są przewidziane do gromadzenia na terenie EC.	Po zakończeniu eksploatacji istniejących kondensatorów zostaną one odebrane przez uprawnioną firmę i przekazane do termicznego unieszkodliwienia.
7	Monitory	16 02 13	Odpad gromadzony będzie w wydzielonym pojemniku w pomieszczeniu elektrycznym w EC-1 (pomieszczenie serwera)	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
8	Zużyte chemikalia	16 05 06 16 05 07 16 05 08	Odpady gromadzone w wydzielonym miejscu magazynku chemicznego EC-1	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobów magazynowania odpadów	Opis transportu i zagospodarowania odpadu
9	Materiały izolacyjne zawierające azbest	17 06 01	Odpad gromadzony będzie w szczelnym pojemnikach zlokalizowanym na terenie EC (maszynownia i odzuzlanie)	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów poprzez składowanie.
10	Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	16 02 13	Odpady gromadzone będą w specjalnym pojemniku, przy wiacie magazynowo-warsztatowej.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
11	Baterie i akumulatory łącznie z bateriami i akumulatorami wymienionymi w 16 06 01, 16 06 02 lub 16 06 03 oraz niesortowane baterie i akumulatory zawierające te baterie	16 06 01	Odpad gromadzony w wydzielonej części akumulatorowi EC.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.

V.3.2. Ustalam miejsce i sposób magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne.

Tabela 9

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Miejsce wytwarzania	Opis transportu i zagospodarowania odpadu
1	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzenia odpadów paleniskowych	10 01 80	Odpady gromadzone są w basenie żużłowym i polu odkładcym przylegającym do basenu.	Odpady odbierane na bieżąco przez odbiorców do dalszego wykorzystania.
2	Inne niewymienione odpady	10 01 99	Osady wypadające ze spalin gromadzone będą w dolnej części kominów, których podłoże stanowi fundament komina.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
3	Zużyte opony	16 01 03	Zużyte opony z samochodów osobowych i dostawczych nie są gromadzone na terenie zakładu. Zużyte opony z maszyn roboczych i wózków jezdniowych są gromadzone w wiacie magazynowo-warsztatowej)	Zużyte opony z samochodów osobowych i dostawczych stanowią odpad zagospodarowany przez serwisanta. Zużyte opony z maszyn roboczych odbierane przez firmę posiadającą zezwolenia na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego typu odpadów.
4	Inne nie wymienione elementy	16 01 22	Zużyte filtry powietrzne z samochodów osobowych i dostawczych nie są gromadzone na terenie zakładu. Zużyte filtry powietrzne z maszyn roboczych i wózków jezdniowych są gromadzone w magazynku nawęglania.	Zużyte filtry stanowią odpad zagospodarowany przez serwisanta. Zużyte filtry z maszyn roboczych odbierane przez firmę posiadającą zezwolenia na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego typu odpadów.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Miejsce wytwarzania	Opis transportu i zagospodarowania odpadu
5	Zużyty sprzęt komputerowy, biurowy i pomiarowy	16 02 14	Odpady gromadzone będą w wydzielonym pojemniku w pomieszczeniu elektrycznym w EC-1 w pomieszczeniu serwera.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
6	Zużyte tonery, kartridże, taśmy do drukarek	16 02 16	Odpady gromadzone będą w pojemniku EC-1 w pomieszczeniu serwera.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
7	Zużyte chemikalia	16 05 09	Odpady będą gromadzone w wydzielonym miejscu w magazynku odczynników chemicznych EC-1.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
8	Odpady betonu oraz gruz betonowy z remontów	17 01 07	Odpady gromadzone będą na wydzielonym utwardzonym polu odkładczym gruzu przy składowisku węgla.	Odpady odbierane na bieżąco przez odbiorców do dalszego wykorzystania.
9	Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	Odpad gromadzony będzie w pojemnikach przeznaczonych na złom metali kolorowych.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.
10	Żelazo i stal	17 04 05	Odpad gromadzony w kontenerach na polu odkładczym złomu.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.
11	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	Odpad gromadzony będzie w wiacie blaszanej przy polu odkładczym złomu	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
12	Zużyty węgiel aktywny	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny nie będzie gromadzony na terenie EC, tylko bezpośrednio po wymianie dodawany do węgla.	Przewiduję się utylizację termiczną użytego węgla aktywnego w istniejącej instalacji.
13	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	19 09 05	Odpad gromadzony będzie w wydzielonym pojemniku zlokalizowanym w stacji uzdatniania wody.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
14	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	19 09 06	Odpad gromadzony będzie w dwukomorowym odstojniku zlokalizowanym przy Ciepłowni oraz w osadniku ścieków zlokalizowanym przy EC.	Odpady wykorzystywane będą jako sorbent do odsiarczania spalin z kotłów EC poprzez dodawanie ich do paliwa.
15	Papier i tektura	15 01 01	Odpady gromadzone w wydzielonym pojemniku w wiacie blaszanej przy boczniczy kolejowej.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.
16	Szkło	15 01 07 17 02 02	Odpady gromadzone w wydzielonym kontenerze na polu odkładczym złomu.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.
17	Tworzywa sztuczne	15 01 02 17 02 03	Odpady gromadzone w wydzielonym kontenerze w wiacie blaszanej przy boczniczy kolejowej.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Miejsce wytwarzania	Opis transportu i zagospodarowania odpadu
18	Nie segregowane (zmieszane odpady komunalne)	20 03 01	Odpady gromadzone w kontenerach na odpady komunalne.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.
19	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	Odpady gromadzone będą na wydzielonym utwardzonym polu odkładczym gruzu przy składowisku węgla.	Odpady odbierane na bieżąco przez odbiorców do dalszego wykorzystania.

