

E.C. Sp. z o.o.
w Skierniewicach
2025-12-30

ŁÓDZKI WOJEWÓDZKI INSPEKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA

90-743 Łódź
ul. Lipowa 16
tel: (42) 632-73-53, 633-33-43, 636-54-90

fax: (42) 633-33-33
e-mail: sekretariat@wios.lodz.pl
www.wios.lodz.pl

Delegatura WIOŚ w Skierniewicach
96-100 Skierniewice
Macieja Rataja 11
tel: (046) 833-33-07, 833-42-89, 833-64-64

fax: (046) 833-33-77
e-mail: skierniewice@pios.gov.pl

PROTOKÓŁ KONTROLI NR SKI 48/2025

Sygnatura protokołu	I-DSK.7023.1.26.2025	
Podstawa do przeprowadzenia kontroli	art. 9 ustawy z dnia 20 lipca 1991 r. o Inspekcji Ochrony Środowiska (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 425)	
Identyfikacja kontrolowanego zakładu		
Nazwa, adres	Energetyka Ciepła Spółka z o.o., Przemysłowa 2, 96-100 Skierniewice, Gmina M. Skierniewice (miejska), Powiat m. Skierniewice	
Rodzaj działalności, rodzaje i liczba instalacji, kod działalności lub instalacji	Produkcja ciepła Instalacje: 1 instalacja energetycznego spalania paliw 2 ujęcie wody podziemnej	
Adres kontrolowanej działalności	Przemysłowa 2, 96-100 Skierniewice, Gmina M. Skierniewice (miejska), Powiat m. Skierniewice	
Osoba poinformowana o podjęciu kontroli	p. Mateusz Jarczyński, Prezes Zarządu Spółki	
Regon zakładu lub PESEL kontrolowanego, który nie posiada regonu (np. rolnicy indywidualni)	750051181	
Rodzaj kontrolowanego przedsiębiorcy zgodnie z ustawą Prawo przedsiębiorców	średni przedsiębiorca	
Rejestracja	KRS nr 0000110800	
Telefon/ fax.	46 833-24-23	46 833-24-23
Adres strony internetowej: email	ec.skierniewice.com.pl biuro@ecskierniewice.pl	
Posiadane certyfikaty ISO, EMAS	ISO-14001	
Przedstawiciel kontrolowanego	Imię i nazwisko p. Krzysztof Filipek p. Mateusz Jarczyński	Stanowisko Prokurent (prokura samoistna) Prezes Zarządu Spółki
Udzielający informacji: (imię, nazwisko, stanowisko)	Imię i nazwisko p. Beata Skomial	Stanowisko Specjalista ds. ochrony środowiska - laborant Laboratorium

Informacja o kontroli

Data rozpoczęcia kontroli 25-11-2025

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

Ms A. Skowron

Data zakończenia kontroli	23-12-2025
Charakter kontroli	Kompleksowa
Typ kontroli	Planowa
Data poprzedniej kontroli	30-06-2022
Okres objęty kontrolą	2023-2025
Cel kontroli	47. Kontrola przestrzegania wymagań ochrony środowiska przez prowadzących instalacje wymagające uzyskania pozwolenia zintegrowanego. 49. Kontrola jakości danych dostarczanych przez prowadzących instalacje w ramach Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń. 1. Kontrola przestrzegania przepisów ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, w zakresie realizacji obowiązków podmiotów gospodarujących odpadami (wytwórców, zbierających, przetwarzających, transportujących, pośredników w obrocie odpadami i sprzedawców odpadów). 40. Kontrola przestrzegania przepisów ochrony środowiska w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza. 42. Kontrola wypełniania obowiązków wynikających z udziału w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.
Cykl kontrolny	
Informacje zastrzeżone	nie

<i>Przeprowadzający kontrolę, uczestniczący w kontroli</i>			
Inspektor/inspektorzy upoważnieni do kontroli	Imię i nazwisko	Stanowisko służbowe	Upoważnienie nr
	Agata Falandysz	Główny Specjalista	I-DSK.7023.1.26.2025
	Klaudia Mazur	Specjalista	I-DSK.7023.1.26.2025
Wykonujący pomiary i badania	Imię i nazwisko	Stanowisko służbowe	Upoważnienie nr
Osoby uczestniczące w kontroli	--		

1. Ustalenia kontroli

I. DANE OGÓLNE

Podstawą utworzenia Spółki Energetyka Ciepła jest Uchwała Rady Miejskiej w Skierniewicach Nr 121/96/28 z dnia 28.11.1996. Rady Miejskiej w Skierniewicach. Udziały w Spółce w 100% posiada miasto Skierniewice reprezentowane na Zgromadzeniu Wspólników przez Prezydenta Miasta. Na dzień kontroli Spółka zatrudnia 95 osób.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił Spółce koncesji:

- Nr WCC/2830/280/W/OŁO/2017/BG na wytwarzanie ciepła (koncesja do dnia 31.12.2030r.) (ostatnia zmiana koncesji – decyzją 12.09.2025r.)
- Nr PCC/1241/280/W/OŁO/2017/BG na przesyłanie i dystrybucję ciepła (koncesja do dnia 31.12.2030r.)
- Nr WEE/18525/280/W/OŁO/2022/MGG na wytwarzanie energii elektrycznej w bloku kogeneracyjnym (do dnia 31.12.2041r.)

Woda na cele socjalno-bytowe pobierana jest przez Spółkę z wodociągu miejskiego.

Na terenie Spółki znajduje się ujęcie wód podziemnych, składające się z dwóch studni głębinowych. Studnie są wykorzystywane na potrzeby wodnego układu chłodzenia kotłów. Energetyka Ciepła Sp. z o.o. posiada wydaną przez Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie decyzję z dnia 17.08.2023 r. znak: WA.ZUZ.5.4210.622.2023.AS, w sprawie udzielenia pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód podziemnych oraz na uzdatnianie wód podziemnych w celu zaspokajania potrzeb mieszkańców miasta Skierniewice w zakresie dostawy energii cieplnej. Zgodnie z pozwoleniem wodnoprawnym pobór wody wynosi: w lipcu: Qśrd = 1000 m3/d, w okresie sierpień-czerwiec: Qśrd = 450 m3/d, Qdop. roczne = 181 750 m3/rok. Spółka przedstawia WIOŚ zestawienia ilości pobieranej wody. Na podstawie przekazanych sprawozdań o ilości pobranej wody w okresie objętym kontrolą nie stwierdzono przekroczenia warunków pozwolenia wodnoprawnego.

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

strona 2 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

M. A. Falandysz

II. OCHRONA POWIETRZA PRZED ZANIECZYSZCZENIEM

2.1. Ciepłownia na paliwo stałe

Na dzień kontroli w ciepłowni przy ul. Przemysłowej pracują 3 kotły wodne opalane miałem węglowym (nawęglanie mechaniczne – taśmowe) z możliwością współspalania biomasy:

- kocioł Nr 1: WR10-011 (nr fabr.1031-133 nr ewid.2214020787) moc 10 MWt (sprawność 83 proc.) ; rok budowy 1976, oddany do użytku przed 29.03.1990r.
- kocioł Nr 2: WR25-013 (nr fabr.1050041 nr ewid.2214020788) moc 20 MWt (sprawność 83 proc.) ; rok budowy 1977, oddany do użytku przed 29.03.1990r.
- kocioł Nr 3: WR25-014 (nr fabr.1051114 nr ewid.2214000017) moc 19,9 MWt (sprawność 83 proc.) ; rok budowy 1987, oddany do użytku przed 29.03.1990r.

