

WRŚ-GOŚ.6222.2.2023

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775), 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, z dnia 25.07.2022 r. znak WR-GOŚ.6222.8.2022), 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

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

Nr	Warianty zespołowej pracy kotłów	Czas pracy poszczególnych wariantów (h/rok)
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, możliwa do wytworzenia 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. Elektrociepłownia biomasowa

Instalacja do spalania paliw składająca się z kotła biomasowego parowego, osiągającego moc nominalną cieplną 11,1 MW, moc nominalną elektryczną 1,1 MW i moc nominalną (w paliwie) 13 MW. Podstawowymi urządzeniami są: kocioł parowy, biomasowy zasilany zrębką drzewną oraz turbogenerator składający się z turbiny parowej i generatora synchronicznego.

Instalacja może być eksploatowana w roku w następujących wariantach:

Nazwa instalacji	Czas pracy w roku (h/rok)
Elektrociepłownia biomasowa	8760

Wykaz podstawowych urządzeń i instalacji układu kogeneracyjnego:

- system magazynowania i dostarczania paliwa do kotła składający się z wygarniaczy hydraulicznych (PR), rozdrabniacza paliwa (PW), przenośników paliwa (PB1 i PB2), wago-przenośnika (WG),
- instalacja paleniskowa o mocy cieplnej 13MW,
- kocioł parowy (KB1) o wydajności nominalnej 14,9 t/h z ekonomizerem suchym (EK1),

- instalacja ekonomizera kondensacyjnego odzyskująca ciepło niskotemperaturowe ze spalin wylotowych (EK2),
- turbogenerator (TP) ze skraplaczem (SK) i instalacją chłodzenia z chłodnią wentylatorową (WCH),
- instalacja oczyszczania i odprowadzania spalin składająca się z elektrofiltra (EF) wentylatora wyciągowego spalin (WS), wentylatora recyrkulacji spalin (WR) i komina o wysokości 30m (KK),
- odpopielanie z przenośnikiem popiołu (TZA) i kontenerem na popiół (KA),
- wymiennik rezerwowy para/woda (WPW2),
- instalacje parowe ze stacjami redukcyjno-schładzającymi pary oraz instalacja kondensatu ze zbiornikiem kondensatu (ZK) oraz pompami kondensatu (PK),
- instalacja wody zasilającej wraz z pompami zasilającymi (PZ) oraz stacją elektrodejonizacji wody kierowanej do kotła (EDI), zbiornikiem wody zasilającej (ZZ) i odgazowywaczem (OG),
- instalacja sprężonego powietrza ze sprężarkami (SP) i zbiornikiem sprężonego powietrza (ZP),
- instalacje zasilająco – sterownicze, wyposażenie AKPiA,
- instalacja elektroenergetyczna z wyprowadzeniem mocy.

Większość w/w urządzeń umieszczono w projektowanym budynku. Elektrofiltr, wentylator spalin, komin oraz część kanałów spalin zaprojektowano na zewnątrz. Stację elektrodejonizacji wody zlokalizowano w istniejącym pomieszczeniu stacji uzdatniania wody w budynku ciepłowni.

Instalacja może pracować w następujących wariantach:

- Praca kotła parowego i turbiny parowej (produkcja energii elektrycznej i ciepłej w kogeneracji). Para z kotła kierowana jest na turbinę parową, a następnie na wymiennik podturbinowy. W wymienniku ciepło odbierane jest przez wodę sieciową powrotną i kierowane do kolektora wody gorącej za kotłami wodnymi.
- Praca kotła parowego i wymiennika ciepła para/woda. Para z kotła kierowana jest na stację redukcyjno-schładzającą RS2, a następnie na wymiennik para/woda WPW2. W wymienniku woda sieciowa powrotna jest podgrzewana parą i kierowana do kolektora wody gorącej za kotłami wodnymi.

