

STAROSTA KOŁOBRZESKIPlac Ratuszowy 1
78-100 Kołobrzeg

Kołobrzeg, dnia 21 października 2013r.

OŚ.6222.00001.2013

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego /Dz.U. z 2013r. poz. 267/

na wniosek Miejskiej Energetyki Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o. o. przy ul. Kołłątaja 3 z dnia 07 października 2013r. w sprawie zmiany ostatecznej decyzji Starosty Kołobrzieskiego wraz z jej późniejszymi zmianami udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego dla instalacji - Centralnej Ciepłowni CC1/2 pracującej z maksymalną wydajnością 104,66 MW zlokalizowanej przy ul. Kołłątaja 3 w Kołobrzegu

I. Zmieniam ostateczną decyzję Starosty Kołobrzieskiego znak OŚ.I.7644-1/2005 z dnia 31 marca 2006r. zmienioną decyzją znak OŚ.I.7644-1/2005/2007 z dnia 02 marca 2007r., znak OŚ.7644-2/2010 z dnia 05 listopada 2010r. oraz znak OŚ.6222.00002.2011 z dnia 14 lipca 2011r. udzielającą Miejskiej Energetyki Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o. o. przy ul. Kołłątaja 3 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji - Centralnej Ciepłowni CC1/2 pracującej z maksymalną wydajnością 104,66 MW zlokalizowanej przy ul. Kołłątaja 3 w Kołobrzegu, w ten sposób, że:

1. Sentencja decyzji po słowie "orzekam" ma brzmieć:

Udzielić Miejskiej Energetyce Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o.o. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji - Centralnej Ciepłowni CC1/2 o mocy nominalnej 105,26 MW zlokalizowanej przy ul. Kołłątaja 3 w Kołobrzegu;

2.W pkt. I.2 decyzji pn: "Charakterystyka instalacji IPPC", ulega zmianie i ma brzmieć:Ogólna charakterystyka kotłów typu WR-25

Kotły WR-25 nr 5 i nr 6 są kotłami wodnymi o wymuszonym przepływie wody przez powierzchnie ogrzewalne. Kotły opalane są miałem węgla kamiennego, spalany na ruszcie mechanicznym, zbudowane w układzie trzyciągowym. Ściany szczelne kotła tworzą przestrzeń komory paleniskowej i II-go ciągu. Dodatkowy pęczek podgrzewacza wody -III-ci 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 jednej wentylator wyciągowy spalin z zbiorczą trzysiekcyjną komorą elektrofiltrów, armaturę 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 i K4)	WR-10 M (K1 i K2)	WR-25 (K5 i K6)
1	2	3	4	5	6
I.	Dane ogólne				
	Moc nominalna	MW	11,63	12	29
	Moc maksymalna przeciążeniowe	MW	11,63	13,5	33
	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	WW0ax-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
	20broty	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 kotłowni

W Ciepłowni są zainstalowane następujące pompy obiegowe wody sieciowej:

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

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.

Emitory i urządzenia ochrony powietrza

Spaliny z poszczególnych kotłów odprowadzane są do konina stalowego, zbudowanego z trzech oddzielnych emitatorów na wspólnej konstrukcji nośnej:

- Emitor nr 1 podłączone kotły WR-25 nr 5 i 6
 - wysokość 60 m
 - średnica 1,6 m
- Emitor nr 2 podłączone kotły WR-10M nr 1 i 2
 - wysokość 60 m,
 - średnica 1,2 m,
- Emitor nr 3 podłączone kotły WR-10 nr 3 i 4
 - wysokość 60 m,
 - średnica 1,2 m,

Urządzenia odpylające

Dla usuwania zanieczyszczeń pyłowych ze spalin z kotłów WR-10, KW 3 i 4 zastosowano układ odpylaczy cyklonowych składających się z baterii cyklonów szt. 2 typ DC-900 zestawionych w baterie 2 x po 3 cyklony na jeden 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, KW 1 i 2 zastosowano układ odpylaczy cyklonowych składających się z baterii cyklonów CS – 6 x 630/0,4 szt. 2 na jeden kocioł i multicyklon MOS – 28 (21) także 1 szt. na jeden kocioł;

Skuteczność odpylania wynosi 92%.

