

31/2018



Ostrowiec Świętokrzyski, dnia 17.04.2019 r.

GRN.III.6222.1.5.2019

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2018, poz. 2096, ze zm.) oraz art. 192 i 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jedn. Dz. U. z 2018 r., poz. 799 ze zm.) na wniosek **Miejskiej Energetyki Ciepłej Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością w Ostrowcu Świętokrzyskim, ul. Henryka Sienkiewicza 91, 27-400 Ostrowiec Świętokrzyski, NIP: 6610000208, Regon: 290513364**

orzekam

- I. Zmieniam decyzję Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/8/2005 z dnia 17.03.2006 r., zmienioną decyzjami znak: RS.II.6222.1.2011 z dnia 26.04.2011 r., znak: RS.II.6222.1.2014 z dnia 03.12.2014 r. oraz znak: RS.II.6222.4.2015 z dnia 10.12.2015 r. będącą pozwoleniem zintegrowanym na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni przy ul. Jana Samsonowicza 2 w Ostrowcu Świętokrzyskim, eksploatowanej przez Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim, w określony poniżej sposób:

1. **Punkt I.4 decyzji otrzymuje brzmienie:**

- „I.4. Charakterystyka układów i rozwiązań, stosowanych do oczyszczania spalin.

Spaliny wytworzone w kotłach K1, K2, K5 i K6 kierowane są do dwustopniowych dwustrumieniowych układów odpylania na które składają się:

- dwa multicyklony osiowe typu MOS/D-24 w układzie równoległym,
- dwie baterie cyklonów typu CS-12x630/0,4 w układzie równoległym po jednej za każdym multicyklonem,
- dwie baterie cyklonów typu CS-2x560/0,4, stanowiące odpylacz dodatkowy do każdej baterii multicyklonów osiowych MOS/D-24

Pył zatrzymany przez multicyklony osiowe oraz baterię cyklonów odprowadzany jest grawitacyjnie rurami spustowymi do przenośnika ślimakowego, a następnie do instalacji odzūżlania kotła.

Spaliny wytworzone w kotle K3 kierowane są do baterii multicyklonów typu MC-100-YA1 o skuteczności odpylania 85,6%. Pył zatrzymany w baterii multicyklonów usuwany jest w sposób ciągły poprzez przenośnik śrubowy na taśmociąg transportujący żużel z odzūżlaczy na miejsce magazynowania.

Spaliny wytworzone w kotle K4 kierowane są do dwustopniowej instalacji odpylania spalin złożonej z dwóch podłączonych szeregowo odpylaczy cyklonowych. Pierwszy stopień odpylania stanowi multicyklon przelotowy MOS, drugi stopień bateria cyklonów z wysokoskutecznymi cyklonami typu CS/0,4.

Pył zatrzymany w multicyklonie usuwany jest grawitacyjnie do odzūżlacza kotła, natomiast pył zatrzymany w baterii cyklonów usuwany jest w sposób ciągły poprzez przenośnik śrubowy także do odzūżlacza.

Po zakończeniu derogacji ciepłowniczej, tj. od 01.01.2023 roku, oczyszczanie gazów do poziomów wymaganych zgodnie z konkluzjami BAT, realizowane będzie poprzez:

- w celu redukcji emisji pyłów do powietrza zastosowanie na każdym z kotłów dwustopniowego systemu oczyszczania gazów z pierwszym stopniem w postaci

multicyklonów przelotowych oraz drugim w postaci filtrów workowych. Wypadkowa skuteczność redukcji emisji wyniesie powyżej 99% ,

- w celu redukcji emisji SO₂ do powietrza, zastosowanie sytemu podawania sypkiego reagenta (np. związki wapna w postaci kamienia wapiennego, wapna hydratyzowanego, wapna palonego, dolomitu lub związki sodu) przed układem odpylania każdego z kotłów, w ilości dobranej do wymaganego stopnia redukcji emisji (powyżej 70%)
- w celu redukcji emisji NO_x stosowanie metod pierwotnych, opartych na stopniowaniu ilości podawanego powietrza do spalania, zmniejszenie nadmiaru powietrza w komorze spalania poprzez recyrkulację spalin, które to rozwiązania zagwarantują obniżenie poziomów emisji do wymaganego poziomu. Szczegółowe rozwiązania w zakresie metod pierwotnych zostaną dobrane na podstawie badań pilotażowych przeprowadzonych do końca okresu derogacji.”