Czwarty kocioł Nr 4: WRm29,07 (nr fabr.1051115 nr ewid.2214000029) rok budowy 1987; oddany do użytku po 29.03.1990. (1994r.) został wyłączony z eksploatacji (w związku z wygaszeniem pozwolenia zintegrowanego).

Wszystkie kotły podłączone są do wspólnego emitora o wysokości 100 m i średnicy 3 m.

Kotły dopuszczone są do eksploatacji decyzjami UDT w Łodzi:

- kocioł Nr 1 decyzją z dnia 28.02.2025r. (zezwolenie do dnia 28.02.2026r.)
- kocioł Nr 2 decyzją z dnia 12.09.2025r. (zezwolenie do dnia 31.12.2025r.)
- kocioł Nr 3 decyzją z dnia 29.04.2025r. (zezwolenie do dnia 30.04.2026r.)

Produkcja ciepła w instalacji ciepłowni przedstawia się następująco:
2023r.

produkcja brutto – 295.256 GJ, ciepło użytkowe – 6.555 GJ, ciepło do sieci publicznej – 288.701 GJ

2024r.

produkcja brutto – 220.685 GJ, ciepło użytkowe – 214.332 GJ, ciepło do sieci publicznej – 192.473 GJ

2025r. (do dnia 31.10.2025r.)

produkcja brutto – 156.886 GJ, ciepło użytkowe – 4.290 GJ, ciepło do sieci publicznej – 308.014 GJ

2.1.1. Stan formalno-prawny w zakresie wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza

Okres obowiązywania pozwolenia zintegrowanego

Prezydent Miasta Skierniewice udzielił Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji spalania paliw przy ul. Przemysłowej 2, wydanego decyzją z dnia 18.04.2006. znak: GK.7667-1/2005/2006, która została zmieniona decyzjami:

- z dnia 02.03.2009r. znak: GK.7667-1/05/06/09
- z dnia 04.12.2014r. znak: GK.ROŚ.62231.2014 (zmiana pozwolenia z urzędu, czas obowiązywania decyzji na nieoznaczony)
- z dnia 22.12.2015r. znak: GK.ROŚ.6223.3.2015.MR (określenie standardów emisyjnych obowiązujących od dnia 01.01.2023.)
- z dnia 19.12.2018r. znak: ROŚ.6223.1.2018 (zmiana pozwolenia wynikająca z konkluzji BAT oraz aktualizacja zainstalowanej mocy w paliwie)
- z dnia 22.03.2021r. znak: ROŚ.6223.1.2021 (zmiana pozwolenia wynikająca z budowy instalacji odazotowania i instalacji odsiarczania spalin)
- z dnia 29.07.2021r. znak: ROŚ.6223.2.2021 (zmiana pozwolenia wynikająca z podjęcia działań w zakresie współspalania węgla z przetworzoną biomasa)
- z dnia 07.03.2022r. znak: ROŚ.6223.1.2022 (uwzględnienie w pozwoleniu instalacji kogeneracyjnej)
- z dnia 09.11.2022r. znak: GK.6223.2.2022 (zmiana parametrów przetworzonej biomasy, uwzględnienie instalacji zbiornikowej (silośw na wapno hydratyzowane i odpad poreakcyjny, aktualizacja ilości wytwarzanych odpadów 10 01 82)

Pozwolenie zintegrowane dotyczyło eksploatacji ciepłowni wyposażonej w 4 kotły.

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

strona 3 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

Handwritten signature: H. A. Polak

Powyższe pozwolenie zintegrowane zostało wygaszone decyzją Prezydenta Miasta Skierniewice z dnia 09.10.2023r. znak: GK.6225.2.2023. w związku z wyłączeniem z eksploatacji kotła nr 4.

Pismem znak: L.dz. EC/1626/LB/2015 z dnia 01.06.2015. Spółka złożyła do Prezydenta Miasta Skierniewice wniosek o odstępstwo w zakresie standardów emisyjnych z instalacji dla źródeł spalania paliw zasilających publiczne sieci ciepłownicze w trybie art.146b ust.1 ustawy z dnia 27.04.2001. Prawo ochrony środowiska.

Spółka przedkładała Prezydentowi Miasta w terminie do końca lutego każdego roku, dane dotyczące udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle spalania paliw, wyrażonego w procentach: 2019r. - 92,91 proc., 2020r. - 92,20 proc., 2021r. - 93,85 proc., 2022r. - 90,82 proc., 2023r. - 90,31 proc., 2024r.: 89,80 proc.

Zgodnie z pozwoleniem zintegrowanym, po upływie derogacji, począwszy od dnia 01.01.2023r. standardy emisyjne dla każdego z kotła (Nr 1, Nr 2 i Nr 3) w ciepłowni były ustalone na poziomie:

przy spalaniu węgla

NO₂ – 300 mg/m³; SO₂ - 400 mg/m³; pył – 30 mg/m³

przy spalaniu węgla z dodatkiem biomasy 25 proc.

NO₂ – 350 mg/m³; SO₂ - 400 mg/m³; pył – 30 mg/m³

W dniu 17.08.2017. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej (L212) została opublikowana decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31.07.2017. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Po zmianach wynikających z konkluzji BAT pozwolenie zintegrowane ustalało poziomy emisji wynikające z konkluzji BAT dla poszczególnych konfiguracji pracy kotłów w zależności od rodzaju wykorzystywanego paliwa dla zanieczyszczeń:

SO₂ – stężenie średnioroczne i stężenie średniodobowe

NO₂ – stężenie średnioroczne i stężenie średniodobowe

Pył – stężenie średnioroczne i stężenie średniodobowe

HCl – stężenie średnioroczne

HF – stężenie średnioroczne

Hg – stężenie średnioroczne

NH₃ – stężenie średnioroczne

W pozwoleniu zintegrowanym, począwszy od 01.01.2023r. Spółka została zobowiązana do prowadzenia:

- pomiarów ciągłych: pyłu, tlenki azotu, dwutlenek siarki, tlenek węgla, NH₃ ;

- pomiarów okresowych: HCL (raz na trzy miesiące), HF (raz na trzy miesiące), Hg (raz na sześć miesięcy).

Na wniosek Spółki, decyzją z dnia 04.01.2023r. znak: GK.6223.1.2023 na mocy ustawy z dnia 15.09.2022r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz.U. z 2022r., poz.1967 ze zm.) Prezydent Miasta Skierniewice udzielił Spółce pozwolenia na eksploatację instalacji ciepłowni węglowej dla pokrycia potrzeb grzewczych mieszkańców i instytucji miasta Skierniewice oraz wytwarzanie dla miasta ciepłej wody użytkowej w warunkach zagrożenia bezpieczeństwa dostawa ciepła dla 7 konfiguracji pracy kotłów w ciepłowni na następujących warunkach:

- dopuszczalne stężenie pyłu: 400 mg/m³

- dopuszczalne stężenie NO_x: 400 mg/m³

- dopuszczalne stężenie SO₂: w zależności od konfiguracji pracy kotłów

Konfiguracje pracy kotłów ustalone w powyższej decyzji przedstawiają się następująco:

1) Praca kotła WR-10 i dwóch kotłów WR-25 – dopuszczalne stężenie SO₂: 1.500 mg/m³