V.3.3. Ustalam warunki gospodarowania odpadami:

- V.3.3.1. Wytwarzane odpady kierowane będą do miejsc magazynowania ustalonych w niniejszym pozwoleniu, a następnie przekazywane firmom specjalistycznym, prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami.
- V.3.3.2. Teren gromadzenia odpadów będzie wyposażony urządzenia i materiały gaśnicze, zapas sorbentów i czyszczywa do likwidacji ewentualnych rozlewów.
- V.3.3.3. Każdy rodzaj odpadów niebezpiecznych będzie gromadzony i przechowywany oddzielnie w pojemnikach lub urządzeniach magazynowych w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko i zabezpieczający przed oddziaływaniem czynników atmosferycznych. Zbiorniki, w których znajdować się będą usunięte ciecze i oleje niebezpieczne zostaną oznakowane.
- V.3.3.4. Powierzchnie komunikacyjne przy obiektach do przechowywania odpadów niebezpiecznych oraz place przeładunkowe i drogi wewnętrzne będą utwardzone i utrzymywane w czystości, uszczelnione przed przeciekami wód opadowych do gruntu i wyposażone w instalację kanalizacji ze zbiornikiem wód opadowych oraz odcieków z okresowego zmywania powierzchni.
- V.3.3.5. Usuwane odpady będą zabezpieczone przed rozproszeniem w trakcie transportu i czynności przeładunkowych.
- V.3.3.6. Gospodarka odpadami będzie odbywać się zgodnie z wewnętrzną instrukcją postępowania z odpadami.
- V.3.3.7. Pracownicy pracujący przy substancjach niebezpiecznych stosować będą odzież ochronną i roboczą oraz środki ochrony osobistej.
- V.3.3.8. Transport odpadów niebezpiecznych będzie odbywał się przy pomocy pojazdów wyposażonych i oznakowanych zgodnie z obowiązującymi przepisami ADR.
- V.3.3.9. Prowadzona będzie ilościowa i jakościowa ewidencja wytworzonych odpadów.

