

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188, art. 201, art. 202, art. 204, art. 211 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2006 r. Nr 129, poz. 902, z późn. zm.),
- art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (Dz.U. z 2007 r. Nr 39, poz. 251, z późn. zm.),
- pkt 1 załącznika do 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),
- § 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 przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573, z późn. zm.),
- § 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002r. 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),
- § 2 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 1, poz. 12),
- § 5 ust. 1 i § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181),
- § 4 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206),
- § 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826),
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz.1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Tarnobrzegu, ul. Sikorskiego 4 z dnia 05.10.2006r. znak: HiR/311/2006 w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla Ciepłowni Nr 3 zlokalizowanej w Tarnobrzegu przy ul. Borów, sklasyfikowanej jako instalacja energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt oraz uzupełnień: z dnia 08.03.2007 r. znak: DN/14/2007, z dnia 14.08.2007 r. znak: EH/192/2007, z dnia 24.10.2007r. znak: EH/267/2007, z dnia 22.11.2007r. znak: EH/293/2007

orzekam:

Udzielam **Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Tarnobrzegu, ul. Sikorskiego 4 (REGON: 830337725)** pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 51 MWt w Ciepłowni Nr 3, zlokalizowanej w Tarnobrzegu przy ul. Borów BN i określam:

I. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI ORAZ RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI.

I.1. Rodzaj instalacji i prowadzonej działalności.

Przedmiotową instalację stanowi Ciepłownia Nr 3 o mocy nominalnej 51 MWt, która powstała po przebudowie istniejącej kotłowni o mocy nominalnej 45 MWt. Ciepłownia zlokalizowana jest w Tarnobrzegu przy ul. Borów, na terenie należącym do gminy Tarnobrzeg, a przekazanym Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnobrzegu w wieczyste użytkowanie.

Instalacja jest źródłem wytwarzania energii cieplnej w postaci pary wodnej na potrzeby centralnego ogrzewania i gorącej wody użytkowej dla miasta Tarnobrzeg. W przypadku zwiększonego zapotrzebowania na ciepło systemu ciepłowniczego miasta praca Ciepłowni Nr 3 jest wspomagana przez Ciepłownię Nr 2, zlokalizowaną przy ul. Sikorskiego 4.

I.2. Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom.

I.2.1. Trzy kotły wodne WR-10 - opalane miałem węglowym, wyposażone w płaskie taśmowe ruszty mechaniczne typu RTWC 2,5x 6,0. Parametry charakterystyczne każdego kotła i rusztu:

- a/ nominalna moc cieplna kotła – 17 MW_t,
- b/ wydajność maksymalna kotła – 14 MW

- c/ sprawność cieplna kotła – 83 %
- d/ powierzchnia rusztu 15 m²
- e/ obciążenie cieplne rusztu – maks. 1280 kW/m²
- f/ spręż powietrza pierwotnego – 600 – 800 Pa
- g/ zawartość tlenu w spalinach – do 7%

I.2.2. Linia nawęglania obejmująca:

- 1) plac składowy mialu węglowego o powierzchni całkowitej 5458m² i powierzchni użytecznej 3555m², utwardzony płytami betonowymi. Od strony wschodniej i południowej plac przylega do szczelnego ogrodzenia o wysokości 3 m z płyt betonowych, pozostałe boki placu uszczelnione są prefabrykatami betonowymi do wysokości 0,5 m. Wody opadowe ze składowiska węgla spływają po powierzchni terenu do otwartego zbiornika bezodpływowego o objętości czynnej ok. 50 m³.
- 2) mechaniczny system transportu węgla z placu do poszczególnych zasobników opału na kotłach - składający się z podajnika z napędem elektrycznymi i wózkiem rewersyjnym oraz przenośnika taśmowego o szerokości 800 mm, zainstalowanego na wysokości 1,5 – 6,0 m nad poziomem terenu, prowadzonego w zamkniętej galerii.
Węgiel podawany jest na taśmociąg za pomocą ładowarki kołowej typu Ł-35 o mocy 162 kW.

I.2.3. Linia odzuzłania - stosowane jest odzuzłanie mokre z użyciem nowoczesnego przenośnika zgrzeblowego żuźla typu OZ DW-57 składającego się z wanny, części napinającej, łańcucha zgrzeblowego i napędu odzuzłacza. Rozgrzany żużel z leja kotłowego spada do wanny przenośnika napełnionej wodą, gdzie jest chłodzony, a następnie odtransportowywany przenośnikiem taśmowym na zewnątrz kotłowni i dalej ładowarką kołową Ł-35 na wyznaczony plac składowy żuźla, popiołu i pyłów. Woda w wannie odzuzłacza uzupełniana jest w sposób ciągły przez wyregulowanie zaworu z pływakiem na przewodzie dopływowym. Poziom wody w wannie jest utrzymywany na stałym poziomie, poniżej otworu przelewowego. Jak wskazano w pkt I.2.4.2. decyzji do wanny odzuzłacza razem z żużlem i popiołem trafiają również pyły z urządzeń odpylających.

I.2.4. Linia odpylania - każdy kocioł wyposażony jest w indywidualny układ suchego odpylania spalin działający w układzie dwustopniowym.

I.2.4.1. Charakterystyka techniczna stosowanych urządzeń ochrony powietrza.

Tabela nr 1

Stopień odpylania	Rodzaj urządzenia	Skuteczność odpylania [%]	Miejsce montażu
I stopień	multicyklon typu MOS	65	między kotłem, a dodatkowym podgrzewaczem wody
II stopień	cyklofiltr typu CF JET: składający się z: - baterii cyklonów typu CE/S - filtrów workowych typu FLAT-BAG	85 99	urządzenia instalacji zainstalowane wewnątrz i na zewnątrz kotłowni, na różnych poziomach

I.2.4.2. Odbiór pyłów z urządzeń odpylających:

- 1) multicyklon MOS - wytracony pył, poprzez zawór dozujący EK-150, zrzucany jest bezpośrednio do leja spustowego żużla, skąd razem z żużlem trafia do wanny odżuźlacza, a następnie na plac składowy żużla, popiołu i pyłów.
- 2) cyklofiltr CF/S - wytracony pył, poprzez zawór dozujący EK-150, zrzucany jest na przenośnik ślimakowy i transportowany do leja spustowego żużla, skąd razem z żużlem trafia do wanny odżuźlacza, a następnie na plac składowy żużla, popiołu i pyłów.

