

ZACHODNIOPOMORSKI WOJEWÓDZKI INSPEKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA

MEC Kołobrzeg Sp. z o.o.

70-502 Szczecin
Wały Chrobrego 4
tel: 91 48 59 500

WPLYNEŁO 19.03.13

L. dz. 3170/13 podpis [podpis]

fax: 91 48 59 509
e-mail: wios@wios.szczecin.pl
www.wios.szczecin.pl

Delegatura WIOS w Koszalinie
75-553 Koszalin
Zgoda 23
tel: 94 34 80 400

fax: 94 34 62 157
e-mail: delegatura@wios.szczecin.pl
www.wios.szczecin.pl

PROTOKÓŁ KONTROLI NR DEL-KS 28/2013

Sygnatura protokołu	DI.7023.28.2013.AKI
Podstawa do przeprowadzenia kontroli	art. 9 ustawy z dnia 20 lipca 1991 r. o Inspekcji Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2007 r. Nr 44, poz. 287 z późn. zm.), w związku z art. 79a ustawy z dnia 2 lipca 2004r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2010 r. Nr 220, poz. 1447 z późn. zm.)
Identyfikacja kontrolowanego zakładu	
Nazwa zakładu, adres	Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o. - Centralna Ciepłownia CC1/2, Kołątaja 3, Kołobrzeg 78-100, Gmina Kołobrzeg (miejska), Powiat kołobrzeski
Rodzaj działalności, rodzaje i liczba instalacji, kod działalności lub instalacji	Elektrociepłownie i inne instalacje do spalania paliw Instalacje: 1 (074) par.3 ust.1 pkt.4 Elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW
Adres kontrolowanej działalności	Kołątaja 3, Kołobrzeg 78-100, Gmina Kołobrzeg (miejska), Powiat kołobrzeski
Osoba poinformowana o podjęciu kontroli	Mariusz Dziura, Prezes Zarządu
NIP zakładu	6710011275 (Kopia potwierdzenia zarejestrowania podmiotu jako podatnika VAT UE- załącznik nr 5)
Regon zakładu lub PESEL podmiotu, który nie posiada regonu (np. rolnicy indywidualni)	330259604 (Kopia zaświadczenia o numerze identyfikacyjnym REGON w załączniku nr 4)
PKD/EKD	4030A / Produkcja ciepła (Pary wodnej i gorącej wody)
Kod NACE	35.30
Rejestracja	KRS nr: 0000173703 (kopia informacji odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców w załączniku nr 6); data rejestracji -22.09.2003 r.
Telefon/ fax	943526011 943522872
Adres strony internetowej: email	www.mec.kolobrzeg.pl
Posiadane certyfikaty ISO, EMAS	ISO 9001:2000; ISO 14001:2004; PN-N-18001:2004
Przedstawiciel zakładu	Marian Dziura, Prezes Zarządu

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

wg KRS dla spółek prawa handlowego (lub wpisu do ewidencji działalności gospodarczej - w pozostałych przypadkach)		
Udzielający informacji: (imię i nazwisko, stanowisko)	Osoba Grzegorz Ławrynowicz Roman Adamczyk Mariola Zawalska	Stanowisko Specjalista ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska Kierownik Działu Produkcji Kierownik Transportu i Magazynowania
Jednostka nadrzędna dla kontrolowanego zakładu		
Nazwa	Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp.z o.o.	
Adres do korespondencji	H.Kołłątaja 3, Kołobrzeg 78-100, Gmina Kołobrzeg (miejska), Powiat kołobrzeski	
NIP	6710011275(Kopia potwierdzenia zarejestrowania podmiotu jako podatnika VAT UE)	
Regon	330259604(Kopia zaświadczenia o numerze identyfikacyjnym REGON w załączniku nr 4)	
Rejestracja	KRS nr: 0000173703 (kopia informacji odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców w załączniku nr 6); data rejestracji -22.09.2003 r.	
Telefon/ fax	94 3526011	943522672

Informacja o kontroli	
Data rozpoczęcia kontroli	2013-03-05
Data zakończenia kontroli	2013-03-19
Charakter kontroli	Kompleksowa
Rodzaj kontroli	Wynikająca z planu
Typ kontroli	Planowa
Okres objęty kontrolą	lata 2012-2013
Cel kontroli	3. Sprawdzenie przestrzegania przepisów dotyczących ochrony powietrza przez prowadzących instalacje energetycznego spalania paliw określonych w roz. Ministra Środowiska z dnia 22.04.2011 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji. / 2013 4. Poprawa jakości danych dostarczanych przez prowadzących instalację w ramach Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń. / 2013 21. Sprawdzanie przestrzegania przepisów w zakresie gospodarki odpadami. / 2013

Przeprowadzający kontrolę, uczestniczący w kontroli	
Inspektor/inspektorzy upoważnieni do kontroli (imię i nazwisko, stanowisko służbowe, nr upoważnienia)	Anna Kinowska, Główny specjalista, upoważnienie do kontroli nr 28/2013 (załącznik nr 3)
Inspektor/inspektorzy wykonujący pomiary i badania (imię i nazwisko, stanowisko służbowe, nr upoważnienia)	Nie przeprowadzano pomiarów.

