

**STAROSTA CIECHANOWSKI**

WR-GOŚ.6222.8.2022

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), art. 146j ust. 3 pkt 2 ustawy po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o., ul. Tysiąclecia 18, 06-400 Ciechanów, w sprawie zmiany ostatecznej decyzji Starosty Ciechanowskiego z dnia 14 lipca 2006 r. znak ROS.I.7645-I/1-2/06 z późn. zm., udzielającej Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw

**orzekam**

zmienić za zgodą strony ostateczną decyzję Starosty Ciechanowskiego z dnia 14 lipca 2006 r. znak ROS.I.7645-I/1-2/06 (zmienioną decyzjami: z dnia 01.07.2010 r. znak RSD.7645/1-3/10, z dnia 13.03.2014 r. znak RSD.6222.1.2014, z dnia 24.04.2014 r. znak RSD.6222.4.2014, z dnia 24.11.2014 r. znak RSD.6222.13.2014, z dnia 03.12.2014 r. znak RSD.6222.7.2014, z dnia 28.12.2015 r. znak RSD.6222.14.2015, z dnia 29.03.2017 r. znak RSD.6222.2.2017, z dnia 02.10.2017 r. znak RSD.6222.4.2017, z dnia 27.01.2020 r. znak WR.6222.14.2019, z dnia 04.03.2021 r. znak WR-OŚ.6222.3.2021), udzielającą Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, w następujący sposób:

**Punkt II.1. Rodzaj i parametry instalacji, otrzymuje brzmienie:**

Pozwoleniem zintegrowanym objęte są następujące instalacje do spalania paliw:

## II.1.1 Centralna Ciepłownia

Instalacja do spalania paliw składająca się z następujących średnich źródeł energetycznego spalania:

Rodzaj obiektu energetycznego spalania	Moc nominalna (MW)
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	6,5
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	6,5
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	20
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	29
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	13,9
Kogeneracja gazowa	1,341

Instalacja może być eksploatowana w roku w następujących wariantach:

Nr	Warianty zespołowej pracy kotłów	Czas pracy poszczególnych wariantów (h/rok)
1.	3 kotły wodne WR 2 kotły parowe OR-10	312
2.	2 kotły wodne WR 2 kotły parowe OR-10	480
3.	1 kocioł wodny WR 2 kotły parowe OR-10	480
4.	1 kocioł wodny WR 1 kocioł parowy OR-10	2160
5.	2 kotły wodne WR 1 kocioł parowy OR-10	4320
6.	3 kotły wodne WR 1 kocioł parowy OR-10	480
7.	2 kotły parowe OR-10	480
8.	1 kocioł parowy OR-10	3800
9.	1 kocioł wodny WR	2880
10.	2 kotły wodne WR	4320
11.	3 kotły wodne WR	480

Max roczna produkcja ciepła przez Centralną Ciepłownię wynosi 844 000 GJ/rok.

W przypadku niewykorzystania ilości godzin przypadających na pracę wariantów z większą liczbą kotłów pozostałe godziny mogą być wykorzystane na pracę w wariantach z mniejszą liczbą kotłów lub kotła. Instalacja spala miał węgla kamiennego.

W skład instalacji wchodzi następujące urządzenia:

- 2 kotły WR-25M, 1 kocioł WR-12M i 2 kotły OR-10 wraz z niezbędnym wyposażeniem;
- Stacja uzdatniania wody (SUW);
- Urządzenia i układy pomocnicze.

#### II.1.2 Kogeneracja gazowa

Instalacja do spalania paliw osiągająca nominalną wydajność cieplną 0,648 MW, moc elektryczną 0,530 MW i moc nominalną 1,341 MW.

Instalacja może być eksploatowana w roku w następujących wariantach:

Nazwa instalacji	Czas pracy w roku (h/rok)
Kogeneracja gazowa	8760

Instalacja spala gaz ziemny wysokometanowy.

