

Suwałki, dnia 22 września 2006 r.

OSGK.II.7624- 10/Z/06

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184, art. 188, art. 201, art. 202, art. 204, art. 211 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. z 2006 r. Nr 129, poz. 902) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks Postępowania Administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2000 r. Nr 98., poz. 1071 z późn. zmianami) po rozpatrzeniu wniosku **Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o.** z dnia 7 lutego 2006 r. wraz z uzupełnieniami i wyjaśnieniami z dnia 13 czerwca 2006 r. oraz z dnia 12.09.2006 r.

UDZIELAM

PRZEDSIĘBIORSTWU ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O. O. pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt Ciepłowni Głównej PEC w Suwałkach przy ul. Przemysłowej 6A, z zastrzeżeniem zachowania niżej wymienionych warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska.

I. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI ISTOTNE Z PUNKTU WIDZENIA PRZECIWDZIAŁANIA ZANIECZYSZCZENIOM ORAZ RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI.

1. Przedmiotem pozwolenia jest instalacja energetycznego spalania paliw służąca do wytwarzania energii cieplnej w postaci gorącej wody na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego w okresie „sezonu grzewczego”.

Instalacje, urządzenia i budowle wchodzące w skład instalacji oraz technologicznie powiązane z przedmiotową instalacją spalania paliw:

- zespół urządzeń wytwórczych energii cieplnej z kotłami i pompownią (zlokalizowany w budynku głównym instalacji),
- urządzenia odpylania spalin,
- zespół urządzeń odprowadzania i składowania stałych produktów spalania,
- zespół urządzeń magazynowania, transportu i podawania paliwa,
- stacja uzdatniania wody (SUW),
- ujęcie wody podziemnej (studnia głębinowa),
- budynki (technologiczne, administracyjno - socjalne i magazynowe),
- zewnętrzne instalacje wodno – kanalizacyjne,
- sieci ciepłownicze z komorą oraz węzłem cieplnym,
- instalacje elektroenergetyczne średniego i niskiego napięcia,
- bocznicą kolejowa.

2. Instalacja wytwarzania energii cieplnej z węgla kamiennego.

Instalacja składa się z czterech kotłów typu WR 25, w której wytwarza się energię ciepłą z węgla kamiennego, na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego miasta Suwałk.

Maksymalna trwała wydajność instalacji - 123,0 MW
Moc nominalna instalacji - 132,25 MWt

Instalacja ta jest głównym źródłem ciepła w mieście. Pokrywa ona około 80% zapotrzebowania ciepła z miejskiego systemu ciepłowniczego.

Spalanie paliwa w postaci mialu węglowego odbywa się w 4 kotłach:

kocioł nr 1 typu: WR 25 – 014,

kotły nr 2, nr 3 i nr 4 typu: WR 25 – 014S.

Ilość pracujących kotłów oraz ich obciążenie zależy od aktualnego zapotrzebowania ciepła przez miejski system ciepłowniczy.

Zainstalowane kotły są kotłami wodnymi, wodnorurkowymi z paleniskiem komorowym. Są one wyposażone w podwójne ruszty mechaniczne taśmowe ze strefową regulacją powietrza podmuchowego, z napędami posuwu regulowanymi przemiennikami częstotliwości.

Kocioł nr 1 posiada ściany ekranowane, wykonane ze swobodnie ułożonych rur, obudowanych obmurem typu ciężkiego.

Kotły nr 2, 3 i 4 zostały gruntownie zmodernizowane. Wykonane w technologii ścian szczelnych tj. posiadają ściany ekranowe szczelne (membranowe) oraz są obudowane izolacją typu lekkiego. Dodatkowo zostały w nich zamontowane pęczki podgrzewacza wody w kanale II lub III ciągu, pozwalające na obniżenie temperatury spalin wylotowych. Kotły nr 3 i 4 są kotłami o dwuciągowym biegu spalin, natomiast kocioł nr 2 jest trzyciągowy i istnieje w nim możliwość regulacji wydajności podgrzewacza wody.

Wszystkie kotły są wyposażone w systemy sygnalizacji i blokad oraz posiadają zamontowane w panelach sterowniczych elektroniczne układy sterowania parametrami pracy, wraz z wyświetlaczami ciekłokrystalicznymi i komputerowym zapisem wartości eksploatacyjnych.

Charakterystyka i parametry zainstalowanych kotłów i wentylatorów

Typ kotła	WR 25-014	WR 25-014S	WR 25-014S
Numer kotła	nr 1	nr 2	nr 3, nr 4
Ilość [szt.]	1	1	2
Rodzaj czynnika	woda	woda	woda
Wydajność maksymalna trwała, [MW]	25,0	34,0	32,0
Wydajność nominalna, [MW]	23,26	32,0	28,0
Moc nominalna, [MWt]	28,72	37,65	32,94
Maksymalne ciśnienie robocze, [Mpa]	1,4	1,4	1,4
Temperatura wody na wylocie, [°C]	150	150	150
Pojemność wodna, [m ³]	12,0	13,3	13,3
Powierzchnia ogrzewalna, [m ²]	1279,2	1450,0	1450,0
Sprawność, [%]	81	85	85
Temp. spalin za kotłem, [K]	433 ÷ 453	< 423	< 423
Wentylator spalin, typ, ilość sztuk	WPWDs-80/I,8 2 szt.	WPWDs-80/I,8 2 szt.	WPWDs-80 /I,8 2 szt.
Wydajność wentylatora spalin, [m ³ /s]	15,0 ÷ 30,0	15,0 ÷ 30,0	15,0 ÷ 30,0
Wentylator powietrza pierwotnego, typ	WWx-63/a 2 szt.	WWOax-63/K 2 szt.	WWOax-63 /K 2szt.
Wydajność went. powietrza pierwotnego, [m ³ /s]	7,55	7,55	7,55
Wentylator powietrza wtórnego, typ	-	WP-25/0,75 2 szt.	WP-25/0,75 2 szt.
Wydajność went. powietrza wtórnego, [m ³ /s]	-	0,75	0,75

Proces spalania we wszystkich kotłach jest identyczny, tzn. w komorze paleniskowej kotła spalaniu podlega warstwa mialu węglowego umieszczona na przesuwającym się ruszcie. Po zainicjowaniu procesu spalania mial węglowy z zasobników przykotłowych trafia na ruchome ruszty uformowany w warstwę odpowiedniej wysokości.

3. Zespół urządzeń magazynowania, transportu i podawania paliwa.

- *Transport opału* - opał jest dostarczany do instalacji transportem kolejowym, wagonami o ładowności 60 ton na własną bocznice kolejową. Opał może być też dowożony bezpośrednio na skład opału samochodami samowyładowczymi. W przypadku dostaw wagonowych rozładunek opału na bocznicę kolejowej dokonuje się z użyciem suwnic bramowych (3 szt.). Przemieszczanie opału na składzie opałowym, układanie w warstwy oraz zagęszczanie na pryzmie dokonuje się przy pomocy ładowarek kołowych oraz spycharki gaśienicowej.

- *Skład opału* - składowanie mialu węglowego na składzie opału prowadzone jest zgodnie z Polską Normą PN-76/G-07010 oraz zakładową instrukcją składowania opału. Mial węglowy układany jest warstwowo w zwały w kształcie bryły geometrycznej o przekroju trapezowym (pryzmy) i zagęszczany poprzez ujeżdżanie przy pomocy spycharki lub ładowarki. Między zwałami są drogi komunikacyjne o szerokości co najmniej 3m, przeznaczone do ruchu pojazdów obsługujących skład.

Plac składu opału posiada nawierzchnię utwardzoną betonową:

powierzchnia całkowita składu opału - 28 665 m² (315m x 91m),

- powierzchnia użyteczna placu wynosi 18 560 m² (64m x 290m).