Blok energetyczny będzie mógł pracować także z częściowym, zmiennym obciążeniem (szczególnie w okresie przejściowym) równolegle z istniejącą kotłownią węglową. Projektowany układ kogeneracyjny współpracować będzie z systemem elektroenergetycznym oraz z systemem grzewczym istniejącej ciepłowni. Część wytwarzanej energii elektrycznej zostanie zużyta na potrzeby własne, nadwyżka odprowadzona do sieci elektroenergetycznej. Energia cieplna zostanie odprowadzona do istniejącego systemu grzewczego.

Do oczyszczania spalin z zanieczyszczeń pyłowych zaprojektowano w ciągu spalin wylotowych odpylacz elektrostatyczny zlokalizowany na zewnątrz budynku. We wnętrzu korpusu elektrofiltra instalowane są elektrody emisyjne i elektrody osadcze (zbiorcze) wraz z systemem strzepywania pyłu tzw. obijakami młotkowymi. Dolną część korpusu stanowi lej pyłowy z instalowanym na jego spodzie wygarniaczem ślimakowym. Na zewnątrz w górnej części elektrofiltra instalowany jest transformator wysokiego napięcia. Odprowadzanie pyłu zaprojektowano poprzez instalowaną na wylocie z leja służącą celkową do kontenera typu KP-6 o pojemności 6m³ pod lejem zsypanym.

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	Elektrociepłownia biomasowa
Typ	WR-25M	WR-25M	WR-12M	OR-10	OR-10	KB1
Charakterystyka i parametry zainstalowanych urządzeń						
Oznaczenie urządzenia	KW1	KW2	KW3	KP1	KP2	KB1
Rodzaj otrzymywanego czynnika	Gorąca woda			Para wodna		Para wodna, energia elektryczna
Moc nominalna (w paliwie) (MW)	20	29	13,9	6,50	6,50	13
Moc nominalna cieplna (MW)	17,1	23	12	5,27	5,27	11,1
Moc nominalna elektryczna (MW)	-	-	-	-	-	1,1
Maksymalne ciśnienie robocze (MPa)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	2,5
Temperatura wody (pary) na wylocie (°C)	150	150	150	210	210	320
Pojemność wodna (m ³)	17	17,1	5,35	9,07	9,17	-
Powierzchnia ogrzewalna (m ²)	1408	1477	712	536,6	536,6	-
Sprawność (%)	≥ 85,5	≥ 86	86	81	81	≥ 86
Temperatura spalin za kotłem (K)	393-433	388-413	398	433	433	423

Punkt II.2.2. Układ nawęglania/napaliwiania składa się z, otrzymuje brzmienie:

Centralna Ciepłownia:

- Kraty zsypu początkowego,
- Przenośnika taśmowego pochyłego,
- Przenośnika taśmowego poziomego z wagą,
- Stacji przesypowej głównej z zsypanami do zasobników,

Elektrociepłownia biomasowa:

- Ruchomej podłogi,
- Przenośnika zgrzeblowego poziomego,
- Wagoprzenośnika,
- Przenośnika zgrzeblowego skośnego,
- Kosza zasypowego przy palenisku.

Punkt II.2.3. Układ odżużlania składa się z, otrzymuje brzmienie:

Centralna Ciepłownia:

- Odżużlaczy zgrzeblowych wypełnionych wodą,
- Przenośników taśmowych,
- Magazynu żużla,

Elektrociepłownia biomasowa:

- odżużlacza zgrzeblowego,
- kontenera typu KP.

Punkt II.2.4. Układ odpylania spalin składa się z, 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. W przypadku kotła biomasowego zastosowano jeden wentylator spalin.

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%,

Kocioł biomasowy KB1

- Filtr elektrostatyczny (elektrofiltr) typ 19017, AIC Birštono – 1 szt.,
- Skuteczność całego układu odpylania – 97%.

Pył ze zbiorników, znajdujących się pod instalacją odpylania, w przypadków kotłów węglowych kierowany jest rurami zasypowymi, za pomocą przenośników do odżuźlaczy, a następnie na plac składowy żużla (mieszanki popiołowo-żuźlowej). W przypadku kotła biomasowego KB1, po przejściu przez elektrofiltr, pył strącany jest do zbiorników, a następnie do wymiennych kontenerów typu KP. Selektywne zbieranie pyłu (kod 10 01 03) po elektrofiltrze umożliwia jego utylizację.

