



STAROSTA OSTROWIECKI
ul. Ilżecka 37
27-400 Ostrowiec Świętokrzyski

Ostrowiec Świętokrzyski, dnia 17 października 2023 r.

RŚG.III.6222.4.2023

DECYZJA

Na podstawie art. 189, 192, 214 ust. 5 i 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.) oraz art. 104, 107 i 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm.)

orzekam

I. **Zmienić**, na wniosek strony, ostateczną decyzję Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/8/2005 z dnia 17.03.2006 r., zmienioną decyzjami znak: RS.II-7648/1/2008 z dnia 03.03.2008 r., RS.II-7648/15/2008 z dnia 26.01.2009 r., RS.II-7648/7/2009 z dnia 01.02.2010 r., RS.II-7648/6/2010 z dnia 27.12.2010 r., RS.II.6222.1.2011 z dnia 26.04.2011 r., znak: RS.II.6222.1.2014 z dnia 03.12.2014 r., RS.II.6222.4.2015 z dnia 10.12.2015 r., GRN.III.6222.1.5.2019 z dnia 17.04.2019 r. oraz RŚG.III.6222.2.2023 z dnia 18.05.2023 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, w określony poniżej sposób:

1. **Oznaczenie podmiotu prowadzącego instalację, w każdym punkcie decyzji, w którym zostało użyte, otrzymuje brzmienie:**

Ciepłownia Ostrowiecka Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, ul. Henryka Sienkiewicza 91, 27-400 Ostrowiec Świętokrzyski, NIP: 6612385224, REGON 522874717, KRS: 0000989376.

2. **Punktowi I.2. decyzji nadać brzmienie:**

I.2. **Rodzaj i parametry instalacji**

Instalacja podlegająca pod obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego została zakwalifikowana jako: „instalacja w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt”.

Całkowita nominalna moc instalacji eksploatowanych na terenie Ciepłowni wynosi 86,84 MWt, przy czym:

- do emitora E2 podłączone są dwa kotły wodne WR-25 oznaczone jako K5 i K6, o mocy znamionowej 31,7 MW i nominalnej 38,66 MW każdy oraz kocioł parowy K-4 o mocy znamionowej 8MW i nominalnej 9,52 MW.

3. **Punktowi I.3. decyzji nadać brzmienie:**

I.3. **Parametry techniczne kotłów instalacji ciepłowniczej MEC Sp. z o.o.**

Lp.	Typ kotła	Rodzaj kotła	Moc cieplna znamionowa MW / Moc cieplna nominalna	Rok budowy / Rok ostatniej modernizacji	Rodzaj paleniska	Ciśnienie wody (pary), MPa	Temperatura wody (pary), °C
1.	OR-10 Nr K4 (nr fab. 28307)	parowy	8 / 9,52	1971/2007	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	250
2.	WR-25 Nr K5 (nr fab. 1476)	wodny	31,7 / 38,66	1976/1999	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155
3.	WR-25 Nr K6 (nr fab. 1050013)	wodny	31,7 / 38,66	1976/1995	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155

4. Punktwi I.4. decyzji nadać brzmienie:

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

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 wysokoskutechnymi cyklonami typu CS/0,4.

Oczyszczanie gazów z kotłów K-5 i K-6 współpracujących z emitorem E2, realizowane jest metodami uzależnionymi od rodzaju zanieczyszczeń, tj.:

- w celu redukcji emisji pyłów zastosowano na każdym z kotłów dwustopniowy system odpylania z pierwszym stopniem w postaci multicyklonów przelotowych typu MOS oraz drugim w postaci filtrów workowych. Wypadkowa skuteczność redukcji emisji pyłów wyniesie powyżej 99% i uwzględniać będzie konieczność wychwycenia ze strumienia spalin cząstek pyłów ze spalania paliwa stałego ale również cząstek adsorbentu podawanego do strumienia spalin przed filtrem,
- w celu redukcji emisji SO₂ do powietrza zastosowano metodę suchą, polegającą na dozowaniu sykiego sorbentu (wodorowęglan sodu, węglan sodu, węglan wapnia) do strumienia spalin przed komorami mieszającymi odpylaczy,
- w celu redukcji emisji NO_x zastosowano: modernizację podawania powietrza podmuchowego pozwalającą na ścisłą i dokładną regulację ilości powietrza podawanego w poszczególne strefy spalania paliwa, wykonanie i wdrożenie do stosowania instalacji do recyrkulacji części spalin powstających w kotle oraz modernizację systemu podawania paliwa mającą na celu poprawę równomierności rozłożenia paliwa na całym ruszcie.