2) Praca kotła WRm-29,07 - dopuszczalne stężenie SO₂: 1.300 mg/m³

3) Praca kotła WR-10 i WR-25 lub dwóch kotłów WR-25 - dopuszczalne stężenie SO₂: 1.500 mg/m³

4) Praca kotła WR-10 i WRm-29,08 - dopuszczalne stężenie SO₂: 1.355 mg/m³

5) Praca kotła WR-25 i WRm-29,07 - dopuszczalne stężenie SO₂: 1.400 mg/m³

6) Praca kotłów WR-10, WR-25 i WRm-29,07 - dopuszczalne stężenie SO₂: 1.416 mg/m³

7) Praca dwóch kotłów WR-25 i kotła WR-29,07 - dopuszczalne stężenie SO₂: 1.433 mg/m³

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

strona 4 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

M. A. Polack

Okres od dnia obowiązywania pozwolenia sektorowego

Decyzją z dnia 09.10.2023r. znak: GK.6225.2.2023 Prezydent Miasta wygasił pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją z dnia 18.04.2006r. znak: GK.7667-1/2005/2006 z późniejszymi zmianami i udzielił pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów z ciepłowni miejskiej przy ul. Przemysłowej 2 dla następujących źródeł:

- kocioł WR10 nr 1 o mocy 8,3 MW (sprawność 83 proc.) moc nominalna 10 MWt
- kocioł WR25 nr 2 o mocy 16,6 MW (sprawność 83 proc.) moc nominalna 20 MWt
- kocioł WR25 nr 3 o mocy 16,5 (sprawność 83 proc.) moc nominalna 19,9 MWt

Łączna moc kotłów wynosi 49,8 MWt. Termin obowiązywania pozwolenia został ustalony na dzień 08.10.2033r.

W decyzji ustalone zostały warunki korzystania ze środowiska dla spalania węgla (100 proc.), dla spalania mieszanki paliw (węgiel 75 proc, przetworzona biomasa 25 proc.), dla spalania biomasy przetworzonej (100 proc.).

Powyższe pozwolenie zostało zmienione decyzją z dnia 12.08.2024r. znak: GK.6225.5.2024, zgodnie z którą w ciepłowni będzie spalany węgiel i biomasa (biomasa w ilości do 90 proc. w spalonym paliwie). Decyzja określa warunki korzystania ze środowiska w różnych konfiguracjach pracy kotłów: pracujące kotły są zasilane węglem, pracujące kotły są zasilane biomasą, część pracujących źródeł zasilana jest biomasą a pozostała część węglem.

Pozwolenie ustala standardy emisyjne dla różnych wariantów zasilania kotłów z uwzględnieniem horyzontów czasowych (do 31.12.2024r., od 01.01.2025r. do 31.12.2029r., od 01.01.2030r.).

Pozwolenie sektorowe uwzględnia emisje pyłów z instalacji zbiornikowej na materiały sypkie (silo 150 m3 na wapno hydratyzowane z filtrem tkaninowym, silo 150 m3 na odpad poreakcyjny (gips) z filtrem tkaninowym).

Rodzaje i ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw w odniesieniu do ustalonych w pozwoleniu sektorowym przedstawiają się następująco:

- miał węgla kamiennego: 30.000 Mg/rok
2023r. - 14.718,82 Mg, 2024r. - 6.311,49 Mg, 2025r. (I-X) - 3.622,86 Mg
- biomasa przetworzona: 30.000 Mg (przed zmianą z dnia 12.08.2024r. - 15.000 Mg/rok)
2023r. - 3.731,24 Mg, 2024r. - 9.199,01 Mg, 2025r. (I-X) - 8.009,84 Mg
- wapno hydratyzowane: 3.416 Mg/rok
2023r. - 665,24 Mg, 2024r. - 503,7 Mg, 2025r. (I-X) - 547,76 Mg
- Energia elektryczna: 4.360 MWh
2023r. - 1.309,468 MWh, 2024r. - 3.801,498 MWh, 2025r. (I-X) - 2.513,925 MWh

Pozwolenie ustala następujące wymagania dla paliwa wykorzystywanego w ciepłowni:

węgiel kamienny energetyczny IIA

wartość opałowa - do 22,0 MJ/kg

2023r. - 21,17 MJ/kg, 2024r. - 21,91 MJ/kg, 2025r. (I-X) - 21,97 MJ/kg

zawartość siarki - nie więcej niż 0,7 proc.

2023r. - 0,54 proc., 2024r. - 0,49 proc., 2025r. (I-X) - 0,47 proc.

zawartość popiołu do 30 proc.

2023r. - 15,3 proc., 2024r. - 11,83 proc., 2025r. (I-X) - 14,85 proc.

Biomasa przetworzona

wartość opałowa - do 18,0 MJ/kg

2023r. - 17,41 MJ/kg, 2024r. - 17,26 MJ/kg, 2025r. (I-X) - 17,39 MJ/kg

zawartość siarki - nie więcej niż 0,2 proc.

2023r. - 0,03 proc., 2024r. - 0,04 proc., 2025r. (I-X) - 0,03 proc.

zawartość popiołu do 3,0 proc.

2023r. - 1,51 proc., 2024r. - 1,56 proc., 2025r. (I-X) - 0,04 proc.

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

strona 5 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

[Podpis] *A. Piaczyk*

2.1.2. Urządzenia ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem

Gazy odlotowe z kotłów zainstalowanych w ciepłowni miejskiej są odpylane w układzie dwustopniowym.

Pierwszy stopień odpylania stanowią multicyklony typu MOS. Na każdy kocioł WR-25 (również na kocioł Nr 4 przed odłączeniem) przypadają po 2 szt. multicyklonów, kocioł WR-10 współpracuje z jednym multicyklonem. Drugi stopień odpylania stanowią cyklodfiltry CF-8x710, po 2 szt. na każdy kocioł WR-25 (również na kocioł Nr 4 przed odłączeniem), kocioł WR-10 współpracuje z jednym cyklodfiltrem.

Redukcja tlenków azotu w gazach odlotowych z kotłów do azotu cząsteczkowego prowadzona jest metodą SNCR z wykorzystaniem wodnego roztworu mocznika, o stężeniu 32,5 proc. Spółka nie prowadzi na miejscu operacji rozcieńczania mocznika - preparat jest nabywany w żądanym stężeniu (o handlowej nazwie AdBlue). Roztwór mocznika magazynowany jest w dwóch zbiornikach o pojemności 3,25 m³ każdy, ustawionych w hali kotłów (pomiędzy kotłami WR-10 (nr 1) i WR-25 (nr 2)). Układ sterowania procesem działa m.in. w oparciu o aktualną moc kotła, zmierzone stężenie tlenków azotu w spalinach i temperaturę spalin oraz temperaturę lanc zamontowanych w komorze spalania. Do pomiaru stężenia tlenków azotu z każdego koła służy jeden wspólny analizator z przełączanym systemem poboru próbek (zintegrowany z systemem do pomiarów ciągłych).

Pomiar składu spalin prowadzony jest z wykorzystaniem analizatora MRU VARIO Plus z celkami O₂, NO, CO. Analizator umieszczony jest na podeście od strony ekonomizera, spaliny do analizy doprowadzane są poprzez filtr wstępny – stopień 1 wypełniony złożem porowatych kul regenerowany sprężonym powietrzem, filtr wstępny - stopień 2 wypełniony wymienną wełną szklaną, podgrzewany wąż do filtra i filtr PTFE. W zależności od uzyskanych wyników pomiarów system dozuje do komory spalania w kotle wymaganą ilość roztworu mocznika zmieszaną ze sprężonym powietrzem. Układy podawania roztworu amoniaku do kotłów są niezależne. Wtrysk następuje poprzez dysze zamocowane na obracającej się lancy. W 2023 r. w instalacji zużyto 29.609,8 dm³ roztworu mocznika, w 2024r. – 7.693,2 dm³, w 2025r. – 100 dm³.

