

STAROSTA KOŁOBRZESKI

Plac Ratuszowy 1
78-100 Kołobrzeg

Kołobrzeg, dnia 29 czerwca 2020r.

OŚ.6222.00001.2020

Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o. o.
ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 217 oraz 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska / tekst jednolity Dz.U.Nr z 2019r. poz.1396 ze zmian./
- art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego /tekst jednolity Dz. U. z 2020r. poz. 256 ze zmian./

po rozpatrzeniu wniosku Miejskiej Energetyki Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o. o., ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg

ORZEKAM

I. Ujednolicić tekst pozwolenia zintegrowanego dla instalacji – Centralna Ciepłownia CC1/2 pracującej z maksymalną wydajnością 105,63 MW zlokalizowanej przy ul. Kołłątaja 3 w Kołobrzegu, udzielonego Miejskiej Energetyce Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o.o. przy ul. Kołłątaja 3 decyzją Starosty Kołobrzieskiego znak OŚ.I.7644-1/2005 z dnia 31 marca 2006 roku, zmienioną:

- decyzją znak OŚ.7644-1/2005/2007 z dnia 02 marca 2007r.
- decyzją znak OŚ.7644-2/2010 z dnia 05 listopada 2010r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2011 z dnia 14 lipca 2011r.
- decyzją znak OŚ.6222.00001.2013 z dnia 21 października 2013r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2014 z dnia 04 grudnia 2014r.
- decyzją znak OŚ.6222.00001.2013 z dnia 11 grudnia 2015r.
- decyzją znak OŚ.6222.00003.2016 z dnia 29 grudnia 2016r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2017 z dnia 17 listopada 2017r.
- decyzją znak OŚ.6222.00001.2018 z dnia 02 listopada 2018r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2019 z dnia 04 grudnia 2019r.

w następujący sposób:

I. Rodzaj instalacji, charakterystyka i warunki eksploatacyjne

Instalację stanowi: ciepłownia wraz z kotłami, systemem nawęglania, urządzeniami ochrony powietrza i emitorami. Układ odprowadzania żużli i popiołu wraz z pompownią i instalacjami technologicznymi.

Instalacja pomocnicza: stacja uzdatniania wody, agregat prądotwórczy.

Miejska Ciepłownia CC1/2 w Kołobrzegu pracuje cały rok i produkuje energię ciepłą dla potrzeb miasta Kołobrzeg (ogrzewanie i ciepła woda użytkowa). Do tego celu wykorzystywanych jest pięć kotłów wodnych, z rusztem mechanicznym, opalanych węglem kamiennym: dwa kotły typu WR-25 (K5 i K6), dwa kotły WR-10M (K1 i K2), jeden kocioł WR-10 (K3) oraz kocioł gazowy, opalany gazem ziemnym GZ-35 (KG-4). Kotły pracują na potrzeby sieci ciepłej zgodnie z tabelą regulacyjną, która określa niezbędną do uzyskania moc ciepłowni.

1. Charakterystyka instalacji i warunki eksploatacyjne

a) Kotły typu WR-10M (K1 i K2)

Kotły wodne dwuciągowe o wymuszonej cyrkulacji wody. Powierzchnia ogrzewania kotła składa się z części opromieniowanej i konwekcyjnej /ekrany komory paleniskowej w I ciągu/ i węzownic w II ciągu.

Kocioł na wyjściu spalin posiada podgrzewacz wody. Wyposażony jest w ruszt mechaniczny typu ciężkiego. Powietrze podmuchowe doprowadzone jest pod ruszt w podmuchu strefowym. Odznacza się pewnością cyrkulacji wody ze względu na zastosowanie optymalnych prędkości przepływu wody w powierzchniach ogrzewalnych. Spaliny z kotła usuwane są przez wentylator wyciągowy. Układ odpylania dla obu kotłów WR-10M (K1 i K2) oparty jest na bateriach nowej generacji oraz filtrach workowych. Każdy kocioł wyposażony jest w aparaturę kontrolno-pomiarową oraz zabezpieczającą zgodnie z wymogami U.D.T. Posiada także układ wizualizacji pracy oraz automatykę umożliwiającą samodzielne prowadzenie kotła na zadanych parametrach. Posiada opomiarowanie miejscowe i szafę aparatury kontrolno-pomiarowej oraz pełną automatykę z możliwością uruchomienia ręcznie lub automatycznie.

b) Kocioł typu WR-10 (K3)

Kocioł wodny dwuciągowy o wymuszonej cyrkulacji wody. Powierzchnia ogrzewalna kotła składa się z części opromieniowanej /ekrany komory paleniskowej w I ciągu/ i węzownic w II ciągu. Kocioł wyposażony jest w ruszt mechaniczny. Powietrze podmuchowe doprowadzone jest pod ruszt w podmuchu strefowym. Kocioł nie posiada podgrzewacza powietrza. Równomierny przepływ wody przez orurowanie części ciśnieniowej kotła zapewniają dysze montowane w kolektorach (LA MONTA). Spaliny z kotła usuwane są przez wentylatory wyciągowe. Odpylanie spalin odbywa się w baterii odpylaczy cyklonowych zabudowanych po części ssawnej wentylatorów. Kocioł wyposażony jest w aparaturę kontrolno-pomiarową oraz zabezpieczającą zgodnie z wymogami U.D.T.

c) Kotły typu WR-25 (K5 i K6)

Kotły wodne o wymuszonym przepływie wody przez powierzchnie ogrzewalne. Kocioł wyposażony jest w ruszt mechaniczny, zbudowane w układzie trzyciągowym. Ściany szczelne kotła tworzą przestrzeń komory paleniskowej i II-go ciągu. Dodatkowy pęczek podgrzewacza wody - III ciąg stanowią węzownice zabudowane w kanale spalin, utworzonym w wolnostojącej konstrukcji stalowej i blach opancerzenia wewnętrznego. Pęczki konwekcyjne wykonano po stronie przepływu spalin w układzie korytarzowym. Każdy z kotłów wyposażony jest w jeden wentylator wyciągowy spalin ze zbiorczą trzysekcyjną komorę elektrofiltrów, aparaturę kontrolno-pomiarową oraz zabezpieczającą zgodnie z wymogami U.D.T. Posiada opomiarowanie miejscowe i szafę aparatury kontrolno-pomiarowej oraz pełną automatykę z możliwością uruchomienia ręcznie lub automatycznie.

Charakterystyka kotłów i urządzeń z nimi współpracujących

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostki	WR-10 (K3)	WR-10M (K1 i K2)	WR-25 (K5 i K6)
1	2	3	4	5	6
I.	Dane ogólne				
	Moc nominalna (maksymalna wydajność)	MW	11,63	12	29
	Moc nominalna w paliwie (nominalna moc cieplna)	MW	14,87	14,2	34,1
	Ciśnienie robocze max.	MPa	1,6	1,6	1,6
	Ciśnienie obliczeniowe	MPa	1,6	1,6	2,5
	Temp. wody wlotowej	K	343	343	343
	Temp. wody wylotowej	K	423	423	423
	Średni podgrzew wody	K	353	353	353
	Stały przepływ wody	t/h	125	144	310-dla wydajności nominalnej
	Opór przepływu spalin	mm sł. wody	30	50	60