Skład ogrodzony jest murem betonowym segmentowym o wysokości 3,65 m. Pojemność składu opału przy wysokości składowania do około 7m wynosi około 70 000 m³.

- *Nawęglanie* -kotły nawęglane są z zasobników węglowych. Zasobniki nad kotłami zasilane są węglem z hałdy poprzez:

- lej zasypowy o pojemności ok. 4 m³ z kratą,

- przenośniki taśmowe ukośne,

- przenośnik taśmowy poziomy w galerii nad zasobnikami,

- pług przestawne dwustronne z napędem ręcznym

4. Urządzenia odpylania spalin

Spaliny usuwane są z kotła przy pomocy wentylatorów wyciągowych spalin i oczyszczane są w odpylaczach mechanicznych. Urządzenia odpylające kotła WR 25-014 stanowią dwie baterie cyklonów typu C 41D/1120, natomiast spaliny z każdego z kotłów nr 2, 3 i 4 są wstępnie oczyszczane w dwóch multicyklonach typu MP 24, a następnie w dwóch bateriach cyklonów typu C 12/710. Sprawność urządzeń odpylających wynosi około 93%. Na kanałach spalinowych zamontowane są dodatkowo układy odprowadzania grubszych frakcji lotnego koksiku do leja zsypowego żużla. Po odpyleniu spaliny są odprowadzane emitorem żelbetowym o wysokości 122,8 m ze zwężką o średnicy wylotu 2,3 m

Nr kotła	Typ kotła	Urządzenia odpylające	Sprawność odpylania %
K - 1	WR 25-014	Baterie cyklonów C41D/1120 – szt. 2 - I ^o	~ 93 %
K - 2	WR 25-014S	Multicyklon MP -24 szt.2-I ^o Baterie cyklonów C 12/710 szt. 2 – II ^o	~ 93 %
K - 3	WR 25-014S	Multicyklon MP -24 szt.2-I ^o Baterie cyklonów C 12/710 szt. 2 – II ^o	~ 93 %

K - 4	WR 25-014S	Multicyklon MP -24 szt.2-I ⁰ Baterie cyklonów C 12/710 szt. 2 – II ⁰	~ 93 %
-------	------------	---	--------

5. Odprowadzanie stałych produktów spalania.

Odprowadzanie odpadów paleniskowych – żużła, przesypu i koksiku z części konwekcyjnej kotła odbywa się metodą moką za pomocą mechanicznych odżużlaczy zgrzeblowych, gdzie produkty spalania są gaszone i schładzane w wannach wypełnionych wodą. Pył z odpylaczy odprowadzany jest za pomocą mechanicznych przenośników ślimakowych lub spiralnych do rynien wodnych odżużlania. Transport odpadów na skład żużła odbywa się za pomocą przenośnika taśmowego poziomo – ukośnego.

Skład żużła o powierzchni 2 485 m² utwardzony jest warstwą betonu i ogrodzony murem betonowym o wysokości 3,65m. Pojemność składu żużła wynosi około 7 200 m³.

6. Zewnętrzne instalacje wodno – kanalizacyjne.

6.1 Aktualnie instalacja może być zaopatrywana w wodę z dwóch źródeł:

a) ujęcie wody podziemnej – zasilanie podstawowe, zapewnia wodę na następujące cele :

- uzupełnianie strat wody w sieci ciepłej,
- odparowanie z kolumny odgazowywacza,
- uzupełnianie instalacji odbiorczych,
- chłodzenie pomp (układ zamknięty),
- odżużlanie,
- potrzeby własne stacji uzdatniania wody (regeneracja wymienników),
- płukanie wymienników ciepła,
- potrzeby socjalno-bytowe pracowników,
- potrzeby porządkowe i utrzymanie zieleni,
- cele przeciwpożarowe.

Pobór wody odbywa się z własnej studni wierconej SW-1 o głębokości 33 m, przy zasobach eksploatacyjnych ujęcia $Q = 20,0 \text{ m}^3/\text{h}$ i przy $S_a = 0,25 \text{ m}$

W studni SW -1 zainstalowana jest pompa głębinowa typu HEBE (65 x 6/112 z silnikiem elektrycznym 10 kW), o wydajności $Q = 5-40 \text{ m}^3/\text{h}$, zawieszona na rurach $\varnothing 100 \text{ mm}$ na głębokości ok.18m p.p.t.

Dopuszczalny pobór wody, zgodnie z pozwoleniem wodnoprawnym wynosi:

$$Q_{\max h} = 20,0 \text{ m}^3/\text{h},$$

$$Q_{\max d} = 386,0 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{\max \text{ rok}} = 140\,890 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

Studnię wyposażono w obudowę studzienną z kręgów żelbetowych $\varnothing 1500 \text{ mm}$ i przykryto płytą żelbetową z dwoma włączami stalowymi zamykanymi na kłódki. Podwodny agregat pompowy składający się z pompy głębinowej i głębinowego silnika elektrycznego zasysa wodę poprzez sito wlotowe (położone między pompą a silnikiem) i podaje ją do zbiornika wyrównawczego, pełniącego funkcję zbiornika retencyjnego o pojemności $V = 300 \text{ m}^3$, który służy do magazynowania wody oraz ograniczania częstotliwości załączania pompy głębinowej.

Zbiornik wyrównawczy jest zlokalizowany w bezpośrednim sąsiedztwie studni wierconej i budynku hydroforni. Zbiornik ten jest częściowo zagłębiony w grunt, a częściowo okopcowany. Średnica zbiornika wynosi ok.15m. Agregatem pompowym steruje wyłącznik

reagujący na zmianę poziomu wody w zbiorniku. Ze zbiornika woda do sieci podawana jest za pomocą pomp poziomych znajdujących się w budynku hydroforni.

b) ujęcie z sieci miejskiej – stanowi ujęcie awaryjne

6.2. Urządzenia pomiarowe poboru wód

Do pomiaru ilości pobranej wody ze studni głębinowej służy wodomierz zainstalowany w budynku hydroforni.

Dostarczanie wody (w sytuacji awaryjnej) odbywa się na podstawie umowy o dostawę wody z miejskiej sieci wodociągowej i odprowadzanie ścieków do miejskiej kanalizacji sanitarnej z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji w Suwałkach Spółka z o.o.

6.3. Na terenie Zakładu powstają następujące rodzaje ścieków:

- ścieki przemysłowe
- ścieki socjalno – bytowe
- ścieki opadowe

Na terenie zakładu funkcjonuje rozdzielczy system kanalizacji. Ścieki przemysłowe, socjalno-bytowe i ze składu żużla odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej a ścieki deszczowe do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej. Właścicielem kanalizacji sanitarnej jest Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w Suwałkach Spółka z o.o., natomiast zarządca kanalizacji deszczowej - Miejska Dyrekcja Inwestycji w Suwałkach.

Ścieki socjalno - bytowe i przemysłowe z obiektów instalacji odprowadzane są siecią kanalizacyjną z rur kamionkowych ϕ 250 mm. Miejsce zrzutu ścieków uzgodniono z właścicielem kanalizacji.

Ilość ścieków liczona jest zgodnie z umową, na podstawie odczytu wodomierza z ujęcia własnego i ze wskazań podlicznika na SUW.

Zakład odprowadza ścieki do kanalizacji na podstawie umowy zawartej z zarządzającym kanalizacją sanitarną.

Ścieki przemysłowe z instalacji pochodzą z następujących procesów:

- zmiękczenia wody :
 - regeneracji mas jonitowych,
 - laboratorium,
- płukania wymienników ciepła, pochodzących z węzłów cieplnych
- odżużlania

Ścieki deszczowe, tj. wody opadowe z dachów, ścieki z placów składowych i dróg komunikacyjnych oraz wody roztopowe odprowadzane są przewodami wewnętrznej kanalizacji deszczowej do urządzeń kanalizacyjnych eksploatowanych przez Miejską Dyrekcję Inwestycji w Suwałkach na podstawie umowy zawartej na czas nieokreślony.