VI. Określam rodzaj i maksymalną ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw w skali roku.

Acetylen	1.200	[kg]
Farby i emalie	700	[kg]
Rozpuszczalniki	400	[kg]
Olej napędowy	13.000	[kg]
Benzyna bezołowiowa	2.500	[kg]
Oleje inne niż napędowe	3.000	[kg]
Kwas solny	45.000	[kg]
Kwas siarkowy	12.000	[kg]
Wodortlenek sodowy	30.000	[kg]
Kalnit	15.000	[kg]
Spectrus	600	[kg]
Continuum	4.000	[kg]
Elimin-ox	1.000	[kg]
Nalco	100	[kg]
Roczne zużycie węgla	120.000	[Mg]
Roczne zużycie ciepła	70 000	[GJ]
Roczne zużycie energii elektrycznej	14 500	[MWh]

VI.1. Dopuszcza się stosowanie zamienników w/w materiałów, jeżeli ich zastosowanie nie pogorszy oddziaływania instalacji na środowisko.

VI.2. W sytuacjach, które wystąpią w cyklach kilkuletnich (malowanie emitorów, całych odcinków instalacji, wymiany olejów w turbinach i transformatorach) dopuszcza się zwiększenie ilości potrzebnych materiałów, jednak nie więcej niż 20 % wielkości określonych w punkcie VI.

VII. Ustaliam zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji .

VII.1. Monitoring procesów technologicznych.

VII.1.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów.

Należy prowadzić coroczną kontrolę niżej wymienionych wskaźników w odniesieniu do 1 Mg surowca z ich pisemną rejestracją: energia cieplna, para, energia elektryczna, woda, ścieki.

VII.1.2. Należy prowadzić monitoring parametrów technicznych instalacji w zakresie kontroli procesów spalania oraz gospodarki surowcowo – materialnej.

VII.1.3. W przypadku awarii należy postępować zgodnie z zatwierdzonymi instrukcjami stanowiskowymi BHP i obsługi poszczególnych urządzeń.

VII.2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza.

VII.2.1. Ustaliam zakres, miejsca i częstotliwość pomiarów wielkości emisji do powietrza:

VII.2.1.1. Na emitorach E1, E2, E3 i E4 należy prowadzić okresowe pomiary:

VII.2.1.1.1. dwutlenku siarki [mg/m³],

VII.2.1.1.2. tlenków azotu [mg/m³] (w przeliczeniu na dwutlenek azotu),

VII.2.1.1.3. pyłu ogółem [mg/m³],

VII.2.1.1.4. tlenku węgla [mg/m³],

VII.2.1.1.5. zawartości tlenu [%],

VII.2.1.1.6. prędkości przepływu spalin [m/s] lub ciśnienia dynamicznego spalin [Pa],

VII.2.1.1.7. temperatury spalin [K],

VII.2.1.1.8. ciśnienia statycznego spalin [Pa],

VII.2.1.1.9. współczynnika wilgotności,

dwa razy do roku, raz w sezonie zimowym (październik – marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień).

VII.2.2. Metodyki pomiarowe dla substancji wprowadzanych do atmosfery z emitorów E1, E2, E3 i E4:

VII.2.2.1. Pomiar emisji dwutlenku siarki [mg/m³] należy wykonać metodą absorpcji promieniowania IR lub inną metodą optyczną (w tym metodą fluorescencyjną),

VII.2.2.2. Pomiar emisji tlenków azotu [mg/m³] (w przeliczeniu na dwutlenek azotu) należy wykonać metodą absorpcji promieniowania IR lub inną metodą optyczną (w tym metodą chemiluminescencyjną),

VII.2.2.3. Pomiar emisji pyłu ogółem [mg/m³] należy wykonać metodą grawimetryczną,

VII.2.2.4. Pomiar emisji tlenku węgla [mg/m³] należy wykonać metodą absorpcji promieniowania IR,

VII.2.2.5. Pomiar zawartości tlenu [%] należy wykonać metodą paramagnetyczną, celi cyrkonowej lub elektrochemiczną gwarantującą niepewność pomiaru nie gorszą niż $\pm 0,4\%$ obj. O₂