I.2.5. Plac składowy żużla, popiołu i pyłów - o powierzchni całkowitej 514 m² i powierzchni użytkowej 283 m², utwardzony płytami betonowymi. Od strony północnej i zachodniej plac przylega do szczelnego ogrodzenia o wysokości 3 m z płyt betonowych, pozostałe boki placu uszczelnione są prefabrykatami betonowymi do wysokości 0,5 m. Wjazd na plac poprzez rampę najazdową z progiem o wysokości 0,5 m, umożliwiającą obsługę składowiska przez ładowarkę.

Brak odprowadzania wód odciekowych z terenu placu.

I.3. Warianty funkcjonowania instalacji w warunkach normalnych.

Tabela nr 2

Wariant	Czas pracy [h]	Praca źródeł	wykorzystana moc źródeł [%]
I (sezon zimowy)	5000	1. kocioł wodny WR -10	60
	5000	2. kocioł wodny WR -10	60
	5000	3. kocioł wodny WR -10	60
II (sezon letni)	3700	1. kocioł wodny WR -10	90

II. MAKSYMALNĄ DOPUSZCZALNĄ EMISJĘ W WARUNKACH NORMALNEGO FUNKCJONOWANIA INSTALACJI.

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

II.1.1. Maksymalna dopuszczalna emisja gazów i pyłów z instalacji:

Tabela nr 3

Emitor	Wariant pracy	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji	
			Rodzaj substancji zanieczyszczających	[mg/m ³ u] [*]
1	2	3	4	5
E	I	1.kocioł wodny WR -10	dwutlenek siarki	1300
			dwutlenek azotu	400
			pył	do 31.12.2015r. 400
		2.kocioł wodny WR -10	dwutlenek siarki	1300
			dwutlenek azotu	400
			pył	do 31.12.2015r. 400
		3.kocioł wodny WR -10	dwutlenek siarki	1300
			dwutlenek azotu	400
			pył	do 31.12.2015r. 400

1	2	3	4	5	
E	II	1.kocioł wodny WR -10	dwutlenek siarki	1300	
			dwutlenek azotu	400	
			pył	do 31.12.2015r.	od 01.01.2016r.
			400	100	

* Dopuszczalna wielkość emisji przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273 K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

II.1.2. Maksymalna dopuszczalna emisja roczna z instalacji:

Tabela nr 4

Lp.	Rodzaj substancji zanieczyszczających	Dopuszczalna wielkość emisji [Mg/rok]
1.	Dwutlenek siarki	305
2.	Dwutlenek azotu	120
3.	Pył ogółem Pył zawieszony MP10	30,8 24,7

II.1.3. Nie ustala się dopuszczalnej ilości wprowadzanego do powietrza tlenku węgla.

II.2. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji.

Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji wyrażony poprzez równoważny poziom dźwięku emitowanego na obszary wykorzystywane jako tereny mieszkaniowo-usługowe, położone na północ i południe od granic Spółki:

- w godzinach 6⁰⁰ do 22⁰⁰ L_{AeqD} - wartość 55 dB(A)
- w godzinach od 22⁰⁰ do 6⁰⁰ L_{AeqN} - wartość 45 dB(A)

II.3. Dopuszczalne rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów.

II.3.1. Ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku i źródła ich powstawania.

Tabela nr 5

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Źródło powstawania odpadu
odpady inne niż niebezpieczne				
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	6 000,00	Eksplatacja kotłów węglowych i urządzeń odpylających

2.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	5,00	Remonty instalacji i obiektów
3.	17 04 05	Żelazo i stal	15,00	Remonty instalacji i obiektów
4.	10 09 80	Wybrakowane wyroby żeliwne	0,50	Remonty instalacji
5.	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	0,30	Remonty instalacji i obiektów
6.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	0,30	Remonty instalacji
7.	16 01 03	Opony	0,60	Eksploatacja środków transportu
8.	15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	0,10	Zakup środków, materiałów eksploatacyjnych
9.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż 17 06 01 i 17 06 03 (wełna mineralna)	0,40	Remonty instalacji
odpady niebezpieczne				
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,40	Eksploatacja środków transportu, maszyn i urządzeń
2.	15 02 02*	Sorbenty, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	0,15	Eksploatacja środków transportu, maszyn i urządzeń
3.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (światłówki)	0,03	Eksploatacja obiektów
4.	16 02 09 *	Transformatory i kondensatory zawierające PCB	2,5	Eksploatacja urządzeń elektrycznych
5.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości po substancjach niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,10	Zakup środków, materiałów eksploatacyjnych

II.3.2. Sposób dalszego gospodarowania odpadami.

Tabela nr 6

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób gospodarowania odpadami
odpady inne niż niebezpieczne			
1.	10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Przekazanie osobie fizycznej, jednostce organizacyjnej, uprawnionej firmie do odzysku
2.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	Przekazanie osobie fizycznej, jednostce organizacyjnej, uprawnionej firmie do odzysku
3.	17 04 05	Żelazo i stal	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku

4.	10 09 80	Wybrakowane wyroby żeliwne	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku
5.	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku
6.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku
7.	16 01 03	Opony	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku lub unieszkodliwienia
8.	15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku lub unieszkodliwienia
9.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż 17 06 01 i 17 06 03 (wełna mineralna)	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku lub unieszkodliwienia
odpady niebezpieczne			
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku
2.	15 02 02*	Sorbenty , tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku lub unieszkodliwienia
3.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (światłówki)	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku lub unieszkodliwienia
4.	16 02 09 *	Transformatory i kondensatory zawierające PCB	Przekazanie uprawnionej firmie do unieszkodliwienia - do dnia 30.06.2010r.
5.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości po substancjach niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Przekazanie uprawnionej firmie do odzysku

II.4. Dopuszczalna ilość, stan i skład ścieków z instalacji.

