



RŚG.III.6222.2.2023

DECYZJA

Na podstawie art. 192 i 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jedn. Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.) oraz art. 104, art. 107 i art. 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., znak: RS.II.6222.4.2015 z dnia 10.12.2015 r. oraz znak: GRN.III.6222.1.5.2019 z dnia 17.04.2019 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. z siedzibą przy ul. H. Sienkiewicza 91, 27-400 Ostrowiec Świętokrzyski, w określony poniżej sposób:

1. 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 106,72 MWt, przy czym:

- do emitora E1 podłączone są dwa, naprzemiennie pracujące kotły wodne WR-25 oznaczone jako K1 i K2 o mocy znamionowej 16,3 MW i mocy nominalnej 19,88 MW każdy. Ze względu na zastosowane systemy zabezpieczeń kotły te nie mogą pracować jednocześnie. Z emitorem współpracuje również kocioł parowy OR-10, którego moc znamionowa wynosi 8 MW, moc nominalna 9,52 MW. Źródła niniejsze traktowane są jako średnie źródła istniejące;
- 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. Kotły te kwalifikowane są jako jedno duże istniejące źródło spalania paliw o mocy nominalnej 77,32 MW.

W skład instalacji ciepłowniczej wchodzi również:

- Wymiennikownie zabudowane na terenie obiektu oraz na sieci miejskiej,
- Stacja pomp,
- Stacja uzdatniania wody,
- Sieci ciepłownicze

2. Punktowi I.3. decyzji nadać brzmienie:

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

Tab. Parametry techniczne kotłów

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.	WR-25 Nr K1 (nr fab. 1364)	wodny	16,3 / 19,88	1971/2022	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155
2.	WR-25 Nr K2 (nr fab. 1365)	wodny	16,3 / 19,88	1977/2022	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155
3.	OR-10 Nr K4 (nr fab. 28307)	parowy	8 / 9,52	1971/2007	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	250
4.	WR-25 Nr K5 (nr fab. 1476)	wodny	31,7 / 38,66	1976/1999	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155
5.	WR-25 Nr K6 (nr fab. 1050013)	wodny	31,7 / 38,66	1976/1995	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155

3. Punktwi I.4. decyzji nadać brzmienie:**I.4. Charakterystyka układów i rozwiązań, stosowanych do oczyszczania spalin.**

Spaliny wytworzone w kotłach nr K1, K2 współpracujących z emitorem E1, kierowane są na dwustopniowy dwustrumieniowy układ odpylania, na który 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 oraz dwie baterie cyklonów typu CS-2x560/0,4 stanowiące odpylacz dodatkowy do każdej baterii multicyklonów osiowych MOS/D-24.

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.

Od sezonu grzewczego 2023/2024, kotły wyposażone będą w zmodernizowane dwustopniowe układy odpylania ze wstępnymi odpylaczami przelotowymi MOS, zabudowanymi w kanałach wylotowych spalin oraz filtry workowe dobrane tak, aby zagwarantować dotrzymywanie standardów emisyjnych pyłu obowiązujących od 01.01.2025 roku.

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 pierwszy stopniem w postaci multicyklonów przelotowych typu MOS oraz drugim w postaci filtrów workowych. Wypadkowa skuteczność redukcji emisji pyłów wyniesie powyżej 99% i uwzględnić 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.

4. Punktowi I.6. decyzji nadać brzmienie:

I.6. Parametry techniczne układu odżużlania

W układzie odżużlania 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.

Tab. Dane techniczne przenośników zgarniakowych i taśmowych

Oznaczenie przenośnika	PZ nr K1	PZ nr K2	PZ nr K4	PZ nr K5	PZ nr K6
Rodzaj przenośnika	zgrzeblowy	zgrzeblowy	zgrzeblowy	zgrzeblowy	zgrzeblowy
Ilość, [szt.]	2	2	1	2	2
Długość przenośnika, [m]	9	9	9	9	9
Szerokość przenośnika, [m]	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Wydajność, [Mg/h]	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Moc, [kW]	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Napięcie, [V]	500	500	500	500	500

5. Punktowi II.1. decyzji nadać brzmienie:

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

- Rodzaj stosowanego paliwa: miał węgla kamiennego,
- Ilość: 7 300 Mg/rok,
- Wartość opałowa: nie mniej niż 20 000 kJ/kg,
- Zawartość siarki palnej: nie więcej niż 0,8%,
- Zawartość popiołu: 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, Ti, V, Zn).