VII.2.2.6. Pomiar prędkości przepływu spalin [m/s] lub ciśnienia dynamicznego spalin [Pa] należy wykonać dowolną metodą gwarantującą niepewność pomiaru mniejszą niż 10% przy czym dopuszcza się wyznaczenie strumienia spalin metodą bilansową, gdy gwarantuje ona uzyskanie niepewności wyniku mniejszej od 10%,

VII.2.2.7. Pomiar emisji temperatury spalin [K] należy wykonać dowolną metodą gwarantującą niepewność pomiaru ± 5 [K],

VII.2.2.8. Pomiar emisji ciśnienia statycznego spalin [Pa] należy wykonać dowolną metodą gwarantującą niepewność pomiaru mniejszą niż 10%,

VII.2.2.9. Pomiar emisji współczynnika wilgotności należy wykonać dowolną metodą gwarantującą niepewność pomiaru mniejszą niż 10% przy czym dopuszcza się wyznaczenie współczynnika wilgotności metodą bilansową, gdy gwarantuje ona uzyskanie niepewności wyniku mniejszej od 10%.

VII.2.3. Ewidencja i monitoring odpadów.

Prowadzona będzie ewidencja jakościowa i ilościowa wytwarzanych odpadów zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami szczegółowymi.

VII.3. Monitoring poboru wody i odprowadzanych ścieków.

VII.3.1. Ustalam zakres i częstotliwość prowadzenia pomiarów poboru wody:

VII.3.1.1. Należy prowadzić pomiar wody pobieranej: ogółem, na potrzeby technologiczne i na potrzeby chłodzenia.

VII.3.1.2. Pomiar będzie wykonywany codziennie przy użyciu przepływomierzy.

VII.3.2. Ustalam zakres, miejsce i częstotliwości prowadzenia pomiarów odprowadzanych ścieków przemysłowych.

VII.3.2.1. Pomiar ilości ścieków odprowadzanych do kanalizacji przemysłowej odbywa się przy pomocy przepływomierzy. Należy prowadzić ich systematyczne odczyty i notować je rejestrze.

VII.3.2.2. Zakres kontroli winien obejmować następujące czynności i pomiary:

VII.3.2.2.1. separator olejów

- kontrola położenia pływaka – co dwa tygodnie,
- kontrola ilości szlamu i części pływających – 1 raz w miesiącu,
- kontrola stanu technicznego – co 1/2 roku,
- jakość ścieków podczyszczonych – co 1/2 roku,

VII.3.2.2.2. osadnik ścieków przemysłowych przy EC - poziom osadów – 1 raz w kwartale,

- ilość ścieków odprowadzanych z osadnika do kanalizacji – w sposób ciągły
- jakość ścieków odprowadzanych przelewem z osadnika do kanalizacji – w czasie okresowego czyszczenia zbiornika, nie rzadziej niż 1 raz na 2 lata,

VII.3.2.2.3. ilość i jakość ścieków odprowadzanych z basenu poza układem odzulfania – w czasie okresowego opróżniania zbiornika, nie rzadziej niż raz w roku,

VII.3.2.2.4. osadnik ścieków przemysłowych przy C-II,

- poziom osadów – 1 raz w miesiącu,
- jakość ścieków dopływających – 2 razy w roku,
- ilość ścieków odprowadzanych z osadnika do kanalizacji – w sposób ciągły,
- jakość ścieków odprowadzanych przelewem z osadnika do kanalizacji – 2 razy w roku.

VII.3.2.2.5. zakres w/w analiz ścieków winien obejmować:

- temperaturę,
- odczyn,
- ChZT,
- zawiesina,
- azot ogólny,
- fosfor ogólny,
- ekstrakt eterowy,
- chlorki,
- siarczany.

VII.3.2.2.6. Punkt kontrolny pomiaru jakości ścieków zlokalizowany jest w ostatniej studzience oznaczonej w terenie i opisanej w formie tablicy, przed wlotem do kanalizacji eksploatowanej przez spółkę EURO-EKO w Mielcu.

VII.3.3. Ustalam zakres, miejsce i częstotliwość prowadzenia pomiarów odprowadzania wód opadowych:

VII.3.3.1. W odprowadzanych ściekach deszczowych należy oznaczać następujące wskaźniki zanieczyszczeń;

- zawiesina ogólna,
- substancje ropopochodne.