Do ograniczenia emisji dwutlenku siarki do poziomu wymaganego od 01.01.2023r. Spółka wybudowała instalację odsiarczającą w technologii półsuchej. Instalacja została zaprojektowana dla wszystkich czterech kotłów. Składa się z dwóch stacji IOS1 i IOS2, w których pierwsza ma średnicę reaktora 2.100 mm, druga - 3.360 mm.

Stacje IOS mogą pracować niezależnie od pracy któregośkolwiek z kotłów (mają wspólny kanał spalin).

Stacja IOS1 może pracować z każdym z kotłów w pełnym zakresie swojej wydajności (optymalnie z jednym kotłem z trzech kotłów: nr 2, nr 3 (również z kotłem nr 4 przed odłączeniem), stacja IOS2 - z każdym z kotłów nr 2, nr 3 (również z kotła nr 4 przed odłączeniem).

Przy pracy kotła nr 1 z minimalną wydajnością współpraca ze stacją IOS1 jest możliwa tylko przy sztucznym podwyższeniu przepływu spalin (konieczne dosysanie powietrza).

Kocioł nr 1 może być obsługiwany przez stację IOS2 w przypadku pracy z dodatkowym kotłem nr 2, nr 3 (lub z kotłem 4 przed jego odłączeniem).

W przypadku pracy ciepłowni z dużą wydajnością możliwa jest jednoczesna eksploatacja obydwu stacji.

Za każdą stacją IOS wykonywany jest pomiar zawartości SO₂ i pyłów.

Kanały instalacji odsiarczającej wyposażone są w bypass. W przypadku awarii instalacji odsiarczającej pozwolenie zintegrowane dopuszcza przekierowanie gazów odlotowych układów odpylania I i II stopnia bezpośrednio do komina.

Redukcja związków siarki realizowana jest metodą półsuchą - technologia wapniowa z wykorzystaniem wapna hydratyzowanego. Przy użyciu tego reagentu dwutlenek siarki wytrącany jest jako mieszanina siarczanu i siarczynu wapnia.

W skład każdej stacji wchodzi:

- reaktor, w którym zachodzi wymieszanie spalin z dozowanym wapnem hydratyzowanym, dla utrzymania odpowiedniej temperatury reakcji w reaktorze rozpylana jest woda;
- filtr procesowy do odpylania spalin po reaktorze (stacja IOS1 ma 1 komorę filtracji o powierzchni 1.476 m², stacja IOS2 ma dwie komory filtracji o łącznej powierzchni 3.563 m²);
- wentylator ciągu (dla stacji IOS1 wentylator ma wydajność 73.800 m³/h (132 kW), dla stacji IOS2 - wentylator ma wydajność 176.400 m³/h (315 kW)).

Reaktor ISO2 pracuje z częściową recyrkulacją pyłów po filtrze procesowym. Do zawracania pyłów służy

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

strona 6 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

M.S. A. Flader

rynną aeracyjną.

Wapno hydratyzowane na potrzeby instalacji odsiarczającej magazynowane jest w silosie o pojemności 150 m³.

Odpady z odsiarczania spalin magazynowane są w silosie o pojemności 150 m³. Silos umieszczony jest na wysokiej konstrukcji wsporczej, umożliwiającej wjazd autocysterny pod jego część zsygową. Opróżnianie silosu odbywa się za pomocą rękawa.

Dopuszczalne poziomy emisji pyłów z instalacji magazynowej wapna i odpadów z odsiarczania gazów odlotowych z ciepłowni były ustalone w pozwoleniu zintegrowanym. Aktualnie warunki korzystania ze środowiska z silosów wyposażonych w filtry tkaninowe są określone w pozwoleniu sektorowym z dnia 09.10.2023r. znak: GK.6225.2.2023 z późn. zm.

2.1.3. Stan realizacji obowiązków pomiarowych z instalacji ciepłowni na paliwo stałe

Pomiary z okresu obowiązywania pozwolenia zintegrowanego

W okresie obowiązywania pozwolenia zintegrowanego Spółka prowadziła okresowe pomiary emisji Hg, HCL, HF. Na podstawie sprawozdania z pomiarów przeprowadzonych przez akredytowane laboratorium badawcze PCA AB 872 w dniu 31.03.2023r. z emitora ciepłowni (przy pracy kotła WR-25 nr 4 na zasilaniu węglem) emisje zanieczyszczeń wyniosły: Hg – 0,0013 mg/m³, HCl – 81,42 mg/m³, HF – 0,80 mg/m³. Oznaczenia Hg w ramach podzlecenia dokonała ALS Czech Republic. Wyniki tych pomiarów zostały przekazane w trakcie kontroli.

W okresie obowiązywania pozwolenia zintegrowanego Spółka prowadziła ciągłe pomiary emisji.

W 2023r. pomiary ciągłe były prowadzone w okresie od dnia 01.01.2023r. do dnia 06.06.2025r. W pozostałym okresie obowiązywania pozwolenia zintegrowanego 2023r. zapotrzebowanie na ciepło do miejskiej sieci ciepłowniczej było pokrywane z instalacji kogeneracyjnej.

W skład systemu pomiarowego wchodzi następujące urządzenia: grzana sonda pomiaru próbki, chłodnica próbki gazowej, analizator wielogazowy Siemens Ultramat 23 (O₂, CO, NO, SO₂), analizator CO₂ Siemens Ultramat 23, pyłomierz optyczny Durag DR-290, analizator H₂O/NH₃, czujnik temperatury, czujnik ciśnienia. Dla systemu AMS prowadzona jest dokumentacja, w skład której wchodzi m.in. schemat AMS i instrukcja obsługi, rejestr prowadzonych czynności serwisowych, naprawczych i występujących awarii, harmonogram prac konserwacyjnych.

Seria pomiarów służących rocznej kontroli automatycznego systemu monitoringu (AMS) zainstalowanego w Ciepłowni została wykonana w dniu 20.12.2022r. przez laboratorium badawcze PCA AB 872. Na podstawie Sprawozdania z pomiarów porównawczych 18/23 z dnia 10.01.2023r. zakres pracy obejmował:

- wykonanie pomiarów stężeń składników gazowych (SO₂, NO₂, CO, CO₂ i O₂) oraz pomiary temperatury, ciśnienia, wilgotności i przepływu spalin;
- wykonanie badania zmienności i ważności funkcji kalibracji dla wszystkich komponentów automatycznego systemu monitoringu (AMS)

Test funkcjonalności systemu monitoringu emisji został przeprowadzony przez firmę serwisującą AMS – OMC ENVAG Sp. z o.o., który obejmował czynności określone w załączniku A normy PN EN 14181.

Dryft punktu zerowego i zakresu – audit z procedury QAL3

W wyniku przeglądu kart CUSUM wykonawca pomiarów nie stwierdził przekroczeń wartości dopuszczalnych parametrów określających prawidłowość działania i dokładności wskazań urządzeń AMS.