7. Stacja uzdatniania wody (SUW).

7.1. Urządzenia systemu doprowadzenia wody surowej ze studni głębinowej na Stację Uzdatniania Wody:

Zbiornik wyrównawczy wody surowej częściowo zagłębiony w grunt a częściowo okopcowany o pojemności 300 m³.

Stacja hydroforowa, w skład której wchodzi trzy pompy:

- 2 pompy 50 PJM 200 z silnikami o mocy 5,5 kW
- 1 pompa 80 PJM 215 z silnikiem o mocy 18 kW.

7.2. Urządzenia wchodzące w skład instalacji do uzdatniania wody:

Zbiornik zasilający wody surowej ZZ – prostokątny bezciśnieniowy, nieizolowany, wykonany ze stali, zabezpieczony chemoodpornie o pojemności około 23 m³.

Pompy 50 PJM 160 zasilające wymienniki jonitowe - sztuk 2, Q = 15 - 18 m³/h, H = 0,27 – 0,29 MPa, N = 3kW.

Wymienniki jonitowe WJ 1-4 - sztuk 4; Średnica – 1000 mm, wysokość – 3000 mm; Rodzaj wypełnienia - kationit silnie kwaśny Varion KS; Wysokość wypełnienia - 1450 mm; Objętość złoża - 1,14 m³; Normalna wydajność wymiennika - 12 m³/h

Zbiornik magazynowy wody uzdatnionej – okrągły bezciśnieniowy, stalowy wewnątrz epoksydowany, zaizolowany na zewnątrz o poj. całkowitej 250 m³

Pompy wody uzdatnionej ze zbiornika magazynowego – pompy 50 PJM 190 sztuk 2; Q = 18 m³/h, H = 0,37 MPa, N = 4kW.

Filtr solanki – stalowy w kształcie cylindra o pojemności około 1 m³; Średnica – 800 mm, wysokość – 750 mm; Epoksydowany wewnątrz, wypełniony żwirem filtracyjnym

Węzeł korekcji wody

Zbiornik roztworów korekcyjnych; 2 sztuki, Objętość V = 230 dm³, średnica - 600 mm, wysokość - 1000 mm; stalowy, bezciśnieniowy, epoksydowany wewnątrz z mieszadłem mechanicznym śmigłowym.

Silnik N – 0.55 kW

Pompa dozująca - 2 sztuki, Q = 0-10,8 dm³/h, H = 25 Mpa, silnik N = 1,1 kW

Węzeł odgazowania wody

Odgazowywacz - sztuk 1;

Średnica - 1000 mm;

Pole powierzchni – 0,785 m²;

Obciążenie - max 25m³/m²h;

Ilość wody grzewczej – ok. 16 m³/h

Zbiornik wody zasilającej: sztuk 4;

Średnica - 1800 mm;

Długość – 5250 mm;

Objętość całkowita - 12,5 m³;

Objętość użyteczna – 10,0 m³

7.3. Sposób uzdatniania wody

Podstawowym zasilaniem dla Stacji Uzdatniania Wody jest własne ujęcie wody.

Ujęcie z sieci miejskiej jest ujęciem awaryjnym na wypadek uszkodzenia pompy głębinowej lub pomp w hydroforni.

Procesy zachodzące na Stacji Uzdatniania Wody:

- zmiękczenie wody
- odgazowanie wody
- korekcja chemiczna

Woda surowa z sieci miejskiej lub ze studni głębinowej usytuowanej na terenie instalacji jest pompowana do zbiornika wyrównawczego wody surowej o pojemności 300 m³. Następnie przy pomocy 3 pomp poziomych typu PJM sprzężonych z przetwornicami częstotliwości zamontowanymi w budynku hydroforni jest kierowana do Stacji Uzdatniania Wody. Woda surowa dopływa do zbiornika ZZ o pojemności 23 m³, skąd przy pomocy 2 pomp zasilających o wydajności 15 – 18 m³/h jest pompowana do wymienników jonitowych lub z pominięciem zbiornika ZZ i pomp zasilających jest kierowana bezpośrednio do wymienników jonitowych. W wymiennikach jonitowych następuje usuwanie twardości wody. Wymienniki (wypełnione kationitem silnie kwaśnym Varion KS) pracują w układzie: podstawowy – bufor lub mogą pracować przy nadmiernych ubytkach wody sieciowej w układzie równoległym. W jednym cyklu pracy wymiennika uzyskuje się około 240 m³ wody uzdatnionej. Wymienniki po wyczerpaniu zdolności jonowymiennej złoża, regenerowane są okresowo 10 – 12 % roztworem chlorku sodu (soli kuchennej). Na jedną regenerację zużywa się 250 kg chlorku sodu oraz około 20 m³ wody surowej.

Woda zmiękczona dopływa do zbiornika magazynowego wody uzdatnionej ZU o objętości 250 m³, usytuowanego na zewnątrz budynku Stacji Uzdatniania lub też może być bezpośrednio z wymienników jonitowych kierowana na odgazowywacz OG. Po przejściu wody przez odgazowywacz woda spływa do zbiorników wody zasilającej ZZ 1-4, gdzie utrzymuje się zapas wody 40 m³ (4x 10 m³), skąd woda grawitacyjnie spływa na ssanie pomp uzupełniających kotły wodne WR 25. W normalnej pracy należy wodę uzdatnioną po wymiennikach jonitowych kierować do zbiornika ZU i dopiero przy pomocy pomp kierować wodę na odgazowywacz.

Instalacja wyposażona jest w odgazowywacz termiczny. Jest to bezprzewodowy wymiennik ciepła, w którym woda jest w krótkim czasie doprowadzana do wrzenia.

Woda sieciowa korygowana jest chemicznie w zależności od potrzeb preparatem CELNOX B 724 firmy włoskiej Celko Chemical.

Maksymalna wydajność Stacji Uzdatniania Wody wynosi 40 m³/h.

Ilość wody wchodzącej na stację odzwierciedla licznik w hydroforni.

8. Instalacje elektroenergetyczne średniego i niskiego napięcia.

Obecnie potrzeby własne instalacji są realizowane przez zasilanie na napięciu 20 kV ze stacji elektroenergetycznej GPZ 110/20kV odległej od instalacji o około 650 m., dwoma niezależnymi liniami kablowymi o przekroju 3xYHAKXS120 + 50 mm² oraz z rozdzielni 20 kV w instalacji:

- 20 kV typu RU_w 20 - 12 polowa dwusekcyjna ze sprzęgłem podłużnym,
- 0,4 kV - 29 polowa dwusekcyjna ze sprzęgłem podłużnym.

Zlokalizowane są one w wydzielonych pomieszczeniach budynku administracyjno - technicznego przy budynku głównym Instalacji.

Każda z sekcji rozdzielni głównej 0,4 kV zasilana jest poprzez transformatory o mocach:

- sekcja 1 - 20/0,4 kV - 1600 kVA,
- sekcja 2 - 20/0,4 kV - 1000 kVA.

Rozdzielnia 20 kV jest wyposażona w układ automatyki SZR. W normalnym układzie pracy każda linia 20 kV zasilą własną sekcję. Przepustowość każdej z linii jest dobrana na pełne pokrycie zapotrzebowania mocy Instalacji. Rozliczenie energii elektrycznej z Energetyką Zawodową odbywa się w polach zasilających rozdzielni 20 kV. Kompensacja mocy biernej odbywa się przy pomocy 2 szt. baterii kondensatorów o mocy 195 kVAr podłączonych do każdej sekcji rozdzielni 0,4 kV. Istniejące pola rezerwowe na każdej sekcji rozdzielni 20 kV pozwalają na dalszą rozbudowę układu.

II. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, dla poszczególnych wariantów funkcjonowania.

1. Emisja ścieków.

Warunki dla odprowadzanych z zakładu ścieków do miejskiej kanalizacji sanitarnej określono w rozdz. XIII pkt 3.

2. Emisja zanieczyszczeń do powietrza.

a) Charakterystyka źródeł emisji substancji wprowadzanych do powietrza

Nr kotła	Typ kotła	Wydajność kotła, MW		Moc kotła, MW _t		Sprawność kotła, %	Termin oddania do użytku
		nominalna	maksymalna trwała	nominalna	maksymalna trwała		
K – 1	WR 25-014	23,26	25,0	28,72	30,86	81	1985
K - 2	WR 25-014S	32,0	34,0	37,65	40,0	85	1985
K - 3	WR 25-014S	28,0	32,0	32,94	37,65	85	1987
K - 4	WR 25-014S	28,0	32,0	32,94	37,65	85	1987

Szczegółowy opis źródeł zawarto w rozdz. I pkt 2 Pozwolenia.

b) Charakterystyka miejsca wprowadzania substancji do powietrza.

Emitor żelbetowy o następujących parametrach:

Współrzędne punktu emisji: B = 54°06'16" ; L = 22°58'02"

Wysokość: 122,80 m

Średnica wewnętrzna 2,30 m

Przepływ w kominie 335 661 m³/h

Temperatura wylotowa gazów: 390°C

Czas emisji: 6600 h/rok

Nazwa substancji	Standard emisyjny mg/N m ³ _u					
	Do 31.12.2007 r.			Od 01.01.2008 r. do 31.12.2016 r.		
	WR 25-014 nr 1	WR 25-014S nr 2	WR 25-014S nr 3 i 4	WR 25-014 nr 1	WR 25-014S nr 2	WR 25-014S nr 3 i 4
Dwutlenek azotu	400	400	400	400	400	400
Dwutlenek siarki	2000	2000	2000	1500	1500	1500
Pył	400	400	400	400	400	400

Dopuszczalna emisja zanieczyszczeń z emitora E1

substancja		Dopuszczalne stężenie w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
Do 31.12.2007	Dwutlenek azotu	400
	Dwutlenek siarki	2000
	Pył	400
Od 01.01.2008 do 31.12.2016	Dwutlenek azotu	400
	Dwutlenek siarki	1500
	Pył	400

Roczna emisja dopuszczalna z Emitora E1 wynosi:

Emitor Nr 1		Mg/rok
Dwutlenek azotu		149,30
Dwutlenek siarki	do 31.12.2007	748,20
	od 01.01.2008	561,05
Pył		149,30

3. Emisja hałasu.

Dopuszczalny poziom hałasu wyrażony równoważnym poziomem dźwięku mogącego przenikać do środowiska z terenu instalacji na tereny podlegające ochronie przed hałasem nie może przekraczać wartości:

- w porze dziennej – 55 dB,
- w porze nocnej – 45 dB.

4. Emisja promieniowania elektromagnetycznego

Dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych od instalacji napowietrznych linii elektromagnetycznych i stacji o napięciu 20 kV, w miejscach niebezpiecznych dla ludności nie mogą przekraczać wartości:

- 1 kV/m dla składowej elektrycznej
- 60 A/m dla składowej magnetycznej

5. Emisja odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne.

- a) Ilości odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczone do wytworzenia w ciągu roku w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

ODPADY NIEBEZPIECZNE

Lp.	Nazwa odpadu	Kod	Ilość (Mg)
1.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 – lampy fluorescencyjne, monitory komputerowe	16 02 13	0,07
2.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	1,0
3.	Filtry olejowe	16 01 07	0,2
4.	Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01	3,0
5.	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 08	0,1
6.	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 07	0,1
7.	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	16 06 02	0,075
8.	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory i nośniki ciepła zawierające PCB – oleje transformatorowe	13 03 01	1,0
9.	Inne niewymienione odpady - płyny ropopochodne po czyszczeniu	13 08 99	5,0
10.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10	0,05
11.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02	0,3
12.	Transformatory i kondensatory zawierające PCB	16 02 09	10,014
13.	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	16 07 08	1,0
14.	Odpady zawierające inne substancje niebezpieczne	16 07 09	5,0
15.	Płyny hamulcowe	16 01 13	0,005
16.	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (podkłady kolejowe)	17 02 04	4,0

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE

Lp.	Nazwa odpadu	Kod	Ilość (Mg)
1.	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	0,2
2.	Zużyte opony	16 01 03	0,5
3.	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	10,0
4.	Mieszkaniki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	15.000,0
5.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	5,0
6.	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	0,1
7.	Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	0,1
8.	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	12 01 01	0,3
9.	Odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych	12 01 03	0,1
10.	Odpady spawalnicze – zużyte elektrody	12 01 13	0,2
11.	Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	12 01 21	0,1
12.	Żelazo i stal	17 04 05	50,0
13.	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	10,0
14.	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	10,0
15.	Odpadowa papa	17 03 08	10,0
16.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 (zużyte filtry powietrza)	15 02 03	0,05
17.	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,01
18.	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	100,0
19.	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	10,0
20.	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 15 05 08	16 05 09	0,1
21.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	4,5
22.	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	19 09 06	1.000,0
23.	Inne niewymienione odpady – odpady z czyszczenia studzienek kanalizacji deszczowej	10 01 99	5,0
24.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	0,2
25.	Odpady tworzyw sztucznych (taśmociągi gumowe)	07 02 13	0,7
26.	Usunięte tynki, tapety, okleiny itp.	17 01 80	0,2
27.	Gruz ceglany	17 01 02	1,0

b) Miejsce, sposób oraz rodzaj magazynowania odpadów.

Kod odpadu	Miejsce i sposób magazynowania
13 02 05	Specjalne szczelne pojemniki (beczki po zakupionym oleju)ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych

13 03 01	Brak miejsca magazynowania – w momencie wyłączenia z użytkowania odpady jest przekazywany specjalistycznej firmie
13 08 99	Specjalne szczelne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
15 01 10	Specjalne szczelne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
15 02 02	Magazyn odpadów niebezpiecznych, Odpad gromadzony jest w plastikowych workach w miejscach wytwarzania, a następnie w metalowym pojemniku w miejscu magazynowania
16 01 07	Magazyn odpadów niebezpiecznych, w miejscu wytwarzania odpad wkładany jest do specjalnego pojemnika a następnie w miejscu magazynowania do zbiorczego pojemnika - beczki
16 01 13	Specjalne szczelne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
16 02 09	Brak miejsca magazynowania – w momencie wytworzenia odpad zostaje przekazany specjalistycznej firmie
16 02 13	W miejscu wytwarzania odpad wkładany jest do opakowań fabrycznych, a następnie w miejscu magazynowania do szczelnego pojemnika ustawionego w magazynie odpadów niebezpiecznych
16 05 07	Specjalne szczelne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
16 05 08	Specjalne szczelne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
16 06 01	Specjalne szczelne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
16 06 02	Specjalne szczelne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
16 07 08	Specjalne szczelne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
16 07 09	Specjalne szczelne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
17 02 04	Magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad o małych gabarytach gromadzony jest w plastikowych workach w miejscach wytwarzania, a następnie w szczelnym pojemniku w miejscu magazynowania
17 06 04	Specjalnie oznakowane worki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
07 02 13	Warsztat mechaniczny
10 01 80	Skład odpadów paleniskowych
10 01 99	Brak miejsca magazynowania – odpady odbierane są bezpośrednio przy wytworzeniu przez specjalistyczną firmę
12 01 01	Metalowe pojemniki ustawione w wydzielonym pomieszczeniu
12 01 03	Metalowe pojemniki ustawione w wydzielonym pomieszczeniu
12 01 13	Metalowe pojemniki ustawione w wydzielonym pomieszczeniu
12 01 21	Metalowe pojemniki ustawione w wydzielonym pomieszczeniu
15 01 01	Kontenery do selektywnej zbiórki odpadów
15 01 05	Kontenery do selektywnej zbiórki odpadów
15 02 03	Specjalne pojemniki ustawione w wydzielonym pomieszczeniu
16 01 03	Wydzielony, ogrodzony boks na terenie placu opału
16 02 14	Wydzielona część pomieszczenia magazynowego
16 02 16	Wydzielona część pomieszczenia magazynowego