Punkt II.2.5. otrzymuje brzmienie:

- a) Spaliny z kotłów Centralnej Ciepłowni odprowadzane są wspólnym emitorem żelbetowym A1 o wysokości $h = 120$ m i średnicy wylotu 3,0 m,
- b) Spaliny z elektrociepłowni biomasowej odprowadzane są emitorem stalowym A2 o wysokości 30 m i średnicy 1,1 m.

Punkt II.3. Stacja uzdatniania wody otrzymuje brzmienie:

II.3.1. Stacja jonitowa

Stacja o wydajności 25 m³/h uzdatnia wodę kotłową poprzez proces zmiękczenia i odgazowania. W skład stacji wchodzi:

- 2 zbiorniki retencyjne o poj. 150 m³ każdy (element wspólny wszystkich instalacji),
- 2 pompy hydroforowe (element wspólny wszystkich instalacji),

- Węzeł dekarbonizacji i odkationowania,
- Węzeł desorpcji CO₂,
- Węzeł odanionowania dla obiegu parowego wraz z instalacją do korekcji fosforanowej,
- Węzeł neutralizacji kwaśnego odczynu dla obiegu wodnego,
- Odgazowywacze termiczne dla obiegu wodnego i parowego (element wspólny obu instalacji).

II.3.2. Stacja odwróconej osmozy

Stacja o wydajności 6 m³/h, której zadaniem jest zasilenie kotłów parowych, węglowych oraz zasilenie stacji elektrodejonizacji wody. W skład stacji wchodzi:

- Filtry mechaniczne wstępne Cintropur z wkładem 25µm,
- Dwukolumnowy zmiękcacz SMH2002-F,
- Filtr węglowy ACH1201,
- Odwrócona osmoza RO B2-16+4,
- Zbiornik wody demineralizowanej o pojemności 20 m³.

II.3.3. Stacja elektrodejonizacji wody (EDI)

Stacja o wydajności 3 m³/h, której zadaniem jest zasilenie kotła parowego, biomasowego.

W skład stacji wchodzi:

- Zbiornik wody demineralizowanej o pojemności 20 m³ (obiekt wspólny ze stacją odwróconej osmozy),
- Moduł elektrodejonizacji wody,
- Złoże jonitowe do usuwania krzemionki.

W punkcie III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza tabela nr 1 otrzymuje brzmienie:

Zestawienie dopuszczalnej emisji dla poszczególnych kotłów

Źródło emisji	Oznaczenie	Emitor	Emisja dopuszczalna (mg/m ³ _u)		
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Tlenki azotu (NO _x)	Pył
do 31.12.2024 r.					
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	KP1	A1	1500	400	100
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	KP2	A1	1500	400	100
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	KW1	A1	1500	400	100
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	KW2	A1	1500	400	100
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	KW3	A1	1500	400	100
Kocioł biomasowy parowy KB1	KB1	A2	200	300	30
od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. - derogacja					
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	KP1	A1	1100	400	100
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	KP2	A1	1100	400	100
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	KW1	A1	1100	400	100
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	KW2	A1	1100	400	100
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	KW3	A1	1100	400	100
Kocioł biomasowy parowy KB1	KB1	A2	200	300	30

Źródło emisji	Oznaczenie	Emitor	Emisja dopuszczalna (mg/m ³ _u)		
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Tlenki azotu (NO _x)	Pył
od 01.01.2030 r.					
Kocioł parowy OR-10 Nr 1	KP1	A1	1100	400	50
Kocioł parowy OR-10 Nr 2	KP2	A1	1100	400	50
Kocioł wodny WR-25M Nr 1	KW1	A1	1100	400	50
Kocioł wodny WR-25M Nr 2	KW2	A1	400	400	30
Kocioł wodny WR-12M Nr 3	KW3	A1	1100	400	50
Kocioł biomasowy parowy KB1	KB1	A2	200	300	30

W punkcie III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza tabela nr 2 otrzymuje brzmienie:

