



PREZYDENT MIASTA SZCZECIN
pl. Armii Krajowej 1
70-456 SZCZECIN

WGKiOŚ.II.AKo/6430/1/06
UNP: 7825/WGKiOŚ/-XIX/06

Szczecin, 12-07-2006r.

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000r., Nr 98, poz. 1071 ze zm.), art. 181 ust.1 pkt. 1, art. 184 ust.1, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 204, art. 211, art. 376 pkt. 2 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz.627 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 06-02-2006r. Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Szczecinie

udzielam
pozwolenia zintegrowanego
dla instalacji Ciepłowni Rejonowej „Dąbska”
zlokalizowanej w Szczecinie przy ulicy Dąbskiej 36.

I. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI

I.1 LOKALIZACJA ZAKŁADU

Ciepłownia Rejonowa „Dąbska”, należąca do Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., zlokalizowana jest w prawobrzeżnej części Szczecina, w dzielnicy Dąbie przy ulicy Dąbskiej 36. Spółka jest wieczystym użytkownikiem działek nr 6/4 z obr. 4084, nr 2/1 z obr. 4147, 2/4 z obr. 4083. Ujęcie wody wraz ze wszystkimi obiektami ciepłowni zlokalizowane jest na terenie objętym strefą ochronną Szczecińskiego Parku Krajobrazowego „Puszcza Bukowa” i w bezpośrednim sąsiedztwie fragmentu Ekologicznych Systemów Zieleni Miejskiej. Analizowany teren nie posiada ważnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Spółka zarejestrowana jest w Krajowym Rejestrze Sądowym pod nr KRS 0000131910.

I.2 RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI

Ciepłownia Rejonowa „Dąbska” została wybudowana w 1975r. W 1978r. oddano do eksploatacji dwa pierwsze kotły WR-25-013, a na początku lat 80-tych dwa pozostałe kotły. Kotły nr 1 i 2 zostały zmodernizowane, podniesiono ich sprawność do 82%. Kotły 3 i 4 przewidziano do użytkowania do dnia 31.12.2015r.

Ciepłownia Rejonowa Dąbska z paliwa węglowego (węgiel kamienny) produkuje ciepło w postaci odpowiednio podgrzanej wody. Ciepłownia węglowa jest włączona do istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Szczecina i ma za zadanie podgrzewanie oraz wymuszanie

obiegu wody sieciowej. Łączna moc kotłów, liczona jako moc w paliwie wprowadzonym do paleniska, wynosi 152,4 MWt.

Pozwolenie obejmuje instalację IPPC oraz instalacje powiązane technologicznie z instalacjami IPPC.

I.3. OPIS INSTALACJI I STOSOWANEJ TECHNOLOGII.

I.3.1 Na terenie ciepłowni zlokalizowane są następujące obiekty:

- budynek ciepłowni oraz zlokalizowany w pobliżu komin;
- budynki: administracyjny, portierni, techniczny, warsztatowo-magazynowy;
- składowisko opału (węgla), żużla i popiołu ze stanowiskiem odbioru;
- taśmociągi do transportu wewnętrznego opału i żużla;
- bocznicą kolejową;
- drogi wewnętrzne, place postojowe;
- obiekty gospodarki wodnej: studnie głębinowe nr 4,5,6, dwukomorowy zbiornik wyrównawczy, zestaw do podnoszenia ciśnienia i stacja uzdatniania wody, zbiornik wody rezerwowej, zbiornik ścieków zasolonych;
- sieć ciepłociągu;
- sieci wodociągowe dla wody podziemnej, wody tzw. „miejskiej”, wody uzdatnionej (zmiękczonej), sieci kanalizacyjne (ścieki bytowe, zasolone – popłuczne i poregeneracyjne), sieć kanalizacji deszczowej, inne rurociągi technologiczne.

I.3.2 Rodzaj i parametry układów wchodzących w skład instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi.

I.3.2.1 Układ kotłowni węglowej

Cztery kotły wodne rusztowe typu WR-25. Każdy kocioł zaopatrzony jest w baterię cyklonów typu CE4x1000/03 o sprawności odpylania ok. 85%. Kotły nr 3 i 4 przewidziane są do użytkowania do dnia 31.12.2015r. zgodnie z deklaracją zakładu.

Kocioł WR-25 przeznaczony jest do podgrzewania wody w sieciach ciepłowniczych. Wykonany jest w układzie trójciągowym.

Zestawienie podstawowych danych i parametrów technicznych kotłów.

PARAMETR	KOCIOŁ K1	KOCIOŁ K2	KOCIOŁ K3	KOCIOŁ K4
TYP KOTŁA	WR-25-014M	WR-25-014M	WR-25-013	WR-25-013
WYDAJNOŚĆ CIPELNA NOMINALNA WG. DTR [MW]	32,0	32,0	29,0	29,0
SPRAWNOŚĆ OBLICZENIOWA WG. DTR [%]	82,0	82,0	78,0	78,0
MOC KOTŁA LICZONA JAKO MOC W PALIWE WPROWADZONYM DO PALENISKA [MWt]	39,0	39,0	37,2	37,2
DATA OSTATNIEGO REMONTU KAPITALNEGO	10.1998	10.1999	09.1990	08.1992
DATA NASTĘPNEJ PRÓBY CIŚNIENIOWEJ	09.2007	10.2005 2011	08.2007	10.2008

Urządzenia pomocnicze dla kotłów 1 i 2: ruszt taśmowy, wentylatory powietrza pierwotnego i wentylatory powietrza wtórnego.

Urządzenia pomocnicze dla kotłów 3 i 4: ruszt mechaniczny łuskowy, wentylatory podmuchu, wentylatory wyciągu spalin, wentylatory powietrza wtórnego, zdmuchiwalce sadzy.

Średnie zużycie miału węglowego przez 1 kocioł WR-25 wynosi 3625 kg/h. Od 2006r. stosowany jest opał o zawartości 0,6% siarki oraz o zawartości popiołu poniżej 18%. Dla kotłów 1 i 2 zużycie paliwa jest optymalizowane przez system komputerowego sterowania palnikami i kotłami.

Wszystkie kotły podłączone są do wspólnego emitora o parametrach: średnica 2,8m (na wylocie), wysokość 120m. Temperatura spalin wynosi 140°C.

I.3.2.2 Układy pomocnicze.

I.3.2.2.1 Składowisko opału

Opał składowany jest na odkrytej powierzchni wynoszącej ok. 10000m². Dostarczanie węgla ze składowiska odbywa się dwoma obudowanymi rurociągami.

I.3.2.2.2 Składowisko popiołu i żużla

Składowisko odkryte o powierzchni ok. 2800m² ze ścianami osłonowymi. Wybetonowanie placu oraz ściany oporowe zabezpieczają grunt i wody podziemne przed przenikaniem ewentualnych zanieczyszczeń z magazynowania żużla. Pryzma żużla nie jest chroniona przed opadami atmosferycznymi, gdyż wilgotna postać żużla jest korzystniejsza w procesie magazynowania (eliminacja pylenia). Wody opadowe z placu magazynowego poprzez próg przelewowy są odprowadzane do zakładowej kanalizacji deszczowej. Proóg przelewowy uniemożliwia odpływy wód opadowych przy małym deszczu oraz uniemożliwia zrzut zanieczyszczeń stałych przy deszczu nawalnym.

I.3.2.2.3 Odżużlanie

Produktem końcowym procesu spalania paliw stałych jest popiół – tzw. popiół lotny i żużel. Popiół lotny unoszony jest przez strumień spalin z komory paleniskowej. Żużel zbiera się w leju żużlowym. Odżużlanie polega na usuwaniu z obrębu kotła żużla i tzw. przesypu poprzez zasowy popielnikowe do wanny odżuźlacza zgrzeblowego typu OZ1/8. Na każdy kocioł przypadają dwa odżuźlacze. Gaszenie żużla odbywa się w wannach. Oziębiony żużel usuwany jest z wanien za pomocą przenośnika zgrzeblowego i przenośnikiem taśmowym transportowany na składowisko położone na betonowej płycie. Ze składowiska żużel kierowany jest na stanowisko zsypane i wywożony transportem samochodowym przez odbiorców.

I.3.2.2.4 Nawęglanie

Nawęglanie obejmuje całość operacji związanych z zapewnieniem ciągłości zaopatrywania ciepłowni w opał (odbior opału od dostawcy, rozładunek, magazynowanie, dostarczenie z placu składowego do ciepłowni). Zadaniem układu nawęglania jest zamiana okresowo nadchodzących dostaw węgla na zgodny z aktualnym zapotrzebowaniem.

I.3.2.2.5 Układ obiegu czynnika grzewczego

Woda z własnego ujęcia wody poprzez pompownię i stację uzdatniania wody technologicznej kierowana jest do przepompowni wody, a dalej do kotłów wodnych i sieci ciepłowniczej. Na przewodzie zasilającym zamontowany jest ultradźwiękowy licznik ciepła.

I.3.2.2.6 Ujęcie wody i stacja uzdatniania wody

I.3.2.2.6.1 Ujęcie wody podziemnej

Woda z własnego ujęcia głębinowego składającego się z trzech studni wierconych pobierana jest na cele technologiczne (uzupełnianie ubytków w kotłach wodnych i sieci ciepłowniczej po jej uprzednim uzdatnieniu oraz jako surowa do chłodzenia łożysk pomp i wentylatorów), porządkowe, gospodarcze i p.pożarowe.

Zestawienie parametrów hydrogeologicznych studni:

WYSZCZEGÓLNIENIE		STUDNIA 4	STUDNIA 5	STUDNIA 6
ROK WYKONANIA		1974	1986	1991
GŁĘBOKOŚĆ STUDNI [m]		30,0	30,0	30,0
RZĘDNA TERENU [m npt]		13,77	14,29	14,78
POZIOM WODONOŚNY	STRATYGRAFIA	CZWARTORZĘD		
	STROP/SPĄG [m npt]	8,1/30,0	8,8/27,0	9,1/33,0
	GŁĘBOKOŚĆ DO ZWIERCIADŁA WODY USTALONEGO [m ppt]	8,1	8,8	9,1
	GŁĘBOKOŚĆ DO ZWIERCIADŁA WODY USTALONEGO [m npt]	5,67	5,49	5,68
	MIAŻSZOŚĆ	>21,9	18,2	23,9
POMPOWANIE POMIAROWE – KOŃCOWY STOPIEŃ WYDAJNOŚĆ Q [m ³ /h] / DEPRESJA S [m]		90,15/3,70	36,64/7,00	75,32/2,40
PROMIEN LEJA DEPRESJI R [M]		140		
WSPÓŁCZYNNIK FILTRACJI k [m/d]		32,4	7,6	29,72
PRZEWODNOŚĆ T [m ² /d]		>709	138	710
ZATWIERDZONE ZASOBY Q [m ³ /h] / S [m]		56,0/1,8		
WYDAJNOŚĆ STUDNI Q [m ³ /h] / DEPRESJA [m]		45,0 / 2,40	31,0 / 6,0	56,0 / 1,8
ROK ZATWIERDZENIA		1993		

Woda pobierana jest ze studni głębinowych za pomocą podwodnych agregatów pompowych (pompownia I stopnia).