2. Punkt II.1 decyzji otrzymuje brzmienie:

„II.1. Ustalam rodzaj i ilość paliw wykorzystywanych w instalacji.

Surowcem doprowadzanym do instalacji ciepłowniczej Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. jest miał węgla kamiennego w ilości 81 791 Mg/rok, o wartości opałowej nie mniejszej niż 20 000 kJ/kg, zawartości siarki palnej nie więcej niż 0,8 % i zawartości popiołu nie więcej niż 20 %.

Po zakończeniu okresu derogacji, tj. od 01.01.2023 roku, w celu kontroli jakości spalanego paliwa dla danego rodzaju (partii) paliwa wykonywane będą analizy obejmujące:

- Ciepło spalania, wartość opałowa, wilgotność, zawartość popiołu i siarki, węgiel całkowity, węgiel stały (fixed carbon), substancje lotne, skład chemiczny z uwzględnieniem: H, N, O, Br, Cl, F metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, TI, V, Zn)

Analizy niniejsze wykonywane będą dla każdej zdefiniowanej partii paliwa stosowanego w instalacji przez zewnętrzne akredytowane laboratoria.”

3. Punkt IV decyzji otrzymuje brzmienie:

„IV. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu środowiska jako całości.

Ochrona środowiska naturalnego jako całości w ciepłowni MEC Sp. z o.o. obejmuje:

- Metody techniczne ochrony środowiska wodnego i powietrza, ochrony przed hałasem i ograniczania uciążliwości gospodarki odpadami oraz działania polegające na:
 - Monitorowaniu, kontroli i sterowaniu parametrami procesu technologicznego w sposób ciągły,
 - Utrzymywaniu urządzeń we właściwym stanie technicznym i prawidłowej ich eksploatacji w oparciu o stosowane instrukcje technologiczne,
 - Prowadzeniu okresowych kontroli sprawności i stanu technicznego urządzeń wchodzących w skład instalacji,
 - Prowadzeniu stałej kontroli zużycia paliwa i wody,
- Metody organizacyjne polegające na:
 - Analizie i ocenie przez Zarząd Spółki efektywności działalności w zakresie ochrony środowiska w oparciu o wyniki monitorowania i pomiarów,
 - Stałym podnoszeniu kwalifikacji kadry w zakresie obsługi instalacji oraz postępowania z powstającymi odpadami,
 - Śledzeniu i w miarę możliwości wdrażaniu postępu technologicznego w dziedzinie spalania paliw dla potrzeb produkcji energii cieplnej.

Po zakończeniu okresu derogacji, tj. od 01.01.2023 roku, w celu zapewnienia wymagania wszystkich wymogów BAT nałożonych w konkluzjach, poza wymienionymi wcześniej działaniami

techniczno-organizacyjnymi, wdrożone do stosowania zostaną w szczególności następujące rozwiązania:

- Zapewnienie systematycznej kontroli i rejestrowania jakości spalnego paliwa z badaniami laboratoryjnymi w poszerzonym (wymienionym w pkt II.1.) zakresie,
- Określanie sprawności netto poszczególnych źródeł spalania, po każdej modernizacji mogącej mieć wpływ na sprawność procesu spalania,
- Wyposażenie poszczególnych jednostek spalania w dodatkowe układy pozwalające na sterowanie ilością powietrza podawanego w poszczególne strefy komory spalania oraz ilości recykulowanych spalin, co prowadzić będzie do obniżenia ilości powstających tlenków azotu,
- Wyposażenie jednostek spalania w instalacje do podawania reagenta przed układem odpylania w celu wiązania powstających tlenków siarki,
- Wyposażenie jednostek spalania paliw w wysokosprawne filtry workowe gwarantujące obniżenie łącznych emisji pyłu do poziomu zgodnego z normatywnymi,
- Kontrola składu odprowadzanych do atmosfery gazów spalinowych, wykonywana dla części zanieczyszczeń w sposób ciągły (Pył, SO₂, NO_x, CO), a dla części w sposób okresowy (Chlorki gazowe wyrażone jako HCl i HF, rtęć, metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn))
- Wdrożenie systemu przeglądów i rejestrowania stanu pracy urządzeń, w celu minimalizacji możliwości występowania sytuacji odbiegających od normalnych, z innymi niż typowe emisjami do powietrza, wód lub do gleby,
- Kontrola i rejestrowanie sytuacji odbiegających od normalnych związanych z innymi niż typowe emisjami do powietrza, do wód lub do gleby, wraz z szacowaniem emisji w takich sytuacjach,
- Okresowe przeglądy całości systemu zarządzania w celu kontroli czy system działa prawidłowo w zakresie przewidywania i szacowania emisji w warunkach innych niż typowe.”