II.	Spaliny kotłowe				
	Temp. spalin za kotłem	K	473	408	≥413
	Zawartość O ₂	%	11,7 – dla CO ₂	4,5-6	6-8
	Wymagany ciąg za kotłem	mm sł wody	30	50	65
	Ilość powietrza podmuchowego	Nm ³ /h	18 000	19080	52500
	Temp. powietrza podmuchowego	K	293	293	323
III	Ruszt mechaniczny łuskowy				
	Typ		RTp2560	RTp2560	Rtp 2570
	Szerokość użyteczna	m	2,5	2,5	2 x 2,5
	Długość użyteczna	m	6,0	6,0	7,0
	Napęd rusztu	Typ	BNR 2000	BNR 2000	BNR 2000
	Silnik rusztu	Typ	PROZC132CX	SKg100L4AF	SSKh90L-4
	Moc silnika	kW	1,66	2,2	1,5
	Obroty silnika	Obr/min	1360	1420	1410
	Napięcie	V	220	220/380	230/400
IV	Wentylator pow. podmuch.				
	Typ		WW0ax-63	WWOax-63	WWOAx63 (2 szt.)
	Wydajność Q	Nm ³ /h	18000	~20000	52500
	Silnik elektryczny	Typ	SSg160M-6	3Sg180M4	Sg180L-4
	Moc silnika	kW	7,5	18,5	2x22
	2Obroty	Obr./min	960	1465	1465
	Napięcie	V	400	400	400
V	Wentylator pow. wtórnego				
	Typ		Nie występuje	Wpb-25/475	WP-25/0,75
	Silnik elektryczny	Typ	-	Sg1325-2B	ZSIE132S2A
	Moc silnika	kW	-	7,5	5,5
	Obroty	Obr./min	-	2920	2930
	Napięcie	V	-	400	400

Układ wodny technologiczny

W Ciepłowni są zainstalowane następujące pompy obiegowe wody sieciowej:

- dwie pompy typu W18Px2GV ($V=250 \text{ m}^3/\text{h}$, $H=94 \text{ m.sł.w}$, $N_s=110 \text{ kW}$)
- dwie pompy typu W16Px3GV ($V=200 \text{ m}^3/\text{h}$, $H=96 \text{ m.sł.w}$, $N_s=90 \text{ kW}$)
- pompa 125PJM290 ($V=240 \text{ m}^3/\text{h}$, $H=85 \text{ m.sł.w}$, $N_s=90 \text{ kW}$)
- pompa NHV80-250/1 ($V=80-255 \text{ m}^3/\text{h}$, $H=102-90 \text{ m.sł.w}$, $N_s=75 \text{ kW}$)

W celu osiągnięcia dodatkowych efektów i prawidłowego dopasowania charakterystyki pracy pomp zastosowano sterowanie pracą każdej pompy typu 125PJM230 za pośrednictwem przetwornic częstotliwości w zależności od ciśnienia dyspozycyjnego na wyjściu z Ciepłowni. W okresie letnim pracują dwie pompy typu 125PJM230 o łącznej mocy silników 110 kW, natomiast w okresie zimowym mogą pracować dwie pompy typu W18Px2GV, dwie pompy typu W16Px3GV oraz dwie pompy typu 125PJM230 o łącznej mocy silników 510 kW.

Kotły przyłączone są w układzie kolektorowym równolegle. Woda podgrzana w kotłach do temp. max 423 K (150°C) kierowana jest na kolektor wody gorącej.

W Ciepłowni zastosowano układ mieszający z pompami mieszającymi pozwalający na jednoczesne utrzymywanie stałej temperatury wejściu do kotłów (zasilanie kotłów temperaturą wody nie niższą od 70°C), utrzymywanie wymaganych przepływów wody przez kotły i zmianę wydajności kotłów będących w ruchu z jednoczesną regulacją parametrów wyjściowych sieci ciepłej.

System nawęglania

Ciepłownia posiada dwa niezależne układy transportu opału do kotłów:

- dla kotłów WR-10 jeden taśmociąg stały B=650 z kratą zasypową, w części skośnej przykryty pokrywami, z napinaczem taśmy i estakadą stalową z dwustronnym wejściem wzdłuż części pochyłej estakady oraz urządzeniem zgarniającym w części poziomej w budynku kotłowni nad lejami bunkrów zasypowych kotłów
- dla kotłów WR-25 dwa przenośniki taśmowe stałe typu B=650, przy czym jeden obudowany w pełnym przekroju (pochyły) z napinaczem wózkowym w części środkowej estakady, drugi poziomy z napinaczem linowym wyprowadzonym po ścianie budynku pod kątem prostym do osi nawęglania. Przenośnik poziomy w Ciepłowni wyposażony jest w wózek zrzutowy przejezdny. Zasyp pod kratą na placu posiada podajnik wibracyjny. Pojemność zasobników przy kotłach stanowi 18-godzinna rezerwę na wypadek awarii nawęglania. Z zasobników przy kotłowych opał kierowany jest pod własnym ciężarem poprzez zasypnicę półokrągłą i warstwownicę, na ruszt taśmowy kotłów.

Emitory i urządzenia ochrony powietrza

Spaliny z poszczególnych kotłów węglowych odprowadzane są do trzech niezależnych kominów stalowych E1, E2, E3

Emitor E1 (komin) – podłączony kocioł WR-25 (K5)

- wysokość 60 m
- średnica 1,4 m

Emitor E2 (komin) – podłączony komin WR-25 (K6)

- wysokość 60 m
- średnica 1,2 m

Emitor E3 (komin) – podłączone kotły WR-10M (K1 i K2), WR-10 (K3)

- wysokość 60 m
- średnica 1,2 m

Urządzenia odpylające

Dla usuwania zanieczyszczeń pyłowych ze spalin z kotła WR-10 (K3) zastosowano układ odpylaczy cyklonowych składających się z baterii cyklonów szt. 2 typ DC-900 zestawionych w baterie 2 x po 3 cyklony na kocioł, wentylatorów sztucznego ciągu dwustronnie ssących typu WPWDs-55/1,8 A+K, spręż. $P = 340 \text{ kg/m}^2$, $t = 200^\circ\text{C}$, $N = 55 \text{ kW}$, $n = 1470 \text{ obr/min}$; Skuteczność odpylania wynosi 85%.

Dla usuwania zanieczyszczeń pyłowych ze spalin z kotłów WR-10M (K1 i K2) zastosowano układ odpylania oparty na bateriach nowej generacji oraz filtrach workowych, który zapewnia emisję pyłu poniżej 100 mg/Nm^3 ($O_2 = 6\%$) dla całego zakresu obciążenia kotła. I stopień odpylania stanowi istniejący multicyklon przelotowy MOS.

II stopień odpylania składa się z odpylaczy końcowych w postaci baterii cyklonów nowej generacji NG-3 oraz filtra workowego (81 worków długości 5,5 m).

Bateria cyklonów oparta jest na nowym rodzaju zawirowywacza o zmniejszonych wymiarach i zmienionej geometrii łopatek, w wyniku czego uzyskano efekt wytrącania pyłu o mniejszej wielkości. Skuteczność odpylania wynosi > 95%.

Dla usuwania zanieczyszczeń pyłowych ze spalin z kotłów WR-25 zastosowano układy elektrofiltrów składające się z elektrofiltrów szt. 2 typ elektrofiltr poziomy suchy 18/7,5/3x5/03 służących do elektrostatycznego wytrącania z gazów odlotowych (spalin) pyłów, które później są zawracane z elektrofiltrów do komory paleniskowej kotła i tam są dopalane, zasobników pod elektrofiltrami (po trzy dla każdego elektrofiltru), wentylatorów sztucznego ciągu dwustronnie ssących typu WPWD-90/1,8 A+K, spręż. $P=230 \text{ kg/m}^2$, $t=200^\circ\text{C}$, $N=75\text{kW}$, $n=735 \text{ obr/min}$. Skuteczność odpylania wynosi 96%.

d) Kocioł typu KG-4

Kocioł wodny, wysokotemperaturowy, wyposażony w ekonomizer dwuciągowy o wymuszonej cyrkulacji wody. Spaliny z kotła odprowadzane są do ekonomizera, a następnie do komina. Kocioł wyposażony jest w aparaturę kontrolno-pomiarową oraz zabezpieczającą zgodnie z wymogami U.D.T. Posiada także układ wizualizacji pracy oraz automatykę umożliwiającą samodzielne prowadzenie kotła na zadanych parametrach. Posiada opomiarowanie miejscowe i szafę aparatury kontrolno-pomiarowej oraz pełną automatykę z możliwością uruchomienia ręcznie lub automatycznie.