16 05 09	Specjalne pojemniki ustawione w magazynie odpadów niebezpiecznych
16 06 04	Specjalne pojemniki ustawione w wydzielonym pomieszczeniu
16 06 05	Specjalne pojemniki ustawione w wydzielonym pomieszczeniu
16 11 06	Plac przy budynku instalacji
17 01 01	Kontenery ustawione na placu przy budynku instalacji
17 01 02	Kontenery ustawione na placu przy budynku instalacji
17 01 07	Plac przy budynku instalacji
17 01 80	Kontenery ustawione na placu przy budynku instalacji
17 03 80	Plac przy budynku instalacji
17 04 05	Plac przy remontowanych budynkach
17 05 04	Kontenery ustawione na placu przy budynku instalacji
17 06 04	Plac przy budynku instalacji
19 09 05	Specjalne, szczelne worki
19 09 06	Brak miejsca magazynowania – roztwory po rozcieńczeniu wodą wprowadzane są do kanalizacji sanitarnej

- odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwienia, w sposób inny niż składowanie, magazynowane są przez okres nie dłuższy niż 3 lata.
- odpady przeznaczone do składowania magazynowane są przez okres nie dłuższy niż 1 rok.
- magazynowanie odpadów odbywa się wyłącznie na terenie do którego posiadacz odpadów dysponuje tytułem prawnym.
- miejsce magazynowania olejów odpadowych wyposażone powinno być w zapas sorbentów, w ilości dostosowanej do ilości magazynowania olejów odpadowych, a odpadów łatwo palnych (w tym odpadów olejowych) w materiały i środki gaśnicze.
- odpadowe oleje powinny być magazynowane w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem, zgodnie ze stosownym rozporządzeniem.
- miejsce magazynowania odpadów powinno być oznakowane i niedostępne dla osób nieupoważnionych.

c) Sposób dalszego gospodarowania odpadami, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów.

- wytwarzane odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne są zbierane przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Spółka z o.o. a następnie przekazywane specjalistycznemu podmiotowi, posiadającemu stosowne zezwolenie właściwego organu, zajmującemu się odzyskiem, unieszkodliwianiem lub też zbieraniem odpadów, w celu przetransportowania ich do miejsc prowadzenia takiej działalności,
- transport odpadów prowadzony jest przez odbiorców za pomocą specjalistycznych pojazdów, dopuszczonych do ruchu po drogach publicznych i przystosowanych do bezpiecznego dla ludzi i środowiska przewozu danego rodzaju odpadów,

- odpady inne niż niebezpieczne, które znajdują się w stosownym rozporządzeniu Ministra Środowiska mogą być również przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, nie będącym przedsiębiorcami,
- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Spółka z o.o. sporządza, zgodnie z przyjętą klasyfikacją i wzorami dokumentów oraz przesyła Marszałkowi Województwa Podlaskiego zbiorcze zestawienia danych o rodzajach i ilości wytwarzanych odpadów.

6. Odzysk odpadów innych niż niebezpieczne.

6.1. Rodzaje i ilości odpadów przewidziane do odzysku w okresie roku.

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE

Lp.	Nazwa odpadu	Kod	Ilość (Mg)
1.	Żelazo i stal	17 04 05	1,00

6.2. Miejsce i sposób magazynowania odpadów.

Odpadowe żelazo i stal magazynowane jest na ogrodzonym i utwardzonym placu na terenie zakładu przez okres nie dłuższy 3 lata.

6.3. Miejsce i dopuszczone metody odzysku odpadów.

- a) Działalność polegająca na odzysku odpadów prowadzona jest na terenie Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Suwałkach Spółka z o.o. przy ul. Przemysłowej 6A.
- b) Odzysk odpadów żelaza i stali polega na wykorzystaniu go na własne potrzeby zakładu. Ze złomów metali wykonywane są elementy urządzeń. Złom w postaci rur wykorzystywany jest повторно podczas prowadzonych prac remontowych w charakterze barier ochronnych. Jest to proces odzysku określony w załączniku nr 5 do ustawy o odpadach jako R 4.

6.4. Dodatkowe warunki prowadzenia działalności w zakresie odzysku odpadów.

- a) Instalacja do odzysku odpadów może być eksploatowana tylko wówczas, gdy nie zostaną przekroczone standardy emisyjne, określone w niniejszym pozwoleniu a pozostałości powstające w wyniku działalności związanej z odzyskiem będą poddawane odzyskowi lub unieszkodliwiane z zachowaniem wymagań określonych w przepisach.
- b) Zakazuje się postępowania z odzyskiwanymi odpadami w sposób sprzeczny z zapisami ustawy o odpadach oraz innymi przepisami o ochronie środowiska.
- c) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Spółka z o.o. sporządza zgodnie z przyjętą klasyfikacją i wzorami dokumentów oraz przesyła Marszałkowi Województwa Podlaskiego zbiorcze zestawienia danych o rodzajach i ilościach odzyskiwanych odpadów.

III. MAKSYMALNY DOPUSZCZALNY CZAS UTRZYMYWANIA SIĘ UZASADNIONYCH TECHNOLOGICZNIE WARUNKÓW ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH, W SZCZEGÓLNOŚCI W PRZYPADKU ROZRUCHU I WYŁĄCZENIA INSTALACJI, A TAKŻE WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI I ENERGII W TAKICH PRZYPADKACH

1. Uruchamianie i zatrzymanie instalacji - przewiduje się, że sytuacja taka może mieć miejsce przez 120 godzin w ciągu roku. Kotły pracują wówczas z minimalnym obciążeniem, t.j. ok. 30 % mocy nominalnej i ze zmniejszoną sprawnością. Emisje zanieczyszczeń w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ nie różnią się od emisji w normalnych warunkach eksploatacji, natomiast emisje w kg/h są niższe.

2. PEC w Suwałkach otrzymuje paliwo od jednego dostawcy, które charakteryzuje się stałymi parametrami. Zakłada się, że do 10 % dostaw w roku będzie stanowiło paliwo o gorszych parametrach.

Graniczne parametry opału:

- wartość opałowa - $Q_w = 23\,000 \text{ kJ/kg}$,
- zawartość popiołu - $A_r = 18 \%$,
- zawartość siarki - $S_c = 0,85 \%$.

Spowoduje to zwiększoną emisję przez około 660 godzin w roku.

Emisja zanieczyszczeń przy granicznych parametrach opału:

L.p.	Nazwa substancji	Emisja $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$
1.	Dwutlenek azotu	398
2.	Dwutlenek siarki	1494
3.	Pył całkowity	265

Zwiększona emisja zanieczyszczeń podczas tych sytuacji nie powoduje przekroczenia standardów emisyjnych z instalacji.

Całkowity czas pracy instalacji do spalania paliw Ciepłowni Głównej wynosi: 6 600 h/rok.