W skład instalacji wchodzi następujące urządzenia:

- Silnik tłokowy z zapłonem iskrowym zasilany gazem ziemnym;
- Prądnica trójfazowa, synchroniczna
- Kontener dźwiękochłonny
- Urządzenia pomocnicze

## Punkt II.2. Rodzaje i parametry urządzeń wchodzących w skład instalacji

Tabela II.2.1 Charakterystyka i parametry zainstalowanych urządzeń, otrzymuje brzmienie:

Nazwa urządzenia	Kocioł wodny	Kocioł wodny	Kocioł wodny	Kocioł parowy	Kocioł parowy	Kogeneracja gazowa
Typ	WR-25M	WR-25M	WR-12M	OR-10	OR-10	HE-EC-530/648-MG530-GZ
Charakterystyka i parametry zainstalowanych urządzeń						
Oznaczenie urządzenia	KW1	KW2	KW3	KP1	KP2	KG
Rodzaj otrzymywanego czynnika	Gorąca woda			Para wodna		Gorąca woda, energia elektryczna
Nominalna moc cieplna źródeł (MW)	20	29	13,9	6,50	6,50	1,341
Nominalna wydajność cieplna (MW)	17,1	23	12	5,27	5,27	0,648
	<b>Łącznie instalacja: 63,288 MW</b>					
Nominalna moc elektryczna (MW)	-	-	-	-	-	0,530
Maksymalne ciśnienie robocze (MPa)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	-
Temperatura wody (pary) na wylocie (°C)	150	150	150	210	210	90
Pojemność wodna (m <sup>3</sup> )	17	17,1	5,35	9,07	9,17	-
Powierzchnia ogrzewalna (m <sup>2</sup> )	1408	1477	712	536,6	536,6	-
Sprawność (%)	≥ 85,5	≥ 86	86	81	81	87,8
Temperatura spalin za kotłem (K)	393-433	388-413	398	433	433	393

### Punkt II.2.4 Układ odpylania spalin składa się, otrzymuje brzmienie:

Spaliny z kotłów wodnych wyciągane są przez 4 wentylatory spalin (kocioł WR-25M Nr 1 i Nr 2) i 1 wentylator spalin w przypadku kotła WR-12M nr 3, a z kotłów parowych przez 2 wentylatory, po jednym na każdy kocioł.

- Kocioł wodny WR-25-M Nr 1
  - Dwa multicyklony przelotowe - typ MCP-3x5xø315;
  - Dwie baterie bicyklonu – typ BC-8xø850;
  - Dwa komplety filtrów workowych – typ FP-128/2,5/176
  - Skuteczność całego układu odpylania – 98%;
- Kocioł wodny WR-25M Nr 2
  - 2 multicyklony przelotowe, poziome typu MOS 4x4;
  - 2 zespoły filtra workowego typ 2x PO-200233, 2x180 sztuk;
  - Skuteczność całego układu odpylania – 99,4%
- Kocioł wodny WR-12-M Nr 3
  - Multicyklon osiowy ZM-10x400,
  - Filtr workowy ZPM-500;
  - Skuteczność całego układu odpylania – 99,4%
- Kotły parowe OR-10 Nr 1 i 2
  - Filtr mechaniczny – szt. 2
  - Filtr workowy typ PO-210202, 120 worków

– Skuteczność całego układu odpylania – 98%

Pył ze zbiorników każdej instalacji odpylania kierowany jest rurami zasypowymi, za pomocą przenośników do odzūlaczy, a następie na plac składowy żuźla (mieszanki popiołowo-żuźlowej).

### Punkt III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza, otrzymuje brzmienie:

Tabela 1. Dopuszczalna wielkość emisji substancji do powietrza do dnia 31.12.2024 r., od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. (derogacja), od 01.01.2030 r.

Źródło emisji	Oznaczenie	Emitor	Emisja dopuszczalna (mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> )		
			Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	Tlenki azotu (NO <sub>x</sub> )	Pył
do 31.12.2024 r.					
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	KP1	A <sub>1</sub>	1500	400	100
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	KP2	A <sub>1</sub>	1500	400	100
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	KW1	A <sub>1</sub>	1500	400	100
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	KW2	A <sub>1</sub>	1500	400	100
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	KW3	A <sub>1</sub>	1500	400	100
od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. - derogacja					
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	KP1	A <sub>1</sub>	1100	400	100
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	KP2	A <sub>1</sub>	1100	400	100
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	KW1	A <sub>1</sub>	1100	400	100
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	KW2	A <sub>1</sub>	1100	400	100
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	KW3	A <sub>1</sub>	1100	400	100
od 01.01.2030 r.					
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	KP1	A <sub>1</sub>	1100	400	50
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	KP2	A <sub>1</sub>	1100	400	50
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	KW1	A <sub>1</sub>	1100	400	50
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	KW2	A <sub>1</sub>	400	400	30
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	KW3	A <sub>1</sub>	1100	400	50

Tabela 2. Dopuszczalna wielkość emisji substancji do powietrza dla emitora A1 do dnia 31.12.2024 r., od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. (derogacja), od 01.01.2030 r.