4. Punkt V decyzji otrzymuje brzmienie:

„V. Wymagane działania, w tym wyszczególnienie środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji i spełnienie wymagań najlepszych dostępnych technik.

Głównymi rozwiązaniami zapewniającymi zapobieganie i ograniczanie emisji są:

- Stosowanie procedury zakupu paliwa zapewniającej, że podawany do kotłów węgiel ma parametry zgodne z wymogami określonymi w pozwoleniu zintegrowanym,
- Wyposażenie kotłów w zestaw urządzeń pomiarowych umożliwiających wizualizację i rejestrację następujących parametrów: zawartość tlenu w spalinach, temperatura spalin, temperatura i ciśnienie wody zasilającej przed i za kotłem, natężenie przepływu wody na powrocie, temperatury i ciśnienia w komorze paleniskowej i w czopuchu, moc chwilowa, prędkość rusztu i grubość warstwy węgla na ruszcie, ciśnienia przed i za układem odpylania,
- Kontrola sprawności procesu spalania obejmująca również szczegółowe analizy laboratoryjne podawanego na kotły paliwa oraz żużla powstającego w wyniku spalania miału,
- Wyposażenie kotłów w układy odpylania gazów, wymienione w punkcie I.4.
- Zapewnienie wysokiej sprawności spalania węgla kamiennego w poszczególnych jednostkach spalania,
- W celu ograniczenia ilości wykorzystywanej wody w układzie odżużlania wykorzystywane są wody z regeneracji kolumn jonitowych, a ponadto zwracane są wody chłodnicze.

Docelowo, po zakończeniu okresu derogacji tj. od 01.01.2023 r., źródła wyposażone zostaną w systemy sterowania ilością podawanego powietrza oraz posuwem rusztu, zapewniające redukcję

ilości powstających NO_x, zaś dodatkowe doposażenie kotłów w układy podawania reagenta na bazie wapna, zapewni redukcję emisji SO₂ do wymaganego poziomu. Zapewnienie dotrzymywania wartości granicznych w zakresie emisji pyłów wymagać będzie modernizacji układów odpylania z zastosowaniem filtrów workowych. Szczegółowe rozwiązania w tym zakresie określone zostaną przed 01.01.2023 roku, po zakończeniu obecnie trwających prób technologicznych na zainstalowanych kotłach.”

5. Punkt VII.1. decyzji otrzymuje brzmienie:

„VII.1. Ustalam wielkości dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji.

VII.1.1. Ustalam wielkości dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji dla okresu od 1 stycznia 2016 roku do 31 grudnia 2022 roku.

Emitor	Kocioł	Wartości emisji określone w mg/m ³ „ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, w stanie suchym, w temperaturze 273 K i ciśnieniu 101,3 kPa		
		Pył	SO ₂	NO _x
E1	WR-25 Nr K1 o mocy 38,66 MW	400	1 500	400
	WR-25 Nr K2 o mocy 36,59 MW	400	1 500	400
	OR-16 Nr K3 o mocy 19,74 MW	400	1 500	400
E2	OR-10 Nr K4 o mocy 9,52 MW	400	1 500	400
	WR-25 Nr K5 o mocy 38,66 MW	400	1 500	400
	WR-25 Nr K6 o mocy 38,66 MW	400	1 500	400
Łącznie z instalacji:		Substancja	Emisje roczne łącznie z instalacji Mg/rok	
		Pył ogółem	262,37	
		SO ₂	983,94	
		NO _x	262,38	

VII.1.2. Ustalam wielkości dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji dla okresu od 1 stycznia 2023 roku.