Studnia nr 4 – agregat pompowy „NAUTILA” składający się z pompy wirnikowej typu UGB-1/5 o wydajności 14-27 m³/h oraz silnika elektrycznego typu TU-85 o mocy 7,4 kW. Smok pompy zainstalowany jest na głębokości 16,0 m ppt.

Studnia nr 5 – agregat pompowy „NAUTILA” składający się z pompy wirnikowej typu UGB-1/3 o wydajności 14-27 m³/h oraz silnika elektrycznego typu TU-85 o mocy 3,7 kW. Smok pompy zainstalowany jest na głębokości 16,0 m ppt.

Studnia nr 6 – agregat pompowy HB - 80 x 8 o wydajności 67 m³/h przy wysokości podnoszenia 104 m z silnikiem elektrycznym o mocy 32 kW. Dolna krawędź agregatu zamontowana jest na głębokości 18,5 m ppt. Agregat pompowy posiada zabezpieczenie przed suchobiegiem. Wydajność pompy przekracza zasoby eksploatacyjne studni, stąd wystąpiła konieczność jej tzw. przydławienia za pomocą zasuwy umieszczonej w pobliżu studni.

Z poszczególnych obudów studni wyprowadzone są rurociągi tłoczne o średnicach 80-100 mm, łączące się we wspólny przewód magistralny ø 100 mm, który doprowadza wodę do dwukomorowego zbiornika retencyjno – wyrównawczego o pojemności całkowitej 2x150 m³. Są dwa zbiorniki żelbetonowe o średnicy wewnętrznej 7,0 m i wysokości użytkowej 4,0 m. Przelewy awaryjne z poszczególnych komór zbiornika odprowadzają wodę przez studzienkę do kanalizacji (odbywa się to w czasie opróżniania zbiornika). Ze zbiornika za pomocą zestawu do podnoszenia ciśnienia woda czerpana jest do sieci wewnętrznej (pompownia II stopnia). W przepompowni znajduje się zestaw do podnoszenia ciśnienia wody firmy

Grundfos. Właściwe ciśnienie wody w sieci zapewnia zestaw hydroforowy (Hydro 2000 MEH 2CRE20-5 + 2CRE10-6PFU). Za hydroforami sieć się rozgałęzia na dwa przewody, jednym woda tłoczona jest do stacji uzdatniania, a drugim doprowadzana jest bezpośrednio do budynku ciepłowni.

Woda ze stacji uzdatniania przetłaczana jest do budynku ciepłowni, gdzie po dodatkowej obróbce w procesie odgazowania i dodaniu roztworów korekcyjnych wykorzystywana jest do uzupełniania strat w kotłach wodnych i sieci ciepłej. Część wody zużywana jest do spulchniania i przemywania złożeń w wymiennikach jonitowych i do przepłukiwania filtrów żwirowych oraz mycia posadzek. Woda surowa podawana jest do chłodnicy wody pobieranej do analiz chemicznych. Doprowadzana jest również do stanowisk gaszenia żużla oraz do instalacji służącej do zmywania posadzek.

Ścieki powstające podczas płukania filtrów żwirowych oraz w trakcie regeneracji i płukania wymienników jonitowych, a także pozostałe ścieki ze stacji uzdatniania odprowadzane są do zbiornika ścieków zasolonych i są pobierane do gaszenia żużla.

Urządzenia do pomiaru i rejestracji poboru wody:

- wodomierze W-1, W-2, W-3 – studzienne, kolanowe typu MK $\varnothing$ 100mm, do pomiaru ilości pobieranej wody ze studni głębinowych,
- wodomierz W-0 typu MW $\varnothing$ 65 NK – do pomiaru i rejestracji całkowitej ilości wody pobieranej z ujęcia,
- wodomierz W-4 typu MZ $\varnothing$ 100 NK – do pomiaru i rejestrowania ilości wody przepompowywanej ze zbiorników retencyjno – wyrównawczych do hydrofornii, wyliczane jest też aktualne natężenie przepływu wody,
- wodomierz W-5 typu MZ $\varnothing$ 80mm – do pomiaru ilości wody kierowanej do procesu uzdatniania,
- wodomierz W-6 typu MZ $\varnothing$ 80 NK – do pomiaru i rejestrowania ilości wyprodukowanej wody uzdatnionej i przetłaczanej do budynku Ciepłowni, wyliczane jest też aktualne natężenie przepływu wody,
- wodomierz W-7 typu MZ $\varnothing$ 50 NK – do pomiaru ilości wody wykorzystywanej do mycia posadzek i innych prac porządkowych,
- wodomierz W-9 typu MZ $\varnothing$ 20 mm – do pomiaru ilości wody zużywanej do gaszenia żużla,
- wodomierz W-ZWiK – do pomiaru ilości wody pobieranej z miejskiej sieci wodociągowej.

Głównym wodomierzem jest wodomierz oznaczony symbolem W-0.

I.3.2.2.6.2 Stacja uzdatniania wody

Woda poddawana jest procesom filtracji w ciśnieniowych filtrach żwirowych i zmiękczenia w wymiennikach jonitowych, po czym podawana jest do zbiornika tzw. wody rezerwowej (pełni funkcję zbiornika wyrównawczego).

Filtracja ciśnieniowa odbywa się w następujących urządzeniach: filtry żwirowe, piętrowe, stalowe, ciśnieniowe – 2 szt. pracujące w układzie równoległym.

W procesie wymiany jonowej pracują następujące urządzenia: wymienniki kationowe, stalowe, ciśnieniowe – 3 szt. oraz zbiornik do rozpuszczania soli i filtracji solanki, stalowy, ciśnieniowy.

W stacji uzdatniania wody zlokalizowane są również:

- zbiornik z mieszałem mechanicznym i pompą dozującą;
- zbiornik do przygotowywania roztworu regeneracyjnego solanki,
- pompy wody rezerwowej typu 65PJMr180, 4szt.,
- pompy wody surowej typu LP65 – 3 szt.

Poza budynkiem stacji zlokalizowane są:

- zbiornik żelbetonowy wody surowej,
- akcelator typu D444, bezciśnieniowy, wyposażony w mieszadło w silnikiem elektrycznym,
- zbiornik tzw. wody rezerwowej- uzdatnionej,
- zbiornik ścieków zasolonych,
- zbiornik ścieków technologicznych, przeznaczonych do ponownego wykorzystania przez SUW.

WYKAZ ZBIORNIKÓW MAGAZYNOWYCH

Kod zbiornika	Zawartość zbiornika	Wielkość zbiornika [m ³]	Data zainstalowania zbiornika [rok]	Data przeglądu UDT	Sposób zabezpieczenia	Lokalizacja zbiornika
1	2	3	4	5	6	7
B1	Zbiornik retencyjno-wyrównawczy wody (2 szt.)	150	2004	-	szczelny	W nasypie ziemnym
B2	Zbiornik żelbetonowy wody surowej (zaprojektowany dla wody zdekarbonizowanej)	64	1975	-	szczelny	naziemny
B3	Zbiornik wody tzw. rezerwowej - uzdatnionej (zmiękczonej)	250	1975	-	szczelny	naziemny
B4	Zbiornik ścieków zasolonych (ze stacji uzdatniania wody kotłowej)	ok. 30 m ³ przewidziany do powiększenia o 10 m ³	1975	-	szczelny	podziemny

I.3.2.2.7 Wodociąg

Z przyłącza miejskiej sieci wodociągowej jest pobierana woda głównie na cele socjalne. Stanowi rezerwowe źródło zasilania dla potrzeb technologicznych.

I.3.2.2.8 Ścieki popłuczne i poregeneracyjne

W procesie uzdatniania wody na cele technologiczne powstają ścieki popłuczne i poregeneracyjne w ilości ok. 30 m³/miesiąc. Ścieki zrzucane są kanałem ze stacji uzdatniania wody do zbiornika ścieków zasolonych, znajdującego się na zewnątrz budynku. Następnie pompowane są do budynku Ciepłowni i grawitacyjnie spływają rurociągami do wanien odżuźlacza w celu gaszenia żużla.

I.3.2.2.9 Energia elektryczna

Energia elektryczna jest używana do napędów elektrycznych i oświetlenia ciepłowni i terenu. Napędy elektryczne wyposażone są w falowniki prądowe, co minimalizuje zużycie energii.

I.4 CZAS PRACY INSTALACJI

Instalacja pracuje przez 24 h/dobę przez okres całego roku (za wyjątkiem kilkudniowej przerwy remontowej trwającej od 1 do 5 dni). Jednoczesna praca dwóch kotłów wynosi w

ciągu roku ok. 3290 h. Optymalnie w okresie grzewczym pracują dwa kotły, pozostałe są gotowe do pracy w przypadku sytuacji nadzwyczajnych. W sezonie letnim pracuje jeden kocioł.

I.5 PARAMETRY PRODUKCYJNE INSTALACJI

Ciepłownia objęta wnioskiem wytworzyła brutto 731 455 GJ energii cieplnej w 2004r. i 726 388 GJ energii cieplnej w 2005r. w postaci odpowiednio podgrzanej wody.

Kod produktu	Nazwa produktu	Produkowana ilość [Mg/h]	Stan fizyczny produktu	Sposób magazynowania	Nazwa niebezpiecznej substancji i jej udział w %	Uwagi
1	2	3	4	5	6	7
P1	Woda sieciowa	595,0	Woda: zasilanie 79,2 °C, powrót 47,5 °C	sieć	-	-

I.6 ZUŻYCIE SUROWCÓW, MATERIAŁÓW, PALIW I ENERGII

I.6.1 Stosowane paliwo

Stosowanym paliwem jest węgiel kamienny (miał węglowy). Od 2006r. stosowany jest opał o zawartości 0,6% siarki oraz o zawartości popiołu poniżej 18%.