Charakterystyka kotła KG-4 i urządzeń z nim współpracujących

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostki	KG-4
	Moc nominalna (maksymalna wydajność)	MW	12
	Moc nominalna w paliwie (nominalna moc cieplna)	MW	12,6
	Paliwo	-	Gaz ziemny GZ-35
	Zużycie gazu w warunkach normalnych	m^3/h	1791
	Ciśnienie robocze maksymalne	MPa	1,6
	Temperatura maksymalna dopuszczalna różnica zasilania/powrotu	K	323
	Temperatura minimalna dopuszczalna na zasilaniu	K	343
	Temperatura minimalna dopuszczalna na powrocie	K	323
	Temperatura spalin	K	390

Emitory i urządzenia ochrony powietrza

Spaliny z kotła gazowego KG-4 odprowadzane są kwasoodpornym izolowanym układem kominowym przystosowanym do odprowadzania wilgotnych spalin z ekonomizera kondensacyjnego. Komin zamocowany jest w wewnętrznym narożniku budynku kotłowni CC1 za pomocą stalowej konstrukcji wsporczej wyprowadzony ok 2 m nad stropodach. Ze względu na wykorzystanie jako paliwa – gazu ziemnego GZ-35 nie ma potrzeby instalowania urządzeń odpylających dla kotła gazowego.

Emitor E4 (komin) podłączony kocioł gazowy KG-4

- wysokość 18 m

- średnica 1 m

2. Charakterystyka instalacji pomocniczych

Stacja Uzdatniania Wody Technologicznej

Stacja Uzdatniania Wody ma za zadanie przygotować wodę do zasilania kotłów dla obu obiegów: grzewczego i technologicznego oraz pokrywać ubytki wody w sieci ciepłej. Dostawę wody surowej zrealizowano z wodociągu miejskiego. Stację JONITEX 1203 C wykonano na wydajność nominalną – $24 \text{ m}^3/\text{h}$, max. chwilową – $30 \text{ m}^3/\text{h}$. Urządzenie zlokalizowane w

budynku ciepłowni centralnej CC-2 obok zbiornika odgazowywania próżniowego. Składa się ona z trzech kolumn jonitowych o średnicy 600 mm i wysokości 2100 mm, trzech zbiorników solanki o pojemności 400 l każdy, głowicy typu Clac WS1,5 Parallel TM oraz zbiornika magazynowego wody uzdatnionej o pojemności $V=120\text{ m}^3$ usytuowanego na placu węglowym, w jego północno-wschodnim narożniku.

Popłuczyny po regeneracji wymienników jonitowych odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej. Stacja posiada urządzenia do korekcji wody od twardości i PH. Woda surowa doprowadzana jest z sieci miejskiej o ciśnieniu ok. 4 atm., z możliwością jego podniesienia przez wewnętrzny układ hydroforowy do 6 atm. w ilości eksploatacyjnej z zapewnieniem jej granicznych potrzeb tj.: eksploatacyjnie 24 m^3 i awaryjnie 36 m^3 . Woda uzdatniona tłoczona jest do zbiornika zewnętrznego $V=120\text{ m}^3$. Stamtąd pompami tłoczona jest do zbiornika rezerwowego na poziom 7,5 m skąd pompami, w zależności od potrzeb tłoczona jest do odgazowywacza próżniowego. Dalej stosownie do potrzeb sieci wtłaczana jest do układu ciepłego. Uzupełniana woda podlega korekcji końcowej za pomocą fosforanu trójsodowego i siarczynu sodowego, ewentualnie również zasady sodowej.

Agregat prądotwórczy

Agregat prądotwórczy w kotłowni CC2 zainstalowany w celu zabezpieczenia ciągłości dostaw prądu do najważniejszych urządzeń w CC1/2 w sytuacji zaniku napięcia. Agregat zasila 1 pompę obiegową, 1 pompę uzupełniającą oraz oświetlenie awaryjne i podtrzymanie pracy urządzeń AKP.

Agregat włącza się kontrolnie raz w tygodniu na 1-2 min., załącza się po około 2 minutach od zaniku napięcia.

Nominalna moc cieplna agregatu wynosi 0,1 MW.

3. Ocena stanu technicznego instalacji i urządzeń ciepłowniczych

Instalacja rozpoczęła swoją działalność w roku 1974.

Stan techniczny urządzeń:

- kotły K1, K2, K3, KG-4, K5, K6 – stan techniczny dobry, gwarantujący długotrwałą pracę przez kilka sezonów grzewczych
- urządzenia odpylające w zakresie pyłów i gazów w stanie dobrym, gwarantujące spełnienie wymagań
- odżużlanie i odpopielanie kotłów – stan techniczny dobry, na bieżąco wykonywane remonty odtworzeniowe podstawowych urządzeń i napędów
- pompy sieciowe, pompy zasilające – stan techniczny dobry, na bieżąco wykonywane niezbędne przeglądy konserwacji
- emitory (kominy) E1, E2, E3, E4 – stan techniczny bardzo dobry, okresowo wykonywane ekspertyzy oceniające stan techniczny
- agregat prądotwórczy w kotłowni CC2 – stan techniczny bardzo dobry na bieżąco wykonywane niezbędne przeglądy konserwacji.

II. Możliwe warianty funkcjonowania instalacji i urządzeń

1. Wariantowe możliwości wykorzystywania instalacji i urządzeń podstawowych

Zadaniem instalacji jest wytwarzanie ciepła na potrzeby ogrzewania i ciepłej wody użytkowej dla Kołobrzegu. Ciepło w postaci wody sieciowej o odpowiedniej temperaturze jest jedynym produktem instalacji. Z tego punktu widzenia nie ma możliwości wariantowej pracy instalacji. Zapotrzebowanie na ciepło jest zależne od temperatury zewnętrznej. Zmienność temperatury wymusza zmiany mocy cieplnej wytwarzanej przez kotły. W zależności od potrzeb sieci ciepłej ustalana jest konfiguracja pracy kotłów oraz parametry ich pracy. Z uwagi na dużą liczbę kotłów możliwych jest wiele wariantów wspólnej pracy poszczególnych kotłów, co jednak z punktu widzenia oddziaływania na środowisko nie ma istotnego znaczenia.

Przykładowe warianty pracy instalacji:

Wariant nr 1 – praca z obciążeniem maksymalnym – pracują wszystkie kotły (6 szt., K1, K2, K3, KG-4, K5, K6) oraz układ nawęglania i rozładunek w obrębie placu składowego – praca charakterystyczna tylko dla pory dziennej

Wariant nr 2 – praca z obciążeniem maksymalnym – pracują wszystkie kotły (6 szt., K1, K2, K3, KG-4, K5, K6) – odpowiada pracy nocnej Ciepłowni Centralnej z maksymalnym obciążeniem

Wariant nr 3 – praca z obciążeniem występującym w porze zimowej (dwa kotły WR-25, K5 i K6 i jeden kocioł WR-10, K3) – odpowiada pracy nocnej Ciepłowni

Wariant nr 4 – praca z obciążeniem charakterystycznym w porze letniej (jeden kocioł WR 10, K3) – odpowiada pracy nocnej instalacji.