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

Osoby uczestniczące w kontroli (imię i nazwisko, stanowisko służbowe, instytucja)	Nie uczestniczyły
---	-------------------

1. Ustalenia kontroli

1. Ustalenia kontroli

Przedmiotem działalności Spółki jest wytwarzanie, przesył i dystrybucja energii cieplnej na terenie miasta Kołobrzeg. Źródłem ciepła jest Centralna Ciepłownia CC1/2 zlokalizowana przy ul. Kołłątaja 3 w Kołobrzegu. Spółka wytwarza energię ciepłą na skutek spalania mialu węglowego w 6 kotłach wodnych z rusztem mechanicznym.

W dniu 22 lutego 2013 r. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Szczecinie – Delegatura w Koszalinie zawiadomieniem nr 21.2013 zawiadomiła Miejską Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Spółkę z o.o. w Kołobrzegu o zamiarze wszczęcia kontroli działalności gospodarczej. Zawiadomienie nr 21.2013 w załączniku nr 2.

1.1. Opis oddziaływania instalacji lub przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska:

1.1.1. Emisje substancji i energii do powietrza:

- Emisja pyłu, SO₂, NO_x i CO oraz CO₂ z eksploatacji instalacji CC1/2; przedmiotowa instalacja zalicza się do instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt wymienionych w pkt 1 załącznika (zatytułowanego Rodzaje instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości) do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. Nr 122, poz.1055); wobec powyższego w świetle art. 201 ust.1 ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2008 r. Nr 25, poz.150 z późn. zm.) na prowadzenie takiej instalacji wymagane jest pozwolenie zintegrowane.

Starosta Kołobrzegi w dniu 31 marca 2006 r. wydał decyzję znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm. udzielającą Miejskiej Energetyce Ciepłej w Kołobrzegu Spółce z o.o. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji – Centralnej Ciepłowni CC1/2 pracującej z maksymalną wydajnością 104,66 MW, w której uwzględniono uregulowania formalnoprawne w zakresie emisji gazów lub pyłów do powietrza.

Starosta Kołobrzegi decyzją znak OŚ.6226.00001.2012, z dnia 24 stycznia 2013 r. zezwolił Spółce na emisję CO₂ z instalacji objętej systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych o numerze KPRU PL-0172-05.

- Emisja węglowodorów z eksploatacji zbiornika do magazynowania oleju napędowego, w tym z przeładunku i tankowania tego oleju; w świetle § 1 ust.1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 roku w sprawie przypadków, w których wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z instalacji nie wymaga pozwolenia (Dz.U. Nr 130, poz. 881) emisja z w/w instalacji nie wymaga pozwolenia, lecz zgłoszenia w trybie art. 152 w/w ustawy Prawo ochrony środowiska, gdyż w/w instalacja nie została wymieniona wśród instalacji zwolnionych z obowiązku zgłoszenia na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie rodzajów instalacji, których eksploatacja wymaga zgłoszenia (Dz.U. Nr 130, poz. 880).

1.1.2. Emisje do wód powierzchniowych, gruntu, urządzeń kanalizacyjnych:

Emisja ścieków socjalnych i przemysłowych (z regeneracji wymienników jonitowych stacji uzdatniania wody, z odwodnienia i odpowietrzenia kotłów wodnych, z zrzutów awaryjnych z magistrali ciepłowniczej) do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej. Emisja w/w ścieków nie wymaga innego uregulowania niż umowa z odbiorcą ścieków. W dniu 1.06.2005 r. Miejska Energetyka Ciepła J.S.G.M. Spółka z o.o. w Kołobrzegu zawarła z

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

strona 3 z 11

protokół kontroli nr DEL-KS 28/2013

Miejskimi Wodociągami i Kanalizacją J.S.G.M. Spółką z o.o. w Kołobrzegu umowę nr 175/2005 o zaopatrzenie w wodę i odprowadzenie ścieków.
Emisja wód opadowych i roztopowych z dachów i z placów do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej. Emisja w/w wód nie wymaga innego uregulowania niż umowa z odbiorcą tych wód.

1.1.3. Gospodarka odpadami:

Spółka jest wytwórcą odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. W świetle wniosku Spółki z dnia 4 października 2005 r. z późn. zm. o wydanie pozwolenia zintegrowanego w zakresie wytwarzania odpadów będzie ona wytwarzać rocznie powyżej 1 Mg odpadów niebezpiecznych (106,38 Mg) oraz powyżej 5000 Mg odpadów innych niż niebezpieczne (25884,59 Mg). W myśl art. 180 a w/w ustawy *Prawo ochrony środowiska* na wytwarzanie w/w ilości odpadów wymagane jest pozwolenie, a w związku z tym, że jest to instalacja mogąca powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości na wytwarzanie w/w odpadów wymagane jest pozwolenie zintegrowane - w świetle art. 201 ust.1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* (Dz.U. z 2008 r. Nr 25, poz.150 z późn. zm.).