II.4.1. Dopuszczalna ilość ścieków bytowych wprowadzanych do kanalizacji miejskiej:

$$Q_d = 1,8 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

II.4.2. Stężenia zanieczyszczeń w ściekach bytowych wprowadzanych do kanalizacji miejskiej:

Tabela 7

Lp.	Oznaczenie	Jednostka	Dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń w ściekach odprowadzanych z instalacji
1.	pH	-	6,5 - 9,0
2.	Zawiesiny ogólne	mg/l	500
3.	BZT ₅	mg O ₂ /l	500
4.	ChZT	mg O ₂ /l	1000

III. WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI LUB ENERGII I WYMAGANE DZIAŁANIA, W TYM ŚRODKI TECHNICZNE MAJĄCE NA CELU ZAPOBIEGANIE LUB OGRANICZANIE EMISJI.

III.1. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

III.1.1. Charakterystyka miejsc i warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Tabela nr 8

Warianty pracy instalacji	Symbol emitora	Wysokość emitora (m)	Średnica emitora u wylotu (m)	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora (m/s)	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora (K)	Czas pracy emitora (h/rok)
I	E	60,0	1,6	22,6	413	5000
II				7,56	413	3700

III.1.2. Spaliny z trzech kotłów węglowych WR-10 odprowadzane będą do powietrza, po oczyszczeniu w dwustopniowym układzie odpylania, jednym wspólnym emitorem stalowym, wolnostojącym (E).

III.2. Charakterystyka źródeł emisji hałasu do środowiska.

Tabela nr 9

Lp.	Typ źródła	Kod źródła	Nazwa źródła hałasu	Maksymalny czas pracy źródła w ciągu doby [h]	
				pora dzienna	pora nocna
1.	budynek	B1	pomieszczenie wentylatorów wyciągu spalin o wymiarach ok. 20 x 10 x 5 m - wentylatory wyciągowe spalin – szt. 3	16	8
2.	budynek	B2	Pompownia o wymiarach ok. 30 x 10 x 3 m - pompy obiegowe – w zestawie zespolonym	16	8
3.	liniowe	L1	taśmociąg – transport opału z terenu składu do kotłowni	16	-
4.	punktowe	P1	ładowarka kołowa typ Ł-35 o mocy 162 kW – operująca na placu składowym opału	16	-

III. 3. Sposoby postępowania z wytwarzanymi odpadami.

III.3.1. Miejsce i sposób oraz rodzaj magazynowanych odpadów.

Tabela nr 10

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania odpadów	Sposób magazynowania odpadów
odpady inne niż niebezpieczne				
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Plac składowy żużla, popiołu i pyłów opisany w pkt I.2.5 decyzji	Mieszanka żużlowo-popiołowa w stanie mokrym - w pryzmach, przy użyciu ładowarki. W miarę potrzeby pryzmy zraszane będą wodą opadową zgromadzona w specjalnych zbiornikach.
2.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	Plac utwardzony płytami betonowymi, położony od str południowo-zachodniej budynku głównego.	W kontenerze oznakowanym nazwą i kodem odpadu, ustawionym na wskazanym miejscu placu.
3.	17 04 05	Żelazo i stal	Plac utwardzony płytami betonowymi , położony od str południowo-zachodniej budynku głównego.	W kontenerze oznakowanym nazwą i kodem odpadu, ustawionym na wskazanym miejscu placu.
4.	10 09 80	Wybrakowane wyroby żeliwne	Plac utwardzony płytami betonowymi, położony od str południowo-zachodniej budynku głównego.	W kontenerze oznakowanym nazwą i kodem odpadu, ustawionym na wskazanym miejscu placu.
5.	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	Magazyn odpadów przy podręcznym warsztacie - z betonową posadzką, wentylacją grawitacyjną, stale zamknięty.	W pojemnikach metalowych oznakowanych nazwą i kodem odpadu.
6.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Magazyn odpadów przy podręcznym warsztacie - z betonową posadzką, wentylacją grawitacyjną, stale zamknięte.	Selektywnie w pojemnikach metalowych, oznakowanych nazwą i kodem odpadów.
7.	16 01 03	Opony	Plac utwardzony płytami betonowymi, położony od str południowo-zachodniej budynku głównego.	Luzem, bezpośrednio na placu.
8.	15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	Magazyn odpadów przy podręcznym warsztacie - z betonową posadzką, wentylacją grawitacyjną, stale zamknięty.	W pojemnikach oznakowanych nazwą i kodem odpadów.
9.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż 17 06 01 i 17 06 03 (wełna mineralna)	Plac utwardzony płytami betonowymi, położony od str południowo-zachodniej budynku głównego.	W kontenerze oznakowanym nazwą i kodem odpadu, ustawionym na wskazanym miejscu placu.
odpady niebezpieczne				
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazyn odpadów przy podręcznym warsztacie - z betonową posadzką, wentylacją grawitacyjną,	W beczce, zbiorniku spełniającym wymagania wynikające z przepisów rozporządzenia Ministra

			stale zamknięty, zaopatrzony w zapas sorbentów do zbierania ewentualnych wycieków.	Gospodarki i Pracy z dnia 4 sierpnia 2004 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi (Dz. U. Nr 192, poz. 1968).
2.	15 02 02*	Sorbenty, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Magazyn odpadów przy podręcznym warsztacie - z betonową posadzką, wentylacją grawitacyjną, stale zamknięty.	W pojemnikach metalowych szczelnie zamykanych, oznakowanych nazwą i kodem odpadów.
3.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (światłówki)	Podręczny magazyn w budynku administracyjno-biurowym na terenie Ciepłowni Nr 2	W opakowaniach fabrycznych i dodatkowo w tekturowym pudle, ustawionym na regale. Miejsce gromadzenia oznakowane nazwą i kodem odpadu, zabezpieczone przed możliwością powstania stłuczki.
4.	16 02 09 *	Transformatory i kondensatory zawierające PCB	Pomieszczenie w stacji trafo oznakowane znakiem ostrzegawczym - z betonową posadzką, wentylacją grawitacyjną, stale zamknięte.	Nieuszkodzone - luzem, bezpośrednio na posadzce lub na metalowych regałach. Przekiekające w szczelnych metalowych pojemnikach z materiałem sorpcyjnym.
5.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości po substancjach niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Magazyn odpadów przy podręcznym warsztacie - z betonową posadzką, wentylacją grawitacyjną, stale zamknięty.	W pojemnikach i innych opakowaniach szczelnie zamykanych, odpornych na działania chemiczne, oznakowanych nazwą i kodem odpadów

III.3.2. Warunki gospodarowania odpadami.