Na podstawie w.w. sprawozdania wykonawca pomiarów porównawczych AST nie stwierdził przerw w pracy urządzeń do ciągłych pomiarów, urządzeń testujących jakości pracy instalacji. Wyniki z systemu ciągłego były na bieżąco rejestrowane. Funkcje kalibracyjne spełniają wymagane kryteria i stwierdzono zgodność wyników badań z wymaganiami normy PN-EN 14181:2015-02.

Spółka przedstawiła WIOŚ sprawozdanie z pomiarów równoległych pismem z dnia 18.01.2023r. L.dz.EC/0293/LB/OŚ/2023. (data wpływu 19.01.2023r.).

Zgodnie z par.13 ust.3 punkt 1,3 i 4 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 20.09.2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020r. poz. 1860)

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

strona 7 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

MW A. Pawełczyk

W przypadku prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji standard emisyjny uznaje się za dotrzymany, jeżeli - w odniesieniu do czasu użytkowania źródła w roku kalendarzowym - są spełnione jednocześnie następujące warunki:

- żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych wartości stężeń substancji nie przekracza standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 1 i 6 rozporządzenia
- w przypadku źródeł składających się wyłącznie z kotłów, w których jest spalany węgiel, o nominalnej mocy cieplnej mniejszej niż 50 MW, żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 150% standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 1 i 6;
- 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 1 i 6.

Po upływie derogacji, począwszy od dnia 01.01.2023r. Spółkę obowiązywały BAT, odnoszące się do średniorocznych stężeń zanieczyszczeń: SO₂, NO_x, pył, HCl, HF, Hg, NH₃ oraz średniodobowych stężeń dla zanieczyszczeń: SO₂, NO_x i pył.

Spółka przekazała w wymaganym terminie wyniki pomiarów ciągłych za I półrocze 2023r.

Na podstawie raportów z systemu do ciągłych pomiarów oraz informacji dotyczących nośników energii do pracujących kotłów stwierdzono przypadki przekroczeń w zakresie emisji: SO₂, pył i NO₂.

przekroczenia - SO₂

styczeń 2023r. dla okresu: 1 – 4 stycznia 2023r.

- przekroczenie średniej miesięcznej o 48,5 mg/m³ (448,5 mg/m³ przy stężeniu dopuszczalnym 400 mg/m³)

- przekroczenie wartości średniodobowych w dniach 01.01.2023r. i 02.01.2023r., przy czym z analizy sprawozdań dobowych wynika, że dla tych dni średnie jednogodzinne wartości stężeń SO₂ nie są zatwierdzone – oznaczone są jako wartości zastępcze, niewiarygodne z powodu awarii.

przekroczenia - pył

styczeń 2023r. dla okresu: 1 – 4 stycznia 2023r.

- przekroczenie średniej miesięcznej wartości o 32,8 mg/m³ (62,8 mg/m³ przy stężeniu dopuszczalnym 30 mg/m³)

- przekroczenie wartości średniodobowej w dniu 01.01.2023r. o 122,32 mg/m³ (144,3 mg/m³ przy dop. 22 mg/m³)

- przekroczenie wartości średniodobowej w dniu 02.01.2023r. o 79,2 mg/m³ (101,2 mg/m³ przy dop. 22 mg/m³)

- przekroczenie wartości średniodobowej w dniu 04.01.2023r. o 0,1 mg/m³ (22,1 mg/m³ przy dop. 22 mg/m³)

- przekroczenie wartości średniodobowej w dniu 05.05.2023r. o 1,3 mg/m³ (23,3 mg/m³ przy dop. 22 mg/m³)

- przekroczenie wartości średniodobowej w dniu 06.05.2023r. o 3,5 mg/m³ (25,5 mg/m³ przy dop. 22 mg/m³)

- przekroczenie wartości średniodobowej w dniu 14.05.2023r. o 0,9 mg/m³ (22,9 mg/m³ przy dop. 22 mg/m³)

- przekroczenie wartości średniodobowej w dniu 05.06.2023r. o 126,4 mg/m³ (148,4 mg/m³ przy dop. 22 mg/m³)

przekroczenia - NO₂

- przekroczenie wartości średniodobowej w dniu 03.06.2023r. o 25,5 mg/m³ (355,5 mg/m³ przy dop. 330 mg/m³)

Na podstawie analizy stwierdzonych przekroczeń ustalono, że wysokość szacowanej kar nie przekroczy kwoty 800 zł.

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

strona 8 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

WS H. Kłanek

Pomiary okresowe z okresu obowiązywania pozwolenia sektorowego dla instalacji ciepłowni na paliwo stałe

Spółka przedłożyła WIOŚ wyniki pomiarów okresowych z okresu 2023-2025. Wykonawcą przeprowadzonych pomiarów było laboratorium badawcze PCA AB 872.

pomiary 2023r.

- sezon zimowy: pomiar w dniu 28.12.2023r. kotła WR-25 nr 2 zasilaniu węglem kamiennym: pył - 54 mg/m³ (dop. 100 mg/m³), SO₂ - 137,5 mg/m³ (dop. 1500 mg/m³), NO₂ - 252,3 mg/m³ (dop. 400 mg/m³).

pomiary 2024r.

- sezon letni: pomiar w dniu 26.04.2024r. z kotła WR-25 nr 2 na zasilaniu węglem kamiennym: pył - 51,3 mg/m³ (dop. 100 mg/m³), SO₂ - 141,9 mg/m³ (dop. 1500 mg/m³), NO₂ - 141,9 mg/m³ (dop. 400 mg/m³)

- sezon zimowy: pomiar w dniu 13.12.2024r. z kotła WR-10 nr 1 i kotła WR-25 nr 3 na zasilaniu węglem kamiennym: pył - 53,2 mg/m³ (dop. 100 mg/m³), SO₂ - 132,0 mg/m³ (dop. 1500 mg/m³), NO₂ - 317,0 mg/m³ (dop. 400 mg/m³)

pomiary 2025r.

- sezon letni: pomiar w dniu 12.05.2025r. z kotła WR-10 na zasilaniu węglem kamiennym: pył - 54,7 mg/m³ (dop. 100 mg/m³), SO₂ - 97,4 mg/m³ (dop. 1100 mg/m³), NO₂ - 260,3 mg/m³ (dop. 400 mg/m³)

W przedkładanych WIOŚ wynikach pomiarów stwierdzono przypadki nie podawania informacji końcowych o czasie pracy źródeł emisji (sprawozdanie z pomiarów wykonanych w dniu 12.05.2025r. i w dniu 13.12.2024r.).

2.2. Instalacja kogeneracyjna

Blok kogeneracyjny został uruchomiony w marcu 2022r. Instalacja ta latem stanowi bazowe źródło zaopatrzenia mieszkańców Skierniewic w energię ciepłą na potrzeby ogrzewania i ciepłej wody. Blok kogeneracyjny dodatkowo produkuje energię elektryczną. Instalacja składa się z czterech zespołów prądowórczych, w skład których wchodzi silniki gazowe z generatorami synchronicznym. Silniki mogą pracować niezależnie. Są zasilane gazem ziemnym z miejskiej sieci gazowej. Produkowana energia elektryczna zabezpiecza potrzeby własne Spółki.

Blok kogeneracyjny składa się z czterech zespołów prądowórczych wyposażonych w urządzenia:

- silnik Caterpillar

moc elektryczna: 2.027 kW, sprawność elektryczna: 41,46 proc., moc cieplna 1,980 MW, sprawność cieplna: 41,5 proc. moc cieplna 4,77 MW

- prądnica LSA SR5

Sumaryczna moc elektryczna bloku kogeneracyjnego netto wynosi: 7,9 MWe

Całkowita moc cieplna bloku kogeneracyjnego w paliwie wynosi: 19,08 MWt.