Starosta Kołobrzeski w dniu 31 marca 2006 r. wydał decyzję znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm. udzielającą Miejskiej Energetyce Ciepłej w Kołobrzegu Spółce z o.o. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji – Centralnej Ciepłowni CC1/2 pracującej z maksymalną wydajnością 104,66 MW, w której uwzględniono uregulowania formalnoprawne w zakresie gospodarowania odpadami.

1.1.4. Emisja hałasu

Emisja hałasu pochodzi od eksploatacji źródeł:

- wewnątrz pomieszczeń: hali pomp, hal odzужlania, hal kotłów, poziomów nawęglania,
- usytuowanych na zewnątrz pomieszczeń: wentylatorów, suwnicy opału, przenośników nawęglających,
- transportowych.

Starosta Kołobrzeski w dniu 31 marca 2006 r. wydał decyzję znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm. udzielającą Miejskiej Energetyce Ciepłej w Kołobrzegu Spółce z o.o. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji – Centralnej Ciepłowni CC1/2 pracującej z maksymalną wydajnością 104,66 MW, w której uwzględniono uregulowania formalnoprawne w zakresie emisji hałasu – ustalono dopuszczalny poziom hałasu.

1.1.5. Instalacja lub przedsięwzięcie objęte jest innymi obowiązkami:

- PRTR- tak; instalacja Spółki zalicza się do instalacji wymienionych w Rozporządzeniu (WE) nr 166/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń i zmieniające dyrektywę Rady 91/689/EWG i 96/61/WE, w szczególności w pkt 1 c) Elektrociepłownie i inne instalacje spalania paliw, dla których ustalono próg wydajności mocy nominalnej 50 MW
- REACH – tak; w świetle art. 3 ppkt. 13 Rozporządzenia (WE) Nr 1907/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 grudnia 2006 r. w sprawie rejestracji, oceny, udzielania zezwoleń i stosowanych ograniczeń w zakresie chemikaliów (REACH), jest dalszym użytkownikiem stosowanych substancji.

1.2. Ustalenia w zakresie przestrzegania zasad ochrony środowiska zgodnie z przedmiotem kontroli

1.2.1. Przestrzeganie wymagań decyzji znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm. udzielającej Miejskiej Energetyce Ciepłej w Kołobrzegu Spółce z o.o. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji – Centralnej Ciepłowni CC1/2 pracującej z maksymalną wydajnością 104,66 MW:

- ochrona powietrza

Z oględzin przeprowadzonych w dniach 5 i 14 marca 2013 r. (protokoły oględzin nr 1 i 3 –

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

załączniki nr 9 i 26) wynika, że instalacja IPPC i instalacje z nią związane nie w pełni zgadzają się z charakterystyką instalacji IPPC i instalacji z nią związanych zawartą w I decyzji znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm.:

a/ Spółka może odprowadzać gazy i pyły z CC1/2 poprzez 3 emitory o średnicach: 1x 1,6 m i 2 x 1,1 m, zamiast opisanych w powyższej decyzji 2 emitorów o średnicy 1,6 m;

b/ Spółka eksploatuje zainstalowane w budynku CC2 automatyczną stację zmiękczenia pracującą w trybie ciągłym (zmiękczenie w układzie 3 kolumnowym; regeneracja złoża solanką) i stację korekty fizykochemicznej wody poprzez dozowanie wodorotlenku sodu, fosforanu trójsodowego oraz siarczynu sodowego) oraz na placu opału zbiornik wody uzdatnionej o pojemności 200 m³ zamiast opisanej w powyższej decyzji stacji uzdatniania wody dla celów kotłowych zlokalizowanej w odrębnym budynku na terenie CC1/2 i związanych z nią: neutralizatora ścieków, zbiorników retencyjnych wody surowej i zbiornika wody uzdatnionej o pojemności 250 m³;

c/ w budynku CC2 Spółka zainstalowała agregat prądotwórczy na olej napędowy.

Wyjaśnienia w w/w sprawach zawiera protokół ze złożenia pisemnej informacji przez Kierownika Działu Produkcji – załącznik nr 10 do protokołu. W świetle w/w wyjaśnień Spółka może odprowadzać gazy i pyły z CC1/2 poprzez 3 emitory o średnicach: 1x 1,6 m i 2 x 1,1 m, zamiast opisanych w powyższej decyzji 2 emitorów o średnicy 1,6 m. Spółka zmieniła sposób odprowadzania gazów lub pyłów z kotłów CC-1: do emitora E-3 o średnicy 1,1 m odprowadzana jest emisja z kotłów nr K-3 i K-4, do emitora E-2 o średnicy 1,1 m odprowadzana jest emisja z kotłów K-1 i K-2.