III.3.2.1. Wytworzone odpady przekazywane będą firmom posiadającym wymagane prawem zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie odzysku, unieszkodliwienia, zbierania lub transportu tego rodzaju odpadów, z częstotliwością wynikającą z zebrania odpowiedniej ilości odpadów do transportu.

III.3.2.2. Odpady paleniskowe oraz odpady betonowe mogą być również przekazywane bez zezwolenia uprawnionym posiadaczom odpadów, w tym osobom fizycznym, jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami do odzysku, wyłącznie metodami wskazanymi w przepisach szczególnych.

III.3.2.3. Odpady paleniskowe usuwane będą z terenu placu składowego na bieżąco, transportem odbierającego odpady. Załadunek odpadów na pojazdy odbywać się będzie przy rampie najazdowej z użyciem ładowarki kołowej Ł-35.

III. 4. Warunki poboru wody i odprowadzania ścieków z instalacji.

III.4.1. Pobór wody z miejskiej sieci wodociągowej.

III.4.2. Woda z miejskiej sieci wodociągowej pobierana będzie na potrzeby: socjalno-bytowe załogi i porządkowe w części socjalnej, gaszenia żużla, zraszania pryzmy węglowej.

III.4.3. Ścieki bytowe wprowadzane będą do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej.

III.4.4. Wody opadowe z dachów budynków ciepłowni gromadzone będą w dwóch zbiornikach retencyjnych o pojemności $2 \times 50 \text{ m}^3$ i wykorzystywane do celów gaszenia żużla, zraszania pryzmy węglowej, zraszania odpadów paleniskowych. Do zraszania pryzmy węglowej wykorzystywana będzie również woda opadowa zbierana w zbiorniku bezodpływowym zlokalizowanym przy składowisku węgla.

IV. PRACA INSTALACJI W WARUNKACH EKSPLOATACYJNYCH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH.

IV.1. Warunki odbiegające od normalnych występować będą jedynie podczas rozruchu kotła oraz podczas jego rozpalania po remoncie. Rozruch kotła w sezonie grzewczym od tzw. „gorącej rezerwy” do osiągnięcia mocy znamionowej trwać będzie około 4 godzin.

IV.2. Ustala się wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach odbiegających od normalnych jak punkcie II.1. decyzji, tj. jak w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

V. RODZAJ I MAKSYMALNA ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ ENERGII, MATERIAŁÓW, SUROWCÓW I PALIW.

V.1. Ilość wykorzystywanej wody dla potrzeb instalacji:

Pobór wody dla potrzeb instalacji z miejskiej sieci wodociągowej:

– $Q_d = 7,8 \text{ m}^3/\text{dobę}$

V.2. Ilość wykorzystywanej energii elektrycznej dla potrzeb instalacji:

– $4\,138\,685 \text{ kWh/rok}$

V.3. Ilość i jakość paliwa wykorzystywanego w instalacji:

- rodzaj paliwa - miał węglowy
- maksymalna ilość paliwa - $29\,949 \text{ Mg/rok}$
- parametry paliwa - wartość opałowa: $24\,000 - 25\,000 \text{ kJ/kg}$
 - zawartość popiołu: 20%
 - zawartość siarki całkowitej do 0,6%

VI. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA PROCESU TECHNOLOGICZNEGO, W TYM POMIARU I EWIDENCJONOWANIA WIELKOŚCI EMISJI.

VI.1. Monitoring procesu technologicznego.

VI.1.1. Parametry pracy instalacji niezbędne do prawidłowego sterowania procesem będą monitorowane i rejestrowane w następującym zakresie:

- pomiar temperatury zewnętrznej,
- pomiar ilości pobieranej wody,
- pomiar temperatury wody sieciowej podawanej na kotły,
- pomiar ciśnienia wody podawanej na kotły,
- pomiar ciśnienia wody za kotłami,
- pomiar ciśnienia wody w rurociągu ciepłowniczym /do miasta/,
- pomiar ciśnienia wody powrotnej /z miasta/,
- pomiar poziomu wody w zbiorniku uzupełniającym,
- sygnalizacja świetlna pracy pomp obiegowych i wody uzupełniającej,
- pomiar ilości wyprodukowanej energii cieplnej,
- pomiar ilości zużytej energii elektrycznej

VI.1.2. Stała kontrola i regulacja parametrów poszczególnych procesów składowych prowadzona będzie w oparciu o nowo zainstalowany automatyczny system wizualizacji, sterowania i archiwizacji pracy kotłów.

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

VI.2.1. Stanowiska umożliwiające okresowe wykonanie pomiarów wielkości emisji substancji zanieczyszczających do powietrza będą usytuowane na wszystkich kotłach (kanały dolotowe do emitora) oraz na pierwszej „galerii” emitora.

VI.2.2. Okresowe pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami wykonawczymi.

VI.3. Monitoring emisji hałasu do środowiska.

VI.3.1. Pomiary hałasu określające oddziaływanie akustyczne instalacji na sąsiednie tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej prowadzone w następujących punktach:

- trzy punkty zlokalizowane w odległości około 20 m od północnej granicy kotłowni, na granicy terenów posesji prywatnych przy ul. Borów, oznaczone jako: **P1, P2, P3,**

- punkt zlokalizowany w odległości około 20 m od południowej granicy kotłowni, przy budynku mieszkalnym jednorodzinny Nr 1 (I kondygnacyjnym), oznaczony jako: **P4**.