VII.3.3.2. Pomiar jakości wód opadowych w zakresie wskaźników określonych w pkt VII.3.3.1 niniejszej decyzji należy wykonywać 2 razy do roku w okresie pory wiosennej i jesiennej.

VII.3.3.3. Punkt kontrolny pomiaru jakości ścieków zlokalizowany jest w ostatniej studziencie kanalizacji burzowej oznaczonej w terenie i opisanej w formie tablicy, przed wylotem do kanalizacji eksploatowanej przez spółkę EURO-EKO w Mielcu.

VIII. Określam sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii przemysłowej.

VIII.1. W przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej monitorującej przebieg procesu technologicznego, z której sygnały są przekazywane do systemu blokad instalacji, należy wyłączyć instalację z eksploatacji zgodnie z procedurą zatrzymania instalacji.

VIII.2. O awarii instalacji oraz o uszkodzeniu w/w aparatury i wyłączeniu instalacji z eksploatacji należy powiadomić Starostę Powiatu Mieckiego i Podkarpackiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie – w przypadkach spodziewanej ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do środowiska

IX. Określam sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

IX.1. Wszystkie urządzenia objęte niniejszym pozwoleniem należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatować zgodnie z ich instrukcjami techniczno-ruchowymi.

IX.2. Wszystkie urządzenia związane z monitoringiem procesu technologicznego muszą być w pełni sprawne, umożliwiające prawidłowe wykonywanie pomiarów emisji oraz zapewniające zachowanie wymogów BHP.

IX.3. Stosowane będą surowce gwarantujące zachowanie wymogów najlepszej dostępnej techniki oraz standardów środowiska.

IX.4. Prowadzona będzie stała kontrola zużycia wody i energii.

IX.5. Zlewnia wód opadowych i roztopowych z terenu instalacji utrzymywana będzie w czystości i porządku.

X. Określam sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

Nie są przewidywane negatywne skutki wynikające z eksploatacji instalacji, w związku z tym nie określa się sposobów ich usunięcia. W przypadku zakończenia eksploatacji, wszystkie obiekty i urządzenia instalacji winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów budowlanych.

XI. Ustalam dodatkowe wymagania.

XI.1. Pomiary emisji winny być dokonywane odpowiednim sprzętem pomiarowym, w szczególności w zakresie emisji substancji zanieczyszczających do powietrza atmosferycznego, sprzętem spełniającym wymogi ochrony przed wybuchem.

XI.2. Opracowane wyniki pomiarów należy przedkładać Staroście Powiatu Mieckiego oraz Podkarpackiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Rzeszowie niezwłocznie, nie później niż 30 dni od daty ich wykonania.

XII. Pozwolenie obowiązuje do dnia 31 sierpnia 2015 roku.

U z a s a d n i e n i e

Wnioskiem z dnia 27 października 2005r. Elektrociepłownia Mielec Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Mielcu przy ul. Wojska Polskiego 3 wystąpiła o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW_t na działce nr 52 w Mielcu.

Po wstępnej analizie wniosku stwierdziłem, że instalacja wymaga pozwolenia zintegrowanego, gdyż została zaklasyfikowana zgodnie z pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości dla instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW_t. Natomiast organem właściwym do wydania pozwolenia jest Starosta Miecki na podstawie art. 378 ust.1 ustawy Prawo ochrony środowiska w związku z § 3 ust.1 pkt. 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 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.

Pismem z dnia 28.10.2005r. znak OŚ-III-7644-19/05 zawiadomiłem o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW_t oraz ogłosiłem, że przedmiotowy wniosek został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie oraz o prawie wnoszenia uwag i wniosków do przedmiotowego wniosku. Ogłoszenie przez 21 dni było dostępne na

tablicach ogłoszeń Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. w Mielcu, Prezydenta Miasta Mielca, Agencji Rozwoju Przemysłu S.A. w Warszawie Oddział w Mielcu oraz na stronie internetowej i tablicy ogłoszeń Starostwa Powiatowego w Mielcu. W okresie udostępniania wniosku nie wniesiono żadnych uwag i wniosków. Po przeprowadzeniu oględzin instalacji w dniach 05 – 06 grudnia.2005r. i po szczegółowym zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją stwierdziłem, że wniosek przedstawia wszystkie zagadnienia istotne z punktu widzenia ochrony środowiska, wynikające z ustawy Prawo ochrony środowiska.