Spaliny z silników są odprowadzane do powietrza indywidualnymi emitorami o wysokości 12,51 m i średnicy 0,5 m.

Na dzień kontroli wprowadzanie zanieczyszczeń do powietrza z instalacji kogeneracyjnej usankcjonowane jest decyzją Prezydenta Miasta Skierniewice z dnia 09.10.2023r. znak: GK.6225.3.2023. Termin obowiązywania pozwolenia ustalony został do dnia 08.10.2033r.

W odniesieniu do warunków pozwolenia zużycie energii, materiałów i surowców w instalacji kogeneracji przedstawia się następująco:

- zużycie energii elektrycznej: 3.000 MWh/rok

2023r. - 1.011,820 MWh, 2024r. - 1.279,494 MWh, w okresie 01.01.25.-31.10.25.: 1.216,817 MWh

- ilość energii elektrycznej dostarczonej do sieci: 50.000 MWh/rok

2023r. - 31.441,593 MWh, 2024r. - 53.441,593 MWh, w okresie 01.01.25.-31.10.25.: 41.491,391 MWh

- zużycie gazu ziemnego: 15.510.000 m³/rok

2023r. - 7.954.721 m³, 2024r. - 12.189.350 m³, 2025r. (I-X) - 10.288.037 m³

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

strona 9 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

M. A. Kowalski

- zużycie oleju silnikowego: 19.500 dm³/rok
2023r. – 8.800 dm³, 2024r. – 7.200 dm³, 2025r. (I-X) – 1.761 dm³

Spółka przedłożyła terminowo WIOŚ sprawozdania z pomiarów automonitoringowych przeprowadzonych ze źródeł instalacji kogeneracyjnej. Wyniki pomiarów nie wykazały naruszenia warunków pozwolenia sektorowego wydanego decyzją Prezydenta Miasta Skierniewice z dnia 09.10.2023r. znak: GK.6225.3.2023, zgodnie z którym standard emisyjny NO₂ dla każdego silnika wynosi: 95 mg/m³ przy 15 proc. zawartości tlenu w gazach odlotowych.

pomiary przeprowadzone w dniu 29.05.2023r. terminowo

- silnik gazowy nr 1 (E3): NO₂ - 94,8 mg/m³
- silnik gazowy nr 2 (E4): NO₂ - 91,4 mg/m³
- silnik gazowy nr 3 (E5): NO₂ - 94,8 mg/m³
- silnik gazowy nr 4 (E6): NO₂ - 93,8 mg/m³

pomiary przeprowadzone w dniu 27.12.2023r.

- silnik gazowy nr 1 (E3): NO₂ – 86,2 mg/m³
- silnik gazowy nr 2 (E4): NO₂ – 85,1 mg/m³
- silnik gazowy nr 3 (E5): NO₂ – 91,8 mg/m³
- silnik gazowy nr 4 (E6): NO₂ - 93,0 mg/m³

pomiary przeprowadzone w dniu 25.04.2025r.

- silnik gazowy nr 1 (E3): NO₂ - 94,8 mg/m³
- silnik gazowy nr 2 (E4): NO₂ - 91,0 mg/m³
- silnik gazowy nr 3 (E5): NO₂ - 93,7 mg/m³
- silnik gazowy nr 4 (E6): NO₂ - 94,3 mg/m³

Pomiary w dniu 20.11.2024r.

- silnik gazowy nr 1 (E3): NO₂ - 82,2 mg/m³
- silnik gazowy nr 2 (E4): NO₂ - 83,1 mg/m³
- silnik gazowy nr 3 (E5): NO₂ - 89,6 mg/m³
- silnik gazowy nr 4 (E6): NO₂ - 89,6 mg/m³

pomiary w dniu 16.07.2025r.

- silnik gazowy nr 1 (E3): NO₂ – 91,6 mg/m³
- silnik gazowy nr 2 (E4): NO₂ – 93,4 mg/m³
- silnik gazowy nr 3 (E5): NO₂ - 89,5 mg/m³
- silnik gazowy nr 4 (E6): NO₂ - 90 mg/m³

W przekazanych sprawozdaniach z pomiarów z instalacji kogeneracyjnej nie podano informacji końcowych o czasie pracy źródeł emisji.

III. WSPÓLNOTOWY SYSTEM HANDLU UPRAWNIENIAMI DO EMISJI

Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z/s w Skierniewicach przy ul. Przemysłowej 2 ma nadany identyfikator PL000000000000114. Prezydent Miasta Skierniewice udzielił Spółce zezwolenia na uczestnictwo we wspólnotowym handlu uprawnieniami do emisji dla instalacji Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Skierniewicach przy ul. Przemysłowej 2 oraz zatwierdził plan monitorowania emisji – decyzja Prezydenta Miasta Skierniewice z dnia 31.08.2016 r. znak: GK.ROŚ.6227.1.2016.MR, zmieniona decyzją z dnia 09.05.2019 r. znak: ROŚ.6227.1.2019.MR, decyzją z dnia 15.03.2022 r. znak: GK.6227.2.2021 oraz decyzją z dnia 19.01.2024 r. znak: GK.6227.1.2023. Zezwolenie zostało wydane na czas nieoznaczony.

Decyzją zmieniającą z dnia 19.01.2024 r. znak: GK.6227.1.2023 w punkcie II.4. Prezydent określił m.in. parametry instalacji energetycznego spalania paliw składającej się z 3 kotłów: kocioł WR10 nr 1 – o nominalnej mocy cieplnej 10 MW, kocioł WR25 nr 2 – o nominalnej mocy cieplnej 20 MW, kocioł WR25 nr 3 – o nominalnej mocy cieplnej 19,9 MW. Ww. decyzji sprawność cieplną kotłów określono na 83 proc. oraz uwzględniono, iż instalacja posiada mikro źródło w postaci agregatu prądotwórczego spalającego olej napędowy.

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

strona 10 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

HS A. Blawie

W instalacji objętej EU ETS, według planu monitorowania stosowane są następujące rodzaje paliw: węgiel kamienny, biomasa, olej napędowy.

Wielkość emisji CO₂ obliczana jest z zastosowaniem metodyki obliczeniowej (standardowej) (stosowane współczynniki obliczeniowe są domyślnymi współczynnikami obliczeniowymi).

Na podstawie zweryfikowanych raportów wielkości emisji CO₂ przedstawiają się następująco:

- 2023 r.: 29.116 Mg, przydział bezpłatnych uprawnień do emisji 6.192 Mg
- 2024 r.: 12.911 Mg, przydział bezpłatnych uprawnień do emisji 5.092 Mg

Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami w Warszawie corocznie przedstawia WIOŚ wykaz prowadzących instalacje, którzy w terminie do końca marca nie przedłożyli Krajowemu Ośrodkowi raportu na temat wielkości emisji CO₂ za rok poprzedni lub sprawozdania z weryfikacji raportu za w postaci papierowej lub / i w postaci elektronicznej. W wykazach dotyczących 2022r., 2023r. i 2024r. nie była wymieniona Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Skierniewicach.