VI.3.2. Okresowe pomiary hałasu przenikającego z instalacji do środowiska należy prowadzić z częstotliwością zgodnie z obowiązującymi przepisami wykonawczymi i po każdej zmianie procedury pracy instalacji lub wymianie urządzeń określonych w tabeli nr 9.

VI.3.3. Pomiary hałasu w środowisku wykonywane będą metodyką referencyjną oraz metodą opisaną w Polskiej Normie.

VI.4. Ewidencja i monitoring odpadów.

W instalacji będą rejestrowane i przechowywane dane dotyczące: rodzaju odpadów, ilości wytwarzanych odpadów przekazywanych do magazynowania, sposobów usuwania odpadów oraz ilości odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia według wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz z wykorzystaniem wzorów formularzy służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych.

VI.5. Monitoring poboru wody i odprowadzanych ścieków.

VI.5.1. Prowadzony będzie pomiar poboru wody dla instalacji w sposób ciągły za pomocą:

- wodomierza głównego W1 zlokalizowanego na rurociągu doprowadzającym wodę z miejskiej sieci wodociągowej – opomiarowanie całkowitego poboru wody,
- wodomierza pomocniczego W2 zlokalizowanego na rurociągu doprowadzającym wodę do zbiorników retencyjnych 2 x 50 m³.

VI.5.2. Odczyty wodomierzy W1 i W2 oraz rejestrowanie ilości pobieranej wody dokonywane będą z częstotliwością minimum jeden raz na miesiąc.

VI.5.3. Ilość odprowadzanych ścieków bytowych będzie określana na podstawie pomiarów ilości pobieranej wody dokonywanych za pomocą wodomierzy W1 i W2, jako różnica wskazań wodomierzy W1 i W2.

VI.5.4. Badania jakości odprowadzanych ścieków wykonywane będą z częstotliwością minimum jeden raz na 6 miesięcy, we wskaźnikach określonych w pkt II.4.2. Punktem kontrolnym badania jakości odprowadzanych ścieków będzie studzienka S₃ oznaczona na Załączniku Nr 17 wniosku.

VI.5.5. Wyniki pomiarów poboru wody i odprowadzanych ścieków oraz wyniki analiz ścieków należy rejestrować i przechowywać.

VII. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI.

VII.1. Zastosowanie nowoczesnych rozwiązań technicznych w zmodernizowanych kotłach powodujących wzrost ich wydajności z 11,6 MW do 14,4 MW i sprawności z 78% do 83%, co poprawi efektywność wykorzystania energii zawartej w paliwie.

VII.2. Wymiana wyeksploatowanych urządzeń odpylających składających się z baterii cyklonów na dwustopniowy układ odpylania spalin z odpylaczem przelotowym i cyklofiltrem (z autonomicznymi płytami wibroizolacyjnymi) o wysokiej sprawności odpylania, gwarantujący utrzymanie stężeń pyłu w spalinach poniżej 100 mg/Nm³.

VII.3. Wyciszenie pomieszczenia wentylatorów wyciągu spalin poprzez uszczelnienie ścian bocznych oraz zamknięcie od góry dachem i wyłożenie wewnętrzne ścianki materiałem dźwiękochłonnym, zainstalowanie nowych wentylatorów posadowionych na płytach wibroizolacyjnych, zmianę przewodów z przekroju prostokątnego na okrągły z kompensatorami elastycznymi (tkaniny z włókna szklanego lub węglowego).

VII.4. Wyciszenie pomieszczenia pompowni poprzez zastosowanie posadowienia pomp obiegowych na płytach wibroizolacyjnych z osłonami akustycznymi.

VII.5. Utwardzenie i uszczelnienie placów składowych miazgi węglowej i odpadów paleniskowych.

VII.6. Zastosowanie urządzeń nie wymagających wody do chłodzenia - wyeliminowanie poboru wody wodociągowej do celów chłodniczych w ilości ok. 20 m³/dobę oraz odprowadzania wód pochłodniczych.

VII.7. Gromadzenie wód opadowych w zbiornikach i ich wykorzystanie do celów gaszenia żużla, zraszania pryzmy węglowej, zraszania odpadów paleniskowych - zmniejszenie zużycia wody pitnej z miejskiej sieci wodociągowej.

VII.8. W celu ograniczenia emisji pyłu wykonywane będzie zagęszczanie węgla przy pomocy ładowarki oraz zraszanie pryzm miazgi węglowej i odpadów paleniskowych wodą.

VII.9. Wszystkie urządzenia związane z korzystaniem ze środowiska, objęte niniejszą decyzją utrzymywane będą we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatowane zgodnie z ich instrukcjami techniczno-ruchowymi.

VII.10. Wszystkie urządzenia związane z monitoringiem procesu technologicznego będą w pełni sprawne, umożliwiające prawidłowe wykonywanie pomiarów oraz zapewniające zachowanie wymogów BHP.

VII.11. Prowadzona będzie stała kontrola i analiza zużycia paliw, energii i wody.

VIII. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII.

VIII.1. Stosowany jest automatyczny system kontroli procesu technologicznego przebiegającego w kotłach, który zabezpiecza instalację przed uszkodzeniem poprzez generowanie alarmów w sytuacjach krytycznych i wymagających reakcji operatora.

VIII.2. Prowadzone będą okresowe kontrole sprawności oraz kontrole techniczne obiektów i urządzeń wchodzących w skład instalacji.

VIII.3. W przypadku wystąpienia awarii urządzeń instalacji podejmowane będą działania określone w opracowanym i zatwierdzonym „Programem pracy sieci”.

VIII.4. W przypadku wystąpienia pożaru na terenie instalacji podejmowane będą działania zgodnie z opracowaną i zatwierdzoną „Instrukcją bezpieczeństwa pożarowego”.