5. Punktwi I.6. decyzji nadać brzmienie:

I.6. Parametry techniczne układu odżużłania

W układzie odżużłania kotłów żużel odprowadzany jest na mokro za pomocą systemu przenośników zgarniakowych. Wysypy z przenośników zgarniakowych są skierowane na przenośnik taśmowy transportujący żużel poza budynek, na plac składowania żużla.

Oznaczenie przenośnika	PZ nr K4	PZ nr K5	PZ nr K6
Rodzaj przenośnika	zgrzeblowy	zgrzeblowy	zgrzeblowy
Ilość, [szt.]	1	2	2
Długość przenośnika, [m]	9	9	9
Szerokość przenośnika, [m]	0,6	0,6	0,6
Wydajność, [Mg/h]	2,5	2,5	2,5
Moc, [kW]	2,2	2,2	2,2
Napięcie, [V]	500	500	500

6. Punktowi II.1. decyzji nadać brzmienie:
II.1. Ustalam rodzaj i ilość paliw wykorzystywanych w instalacji.

Określa się:

- Rodzaj stosowanego paliwa: miał węgla kamiennego,
- Ilość stosowanego paliwa: 55 000 Mg/rok,
- Wartość opałowa stosowanego paliwa: nie mniej niż 20 000 kJ/kg,
- Zawartość siarki palnej w stosowanym paliwie: nie więcej niż 0,8%,
- Zawartość popiołu w stosowanym paliwie: nie więcej niż 20%.

W celu kontroli jakości spalanego paliwa dla danego rodzaju (partii) paliwa wykonywane będą analizy obejmujące: ciepło spalania, wartość opałową, 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, Tl, V, Zn).

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

7. Punktowi III decyzji nadać brzmienie:
III. Warianty funkcjonowania instalacji

Określa się, że instalacja pracować będzie w wariantach jak w poniższej tabeli.

Wariant pracy instalacji Nr:	1	2	3	4	Roczny czas pracy źródła emisji [h]
Czas pracy instalacji w wariantcie:	720	1800	720	5520	
Kocioł K-4 OR-10	X	X	X	X	8760
Kocioł K-5 WR-25	X	X	-	-	2520
Kocioł K-6 WR-25	X	X	X	-	3240

IV. Punktowi VII.1.2. decyzji nadać brzmienie:
VII.1.2. Ustalam wielkości dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji

- 1) Ustala się rodzaje i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła powstawania gazów i pyłów:

Źródło spalania paliw (źródło powstawania gazów i pyłów)	Nazwa substancji	Standard emisyjny ^{1), 2) 3)} mg/Nm ³ mg/m ³ , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		Graniczne wielkości emisyjne ¹⁾ BAT-AEL mg/Nm ³		
		do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r.	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek	Średnia roczna	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku
OR-10 nr K4 o mocy nominalnej 9,52 MW (MCP)	pył	100	50	-	-	-
	SO ₂	1500	1100			
	NO _x	400	400			
Źródło spalania paliw o całkowitej nominalnej mocy cieplnej 77,32 MW, złożone z dwóch części (LCP)	WR-25 Nr K5 o mocy nominalnej 38,66 MW	Pył	30	28 400 330	18 360 270	- - -
		SO ₂	400			
		NO _x	300			
	WR-25 Nr K6 o mocy nominalnej 38,66 MW	HCl	-	-	-	10
		HF	-	-	-	6
		Hg	-	-	-	0,009

1) suchy gaz w temperaturze 273,15 K i ciśnieniu 101,3 kPa, przy zawartości 6% tlenu

2) standardy emisyjne dla każdej części źródła, do którego stosuje się zasadę łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy POŚ stanowią standardy emisyjne odpowiadające całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy POŚ

3) warunki dotrzymania standardów emisyjnych, zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 146 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2022, poz. 2556, ze zm.)

- 2) Ustala się rodzaje i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza (dla wspólnego komina):

Emitor	Wariant pracy instalacji	Nazwa substancji	Standard emisyjny ^{1,2)} mg/Nm ³ mg/m ³ u, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		Graniczne wielkości emisyjne ¹⁾ BAT-AEL mg/Nm ³				
			do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r.	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek		Średnia roczna		Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku
					do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r.	do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r.	
E1	Wylączna praca kotła OR-10 nr K4 o mocy nominalnej 9,52 MW	pył	100	50	-		-		-
		SO ₂	1500	1100					
		NO _x	400	400					
E1	Łączna praca źródła MCP i LCP (kotły OR-10 nr K4 WR-25 Nr K5 WR-25 Nr K6 w każdym wariancie pracy)	Pył	37,67	32,19	36,99	30,96	26,99	21,51	-
		SO ₂	520,59	476,74	537,03	488,8	484,97	441,12	-
		NO _x	310,96	310,96	342,06	342,06	284,25	284,25	-
		HCl	-	-	-	-	-	-	10
		HF	-	-	-	-	-	-	6
		Hg	-	-	-	-	-	-	0,009

1) suchy gaz w temperaturze 273,15 K i ciśnieniu 101,3 kPa, przy zawartości 6% tlenu

2) warunki dotrzymania standardów emisyjnych zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 146 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2022, poz. 2556, ze zm.)