IV. WYMAGANY TERMIN ZAKOŃCZENIA EKSPLOATACJI I DOPUSZCZALNY ŁĄCZNY CZAS DALSZEJ EKSPLOATACJI ORAZ SPOSÓB DOKUMENTOWANIA CZASU PRACY TEJ INSTALACJI.

Nie dotyczy

V. TERMIN OD KTÓREGO JEST DOPUSZCZALNA EMISJA, W PRZYPADKU OKREŚLONYM W ART. 191a USTAWY PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA

Nie dotyczy

VI. SPOSÓB POSTĘPOWANIA W RAZIE ZAKOŃCZENIA EKSPLOATACJI INSTALACJI, W TYM SPOSOBY USUNIĘCIA NEGATYWNYCH SKUTKÓW POWSTAŁYCH W ŚRODOWISKU W WYNIKU PROWADZONEJ EKSPLOATACJI, GDY SĄ ONE PRZEWIDYWANE.

1. Instalacja należy zlikwidować zgodnie z wymogami prawa budowlanego i prawa ochrony środowiska po zatwierdzeniu projektu rozbiórki. Wytworzone w ten sposób odpady beton, cegła, gruz, zaliczane są do odpadów innych niż niebezpieczne po ewentualnym demontażu mogą być poddane odzyskowi

2. Wszelkie środki chemiczne należy usunąć z instalacji przed jej demontażem oraz zagospodarować w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska.
3. Opracowanie projektu likwidacji należy poprzedzić raportem o oddziaływaniu na środowisko, który określi zakres niezbędnych przedsięwzięć związanych z ewentualnymi potrzebami remediacji terenów, oraz określi sposób zagospodarowania odpadów

VII. WIELKOŚĆ I FORMA ZABEZPIECZENIA ROSZCZEŃ

Nie dotyczy.

VIII. WYMAGANE DZIAŁANIA, W TYM WYSZCZEGÓLNIENIE ŚRODKÓW TECHNICZNYCH MAJĄCYCH NA CELU ZAPOBIEGANIE LUB OGRANICZENIE EMISJI A JEŻELI DZIAŁANIA MAJĄ BYĆ REALIZOWANE W OKRESIE, NA KTÓRY JEST WYDANE POZWOLENIE – RÓWNIEŻ TERMIN REALIZACJI TYCH DZIAŁAŃ.

1. W zakresie ochrony środowiska wodnego:

- wykonanie badań na zawartość w wodach opadowych zawiesin i substancji ropopochodnych – w terminie do 31.12.2006 r. W przypadku wykazania przekroczenia ww. substancji opracowanie dokumentacji technicznej na montaż urządzeń oczyszczających wody opadowe – w terminie do 31.12.2007 r. oraz montaż urządzeń oczyszczających wody opadowe z zawiesin i ewentualnie substancji ropopochodnych - w terminie do końca 2008 r.
- wykonanie przewodów odprowadzających ścieki z wykonanego przy składzie żużla szczelnego zbiornika do wanien odżuźlaczy – w terminie do 31.12.2007 r.
- wykonanie kilku badań ścieków z laboratorium na zawartość substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego - w terminie do 31.12.2006 r. W razie przekroczenia dopuszczalnych wskaźników zanieczyszczeń lub jeżeli wartości stężeń będą bliskie dopuszczalnych, wykonanie odpowiedniego neutralizatora tych ścieków – w terminie do dnia 31.12.2007 r..

2. W zakresie ochrony powietrza:

- wykonanie układu recyrkulacji spalin w jednym ze zmodernizowanych kotłów, a następnie wykonanie pomiarów emisji No_x – w terminie do końca 2006 r. Analiza uzyskanych wyników i jeżeli pomiary wykażą zmniejszenie emisji i brak znaczących negatywnych skutków tego rozwiązania w innym zakresie, opracowanie dokumentacji na recyrkulację spalin w pozostałych kotłach – w terminie do 31.12.2007 r. Wykonanie recyrkulacji spalin w pozostałych zmodernizowanych kotłach – w terminie do końca 2008 r.

IX. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ ENERGII, WODY, SUROWCÓW I MATERIAŁÓW.

Rodzaj surowca/materiału/energii	Jednostka	Ilość
Węgiel kamienny (miał)	Mg/h	21,477
z kotła WR 25-014 (nr 1)		4,535
Z kotła WR-25-014S (nr 2)		5,878
Z kotła WR 25-14S (nr 3 i 4)		5,532
Woda technologiczna	m ³ /h	40
Moc elektryczna ogółem	MW	0,75
Linia nr 1		0,40
Linia nr 2		0,35
Sól kamienna	Mg/rok	10

Wodorotlenek sodu	Mg/rok	0,125
ALFZ – do płukania wymienników ciepła	m ³ /h	0,674
KAMIX	Mg/rok	0,244
CELNOX B-724	m ³ /rok	0,110

X. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA ŚRODOWISKA, W TYM POMIARU I EWIDENCJONOWANIA WIELKOŚCI EMISJI ORAZ KONTROLI EKSPLOATACJI INSTALACJI.

1. Monitoring procesów technologicznych

Ustala się następujący zakres monitoringu technologicznego:

- zużycie energii elektrycznej – notowania miesięczne dla całej instalacji ,
- zużycie surowców – notowania miesięczne,
- zużycie poszczególnych substancji chemicznych – notowania miesięczne,

2. Monitoring parametrów technicznych

Wnioskodawca monitoruje i rejestruje parametry procesu technologicznego decydujące o wielkości emisji:

a) monitoring procesu spalania – prowadzić obserwację i rejestrować parametry pracy tj.:

- ilość i jakość paliwa – miejsce pomiaru: ruszt kotła, plac składowy miału węglowego,
- zawartość O₂ i współczynnika nadmiaru powietrza – miejsce pomiaru: kanał spalinowy na wyjściu z kotła,
- temperatura wody z i do kotła – miejsce pomiaru: rurociąg zasilający i rurociąg na wyjściu z kotła,
- przepływ wody przez kocioł – miejsce pomiaru: rurociąg wyjściowy z kotła,
- temperatura spalin – miejsce pomiaru: kanał spalinowy za kotłem,
- jakość spalin – miejsce pomiaru: kanał spalinowy za kotłem, kanał spalinowy za odpylaczem i na kominie.,

b) monitoring pracy kotłów – rejestrować dane uzyskiwane z systemu sterowania i nadzoru układu automatycznej regulacji pracy kotłów:

- przepływ wody obiegowej przez kocioł,
- temperaturę wody wlotowej i wylotowej,
- ilość wytworzonej energii cieplnej oraz chwilowa moc cieplna kotła i orientacyjna sprawność cieplna kotła,
- grubość warstwy paliwa na ruszcie, prędkość posuwu taśmy rusztu oraz obliczeniowe (wg wpisanej gęstości nasypowej paliwa) godzinowe zużycie paliwa,
- temperaturę spalin wylotowych oraz wielkość ciśnienia w komorze paleniskowej.

3. Monitoring poziomu emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji.

Prowadzić ciągły monitoring emisji zanieczyszczeń do powietrza z emitora ciepłowni

poprzez:

- mierzenie stężenia pyłów pyłomierzem przemysłowym.
- mierzenie stężenia gazów (SO_2 , NO_2 , CO , CO_2) analizatorem typu CMS; pomiar O_2 prowadzić za pomocą sensorów.
- mierzenie strumienia objętości spalin metodą obliczeniową.
- mierzenie temperatury gazów.

Od 01.01.2007 r. co najmniej raz w roku prowadzić kontrolę za pomocą pomiarów równoległych przy użyciu innych systemów z zastosowaniem metodyk referencyjnych lub manualnych (dla SO_2 zgodnie z normą ISO 7934, dla NO_x zgodnie z normą ISO 11564, dla pyłu zgodnie z normą PN-Z-04030-7 lub normą PN-EN 13284-1).