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 następnie przenośnikiem linowo-tarczowym typu FULMAR poprzez zraszacz typu FOKA wysypywane są na taśmociąg żużla i razem z nim składowane na składowisku żużla, 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%.

3. Zmienia się cały pkt. I.3 decyzji pn: "Charakterystyka instalacji pomocniczych" i ma on brzmieć:

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 m³/h, max. chwilową – 30 m³/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 m³ 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 m³ i awaryjnie 36 m³

Woda uzdatniona tłoczona jest do zbiornika zewnętrznego V = 120 m³. 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 w CC1/2 w sytuacji zaniku napięcia. Agregat zasilą 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.

4. W pkt. I.4 decyzji pn: Ocena stanu technicznego instalacji i urządzeń ciepłowniczych" zmienia się i ma brzmieć:

Stan techniczny urządzeń:

- Kocioł nr 1, 2, 3, 4, 5, 6 – 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 odpopielenie 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 – 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.

5. W pkt. III decyzji pn: "Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii" zmienia i ma brzmieć:

III.1.1.2 Emisje niezorganizowane

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 emisji 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.

III.1.2 Warunki wprowadzania pyłów i gazów do powietrza z instalacji IPPC wyszczególniono poniżej:

1. PARAMETRY EMITORÓW

Kod emitora	Charakterystyka emitora		
	Wysokość komina	Średnica wylotowa komina	Czas emisji
	m	d	h/rok
E1 (emitor kotłów WR-25)	60	1,6	8760
E2 (emitor kotłów WR-10M)	60	1,2	8760
E3 (emitor kotłów WR-10)	60	1,2	8760

2. EMISJE DOPUSZCZALNE DO POWIETRZA Z POSZCZAGÓLNYCH ŹRÓDEŁ ENERGETYCZNEGO SPALANIA PALIW I EMITORÓW

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-K6 (WR-25)	węgiel kamienny	1500	400	400
E2	K1-K2 (WR-10M)	węgiel kamienny	1500	400	400
E3	K3-K4 (WR-10)	Węgiel kamienny	1500	400	400

Uznaje się standardy emisyjne ze źródeł za dotrzymane jeżeli są spełnione warunki określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji / Dz.U. Nr 95 poz. 558/

III.2.1 Źródła hałasu

2. 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 WR10, S1 – układ suwnicy w obrębie placu składowego opału (źródło zastępcze), Ł1 – ładowarka pracująca w obrębie placu składowego w procesie nawęglania kotłów WR25, 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 WR10, ciągnik, koparko-ładowarka, spycharka, STAR 200

III.3 Gospodarka odpadami

III.3.1 Rodzaj i ilość odpadów dopuszczonych do wytwarzania przez instalację IPPC

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 sfluczaniem 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-żużlowe 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 lenim w celu zapobiegania emisji nieorganizowanej. 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 16 0209 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	Okladziny 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.

III.3.2 Sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami

Wytwarzane odpady zbierane w miejscach ich powstawania i magazynowane w wydzielonych, zabezpieczonym przed dostępem osób trzecich, oznaczonych miejscach do czasu przekazania ich do dalszego gospodarowania nimi /zbieranie, przetwarzanie, transport/.

Magazynowanie 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 magazynowania uzależnione od rodzaju i właściwości odpadów /odpady magazynowane 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 odpowiednie zezwolenie na prowadzenie tej działalności

Przy postępowaniu z odpadami olejowymi należy przestrzegać przepisów ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. -o odpadach /Dz.U. z 2013r. poz. 21/ 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 2008r. Nr. 25 poz. 150 ze zmian./, ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. -o odpadach /Dz.U. z 2013r. poz. 21/ oraz przepisów szczegółowych traktujących w tym zakresie

II. Pozostała część ostatecznej decyzji Starosty Kołobrzeskiego znak OŚ.I.7644-1/2005 z dnia 31 marca 2006r. pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

W dniu 08 października 2013r. do Starostwa Powiatowego w Kołobrzegu wpłynął wniosek Miejskiej Energetyki Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o.o. przy ul. Kołłątaja 3 w sprawie zmiany decyzji - pozwolenia zintegrowanego znak OŚ.I.7644-1/2005 z dnia 31.03.2006r. udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego dla instalacji - Centralnej Ciepłowni CC1/2 zlokalizowanej przy ul. Kołłątaja 3 w Kołobrzegu. Jest to kolejna zmiana przedmiotowej decyzji /wcześniejsze zmiany dotyczyły gospodarki odpadami/.