IX. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W PRZYPADKU ZAKOŃCZENIA EKSPLOATACJI INSTALACJI.

W przypadku zakończenia eksploatacji instalacji wszystkie obiekty i urządzenia technologiczne zostaną opróżnione i oczyszczone, a następnie rozebrane lub zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów prawa budowlanego. Odpady powstające podczas demontażu instalacji będą selektywnie gromadzone i przekazane do dalszego zagospodarowania uprawnionym odbiorcom.

X. TERMIN WAŻNOŚCI POZWOLENIA:

– do dnia 28 grudnia 2017 r.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Tarnobrzegu, ul. Sikorskiego 4 wystąpiło z wnioskiem z dnia 05.10.2006 r. znak: HiR/311/2006 o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla Ciepłowni Nr 3 o mocy nominalnej 51 MWt, zlokalizowanej w Tarnobrzegu przy ul. Borów BN, w związku z zamierzoną przebudową w latach 2006-2007 istniejącej kotłowni o mocy nominalnej 45 MWt.

Przedłożono dwa egzemplarze dokumentacji pt. „Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji produkcji ciepła w postaci trzech kotłów WR-10 o sumarycznej

wydajności 51 MWt zlokalizowanej na terenie miasta Tarnobrzeg przy ul. Borów", w IV tomach (część opisowa, wydruki komputerowe, załączniki, część akustyczna).

Do wniosku dołączono dowód uiszczenia opłaty rejestracyjnej, wyliczonej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2002 r. w sprawie wysokości opłat rejestracyjnych (Dz. U. Nr 190, poz. 1591) oraz dwie płyty CD z zapisem wniosku w wersji elektronicznej.

Po wstępnej analizie wniosku stwierdziłem, że Ciepłownia Nr 3 po przebudowie podlega wymogowi uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż klasyfikuje się 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, do instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50MWt.

Na podstawie § 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 przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, przedmiotowa instalacja klasyfikuje się do przedsięwzięć, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane. Tym samym, zgodnie z art. 183, w związku z art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska organem właściwym do wydania pozwolenia jest Prezydent Miasta Tarnobrzeg.

Po zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją stwierdziłem, że jest ona niekompletna i niepoprawna pod względem formalnym oraz merytorycznym, ponieważ przedstawia w głównej mierze stan istniejącej kotłowni węglowej, wybudowanej w 1978 r. z trzema kotłami WR-10 o mocy cieplnej 11,6 MW każdy i odpylaczami cyklonowymi C- 41, a nie kotłowni po modernizacji, dla której wymagane jest pozwolenie zintegrowane. W związku z powyższym, postanowieniem z dnia 2007-04-16 znak: ŚR.II. 7642-6/06 wezwałem Wnioskodawcę do przedstawienia pełnego zakresu planowanej modernizacji, zestawienia urządzeń wchodzących w skład instalacji, z podaniem ich danych technicznych i technologicznych oraz do uzupełnienia i odpowiedniej poprawy dokumentacji, w szczególności części dotyczącej emisji gazów i pyłów do powietrza, wytwarzania odpadów oraz gospodarki wodno-ściekowej.

Nową dokumentację przedłożono przy piśmie z dnia 14.08.2007r. znak: EH/192/2007. Spółka PEC nie złożyła wniosku o wyłączenie z jawności postępowania części danych zawartych w dokumentacji na podstawie art.20 ust.2 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska zapis wniosku w wersji elektronicznej przesłałem Ministrowi Środowiska, przy piśmie z dnia 2007-09-18.

Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 2007-09-12 zawiadomiłem strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla Ciepłowni Nr 3 w Tarnobrzegu.

Jednocześnie, dla zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu zgodnie z art. 218 i art. 32 ust. 1 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, ogłoszeniem z dnia 2007-09-12 podałem do publicznej wiadomości informację o zamieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych o wniosku w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego, o możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz prawie wnoszenia uwag i wniosków. Ogłoszenie było dostępne przez 21 dni na stronie internetowej i tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Tarnobrzeg oraz tablicy ogłoszeń osiedla Piastów.

W okresach udostępniania wniosku nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Po przeprowadzeniu wizji lokalnej na terenie kotłowni i po szczegółowym zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją stwierdziłem, że wniosek nie przedstawia w sposób dostateczny stanu instalacji przed i po modernizacji oraz nie wyczerpuje wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, wynikających z art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska. Dlatego też postanowieniem z dnia 2007-09-28 wezwałem Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku.

Po przeanalizowaniu przedłożonych przez Spółkę uzupełnień z dnia 24.10.2007r. znak: EH/267/2007 i z dnia 22.11.2007r. znak: EH/293/2007 uznałem, że wniosek spełnia wymogi art. 184 i art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska i art. 18 ust.1 ustawy o odpadach.

Zgodnie z art. 202 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska w pozwoleniu ustaliłem dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji. We wniosku wykazano, że emisja dwutlenku siarki, tlenków azotu, pyłu zawieszonego PM10 i tlenku węgla ze źródeł i emitora Spółki nie

spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów tych substancji w powietrzu, określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002r. w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesów tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji i nie spowoduje przekroczeń wartości odniesienia określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu, poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny.

Zmiany dokonane w instalacji, w wyniku których nastąpiło zwiększenie jej mocy nominalnej z 45 MWt do 51 MWt, spowodowały konieczność uzyskania pozwolenia zintegrowanego, przed ponownym przystąpieniem do jej użytkowania. We wniosku wykazano, że zmiany w funkcjonowaniu instalacji przyczyniły się do zmniejszenia jej negatywnego wpływu na środowisko. W tym przypadku nie jest to istotna zmiana instalacji w rozumieniu art.3 pkt 4 ustawy Prawo ochrony środowiska. Z uwagi na powyższe, standardy emisyjne dla każdego źródła i emitora przyjęto jak dla źródła istniejącego, oddanego do użytkowania po dniu 28 marca 1990 r., określone w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji. Obliczenia wykazały, że poprzez spalanie miału węglowego wysoko kalorycznego, z zawartością siarki poniżej 0,6% i popiołu 20%, zastosowanie dwustopniowego układu odpylania spalin z cyklofiltrem jako II stopniem odpylania oraz trzyciągowego układu obiegu spalin, standardy emisyjne określone dla instalacji będą dotrzymane obecnie i w latach późniejszych.