Zużycie paliwa w 2004r. wyniosło 37221 Mg/rok o średniej wartości opałowej 24790,0 kJ/kg.

Zużycie paliwa w 2005r. wyniosło 37978 Mg/rok o średniej wartości opałowej 24011,0 kJ/kg.

Średnie zużycie miału węglowego przez 1 kocioł WR-25 wynosi 3625 kg/h. Daje to emisję: SO₂ – 48,0 kg; NO₂ – 24,0 kg; CO- 27,15 kg; pył – 160,0 kg, w tym 136,0 kg zostaje zatrzymane w cyklonach, a 24,0 kg – emisja do atmosfery.

I.6.2 Zużycie energii

W 2005r. wynosiła 2446,3 MWh/rok

I.6.3 Zużycie wody podziemnej

- 2004r. 25881 m³/rok , 70,9 m³/d
- 2005r. 24154 m³/rok , 66,2 m³/d

I.6.4 Zakup wody od Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Szczecinie

- 2004r. 2025 m³/rok, 5,5 m³/d
- 2005r. 1381 m³/rok, 3,8 m³/d

I.6.5 Zużycie surowców niezawierających substancji niebezpiecznych

Kod surowca	Surowiec / materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie Mg/rok
1	2	3	4
R1	Siarczyn sodowy	odtlenianie wody	2,0
R2	Fosforan trójsodowy	do korekty pH	0,25
R3	Masa jonitowa	wymienniki jonitowe	0,1

I.7 ZAKŁADANE WARIANTY FUNKCJONOWANIA INSTALACJI I URZĄDZEŃ

Ciepłownia pracuje zgodnie z technologią i przeznaczeniem posiadanego wyposażenia.

I.7.1 Wariantowe zakładane wykorzystywanie instalacji i urządzeń podstawowych

Ciepłownia pracuje przez 24 h/dobę przez okres całego roku (za wyjątkiem kilkudniowej przerwy remontowej, trwającej od 1 do 5 dni).

Jednoczesna praca 2 kotłów wynosi w ciągu roku ok. 3290 h. Jednoczesna praca 3 kotłów w 2004 r. wyniosła 1062 h. Z uwagi na zmniejszający się okres jednoczesnej pracy trzech kotłów do obliczeń przyjęto średni czas pracy trzech kotłów 700 h. W sezonie letnim pracuje 1 kocioł.

Optymalnie, w okresie grzewczym funkcjonują dwa kotły, pozostałe są gotowe do pracy w przypadku sytuacji nadzwyczajnych (np. awaria funkcjonujących kotłów).

II. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO STOPNIA OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI I ZAPEWNIENIA EFEKTYWNEGO WYKORZYSTANIA ENERGII I WODY

II.1 METODY OCHRONY ŚRODOWISKA WODNEGO STOSOWANE I PLANOWANE

- Minimalizacja ilości zanieczyszczeń spłukiwanych przez wody opadowe.
- Utrzymywanie w czystości terenu nie skanalizowanego.
- Kontrola szczelności kanalizacji deszczowej.
- Kontrola szczelności kanalizacji sanitarnej.
- Kontrola szczelności zbiorników na odpady.

Zwiększenie częstotliwości prowadzonych prac porządkowych, zmierzających do zmniejszenia poziomu zanieczyszczeń w glebie przy ogniskach zanieczyszczeń, t.j.:

- a) prowadzenie bieżącej kontroli wewnętrznej taśmociągu pod względem szczelności,
- b) usuwanie na bieżąco rozsypów żużla na trasie przebiegu taśmociągu,
- c) utrzymywanie w stanie drożności kratek odpływowych przy rowie opaskowym i przy zsypie żużla.

Ciepłownia nie oddziałuje bezpośrednio na wody powierzchniowe. Metody ochrony wód powierzchniowych, przy przyjęciu potencjalnych połączeń hydraulicznych pomiędzy wodami gruntowymi, podziemnymi i powierzchniowymi pokrywają się z metodami ochrony środowiska wodnego.

Ciepłownia nie odprowadza żadnych substancji do ziemi, wód podziemnych i powierzchniowych.

II.2 METODY OCHRONY POWIETRZA

Każdy z kotłów 1 ÷ 4 jest wyposażony w baterię cyklonów CE 4 x 1000/03 o skuteczności odpylania min. 85 %.

Czynność w zakładzie:

- stosowanie opału o zawartości siarki do 0,6 % oraz zawartości popiołu poniżej 18 % od 2006 r. dla kotłów 1 i 2 oraz bieżąca dbałość o dobry stan techniczny odpylaczy szczególnie na kotłach 1 i 2.

We wszystkich punktach obliczeniowych nie występują przekroczenia obowiązujących norm i stężeń dopuszczalnych (wartości odniesienia) wszystkich substancji tj. SO₂, NO₂, pyłu PM 10. Obiekt spełnia wymogi ochrony atmosfery.

II.3 METODY OCHRONY PRZED HAŁASEM

Zgodnie z art. 112 ustawy Prawo ochrony środowiska, ochrona przed hałasem polega na zapewnieniu jak najlepszego stanu akustycznego środowiska, w szczególności poprzez:

- utrzymanie poziomu hałasu poniżej dopuszczalnego lub co najmniej na tym poziomie,
- zmniejszenie poziomu hałasu co najmniej do dopuszczalnego, gdy nie jest on dotrzymany.

Wyniki wykonanych pomiarów pokazały, że poziom hałasu emitowanego do środowiska przez Ciepłownię Rejonową „Dąbska” nie przekracza wielkości dopuszczalnych na terenach chronionych przed hałasem.

Z wykonanych pomiarów wynika, że chociaż występuje oddziaływanie zakładu na środowisko chronione akustycznie, jednak w świetle obowiązujących przepisów oddziaływanie to nie jest uciążliwe dla środowiska, gdyż emisja hałasu nie przekracza dopuszczalnych poziomów przy elewacji najbliższych budynków mieszkalnych, zarówno w dzień, jak i w nocy.

II.4 METODY OGRANICZANIA UCIAŹLIWOŚCI GOSPODARKI ODPADAMI

Czynność w zakładzie:

- selektywna zbiórka odpadów,
- prowadzenie kart ewidencji odpadów,
- prowadzenie kart przekazania odpadów.

II.5 METODY OCHRONY PRZED PROMIENIOWANIEM ELEKTROMAGNETYCZNYM

Promieniowanie elektromagnetyczne z instalacji C.R. Dąbska nie występuje.

II. 6 METODY DOBORU TECHNOLOGII BEZPIECZNEJ DLA ŚRODOWISKA

Aktualnie nie określono wymogów BAT dla jednostek energetycznego spalania węgla kamiennego.

Kotły 1 i 2 zostały zmodernizowane w kierunku uszczelnienia ekranów, co podniosło ich sprawność o 4 % do 82 %. Po roku 2015 kotły 1 i 2 muszą być wyposażone w inny system odpylania, zapewniający odpylenie spalin poniżej 100 mg/m³u. Istniejące baterie cyklonowe do roku 2016 na kotłach 1 i 2 muszą być starannie remontowane i użytkowane, aby zapewnić odpylenie spalin po 2006 r. do max 400 mg/m³u, natomiast na kotłach 3 i 4 do max 700 mg/m³u.

II. 7 METODY ZAPEWNIENIA EFEKTYWNEJ GOSPODARKI MATERIAŁOWO-SUROWCOWEJ

Na metody zapewnienia efektywnej gospodarki materiałowo-surowcowej składają się działania mające na celu:

- monitoring i rejestrację danych dotyczących zużycia surowców i materiałów oraz wielkości produkcji ciepła;
- analizę wskaźników zużycia surowców i materiałów w stosunku do wielkości produkcji;

- planowanie i prowadzenie działalności w sposób ograniczający zużycie materiałów i surowców;
- planowanie i prowadzenie działalności w sposób ograniczający ilość powstających odpadów i ścieków.

Głównym zasobem produkcyjnym jest woda powrotna w sieci grzewczej. Prowadzony jest ciągły monitoring w zakresie jej przepływu i parametrów, tj. ciśnienie i temperatura na powrocie i zasilaniu. Każdy ubytek wody w sieci jest automatycznie uzupełniany wodą uzdatnioną. Efektywność wykorzystania wody określana będzie przez rejestrację ilości wody pobieranej i zużywanej na poszczególne potrzeby.

II. 8 METODY ZAPEWNIENIA EFEKTYWNEJ GOSPODARKI ENERGETYCZNEJ

Wydajność pomp obiegowych i ciśnienie są regulowane przez przetwornice częstotliwości dla płynnej regulacji przepływu w zależności od różnicy ciśnień w przewodzie zasilającym i powrotnym, co optymalizuje zużycie energii elektrycznej oraz paliwa zasilającego. Na przewodzie zasilającym zainstalowano ultradźwiękowy licznik ciepła.

Urządzenia o temperaturze pracy wyższej niż 50°C są izolowane. Temperatura powierzchni nie może przekraczać 50°C w temperaturze pokojowej 20°C.

Wykorzystanie energii i zużycie energii elektrycznej określono w poniższych tabelach.

Zużycie paliw:

Kod paliwa	Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa Mg/rok	% siarki w paliwie	Produkcja pary i ciepła GJ/rok		
				Produkcja ciepła brutto	Zużycie własne	Sprzedaż
F1	Miał węglowy (węgiel kamienny)	37 221	do 0,6 %	716443	15012	701431

Zużycie energii elektrycznej –2005 r.:

KOD SPOSOBU WYKORZYSTANIA	DOKUMENT REFERENCYJNY	POTRZEBY, NA KTÓRE ENERGIA JEST ZUŻYWANA	ZUŻYCIE ENERGII (MWh/ROK)
1	2	3	4
E 1	Niezidentyfikowany	Energia elektryczna jest używana do napędów elektrycznych i do oświetlenia ciepłowni i terenu	2 446,3
Całkowite zużycie energii elektrycznej			2 446,3

Wymogów BAT dla ciepłowni węglowych w tym zakresie nie opracowano.

II. 9 METODY ZAPEWNIENIA BEZPIECZNEJ GOSPODARKI SUBSTANCJAMI NIEBEZPIECZNYMI

Substancje niebezpiecznych w warunkach ciepłowni nie używa się.

