

## DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.), w związku z art. 180 pkt 1, art. 181 ust 1, pkt 2 oraz art. 183 ust. 1, art. 184, art. 188, art. 224 ust 1 i ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. 2020 r. poz. 1219 ze zm.), oraz w związku z: rozporządzeniem Ministra Środowiska z 2 lipca 2010 r. w sprawie przypadków, w których wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z instalacji nie wymaga pozwolenia (Dz.U. 2010 r. Nr 130, poz. 881); rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomu niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012 poz.1031); rozporządzeniem Ministra Klimatu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji; źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2020 r. poz. 1860); rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. z 2010 roku nr 16 poz. 87); rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2019 r., poz. 2286),

po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Pułtusk Sp. z o.o. z siedzibą ul. Mickiewicza 36, 06-100 Pułtusk

### u d z i e l a m

pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza z instalacji 3 kotłów wodnych opalanych miałem węglowym Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Pułtusk Sp. z o.o. z siedzibą ul. Mickiewicza 36, 06-100 Pułtusk.

## I. OKREŚLAM NASTĘPUJĄCE WARUNKI POZWOLENIA

### 1. Oznaczenie prowadzącego instalację

Prowadzącym instalację jest Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Pułtusk Sp. z o.o. z siedzibą ul. Mickiewicza 36, 06-100 Pułtusk. Właścicielem terenu na którym znajduje się zakład jest Gmina Pułtusk. Wnioskodawca dysponuje umową użyczenia nieruchomości o nr ew. 21, 22/5, 22/16 obręb Pułtusk-19, na którym znajduje się instalacja na czas nieokreślony.

### 2. Rodzaj i parametry instalacji, stosowane urządzenia i technologie oraz charakterystyka techniczna źródeł powstawania i miejsc emisji

Zastosowana technologia zakłada dostarczanie paliwa (miału węglowego) do kotłów i ich spalanie. Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza w instalacji jest spalanie mialu węglowego z węgla kamiennego w kotłach wodnych. Spaliny odprowadzane są do żelbetowego komina przez urządzenia odpylające. Pył wychwytywany jest podczas procesu odpylania i odprowadzany jest do instalacji odżużlania na mokro. Skuteczność odpylania wynosi 95 %.

W wyniku wymienionego procesu emitowany jest dwutlenek azotu, dwutlenek siarki, tlenek węgla oraz pył.

**Instalacja energetyczna składa się z trzech kotłów wodnych opalanych miałem węglowym:**

**Kocioł KW-1 [WLM-2,5] o mocy znamionowej 2,9 [MW] o sprawności 75%**

**Kocioł KW-2 [WLM-8] o mocy znamionowej 5,8 [MW] o sprawności 75%**

**Kocioł KW-3 [WLM-5] o mocy znamionowej 5,8 [MW] o sprawności 75%**

Łączna moc znamionowa wynosi 14,5 [MW] natomiast łączna moc nominalna wynosi 19,33 [MW]

Nazwa kotła	Moc znamionowa [MW]	Moc nominalna [MW]	Rodzaj rusztu	Sprawność [%]	Emitor	Czas pracy [h/rok]
Kocioł wodny KW-1 (WLM-2,5)	2,9	3,87	mechaniczny	75	E1	5 090
Kocioł wodny KW-2 (WLM-8)	5,8	7,73				2 200
Kocioł wodny KW-3 (WLM-5)	5,8	7,73				5 200
<b>SUMA</b>	<b>14,5</b>	<b>19,33</b>				

### 3. Propozycja rocznej emisji dopuszczalnej z instalacji:

Rodzaj substancji	Emisja [Mg/rok]
dwutlenek siarki	72,6
tlenki azotu	26,3
pył	7,6

### 4. Rodzaj i ilość gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza przypadających na jednostkę wykorzystywanego surowca, materiału, paliwa lub powstającego produktu.