Spółka przedstawiła pismo z dnia 6.05.2011 r., w którym na wniosek Starosty Kołobrzeskiego, udzielała informacji o wprowadzeniu zmian w instalacji IPPC: wstawieniu dodatkowego przewodu kominowego dla CC1 oraz wymianie przewodu kominowego CC2, modernizacji kotła nr 6 i zwiększeniu jego mocy nominalnej do 33 MW oraz o zainstalowaniu agregatu prądotwórczego w kotłowni CC2. W/w informacje zostały uwzględnione przez Starostwo Kołobrzeskie w analizie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji CC1/2 przeprowadzonej w 2011 roku. W podsumowaniu analizy zatwierdzonej przez Naczelnik Wydziału Ochrony Środowiska Starostwa Kołobrzeskiego zawarto stwierdzenie: „obecnie nie istnieje konieczność zmiany pozwolenia w związku z istotną zmianą instalacji”. Kopia pisma z dnia 6.05.2011 roku w załączniku nr 20. Kopia w/w analizy w załączniku nr 21.

Zestawienie czasu pracy kotłów w 2012 r. zawiera załącznik nr 29. Z w/w zestawienia wynika, że w 2012 r. oba kotły WR-25 pracowały łącznie 9598 godzin- emisja do emitora E1, kotły WR-10 (nr 3 i 4) łącznie 24 godziny emisja do emitora E3 oraz oba kotły WR-10 M (nr 1 i 2) łącznie 2938 godzin. W decyzji znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm. Starosta Kołobrzeski ustalił w punkcie III.1.2. Warunki wprowadzania pyłów i gazów do powietrza z instalacji IPPC, w tym w punkcie 1. Zatytułowanym Czas emisji z poszczególnych emitorów. W świetle w/w decyzji czas emisji poprzez emitor E1 wynosi 8760 godzin na rok, przez emitor E2 wynosi 8760 godzin. W/w decyzja nie przewiduje emisji poprzez emitor E3.

Porównanie danych o parametrach kotłów CC1/2 zawiera załącznik nr 30. W świetle decyzji znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm. moc cieplna kotłów WR-25 wynosi 2 x po 29,07 MW, WR-10M 2 x po 12 MW, a WR-10 2 x po 11,63 MW, maksymalna wydajność cieplna ciepłowni CC1/2 wynosi 104,66 MW. We wniosku o wydanie powyższego pozwolenia zintegrowanego przyjęto, że nominalna moc równa się max mocy kotłów.

Z protokołu ze złożenia pisemnej informacji przez Specjalistę ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska – załącznik nr 27 do protokołu wynika, że maksymalna moc cieplna kotłów WR-25 wynosi 2 x po 33 MW, WR-10M 2 x po 13,5 MW, a WR-10 2 x po 11,63 MW, maksymalna moc cieplna ciepłowni CC1/2 wynosi 116,2 MW. Maksymalna moc cieplna wzrosła o 11,54 MW.

Spółka przeprowadziła modernizację kotłów WR-25-014: w lutym 2008 r. kotła nr 6 i w grudniu 2011 r. kotła nr 5. Po przeprowadzonej modernizacji kotłów przeprowadzono pomiary

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

strona 5 z 11

protokół kontroli nr DEL-KS 28/2013

energetyczne i emisyjne kotłów. Fragmenty Sprawozdań z pomiarów energetycznych i emisyjnych kotłów zawierają załączniki nr 14 i 15 do protokołu. Z w/w Sprawozdań wynika, że „parametry wydajnościowe i sprawnościowe kotłów są na wysokim poziomie w całym zakresie eksploatacyjnym kotłów”. Kotły mogą być eksploatowane nawet z mocą około 33 MW.

Spółka nie informowała Starosty Kołobrzeskiego o wymianie drugiego emitora CC-1 na mniejszą średnicę (z 1,6 m na 1,1 m) oraz o wzroście maksymalnej mocy drugiego kotła WR-25 i kotłów WR-10 M oraz Ciepłowni CC1/2. W/w ustalenie wynika z protokołu ze złożenia pisemnej informacji przez Specjalistę ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska – załącznika nr 27. W myśl art. 214 ust.1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* (Dz.U. z 2008 r. Nr 25, poz.150 z późn. zm.) przed dokonaniem zmian w instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym, polegających na zmianie sposobu funkcjonowania instalacji, prowadzący instalację jest zobowiązany poinformować o planowanych zmianach organ właściwy do wydania pozwolenia.

Z Porównania danych o parametrach kotłów CC1/2 umieszczonych w załączniku nr 30 wynika, że Spółka nie zapewnia zgodności danych o parametrach Ciepłowni CC1/2 i jej kotłów w składanych sprawozdaniach. W świetle wyjaśnień Specjalisty ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska rozbieżności w zakresie danych o parametrach kotłów w przedłożonych sprawozdaniach wynikają z różnych metodyk obliczeniowych.

Ze zbiorczego zestawienia informacji o zakresie korzystania ze środowiska oraz o wysokości należnych opłat za I i II półrocze 2012 r (kopia w załącznikach nr 12 i 13 wynika, że w 2012 r. Spółka wyemitowała z instalacji IPPC: 39,557 Mg pyłu, 428,227 Mg SO₂ i 152, 325 Mg NO₂. Jest to ilość nie przekraczająca rocznej dopuszczalnej emisji substancji z instalacji IPPC określonej w decyzji znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm. W/w wielkość emisja jest zgodna z wielkością wykazaną w Raporcie obejmującym informacje o emisji gazów cieplarnianych i innych substancji przekazanym KOBIZE.