IV. GOSPODARKA ODPADAMI

ENERGETYKA CIEPŁNA Sp. z o.o. jest zarejestrowana w Bazie danych o produktach i opakowaniach oraz o gospodarce odpadami (baza BDO), nr rejestrowy 000033488, jako:

- transportujący odpady (dział VII, tab. 1),
- podmioty wpisywane do rejestru z urzędu lub dokonujące aktualizacji wpisu, o których mowa w art. 51 ust. 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (dział XI, tab.1),
- wytwórca odpadów obowiązany do prowadzenia ewidencji odpadów niepodlegających obowiązkowi uzyskania pozwolenia na wytworzenie odpadów albo pozwolenia zintegrowanego (dział XII, tab.1).

Spółka prowadzi ewidencję powstających odpadów i wystawia karty przekazania odpadów.

Rodzaje i ilości odpadów powstałych w latach 2023-2025 (do czasu niniejszej kontroli):

10 01 80 Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych (dop. ilość 12.000 Mg/rok z instalacji kotłowni)

- w 2023 r. – 3500,0000 Mg
- w 2024 r. – 1350,0000 Mg
- w 2025 r. – 1580,0000 Mg

10 01 82 Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym) (dop. ilość 5.450 Mg/rok z instalacji kotłowni)

- w 2023 r. – 775,4200 Mg
- w 2024 r. – 660,0000 Mg
- w 2025 r. – 625,3600 Mg

15 01 10* Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (dop. ilość 0,100 Mg/rok z instalacji kotłowni oraz 0,200 Mg/rok z instalacji kogeneracji)

- w 2023 r. – 0,0020 Mg
- w 2024 r. – 0,0020 Mg
- w 2025 r. – 0,0050 Mg

15 02 02* Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) (dop. ilość 1,0 Mg/rok z instalacji kotłowni oraz 0,200 Mg/rok z instalacji kogeneracji)

- w 2025 r. – 0,0010 Mg

15 02 03 Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 (dop. ilość 4,5 Mg/rok z instalacji kotłowni)

- w 2023 r. – 0,6350 Mg, w tym 0,0450 Mg poza instalacją
- w 2024 r. – 0,8400 Mg
- w 2025 r. – 0,0600 Mg

16 01 14* Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje (dop. ilość 15,0 Mg/rok z instalacji kogeneracji)

- w 2025 r. – 2,0000 Mg

16 02 13* Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy5) inne niż wymienione w 16 02 09 do 16

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

strona 11 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

M *H. Polodell*

02 12 (dop. ilość 0,03 Mg/rok z instalacji kotłowni)

- w 2024 r. – 0,0080 Mg

- w 2025 r. – 0,0300 Mg

16 02 14 Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (dop. ilość 0,300 Mg/rok z instalacji kotłowni oraz 0,5 Mg/rok z instalacji kogeneracji)

- w 2023 r. – 0,0500 Mg

- w 2024 r. – 0,0980 Mg poza instalacją

- w 2025 r. – 0,1010 Mg

16 03 04 Nieorganiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 03, 16 03 80 (poza instalacjami)

- w 2025 r. – 0,1000 Mg

16 05 06* Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych (dop. ilość 0,025 Mg/rok z instalacji kotłowni)

- w 2023 r. – 0,0060 Mg

- w 2024 r. – 0,0020 Mg

- w 2025 r. – 0,0020 Mg

17 04 05 Żelazo i stal (dop. ilość 100 Mg/rok z instalacji kotłowni)

- w 2023 r. – 12,1200 Mg, w tym 2,82 Mg poza instalacją

- w 2024 r. – 8,7600, w tym 0,5600 Mg poza instalacją

- w 2025 r. – 19,8800 Mg, w tym 2 Mg poza instalacją

17 05 04 Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 (poza instalacjami)

- w 2023 r. – 1067,0000 Mg

- w 2024 r. – 1298,0000 Mg

- w 2025 r. – 1892,0000 Mg

17 06 04 Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 (dop. ilość 1,0 Mg/rok z instalacji kotłowni)

- w 2023 r. – 2,7000 Mg poza instalacją

- w 2024 r. – 0,0300 Mg

- w 2025 r. – 1,1000 Mg, w tym 0,2800 Mg poza instalacją

17 09 04 Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03 (poza instalacjami)

- w 2023 r. – 0,6000 Mg

- w 2024 r. – 1,5800 Mg

- w 2025 r. – 0,5000 Mg

19 09 05 Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne (dop. ilość 16,0 Mg/rok z instalacji kotłowni)

- w 2025 r. – 2,5800 Mg

Ww. ilości odpadów wytworzonych w latach 2023-2025 odpowiadały warunkom posiadanych pozwoleń sektorowych wydanych przez Prezydenta Miasta Skierniewice z dnia 09.10.2023 r. znak: GK.6221.2.2023 (dla instalacji kotłowni – ciepłowni miejskiej) oraz z dnia 09.10.2023 r. znak: GK.6221.3.2023 (dla instalacji kogeneracji).

W oparciu o prowadzoną ewidencję odpadów stwierdzono, iż w Zakładzie w 2025 r. wytworzono w ilości 0,1 Mg odpad o kodzie 16 03 04 Nieorganiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 03, 16 03 80 (zwolnienie z prowadzenia ewidencji do 0,2 Mg), który nie jest uwzględniony we wpisie w BDO w dziale XII, tab.1.

W dniu przeprowadzenia oględzin 25.11.2025 r. stwierdzono, że odpady wytwarzane w Zakładzie magazynowane są w sposób bezpieczny dla środowiska. Odpady gromadzone są w wydzielonych i oznakowanych miejscach i pojemnikach.

Spółka przedłożyła Marszałkowi Województwa Łódzkiego zbiorcze zestawienia danych o odpadach wytworzonych w 2023 r. (data złożenia w systemie 12.03.2024 r., korekta złożona 29.04.2024 r. oraz 07.05.2024 r. – korekty złożone z zachowaniem terminu 14 dni od dnia otrzymania wezwania) i w 2024 r. (data złożenia w systemie 11.03.2025 r.) za pośrednictwem bazy BDO z zachowaniem ustawowego terminu.

W sprawozdaniu za 2024 r. Spółka uwzględniła m.in. wytworzenie w instalacji odpadu o kodzie 17 04 05 w ilości 7,64 Mg, natomiast zgodnie z prowadzoną ewidencją odpadów ilość przedmiotowych odpadów

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

strona 12 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

W A. Ploska

wytworzona w instalacji w 2024 r. wynosi 8,2 Mg.

Sprawozdanie za 2024 r. o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami w zakresie odpadów wytworzonych oraz karta ewidencji odpadów o kodzie 17 04 05 stanowi załącznik do protokołu z kontroli.

Zgodnie z prowadzoną ewidencją odpadów i znajdującymi się w systemie BDO kartami przekazania odpadów odbiorcami odpadów w latach 2023-2025 (do dnia kontroli), były firmy posiadające wpis do BDO.

Odpady o kodzie 17 04 05, 17 05 04 i 10 01 80 przekazywane są w celu ich wykorzystania osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami, na ich własne potrzeby.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2015 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne niebędące przedsiębiorcami mogą poddawać odzyskowi na potrzeby własne, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku (Dz.U. z 2016 r., poz. 93), powyższe odpady (17 04 05, 17 05 04 i 10 01 80) mogą zostać poddane odzyskowi na potrzeby własne przez osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne, niebędące przedsiębiorcami.

V. OPŁATY ZA KORZYSTANIE ZE ŚRODOWISKA

Spółka przedkłada Marszałkowi Województwa Łódzkiego wykazy o zakresie korzystania ze środowiska i terminowo reguluje należności z tego tytułu:

2023r. – 72.831 zł (uregulowano dnia 26.03.2024r.)