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

6. Punktowi III. decyzji nadać brzmienie:

III. Warianty funkcjonowania instalacji

Tab. Warianty pracy instalacji z zaznaczeniem jednoczesności pracy źródeł

OKRES Nr:	1	2	3	4	5	Roczny czas pracy źródła emisji [h]
Czas trwania okresu:	720	720	1080	2520	3720	
Kocioł K-1 WR-25	X	X	X	-	-	2520
Kocioł K-2 WR-25	-	-	-	X	-	2520
Kocioł K-4 OR-10	X	X	X	X	X	8760
Kocioł K-5 WR-25	X	X	X	-	-	2520
Kocioł K-6 WR-25	X	-	-	X	-	3240

- Przez siedem miesięcy w roku pracuje jeden z kotłów nr K1 lub nr K2 podłączonych do emitora E1. Zakłada się, że pracują one 5040 h/rok. Ze względu na zastosowane systemy zabezpieczeń, kotły te nie mogą pracować jednocześnie. Ze względu na fakt, że kotły są identyczne, nie ma konieczności doprecyzowania który z nich pracować będzie przez konkretną liczbę godzin,
- Przez cały rok pracuje kocioł parowy OR-10 K4, podłączony do emitora E1,
- Przez 2520 h/rok pracuje jeden z kotłów WR-25 podłączonych do emitora E2, zaś drugi przez około 3240 h/rok,
- Zakłada się jednoczesną pracę kotłów nr K5 i nr K6 podłączonych do emitora E2 przez okres maksymalnie jednego miesiąca w roku, przy najniższych temperaturach zewnętrznych, co daje 720 h/rok.

7. Uchylić punkt VII.1.1. decyzji.

8. Punkтови VII.1.2. decyzji nadać brzmienie:

VII.1.2. Ustalam wielkości dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji

Ustalam wielkość dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji, z uwzględnieniem standardów emisyjnych dla średnich istniejących źródeł emisji podłączonych do emitora E1 oraz zapisów Konkluzji BAT i standardów emisyjnych dla dużego źródła emisji podłączonego do emitora E2, na poziomie jak w tabeli poniżej.

Emitor	Źródło spalania paliw (źródło powstawania gazów i pyłów)	Rodzaj zanieczyszczenia	Standard emisyjny** mg/Nm ³			
			do 31.12.2024 r.	od 1.1.2025 r.		
E-1	WR-25 nr K1 o mocy nominalnej 19,88 MW	pył	100	50		
		SO ₂	1500	1100		
		NO _x	400	400		
E-1	WR-25 nr K2 o mocy nominalnej 19,88 MW	pył	100	50		
		SO ₂	1500	1100		
		NO _x	400	400		
E-1	OR-10 nr K4 o mocy nominalnej 9,52 MW	pył	100	50		
		SO ₂	1500	1100		
		NO _x	400	400		
Miejsce wprowadzania gazów i pyłów (emitor)		Rodzaj zanieczyszczenia	Standard emisyjny** mg/Nm ³			
			do 31.12.2024 r.	od 1.1.2025 r.		
E1		pył	100	50		
		SO ₂	1500	1100		
		NO _x	400	400		
Emitor	Źródło spalania paliw	Rodzaj zanieczyszczenia	Standard emisyjny** mg/Nm ³	Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL mg/Nm ³		
				Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek	Średnia roczna	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku
E2	Duży obiekt energetycznego spalania o mocy nominalnej 77,32 MW, w skład którego wchodzi dwa kotły: WR-25 Nr K5 WR-25 Nr K6 o mocach nominalnych po 38,66 MW każdy	Pył	30	28	18	-
		SO ₂	400	400	360	-
		NO _x	300	330	270	-
		HCl	-	-	-	10
		HF	-	-	-	6
		Hg	-	-	-	0,009

Łącznie z Instalacji:	Substancja	Rodzaj zanieczyszczenia	Emisje roczne łącznie z całej instalacji, Mg/rok	
			do 31.12.2024 r.	od 1.1.2025 r.
		Pył	31,58	18,62
		SO ₂	501,83	398,18
		NO _x	188,40	188,40
		HCl	3,141	3,141
		HF	1,884	1,884
		Hg	0,00283	0,00283

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

** 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.)

9. Punktowii VIII.1. decyzji nadać brzmienie:

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

Zanieczyszczenia wprowadzane są do powietrza dwoma emitorami oznaczonymi jako E1 i E2, przy czym:

- Do emitora E1 o wysokości 100 m i średnicy u wylotu 2,57 m, podłączone są dwa, naprzemiennie pracujące kotły wodne WR-25 oznaczone jako K1 i K2 o mocy znamionowej 16,3 MW i mocy nominalnej 19,88 MW. Ze względu na zastosowane systemy zabezpieczeń kotły te nie mogą pracować jednocześnie, z związku z powyższym moc nominalna źródła wynosi 19,88 MW. Z emitorem współpracuje również kocioł parowy OR-10, którego moc znamionowa wynosi 8 MW zaś moc nominalna 9,52 MW. Źródła niniejsze traktowane są jako średnie źródła istniejące,
- 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. Kotły te kwalifikowane są jako jedno duże istniejące źródło spalania paliw o mocy nominalnej 77,32 MW.