Spółka, zgodnie z decyzją znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm., przeprowadza 2 razy w roku kontrolne pomiary emisji gazów lub pyłów do powietrza. Pomiary przeprowadzono w marcu i we wrześniu 2012 r. Ze Sprawozdania z badań nr RPW:W1119/2012 wynika, że:

- pomiary przeprowadzono za kotłami: K-5 przy obciążeniu 20 MW (emitor E1) i K-1 przy obciążeniu 6 MW (emitor E-2) ,
- nie stwierdzono przekroczeń emisji dopuszczalnej poprzez emitor E1 i E2.

Ze Sprawozdania z badań nr RPW:W4235/2012 wynika, że:

- pomiary przeprowadzono za kotłem K-2 przy obciążeniu źródła 75 % (emitor E2),
- nie stwierdzono przekroczeń emisji dopuszczalnej poprzez emitor E2.

Sprawozdania z badań nr RPW:W1119/2012 i W4235/2012 stanowią załączniki nr 7 i 8.

W imieniu Spółki badania przeprowadza SEPO Przedsiębiorstwo Badań i Ekspertyz Środowiska Spółka z o.o. w Knurowie, które posiada certyfikat PCA nr AB 746 na procedury badawcze gazów pyłów odprowadzanych z instalacji Centralnej Ciepłowni.

Spółka przesyła wyniki pomiarów do Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Szczecinie – Delegatury w Koszalinie.

- gospodarka odpadami

Spółka prowadzi ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem kart ewidencji odpadów i kart przekazania odpadów. Z w/w ewidencji wynika, że w 2012 r. Spółka wytworzyła odpady o kodach 10 01 80, 15 01 02, 17 01 01, 17 04 05, 16 05 06, 17 09 04 i 19 09 05. Odpady przekazano podmiotom prowadzącym działalność gospodarczą, podmiotom niebędącym przedsiębiorcami oraz osobom fizycznym. Wykazana w ewidencji odpadów ilość wytworzonych odpadów nie przekroczyła ilości dopuszczalnych określonych w decyzji znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm.

Z kart przekazania odpadów wynika, że w 2012 r. Spółka przekazała m.in. odpady o kodzie 10 01 80 w ilości 5348 Mg osobom fizycznym, Zarządowi Dróg Powiatowych oraz AGROBUD Spółce z o.o. w Koszalinie.

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

Spółka przedłożyła w dniu 6 lutego 2013 r. Marszałkowi Województwa Zachodniopomorskiego zbiorcze zestawienie danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi w 2012 r. Kopia w/w zestawienia w załączniku nr 22. W/w zestawieniu ujęto wszystkie odpady wykazane w ewidencji odpadów. Z w/w zestawienia wynika, że Spółka przekazała odpady o kodzie 10 01 80 w ilości 5348 Mg osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, na ich własne potrzeby. AGROBUD jest przedsiębiorcą zajmującym się produkcją masy betonowej, prefabrykacji drogowej i małej architektury ogrodowej, który posiada zezwolenie Prezydenta Miasta Koszalina na zbieranie i transport odpadów o kodzie 10 01 80. Kopie kart przekazania odpadów dla AGROBUD zawiera załącznik nr 31.

Oględziny przeprowadzone w dniach 5, 7 i 14 marca 2013 r. wykazały, że Spółka wytwarza również inne odpady, których wytwarzanie nie wykazano w zbiorczym zestawieniu danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi w 2012 r. oraz w ewidencji odpadów za 2012 r. Protokoły oględzin nr 1-3 stanowią załączniki nr 9, 25 i 26 do protokołu oględzin. Do takich odpadów należą m.in. opakowania zawierające pozostałości niebezpiecznych substancji, sorbenty zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, zużyte świetlówki, olej przepracowany, sprzęt komputerowy, wełna mineralna. Spółka nie wykazała wytwarzania takich odpadów również w zbiorczym zestawieniu danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi w 2011 r. Kopia w/w zestawienia w załączniku 28. Starosta Kołobrzeski w decyzji znak OŚ.I.7644-1/2005 z późn. zm. pozwolił Spółce na wytwarzanie rocznie m.in. odpadów opakowań zawierających pozostałości niebezpiecznych substancji (o kodzie 15 01 10*) w ilości 2 Mg, mineralnych olejów różnych typów (o kodach 13 01 10, 13 02 04, 13 02 05) w ilości 0,7 Mg, innych olejów silnikowych (o kodzie 13 02 08) w ilości 0,4 Mg, sorbentów i ubrań zanieczyszczonych substancjami niebezpiecznymi (o kodzie 15 02 02*) w ilości 3 Mg, zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy... (o kodzie 16 02 13) w ilości 2 Mg.