II.10 OPIS I OCENA WPŁYWU ZAKŁADU NA ŚRODOWISKO JAKO CAŁOŚĆ, W TYM CHARAKTERYSTYKA EWENTUALNYCH ODDZIAŁYWAŃ TRANSGRANICZNYCH

Ciepłownia może powodować następujące uciążliwości dla środowiska:

- zanieczyszczenie powietrza atmosferycznego;
- zagrożenie klimatu akustycznego;
- zagrożenie czystości gruntów, wód powierzchniowych i podziemnych.

C.R. Dąbska spełnia wymogi ochrony atmosfery poprzez stosowanie opału o zawartości siarki do 0,6 % oraz zawartości popiołu poniżej 12 % dla kotłów 1 i 2 oraz bieżąca dbałość o dobry stan techniczny odpylaczy szczególnie na kotłach 1 i 2.

Ciepłownia spełnia dopuszczalne poziomy hałasu w rejonie terenów chronionych. Gospodarka odpadami jest prowadzona zgodnie z obowiązującym prawem.

Ciepłownia nie odprowadza ścieków do wód powierzchniowych.

Działalność ciepłowni nie powoduje oddziaływania transgranicznego.

II.11 METODY ZABEZPIECZENIA ŚRODOWISKA PRZED SKUTKAMI AWARII PRZEMYSŁOWEJ

Analizowana ciepłownia nie jest kwalifikowana, ze względu na rodzaj i ilość substancji niebezpiecznych, jako zakład o zwiększonym ryzyku lub o dużym ryzyku, zgodnie z art. 248, ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 9 kwietnia 2002 roku (Dz. U. Nr 58, poz. 535) w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku lub do zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W przypadku wystąpienia pożaru, a w szczególności samozapłonu składu opałowego, zakład natychmiast zawiadomi o tym fakcie właściwy organ Państwowej Straży Pożarnej oraz Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska.

II.11.1 Przewidywane emisje związane z poważną awarią przemysłową

Na terenie ciepłowni istnieje prawdopodobieństwo wystąpienia pewnych sytuacji awaryjnych, związanych zasadniczo z pożarem, np. samozapaleniem składu opałowego.

Instrukcja eksploatacji C.R. Dąbska IF-P3/03 obejmuje sposób postępowania, który eliminuje powyższy problem.

Mogą również wystąpić sytuacje awaryjne związane z uszkodzeniem infrastruktury technicznej naziemnej i podziemnej. Powodem powstania awarii mogą być między innymi: wady materiałowe sieci, infrastruktury technicznej, połączeń odcinków rurociągów, wpływ warunków geomorfologicznych i uzbrojenia terenu oraz nieprzestrzeganie przepisów prawidłowego użytkowania. Można temu zapobiec poprzez systematyczną kontrolę sieci i urządzeń w trakcie eksploatacji.

Awaria i wyłączenia nie powodują dodatkowej emisji.

III. WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI I ENERGII

III.1 OCHRONA POWIETRZA

III.1.1 Główne emisje do powietrza

III.1.1.1 Źródła emisji

Źródłem emisji zorganizowanej w Ciepłowni Rejonowej Dąbska są cztery kotły wodne rusztowe WR25. Każdy z kotłów zaopatrzony jest w baterię cyklonów typu CE4x1000/03 o sprawności odpylania 85%. Kotły podłączone są do wspólnego emitora.

III.1.1.2 Określenie wprowadzonych do powietrza rodzajów i ilości gazów lub pyłów przypadających na jednostkę wykorzystywanego surowca, materiału, paliwa lub powstającego produktu

SO₂ – 13,24 kg/Mg mialu węglowego

NO₂ – 6,62 kg/Mg mialu węglowego

CO - 7,5 kg/Mg mialu węglowego

Pył - 6,62 kg/Mg mialu węglowego

III.1.1.3 Bilans masowy i rodzaje wykorzystywanych materiałów, surowców i paliw,

W kotłowni stosowany jest mial węglowy o parametrach:

- wartość opałowa 23000 kJ/kg ÷ 25000 kJ/kg

- zawartość siarki do 0,6%

- zawartość popiołu 10% - 16%

Zużycie mialu węglowego wyniosło:

- 37221 Mg w 2004r.,

- 37979 Mg w 2005r.

Do obliczeń przyjęto zużycie roczne mialu węglowego 38931 Mg/rok.

Średnie zużycie mialu węglowego przez 1 kocioł WR-25 wynosi 3625 kg/h. Ze spalania 3625 kg mialu węglowego powstaje następująca emisja:

SO₂ – 48,0 kg

NO₂ – 24,0 kg

CO - 27,15 kg

Pył - 160,0 kg w tym 136,0 kg zostaje zatrzymane w cyklonach, a 24,0 kg – emisja do atmosfery

Zestawienie źródeł emisji, emitorów i wielkości emisji

Lp .	Nazwa obiektu, źródło emisji	Urządzenia zmniejszające emisję, sprawność %	Czas pracy h/dobę h/rok	Parametry emitora					Zanieczyszczenia	Wielkość emisji		
				OZN.	D m	V m/s	T K	H m		Mg/m ³ przy zaw. O2 6%	kg/h	Mg/h
1.	Kotłownia sezon grzewczy: kocioł WR-25 nr 1 lub 2,3,4	Bateria cyklonów CE4x1000/03 85	24 700	E-1	2,8	5,5	413	120	SO2	2000* 1500**	48,0	33,6
									NO2	400	24,0	16,8
									CO	-	27,1	19,0
									PYŁ	1000***	24,0	16,8
2.	Jednoczesna praca dwóch kotłów j.w.	Bateria cyklonów CE4x1000/03 85	24 3290	E-1	2,8	5,5	413	120	SO2	2000* 1500**	96,0	315,8
									NO2	400	48,0	157,9
									CO	-	54,2	178,6
									PYŁ	1000***	48,0	157,9
3.	Jednoczesna praca trzech kotłów j.w.	Bateria cyklonów CE4x1000/03 85	24 700	E-1	2,8	5,5	413	120	SO2	2000* 1500**	144,0	100,8
									NO2	400	72,0	50,4
									CO	-	81,3	57,0
									PYŁ	1000***	77,2	50,4
4.	Kotłownia sezon letni: kocioł WR-25 nr 1 lub 2,3,4	Bateria cyklonów CE4x1000/03 85	24 3200	E-1	2,8	5,5	413	120	SO2	2000* 1500**	20,5	65,6
									NO2	400	10,3	33,0
									CO	-	11,6	37,1
									PYŁ	1000***	10,3	33,0
ŁĄCZNA EMISJA W CIĄGU ROKU Z D.R. DĄBSKA [Mg/rok]									SO2		515,8	
									NO2		258,1	
									PYŁ		258,1	

* do 31.12.2007r.

** od 01.01.2008r

*** - 1000 mg/m³u do 31.12.2006 r.; 400 mg/m³u od 01.01.2007 r. dla kotłów 1 i 2; 700 mg/m³u od 01.01.2007 r. do 31.12.2015 r. dla kotłów 3 i 4

III.1.1.4 Wielkość emisji w trakcie normalnej eksploatacji instalacji oraz w warunkach odbiegających od normalnych, w szczególności takich jak: rozruch, awaria, wyłączenia. W trakcie rozruchu instalacji lub wyłączania instalacji wielkość emisji zanieczyszczeń nie przekracza dopuszczalnej emisji. W trakcie awarii wyłącza się instalację – kocioł WR-25. Nie spowoduje to przekroczenia emisji zanieczyszczeń.

Rozruch i wyłączenia rusztowych kotłów węglowych nie powodują dodatkowej emisji substancji do środowiska. Rozruch odbywa się przez rozpalanie drewnem poprzez inicjowanie zapłonu, które nie powoduje dodatkowej emisji substancji. Wyłączenie kotła polega na wstrzymaniu dopływu paliwa i wypaleniu istniejącego paliwa na ruszcie. Spaliny przy rozruchu i wyłączeniu kotła są odprowadzane jednym układem technologicznym. Nie przewiduje się awaryjnych zrzutów spalin.

III.1.1.5 Informacja o planowanych okresach funkcjonowania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

Przewiduje się łączny czas rozruchu i wyłączania kotłów w ciągu roku – ok. 96h.

II.1.1.6 Emisje z procesów pomocniczych.
Nie występują.

II.1.1.7 Emisje ze zbiorników i magazynów.
Nie występują.

II.1.1.8 Emisje niezorganizowane.

Składowisko opału

Opał składowany jest na odkrytej powierzchni wynoszącej ok. 10000 m². Dostarczanie węgla ze składowiska do Ciepłowni odbywa się dwoma niezależnymi ciągami taśmociągów znajdującymi się w obudowanej estakadzie.

Składowisko popiołu i żużla

Składowisko odkryte o powierzchni ok. 2800 m². Stosowane jest mokre odpopielanie i odżużlanie kotłów. Żużel jest odbierany na bieżąco przez odbiorców.

III.1.2 Monitoring emisji do powietrza należy prowadzić:

- należy przeprowadzać dwa razy w roku pomiar poziomu emisji pyłów i gazów do powietrza, zakres pomiarów i metodyka referencyjna zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz.U. Nr 283, poz. 2839), pomiar w okresie letnim (kwiecień - wrzesień) i zimowym (październik - marzec).

- badania monitoringowe powinny być wykonywane za pomocą zalegalizowanej aparatury pomiarowej, zgodnie z obowiązującymi metodykami i normami, a ich wyniki będą rejestrowane i przechowywane;
- stanowiska do pomiaru ilości substancji zanieczyszczających w gazach odlotowych znajdują się na kanałach dolotowych do komina, zgodnie z normą PN-Z-04030-7 „Ochrona czystości powietrza. Pomiar stężeń i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”.

III.1.3 Zobowiązania

Zobowiązują Wnioskodawcę do:

- utrzymywania urządzeń we właściwym stanie technicznym;
- utrzymywania w stałej gotowości technicznej stanowisk do pomiaru emisji;
- eksploatacji źródeł emisji w sposób nie dopuszczający do przekroczenia wielkości emisji określonej w niniejszej decyzji;
- wyniki pomiarów należy przedstawić Prezydentowi Miasta Szczecin i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 1 miesiąca od daty wykonania, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003r. 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).