Dla tlenku węgla nie są ustalone standardy emisyjne, w związku z czym na podstawie art. 224 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska w pozwoleniu nie określiłem dopuszczalnej wielkości emisji tego zanieczyszczenia, wskazując go jedynie w sentencji decyzji.

W celu kontroli eksploatacji instalacji, na prowadzącym instalację ciąży obowiązek w zakresie wykonywania okresowych pomiarów emisji do powietrza, wynikający z § 2 ust. 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. Nr 283, poz. 2842).

W punkcie VI.2. decyzji ustaliłem usytuowanie stanowisk pomiaru wielkości emisji gazów i pyłów do powietrza. Zakres, metodyka referencyjna oraz czasokres prowadzenia tych pomiarów będzie wynikać z obowiązujących przepisów szczególnych.

Dla instalacji, zgodnie z art. 211 ust. 2 pkt 3a ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu ustaliłem wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu emitowanego poza granice kotłowni, wyrażonymi wskaźnikami hałasu $L_{Aeq D}$ i $L_{Aeq N}$, na tereny najbliższej zabudowy mieszkaniowo-usługowej oraz rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby.

W celu kontroli eksploatacji instalacji, na prowadzącym instalację ciąży obowiązek w zakresie wykonywania okresowych pomiarów emisji hałasu do środowiska, wynikający z § 8 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji. W punkcie VI.3. decyzji określiłem punkty referencyjne, w których wykonywane będą pomiary hałasu w środowisku. Pomiary wykonywane będą zgodnie z metodyką referencyjną wynikającą z obowiązującym przepisów szczególnych i Polskich Norm, w tym również w zakresie częstotliwości pomiarów.

W pozwoleniu nie nałożono obowiązku przedkładania Prezydentowi Miasta Tarnobrzeg oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Rzeszowie wyników okresowych pomiarów emisji substancji do powietrza i pomiarów hałasu w środowisku, gdyż obowiązek ten wynika z § 2 ust. 1 i § 4 ust. 2 i 4 oraz § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobu ich prezentacji (Dz. U. Nr 59, poz. 529).

W wyniku prowadzonej działalności wytwarzane będą odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne, klasyfikowane zgodnie z § 4 i załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu 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. Ustaliłem dopuszczalne ilości poszczególnych rodzajów odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpiecznych oraz sposoby gospodarowania odpadami z uwzględnieniem ich magazynowania, zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania. Odpady, których powstaniu nie da się zapobiec, będą magazynowane w wydzielonych miejscach na terenie kotłowni, na utwardzonych placach i w obiektach magazynowych, zabezpieczonych przez dostępem osób niepowołanych. Wytwarzane odpady przekazywane będą osobom fizycznym bądź firmom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania tego rodzaju odpadami. Zaproponowany we wniosku i określony w decyzji sposób postępowania z odpadami zabezpiecza środowisko przed ich ewentualnym ujemnym oddziaływaniem.

Eksploatacja instalacji nie jest związana ze szczególnym korzystaniem z wód, w związku z brakiem poboru wody bezpośrednio ze środowiska oraz brakiem wprowadzania ścieków bezpośrednio do wód lub do ziemi. Pobór wody dla potrzeb instalacji następuje z miejskiej sieci wodociągowej, na podstawie umowy cywilno-prawnej zawartej z Przedsiębiorstwem Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Tarnobrzegu. Woda używana jest do celów socjalno-bytowych załogi i porządkowych w części socjalnej, gaszenia żużla, zraszania pryzmy węglowej. Woda do uzupełniania zładu w sieci ciepłowniczej miasta jest przygotowywana w Ciepłowni nr 2 zlokalizowanej przy ul. Sikorskiego w Tarnobrzegu. W wyniku modernizacji instalacji następuje zmniejszenie zużycia wody. Modernizacja obiegu grzewczego obejmuje wymianę urządzeń na nowoczesne nie wymagające wody do chłodzenia, w związku z czym wyeliminowano pobór wody wodociągowej do celów chłodniczych. Gromadzenie i wykorzystanie wód opadowych do celów gaszenia żużla, zraszania pryzmy węglowej, zraszania odpadów paleniskowych pozwoli na oszczędne i racjonalne zużycie wody pitnej na te cele.

W wyniku prowadzonej w instalacji działalności powstają ścieki bytowe. Ścieki przemysłowe nie występują. Ścieki bytowe odprowadzane będą do przyłącza kanalizacji sanitarnej i dalej miejską siecią kanalizacyjną do komunalnej oczyszczalni ścieków w Zakrzowie. Wprowadzanie ścieków do urządzeń kanalizacyjnych Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Tarnobrzegu uregulowane jest w formie umów cywilno-prawnych.

Zgodnie z art. 211 ust.2 pkt 3b i pkt 3c ustawy Prawo ochrony środowiska w punkcie II.4. decyzji określiłem ilość, stan i skład ścieków odprowadzanych z instalacji, natomiast w punkcie V.1. ilość wykorzystywanej wody. Urządzenia, za pomocą których zakład będzie mierzył ilość pobieranej wody i określał ilość odprowadzanych ścieków, sposób prowadzenia monitoringu poboru wody i odprowadzanych ścieków określiłem w punkcie VI.5 decyzji, w oparciu o rozwiązania w instalacji, uwzględniając wnioski zakładu.

Warunki umów i wnioski zakładu stanowiły podstawę do ustalenia warunków poboru wody i odprowadzania ścieków z instalacji.