Wyjaśnienia w sprawie wytwarzania odpadów tego typu zawierają protokoły ze złożenia pisemnych informacji przez Kierownika Działu Produkcji i przez Specjalistę ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska- załączniki nr 10 i 27.

1.2.2. Sprawozdawczość PRTR

Spółka przedłożyła w dniu 14 lutego 2013 r. do Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska –Delegatury w Koszalinie sprawozdanie za 2012 r. dotyczące uwalniania i transferu zanieczyszczeń, w którym wykazała przekroczenie progów uwolnień w zakresie emisji tlenków siarki i tlenków azotu oraz progu transferu odpadów innych niż niebezpieczne. Kopia sprawozdania w załączniku nr 11. Rozliczenie ilości odpadów niebezpiecznych wykazanych w sprawozdaniu PRTR zawiera załącznik nr 23.

1.2.3. Spółka zainstalowała w CC2 agregat prądotwórczy na olej napędowy o mocy 100 kW co potwierdza protokół oględzin nr 3 zawarty w załączniku nr 26. Emisja gazów lub pyłów ze spalania paliwa w agregacie odprowadzana jest do powietrza poprzez osobny emitor. Parametry agregatu wynikają z protokołu ze złożenia pisemnej informacji przez Specjalistę ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska- załącznika nr 27.

1.2.4. Instalacje wymagające zgłoszenia w trybie art. 152 ustawy *Prawo ochrony środowiska* (Dz.U. z 2008 r. Nr 25, poz.150 z późn.zm.)

Spółka zainstalowała w 2012 r. na terenie Centralnej Ciepłowni zbiornik o pojemności 5000 l do magazynowania oleju napędowego, co potwierdza protokół oględzin nr 1 –załącznik nr 9 do protokołu.

W świetle § 1 ust.1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 roku w sprawie *przypadków, w których wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z instalacji nie wymaga pozwolenia* (Dz.U. Nr 130, poz. 881) emisja z w/w instalacji nie wymaga pozwolenia, lecz zgłoszenia w trybie art. 152 w/w ustawy *Prawo ochrony środowiska*, gdyż w/w instalacja nie została wymieniona wśród instalacji zwolnionych z obowiązku zgłoszenia na podstawie

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie rodzajów instalacji, których eksploatacja wymaga zgłoszenia (Dz.U. Nr 130, poz. 880). Spółka nie zgłosiła w trybie art. 152 w/w ustawy Prawo ochrony środowiska Staroście Kołobrzeskiemu instalacji do magazynowania paliw płynnych co wynika z protokołu ze złożenia pisemnej informacji przez Specjalistę ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska- załącznika nr 27.

1.2.5. Handel emisjami

Weryfikator GHG z Urzędu Dozoru Technicznego w dniach 18 i 21 lutego 2013 r. przeprowadził weryfikację raportu emisji CO₂ za 2012 r. z Centralnej Ciepłowni CC1/2. Kopia Protokołu z weryfikacji raportu emisji CO₂ za 2012 r. stanowi załącznik nr 16. Z w/w Protokołu wynika, że raport zweryfikowano jako zadowalający. Wielkość emisji CO₂ wykazana w Raporcie obejmującym informacje o emisji gazów cieplarnianych i innych substancji jest zgodna z wielkością emisji CO₂ wykazaną w zestawieniu informacji o zakresie korzystania ze środowiska oraz o wysokości należnych opłat za I i II półrocze 2012 r.

1.2.6. Emisja gazów cieplarnianych i innych substancji

Spółka przedłożyła KOBIZE w dniu 11 lutego 2013 r. Raport obejmujący informacje o emisji gazów cieplarnianych i innych substancji. Kopia Raportu w załączniku nr 17.

1.3. Realizacja zarządzeń pokontrolnych – nie wydawano zarządzeń pokontrolnych

1.4. Opłaty za korzystanie ze środowiska (w tym również opłaty podwyższone)

Spółka przesłała do Urzędu Marszałkowskiego Województwa Zachodniopomorskiego i Wojewódzkiego Inspektoratu ochrony Środowiska w Szczecinie wykazy zawierające zbiorcze zestawienie informacji o zakresie korzystania ze środowiska oraz o wysokości należnych opłat za I i II półrocze 2012 r. Wykazy dotyczą emisji gazów lub pyłów ze spalania paliw w instalacji Centralnej Ciepłowni oraz ze spalania paliw w silnikach pojazdów. Kopia wykazów w załącznikach nr 12 i 13. Spółka wniosła opłatę za korzystanie ze środowiska w I i w II półroczu 2012 r. Kopie przelewu środków za korzystanie ze środowiska w załączniku nr 18.