Emisje dopuszczalne emisji z poszczególnych źródeł eksploatowanych na terenie Ciepłowni przy ul. J. Samsonowicza 2, określone z uwzględnieniem konkluzji BAT dla LCP oraz zapisów dyrektywy MCP dla kotła OR-10 Nr K-4:

Emitor	Źródło spalania paliw	Rodzaj zanieczyszczenia	Średnia dobową, mg/Nm3		Średnia roczna, mg/Nm3	
E-1	Duży obiekt energetycznego spalania o nominalnej mocy 94,99 MW, w skład którego wchodzi trzy kotły: - WR-25 Nr K1 - WR25 Nr K2 - OR-16 Nr K3	pył	28		18	
		SO ₂	400		360	
		NO _x	330		270	
		HCl	10			
		HF	6			
		Hg	0,009			
Emitor	Źródło spalania paliw	Rodzaj zanieczyszczenia	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek, mg/Nm ³		Średnia roczna, mg/Nm ³	
			do 31.12.2024	od 01.01.2025	do 31.12.2024	Od 01.01.2025
E-2	Średnie źródło energetycznego spalania – kocioł OR10 nr K4 o mocy 9,52 MW – praca samego kotła	pył	100	50	---	
		SO ₂	1500	1100		
		NO _x	400	400		
	Duży obiekt energetycznego spalania o nominalnej mocy 86,84 MW, w skład którego wchodzi trzy kotły: - OR-10 Nr K4 - WR-25 Nr K5 - WR-25 Nr K6 Praca jednego lub dwóch kotłów WR-25	pył	28		18	
		SO ₂	400		360	
		NO _x	330		270	
		HCl	10			
		HF	6			
		Hg	0,009			
		Łącznie z instalacji:	Substancja	Emisje roczne łącznie z całej instalacji, Mg/rok		
do 31.12.2024				od 01.01.2025		
Pył	18,72		14,355			
SO ₂	330,75		295,85			
NO _x	184,65		184,65			
HCl	5,55		5,55			
HF	3,33		3,33			
Hg	0,005		0,005			

6. Punkt VII.5. decyzji otrzymuje brzmienie:

„VII.5. Ustalam dopuszczalne ilości wytwarzanych odpadów oraz wskazuję sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

VII.5.1. Ustalam następujące rodzaje i ilości odpadów dozwolonych do wytwarzania w instalacji ciepłowniczej MEC Sp. z o.o.:

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów Mg/rok
Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	16 000
2.	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza i jego stopów	2
3.	12 01 03	Odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych	2
4.	12 01 13	Odpady spawalnicze	0,5
5.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,3
6.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,3
7.	15 01 03	Opakowania z drewna	0,6
8.	15 01 04	Opakowania z metali	0,2
9.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania robocze inne niż wymienione w 15 02 02	0,3
10.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	15
11.	17 04 05	Żelazo i stal	100
12.	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontu i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	25
13.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	50
Odpady niebezpieczne			
14.	12 01 09*	Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali, niezawierające chlorowców	0,3
15.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	2
16.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1
17.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	0,05

VII.5.2. Wskazuję sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów oraz ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

Zapobieganie powstawaniu odpadów oraz ograniczanie ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko odbywać się będzie głównie poprzez:

- wykorzystywanie w procesie produkcyjnym paliwa o dobrych parametrach jakościowych tj. o wysokiej wartości opałowej oraz niskiej zawartości popiołu i siarki,
- prowadzenie szkoleń pracowników w zakresie prawidłowego prowadzenia procesów produkcyjnych i obsługowych, a także postępowania z powstającymi odpadami,
- dbałość o wysoką sprawność i dobry stan techniczny urządzeń wchodzących w skład instalacji,
- kontrolowanie ilości wytwarzanych odpadów poprzez prowadzenie ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów,
- prowadzenie racjonalnej gospodarki środkami używanymi przez pracowników,
- selektywne magazynowanie odpadów, w wyznaczonych miejscach, zapobiegające mieszanemu odpadów, rozprzestrzenianiu się odpadów oraz przenikaniu zanieczyszczeń z odpadów do środowiska

7. Punkt VIII.5.1. decyzji otrzymuje brzmienie:

„VIII.5.1. Określam miejsce i sposób oraz rodzaj magazynowanych odpadów.