Oznaczenie	Miejsce pomiaru	Zanieczyszczenie	Emisja dopuszczalna dla poszczególnych wariantów (mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> )					
			KW2	KW2+KP1 (KP2)	KW2+KW3	KW2+KW1	KW2+KW1+KW3	Pozostałe warianty bez KW2
do 31.12.2024 r.								
A1	Emitor (emisja dopuszczalna wazona wzgledem mocy nominalnej pracujacych kotlow)	SO <sub>2</sub>	1500	1500	1500	1500	1500	1500
		NO <sub>x</sub>	400	400	400	400	400	400
		Pył	100	100	100	100	100	100
		od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. - derogacja						
		SO <sub>2</sub>	1100	1100	1100	1100	1100	1100
		NO <sub>x</sub>	400	400	400	400	400	400
		Pył	100	100	100	100	100	100
		od 01.01.2030 r.						
		SO <sub>2</sub>	400	528	627	686	777	1100

Oznaczenie	Miejsce pomiaru	Zanieczyszczenie	Emisja dopuszczalna dla poszczególnych wariantów (mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> )					
			KW2	KW2+KP1 (KP2)	KW2+KW3	KW2+KW1	KW2+KW1+KW3	Pozostałe warianty bez KW2
			do 31.12.2024 r.					
		NOx	400	400	400	400	400	400
		Pył	30	34	36	38	41	50

Zgodnie z art. 146j ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska ustala się czasowe odstępstwo w zakresie dopuszczalnych wielkości emisji, wyznaczające granice dopuszczalnego korzystania ze środowiska, a także określające warunki emisji oraz wielkość dopuszczalnej emisji, poprzez zastosowanie mechanizmu derogacji. W zakresie wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, dwutlenku siarki i pyłu dla źródła energetycznego spalania paliw Centralna Ciepłownia w PEC Ciechanów ww. odstępstwo w ramach derogacji, obowiązuje w okresie od dnia 01.01.2025 r. do dnia 31.12.2029 r.

Zgodnie z §10 ust. 1 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, dopuszcza się odstępstwo od standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla źródła, w którym w normalnych warunkach użytkowania jest spalane paliwo o małej zawartości siarki, w przypadku wystąpienia ograniczeń w dostawach tego paliwa. Odstępstwo polega na zwiększeniu standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla źródła o 50%, nie dłużej niż 6 miesięcy w roku kalendarzowym.

Tabela 3. Dopuszczalna wielkość emisji dwutlenku siarki dla źródła, w którym w normalnych warunkach użytkowania jest spalane paliwo o małej zawartości siarki, w przypadku wystąpienia ograniczeń w dostawach tego paliwa.

Źródło emisji	Oznaczenie	Emitor	Emisja dopuszczalna (mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> )
			Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )
do 31.12.2024 r.			
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	KP1	A <sub>1</sub>	2250
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	KP2	A <sub>1</sub>	2250
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	KW1	A <sub>1</sub>	2250
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	KW2	A <sub>1</sub>	2250
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	KW3	A <sub>1</sub>	2250
od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. - derogacja			
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	KP1	A <sub>1</sub>	1650
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	KP2	A <sub>1</sub>	1650
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	KW1	A <sub>1</sub>	1650
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	KW2	A <sub>1</sub>	1650
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	KW3	A <sub>1</sub>	1650
od 01.01.2030 r.			
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	KP1	A <sub>1</sub>	1650
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	KP2	A <sub>1</sub>	1650
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	KW1	A <sub>1</sub>	1650
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	KW2	A <sub>1</sub>	600
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	KW3	A <sub>1</sub>	1650

Tabela 4. Dopuszczalna wielkość emisji dwutlenku siarki dla emitora A1 dla źródła, w którym w normalnych warunkach użytkowania jest spalane paliwo o małej zawartości siarki, w przypadku wystąpienia ograniczeń w dostawach tego paliwa.

Oznaczenie	Miejsce pomiaru	Zanieczyszczenie	Emisja dopuszczalna dla poszczególnych wariantów (mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> )					
			KW2	KW2+KP1 (KP2)	KW2+KW3	KW2+KW1	KW2+KW1+KW3	Pozostałe warianty bez KW2
			do 31.12.2024 r.					
A1	Emitor (emisja dopuszczalna ważona względem mocy nominalnej pracujących kotłów)	SO2	2250	2250	2250	2250	2250	2250
			od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. - derogacja					
		SO2	1650	1650	1650	1650	1650	1650
			od 01.01.2030 r.					
		SO2	600	792	940	1029	1165	1650