10. Punktowii IX. decyzji nadać brzmienie:

IX. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach.

Potencjalnymi stanami pracy odbiegającymi od normalnych są:

- awaria kotła, wentylatora podmuchu czy ciągu lub urządzenia odpylającego,
- rozruch kotła,
- zatrzymywanie kotła.

W przypadku awarii kotła, wentylatora podmuchu czy ciągu lub urządzenia odpylającego następuje wyłączenie kotła z ruchu. Wyłączony z powodu awarii kocioł jest zastępowany innym, uruchamianym z rezerwy. Czas przełączania wynosi około 2–3 h.

Rozruch kotła, do osiągnięcia pełnej mocy, trwa 180 minut i odbywa się średnio od dwóch do czterech razy w ciągu roku dla poszczególnych kotłów. W czasie rozruchu kotła może nastąpić krótkotrwały wzrost emisji substancji pochodzących z procesu niepełnego spalania: tlenku węgla i sadzy. W czasie rozruchu kotła parametrami pracy ulegającymi zmianie (wpływającymi na emisję zanieczyszczeń do środowiska), są:

- temperatura w komorze spalania, w której powstaje stan nieustalony spowodowany procesem niepełnego spalania węgla,

- ilość spalnego paliwa, która jest zmienna w czasie aż do stanu ustalonego czyli osiągnięcia właściwych parametrów spalania (temperatura spalin, procent tlenu w komorze paleniskowej, temperatury w komorze paleniskowej).

W czasie zatrzymywania kotła brak jest stanów nieustalonych, powodujących podwyższoną emisję zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza, z uwagi na brak dopływu powietrza (wyłączenie wentylatorów podmuchu) i węgla do komory paleniskowej kotła. Proces spalania wraz z emisją zanika samoistnie po upływie 90 minut.

Ustalam wielkość emisji w warunkach odbiegających od normalnych:

- rozruch kotła: sadza maks. do 30g/Nm³ i tlenek węgla maks. do 200g/Nm³
- zatrzymanie kotła: brak emisji zanieczyszczeń odbiegającej od normalnej z uwagi na wyłączenie w pierwszej kolejności wentylatorów podmuchu
- awaria kotła, wentylatorów podmuchu, czy ciągu lub urządzenia odpylającego: wielkość emisji zanieczyszczeń jak podczas zatrzymania kotła.

W warunkach odbiegających od normy (rozruch, awaria, wyłączenie instalacji) nie przewiduje się powstawania zwiększonej ilości odpadów oraz odpadów innych niż podczas normalnej pracy instalacji.

Określam wartości progowe dla parametrów operacyjnych, które są powiązane z końcem okresu rozruchu i początkiem okresu wyłączenia.

Parametry źródła	Stan źródła		
	Postój	Rozruch	Praca
Moc kotła WR-25	< 100 kW	< 500 kW	> 500 kW
Temperatura w komorze paleniskowej kotła WR-25	< 100 °C	< 400 °C	> 100 °C
Praca wentylatora spalin na kanale wylotowym kotła WR -25	zatrzymany	pracuje	pracuje

Układy sterujące kotłami zapewniają zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia w sposób pozwalający na osiągnięcie zoptymalizowanego minimum technicznego.

Profilaktyczna konserwacja systemów zbierających dane ze sterowników kotłów wodnych zapewnia uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak jest to możliwe pod względem technicznym.

Ustalam, zgodnie z wymogami określonymi w Decyzji Wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (notyfikowana jako dokument nr C(2012) 2948) (Tekst mający znaczenie dla EOG) (2012/249/UE), że okresy rozruchu i wyłączenia instalacji w postaci dwóch kotłów wodnych WR-25 nr K-5 i K-6, określa wewnętrzzakładowa procedura: „Procedura dotycząca określania okresów rozruchu i wyłączenia dla obiektów energetycznego spalania wytwarzających energię cieplną - kotły wodne WR-25 K5 i K6 w Miejskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim z dnia 01.01.2023 r. ”.

11. Punkt XI.2. decyzji otrzymuje brzmienie:

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

Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza z kotłów K1, K2 i K4 współpracujących z emitorem E1 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).

Pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza wykonywane będą w następującym zakresie i z częstotliwością:

Instalacja	Rodzaj zanieczyszczenia	Wymagany zakres pomiarowy
Emitor E1 – kotły wodne WR25 nr K1 i nr K2 oraz kocioł parowy OR-10	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

Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim ul. Henryka Sienkiewicza 91, 27- 400 Ostrowiec Świętokrzyski, wystąpiła do tut. organu z wnioskiem z dnia 13.03.2023 r., uzupełnionym w dniu 04.05.2023 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 oraz znak: GRN.III.6222.1.5.2019 z dnia 17.04.2019 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 modernizacji instalacji polegającej na:

- zmniejszeniu mocy kotłów wodnych WR25 nr K1 i K2, do poziomu mocy nominalnej 19,9 MW dla każdego oraz montażem ogranicznika na instalacjach, który blokuje możliwość jednoczesnej pracy obu kotłów - po modernizacji kotły mogą pracować jedynie zamiennie,
- likwidacji źródła emisji w postaci kotła parowego OR-16 Nr K-3,
- podłączeniu do emitora E1 kotła parowego OR-10 nr K-4,
- zmianie liczby pojedynczych źródeł emisji podłączonych do emitora E2.

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).

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.6222.2.2023 z dnia 05.05.2023 zawiadomiono stronę. Stronę poinformowano także, zgodnie z art. 10 ustawy kodeks postępowania administracyjnego o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych w sprawie dowodów i materiałów. W terminie określonym w ww. zawiadomieniu strona nie wniosła uwag.

Zmiana pozwolenia następuje na podstawie art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jedn. 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. 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.

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:

- mocy źródeł spalania paliw – zmniejszeniu ulega nominalna moc cieplna kotła K1 – z 38,66 MW na 19,88 MW i K2 – z 36,59 MW na 19,88 MW
- nominalnej mocy instalacji obliczonej z uwzględnieniem zmiany mocy kotłów oraz założonej blokady uniemożliwiającej ich jednoczesną pracę. Nominalna moc instalacji zmniejsza się z 181,83 MW na 106,72 MW
- uaktualnienia zapisów związanych z wyłączeniem z eksploatacji kotła OR-16 Nr K-3 (nr fab. 28306).

- miejsca i sposobu wprowadzania gazów i pyłów do powietrza oraz ich oczyszczania z uwzględnieniem wyłączenia z eksploatacji kotła K-3 oraz skierowania gazów odlotowych powstających w kotle K-4 do emitora E1
- ilości zużywanego paliwa, która ulega zmniejszeniu z 81 791 Mg/rok na 7 300 Mg/rok
- ustalenia na nowo wariantów pracy instalacji
- ustalenia monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza po wprowadzeniu zmian w instalacji
- określenia parametrów operacyjnych, które są powiązane z końcem okresu rozruchu i początkiem okresu wyłączenia oraz środków zapewniających zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia i zapewniających uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak jest to możliwe pod względem technicznym
- ustalenia dopuszczalnych wielkości emisji zanieczyszczeń w trakcie normalnej pracy instalacji z uwzględnieniem zmiany charakteru źródeł odprowadzających gazy odlotowe do emitora E1 z dużych źródeł istniejących na średnie źródła istniejące.

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

1. WR-25 Nr K1 (nr fab. 1364), wybudowany w 1971 r. o nominalnej mocy cieplnej 19,88MW
2. WR-25 Nr K2 (nr fab. 1365), wybudowany w 1977 r. o nominalnej mocy cieplnej 19,88MW,
3. Or-10 Nr K4 (nr fab. 28307), wybudowany w 1971 r. o nominalnej mocy cieplnej 9,52 MW,

odprowadzające gazy odlotowe emitorem E1, w których po dniu 27 listopada 2003 r. nie dokonano istotnej zmiany, o której mowa w art. 3 pkt 7 ustawy prawo ochrony środowiska, będące średnimi źródłami istniejącymi;

oraz:

4. WR-25 Nr K5 (nr fab. 1476), wybudowany w 1976 r. o nominalnej mocy cieplnej 38,66 MW
5. 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 źródeł wpiętych do emitora E1 dopuszczalne wielkości emisji dla źródeł powstawania i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza określono na podstawie rozporządzenia 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.

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 przyjął

należy, że odpowiednio żadna z zatwierdzonych średnich dobowych ani rocznych nie może być przekroczona, bez szczególnych kryteriów dotyczących np. maksymalnych przekroczeń średnich wartości jednogodzinnych.

Ustaleń dotyczących monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza z kotłów K1, K2 i K4 współpracujących z emitorem E1 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.

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 oraz jego uzupełnienie, w wersji elektronicznej 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.

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

Wnioskodawca uiścił 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 09.03.2023 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.



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

Otrzymują:

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

Decyzja niniejsza jako niezaskarżona
przez strony zainteresowane stała się
w dniu 02.06 2023
Ostateczna i podlega wykonaniu



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