Analizę instalacji pod kątem najlepszych dostępnych technik przeprowadzono w odniesieniu do roboczego materiału, opracowanego przez Institute for Prospective Technological Studies w Sewilli pt. „Integrated Pollution Prevention and Control (IPPC) – Draft Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants”, ponieważ dotychczas nie określono minimalnych wymagań wynikających z najlepszej dostępnej techniki, a Europejskie Biuro ds. Zintegrowanego Zapobiegania Zanieczyszczeniom w Sewilli (European Integrated Pollution Prevention and Control Bureau) nie opracowało dla tego typu instalacji dokumentów referencyjnych tzw. BAT Reference Documents - BREF. Stąd jako spełnianie BAT w zakresie emisji do powietrza uznano spełnianie standardów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 sierpnia 2003 roku w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 163 poz.1584) przez kotły zainstalowane w kotłowni. Z kolei w odniesieniu do wód korzystano z także BREF-u horyzontalnego “Reference Dokument on Best Available Techniques In Common Waste Water and Waste Gas Treatment / Management Systems in the Chemical Sector” w wersji z lutego 2003 roku..

Zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu określiłem wielkość dopuszczalnej emisji gazów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji. Natomiast nie ustaliłem dopuszczalnej emisji ze środków transportu, gdyż są to urządzenia mobilne. We wniosku wykazano, że emisja pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza ze wszystkich źródeł i emitorów Spółki nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych norm jakości powietrza poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny.

Korzystając z uprawnień wynikających z art. 151 w związku z art. 211 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska nałożylem na prowadzącego instalację obowiązek, dotyczący wykonywania pomiarów wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza. Wszystkie pomiary mają być prowadzone zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi (zgodnie z art. 12 ustawy Prawo ochrony środowiska).

Woda na potrzeby zakładu dostarczana jest z sieci wodociągowej od dwóch dostawców tj.: Euro - EKO, MPGK. Dostawa wody realizowana jest na podstawie odrębnych umów. Konieczność dostawy wody z dwóch różnych źródeł wynika z układu podłączeń technologicznych EC Mielec do istniejącej infrastruktury wodociągowej byłego WSK - Mielec, a obecnie Specjalnej Strefy Ekonomicznej Euro-Park Mielec, na której to terenie położona jest EC.

Główny pobór wody realizowany jest poprzez dostawy z sieci Euro - EKO, woda z MPGK używana jest tylko w przypadku wystąpienia lokalnych problemów technicznych. Pobór wody z sieci MPGK stanowi ok. 0,25% całkowitej ilości zużywanej przez EC wody.

Woda dostarczana z sieci Euro - EKO pochodzi z ujęć głębinowych w Szydłowcu, woda z sieci MPGK pochodzi z ujęć powierzchniowych.

Pobór wody odbywa się na podstawie zawartych umów z dostawcami wody tj. Euro - EKO Sp. z o. o. w Mielcu oraz MPGK w Mielcu. Rozliczenie ilości poboru wody następuje na podstawie odczytów wodomierzy. W trakcie eksploatacji instalacji Zakładu powstają ścieki socjalno- bytowe, ścieki deszczowe i ścieki przemysłowe.

Elektrociepłownia nie odprowadza bezpośrednio ścieków do wód, w związku z tym, nie ustaliłem warunków jakim powinny odpowiadać przy odprowadzeniu do wód lub do ziemi.

W przypadku ścieków przemysłowych koniecznym jest przeprowadzenie dodatkowych analiz ścieków wprowadzanych do kanalizacji pod kątem zawartości w nich substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego określonych na podstawie art. 45 ust.1 pkt 1 ustawy Prawo Wodne i Rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (Dz.U.02.129.1108).