Zestawienie dopuszczalnej emisji dla emitora A1 i A2

Oznaczenie emitora	Miejsce pomiaru	Zanieczyszczenie	Emisja dopuszczalna dla poszczególnych wariantów (mg/m ³ _u)						KB1
			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)	SO ₂	1500	1500	1500	1500	1500	1500	
		NO _x	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 ₂	1100	1100	1100	1100	1100	1100	
		NO _x	400	400	400	400	400	400	
		Pył	100	100	100	100	100	100	
		od 01.01.2030 r.							
		SO ₂	400	528	627	686	777	1100	
		NO _x	400	400	400	400	400	400	
Pył	30	34	36	38	41	50			
A2		SO ₂							200
		NO _x							300
		Pył							30

W punkcie III.2.1. Rodzaje i ilości odpadów wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji, w tabeli Odpady inne niż niebezpieczne zmienia się ilość odpadów w wierszach 9, 11 i 12 i dodaje wiersz 19, w następujący sposób:

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość (Mg/rok)
9.	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	0,25
11.	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,12
12.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	0,2
19.	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	10 01 03	1 000

W punkcie III.2.1. Rodzaje i ilości odpadów wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji, w tabeli Odpady niebezpieczne zmienia się ilość odpadów w wierszach 1, 3, 4, 7, w następujący sposób:

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość (Mg/rok)
1.	Inne oleje hydrauliczne	13 01 13*	0,550
3.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	0,6
4.	Sorbenty materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	0,8
7.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	0,5

Punkt IV.1. Miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, otrzymuje brzmienie:

- a) Centralna Ciepłownia: Spaliny z kotłów odprowadzane są wspólnym emitorem żelbetowym A1 o wysokości $h = 120$ m i średnicy wylotu 3,0 m,
- b) Elektrociepłownia biomasowa: Spaliny odprowadzane są emitorem stalowym A2 o wysokości 30 m i średnicy 1,1 m.

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	cały rok
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.	Elektrofiltr, silnik + wentylator ciągu kotła parowego biomasowego KB1	cały rok
5.	Filtr workowy i mechaniczny kotłów OR-10 Nr 1 i 2	cały rok
6.	Wentylatory wentylacji ogólnej	cały rok
7.	Zespół: silniki + wentylatory odciągu kotłów WR-25M Nr 1 i WR-12M Nr 3	cały rok
8.	Zespół: silniki + wentylatory odciągu kotłów WR-25M Nr 2	wrzesień – maj
9.	Zespół: silniki + wentylatory odciągu kotłów OR-10 Nr 1 i 2	cały rok
10.	Urządzenia nawęglania i napaliwiania	cały rok
11.	Urządzenia odżużlania	cały rok
12.	Czerpnie powietrza	cały rok
13.	Spycharki i ładowarki	zmiennie w porze dnia

W punkcie IV.3.1. Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz sposoby gospodarowania nimi - Sposoby gospodarowania odpadami, w tabeli Odpady inne niż niebezpieczne dodaje się wiersz 19 o treści:

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis zagospodarowania odpadu
19.	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	10 01 03	Popioły lotne ze spalania biomasy zbierane będą w sposób selektywny i przekazywane specjalistycznym firmom do unieszkodliwienia/odzysku.

W punkcie IV.3.1. Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz sposoby gospodarowania nimi - Miejsca, sposoby oraz rodzaje magazynowanych odpadów, w tabeli, w części II dotyczącej odpadów innych niż niebezpieczne dodaje się wiersz 19 o treści:

L.p.	Kod odpadu	Miejsce i sposób magazynowania
19.	10 01 03	Magazyn żużla. Odpad gromadzony w kontenerach typu KP.