L.p.	Kod	Nazwa odpadu	Miejsce i sposób magazynowania
Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Zbierane w wydzielonym miejscu składowania, na utwardzonym terenie placu zakładowego. Odpady przekazywane do dalszego wykorzystania.
2.	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza i jego stopów	Zbierane do pojemnika metalowego ustawionego na utwardzonym terenie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
3.	12 01 03	Odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych	Zbierane do pojemnika metalowego ustawionego na utwardzonym terenie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
4.	12 01 13	Odpady spawalnicze	Zbierane do pojemnika metalowego ustawionego na utwardzonym terenie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
5.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	Zbierane w miejscu powstania i przechowywane w wyznaczonym magazynie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
6.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Zbierane do pojemnika metalowego ustawionego na utwardzonym terenie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
7.	15 01 03	Opakowania z drewna	Zbierane do pojemnika metalowego ustawionego na utwardzonym terenie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
8.	15 01 04	Opakowania z metali	Zbierane do pojemnika metalowego ustawionego na utwardzonym terenie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
9.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania robocze inne niż wymienione w 15 02 02	Zbierane w miejscu powstania i przechowywane w wyznaczonym magazynie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
10.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Zbierane w miejscu powstania i przechowywane w wyznaczonym magazynie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
11.	17 04 05	Żelazo i stal	Zbierane w wyznaczonym miejscu na terenie obiektu. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
12.	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontu i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	Zbierane w wydzielonym miejscu na utwardzonym terenie placu zakładowego. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
13.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Zbierane w wyznaczonym miejscu na terenie obiektu. Przekazywane do dalszego wykorzystania.
Odpady niebezpieczne			
14.	12 01 09*	Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali, niezawierające chlorowców	Zbierane w miejscu powstania do pojemnika metalowego i zlewane do szczelnego, metalowego pojemnika zbiorczego ustawionego na tacach ociekowych na utwardzonym terenie w magazynie.
15.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Zbierane w miejscu powstania do pojemnika metalowego i zlewane do szczelnego, metalowego pojemnika zbiorczego ustawionego na tacach ociekowych na utwardzonym terenie w magazynie.
16.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Zbierane w miejscu powstania do pojemnika metalowego i zlewane do szczelnego, metalowego pojemnika zbiorczego ustawionego na tacach ociekowych na utwardzonym terenie w magazynie.
17.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Zbierane w miejscu powstania i przechowywane w wyznaczonym magazynie. Przekazywane do dalszego wykorzystania.

8. Punkt VIII.5.2. decyzji otrzymuje brzmienie:

„VIII.5.2. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach:

W operacie przeciwpożarowym dla Ciepłowni przy ul. Jana Samsonowicza 2, prowadzonej przez Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim, uzgodnionym przez Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Ostrowcu Świętokrzyskim, określono warunki ochrony przeciwpożarowej na terenie obiektu:

- zakład wyposażony będzie w podręczny sprzęt gaśniczy w niezbędnej ilości środka gaśniczego wymaganej przepisami,
- podręczny sprzęt gaśniczy oraz hydranty zewnętrzne będą terminowo konserwowane,
- odległość dojścia do podręcznego sprzętu gaśniczego nie będzie większa niż 30 m,
- będzie zachowany dostęp do hydrantów, gaśnic, przeciwpożarowych wyłączników prądu, tablic rozdzielczych prądu elektrycznego,
- miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych wyposażone będą w dodatkowe środki gaśnicze odpowiednio dobrane do ich właściwości fizyko-chemicznych i odpowiednich grup pożarów,
- materiały palne magazynowane będą w zbiornikach i pojemnikach wykonanych z materiałów niepalnych,
- materiały palne przechowywane będą w odległości większej niż 0,5 m od:
 - urządzeń i instalacji, których powierzchnie zewnętrzne mogą nagrzewać się do temperatury przekraczającej 373,15 K (100 oC)
 - linii kablowych o napięciu powyżej 1 kV, przewodów uziemiających oraz przewodów odprowadzających instalacji piorunochronnej oraz czynnych rozdzielnic prądu elektrycznego, przewodów elektrycznych siłowych i gniazd wtykowych siłowych o napięciu powyżej 400 V,
- zapewniany będzie porządek i drożność na drogach komunikacji ogólnej służących ewakuacji,
- kontenery na odpady stałe umieszczone będą na utwardzonych placach z zachowaniem możliwości nieograniczonego dojazdu,
- odpady niebezpieczne magazynowane będą w oznakowanych miejscach, w pojemnikach dostosowanych do ich właściwości fizyko-chemicznych.”

9. Punkt VIII.5.3. decyzji otrzymuje brzmienie:

„VIII.5.3. Magazynowanie odpadów odbywać się będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami ustawy o odpadach.”