Wniosek o zmianę dodatkowo był konsekwencją przeprowadzonej w marcu b.r. kontroli w Miejskiej Energetyce Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o.o. kontroli Zachodniopomorskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, która w wystąpieniu do Starosty Kołobrzeskiego wskazała na rozbieżności między warunkami zawartymi w pozwoleniu a stanem faktycznym w terenie. Woparciu o w/w wystąpienie tutejszy Wydział w trybie pisma znak OŚ.6222.00001.2013 z dnia 21 czerwca 2013r. zawiadomił Miejską Energetykę Ciepłą o obowiązku uregulowania niezwłocznie stanu formalno-prawnego w zakresie dokonanych zmian, a nieuwjętych we wcześniejszych decyzjach zmieniających.

We wniosku przedłożonym w dniu 08 października 2013r. MEC ujęła zmiany dokonane zarówno w instalacji IPPC jak i instalacji pomocniczych ujętych w pozwoleniu.

Wskazane we wniosku zmiany dotyczą zmiany mocy nominalnej kotłów WR-10M nr 1 i 2 z 11,63 MW na 12 MW każdy, wg. informacji została ona dokonana w 2005 roku w wyniku przeprowadzonej modernizacji jednak we wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego wnioskodawca omyłkowo wskazał moc nominalną sprzed modernizacji.

Summa

Wnioskodawca zaznaczył, iż po modernizacji moc nominalna nie jest równoznaczna z mocą maksymalną jak to było przed modernizacją. Moc maksymalna to moc z jaką kocioł może chwilowo pracować w warunkach przeciążenia kotła. Moc maksymalna przeciążeniowa kotłów WR-10M wynosi 13,5 MW.

Taka sama sytuacja ma miejsce w przypadku kotłów WR-25. W wyniku modernizacji przeprowadzonej w 2008 i 2011 roku moc nominalna nie została zmieniona i wynosi 29 MW dla każdego kotła. Zastosowane rozwiązania techniczne przyczyniły się do poprawy sprawności kotłów i zwiększyły elastyczność pracy dzięki możliwości przeciążania ich do 33MW. Również w tym przypadku po modernizacji moc nominalna nie jest równoznaczna z mocą maksymalną przeciążeniową, która wynosi 33MW dla każdego kotła. Zmianie uległa maksymalna chwilowa moc przeciążeniowa instalacji Centralnej Ciepłowni CC1/2, która obecnie wynosi 116,26 MW.

Wstawienie dodatkowego przewodu kominowego nie wpływa na zwiększenie emisji, ponieważ nie powstało dodatkowe źródło emisji. Nastąpił jedynie rozdział na dwa emitery 4 źródeł emisji podłączonych wcześniej do jednego emitora. W związku z tym roczna emisja z Centralnej Ciepłowni nie uległa zmianie. Wg. zapisów w pierwotnej decyzji emisje z poszczególnych źródeł energetycznego spalania paliw odprowadzane były emitarami E1 i E2, aktualnie, co zostało ujęte w zmianie decyzji emitarami E1, E2 i E3. Po modernizacji średnica wylotowa emitora E2 /podłączone kotły nr 1 i 2/ i E3 dodanego /podłączone kotły nr 3 i 4/ wynosi 1,2 m każdy. Wysokość emitatorów łącznie z emitorem E3 oraz czas emisji również dla E3 wynosi 60 m i 8760 h/rok każdy. Zmiany w/w zostały ujęte w punkcie dotyczącym charakterystyki instalacji IPPC.