- 3) Ustala się rodzaje i ilość gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w Mg/rok dla całej instalacji:

Łącznie z instalacji:	Nazwa substancji	Rodzaj zanieczyszczenia	Emisje roczne łącznie z całej instalacji, Mg/rok	
			do 31.12.2023 r.	od 1.1.2024 r.
		Pył	20,57	8,79
		SO ₂	302,3	125,6
		NO _x	150,8	103,7
		HCl	3,141	3,141
		HF	1,884	1,884
		Hg	0,002827	0,002827

9. Punktowi VIII.1. decyzji nadać brzmienie:

VIII.1. Określam miejsca i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji

Zanieczyszczenia wprowadzane są do powietrza emitorem oznaczonymi jako E2, przy czym:

- Do emitora E2 o wysokości 100 m i średnicy u wylotu 3 m, podłączone są dwa kotły wodne WR-25 oznaczone jako K5 i K6, o mocach znamionowych 31,7 MW i nominalnych 38,66 MW oraz kocioł parowy OR-10 o mocy znamionowej 8 MW i nominalnej 9,52 MW. Z emitorem E2 współpracuje jedno duże istniejące źródło energetycznego spalania paliwa (w postaci dwóch kotłów wodnych K5 i K6) o mocy nominalnej 77,32 MW oraz jedno średnie źródło energetycznego spalania o mocy nominalnej 9,52 MW. Łączna nominalna moc źródeł podłączonych do emitora wynosi 86,84 MW.

11. Punkt XI.2. decyzji otrzymuje brzmienie:

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

Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza z kotła K4 współpracującego z emitorem E2 należy prowadzić zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021 r., poz. 1710 z późn. zm.), zaś w przypadku kotłów K5 i K6 współpracujących z emitorem E2, zgodnie z wymogami Konkluzji BAT określonymi w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (notyfikowana jako dokument nr C(2021) 8580) (Tekst mający znaczenie dla EOG) (Dz. U. UE L 469/1).

Określa się zakres i częstotliwość wykonywania pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza jak w poniższej tabeli.:

Instalacja	Rodzaj zanieczyszczenia	Wymagany zakres pomiarowy
Emitor E2 –kocioł parowy OR-10 nr K4	Pył, SO ₂ , NO _x i CO	Pomiar okresowy raz lub dwa razy w roku, w zależności od czasu pracy kotła w ciągu roku
Emitor E2 – kotły wodne WR25 nr K5 i nr K6	Pył, SO ₂ , NO _x , CO	Ciągle
	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

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

II. Pozostałe warunki decyzji pozostawić bez zmian.

Uzasadnienie:

Ciepłownia Ostrowiecka Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim, z siedzibą przy ul. Henryka Sienkiewicza 91, 27- 400 Ostrowiec Świętokrzyski, wystąpiła do tut. organu z wnioskiem z dnia 21.08.2023 r., 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-7648/1/2008 z dnia 03.03.2008 r., RS.II-7648/15/2008 z dnia 26.01.2009 r., RS.II-7648/7/2009 z dnia 01.02.2010 r., RS.II-7648/6/2010 z dnia 27.12.2010 r., RS.II.6222.1.2011 z dnia 26.04.2011 r., znak: RS.II.6222.1.2014 z dnia 03.12.2014 r., znak RS.II.6222.4.2015 z dnia 10.12.2015, znak: GRN.III.6222.1.5.2019 z dnia 17.04.2019 r. oraz znak: RŚG.III.6222.2.2023 z dnia 18.05.2023 r. 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.