Punkt V.1. Parametry paliwa wykorzystywanego w instalacjach otrzymuje brzmienie:

	Jednostka	Centralna Ciepłownia	Elektrociepłownia biomasowa
Rodzaj paliwa	-	miął węgla kamiennego	zrębka drzewna, pellet i inne pozostałości drzewne
Zawartość siarki	%	≤ 0,8	-
Wartość opałowa	MJ/kg MJ/m ³	≥ 21,5	7,5-18
Zawartość popiołu	%	≤ 21,0	≤ 6

Punkt V.2. Podstawowe surowce i materiały oraz energia wykorzystywana w instalacji otrzymuje brzmienie:

L.p.	Rodzaj surowca, materiału lub energii	Jednostka	Centralna Ciepłownia	Elektrociepłownia biomasowa
1.	Paliwo - miął węgla kamiennego	Mg/rok	≤ 48 868	-
2.	Paliwo – zrębka drzewna (biomasa)	Mg/rok	-	≤ 35 000
3.	Paliwo – gaz ziemny wysokometanowy	tys. m ³ /rok	-	-
4.	Woda (bez potrzeb bytowych i utrzymania terenów zielonych)	m ³ /rok	≤ 50 556	-
5.	Energia elektryczna (na potrzeby produkcji)	MWh/rok	≤ 3 500	≤ 4 000
6.	Kwas solny	Mg/rok	≤ 20,00	-
7.	Wodorotlenek sodu	Mg/rok	≤ 10,00	-
8.	Sól kamienna	Mg/rok	≤ 30,00	-
9.	Fosforan trójsodowy	Mg/rok	≤ 0,30	-

Pozostała treść decyzji pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

W dniu 13 stycznia 2023 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. Do wniosku załączono: dowód wniesienia opłaty skarbowej, oświadczenie dotyczące klasyfikacji przedsiębiorstwa, wydruk z KRS, wykaz urządzeń wchodzących w skład instalacji wysokosprawnej kogeneracji, analizę rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu, operat przeciwpożarowy wraz z postanowieniem Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Ciechanowie oraz zaświadczenia z Krajowego Rejestru Karnego o niekaralności prowadzącego instalację. Wnioskodawca wskazał, że zmiana pozwolenia zintegrowanego jest podyktowana budową instalacji wysokosprawnej kogeneracji w oparciu o kocioł parowy biomasowy o mocy nominalnej 13 MW i turbinę parową wraz z generatorem o mocy nominalnej 1,1 MWe. Efektem realizacji inwestycji będzie zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego poprzez dywersyfikację paliw, wzrost efektywności energetycznej oraz zmniejszenie emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza.

Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) zawiadomieniem z dnia 3 lutego 2023r. znak WRŚ-GOŚ.6222.2.2023 poinformowano stronę o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany decyzji oraz możliwości zapoznania się z dokumentacją, składania wniosków i zastrzeżeń. W związku z tym, że wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego obejmuje również zmianę pozwolenia na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne, Starosta Ciechanowski, pismem z dnia 8 lutego 2023 r. znak WRŚ-GOŚ.6222.2.2023 zgodnie z art. 183c ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska wystąpił do Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Ciechanowie o przeprowadzenie kontroli instalacji, w tym miejsca magazynowania odpadów, w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej. Postanowieniem z dnia 3 marca 2023 r. znak PZ.52805.6.3.2023.DK Komendant Powiatowy Państwowej Straży Pożarnej w Ciechanowie stwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz zgodność z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o której mowa w operacie przeciwpożarowym, uzgodnionym postanowieniem Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Ciechanowie z dnia 4 stycznia 2023 r. znak PZ.52805.26.1.2022/2023.DK.

Zgodnie z art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego pismem z dnia 10 marca 2023 r. znak WRŚ-GOŚ.6222.2.2023 zawiadomiono stronę postępowania o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie. W dniu 21 kwietnia 2023 r. wpłynęła korekta do wniosku o zmianę pozwolenia (wraz z analizą rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu), wynikająca z wyłączenia z eksploatacji kogeneracji gazowej o mocy nominalnej 1,341MW.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.) Starosta Ciechanowski przekazał zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego oraz korekty wniosku w postaci elektronicznej ministrowi właściwemu do spraw klimatu.

Wnioskowane zmiany pozwolenia zintegrowanego 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.

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 sprzeciwia się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Jediną 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.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zgodnie z art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego pismem z dnia 2 maja 2023 r. znak WRŚ-GOŚ.6222.2.2023 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 (2022 r. poz. 2142 ze zm.). Potwierdzenie wpłaty z dnia 13.12.2022 r. w aktach sprawy.