Praca wszystkich kotłów jednocześnie jest możliwa, jednak z punktu widzenia zapotrzebowania na ciepło wariant ten nie jest wariantem dominującym. Wariant odzwierciedlający konfigurację pracy w sezonie zimowym jest wariantem najczęściej występującym podczas pracy Ciepłowni Centralnej.

III. Parametry pracy instalacji i urządzeń przy normalnej i zmniejszonej wydajności produkcji

Wobec silnego uzależnienia parametrów pracy instalacji od czynnika zewnętrznego jakim jest zapotrzebowanie sieci ciepłowniczej na ciepło, w przypadku tej instalacji trudno wyróżnić jednoznacznie stan instalacji, który można określić normalną lub zmniejszoną wydajnością produkcji.

Bieżące parametry wynikają z decyzji obsługi, która uwzględnia zasadę ekonomicznej pracy kotłów, stan urządzeń instalacji oraz wymagania związane z ochroną powietrza.

IV. Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych

Ze względu na poszczególne, możliwe konfiguracje pracy podstawowych urządzeń instalacji - kotłów, wynika technologiczna konieczność występowania w normalnej pracy cykli rozruchu i zatrzymania kotłów. Ponadto kotły mogą być zatrzymywane dla dokonania okresowego czyszczenia powierzchni ogrzewalnych z osadów.

Czas występowania takich warunków jest niewspółmiernie krótszy od czasu trwania pracy w warunkach normalnych.

Proces uruchamiania i zatrzymania kotła prowadzony jest zgodnie z instrukcją rozruchu i zatrzymania poszczególnych jego urządzeń, a szczególnie: rusztu, wentylatorów i instalacji zasilania.

1. Rozruch i zatrzymanie kotłów wodnych WR-25 i WR-10

a) Rozruch

Rozruch każdego kotła przeprowadzany jest według ściśle określonej procedury. Paliwem podpałkowym jest drewno. Zalecany czas rozruchu dla kotłów WR-10 wynosi minimum 2 godziny, natomiast dla kotłów WR-25 wynosi minimum 4-5 godz. Czas rozruchu ze stanu gorącej rezerwy trwa do połowy czasu rozruchu kotła ze stanu zimnego

b) Zatrzymanie kotła

Zatrzymanie kotła wymaga zamknięcia dopływu paliwa, wyłączenie rusztu, wentylatora podmuchu i wyciągu spalin, odzūlacza oraz usunięcie żużla z pokładu rusztu.

Czas od podjęcia działania w celu zatrzymania kotła do faktycznego wyłączenia - ok. 60 minut. Przez kolejne około 180 minut utrzymywana jest praca wentylatora wyciągu spalin.

Zarówno rozruch, jak i zatrzymanie kotła nie wiążą się z istotnym zwiększeniem oddziaływania instalacji na środowisko.

V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii

V.1. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza

Emisja do powietrza

Emisję do powietrza rozdzielono, w zależności od charakteru źródeł emisji, na emisję z procesów energetycznego spalania paliw oraz emisję niezorganizowaną.

a) Emisja z podstawowych procesów produkcyjnych

Źródłami emisji zorganizowanej z procesów spalania węgla kamiennego w Ciepłowni CC1/2 w Kołobrzegu są zainstalowane kotły wodne: dwa kotły typu WR-10M, kocioł WR-10 i dwa kotły typu WR-25, kocioł gazowy KG-4.

Podstawowym procesem produkcyjnym jest wytwarzanie energii cieplnej uzyskiwanej ze spalania mialu węgla kamiennego w pięciu kotłach oraz gazu ziemnego z jednego kotła Ciepłowni CC1/2 w Kołobrzegu.

b) Emisja niezorganizowana

Emisje niezorganizowane powstające podczas działalności Ciepłowni CC1/2 Sp. z o.o. w Kołobrzegu związane są z transportem samochodowym, magazynowaniem żużla i węgla oraz występują przy prowadzeniu na tym obiekcie prac spawalniczych i malarskich związanych z pracami remontowymi i konserwatorskimi.

Zanieczyszczenia komunikacyjne są typowe dla środków transportu i podobnie jak w przypadku emisji ze składu żużla i węgla, wielkość tej emisji jest zmienna i trudna do wiarygodnego określenia w jednostkach fizycznych.

W przypadku agregatu prądotwórczego wytwarzającego prąd w oparciu o silnik diesla emisja jest typowa jak dla środków transportu i trudna do wiarygodnego określenia.

Powyższe emisje niezorganizowane są pomijalnie małe w stosunku do emisji powstającej w wyniku procesów spalania paliwa w kotłach.

V.1.1. Warunki wprowadzania pyłów i gazów do powietrza z instalacji

Parametry emitorów (kominów)

Kod emitora	Charakterystyka emitora		
	Wysokość komina <i>m</i>	Średnica wylotowa komina <i>d</i>	Czas emisji <i>h/rok</i>
E1 (emitor kotła WR-25, K5)	60	1,4	8760
E2 (emitor kotła WR-25, K6)	60	1,2	8760
E3 (emitor kotłów WR-10M, K1 i K2 oraz WR-10, K3)	60	1,2	8760
E4 (emitor kotła KG-4)	18	1,0	8760

Emisja dopuszczalna do powietrza z poszczególnych źródeł energetycznego spalania paliw i emitorów (kominów)

Emitor	Źródło (kotły)	Rodzaj paliwa	Emisja dopuszczalna (mg/m ³ , suchych gazów), dla warunków umownych i zawartości O ₂ = 6% w gazach odlotowych		
			SO ₂	NO ₂	pył
E1	K5 (WR-25)	Węgiel kamienny	do 31.12.2024r. - 1500 od 01.01.2025r. 400	400	do 31.12.2024r. - 100 od 01.01.2025r. 30
E2	K6 (WR-25)	Węgiel kamienny	do 31.12.2024r. - 1500 od 01.01.2025r. 400	400	do 31.12.2024r. - 100 od 01.01.2025r. 30
E3	K1, K2, K3 (WR-10M, WR-10)	Węgiel kamienny	do 31.12.2024r. - 1500 od 01.01.2025r. 1100	400	do 31.12.2024r. - 100 od 01.01.2025r. 50

Emitor	Źródło (kotły)	Rodzaj paliwa	Emisja dopuszczalna (mg/m ³ , suchych gazów), dla warunków umownych i zawartości O ₂ =3% w gazach odlotowych		
			SO ₂	NO ₂	pył
E4	KG-4 (kocioł gazowy)	Gaz ziemny GZ-35	35	150	5

Roczna dopuszczalna emisja substancji z instalacji Ciepłowni CC1/2

Substancja	Emisja roczna [Mg/rok]
NO ₂	364,42
SO ₂	1038,66
pył	296,36

V.2. Emisja hałasu do środowiska

V.2.1. Źródła hałasu

a) Źródła typu "hala przemysłowa" (wewnątrz pomieszczeń)

- B1 – kotłownia – hala pomp
- B2 – kotłownia – hala odżużlania
- B3 – kotłownia – hala kotłów WR 25
- B4 – kotłownia – poziom nawęglania
- B5 – kotłownia – hala odżużlania
- B6 – kotłownia – hala kotłów WR 10
- B7 – kotłownia – poziom nawęglania

b) Źródła punktowe (wszechkierunkowe)

Do punktowych źródeł hałasu zlokalizowanych na terenie Ciepłowni Centralnej w Kołobrzegu należy zaliczyć WS1-WS2 – dwa zespoły wentylatorów odciągu spalin kotłów WR 25, WS3-WS6 – cztery zespoły wentylatorów odciągu spalin kotłów WR-10, S1 – układ suwnicy w obrębie placu składowego opału (źródło zastępcze), Ł1 – ładowarka pracująca w obrębie placu składowego w procesie nawęglania kotłów WR-25, SP1 – spychacz gąsienicowy pracujący w obrębie placu składowego w procesie formowania hałd opału podczas rozładunku, Ł2 ładowarka pracująca w obrębie placu składowego w procesie nawęglania kotłów WR-10, ciągnik, koparko-ładowarka, spycharka, STAR 200.

c) Źródła liniowe

Do liniowych źródeł hałasu zlokalizowanych na terenie Ciepłowni Centralnej w Kołobrzegu należy zaliczyć:

- P1 – zabudowany przenośnik nawęglający kotłowni nr 1 (WR-25)
- P2 – przenośnik nawęglający kotłowni nr 2 (WR-10).