10. Punkt VIII.5.4. decyzji otrzymuje brzmienie:

„VIII.5.4. Magazynowanie odpadów odbywać się będzie:

- a) zgodnie z wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów, w tym stan skupienia, oraz zagrożenia, które mogą powodować te odpady,
- b) selektywnie, w wyznaczonych miejscach zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych, na terenie do którego podmiot MEC Sp. z o.o. posiada tytuł prawny,
- c) sposób magazynowania odpadów musi zabezpieczać przed rozprzestrzenianiem się odpadów, mieszaniami odpadów różnych rodzajów oraz przed przenikaniem zanieczyszczeń do środowiska,
- d) pojemniki stosowane do magazynowania odpadów będą wykonane z materiałów odpornych na działanie składników odpadów,
- e) czas magazynowania odpadów będzie ograniczony do minimum i nie będzie przekraczał okresu 1 roku.”

11. Punkt VIII.5.5 decyzji otrzymuje brzmienie:

„VIII.5.5. Transport odpadów odbywać się będzie zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa.”

12. Punkt VIII.5.7 decyzji otrzymuje brzmienie:

„VIII.5.7. Należy prowadzić ilościową i jakościową ewidencję odpadów zgodnie z obowiązującymi przepisami ustawy o odpadach.”

13. Punkt VIII.5.8. decyzji otrzymuje brzmienie:

„VIII.5.8. Odpady przekazywane będą podmiotom posiadającym uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarki odpadami lub podmiotom uprawnionym do ich odbioru bez zezwolenia.”

14. Punkt XI.1.2. decyzji otrzymuje brzmienie:

„XI.1.2. Monitoring efektywności wykorzystania energii.

Monitoring efektywności wykorzystania energii przez ciepłownię należy prowadzić na podstawie danych pomiarowych dotyczących produkcji, sprzedaży i strat energii oraz dokumentować w raportach dotyczących procesu technologicznego.

Po zakończeniu okresu derogacji, tj. od 01.01.2023 roku, w celu kontroli sprawności energetycznej jednostek spalania (źródeł) oraz sprawności netto poszczególnych źródeł, po każdej modernizacji która mogłaby wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto należy przeprowadzić analizę uwzględniającą ilość energii wprowadzonej i wyprowadzonej ze źródła. Jako wartość zgodną z BAT uznaje się jednostkowe zużycie paliwa netto na poziomie co najmniej 75%. Analizy niniejsze przeprowadzać należy zgodnie ze stosowanymi normami EN, a jeżeli nie są dostępne to należy stosować normy ISO krajowe lub międzynarodowe, które zapewnią uzyskanie danych o równorzędnej wartości naukowej. Jako dane wejściowe do analiz wykorzystywane będą informacje o ilości ciepła wyprodukowanego w danej jednostce, określone na podstawie liczników, dane o wielkości zużycia paliwa z układu nawęglania oraz informacje o wartości opałowej wykorzystywanego w danym okresie paliwa.

Docelowo, wysoką i zgodną z wymogami sprawność spalania paliwa w jednostkach kotłowych, przewiduje się osiągać poprzez: ścisłą i dokładną kontrolę posuwem rusztu oraz ilością podawanego powietrza w poszczególne strefy spalania, regulując tym samym współczynnik nadmiaru powietrza. Dodatkowo regulowana będzie ilość recyrkulowanych spalin, co służyć będzie jednocześnie do obniżania ilości powstających tlenków azotu w procesie.”

15. Punkt XI.2 decyzji otrzymuje brzmienie:

„XI.2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza.

Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza z ciepłowni Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. należy prowadzić zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody. Pomiary należy prowadzić zgodnie z metodyką referencyjną określoną w załączniku nr 2 do ww. rozporządzenia. Punkty do pomiaru stężeń zanieczyszczeń powinny być usytuowane na kanałach wylotowych za urządzeniami odpylającymi. Lokalizacja punktów pomiarowych powinna być zgodna z Polską Normą obowiązującą w tym zakresie. Wyniki pomiarów należy ewidencjonować w formie pisemnej.

Po zakończeniu okresu derogacji, tj. od 01.01.2023 roku, pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza wykonywane będą w następującym zakresie i z częstotliwością:

Instalacja	Rodzaj zanieczyszczenia	Wymagany zakres pomiarowy
Emitor E1 – jednostki podłączone do emitora: kotły K1 WR25, K2 WR 25 i K3 OR16	Pył, SO ₂ , NO _x , CO	Ciągłe
	Chlorki gazowe wyrażone jako HCL i HF	Raz na trzy miesiące
	Rtęć	Raz na sześć miesięcy
	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	Raz na rok
Emitor E2 – jednostki podłączone do emitora: kocioł K5 WR25 i K6 WR25	Pył, SO ₂ , NO _x , CO	Ciągłe
	Chlorki gazowe wyrażone jako HCL i HF	Raz na trzy miesiące
	Rtęć	Raz na sześć miesięcy
	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	Raz na rok
Emitor E2 – kocioł K4 OR10	Pył, SO ₂ , NO _x i CO	Pomiar okresowy raz lub dwa razy w roku, w zależności od czasu pracy jednostki w ciągu roku

Pomiary wykonywane będą zgodnie ze stosowanymi normami EN, a jeżeli nie są dostępne należy stosować normy ISO, krajowe lub międzynarodowe, które zapewnią uzyskanie danych o równorzędnej wartości naukowej.”