Króćce kontrolne zostały wykonane na kominie, na wysokości zainstalowanej aparatury kontrolno – pomiarowej, tj. 40 m.

Prowadzący instalację będzie każdorazowo informował wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska o niesprawności lub konserwacji systemu do pomiarów ciągłych, jeżeli wystąpi ono więcej niż 10 dni w ciągu roku kalendarzowego oraz poinformuje WIOŚ o podjętych działaniach w celu zwiększenia niezawodności systemu ciągłego pomiaru emisji.

4. Monitoring poziomu hałasu emitowanego do środowiska

- a) okresowe pomiary hałasu w środowisku należy wykonywać według metodyki referencyjnej wynikającej z obowiązujących przepisów szczególnych, w tym również w zakresie częstotliwości pomiarów (okresowe pomiary hałasu w środowisku pochodzące od instalacji wykonuje się raz na 2 lata).
- b) należy wykonywać jednokrotny pomiar widma hałasu urządzeń o największym udziale w poziomie hałasu po każdej istotnej przebudowie instalacji.
- c) pierwsze pomiary przeprowadzić należy w okresie 2 lat od dnia, w którym niniejsze pozwolenie stanie się ostateczne.

5. Monitoring rodzaju i ilości wytwarzanych odpadów

- a) Prowadzić ewidencję wytworzonych odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym zakresie w oparciu o karty przekazania i ewidencji odpadów.
- b) prowadzić okresowe badania zawartości pierwiastków promieniotwórczych w mieszanke popiołowo – żużlowej z częstotliwością 1 raz na trzy lata.
- c) prowadzić dokumentację dotyczącą rodzaju, ilości i miejsc występowania PCB i azbestu.

6. Monitoring ilości i jakości ścieków technologicznych i sanitarnych

Ilość odprowadzanych ścieków należy określać na podstawie różnicy odczytu wodomierza wody surowej i podlicznika z SUW.

Pobór kontrolnych próbek ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych winien być wykonywany w obecności przedstawiciela właściciela instalacji z miejsc umożliwiających ocenę ogólnej ilości zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych z całego zakładu, tj. w ostatniej studzienice na terenie Zakładu przed wylotem do kanalizacji.

Pomiar pH ścieków należy przeprowadzać codziennie, a począwszy od 2008 r. prowadzić pomiar ciągły pH. Zawartość chlorków przewiduje się kontrolować raz w tygodniu.

Miejsce pomiaru pH ścieków oraz chlorków – ostatnia studzienka na terenie Zakładu przed wylotem ścieków do kanalizacji.

Badania ścieków w celu ustalenia zawartości substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego należy prowadzić zgodnie z rozporządzeniem Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006 r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (Dz.U. Nr 136, poz. 964), według szczegółowych zaleceń zawartych w odrębnym pozwoleniu wodnoprawnym.

7. Monitoring ilości pobieranej wody

Ilość pobieranej wody z ujęcia własnego należy rejestrować na podstawie wskazań wodomierza, z częstotliwością raz na dobę.

Ilość pobieranej wody wodociągowej należy rejestrować w sytuacjach awaryjnych z częstotliwością raz na dobę.

XI. SPOSÓB I CZĘSTOTLIWOŚĆ PRZEKAZYWANIA INFORMACJI I DANYCH, O KTÓRYCH MOWA W PKT X NINIEJSZEGO POZWOLENIA, ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA I WOJEWÓDZKIEMU INSPEKTOROWI OCHRONY ŚRODOWISKA.

1. Ilościową i jakościową ewidencję odzyskiwanych i wytwarzanych odpadów należy przekazywać Prezydentowi Miasta Suwałk z częstotliwością 1 raz w roku. Zbiorcze zestawienia danych o rodzajach i ilościach odzyskiwanych i wytwarzanych odpadów oraz sposobach gospodarowania nimi przekazywać Marszałkowi Województwa Podlaskiego z częstotliwością 1 raz w roku.
2. Dane dotyczące monitoringu hałasu należy przekazywać Prezydentowi Miasta Suwałk oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska z częstotliwością 1 raz na dwa lata, w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiarów.
3. Wyniki pomiarów okresowych emisji występujących w poszczególnych komponentach środowiska ewidencjonować i przechowywać w formie pisemnej lub elektronicznej w siedzibie Wnioskodawcy oraz sporządzać wymagane prawem sprawozdania i przekazywać je Prezydentowi Miasta Suwałk i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, w przewidzianym prawem terminie.

XII. SPOSOBY OGRANICZANIA ODDZIAŁYWAŃ TRANSGRANICZNYCH NA ŚRODOWISKO

Ze względu na lokalizację, charakter i wielkość emisji instalacja nie posiada charakteru transgranicznego oddziaływania na środowisko. Wielkość i parametry emisji mają wyłącznie charakter lokalny.

XIII. ILOŚĆ, STAN I SKŁAD ŚCIEKÓW, O ILE NIE BĘDĄ WPROWADZANE BEZPOŚREDNIO DO WÓD LUB DO ZIEMI.

1. Instalacja nie emituje ścieków, które wprowadzane są bezpośrednio do wód lub do ziemi. Całość ścieków komunalnych i przemysłowych odprowadzana jest do miejskiej sieci kanalizacyjnej na podstawie zawartej umowy.
2. Roczna ilość ścieków: 8 000 m³, w tym z instalacji 6 000 m³
3. Dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczenia w ściekach technologicznych

wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych nie mogą przekroczyć wartości:

LP	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Wartość (dla próbki średniej dobowej)
1	Temperatura	°C	35 (dla próbki jednorazowej)
2	pH		6,5 - 9,5 (dla próbki jednorazowej)
3	Zawiesiny ogólne	mg/l	500
4	ChZT _{Cr}	mgO ₂ /l	1200
5	BZT ₅	mgO ₂ /l	700
6	Chlorki	mg Cl/l	1000
7	Arsen	mg As/l	0,5
8	Bar	mg Ba/l	5
9	Bor	mg B/l	10
10	Chrom ogólny	mg Cr/l	1
11	Cynk	mg Zn/l	5
12	Miedź	mg Cu/l	1
13	Molibden	mg Mo/l	1
14	Nikiel	mg Ni/l	1
15	Ołów	mg Pb/l	1
16	Selen	mg Se/l	1
17	Fosfor ogólny	mg P/l	15
18	Cyjanki wolne	mg CN/l	0,5
19	Fluorki	mg F/l	20
20	Azot amonowy	mg N _{NH4} /l	200
21	Azot azotynowy	mg N _{NO3} /l	10
22	Rtęć	mg Hg/l	0,06
23	Kadm	mg Cd/l	0,05

4. Ścieki powstające w zakładzie zawierają substancje szczególnie szkodliwe, w związku z tym warunki wprowadzania tych ścieków do kanalizacji reguluje odrębne pozwolenie.

5. Zakład odprowadza wody opadowe i roztopowe do miejskiej kanalizacji deszczowej z następujących powierzchni:

- utwardzone drogi i parkingi
- dachy budynków, place nieutwardzone

Powierzchnia zlewni wynosi 29 800 m², w tym:

- 23 600 m² - powierzchnia dróg i placów utwardzonych
- 6 200 m² - powierzchnia dachów

Stężenie zanieczyszczeń w odprowadzanych wodach opadowych nie może przekroczyć wartości:

- zawiesina ogólna - 100,0 mg/dm³
- substancje ropopochodne - 15,0 mg/dm³

XIV. ILOŚĆ POBIERANEJ WODY O ILE NIE ZACHODZĄ WARUNKI, O KTÓRYCH MOWA W ART. 202 UST. 6 USTAWY – PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA

Roczny pobór wody z ujęcia własnego (studni głębinowej) nie przekroczy: 20 000 m³, w tym:

- dla instalacji - 18 000 m³
- na potrzeby socjalno-bytowe - 2 000 m³

XV. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W PRZYPADKU USZKODZENIA APARATURY POMIAROWEJ SŁUŻĄCEJ DO MONITOROWANIA PROCESÓW TECHNOLOGICZNYCH, JEŻELI JEJ ZASTOSOWANIE JEST WYMAGANE

Nie dotyczy.