V.2.2. Ustala się wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażoną wskaźnikami hałasu L_{AeqD} i L_{AeqN}

Obszar zabudowy wielorodzinnej przy zachodniej granicy Ciepłowni oraz obszar zabudowy wielorodzinnej za terenami kolejowymi, zlokalizowany na południe od Ciepłowni (tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego):

- dopuszczalny poziom hałasu dla pory dziennej L_{AeqD} - 55 dB
- dopuszczalny poziom hałasu dla pory nocnej L_{AeqN} - 45 dB

Obszar zabudowy wielorodzinnej po północnej stronie ulicy Kasprowicza (obszary "A" ochrony uzdrowiskowej/:

- dopuszczalny poziom hałasu dla pory dziennej L_{AeqD} - 45 dB
- dopuszczalny poziom hałasu dla pory nocnej L_{AeqN} - 40 dB

Przedstawione wyżej wartości emisji hałasu gwarantują zachowanie na obszarach podlegających ochronie akustycznej standardów akustycznych dla obszarów, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r.- w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku / tekst jednolity Dz.U.z 2014 r. poz. 112 /.

V.3. Gospodarka odpadami

V.3.1. Rodzaj i ilość odpadów dopuszczonych do wytwarzania przez instalację

ODPADY NIEBEZPIECZNE

Kod odpadów	Nazwa odpadów	Ilość odpadów Mg/rok	Gospodarka odpadami
130208*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,4	Bezpośrednio po wytworzeniu umieszczane w szczelnym pojemniku, beczce metalowej wykonanego z materiałów trudnopalnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażony w szczelne zamknięcia, zabezpieczony przed stłuczeniem ustawiony w magazynie odpadów. Miejsce magazynowania utwardzone, zabezpieczone przed zanieczyszczeniem gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażone w środki do zbierania wycieków. Pojemnik oznaczony napisem "olej odpadowy" wraz z oznaczeniem kodowym. Odpad po zebraniu partii do transportu przekazywany specjalistycznej firmie posiadającej uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarowania tymi odpadami.
160209*	Transformatory i kondensatory zawierające PCB	0,2	Bezpośrednio po wytworzeniu umieszczane w magazynie odpadów w pojemniku lub luzem na półce, w taki sposób by nie wydostały się substancje niebezpieczne. Odpad po zebraniu partii do transportu przekazywany specjalistycznej firmie posiadającej uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarowania tymi odpadami.
170409*	Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	10	Bezpośrednio po wytworzeniu umieszczane w szczelnym zamykanym pojemniku metalowym w magazynie odpadów lub w wydzielonym miejscu na terenie zakładu. Odpad po zebraniu odpowiedniej ilości przekazywany specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia w zakresie dalszego gospodarowania nimi.

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE

Kod odpadów	Nazwa odpadów	Ilość odpadów Mg/rok	Gospodarka odpadami
100180	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	15000	Odpady zbierane na utwardzonym placu składowym w przymie, oddzielony od pozostałego terenu ciepłowni i terenu zewnętrznego ogrodzeniem z płyt betonowych osłonowych na wysokość ok 3,5 - 4 m. zraszanie odpadu w okresie letnim w celu zapobiegania emisji niezorganizowanej. Odbierany bezpośrednio z placu przez osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne, niebędące przedsiębiorcami, do wykorzystania na ich własne potrzeby lub przekazywane specjalistycznej firmie celem dalszego gospodarowania

			nimi.
160214	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 160209 do 160213	0,4	Umieszczane bezpośrednio po wytworzeniu w magazynie odpadów, odpady magazynowane luzem, lub w pudłach kartonowych. Odpad po zebraniu partii do transportu przekazywany specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia w zakresie dalszego gospodarowania nimi.
161106	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 161105	4	Bezpośrednio po wytworzeniu przekazywany specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia w zakresie dalszego gospodarowania nimi.
170405	Żelazo i stal	5	Odpady zbierane w miejscu wytwarzania do pojemnika zbiorczego lub luzem w wyznaczonym miejscu na placu opałowym. Odpady po zebraniu ilości do transportu przekazywane specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia w zakresie dalszego gospodarowania nimi.
170604	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 170601 i 170603	10	Odpady zbierane w miejscu wytwarzania w worki foliowe lub luzem, umieszczane w magazynie odpadów lub w wyznaczonym miejscu na terenie zakładu. Odpad po zebraniu partii do transportu przekazywany specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia w zakresie dalszego gospodarowania nimi.

V.3.2. Sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami

Wytwarzane odpady gromadzone w miejscach ich powstawania i czasowo przechowywane w wydzielonych, zabezpieczonych przed dostępem osób trzecich, oznaczonych miejscach do czasu przekazania ich do dalszego gospodarowania nimi /zbieranie, przetwarzanie, transport/.

Gromadzenie odpadów prowadzone zgodnie z wymogami ustawy o odpadach, z przestrzeganiem terminów ich magazynowania ujętych w przepisach, na terenie do którego Spółka posiada tytuł prawny. Sposób i miejsce gromadzenia odpadów uzależnione od rodzaju i właściwości odpadów /luzem, w pojemnikach, beczkach szczelnych, zamykanych, na terenie utwardzonym, magazyny ze szczelną zmywalną posadzką/.

Odpady transportowane do miejsca dalszego gospodarowania we własnym zakresie, przy wykorzystaniu posiadanego taboru samochodowego bądź zlecany firmom zewnętrznym, posiadającym uregulowany stan formalno-prawny w tym zakresie (wpis do rejestru BDO), bądź przekazywane innym uprawnionym do zagospodarowania (jednostkom organizacyjnym, osobom fizycznym) – w zależności od rodzaju odpadów oraz jeżeli przepisy dopuszczają taką możliwość.

Przy postępowaniu z odpadami olejowymi należy przestrzegać przepisów ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. -o odpadach /tekst jednolity Dz. U. z 2020r. poz.797 ze zmian. / oraz przepisów szczegółowych traktujących w tym zakresie.

Przy postępowaniu z odpadami zawierającymi PCB należy ściśle przestrzegać przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. - Prawo ochrony środowiska /tekst jednolity Dz. U. z 2019r. poz. 1396 ze zmian. /, ustawy o odpadach oraz przepisów szczegółowych traktujących w tym zakresie.