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim ul. H. Sienkiewicza 91, 27- 400 Ostrowiec Świętokrzyski, wystąpiła z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/8/2005 z dnia 17.03.2006 r., zmienionego decyzjami znak: RS.II.6222.1.2011 z dnia 26.04.2011 r., znak: RS.II.6222.1.2014 z dnia 03.12.2014 r. oraz znak RS.II.6222.4.2015 z dnia 10.12.2015, dla instalacji do wytwarzania energii i paliw - do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni przy ul. Jana Samsonowicza 2 w Ostrowcu Świętokrzyskim.

Na terenie zakładu w Ostrowcu Świętokrzyskim, przy ul. Jana Samsonowicza 2, zlokalizowanym na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków numerem 1/103 (obr. 28, ark. 1) w Ostrowcu Świętokrzyskim, znajduje się instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW. Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. (Dz.U. z 2014 r. poz. 1169) do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości i wymieniona została w załączniku do rozporządzenia (pkt 1 ppkt 1).

Na podstawie art. 378 ust. 1 w związku z art. 192 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji jest starosta, gdyż przedmiotowa instalacja nie należy do przedsięwzięć zlokalizowanych na terenach zamkniętych oraz takich, o których mowa w art. 378 ust. 2a tej ustawy, tj.:

- 1) przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, realizowanego na terenach innych niż wymienione w pkt. 1

Podstawą do wydania przedmiotowej decyzji jest wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego złożony przez Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim

z dnia 31.01.2019 r. uzupełnionego 26.03.2019 roku. Konieczność zmiany decyzji wyniknęła z przeprowadzonej przez organ analizy pozwolenia zintegrowanego zakończonej w styczniu 2018 roku. Przeprowadzona analiza związana była z opublikowaniem w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej Decyzji Wykonawczej Komisji z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. (dyrektywa IED) w sprawie emisji przemysłowych, w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.

Wnioski z przeprowadzonej analizy pozwolenia zintegrowanego udzielonego dla Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim wykazały konieczność dostosowania instalacji do nowych wymagań, w związku z tym Starosta Ostrowiecki na podstawie art. 215 ust. 4 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska wezwał pismem z dnia 29.01.2018 r. prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w terminie roku od dnia doręczenia wezwania. W dniu 31.01.2019 r. do tut. Organów wpłynął wniosek o zmianę przedmiotowego pozwolenia oraz w dniu 26.03.2019 r. jego uzupełnienie. Do wniosku załączony został operat przeciwpożarowy, uzgodniony postanowieniem z dnia 31 stycznia 2019 r. znak: PZ.5585.3.2019 przez Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Ostrowcu Świętokrzyskim, w którym określono warunki ochrony przeciwpożarowej na terenie obiektu.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska zapis wniosku oraz jego uzupełnienie, w wersji elektronicznej przekazano Ministrowi Środowiska, za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Konkluzje BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania (LCP) nie obejmują obiektów korzystających z odstępstwa dla zakładów zasilających sieci ciepłownicze, zgodnie z art. 33 i 35 dyrektywy IED, do czasu wygaśnięcia odstępstw określonych w ich pozwoleniach zintegrowanych, które dotyczą poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami dla zanieczyszczeń objętych odstępstwem jak również dla innych zanieczyszczeń, których emisje zostałyby ograniczone przez środki techniczne nie zastosowane dzięki odstępstwu. Oznacza to, że konkluzje BAT dla LCP nie obowiązują instalacji korzystających z derogacji w okresie jej trwania, natomiast po okresie derogacji – instalacje powinny być dostosowane do wymagań z Konkluzji BAT. Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim, zgodnie z zapisami art. 146b ustawy Prawo ochrony środowiska złożyła, w terminie do dnia 30 czerwca 2015 r. dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródło spalania paliw warunków uprawniających do skorzystania z czasowego odstępstwa od wymagań emisyjnych wynikających z części 1 załącznika V do dyrektywy IED, przeniesionych do polskiego porządku prawnego rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018, poz. 680, ze zm.), oznacza to, że instalacja musi spełniać wymogi BAT określone w cytowanych wcześniej konkluzjach oraz nowe standardy emisyjne dla źródeł średnich od 01.01.2023 roku, co wymaga zmiany pozwolenia z uwzględnieniem nowych dopuszczalnych emisji w oparciu o obowiązujące od tej daty przepisy.