XVI. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI

1. Oddziaływanie instalacji na środowisko związane jest głównie z:
 - a) procesem energetycznego spalania paliwa węgla kamiennego w kotłach grzewczych,
 - b) wytwarzaniem odpadów,
 - c) wytwarzaniem ścieków,
 - d) poborem wody.
2. Wybór technologii bezpiecznej dla środowiska poprzedzany jest analizą w zakresie wpływu na poszczególne komponenty środowiska.
3. Stosowanie węgla o dobrych parametrach, tj. nie gorszych niż: $Q_w = 23\,000 \text{ kJ/kg}$, $A_r = 18\%$, $S_c = 0,8\%$.
4. Badanie jakości węgla z każdej dostawy, w celu zweryfikowania zgodności dostaw z deklarowanymi parametrami.
5. Stosowanie automatyzacji procesu spalania.
6. Zwrot wody sieciowej do zbiornika wody uzdatnionej w przypadku wzrostu temperatury i ciśnienia wody sieciowej.
7. Zastosowanie obiegu zamkniętego wody w przypadku chłodzenia pomp.
8. Zastosowanie aparatury kontrolno-pomiarowej w celu efektywnego zużycia surowców służących do uzdatniania wody, wykonywanie jednokrotnie w ciągu doby badań w celu określenia stężeń chemikaliów i parametrów wody, weryfikowanie zgodności składu fizycznego i chemicznego kupowanych chemikaliów.
9. Emisje substancji i energii do środowiska nie powodują przekroczeń standardów emisyjnych.

XVII. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII ORAZ WYMÓG INFORMOWANIA O WYSTĄPIENIU AWARII, JEŻELI NIE DOTYCZY TO ZAKŁADÓW, O KTÓRYCH MOWA W ART. 248 UST. 1 USTAWY PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. nie jest zaliczane do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

XVIII. SPOSOBY ZAPEWNIENIA EFEKTYWNEGO WYKORZYSTANIA ENERGII.

W instalacji prowadzona jest efektywna gospodarka energetyczna wynikająca przede wszystkim z wysokiej sprawności kotłów, automatyzacji procesu spalania i zastosowania przetwornic częstotliwości.

XIX. USTALENIE TERMINU REALIZACJI DZIAŁAŃ, JEŻELI SPEŁNIENIE WYMAGAŃ NAJLEPSZYCH DOSTĘPNYCH TECHNIK WIĄŻE SIĘ Z REAZLIACJĄ DZIAŁAŃ W OKRESIE, NA JAKI MA BYĆ WYDANE POZWOLENIE.

Ostateczny termin realizacji działań określonych w rozdziale VIII ustala się na 31.12.2008 r.

XIX. TERMIN WAŻNOŚCI PRZEDMIOTOWEJ DECYZJI.

Do dnia 22 września 2016 roku.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo Energetyki ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. przedłożyło wniosek z dnia 7 lutego 2006 r. o udzielenie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji: spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt zlokalizowanej przy ul. Przemysłowej 6A w Suwałkach.

Wstępna analiza wniosku wykazała, że przedmiotowa instalacja, zgodnie z punktem 6 podpunkt 4 i 5 załącznika 1 Rozporządzenia 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), zalicza się do instalacji dla których wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów powołanej na wstępie ustawy Prawo ochrony środowiska. Organem kompetentnym do wydania decyzji jest Prezydent Miasta Suwałk. Przetawiony wniosek spełnia wymagania formalne określone w artykule 208 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Kopia wniosku o wydanie pozwolenia zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska przesłana została Ministrowi Środowiska przy piśmie nr OSGK-II-7624-10/06 z dnia 21 lutego 2006 r.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek, Prezydent Miasta Suwałk obwieszczeniem nr OSGK-II-7624-10/1/06 z dnia 27 kwietnia 2006 r. publicznie ogłosił o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 21 dni od daty ukazania się obwieszczenia. Przedmiotowe obwieszczenie umieszczono na tablicy ogłoszeń i na stronie internetowej Urzędu Miejskiego w Suwałkach oraz w lokalnej prasie. W podanym terminie 21 dni od ogłoszenia tj. do dnia 6 czerwca 2006 r. nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

W toku postępowania, na żądanie Urzędu Miejskiego w Suwałkach przedstawione w piśmie nr OSGK-II-7624-10/u/06 z dnia 24 maja 2006 r., PEC w Suwałkach Sp. z o. o. złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia w piśmie z dnia 13 czerwca 2006r. oraz z 12.09.2006 r.

W wyniku analizy przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że instalacja PEC w Suwałkach Sp. z o. o. spełnia wymagania niezbędne do uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji: spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt.

Zgodnie z art. 211 ust. 3a ustawy Prawo ochrony środowiska niniejsze pozwolenie zintegrowane zostało uzgodnione z Wojewódzkim Inspektorem Ochrony Środowiska.

W związku z art. 17 ust. 5 ustawy o odpadach, w decyzji nie uwzględniono odpadów komunalnych.

Zgodnie z art. 211 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska, instalacja, niezależnie od pozwolenia zintegrowanego powinna uzyskać pozwolenie na wprowadzanie do kanalizacji sanitarnej ścieków zawierających substancje szczególnie szkodliwe.

Zgodnie z art. 193 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, z chwilą, uprawomocnienia się niniejszego pozwolenia, wygasają wydane uprzednio decyzje związane z funkcjonowaniem przedmiotowej instalacji a mianowicie:

- nr OSGK-II-7642-2/E/02 z dnia 21 stycznia 2002 r ustalającą rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza,
- nr OSGK-II-7642-4/E/03 dnia 4.07.2003r. w sprawie zmiany decyzji Nr OSGK-II-7642-2/E/02 na emisję dopuszczalną do powietrza substancji zanieczyszczających z instalacji kotłowni Ciepłowni Głównej Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o.,
- Nr OSGK-II-7642-1/E/05 dnia 7.03.2005r. w sprawie pozwolenia Nr OSGK-II-7642-4/E/03 oraz pozwolenia Nr OSGK-II-7642-2/E/02 na emisję dopuszczalną do powietrza substancji zanieczyszczających z instalacji kotłowni Ciepłowni Głównej Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o.,

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji.

Niniejsza decyzja reguluje stan formalno-prawny eksploatacji instalacji wymagany przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska i ustawy o odpadach.

Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania, w przypadkach, gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach pozwalające na znaczne zmniejszenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub gdy wynikać to będzie z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska

Od decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia (odbioru) za pośrednictwem Prezydenta Miasta Suwałk.



Z up. PREZYDENTA MIASTA
NACZELNIK WYDZIAŁU
Ochrony Środowiska i Gospodarki Komunalnej
Dariusz Przybysz

Decyzja uprawomocniła się
z dniem 12. X. 06.

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. , ul. Przemysłowa 6A, 16-400 Suwałki.
2. Minister Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa

Do wiadomości:

1. Podlaski Urząd Wojewódzki, ul. Mickiewicza 3, 15-281 Białystok
2. Urząd Marszałkowski w Białymstoku, ul. Wyszyńskiego 1, 15-288 Białystok
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Białymstoku Delegatura Suwałki, ul. Piaskowa 5, 16-400 Suwałki
4. a/a

P. Silecki
22.09.2006

HSK