V.3.3. Warunki gospodarowania odpadami

- sposób gospodarowania wytworzonymi odpadami musi być zgodny z obowiązującymi w tym zakresie przepisami oraz wymaganiami ochrony środowiska
- odpady w pierwszej kolejności powinny być poddane odzyskowi, a jeżeli z przyczyn technologicznych jest on niemożliwy lub nie jest uzasadniony z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych, to odpady te należy unieszkodliwiać w sposób zgodny z

- wymaganiami ochrony środowiska
- odpady, których nie udało się poddać odzyskowi, powinny być tak unieszkodliwiane, aby składowane były wyłącznie te odpady, których unieszkodliwienie w inny sposób było niemożliwe z przyczyn technologicznych lub nieuzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych
- odpady, które nie mogą być poddane odzyskowi lub unieszkodliwione w miejscu ich powstawania, powinny być, uwzględniając najlepszą dostępną technikę lub technologię, o której mowa w art.143 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, przekazywane do najbliższych położonych miejsc, w których mogą być poddane odzyskowi lub unieszkodliwione
- wytwarzane odpady należy zbierać selektywnie, w wyznaczonych miejscach, jeżeli jest to możliwe w szczelnych, specjalistycznych pojemnikach przeznaczonych do danego rodzaju odpadu, na terenie do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny
- odpady, jeżeli wystąpi taka konieczność, należy tymczasowo przechowywać w miejscach lub pomieszczeniach, które spełniają normy bezpieczeństwa, w sposób selektywny, nie stwarzający zagrożeń zdrowotnych ludzi oraz nie naruszający standardów ochrony środowiska, na terenie do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny
- czas przechowywania poszczególnych odpadów nie będzie przekraczał terminów określonych w ustawie o odpadach
- odpady należy przekazywać odbiorcom, posiadającym stosowne zezwolenia, wpis do rejestru BDO, wydane przez właściwy organ, w zakresie ich zbierania i przetwarzania (odzysk lub unieszkodliwianie), chyba, że przepisy stanowią inaczej
- monitoring odpadów będzie się odbywał przy wykorzystaniu ilościowej i jakościowej ewidencji powstających i przekazywanych odpadów, prowadzonej zgodnie z obowiązującym katalogiem, przy użyciu obowiązujących dokumentów ewidencji odpadów.

V.4. Gospodarka wodno-ściekowa

V.4.1 Zużycie wody

MEC Sp. z o.o. w Kołobrzegu posiada umowę na dostawę wody z Miejskimi Wodociągami i Kanalizacją Sp. z o.o. w Kołobrzegu. Woda wykorzystywana jest na cele socjalno-bytowe i przemysłowe.

- ilość pobieranej wody – 60 100 m³ /rok
- /wartość określono na podstawie danych z 2004 i 2005 r. z uwzględnieniem rozbudowy sieci ciepłowniczej /

V.4.2. Zrzuty ścieków

Na terenie Ciepłowni CC1/2 w Kołobrzegu powstają następujące rodzaje ścieków:

- ścieki socjalno bytowe
- ścieki przemysłowe:
 - ścieki regeneracyjne z wymienników jonitowych w Stacji Uzdatniania Wody
 - ścieki z odwodnienia i odpowietrzenia kotłów wodnych
 - zrzuty awaryjne z magistrali ciepłowniczej
- wody opadowe i roztopowe.

Na terenie zakładu istnieją dwie sieci kanalizacyjne odprowadzające ścieki. Ścieki odprowadzane za pomocą wewnętrznej sieci kanalizacji przemysłowej odprowadzającej ścieki socjalno-bytowe i przemysłowe do miejskiej kanalizacji sanitarnej, oraz sieci kanalizacji deszczowej odprowadzającej wody opadowe do gminnej sieci kanalizacji deszczowej.

W zakresie odprowadzania ścieków przemysłowych do kanalizacji zakład zobowiązany jest do przestrzegania jakości ścieków i nieprzekraczania wskaźników zanieczyszczeń podanych w poniższej tabeli określonych na podstawie ustaleń z MWiK w Kołobrzegu Sp. z o.o. oraz w oparciu o rozporządzenie Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków

wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych / tekst jednolity Dz.U. z 2016r. poz. 1757 /.

Lp	Nazwa wskaźnika	Jednostka	Wartość
1	Odczyn	pH	6,5-9,0
2	Temperatura	°C	35
3	Zawiesina ogólna	mg/dm ³	300
4	BZT ₅	mgO ₂ /dm ³	500
5	ChZT _{Cr}	mgO ₂ /dm ³	700
6	Substancje ekstrahujące się eterem naftowym	mg/dm ³	100
7	Siarczyny	mgSO ₃ /l	10
8	Chlorki	mgCl/l	1.000
9	Substancje ropopochodne	mg/l	15
10	Fosfor ogólny	mgP/l	10

Zobowiązuje się MEC w Kołobrzegu Sp. z o.o. do okresowych - jeden raz w roku - badań laboratoryjnych jakości odprowadzanych ścieków.

Próbkę do badań należy pobierać w miejscu umożliwiającym pobór ścieków tylko przemysłowych /przed zmieszaniem ze ściekami socjalno-bytowymi/ - studzienka umiejscowiona przy Ciepłowni Centralnej CC2 w odległości 10 m od narożnika płn-zach.

V.4.3. Ilość ścieków przemysłowych odprowadzanych z zakładu:

Lp.	Rodzaj ścieków	Q _{śr.d} [m ³ /d]	q _{śr.h} [m ³ /h]	Q _{max.d} [m ³ /d]	q _{max.h} [m ³ /h]
1	2	3	4	5	6
1.	Ścieki z odwadniania i odpowietrzania kotłów wodnych	1,5	0,063	4,5	0,187
2.	Spusty awaryjne z rurociągów technologicznych	62	2,58	80	3,33
3.	Spusty ścieków z kolumn regeneracyjnych	16	0,66	33	1,38

• całkowita ilość odprowadzanych ścieków 37 000 m³/rok
/wartość określono na podstawie danych z 2004 i 2005 r. z uwzględnieniem rozbudowy sieci ciepłowniczej /
w tym:

- ilość ścieków przemysłowych - 36 000m³/rok
- ilość ścieków socjalno-bytowych - 1000 m³/rok.

VI. Zakres monitoringu i sprawozdawczość

VI.1 Monitoring ilości ujmowanej wody

Ciepłownia CC1/2 w Kołobrzegu zaopatrywana jest w wodę przez Miejskie Wodociągi i Kanalizację w Kołobrzegu Sp. z o.o. na podstawie umowy.
Ilość dostarczonej wody ustalana jest w oparciu o wskazania wodomierza.

VI.2 Zakres monitoringu emisji

VI.2.1 Monitoring ścieków

Mieszanka ścieków w postaci ścieków socjalno-bytowych, przemysłowych odprowadzanych z Ciepłowni CC1/2 w Kołobrzegu kierowana jest na podstawie umowy do zewnętrznej miejskiej kanalizacji sanitarnej. W zakresie odprowadzania ścieków przemysłowych do kanalizacji zakład zobowiązany jest do przestrzegania jakości ścieków i nieprzekraczania wskaźników zanieczyszczeń określonych w niniejszej decyzji.
Badania jakości ścieków należy przeprowadzać co najmniej jeden raz w roku. Badania powinny obejmować wskaźniki określone w niniejszej decyzji.

Punkt poboru próbki ścieków do badań - studzienka umiejscowiona przy Ciepłowni Centralnej CC2 w odległości 10 m od narożnika płn-zach.

VI.2.2 Monitoring emisji pyłów i gazów do powietrza

Do prowadzenia pomiarów i przedstawiania ich wyników obowiązują rozporządzenia:

- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminów i sposobów ich prezentacji / Dz. U. z 2008r. Nr. 215 poz. 1366 ze zmian. /
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody / tekst jednolity Dz. U. z 2019r. poz. 2286/.

Zakres oraz metodyki referencyjne wykonywania okresowych pomiarów emisji do powietrza z instalacji spalania paliw wg załącznika nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014r./ tekst jednolity Dz. U. z 2019r. poz. 2286/.

Pomiary okresowe należy prowadzić 2 razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik – marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień).

Punkty pomiarowe są na kominach.