2. Naruszenia i nieprawidłowości

Lp.	Dokładnie dla każdego rodzaj nieprawidłowości	Dowód (dokumentacja audiowizualna, protokół oględzin, wyniki pomiarów, dokumenty zakładu, opinia eksperta itp.)	Wymienienie punktu pozwolenia lub przytoczenie aktu prawnego (art., par., ust., pkt.) lub innego dokumentu (zgłoszenia, informacje itp.)
1	Nie zgłoszono Staroście Kołobrzeskiemu instalacji do magazynowania paliw płynnych	Protokół ze złożenia pisemnej informacji przez Specjalistę ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska-załącznik nr 27	art. 152 ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2008 r. Nr 25, poz.150 z późn.zm.
2	Eksploatacja instalacji niezgodnie z warunkami pozwolenia zintegrowanego w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza (wzrost mocy maksymalnej CC1/2, zmiana warunków emisji z CC1/2)	Rejestr czasu pracy kotłowni-załącznik nr 29 Protokół ze złożenia pisemnej informacji przez Specjalistę ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska- załącznik nr 27 Protokół ze złożenia ustnej informacji przez Kierownika Działu Produkcji- załącznik nr 10	pkt I.2, III.1.2.1 decyzji znak OŚ.1.7644-1/2005 z późn. zm. wydanej przez Starostę Kołobrzeskiego – pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji
3	Przedłożenie Marszałkowi zbiorczego	Karty przekazania odpadów	Art.75 ust.1 ustawy o

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

strona 8 z 11

protokół kontroli nr DEL-KS 28/2013

	zestawienia danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi w 2012 r. (rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i gospodarowaniu odpadami) zawierającego dane niezgodne ze stanem rzeczywistym	dla Agrobud – załącznik nr 31	odpadach (Dz.U. z 8 stycznia 2013 r. poz.21)
--	--	-------------------------------	--

Oględziny przeprowadzone w dniu 5 marca 2013 r. wykazały nieuporządkowane magazynowanie odpadów w magazynie odpadów (protokół oględzin nr 1 w załączniku nr 9). Oględziny przeprowadzone w dniu 7 marca 2013 r. wykazały usunięcie w/w nieprawidłowości oraz ślady na gruncie po wyciekach kondensatu z kominów (protokół oględzin nr 2 w załączniku nr 25). W dniu 14 marca 2013 r. Spółka zainstalowała pojemniki do zbierania wycieków kondensatu (protokół oględzin nr 3 w załączniku nr 26).

3. Zastosowane sankcje (pouczenie, grzywna w drodze mandatu karnego)

Lp.	Nazwa wykroczenia	Artykuł z przepisu	Osoba, która popełniła wykroczenie	Zastosowana sankcja (mandat, pouczenie)
1	Niezgłoszenie instalacji do magazynowania paliw płynnych	Art.342 ust.1 ustawy <i>Prawo ochrony środowiska</i> (Dz.U. z 2008 r. Nr 25, poz.150 z późn.zm.	Grzegorz Ławrynowicz- Specjalista ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska	Pouczenie
2	Eksploracja instalacji z naruszeniem warunków pozwolenia zintegrowanego	Art.351 ust.1 ustawy <i>Prawo ochrony środowiska</i> (Dz.U. z 2008 r. Nr 25, poz.150 z późn.zm.	Marian Dziura –Prezes Zarządu Spółki	Pouczenie

4. Inne zagadnienia

4.1. Dokumentację zbiornika do magazynowania oleju napędowego opisanego w punkcie 1.2.4. protokołu zawiera załącznik nr 19. Spółka nie uzyskała pozwolenia na budowę w/w zbiornika. W myśl art. 29 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. *Prawo budowlane* (Dz.U. z 2010 r. Nr 243, poz. 1623 z późn. zm.) budowa takich zbiorników lub wykonywanie robót budowlanych polegających na instalowaniu takich zbiorników nie została wyłączona z obowiązku posiadania pozwolenia na budowę. Ponadto w świetle art. 29 ust. 3 w/w ustawy *Prawo budowlane* pozwolenia na budowę wymagają przedsięwzięcia, które wymagają przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz na obszar NATURA 2000 zgodnie z art. 59 w/w ustawy o udostępnianiu informacji środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. W świetle § 3 ust.1 pkt 37 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213, poz. 1397) zbiorniki na olej napędowy o pojemności powyżej 3 m³ zaliczane są do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

4.2. Spółka posiada zezwolenia UDT na eksploatację kotłów o następujących mocach:

- WR-25 o mocy 33 MW- nr fabryczny 1050076/1976- decyzja UDT z dnia 17 listopada 2011 r. ważna do 30 września 2014 r.; rewizja wewnętrzna UDT w dniu 11 grudnia 2012 r.,
- WR-25 o mocy 33 MW- nr fabryczny 1050116/1979- decyzja UDT z dnia 20 sierpnia 2010 r. ważna do 31 sierpnia 2013 r.,
- WR-10/M x 2 szt. o mocy 13,5 MW- nr fabryczny 30669/1972 i 30668/1972- decyzje UDT z dnia 28 listopada 2011 r. ważne do 30 czerwca 2014 r.,
- WR-10 o mocy 11,6 MW- nr fabryczny 29861/1971 –decyzja UDT z dnia 28 października 2011r. ważna do 30 czerwca 2014 r.
- WR-10 o mocy 11,6 MW- nr fabryczny 29862/1972- decyzja UDT z dnia 28 maja 2012 r. ważna

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

do 30 maja 2015 r.