III.2 OCHRONA PRZED HAŁASEM

Ciepłownia jest typowym obiektem przemysłowym, w którego instalacjach występuje szereg urządzeń emitujących hałas o wysokim poziomie. Podczas prowadzenia procesu

produkcyjnego na hałas narażeni są przede wszystkim pracownicy ciepłowni biorący udział w produkcji. Część energii akustycznej w postaci fali dźwiękowej przenika także na zewnątrz, do środowiska.

Hałas emitowany z terenu Ciepłowni Rejonowej „Dąbska” ma wpływ na klimat akustyczny terenów najbliższej zabudowy mieszkaniowej, zlokalizowanej przy ul. Dąbskiej oraz w mniejszym stopniu na klimat akustyczny terenów zabudowy mieszkaniowej przy ul. Gryczanej. Natomiast wpływ hałasu pochodzącego z ciepłowni na tereny zabudowy mieszkaniowej przy ul. Tarpanowej jest pomijalnie mały. Z wykonanych pomiarów wynika, że chociaż występuje oddziaływanie zakładu na środowisko chronione akustycznie, jednak w świetle obowiązujących przepisów oddziaływanie to nie jest uciążliwe dla środowiska, gdyż emisja hałasu nie przekracza dopuszczalnych poziomów przy elewacji najbliższych budynków mieszkalnych, zarówno w dzień, jak i w nocy.

Ciepłownia Rejonowa „Dąbska” jest zakładem pracującym 24 godziny na dobę, 7 dni w tygodniu i zdecydowana większość głównych źródeł hałasu emituje zbliżony poziom dźwięku zarówno w porze昼iennej, jak i nocnej.

Obniżenie poziomu emisji hałasu wynika z zastosowania napędów (wentylatorów, czerpni i przekładni) o zmiennej prędkości obrotowej, zależnej od obciążenia kotła (im mniejsze obciążenie kotła, tym ciszej pracują napędy). Stąd też kotły 1 i 2 (zmodernizowane) są podstawowymi kotłami pracującymi w ciepłowni.

Taśmociągi nawęglania pracują latem ok. pół godziny w ciągu doby, w okresie przejściowym ok. 1 godzinę w ciągu doby, natomiast w okresie zimowym ok. 2 – 3 godziny w ciągu doby. Taśmociąg żużlu i odżużlacze pracują od maja do września przez ok. 5 godzin w ciągu doby, a od października do kwietnia – przez całą dobę. Z pracą taśmociągów związana jest liczba załączeń dzwonek i buczków ostrzegawczych w ciągu doby. Załączają się one przed każdym uruchomieniem taśmociągu węgla lub żużlu. Są to urządzenia emitujące sygnały bardzo głośne, chociaż krótkotrwałe, bo trwające ok. 5 – 10 sekund. Podobnym zmianom w ciągu roku podlega praca środków transportu, czyli spychaczy pracujących przy nawęglaniu oraz przy składowaniu węgla i składowaniu żużlu. Jest ona dużo bardziej intensywna zimą niż latem. Również częstotliwość dostaw węgla jest wyższa zimą niż latem. Przy rozładunku węgla z wagonów pracują 2 suwnice, a całkowity rozładunek trwa przeciętnie ok. 12 godzin i niekiedy nakłada się na porę nocną (np. od godziny 12 do 24).

Zestawienie źródeł hałasu

Lp.	NAZWA ŹRÓDŁA HAŁASU	CZAS PRACY ŹRÓDŁA
1	dolny taśmociąg węgla – 2 sztuki	3 h/dobę 600 h/rok
2	dzwonek dolnego taśmociągu węgla	1 min/dobę 4 h/rok
3	buczek dolnego taśmociągu węgla	1 min/dobę 4 h/rok
4	górny taśmociąg węgla – 2 sztuki	3 h/dobę 600 h/rok
5	dzwonek górnego taśmociągu węgla	3 min/dobę 12 h/rok
6	buczek górnego taśmociągu węgla	3 min/dobę 12 h/rok

7	przekładnia napędowa rusztu kotła 1 i 2 – 2 sztuki	24 h/dobę 7000 h/rok
8	przekładnia napędowa rusztu kotła 3 i 4 – 2 sztuki	24 h/dobę 2000 h/rok
9	czerpnia powietrza na hali odżużlania – 2 sztuki	24 h/dobę 7000 h/rok
10	podajnik zgrzebełkowy – odżużlacz	24 h/dobę 6000 h/rok
11	dzwonek ostrzegawczy na hali odżużlania	2 min/dobę 8 h/rok
12	dzwonek ostrzegawczy na budynku – 2 sztuki	2 min/dobę 8 h/rok
13	taśmociąg żużlu	24 h/dobę 6000 h/rok
14	dzwonek taśmociągu żużlu	2 min/dobę 8 h/rok
15	czerpnia wentylatora podmuchu kotła 1 i 2 – 4 sztuki	24 h/dobę 7000 h/rok
16	czerpnia wentylatora podmuchu kotła 3 i 4 – 4 sztuki	24 h/dobę 2000 h/rok
17	wentylator wyciągu spalin z kotła 1 i 2 – 4 sztuki	24 h/dobę 7000 h/rok
18	wentylator wyciągu spalin z kotła 3 i 4 – 4 sztuki	24 h/dobę 2000 h/rok
19	pompa wody obiegowej na hali pomp	24 h/dobę 8760 h/rok
20	pompa wody rezerwowej stacji uzdatniania wody	16 h/dobę 5840 h/rok
21	sprężarka automatyki sterowania	3 h/dobę 1100 h/rok
22	pompa hydroforni – 4 sztuki	4 h/dobę 1460 h/rok
23	suwnice rozładunku węgla – 2 sztuki	12 h/dobę 360 h/rok
24	ruch pojazdów na terenie ciepłowni	16 h/dobę 5840 h/rok

III.2.1 Dopuszcza się emisję hałasu Ciepłowni Rejonowej „Dąbska”, którego poziom na terenach sąsiedniej zabudowy mieszkaniowej nie będzie przekraczać:

- równoważnego poziomu dźwięku (A) w porze dziennej (w godz. 6 - 22) – 50 dB(A),
- równoważnego poziomu dźwięku (A) w porze nocnej (w godz. 22 - 6) – 40 dB(A).

Wielkość emisji hałasu z terenu ciepłowni nie przekracza aktualnie dopuszczalnych poziomów hałasu na terenie chronionym akustycznie.

Otoczenie Ciepłowni Rejonowej „Dąbska” stanowią: od północnego zachodu – nieużytki i dalej tereny przemysłowe, od północnego wschodu – teren leśny, od wschodu – osiedle Kijewo z najbliższą zabudową mieszkaniową wielorodzinną przy ul. Tarpanowej, w odległości ok. 250 m od granicy terenu ciepłowni i ok. 420 m od źródeł hałasu, od południa – ul. Dąbska z zabudową mieszkaniową jednorodzinną (najbliższy budynek – ul. Dąbska 35,

znajduje się w odległości ok. 70 m od granicy terenu ciepłowni i ok. 120 m od źródeł hałasu), od zachodu – nieużytki i dalej osiedle Majowe z najbliższą zabudową mieszkaniową jednorodzinną przy ul. Gryczanej, w odległości ok. 300 m od granicy terenu ciepłowni i ok. 350 m od źródeł hałasu. Wzdłuż południowej granicy terenu ciepłowni biegnie nasyp boczny kolejowy, którą dostarczane są transporty węgla do ciepłowni. Nasyp ten ma od strony ciepłowni ok. 6 m wysokości i stanowi dość skuteczny ekran akustyczny ograniczający emisję hałasu na tereny zabudowy mieszkaniowej przy ul. Dąbskiej.

III.2.2 Monitoring hałasu

Monitoring powinien być prowadzony raz na dwa lata. Pomiary emisji należy prowadzić na granicy zabudowy.

Wyniki pomiarów hałasu powinny być ewidencjonowane w formie pisemnej.

III.2.3 Zobowiązania

Utrzymywanie w dobrym stanie technicznym urządzeń emitujących hałas do środowiska.

III.3 GOSPODARKA WODNO – ŚCIEKOWA

III.3.1 Warunki poboru wód

III.3.1.1 Udzielam pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód podziemnych z utworów czwartorzędowych z własnego ujęcia składającego się ze studni o numerach: 4, 5, 6 o wydajności eksploatacyjnej: studnia nr 4 - $Q_e = 45,0 \text{ m}^3/\text{h}$, przy depresji $S = 2,40$; studnia nr 5 - $Q_e = 31,0 \text{ m}^3/\text{h}$, przy depresji $S = 6,0$; studnia nr 6 - $Q_e = 56,0 \text{ m}^3/\text{h}$, przy depresji $S = 1,8\text{m}$.

Wydajność średnia $Q_{\text{śr. d}} = 120,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$

Wydajność maksymalna $Q_{\text{max}} = 56 \text{ m}^3/\text{h}$

Maksymalny pobór dobowy $Q_{\text{max d}} = 448 \text{ m}^3/\text{dobę}$

III.3.1.1.1 Pobór wód następuje poprzez instalację składającą się z następujących urządzeń:

a) pompownia I stopnia

- studnia nr 4 - agregat pompowy „NAUTILA” składający się z pompy wirnikowej typu UGB-1/5 o wydajności $14 \div 27 \text{ m}^3/\text{h}$ oraz silnika elektrycznego typu TU-85 o mocy 7,4 kW; smok pompy zainstalowany jest na głębokości 16,0 m ppt.;
- studnia nr 5 - agregat pompowy „NAUTILA” składający się z pompy wirnikowej typu UGB-1/3 o wydajności $14 \div 27 \text{ m}^3/\text{h}$ oraz silnika elektrycznego typu TU-85 o mocy 3,7 kW; smok pompy zainstalowany jest na głębokości 16,0 m ppt.;
- studnia nr 6 - agregat pompowy typu HB - 80 x 8 o wydajności $67 \text{ m}^3/\text{h}$ przy wysokości podnoszenia 104 m sł. w. z silnikiem elektrycznym o mocy 32 kW. Dolna krawędź agregatu pompowego zamontowana jest na głębokości 18,5 m ppt. Agregat pompowy posiada zabezpieczenie przed suchobiegiem. Wydajność pompy przekracza zasoby eksploatacyjne studni oraz całego ujęcia o $11,0 \text{ m}^3/\text{h}$ tj. o około 20%, stąd wystąpiła konieczność jej tzw. przydławienia za pomocą zasuwki umieszczonej w pobliżu obudowy studni.
- zbiorniki retencyjne - szt. 2 o pojemności całkowitej $V_c = 2 \times 150 \text{ m}^3$ i pojemności użytkowej $V_{\text{uż}} = \text{ok. } 154 \text{ m}^3$,

b) pompownia II stopnia

- zestaw do podnoszenia ciśnienia wody firmy Grundfos.