VI.2.3. Monitoring hałasu

W ramach procesu monitorowania równoważnego poziomu hałasu emitowanego do środowiska z Ciepłowni Centralnej w Kołobrzegu ustanawia się sieć punktów monitoringowych składającą się z 2 punktów kontrolnych i jednego punktu odniesienia o następującym usytuowaniu

Nr punktu monitoringu hałasu	Lokalizacja punktu pomiarowego	Uwagi
1	Na terenie Ciepłowni Centralnej – na placu składowym w sąsiedztwie północno-zachodniego narożnika placu	Punkt odniesienia
2	Nowobudowany budynek mieszkalny przy zachodniej granicy Ciepłowni	Punkt kontrolny
3	Linia zabudowy po północnej stronie ulicy Kasprowicza, na wysokości placu składowego	Punkt kontrolny

Pomiary monitoringowe należy prowadzić z minimalną częstotliwością raz na dwa lata (w miesiącach listopad-luty) oraz po każdym procesie inwestycyjnym w obrębie instalacji powodującym istotną jej zmianę w świetle przepisów ustawy – Prawo ochrony środowiska.

Pomiary hałasu wykonywane będą według metodyki referencyjnej wynikającej z obowiązujących przepisów szczególnych – aktualnie rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014r./ tekst jednolity Dz. U. z 2019r. poz. 2286/.

VI.2.4 Ewidencja wytwarzanych odpadów

Zgodnie z przepisami ustawy o odpadach wytwarzający odpady jest obowiązany prowadzić ewidencję wytwarzanych odpadów oraz sprawozdawczość w zakresie wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami. Ewidencja winna być prowadzona z zastosowaniem dokumentów ewidencji odpadów:

- kart ewidencji odpadów
- kart przekazania odpadów

zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

Zgodnie z określonymi wymogami konieczne jest rejestrowanie ilości odpadów wytworzonych i sposobu gospodarowania nimi, a także rejestrowanie każdej partii odpadów przekazanych innemu posiadaczowi.

Dokumenty sporządzone na potrzeby ewidencji odpadów oraz roczną sprawozdawczość o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami przechowywać należy przez okres 5 lat, licząc od końca roku kalendarzowego, w którym sporządzono te dokumenty, zgodnie z przepisami traktującymi w tym zakresie.

VI.2.5. Monitoring promieniowania elektromagnetycznego Nie dotyczy.

VI.3. Zasady gromadzenia i przekazywania wyników monitoringu

Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobów ich prezentacji / Dz. U. z 2008r. Nr. 215 poz. 1366 ze zmian. / określa wymagania w zakresie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji, które prowadzący instalację mają obowiązek przekazać do właściwego organu ochrony środowiska oraz do wojewódzkiego inspektora i ochrony środowiska, a także terminy i sposób prezentacji wyników tych pomiarów

- wyniki pomiarów emisji do powietrza należy przedłożyć w formie pisemnej do właściwego organu ochrony środowiska oraz do wojewódzkiego inspektora i ochrony środowiska w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru – w przypadku pomiarów okresowych, a w przypadku pomiarów ciągłych - 30 dni od dnia zakończenia półrocza, w którym pomiary zostały wykonane - za I półrocze oraz w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku kalendarzowym, w którym pomiary zostały wykonane - za rok kalendarzowy
- wyniki pomiarów hałasu w środowisku pochodzącego z Ciepłowni należy przedłożyć w formie pisemnej do właściwego organu ochrony środowiska oraz do wojewódzkiego inspektora i ochrony środowiska, w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru.

Posiadacz odpadów jest obowiązany prowadzić ewidencję wytwarzanych odpadów oraz sprawozdawczość w zakresie wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami. Ewidencja winna być prowadzona z zastosowaniem dokumentów ewidencji odpadów: kart ewidencji odpadów, kart przekazania odpadów zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

Dokumenty sporządzone na potrzeby ewidencji odpadów oraz roczną sprawozdawczość o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami przechowywać należy przez okres 5 lat, licząc od końca roku kalendarzowego, w którym sporządzono te dokumenty, zgodnie z przepisami traktującymi w tym zakresie.

VII. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

W celu osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości zobowiązują się prowadzącego przedmiotową instalację do:

- eksploatacji instalacji w sposób, który nie będzie powodował przekraczania standardów emisyjnych
- ciągłego doskonalenia metod ochrony środowiska przed negatywnym i skutkami wynikającymi z eksploatacji tej instalacji
- stosowania substancji o małych potencjale zagrożeń
- efektywnego wytwarzania oraz wykorzystania energii
- zapewnienia racjonalnego zużycia wody i innych surowców oraz materiałów i paliw
- stosowania w miarę możliwości technologii bezodpadowej, małoodpadowych, odzysku odpadów
- minimalizowania wielkości emisji substancji do powietrza, wody, gleby, lub ziemi
- minimalizowania wielkości emisji energii takich jak ciepło, hałas
- stosowania najlepszych dostępnych technik (BAT)

- przeciwdziałania niekontrolowanemu zanieczyszczeniu środowiska
- podejmowania wszelkich niezbędnych działań zapobiegających awariom oraz ograniczających i usuwających ich skutki.

VII.1. Efektywne wykorzystania zasobów

System monitorowania procesów technologicznych umożliwia śledzenie ilości wykorzystywanych zasobów. Zakres monitoringu procesów technologicznych jest określony w instrukcjach technologicznych, procesowych i aparaturowych, instrukcjach stanowiskowych oraz dokumentacji aparatury kontrolno-pomiarowej. Kotły WR-10, WR-25 i kocioł KG-4 wyposażone są w komplet aparatury pomiarowej niezbędnej do prowadzenia bezpiecznego i ekonomicznego ruchu kotłów. Urządzenia kotłowni wyposażone są w aparaturę kontrolno-pomiarową z uwzględnieniem sygnalizacji optycznej i akustycznej przekroczenia dopuszczalnych parametrów oraz z uwzględnieniem rejestracji dla celów rozliczeniowych, statystycznych i kontroli ciągłej przy pomocy odpowiedniej ilości liczników i rejestratorów. Stosowane rozwiązania można uznać za w pełni wystarczające.

VII.2. Efektywne wykorzystania energii

W Zakładzie prowadzony jest nadzór nad procesami energetycznymi. Monitorowana jest ilość zużywanych paliw oraz zużycie energii dla potrzeb własnych. Kontrola taka pozwala m.in. na:

- wykrywanie i eliminowanie nadmiernego i nieracjonalnego zużycia paliw i energii
- uzyskanie informacji o zużyciu paliw i energii w przeszłości
- wyznaczenie podstawowej charakterystyki energetycznej procesu w celu umożliwienia przewidywania zużycia paliw i energii w przyszłości
- bieżące kontrolowanie różnicy pomiędzy rzeczywistym, a przewidywanym ich zużyciem.

VIII. Metody zapobiegania i ograniczania skutków awarii przemysłowej oraz sposobów powiadamiania o jej wystąpieniu

W zakładzie nie ma urządzeń, których awaria mogłaby powodować wystąpienie poważnych zagrożeń dla środowiska.

Szczegółowy sposób postępowania w przypadku awarii instalacji, pożaru, a także zasady BHP są określone w „Instrukcji eksploatacji instalacji i urządzeń energetycznych Centralnej Ciepłowni CC1/2 w Kołobrzegu”.