5. Informacje końcowe

Integralną część niniejszego protokołu stanowią następujące załączniki:

- 1 Tabela czynności kontrolnych
 - 2 Zawiadomienie nr 21.2013
 - 3 Upoważnienie do kontroli nr 28/2013
 - 4 Kopia zaświadczenia o numerze identyfikacyjnym REGON
 - 5 Kopia potwierdzenia zarejestrowania podmiotu jako podatnika VAT UE
 - 6 Kopia informacji odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców
 - 7 Sprawozdanie z badań nr RPW: W1119/2012
 - 8 Sprawozdanie z badań nr RPW: W4235/2012
 - 9 Protokół oględzin nr 1
 - 10 Protokół ze złożenia ustnej informacji przez Kierownika Działu Produkcji
 - 11 Kopia Sprawozdania za 2012 r. dotyczące uwalniania i transferu zanieczyszczeń
 - 12 Kopia Wykazu zawierającego zbiorcze zestawienie informacji o zakresie korzystania ze środowiska oraz o wysokości należnych opłat w I półroczu 2012 r.
 - 13 Kopia Wykazu zawierającego zbiorcze zestawienie informacji o zakresie korzystania ze środowiska oraz o wysokości należnych opłat w II półroczu 2012 r.
 - 14 Kopia fragmentów Sprawozdania z pomiarów energetycznych i emisyjnych kotła KR-6
 - 15 Kopia fragmentów Sprawozdania z pomiarów energetycznych i emisyjnych kotła KR-5
 - 16 Kopia Protokołu weryfikacji raportu emisji CO₂ za 2012 r.
 - 17 Kopia Raportu obejmująca informacje o emisji gazów cieplarnianych i innych substancji.
 - 18 Kopia przelewu środków za korzystanie ze środowiska w I półroczu 2012 r.
 - 19 Dokumentacja zbiornika do magazynowania oleju napędowego
 - 20 Kopia pisma z dnia 6.05.2011 r.
 - 21 Kopia analizy pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji CC1/2.
 - 22 Kopia Zestawienia danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi w 2012 r.
 - 23 Rozliczenie ilości odpadów niebezpiecznych wykazanych w sprawozdaniu PRTR
 - 24 Informacje dodatkowe dotyczące charakterystyki zakładu
 - 25 Protokół oględzin nr 2
 - 26 Protokół oględzin nr 3
 - 27 Protokół ze złożenia pisemnej informacji przez Specjalistę ds. kontroli wewnętrznej i ochrony środowiska
 - 28 Kopia zbiorczego zestawienia danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi w 2011 r.
 - 29 Zestawienie pracy kotłów w 2012 r.
 - 30 Porównanie danych o parametrach kotłów CC1/2
 - 31 Karty przekazania odpadów dla Agrobud
- 32 Stanowisko Stanowiska Łożebnieszkiego w sprawie wymagalności pozwolenia na budowę elektrowni Sna olej
- Protokół nie zawiera informacji zastrzeżonych.

Kierownik kontrolowanej jednostki organizacyjnej, , przed podpisaniem protokołu nie-wnosi do ustaleń protokołu (w tym również: miejsca, sposobu, czasu poboru próbek, wykonanych badań i pomiarów kontrolnych) zastrzeżenia uwagi.

W dniu 04.05.2015r. uświadomiliśmy stanowisko Stanowiska Łożebnieszkiego w sprawie wymagalności pozwolenia na budowę elektrowni Sna olej. Kopia u załączniku.

Kierownik kontrolowanej jednostki ma prawo odmówić podpisania protokołu i w takim przypadku, może w terminie siedmiu dni przedstawić swoje stanowisko na piśmie właściwemu organowi Inspekcji Ochrony

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.

Środowiska.

Adnotacje inspektora:

Z

Wyniki i ustalenia kontroli omówiono z kierownictwem kontrolowanej jednostki.

Niniejszy protokół sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach.

Jeden egzemplarz protokołu doręczono kierownikowi kontrolowanej jednostki organizacyjnej.

Zgodnie z art. 81 ust. 2 ustawy z dn. 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2010 r., Nr 220, poz. 1447 z późn. zm.) dokonano wpisu w książce kontroli pod pozycją: *32*

Data i miejsce podpisania protokołu: Kołobrzeg , 19 marca 2013 r.

Podpis i pieczęć uprawnionego
przedstawiciela jednostki
kontrolowanej

Mariusz Dziura
PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI
MARIUSZ DZIURA

-330259604-
MIEJSKA ENERGETYKA CIEPŁA
w Kołobrzegu Sp. z o.o.
ul. Kołbasi 3, 78-100 Kołobrzeg
tel. 94 35 260 11 do 15, fax 94 35 228 72
NIP 671-60-11-275

dw *32*
Podpis i pieczęć uprawnionego
inspektora

Niniejszy protokół kontroli nie może być powielany bez pisemnej zgody kierownika komórki inspekcji, przez którą został sporządzony inaczej niż w całości.