III.3.1.1.2 Pomiar ilości wody surowej – za pomocą wodomierzy studziennych kolanowych W-1, W-2, W-3. Całkowita ilość pobieranej wody podziemnej mierzona jest i rejestrowana za pomocą wodomierza W-0 typu MW 65 NK zainstalowanego na kolektorze pomiędzy ujęciem wody podziemnej a zbiornikiem retencyjno – wyrównawczym.

III.3.1.1.3 Monitoring poboru wód podziemnych należy prowadzić w zakresie:

- prowadzenia obserwacji wydajności studni i pomiaru zwierciadła wody (statycznego i dynamicznego) w studni raz na kwartał;
- prowadzenia pełnej dokumentacji związanej z eksploatacją ujęcia aktualizowanej raz na kwartał;
- rejestrowania ilości pobieranej wody na podstawie odczytów z wodomierzy;
- badania jakości wody surowej w częstotliwością co najmniej 1 raz na kwartał we wskaźnikach: odczyn, twardość, zasadowość, azotyny, azotany, chlorki, żelazo ogólne, mangan, siarczany, fosforany, przewodnictwo, miedź, ołów, nikiel, chrom i glin);
- badania jakości wody uzdatnionej przynajmniej raz w miesiącu.

III.3.1.1.4 Wnioskodawca zobowiązany jest do:

- utrzymania ujęcia i urządzeń wodociągowych we właściwym stanie techniczno-eksploatacyjnym i sanitarnym.

III.3.1.1.5 Sposób postępowania w przypadku awarii urządzeń służących do poboru wody :

-w przypadku awarii agregatu pompowego w jednej ze studni głębinowych lub awarii jednej z pomp wirowych poziomych w przepompowni II stopnia należy włączyć pompy w pozostałych studniach bądź pozostałe pompy w przepompowni.

III.3.1.2 Pobór wody z sieci miejskiej

Ciepłownia kupuje wodę od ZWiK Szczecin. Ilość ujmowanej wody mierzona jest opłombowanym wodomierzem stanowiącym własność dostawcy wody (wodomierz W).

Wnioskodawca zobowiązany jest do:

- prowadzenia odczytów wskazań wodomierzy raz na miesiąc ostatniego dnia każdego miesiąca. Zapisy notować należy w trwałym rejestrze z podaniem daty odczytu, godziny odczytu, numerem wodomierza oraz nazwiskiem i podpisem pracownika dokonującego odczytu. Do rejestru należy dołączyć, aktualizowany na bieżąco, schemat rozmieszczenia wodomierzy na tle sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Dane powinny być przechowywane przez okres 5 lat.

III.3.2 Ścieki

II.3.2.1 Ścieki przemysłowe

Ścieki popłuczne i poregeneracyjne

Wytworzone ścieki popłuczne i poregeneracyjne w całości są wykorzystane do gaszenia żużla. Ilości ścieków popłucznych i poregeneracyjnych wynosiły:

2002 r. – 2620 m³/rok

2003 r. – 2600 m³/rok

2004 r. - 2420 m³/rok

2005 r. - 2100 m³/rok

II.3.2.2. Ścieki bytowe

Ścieki bytowe, w tym ścieki ze sprzątania i mycia posadzek, są odprowadzane kanałem Ø 250 do sieci miejskiej Ø 800 w ul. Dąbskiej wg umowy cywilno-prawnej.

Ilość ścieków bytowych za lata 2004 ÷ 2005 przedstawia się następująco:

- 810 m³ w 2004 r.
- 511 m³ w 2005 r.

Ilość ścieków jest mierzona przy pomocy licznika ścieków zamontowanego na kanale zrzutowym Ø 250.

Zanieczyszczenia ścieków nie mogą być wyższe niż:

- Temperatura - 35 ° C
- Odczyn pH – 6,5 ÷ 9,5
- BZT₅ – 150 mgO₂/dm³
- ChZT – 250 mgO₂/dm³
- Zawiesina og. – 500 mg/dm³

II.3.2.3 Wody opadowe

Wody opadowe i roztopowe z C.R. Dąbska są odprowadzane do kanalizacji miejskiej w ul. Dąbskiej wspólnym kolektorem Ø 1200. System kanalizacji opadowej zbiera ścieki opadowe z powierzchni utwardzonej poprzez wpusty uliczne kratkowe typu osadnikowego oraz wody opadowe z dachów budynków.

Sieć kanalizacyjna obejmuje kolektory:

- kolektor Ø 300 zbierający wody opadowe z rejonu składu opałowego
- kolektor Ø 500 zbierający wody opadowe z dachów i jezdni i zamykający się pierścieniowo na kolektorze Ø 800,
- kolektor zbiorczy Ø 800 zbierający wody opadowe z w/w kolektorów,
- studnie rewizyjne Ø 1,0 m z włączami przejazdowymi ciężkimi.

Ilość ścieków opadowych Q_{dśr.} = 22,8 [m³/d], Q_{max} = 134,4 [dm³/s]

Zanieczyszczenia ścieków nie mogą być wyższe niż:

- substancje ropopochodne – 15 mg/dm³,
- zawiesina og. – 500 mg/dm³

III.3.2.5 Wnioskodawca zobowiązany jest do:

- utrzymania obiektów kanalizacyjnych we właściwym stanie techniczno- sanitarnym oraz eksploatacyjnym.

III.4 GOSPODARKA ODPADAMI

W wyniku działalności prowadzonej przez Szczecińską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. powstają odpady związane bezpośrednio z procesem wytwarzania ciepła (żużle), z awariami i remontami sieci i węzłów cieplnych (odpady budowlane, złom stalowy i inne), eksploatacją sprzętu ciężkiego (oleje przepracowane). W związku z funkcjonowaniem przedsiębiorstwa powstają również odpady „biurowe”, tzn. makulatura, zużyte tonery.

Ilość i rodzaje wytwarzanych odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne w CR Dąbska.

Nr karty	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość powstającego odpadu (w roku)		Typ odpadu
			Ilość	Jedn. miary	
1.	Odpadowy toner drukarski	08 03 18	4,0	kg	-
2.	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów opalanych miałem węglowym	10 01 01	7000	Mg	-
3.	Odpady spawalnicze	12 01 13	50	kg	-
4.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	200	kg	Niebezpieczny
5.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	300	kg	Niebezpieczny
6.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	100	kg	-
7.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (lampy fluorescencyjne)	16 02 13*	100	kg	-
8.	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń elektronicznych inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	10,0	kg	-
9.	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	16 06 02*	10	kg	Niebezpieczne
10.	Baterie alkaliczne	16 06 04	10	kg	-
11.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	10	kg	-
12.	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	50	Mg	-
13.	Gruz ceglany	17 01 02	10	Mg	-
14.	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglano, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	2,0	Mg	-
15.	Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	30	kg	-
16.	Aluminium	17 04 02	30	kg	-
17.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	10	kg	-

18.	Żelazo i stal	17 04 05	10	Mg	-
19.	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	10	Mg	-
20.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	5,0*	Mg	-
21.	Odpady ulegające biodegradacji (odpady z pielęgnacji drzew i terenów zielonych w C.R. Dąbska)	20 02 01	5,0	Mg	-
22.	Niesegregowalne (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	1,0	Mg	-

* możliwa wymiana jedynie w czasie remontów, modernizacji SUW – 1 raz na 8-10 lat

III.4.1 Miejsca magazynowania odpadów i sposoby postępowania z odpadami niebezpiecznymi i innymi niż niebezpieczne

Nr karty	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Sposób gromadzenia	Postępowanie z odpadami
1.	Odpadowy toner drukarski	08 03 18	W kartonach w Magazynie Technicznym SEC Sp. z o.o.	Odpad przekazywany do wykorzystania firmom zewnętrznym lub odbierany przez firmę serwisującą urządzenia drukarskie – R5
2.	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów opalanych miałem węglowym	10 01 01	Na utwardzonym placu magazynowym	1. Do utwardzania powierzchni, utwardzania dróg i placów, budowy fundamentów przez osoby fizyczne i jednostki organizacyjne nie będące przedsiębiorcami – R14 2. Odzysk przez firmy uprawnione poza instalacją - R14
3.	Odpady spawalnicze	12 01 13	Magazynowane w pojemniku V=50-100 l w budynku operatorów w sprzętu ciężkiego	Odbiór przez uprawnioną firmę – R4
4.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	Magazynowanie w pojemnikach V = 100 ÷ 200 l w C.R. Dąbska w wydzielonym pomieszczeniu w budynku operatorów w sprzętu ciężkiego	Odbiór przez firmę uprawnioną – R9
5.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	Magazynowanie w pojemnikach V = 100 ÷ 200 l w C.R. Dąbska w wydzielonym pomieszczeniu w budynku operatorów w sprzętu ciężkiego	Odbiór do utylizacji przez uprawnioną firmę – D5, D10