Zgodnie z definicją zamieszczoną w art. 3 pkt 8d ustawy Prawo ochrony środowiska przez konkluzje BAT rozumie się dokument sporządzony na podstawie dokumentu referencyjnego BAT, przyjmowany przez Komisję Europejską, w drodze decyzji, zgodnie z przepisami dotyczącymi emisji przemysłowych, formułujący wnioski dotyczące najlepszych dostępnych technik, ich opisu, informacji służącej ocenie ich przydatności, wielkości emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami, powiązanego monitoringu, powiązanych poziomów zużycia oraz, w stosownych przypadkach, odpowiednich sposobów przeprowadzenia remediacji.

Wnioskowane przez Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim zmiany nie zostały zaliczone do istotnej zmiany w instalacji. Wniosek dotyczył zmiany pozwolenia w zakresie dostosowania instalacji do nowych wymagań tj. określenia jednostkowego zużycia paliwa netto, zakresu i częstotliwości monitorowania emisji zanieczyszczeń do powietrza, określenia programu kontroli jakości stosowanego paliwa oraz technik mających na celu zwiększenie sprawności energetycznej spalania, określenia technik w celu ograniczania emisji NOx,

SO_x, HCl i HF, pyłów i metali ciężkich poza rtęcią oraz rtęci, a także określenia dla nich poziomów emisji. W decyzji określono czas na dostosowanie instalacji do nowych wymagań, w powyższym zakresie, do dnia 01.01.2023 roku.

Wnioskodawca wystąpił także o zmianę w zakresie listy odpadów powstających w wyniku eksploatacji instalacji. Zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz wnioskiem prowadzącego instalację w pozwoleniu uwzględniono wyłącznie odpady powstające w związku z eksploatacją instalacji, tym samym lista odpadów wytwarzanych oraz magazynowanych ujętych w pozwoleniu zmniejszyła się w stosunku do stanu uprzedniego. W pozwoleniu określono warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

W związku z tym, że wnioskowane zmiany nie wpłyną znacznie na oddziaływanie instalacji na środowisko, nie uznano ich za istotną zmianę w instalacji, tym samym nie wymagane było zapewnienie udziału społeczeństwa w postępowaniu, zgodnie z zasadami określonymi w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r., poz. 2081, ze zm.).

Po przeanalizowaniu wniosku, uwzględniając wymogi ochrony środowiska, orzeczono jak w sentencji.

Wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 253 zł zgodnie z zapisem części III pkt 46 ppkt 1 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r., poz. 1044 z późn. zm.). Dowód wpłaty z dnia 31.01.2019 r., dołączono do akt sprawy.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach, za pośrednictwem Starosty Ostrowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
2. Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji. Z dniem doręczenia Staroście Ostrowieckiemu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymują:

1. Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
w Ostrowcu Świętokrzyskim
ul. Henryka Sienkiewicza 91
27-400 Ostrowiec Św.

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
Departament Ochrony Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa (e-PUAP)
2. Urząd Miasta Ostrowca Świętokrzyskiego
ul. Jana Głogowskiego 3/5
27-400 Ostrowiec Św. (e-PUAP)
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
w Kielcach
Al. IX Wieków Kielc 3
25-955 Kielce (e-PUAP)
4. Świętokrzyski Urząd Marszałkowski w Kielcach
Departament Ochrony Środowiska
Al. IX Wieków Kielc 3
25-955 Kielce (e-PUAP)
5. a/a



Z up. Starosty Ostrowieckiego

Lukasz Dziekan
KIEROWNIK
Referatu Rolnictwa i Środowiska

Decyzja niniejsza jako niezaskarżona
przez strony zainteresowane stała się
w dniu 02.05.2019 r.
Ostateczna i podlega wykonaniu.

Z up. Starosty Ostrowieckiego

Lukasz Dziekan
KIEROWNIK
Referatu Rolnictwa i Środowiska