Awaryje związane z funkcjonowaniem przedmiotowej instalacji mogą obejmować następujące zdarzenia:

- uszkodzenie urządzeń zabezpieczających przed wzrostem ciśnienia w kotle
 - odkształcenie elementów ciśnieniowych kotła
 - wybuch spalin w komorze paleniskowej lub w kanałach spalinowych
 - awaria zaworów bezpieczeństwa
 - awaria pompy obiegowej i rezerwowej pompy obiegowej
 - nadmierny spadek przepływu wody w kotle
 - uszkodzenie sklepienia, obmurza lub konstrukcji nośnej kotła
 - dopalanie gazów w tylnej części kotła
 - pożar w kotłowni lub w obrębie urządzeń współpracujących z kotłem
 - nieszczelności wewnętrznej lub zewnętrznej armatury kotła
 - awaria spustów
 - występowanie w częściach kotła niedopuszczalnych ciśnień lub temperatur
 - nagły spadek temperatury spalin
 - uszkodzenie urządzeń dostarczających paliwo do kotła
 - występowanie uderzeń hydraulicznych w kotle
 - rozszczelnienie rur części ciśnieniowej kotła
 - pęknięcie łańcucha rusztu
- Bezpośredni wpływ na stan środowiska ma awaria urządzeń odpylających.

Podstawowym działaniem w przypadku wystąpienia ww. sytuacji jest zatrzymanie pracy kotła, a także urządzeń pomocniczych do momentu usunięcia awarii.

W każdej sytuacji awaryjnej mogącej stworzyć zagrożenie natychmiast powiadomić:

- osoby znajdujące się w strefie zagrożenia
- Powiatową Komendę Państwowej Straży Pożarnej
- Wojewódzką Inspekcję Ochrony Środowiska

Niezwłocznie należy przekazać w/w organom informacje o:

- okolicznościach awarii
- niebezpiecznych substancjach związanych z awarią umożliwiających dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska
- o podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenia skutków awarii i zapobieżenia jej powtórzeniu się.

IX. Sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko

Nie stwierdzono oddziaływania transgranicznego przedmiotowej instalacji.

X. Bezpieczne dla środowiska zakończenie działania instalacji i urządzeń

Zakończenie działania Ciepłowni będzie wiązać się z następującymi okolicznościami:

- elementy metalowe instalacji (zbiorniki, rurociągi itp.) mogą być traktowane jako złom - po oddzieleniu niemetalu (np. wykładzin ogniotrwałych)
- konstrukcje żelbetowe po wyburzeniu będą traktowane jako gruz

Dla instalacji przed zakończeniem eksploatacji konieczne będzie uzyskanie pozwolenia na rozbiórkę zgodnie z ustawą - Prawo budowlane.

XI. Termin ważności pozwolenia

Pozwolenie jest wydane na czas nieokreślony.

XII. Analiza pozwolenia zintegrowanego

Analiza pozwolenia zintegrowanego przedmiotowej instalacji przeprowadzana w terminie oraz w przypadku wymienionych w przepisach ustawy Prawo ochrony środowiska.

XIII. Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach gdy:

- eksploatacja instalacji będzie prowadzona z naruszaniem warunków pozwolenia
- nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach, pozwalające na znaczne zmniejszenie wielkości emisji bez powodowania nadmiernych kosztów
- będzie to wynikać z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.

II. Stwierdzić wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego dla – Centralna Ciepłownia CC1/2 pracującą z maksymalną wydajnością 105,63 MW zlokalizowanej przy ul. Kołłątaja 2 w Kołobrzegu, udzielonego Miejskiej Energetyce Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o. o. przy ul. Kołłątaja 3 decyzją Starosty Kołobrzieskiego znak OŚ.I.7644-1/2005 z dnia 31 marca 2006 roku, zmienioną:

- decyzją znak OŚ.7644-1/2005/2007 z dnia 02 marca 2007r.
- decyzją znak OŚ.7644-2/2010 z dnia 05 listopada 2010r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2011 z dnia 14 lipca 2011r.
- decyzją znak OŚ.6222.00001.2013 z dnia 21 października 2013r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2014 z dnia 04 grudnia 2014r.
- decyzją znak OŚ.6222.00001.2013 z dnia 11 grudnia 2015r.
- decyzją znak OŚ.6222.00003.2016 z dnia 29 grudnia 2016r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2017 z dnia 17 listopada 2017r.
- decyzją znak OŚ.6222.00001.2018 z dnia 02 listopada 2018r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2019 z dnia 04 grudnia 2019r.

Uzasadnienie

W dniu 13 lutego 2020r. do Starostwa Powiatowego w Kołobrzegu wpłynął wniosek Miejskiej Energetyki Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o. o. , ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg o wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia wydania.

Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o. o. posiada decyzję wydaną przez Starostę Kołobrzegskiego znak OŚ.I.7644-1/2005 z dnia 31 marca 2006 roku, zmienioną:

- decyzją znak OŚ.7644-1/2005/2007 z dnia 02 marca 2007r.
- decyzją znak OŚ.7644-2/2010 z dnia 05 listopada 2010r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2011 z dnia 14 lipca 2011r.
- decyzją znak OŚ.6222.00001.2013 z dnia 21 października 2013r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2014 z dnia 04 grudnia 2014r.
- decyzją znak OŚ.6222.00001.2013 z dnia 11 grudnia 2015r.
- decyzją znak OŚ.6222.00003.2016 z dnia 29 grudnia 2016r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2017 z dnia 17 listopada 2017r.
- decyzją znak OŚ.6222.00001.2018 z dnia 02 listopada 2018r.
- decyzją znak OŚ.6222.00002.2019 z dnia 04 grudnia 2019r.

Na podstawie art. 217 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego lub z urzędu za jego zgodą, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania. W ramach postępowania w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego właściwy organ dokonuje ujednolicenia tekstu pozwolenia oraz stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia (art. 217 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska). Istniejąca obecnie forma pozwolenia zintegrowanego, z dodatkowymi decyzjami zmieniającymi, może powodować utrudnienie w prawidłowym korzystaniu ze środowiska oraz kontrolę przestrzegania zapisów pozwolenia. Ustawodawca umożliwił prowadzącemu instalację skorzystanie z mechanizmu zapewniającego czytelność i przejrzystość wydanego pozwolenia zintegrowanego. W przypadku wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, nie zapewnia się udziału społeczeństwa na zasadach określonych w ustawie z dnia 03 października 2008r. - o udostępnianiu informacji o środowisku jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko /tekst jednolity Dz. U. 2020r. poz. 283 ze zmian. /. Nie jest również wymagane wniesienie opłaty rejestracyjnej przez prowadzącego instalację. Zawiadomieniem znak OŚ.6222.00001.2020 z dnia 22 czerwca 2020r. tut. organ poinformował Stronę, że został zebrany materiał dotyczący wniosku o ujednolicenie pozwolenia zintegrowanego. Zgodnie z art. 10§ 1 ustawy Kodeksu postępowania administracyjnego przed wydaniem niniejszej decyzji, umożliwiono Stronie wypowiedzenie się, co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie oraz zgłoszonych żądań we wskazanym w zawiadomieniu terminie. Strona nie wniosła uwag.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeka się jak w sentencji decyzji.

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Starosty Kołobrzegskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa wniesienia odwołania wobec organu, który ją wydał. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Otrzymują:

1. Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o. o.
2. OŚ a/a

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu, Warszawa
2. WIOŚ w Szczecinie (decyzja ostateczna)

Z up. STAROSTY
mgr inż. Anna Ginter
Z-ca NACZELNIKA
Wydziału Ochrony Środowiska

3. Urząd Marszałkowski w Szczecinie (decyzja ostateczna)
4. Urząd Miasta Kołobrzeg
5. PGW Wody Polskie RZGW Kataster Wodny

dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 10,00 zł na rachunek Urzędu Miasta Kołobrzeg

Sprawę prowadzi:

Z-ca Naczelnika Anna Ginter

Wydział Ochrony Środowiska

ul. Gryfitów 4 -6, 78 - 100 Kołobrzeg

tel. 094 35301660 w. 232 /fax 094 3540510

www.powiat.kolobrzeg.pl / starostwo@powiat.kolobrzeg.pl