6.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściěrki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	Magazynowanie w workach PE, PP w Magazynie Technicznym SEC Sp. z o.o.	Odbiór do utylizacji przez uprawnioną firmę – D5, D10
7.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 160209 do 160212 (lampy fluoroscencyjne)	16 02 13*	W kartonowych opakowaniach handlowych w Magazynie Technicznym SEC Sp. z o.o.	Odbiór do odzysku przez uprawnioną firmę – R5
8.	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń elektronicznych i inne niż wymienione w 160215	16 02 16	W kartonach w Magazynie Technicznym SEC Sp. z o.o.	Odbiór do utylizacji przez uprawnioną firmę – D5
9.	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	16 06 02*	W kartonowych opakowaniach handlowych w Magazynie Technicznym SEC Sp. z o.o.	Utylizacja i odzysk w specjalistycznym zakładzie – R14
10.	Baterie alkaliczne	16 06 04	W kartonach w magazynie SEC Sp. z o.o.	Utylizacja i odzysk w specjalistycznym zakładzie – R4, D5
11.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	W kartonach w Magazynie Technicznym SEC Sp. z o.o.	Utylizacja i odzysk w specjalistycznym zakładzie – R4, D5
12.	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek	17 01 01	W specjalistycznych pojemnikach na terenie C.R. Dąbska	1. Odbiór przez osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne nie będące przedsiębiorcami do utwardzania powierzchni, budowy fundamentów, wykorzystania jako podsypki na gruncie po rozkruszeniu – R14 2. Odbiór przez firmy zewnętrzne w celu odzysku zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Środowiska z dn. 21.03.2006 r. (Dz.U. Nr 49, poz. 356) – R14
13.	Gruz ceglany	17 01 02	W specjalistycznych pojemnikach na terenie C.R. Dąbska	1. Odbiór przez osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne nie będące przedsiębiorcami do utwardzania powierzchni, budowy fundamentów, wykorzystania jako podsypki na gruncie po rozkruszeniu – R14 2. Odbiór przez firmy zewnętrzne w celu odzysku zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Środowiska z dn. 21.03.2006 r. (Dz.U. Nr 49, poz. 356) – R14
14.	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglano, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	W specjalistycznych pojemnikach na terenie C.R. Dąbska	1. Odbiór przez osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne nie będące przedsiębiorcami do utwardzania powierzchni, budowy fundamentów, wykorzystania jako podsypki na gruncie po rozkruszeniu – R14 2. Odbiór przez firmy zewnętrzne w celu odzysku zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Środowiska z dn. 21.03.2006 r. (Dz.U. Nr 49, poz. 356) – R14

15.	Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	Magazynowanie w pojemniku lub luzem na utwardzonym placu w miejscu wyodrębnionym do magazynowania złomu w C.R. Dąbska	1. Odbiór przez osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne nie będące przedsiębiorcami do wykonywania drobnych napraw i konserwacji – R14 2. Przekazywanie do firm prowadzących skup – R4
16.	Aluminium	17 04 02	Magazynowanie w pojemniku lub luzem na utwardzonym placu w miejscu wyodrębnionym do magazynowania złomu w C.R. Dąbska	1. Odbiór przez osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne nie będące przedsiębiorcami do wykonywania drobnych napraw i konserwacji – R14 2. Przekazywanie do firm prowadzących skup – R4
17.	Kable inne niż wymienione w 170410	17 04 11	W kartonach w Magazynie Technicznym SEC Sp. z o.o.	Przekazywanie do wykorzystania bądź utylizacji firmom zewnętrznym – R4, D5
18.	Żelazo i stal	17 04 05	Magazynowanie w pojemniku lub luzem na utwardzonym placu w miejscu wyodrębnionym do magazynowania złomu w C.R. Dąbska	1. Odbiór przez osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne nie będące przedsiębiorcami do wykonywania drobnych napraw i konserwacji – R14 2. Przekazywanie do firm prowadzących skup – R4
19.	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 170601 i 170603	17 06 04	Magazynowanie w kontenerze na utwardzonym placu w miejscu wydzielonym do magazynowania złomu w C.R. Dąbska	Odbiór przez firmy uprawnione do wykorzystania – R14 lub unieszkodliwiania – D5
20.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	Odbiór bezpośredni z kolumn wymienniczy jonowych – nie przewiduje się oddzielnego magazynowania	Odbiór przez firmy uprawnione do unieszkodliwiania – D5
21.	Odpady ulegające biodegradacji (odpady z pielęgnacji drzew i terenów zielonych w C.R. Dąbska)	20 02 01	Magazynowanie w pojemnikach V = 120÷500 l lub luzem na utwardzonym placu w miejscu wydzielonym do magazynowania złomu w C.R. Dąbska	1. Odbiór przez osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne nie będące przedsiębiorcami do wykorzystania w przydomowych kompostownikach – R3 2. Odbiór przez firmy uprawnione do odzysku – R3
22.	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	Magazynowanie w typowych pojemnikach V = 120÷540 l	Odbiór do utylizacji przez firmę uprawnioną – D1

** dotyczy wyłącznie olejów wymienianych na terenie ciepłowni

III.4.1.1 Miejsca magazynowania odpadów

- Miejsce magazynowania żużla - utwardzony plac o powierzchni 2800m² otoczony murem betonowym o wysokości 3m; na placu przechowywany jest żużel przeznaczony do sprzedaży. Część placu jest wydzielona i przeznaczona na przejściowe gromadzenie złomu i innych odpadów. Przepracowane oleje (130205*) i zaolejone sorbenty: odpad 150202* przechowywane są w

budynku operatorów sprzętu ciężkiego w wydzielonej części magazynu. Pomieszczenie jest zabezpieczone przed dostępem osób nieupoważnionych.

- Magazyn techniczny w Szczecinie przy ul. Dembowskiego 6. Magazynowane są zużyte świetlówki, baterie, części wymontowane z urządzeń elektronicznych, kable oraz zużyty toner drukarski. Odpady przechowywane są w kartonach ułożonych na regałach. Po zgromadzeniu odpowiedniej partii wysyłkowej transportowane są do miejsc utylizacji lub odzysku. Pomieszczenie zabezpieczone jest przed dostępem osób nieupoważnionych

III.4.1.2 Sposób magazynowania odpadów

- żużel ze spalania miału węglowego gromadzony jest luzem, odbierany jest sukcesywnie bezpośrednio z placu składowego;

- złom stalowy oraz inne odpady z tego miejsca magazynowane są luzem lub w pojemnikach, po zebraniu partii wysyłkowej przekazywany jest odbiorcy;

- przepracowane oleje oraz sorbenty: 150202* gromadzone są w beczkach stalowych do czasu zebrania odpowiedniej partii celem przekazania do regeneracji uprawnionej firmie;

- zużyte lampy rtęciowe, elementy usunięte ze zużytych urządzeń elektronicznych, baterie i akumulatory niklowo-kadmowe, baterie alkaliczne, inne baterie akumulatory, kable inne niż wymienione w 17 04 10, odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17 i odpady spawalnicze są pakowane w kartony; po zebraniu partii wysyłkowej przekazywane są do utylizacji lub wykorzystania przez uprawnione firmy.

III.4.1.3 Transport odpadów

Część wytwarzanych odpadów transportowana jest również we własnym zakresie przez SEC Sp. z o.o. do miejsc składowania lub unieszkodliwiania.

Rodzaje odpadów transportowanych własnymi środkami transportu:

- Żużle, popioły paleniskowe	10 01 01
- Odpady spawalnicze	12 01 13
- Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01
- Gruz ceglany	17 01 02
- Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego	17 01 07
- Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01
- Aluminium	17 04 02
- Żelazo i stal	17 04 05
- Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 09 01 i 17 06 03	17 06 04
- Lampy fluoroscencyjne	16 02 13*
- Odpady ulegające biodegradacji	20 02 01
- Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 150202	15 02 03

III.4.2 Monitoring odpadów będzie się odbywał przy wykorzystaniu ilościowej i jakościowej ewidencji zgodnie z przyjętą klasyfikacją odpadów, wg Rozporządzenia Ministra Środowiska z 15.12.2005 r. w sprawie wzorów wykazów zawierających informacje i dane o zakresie korzystania ze środowiska oraz wysokości należnych opłat i sposobu przedstawiania tych informacji i danych (Dz.U. Nr 252, poz. 2128) oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 lutego 2006r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz.U. Nr 30, poz. 213).

III.4.3 Zobowiązania

- Gospodarka odpadami musi spełniać wymogi określone w ustawie Prawo ochrony środowiska i ustawie o odpadach.
- Działalność gospodarcza winna być prowadzona w sposób umożliwiający zapobieganie lub ograniczanie ilości powstających odpadów.
- Ewidencja odpadów winna być prowadzona na bieżąco na kartach ewidencji odpadów.
- Odpady przeznaczone do wykorzystania, odzysku lub unieszkodliwiania mogą być przekazane tylko takiemu posiadaczowi, który posiada stosowne zezwolenia lub pozwolenia wydane na mocy przepisów ustawy o odpadach.
- Przekazanie odpadów innemu posiadaczowi w celu ich wykorzystania, odzysku czy też unieszkodliwiania musi odbywać się za pomocą obowiązujących kart przekazania odpadów.
- Zbiorcze przekazanie danych o rodzajach i ilościach wytwarzanych odpadów musi odbywać się w terminach określonych w przepisach ustawy o odpadach.
- Odpady należy magazynować w sposób selektywny i zgodny z wymogami ochrony środowiska.
- Mieszanie odpadów niebezpiecznych różnego rodzaju lub odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne jest niedozwolone.
- W przypadku zmiany rodzajów i ilości wytwarzanych odpadów należy wystąpić do właściwego organu ochrony środowiska, w celu aktualizacji wydanych pozwoleń.
- Osobą odpowiedzialną za prawidłowo prowadzoną gospodarką odpadami w zakładzie jest kierownik zakładu lub inna osoba wyznaczona do tego zadania przez kierownictwo zakładu.

IV. SPOSÓB I CZĘSTOTLIWOŚĆ PRZEKAZYWANIA INFORMACJI I DANYCH ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA

Zobowiązuję Szczecińską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. do:

- archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji, ustalonych w punkcie III niniejszej decyzji;
- przedkładania Prezydentowi Miasta Szczecin oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska sprawozdań z wykonanych pomiarów emisji substancji do powietrza, hałasu do środowiska w formie zgodnej z wymogami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003r. 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 terminie 30 dni od daty wykonania pomiaru;
- przedkładania Marszałkowi Województwa Zachodniopomorskiego zbiorczych zestawień danych o rodzajach i ilościach wytwarzanych odpadów, w terminie do końca pierwszego kwartału za poprzedni rok kalendarzowy, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 11 grudnia 2001r. w sprawie zakresu informacji oraz wzorów formularzy służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych (Dz.U. Nr 152, poz. 1737);

- przedłożenia raportu z realizacji ustaleń niniejszej decyzji po 5-ciu latach od wydania pozwolenia zintegrowanego lub wcześniej, tj. w przypadku istotnej zmiany instalacji, zmiany w najlepszych dostępnych technikach lub gdy wynika to z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.

V. POSTĘPOWANIE PO ZAKOŃCZENIU DZIAŁALNOŚCI

W przypadku zakończenia działalności wszystkie obiekty i urządzenia instalacji winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z aktualnych w dniu likwidacji przepisów prawa budowlanego i prawa ochrony środowiska. Teren instalacji po jej likwidacji winien być zagospodarowany według ustaleń z organem samorządowym.