We wniosku wskazano, że zmiana decyzji wynika z:

- wydzielenia od dnia 01.08.2023 r. ze struktury przedsiębiorstwa Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim, odrębnego podmiotu pod nazwą Ciepłownia Ostrowiecka Sp. z o.o. do którego, na podstawie aktu notarialnego, przeniesiono kotły WR-25 nr K5 i nr K6 wraz z powiązaną infrastrukturą techniczną i emitorem E2,
- podłączeniu do emitora E2 kotła parowego OR-10 nr K4, wydzierżawionego przez Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim na okres do dnia 31.10.2023 r. Ciepłowni Ostrowieckiej Sp. z o.o.
- wyłączenia z zakresu pozwolenia zintegrowanego kotłów WR-25 nr K1 i K2 współpracujących z emitorem E1, do których tytułem prawnym dysponuje Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o., nie podlegających obecnie pod obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego (nominalna moc każdego z kotłów 19,88 MW, kotły z założoną blokadą uniemożliwiającą jednoczesną pracę kotłów).

Na podstawie art. 378 ust. 1 w związku z art. 192 ustawy Prawo ochrony środowiska ustalono, że 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

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do instalacji mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, ujętych w § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839, ze zm.) „elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW.”

Po sprawdzeniu kompletności wniosku pod względem formalnym wystąpiły podstawy do wszczęcia postępowania administracyjnego, o czym pismem znak: RŚG.III.6222.4.2023 z dnia 24.08.2023 r. zawiadomiono stronę.

Zmiana pozwolenia następuje na podstawie art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm. – zwanej dalej p.o.ś.), stanowiącego, że przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków oraz art. 189 stanowiącego, że podmiot, który staje się prowadzącym instalację lub jej oznaczoną część, przejmuje prawa i obowiązki wynikające z pozwoleń dotyczących tej instalacji lub jej oznaczonej części i niezwłocznie występuje z wnioskiem o zmianę pozwoleń w zakresie oznaczenia prowadzącego instalację. W myśl art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm. – zwanej dalej k.p.a.) właściwy organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję ostateczną, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w k.p.a. Przepisem szczególnym w przedmiotowej sprawie jest art. 192 p.o.ś.

Po analizie wniosku stwierdzono, co następuje.

Przedmiotowa instalacja nadal 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).

Wnioskowane przez Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim zmiany nie stanowią zmiany istotnej instalacji. Zgodnie z art. 3 pkt 7 ustawy prawo ochrony środowiska przez istotną zmianę instalacji rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. Ponadto, w myśl art. 214 ust. 3 p.o.ś. zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2.

Wnioskowane zmiany pozwolenia dotyczą:

- nominalnej mocy instalacji, które ulega zmniejszeniu ze 106,72 MW na 86,84 MW,
- uaktualnienia zapisów dotyczących źródeł spalania paliw, podlegających pod obowiązek posiadania pozwolenia zintegrowanego,
- miejsca i sposobu wprowadzania gazów i pyłów do powietrza oraz ich oczyszczania z uwzględnieniem skierowania gazów odlotowych powstających w kotle K-4 do emitora E2,
- ilości zużywanego paliwa, która ulega zmniejszeniu z 73000 Mg/rok na 55000 Mg/rok,
- ustalenia na nowo wariantów pracy instalacji,
- ustalenia monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza po wprowadzeniu zmian w instalacji,
- ustalenia dopuszczalnych wielkości emisji zanieczyszczeń w trakcie normalnej pracy instalacji z uwzględnieniem skierowania gazów odlotowych powstających w kotle K-4 do emitora E2

Dopuszczalne poziomy emisji ustalono uwzględniając, że w skład instalacji wchodzi kotły o następujących charakterystykach:

1. Or-10 Nr K4 (nr fab. 28307), wybudowany w 1971 r. o nominalnej mocy cieplnej 9,52 MW, odprowadzający gazy odlotowe emitorem E2, w którym po dniu 27 listopada 2003 r. nie dokonano istotnej zmiany, o której mowa w art. 3 pkt 7 ust. 21 ustawy prawo ochrony środowiska, będący średnim źródłem istniejącym, dla którego dopuszczalne wielkości emisji

ustalono w oparciu o rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 roku, w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 roku, poz. 1860) – załącznik nr 2, tabele 1, 9 i 17;

oraz:

2. WR-25 Nr K5 (nr fab. 1476), wybudowany w 1976 r. o nominalnej mocy cieplnej 38,66 MW,
3. WR-25 Nr K6 (nr fab. 1050013), wybudowany w 1976 r. o nominalnej mocy cieplnej 38,66 MW,

odprowadzające gazy odlotowe emitorem E2, tworzące jedno duże źródło spalania paliw złożone z dwóch części, którego całkowita nominalna moc cieplna wynosi 77,32 MW, do których zastosowanie ma pierwsza zasada łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 p.o.ś.