#### Punkt IV.2. Rozkład czasu pracy źródeł hałasu, otrzymuje brzmienie:

Lp.	Nazwa źródła	Czas pracy źródła
1	Multicyklony przelotowe, bicyklony i filtry workowe kotła WR-25-M Nr 1	wrzesień – maj
2	Multicyklon przelotowy i filtr workowy kotła WR-25-M Nr 2	wrzesień – maj
3	Multicyklon przelotowy i filtr workowy kotła WR-12-M Nr 3	cały rok
4	Filtr workowy i mechaniczny kotłów OR-10 Nr 1 i 2	cały rok
5	Wentylatory wentylacji ogólnej	cały rok
6	Zespół: silniki + wentylatory odciągu	wrzesień - maj
7	Zespół: silniki + wentylatory odciągu	cały rok
8	Urządzenia nawęglania	cały rok
9	Urządzenia odżużlania	cały rok
10	Czerpnie powietrza	cały rok
11	Spycharki i ładowarki	zmiennie w porze dnia
12	Kogeneracja gazowa	cały rok

Pozostała treść decyzji pozostaje bez zmian.

#### Uzasadnienie

W dniu 25 kwietnia 2022 r. do Starosty Ciechanowskiego wpłynął wniosek Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o., ul. Tysiąclecia 18, 06-400 Ciechanów o zmianę decyzji Starosty Ciechanowskiego z dnia 14 lipca 2006 r. znak ROS.I.7645-I/1-2/06 z późn. zm., udzielającej Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw. W dniu 23 maja 2022 r. wpłynęła korekta do przedmiotowego wniosku. Do wniosku

załączono: dowód wniesienia opłaty skarbowej, oświadczenie dotyczące klasyfikacji przedsiębiorstwa, wydruk z centralnej informacji KRS, protokół UDT z badania kotła WR-25 nr 1 po wdrożeniu ogranicznika mocy, decyzję UDT zezwalającą na eksploatację kotła WR-25M nr 1 po wdrożeniu ogranicznika mocy, raport UDT z ekspertyzy technicznej z uzgodnienia ogranicznika mocy kotła WR-25M nr 1, projekt techniczny wykonawczy ogranicznika mocy na kotle WR-25M nr 1, decyzję stwierdzającą wygaśnięcie decyzji zezwalającej na eksploatację kotła parowego, zaświadczenie z Krajowego Rejestru Karnego o niekaralności za przestępstwa przeciwko środowisku, analizę rozprzestrzeniania zanieczyszczeń. Wnioskodawca wskazał, że wnosi o zmianę pozwolenia zintegrowanego w związku z modernizacją instalacji odpylania spalin na kotłach parowych OR-10 Nr 1 i nr 2, skreśleniem kotła parowego OR-10 Nr 3 z ewidencji UDT oraz ograniczeniem mocy nominalnej kotła wodnego WR-25M Nr 1 do 20MW (wdrożenie ogranicznika mocy) i tym samym ograniczeniem mocy nominalnej instalacji Centralna Ciepłownia do poniżej 50MW (kwalifikacja instalacji do objęcia standardami emisyjnymi wynikającymi z dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania MCP oraz załącznika nr 2 do 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 (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860). Wynikiem przeprowadzonych inwestycji oraz wdrożonych działań jest zmniejszenie emisji zanieczyszczeń pyłowych do powietrza oraz zmniejszenie mocy nominalnej instalacji poniżej 50MW. Do wniosku załączono również dokumenty potwierdzające spełnienie przez źródło spalania paliw warunków udziału w derogacji, o których mowa w art. 146j ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. Zakres wniosku obejmował również ustalenie na podstawie §10 ust. 1 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 odstępstwa od standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla źródła, w którym w normalnych warunkach użytkowania spalane jest paliwo o małej zawartości siarki, w przypadku wystąpienia ograniczeń w dostawach paliwa, polegającego na zwiększeniu standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla źródła o 50%, nie dłużej niż 6 miesięcy w roku kalendarzowym.

Wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia oddziaływania instalacji na środowisko i nie stanowią istotnej zmiany instalacji, o której mowa w art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.) Starosta Ciechanowski przekazał zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w postaci elektronicznej ministrowi właściwemu do spraw klimatu.

Pismem z dnia 31 maja 2022 r. znak WR-GOŚ.6222.8.2022 wezwano Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o wyniki obliczeń stanu jakości powietrza, z uwzględnieniem metodyk modelowania, o których mowa w art. 12 ustawy Prawo ochrony środowiska wraz z graficznym przedstawieniem tych wyników, uwzględniające wnioskowany zakres zmiany pozwolenia zintegrowanego. W dniu 13 czerwca 2022 r. wpłynęło uzupełnienie do wniosku.