Wody opadowe z dachów budynków (powierzchnia 0,11 ha) gromadzone będą w dwóch zbiornikach retencyjnych 2 x 50 m³, a woda wykorzystywana do gaszenia żużla, zraszania składu węglowego, zraszania odpadów paleniskowych. Wody opadowe ze składowiska węgla (powierzchnia 0,54 ha), zakładowych dróg i placów (powierzchnia 0,48 ha), w związku z ukształtowaniem terenu, będą prowadzone spływem powierzchniowym do

otwartego zbiornika bezodpływowego o objętości czynnej ok. 50 m³. Zebrane wody będą wykorzystywane do zraszania pryzmy węglowej.

Nie ma odprowadzania ścieków deszczowych do środowiska lub do urządzeń kanalizacyjnych.

Z przedłożonego wniosku wynika, że eksploatacja instalacji nie stanowi zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego i nie ma potrzeby prowadzenia monitoringu środowiska w tym zakresie.

Zgodnie z wnioskiem, emisja z instalacji nie powoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko, w związku z czym nie określiłem sposobów ograniczania tych oddziaływań.

Ciepłownia Nr 3 w Tarnobrzegu nie jest zakładem o zwiększonym ryzyku ani o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. W kotłowni stosowany jest automatyczny system monitorowania procesu technologicznego, który zabezpiecza instalację przed uszkodzeniem i tym samym ogranicza możliwość wystąpienia awarii.

W razie wystąpienia awarii urządzeń instalacji lub pożaru będą prowadzone działania zgodnie z opracowanymi i przyjętymi przez Spółkę procedurami.

Analizę przedmiotowej instalacji pod kątem najlepszych dostępnych technik Wnioskodawca przeprowadził w odniesieniu do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji. Jak podano powyżej standardy emisyjne określone dla instalacji będą dotrzymane.

Dodatkowo, posłużył się „Dokumentem referencyjnym na temat najlepszych dostępnych technik dla dużych obiektów energetycznego spalania”, zawierającym wymogi BAT dla źródeł o mocy nominalnej przekraczającej 50 MWt. Wykazano, że kotłownia spełnia szereg wymogów BAT określonych w/w dokumencie pomimo, że im nie podlega (moc nominalna każdego kotła 17 MWt), takich jak:

- wykorzystywanie ładowarki kołowej do rozładunku i załadunku miała węglowego na otwartym składowisku celem ograniczenia powstawania lotnego pyłu,
- zraszanie pryzm miała węglowego oraz odpadów paleniskowych wodą celem ograniczenia powstawania lotnego pyłu,

- umieszczenie zadaszonych przenośników taśmowego węgla ze składowiska do zasobników przykotłowych wysoko ponad ziemią, w otwartej przestrzeni, celem uniknięcia uszkodzenia przez pojazdy i inny sprzęt oraz ograniczenia pylenia podczas transportu paliwa.
- magazynowanie miazłu węglowego na utwardzonym i uszczelnionym placu, skąd wody opadowe spływają do otwartego, szczelnego zbiornika bezodpływowego i są wywożone do oczyszczenia,
- stała obserwacja składowiska miazłu węglowego celem wczesnego wykrycia ognisk samozapłonu,
- urabianie miazłu węglowego na składowisku paliwa celem uśrednienia składu jakościowego mieszanki dla uzyskania stabilnych warunków spalania,
- zwiększenie sprawności cieplnej kotłów z 76% do 83%, która mieści się w zakresie zalecanym przez BAT (75 %– 90%) dla źródeł istniejących,
- zastosowanie dwustopniowego układu odpylania spalin z cyklodfiltrem (filtry tkaninowe) jako II stopień odpylania, pozwalającego utrzymać emisję poniżej 100 mg/Nm³,
- wykorzystywanie wysokokalorycznego paliwa o niskiej zawartości siarki i popiołu,
- magazynowanie wód opadowych i roztopowych z terenu ciepłowni w zbiorniku z przeznaczeniem do zraszania pryzmy paliwa, a wód opadowych z dachów do gaszenia żużla, zraszania pryzmy węglowej i odpadów paleniskowych.
- przekazywanie odpadów paleniskowych do odzysku, na bieżąco.

We wniosku wykazano, że modernizacja Ciepłowni Nr 3 została przeprowadzona z uwzględnieniem postępu technologicznego i rozwoju wiedzy w tym zakresie, zgodnie z art. 143 ustawy Prawo ochrony środowiska. Wykazano również, że podjęto szereg działań i rozwiązań technicznych zapewniających spełnienie przez instalację wymagań BAT określonych dla dużych źródeł energetycznych, a także spełnienie wymagań prawnych w zakresie emisji i emisji gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu do środowiska oraz gospodarki odpadami.

Zgodnie z art. 211 ust.3a ustawy Prawo ochrony środowiska treść niniejszej decyzji została uzgodniona z Podkarpackim Wojewódzkim Inspektorem Ochrony Środowiska w Rzeszowie – postanowienie z dnia 2007-12-11 znak: DTWI.wk.601/XXV/138/26/3/07.

Do dnia złożenia wniosku o pozwolenie zintegrowane Spółka PEC uzyskała pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza z istniejącej Ciepłowni Nr 3 oraz pozwolenie na wytwarzanie odpadów dla całego Przedsiębiorstwa.

Zgodnie z art. 193 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska, decyzji stwierdzającej wygaśnięcie pozwolenia nie wydaje się, jeżeli prowadzący instalację uzyska nowe pozwolenie. W związku z tym z chwilą, gdy decyzja niniejsza stanie się ostateczna, obowiązujące pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza wygaśnie w całości, a pozwolenie na wytwarzanie odpadów w części dotyczącej przedmiotowej instalacji.

W świetle powyższego orzeczono jak w sentencji decyzji.

Od niniejszej decyzji służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Adnotacja:

Dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 506 zł – pokwitowanie KP: 021470 z dnia 2007.12.04.



up. Prezydenta Miasta

mgr Wiktor Stasiak
ZASTĘPCA PREZYDENTA

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
39-400 Tarnobrzeg, ul. Sikorskiego 4
2. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54
2. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
35-101 Rzeszów, ul. Langiewicza 26
3. Marszałek Województwa Podkarpackiego
35-959 Rzeszów, ul. Grunwaldzka 15