Dla dużego źródła spalania paliw odprowadzającego gazy odlotowe emitorem E2 dopuszczalne emisje ustalono w oparciu o decyzję wykonawczą Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r., ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (notyfikowana jako dokument nr C(2021) 8580) (tekst mający znaczenie dla EOG) (Dz. U. UE L 469/1) oraz rozporządzenie w sprawie standardów emisyjnych. Zgodnie bowiem z art. 205 ustawy prawo ochrony środowiska „nieprzekraczanie wielkości emisji wynikającej z zastosowania najlepszych dostępnych technik nie zwalnia z obowiązku dotrzymania standardów jakości środowiska”. Weryfikacja dotrzymywania dopuszczalnych wartości emisji określonych w pozwoleniu dla dużego źródła powinna obejmować sprawdzenie braku przekraczania średniej dobowej wynikającej z konkluzji BAT, średniej miesięcznej odpowiadającej wielkości standardu emisyjnego, średniej rocznej wynikającej z konkluzji BAT, a także sprawdzenie czy 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardów emisyjnych. Konkluzje BAT nie przewidują szczególnych warunków uznawania BAT AELs za dotrzymane, dlatego przyjąć należy, że odpowiednio żadna z zatwierdzonych średnich dobowych ani rocznych nie może być przekroczona, bez szczególnych kryteriów dotyczących np. maksymalnych przekroczeń średnich wartości jednogodzinnych.

Standardy emisyjne dla emitora ustalono z uwzględnieniem standardów emisyjnych dla źródła LPC (złożonego z kotłów K5 i K6) oraz standardów dla źródła MPC (kocioł K4). Wartość standardu emisyjnego dla emitora Spółki stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla każdej części źródła ważona względem nominalnej mocy cieplnej tych części źródła. Dla źródła LPC standardy emisyjne stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla każdej części źródła, ważona względem nominalnej mocy cieplnej tych części źródła. Standardy emisyjne dla każdej części źródła odpowiadają z kolei całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy. Nominalnej moc cieplnej źródła LPC odpowiada całkowita nominalna moc cieplna tego źródła (suma mocy K5 i K6).

Graniczne wartości emisyjne ustalono poprzez obliczenie średniej ważonej, gdzie dla kotłów K5 i K6 podstawiono właściwy BAT AEL, a dla kotła K4 standard emisyjny. W obliczaniu średniej dobowej podstawiono 110% standardu, co jest zgodne z § 13 ust. 3 rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych.

Ustaleń dotyczących monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza z kotła K4 współpracującego z emitorem E2 (pomiar okresowy) dokonano w oparciu o rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021, poz. 1710 z późn. zm.), zaś w przypadku kotłów K5 i K6 współpracujących z emitorem E2, zgodnie z wymogami Konkluzji BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania (pomiar ciągły).

Na podstawie załączonych do wniosku obliczeń rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń z zakładu przeprowadzonych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., poz. 1687, ze zm.), w którym określono referencyjne metodyki modelowania poziomów substancji w powietrzu stwierdza się, że instalacja nie powoduje przekroczenia granicznych wielkości emisyjnych, dopuszczalnych standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy p.o.ś. zapis wniosku, w wersji elektronicznej w dniu 01.09.2023 r. przekazano Ministrowi Klimatu, za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Ze względu na to, że wniosek nie dotyczył istotnej zmiany instalacji, zmiany polegającej na udzieleniu odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych ani zmiany wynikającej z analizy

pozwolenia zintegrowanego, o której mowa w art. o której mowa w art. 216 ust. 1 pkt 2 ustawy prawo ochrony środowiska, postępowanie nie wymagało udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych 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.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach za pośrednictwem Starosty Ostrowieckiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego, przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 10 zł zgodnie z zapisem części I pkt 53 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r., poz.2142 ze zm.). Dowód wpłaty z dnia 21.08.2023 r. dołączono do akt sprawy.



Z up. Starosty Ostrowieckiego
Lukasz Dziekan
KIEROWNIK
Referatu Rolnictwa i Środowiska

Decyzja niniejsza jako niezaskarżona
przez strony zainteresowane stała się
w dniu **01. 11. 2023** r.
Ostateczna i podlega wykonaniu.

Otrzymują:

1. Ciepłownia Ostrowiecka Sp. z o.o.
ul. Henryka Sienkiewicza 91
27-400 Ostrowiec Świętokrzyski
2. Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
ul. Henryka Sienkiewicza 91
27-400 Ostrowiec Świętokrzyski
3. aa



Z up. Starosty Ostrowieckiego
Lukasz Dziekan
KIEROWNIK
Referatu Rolnictwa i Środowiska