Niniejszą decyzją organ biorąc pod uwagę rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości /Dz.U. Nr 122 poz. 1055/, które posługuje się pojęciem mocy nominalnej zmienił sentencję decyzji podając moc nominalną instalacji Centralnej Ciepłowni CC1/2.

Zmieniła się również stacja uzdatniania wody technologicznej, w kotłowni CC2 zainstalowano agregat prądotwórczy w celu zabezpieczenia ciągłości dostaw prądu do najważniejszych urządzeń w kotłowni w sytuacji zaniku napięcia. Wnioskodawca wskazał, że nominalna moc agregatu wynosi 100 kW czyli 0,1 MW. W myśl obowiązujących przepisów wykonawczych dotyczących instalacji wymagających zgłoszenia, nie wymagających pozwolenia ze względu na wprowadzanie pyłów lub gazów do środowiska z uwagi na moc nominalną 0,1 MW nie podlega ani zgłoszeniu ani uzyskaniu pozwolenia na wprowadzanie pyłów lub gazów do powietrza. Zmiany te dotyczyły instalacji pomocniczych. Niniejszą decyzją zmieniono punkty dotyczące charakterystyki instalacji pomocniczych, stanu technicznego instalacji i urządzeń ciepłowniczych, oraz emisji niezorganizowanej. W zakresie gospodarki odpadami w decyzji ujęto wyłącznie odpady, które wytwarzane są w związku z eksploatacją instalacji IPPC, tzw. odpady instalacyjne. Związane jest to z wejściem w życie w dniu 23 stycznia 2013r. ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. - o odpadach /Dz.U. 2013r. poz. 21/, która ustalenie warunków wytwarzania odpadów zapisane w pozwoleniu na wytwarzanie odpadów powstających w związku z eksploatacją instalacji przeniosła całkowicie do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. - Prawo ochrony środowiska /tekst jednolity Dz.U. z 2008r. Nr 25 poz. 150 ze zmian./. Art. 202 ust. 1 ustawy traktuje, że jeżeli ustawa nie stanowi inaczej, w pozwoleniu zintegrowanym ustala się warunki emisji na zasadach określonych dla pozwoleń. Ilość i rodzaj odpadów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku oraz sposoby postępowania z nimi został w przedłożonym w dniu 08 października b.r. wniosku i decyzji zmieniającej uaktualniony.

Zmiana w punkcie oznaczonym jako źródła hałasu polegała na usunięciu szczegółowych oznaczeń pomp, wentylatorów i innych źródeł hałasu, by w przypadku wymiany lub awarii nie zaitniał obowiązek zmiany pozwolenia.

Analizując przedmiotowy wniosek uznano, że wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia oddziaływania instalacji na środowisko i nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany instalacji zawartej w art. 3 pkt. 7 ustawy z dnia 27.04.2001r. - Prawo ochrony środowiska /tekst jednolity Dz.U. z 2008r. Nr. 25 poz. 150 ze zm./. Przed zmianą decyzji nie istniała konieczność zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonym w ustawie z dnia 03 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko /Dz.U.Nr. 199 poz. 1227 ze zm./, w wyniku analizy wniosku stwierdzono bowiem, że

przedmiotowa zmiana nie dotyczy istotnej zmiany instalacji. dostęp społeczeństwa zgodnie z art. 218 ustawy Prawo ochrony środowiska nie jest wymagany.

Biorąc powyższe pod uwagę orzekam jak w sentencji decyzji.

Tutejszy organ informuje, że z odpadami wytwarzanymi na terenie MEC-u tzw. odpadami nieinstalacyjnymi, takimi, które nie powstają w związku z eksploatacją instalacji Spółka jest zobowiązana postępować zgodnie z przepisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach /Dz.U. z 2013r. poz. 21/ oraz przepisami szczegółowymi.

mgr inż. Katarzyna Domańska
Z up. STAROSTY

NACZELNIK WYDZIAŁU OCHRONY ŚRODOWISKA

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Starosty Kołobrzesckiego w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.

Otrzymują:

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

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska, Warszawa + w
2. WIOŚ w Szczecinie, Delegatura w Koszalinie
3. Urząd Miasta Kołobrzeg

dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 253 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