VI. SPEŁNIENIE NAJLEPSZEJ DOSTĘPNEJ TECHNIKI

W wyniku analizy załączonej do wniosku dokumentacji stwierdzam, że przy zachowaniu warunków niniejszego pozwolenia instalacja spełnia wymagania ochrony środowiska:

- nie powoduje naruszenia obowiązujących standardów emisyjnych;
- pozwoli na utrzymanie standardów jakości środowiska na wymaganym przez prawo poziomie.

Wymogów BAT dla ciepłowni węglowych nie opracowano.

VII. STWIERDZAM WYGAŚNIĘCIE DECYZJI

Na podstawie art. 162 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000r., Nr 98, poz. 1071 ze zm.) w związku z art. 135 ust. 2 ustawy z dnia 18 lipca 2001r. Prawo wodne (Dz.U. Nr 115, poz. 1229 ze zm.), stwierdzam wygaśnięcie decyzji Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 12.08.2003r. znak: WGKiOŚ.II.JW./6210/32-1/03, udzielającej Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. pozwolenia wodnoprawnego na pobór wody podziemnej z trzech studni wierconych nr 4, 5, 6.

VIII. TERMIN WAŻNOŚCI POZWOLENIA

Termin ważności pozwolenia ustala się na 10 lat, tj. do **30 czerwca 2016r.**

Pozwolenie może być 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 ochrony środowiska.

Uzasadnienie

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. , ul. Dembowskiego 6, 71 -533 Szczecin, pismem z dnia 06.02.2006r. znak: 1/06/02/06/EP wystąpiła z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji Ciepłowni Rejonowej „Dąbska” przy ulicy Dąbskiej 36 w Szczecinie.

Instalacja została sklasyfikowana, zgodnie z 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, do instalacji służących do spalania paliw w celach energetycznych.

Wstępna analiza wniosku wykazała, że instalacja jest zaliczona do mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których raport może być wymagany (z § 3 ust.1 pkt. 4 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych kryteriów związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzania raportu o oddziaływaniu na środowisko) i położona jest w granicach miasta Szczecin, więc zgodnie z art. 3 pkt. 35, art. 183 i art. 378 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do wydania pozwolenia jest Prezydent Miasta Szczecin.

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. nie złożyła wniosku na podstawie art.20 ust.2 pkt.2 ustawy Prawo ochrony środowiska, o wyłączenie z udostępniania danych zawartych we wniosku o wydanie przedmiotowego pozwolenia.

Wszczynając postępowanie Urząd Miejski w Szczecinie, Wydział Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska podał do publicznej wiadomości informację o toczącym się postępowaniu, możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz możliwości wniesienia uwag w terminie 21 dni od ukazania się ogłoszenia. Ogłoszenie było dostępne na internetowej stronie Urzędu Miasta Szczecin oraz tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta. W okresie udostępniania wniosku nie zostały wniesione żadne uwagi ani wnioski.

Szczegółowa analiza przedłożonej dokumentacji wykazała, że nie przedstawia ona w dostateczny sposób wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, a wynikających z art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska. Dlatego pismem z dnia 01.03.2006r. znak: WGKiOŚ.II.AKo/6430/1-1/06 wezwałem Szczecińską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. do uzupełnienia wniosku. Pismem z dnia 15.03.2006r. znak: 1/15/03/06/EP zostało złożone uzupełnienie ww. wniosku. Po przeanalizowaniu dokumentów i uzupełnień przedłożonych przez wnioskodawcę uznałem, że uzupełniony wniosek spełnia wymogi art.184 i art.208 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Wniosek wraz z kopią dowodu uiszczenia opłaty rejestracyjnej został wysłany Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 21.03.2006r. znak: WGKiOŚ. II.AKo/6430/1-2/06.

Dla instalacji spalania paliw dla celów energetycznych elementy najlepszej dostępnej techniki zawiera rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 4 sierpnia 2003r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji. Po analizie informacji zawartych we wniosku stwierdziłem, że zgodnie z art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska przedmiotowa instalacja spełnia wymagania najlepszej dostępnej techniki. Przyjęte rozwiązania umożliwiają prowadzenie procesu technologicznego przy dotrzymaniu standardów środowiska.

Ze względu na lokalizację instalacji w oddaleniu od granicy państwa i niewielki zasięg jej oddziaływania we wszystkich elementach środowiska, stwierdzono brak możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko. W związku z powyższym odstąpiono od przeprowadzenia postępowania w trybie art. 58-70 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Szczecińska Energetyka Ciepła sp. z o.o. nie jest zakładem o zwiększonym ryzyku ani o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy Prawo ochrony środowiska, stąd na podstawie art. 211 tej ustawy ustalono sposób zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii. Zastosowany system kontroli parametrów procesu technologicznego zabezpiecza instalację przed uszkodzeniem oraz ogranicza możliwość wystąpienia awarii.

W pozwoleniu nie określono maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i nieruchomienia instalacji, a także wprowadzenia do środowiska substancji lub energii w takich warunkach oraz warunków emisji, ponieważ sytuacje te nie spowodują zwiększenia emisji do środowiska.

Wielkość emisji zanieczyszczeń z instalacji nie powoduje ponadnormatywnego oddziaływania na jakość powietrza. Przy dotrzymaniu wielkości emisji określonej w punkcie III.1.1 niniejszej decyzji dotrzymane zostaną standardy emisyjne z instalacji, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz.U. Nr 260, poz. 2181).

W punkcie III.1.1 niniejszej decyzji określono zakres i sposób prowadzenia monitoringu emisji substancji do powietrza. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz.U. Nr 283, poz. 2839) wymagane jest prowadzenie pomiarów emisji z energetycznego spalania paliw. Zgodnie z ww. rozporządzeniem dla instalacji wymagane jest prowadzenie pomiarów okresowych dwa razy w roku w sezonie letnim (kwiecień - wrzesień) i zimowym (październik - marzec).

Dla instalacji zgodnie z art.202 ust.3 ustawy Prawo ochrony środowiska udzieliłem pozwolenia na emitowanie hałasu do środowiska pomimo, iż z obliczeń wynika, że instalacja nie spowoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

W punkcie III.3.1.1 decyzji określono warunki poboru wód podziemnych z zakładowego ujęcia wody. W związku z powyższym dotychczasowe pozwolenie wodnoprawne na pobór wód podziemnych stało się bezprzedmiotowe. Niniejszą decyzją w punkcie VII stwierdzono jego wygaśnięcie.

W trakcie eksploatacji instalacji powstają ścieki przemysłowe, ścieki deszczowe oraz ścieki socjalno - bytowe. Zgodnie z art. 202 ust.5 ustawy Prawo ochrony środowiska określiłem warunki, jakim powinny odpowiadać ścieki wprowadzane do kanalizacji miejskiej.

W warunkach normalnej eksploatacji instalacji wytwarzane są odpady, stąd w pozwoleniu, na podstawie art. 202 ust.4 ustawy Prawo ochrony środowiska, w punkcie III.4 niniejszej decyzji określono warunki dotyczące ich wytwarzania. Uwzględniłem zaproponowane we wniosku sposoby postępowania z odpadami. Odpady gromadzone będą w sposób selektywny w pojemnikach, zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych i magazynowane w wyznaczonych na ten cel miejscach w magazynie i przekazywane odbiorcom posiadającym wymagane prawem pozwolenia. Zaproponowane we wniosku sposoby postępowania z odpadami zabezpieczają środowisko przed ich ewentualnym negatywnym oddziaływaniem.

Działalność zakładu nie powoduje ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko jako całość. Nie powoduje również nieuzasadnionego przenoszenia obciążeń z jednego komponentu środowiska na drugi, tj. ograniczenie oddziaływania na jeden z komponentów nie powoduje znaczącego wzrostu oddziaływania na inny.

Zgodnie z art. 193 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, z chwilą gdy pozwolenie zintegrowane stanie się ostateczne, wygasają następujące decyzje:

- decyzja Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 10 grudnia 2001r. znak: WGKiOŚ.V.AL.-7642/19/01 o dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń; oraz decyzja z dnia 09 stycznia 2002r. znak: WGKiOŚ.V.AL./7642/19-1/01/02 zmieniająca ww. decyzję;
- decyzja Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 04 czerwca 2004r. znak: WGKiOŚ.II.Dja-7660/P/65/2004 zezwalająca na wytwarzanie odpadów.

Art. 193 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska nie obejmuje pozwoleń wodnoprawnych na pobór wód podziemnych, w związku z czym w punkcie VII niniejszej decyzji zgodnie z art. 162 § 1 pkt. 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.) stwierdziłem wygaśnięcie decyzji dnia 12.08.2003r. znak: WGKiOŚ.II.JW./6210/32-1/03.

Zgodnie z art.211 ust. 3a ustawy Prawo ochrony środowiska, postanowieniem z dnia 11-07-2006r. znak: WI.OP.0551-18/2006 Zachodniopomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska uzgodnił projekt niniejszej decyzji.

Termin obowiązywania niniejszej decyzji ustaliłem w uzgodnieniu z wnioskodawcą.

Mając powyższe na uwadze stwierdzam, że instalacja spełnia wymagania niezbędne do udzielenia pozwolenia zintegrowanego, w związku z tym orzekłem jak w sentencji. Niniejsza decyzja reguluje stan formalno – prawny eksploatacji instalacji wymagany przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska.

Pouczenie

Pozwolenie może być 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 ochrony środowiska.

Od niniejszej decyzji służy Stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, ul. Wały Chrobrego 4 za pośrednictwem Prezydenta Miasta Szczecin, wniesione w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Otrzymuje:

1. Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
71-533 Szczecin, ul. Dembowskiego 6
2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
70-502 Szczecin, ul. Wały Chrobrego 4
3. Ministerstwo Środowiska
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54
4. Zarząd Dróg i Transportu Miejskiego
Szczecin, ul. Klonowica 5
5. Wydział Gospodarki Nieruchomościami, w miejscu
6. WGKiOŚ - A/ a

Z up. Prezydenta Miasta

mgr inż. Dariusz Matejski
Z-ca Dyrektora Wydziału
Gospodarki Komunalnej i Ochrony
Środowiska

Otrzymał dnia 15.07.201
Teresa Frank