2024r. – 62.639 zł (uregulowano dnia 25.03.2025r.)

VI. KOBIZE - Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania emisjami -

Spółka terminowo wprowadziła do bazy KOBIZE dane o uwolnieniach do powietrza:

- za 2023r. w dniu 26.02.2024r.

- za 2024r. w dniu 21.02.2025r.

VII. KRAJOWY REJESTR UWALNIANIA I TRANSFERU ZANIECZYSZCZEŃ

Spółka terminowo przedłożyła WIOŚ sprawozdanie PRTR za 2023r. - w aplikacji 12.03.2024r., sprawozdanie pisemne wpłynęło w dniu 3.03.2024r. W sprawozdaniu Spółka wykazała transfer odpadów innych niż niebezpieczne (3.500 Mg) . Uwolnienia do powietrza i transfer odpadów niebezpiecznych nie przekroczyły ustalonych progów.

2. Naruszenia

Lp.	Rodzaj nieprawidłowości	Dowód (dokumentacja audiowizualna, protokół oględzin, wyniki pomiarów, dokumenty zakładu, opinia eksperta itp.)	Punkt pozwolenia lub akt prawny (art., par, ust., pkt) lub inny dokument (zgłoszenie, informacje, itp.)
1	W sprawozdaniu o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami za 2024 r. Spółka uwzględniła wytworzenie w instalacji odpadu o kodzie 17 04 05 w ilości 7,64 Mg, natomiast zgodnie z prowadzoną ewidencją odpadów ilość przedmiotowych odpadów wytworzona w instalacji w 2024 r. wynosi 8,2 Mg.	Sprawozdanie za 2024 r. o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami w zakresie odpadów wytworzonych oraz karta ewidencji odpadów o kodzie 17 04 05.	Art.75 ust.1 pkt 1 ustawy z dnia 14.12.2012 r. o odpadach (t.j. Dz.U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.)
2	Wyniki pomiarów emisji z ciepłowni na paliwo stałe z 2023r. w okresie obowiązywania pozwolenia zintegrowanego wykazują przypadki przekroczenia standardów emisyjnych	Raporty z systemu AMS	Punkt II.1 pozwolenia zintegrowane z dnia 18.04.2006r. znak: GK.7667-1/2005/2006 z

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

strona 13 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

bs A. Kłodzka

			późniejszymi zmianami.
3	Nie terminowe przekazanie WIOŚ wyników pomiarów Hg, HF, HCl przeprowadzonych w 2023r.	Wyniki pomiarów przekazane w trakcie kontroli	Art. 147 ust. 1 ustawy z dnia 27.04.2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U. z 2025r. poz.647)

3. Popelnione wykroczenia i zastosowane sankcje

Lp.	Rodzaj nieprawidłowości	Podstawa prawna	Imię i nazwisko osoby, która popełniła wykroczenie	Zastosowana sankcja (pouczenie, mandat) lub odmowa przyjęcia mandatu
1	Naruszenie warunków pozwolenia zintegrowanego	art. 351 - Ustawa Prawo Ochrony Środowiska - 1. Eksploatacja instalacji bez wymaganego pozwolenia lub z naruszeniem jego warunków-naruszenie warunków	p. Mateusz Jarczyński	Mandat (300 zł.)
2	Nie terminowe przekazanie WIOŚ wyników pomiarów Hg, HCl i HF	art. 341 - Ustawa Prawo Ochrony Środowiska - Nieprzedkładanie właściwym organom wyników pomiarów przez zobowiązanych do tego na podstawie art. 149 ust.1.	p. Beata Skomiał	Pouczenie

4. Inne zagadnienia

INSTRUKTAŻ 1:

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15.12.2020r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów prezentacji (Dz.U. z 2020r. poz. 2405) formularz określony w załączniku nr 1 zawiera wymagane dane końcowe, dotyczące czasu pracy źródła emisji.

INSTRUKTAŻ 2:

W myśl rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 5 listopada 2024 r. w sprawie rodzajów i ilości odpadów, dla których nie ma obowiązku prowadzenia ewidencji odpadów (Dz.U. z 2024 r., poz. 1644), dla ww. odpadu został wskazany roczny limit, do którego nie ma obowiązku prowadzenia ewidencji tj. dla 16 03 04 w ilości do 0,2 Mg/rok.

Wobec powyższego w przypadku wytworzenia przez Spółkę odpadu o kodzie 16 03 04 w ilości przekraczającej 0,2 Mg/rok należy złożyć do Marszałka Województwa Łódzkiego wniosek aktualizacyjny o rozszerzenie wpisu do rejestru BDO w dziale XII o wytwarzanie przedmiotowych odpadów.

5. Informacje końcowe

W rozumieniu ustawy z dnia 06.03.2018r. Prawo przedsiębiorców (tj. Dz.U. z 2025r. poz. 1480) Spółka zalicza się do średnich przedsiębiorców.

Czynności kontrolne przeprowadzono w dniach: 25.11.2025 r., 26.11.2025 r., 04.12.2025 r., 05.12.2025r., 18.12.2025r., 22.12.2025 r., 23.12.2025 r.

Integralną część niniejszego protokołu stanowią następujące załączniki:

1. Zawiadomienie o zamiarze wszczęcia kontroli - pismo znak: I-DSK.7023.1.26.2025

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

strona 14 z 15

protokół kontroli nr SKI 48/2025

[Podpis] A. Kłodzki

- 2 Upoważnienie do kontroli nr I-DSK.7023.1.26.2025
- 3 Sprawozdanie za 2024 r. o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami w zakresie odpadów wytworzonych oraz karta ewidencji odpadów o kodzie 17 04 05
- 4 Przykładowe raporty z systemu AMS
- 5 Oświadczenie z dnia 25.11.2025r. o rodzaju przedsiębiorcy
- 6 Informacja o przetwarzaniu danych osobowych

Załączniki dokumentujące naruszenia i nieprawidłowości:

Nr naruszenia	Nr załącznika	Opis
1	N1-1	Sprawozdanie za 2024 r. o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami w zakresie odpadów wytworzonych oraz karta ewidencji odpadów o kodzie 17 04 05
2	N2-1	Przykładowe raporty z systemu AMS

Dane i informacje zastrzeżone: Protokół nie zawiera informacji zastrzeżonych.

Osoba uprawniona do reprezentowania kontrolowanego ma prawo wnieść do protokołu kontroli umotywowane zastrzeżenia i uwagi przed jego podpisaniem lub odmówić podpisania protokołu. W przypadku odmowy podpisania protokołu kontroli może w terminie siedmiu dni przedstawić swoje stanowisko na piśmie Łódzkiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska.

Niniejszy protokół sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach. Wszystkie strony protokołów dwustronnie parafowano.

Jeden egzemplarz protokołu doręczono p. Mateuszowi Jarczyńskiemu - Prezesowi Zarządu Spółki

Zgodnie z art. 57 ust. 2 ustawy z 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (Dz. U. z 2025 r. poz. 1480) dokonano wpisu w książce kontroli pod pozycją: 25.11.2025.

Miejsce i data podpisania protokołu: Skierniewice, 23-12-2025

PREZES
Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.

Podpis i pieczęć uprawnionego
przedstawiciela jednostki
kontrolowanej

Podpis i pieczęć uprawnionego
inspektora

INSPEKTOR
INSPEKCJI OCHRONY ŚRODOWISKA
Klaudia Mazur

INSPEKTOR
INSPEKCJI OCHRONY ŚRODOWISKA
Agata Falandysz

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