Szczegółowy zakres substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska określony został w Rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego z dnia 08.07.2004 r. (załącznik nr 3 do Rozporządzenia).

Z uwagi na powyższe należy wykonać badania odprowadzanych do kanalizacji Euro - EKO ścieków przemysłowych ze szczególnym uwzględnieniem zawartości substancji wymienionych w załączniku do Rozporządzenia Ministra Środowiska z 10.11.2005 (Dz. U. nr 233, poz. 1988)

W przypadku stwierdzenia obecności w/w substancji (tj. substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego) w ściekach odprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych, zakład posiadać będzie obowiązek sporządzenia operatu wodnoprawnego i uzyskania pozwolenia wodnoprawnego zgodnie z Prawem

Wodnym (Art.122 ust.1 pkt 10) niezależnie od Pozwolenia Zintegrowanego, co oznacza, iż w przypadku wprowadzania do kanalizacji ścieków przemysłowych, zawierających substancje szczególnie szkodliwe Pozwolenie Zintegrowane nie zwalnia z obowiązku uzyskania pozwolenia wodnoprawnego.

Teren Zakładu nie jest zlokalizowany w obszarze „NATURA 2000”.

W związku z prowadzoną na terenie instalacji działalnością związaną z wytwarzaniem odpadów, zgodnie z art.202 ust.4 ustawy Prawo ochrony środowiska i art. 18 ust 2 ustawy o odpadach, w pozwoleniu określiłem warunki dotyczące wytwarzania odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Zgodnie z art. 18 ust 2 ustawy o odpadach, w decyzji ustaliłem dopuszczalne rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów niebezpiecznych oraz innych niż niebezpieczne, sposoby gospodarowania odpadami oraz miejsca magazynowania odpadów. Odpady, których powstaniu nie da się zapobiec, będą gromadzone w sposób selektywny w szczelnych, zamykanych, oznakowanych pojemnikach, beczkach i kontenerach i magazynowane w wyznaczonych miejscach na terenie zakładu. Miejsca magazynowania odpadów będą zabezpieczone przed wpływem warunków atmosferycznych i przed dostępem osób niepowołanych. Wytwarzane odpady przekazywane będą odbiorcom posiadającym wymagane prawem zezwolenia i w zależności od rodzaju, kierowane będą do odzysku bądź do unieszkodliwienia, w sposób określony w załączniku nr 5 „Procesy odzysku” i załączniku nr 6 „Procesy unieszkodliwiania odpadów” ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 o odpadach. Przedstawiony we wniosku sposób postępowania z odpadami zabezpiecza środowisko przed ich ewentualnym ujemnym oddziaływaniem. Z przedstawionego wniosku wynika, że instalacja nie będzie powodować ponadnormatywnej emisji gazów i pyłów do powietrza, ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska, instalacja nie stanowi zagrożenia dla wód podziemnych, a gospodarka odpadami prowadzona będzie prawidłowo. Instalacja spełnia również wymogi najlepszej dostępnej techniki.

Pouczenie

Na niniejszą decyzję przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni licząc od dnia jej doręczenia. Przy wnoszeniu odwołania obowiązuje opłata skarbową w wysokości 5,00 zł + 0,50 zł za każdy załącznik.



Z up. STAROSTY
mgr inż. Wiesława Magda
DYREKTOR ZASTĘPCO
OCHRONY ŚRODOWISKA I ODRZUTU
LEŚNICTWA I GOSPODARSTWA WODNEJ.

Otrzymują:

1. Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. ul. Wojska Polskiego 3, 39-300 Mielec
2. A/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 02-922 Warszawa
2. Prezydent Miasta Mielca
3. ARP S.A. w Warszawie Oddział w Mielcu, ul. Partyzantów 25
4. WIOŚ Rzeszów, Delegatura w Tarnobrzegu, ul. Św. Barbary 12, 39-400 Tarnobrzeg