Przedłożona do wniosku dokumentacja potwierdza wyłączenie z eksploatacji kotła parowego OR-10 Nr 3 oraz stałe ograniczenie mocy cieplnej kotła WR-25M nr 1 do wartości 20 MW.

Zgodnie z art. 146j. ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację złożył organowi właściwemu do wydania pozwolenia lub do przyjęcia zgłoszenia, w terminie do dnia 1 stycznia 2024 r., dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródło spalania paliw następujących warunków:

1) źródło zostało oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018 r., a w przypadku gdy pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 19 grudnia 2017 r. – zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 20 grudnia 2018 r.,

2) nominalna moc cieplna źródła jest większa niż 5 MW i mniejsza niż 50 MW,

3) co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, określone jako średnia krocząca z pięciu lat, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody

– obowiązują – w okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do czasu spełniania warunków, o których mowa w pkt 2 i 3, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2029 r., w przypadku źródła będącego częścią instalacji wymagającej pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza albo pozwolenia zintegrowanego – określone w tym pozwoleniu wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu oraz pyłu, nie wyższe niż wielkości dopuszczalnej emisji tych substancji obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024 r., a także wielkość dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki nie wyższa niż wielkość dopuszczalnej emisji tej substancji obowiązująca w dniu 31 grudnia 2024 r. albo wartość 1100 mg/m<sup>3</sup>, w zależności od tego, która z tych wartości jest niższa. Zakład przedłożył dokumenty potwierdzające spełnienie warunków, których mowa w art. 146j ust. 1 i na podstawie art. 146j ust. 3 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska tut. organ ustalił wielkości dopuszczalnej emisji, uwzględniając wymagania, o których mowa w ust. 1.

Na podstawie §10 ust. 1 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 ustalono odstępstwo od standardu emisyjnego dwutlenku siarki polegającego na zwiększeniu standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla źródła o 50%, nie dłużej niż 6 miesięcy w roku kalendarzowym.

Przeprowadzona analiza rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń wykazała, że poza terenem Zakładu nie dojdzie do przekroczenia dopuszczalnych stężeń emitowanych substancji.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Jedyną stroną postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji Starosty Ciechanowskiego z dnia 14 lipca 2006 r. znak ROS.I.7645-I/1-2/06 z późn. zm. było Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o. Przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie decyzji we wnioskowanym zakresie, a za zmianą decyzji przemawia słuszny interes strony.



Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) zawiadomieniem z dnia 20 czerwca 2022 r. znak WR-GOŚ.6222.8.2022 poinformowano stronę o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany decyzji oraz możliwości zapoznania się z dokumentacją, składania wniosków i zastrzeżeń. W wyznaczonym terminie strona postępowania nie zapoznała się z dokumentacją, jak również nie wniosła uwag ani zastrzeżeń.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zgodnie z art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego pismem z dnia 4 lipca 2022 r. znak WR-GOŚ.6222.8.2022 zawiadomiono stronę postępowania o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie. W wyznaczonym terminie strona postępowania nie zapoznała się ze zgromadzonym materiałem dowodowym, jak również nie wniosła uwag ani zastrzeżeń.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji decyzji.

#### **Pouczenie**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ciechanowie, za pośrednictwem Starosty Ciechanowskiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji stronie (art. 127 § 1 i 2 Kpa).
2. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu (art. 130 § 1 Kpa).
3. Wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje wykonanie decyzji (art. 130 § 2 Kpa).
4. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kpa).
5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa).
6. 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 (art. 127a § 2 Kpa). W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w § 2) nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

Z up. STAROSTY  
/-/ mgr inż. Małgorzata Bola  
Kierownik Wydziału Rolnictwa  
i Środowiska

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej  
w Ciechanowie Spółka z o.o.  
ul. Tysiąclecia 18, 06-400 Ciechanów
2. a/a mk

Do wiadomości:

1. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
Delegatura WIOŚ w Ciechanowie  
ul. Strażacka 6, 06-400 Ciechanów
2. Prezydent Miasta Ciechanów  
Plac Jana Pawła II 6, 06-400 Ciechanów

*Za wydanie niniejszej decyzji wniesiono opłatę skarbową w wysokości 253,00 zł - na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (2021 r. poz.1923 ze zm.). Potwierdzenie wpłaty z dnia 22.04.2022 r. w aktach sprawy.*