Wskaźniki emisji ze spalania mialu węglowego z węgla kamiennego dla kotłów o mocy nominalnej od 1 do 5 MW [(Kocioł KW-1 (WLM-2,5))]

Zanieczyszczenie	Wskaźnik [kg/Mg]
tlenki azotu	4
dwutlenek azotu	10% NOx
dwutlenek siarki	16*s
tlenek węgla	20
pył PM10	2*A
pył PM2,5	100% PM10

Wskaźniki emisji ze spalania mialu węglowego z węgla kamiennego dla kotłów o mocy nominalnej powyżej 5 MW [kotły KW-2 (WLM-8) oraz KW-3 (WLM-5)]

Zanieczyszczenie	Wskaźnik [kg/Mg]
tlenki azotu	4
dwutlenek azotu	10% NOx
dwutlenek siarki	16*s
tlenek węgla	10
pył PM10	2,5*A
pył PM2,5	100% PM10

Według Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz.U.2012, poz. 1031) dopuszczalny poziom w powietrzu dla roku kalendarzowego dla pyłu PM2,5 od 1 stycznia 2020 r. wynosi 20 µg/m<sup>3</sup>.

**Wartości odniesienia dla substancji emitowanych uśredniona dla jednej godziny (D<sub>1</sub>) oraz dla roku (D<sub>a</sub>)**

Zanieczyszczenie	D <sub>1</sub> [µg/m <sup>3</sup> ]	D <sub>a</sub> [µg/m <sup>3</sup> ]
pył PM10	280	40
dwutlenek siarki	350	20
dwutlenek azotu	200	40
tlenek węgla	30 000	–
pył PM 2,5	–	20

**II. WIELKOŚĆ EMISJI DOPUSZCZALNEJ (standard emisyjny przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)**

Źródło emisji	Rodzaj substancji	Standardy emisyjne przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych [mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]		
		Do 31 grudnia 2024 r	Od 1 stycznia 2025 r do 31 grudnia 2029 r	Od 1 stycznia 2030 r
Kocioł wodny KW-1 (WLM-2,5)	dwutlenek siarki	1 500	1 500	1 100
	tlenki azotu	400	400	400
	pył	200	200	50
Kocioł wodny KW-2 (WLM-8)	dwutlenek siarki	1 500	1 100	1 100
	tlenki azotu	400	400	400
	pył	100	50	50
Kocioł wodny KW-3 (WLM-5)	dwutlenek siarki	1 500	1 100	1 100
	tlenki azotu	400	400	400
	pył	100	50	50

## 1. Wnioskowana emisja roczna

Substancja	Emisja roczna na podstawie obecnego pozwolenia [Mg/rok]	Wnioskowana emisja roczna [Mg/rok]
pył	7,553	7,6
dwutlenek siarki	75,694	72,6
tlenki azotu	28,800	26,3

Wnioskodawca nie przewiduje zakończenia eksploatacji instalacji w okresie na który wydane jest niniejsze pozwolenie. Od momentu włączenia instalacji do chwili jej wyłączenia nie będzie warunków lub parametrów instalacji innych niż wnioskowane.

## 2. Proponowane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobiegania lub ograniczenia emisji.

Spaliny odprowadzane są do żelbetowego komina przez urządzenia odpylające:

- ✓ z kotła KW-1 (WLM-2,5) poprzez multicyklon osiowy MOS-6 następnie poprzez baterię cyklodfiltrów,
- ✓ z kotła KW-2 (WLM-8) oraz KW-3 (WLM-5) za pomocą wentylatora ciągu poprzez odpylacz wstępny MOS-8, cyklodfiltr z filtrami workowymi,
- ✓ Pył wychwytywany podczas procesu odpylania odprowadzany jest do instalacji odżuzłania na mokro. Skuteczność odpylania wynosi 95%.

Wnioskodawca nie planuje w chwili obecnej dodatkowych działań zapobiegających lub ograniczających emisję w ramach pracy rozpatrywanej instalacji, wszystkie stężenia są utrzymywane na odpowiednim poziomie.

## 3. Proponowane procedury monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowanie wielkości emisji.

Monitorowanie procesów może być prowadzone poprzez ewidencję ilości zużywanych surowców oraz ewidencję czasu pracy instalacji. Zobowiązuje się prowadzącego instalację częstotliwość przekazywania ww. informacji i danych zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 4. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji.

Stanowisko pomiarowe znajduje się na emitorze E1 – wysokość 40,0 [m], Ø 1,25 [m], wylot pionowy otwarty; czas pracy 8760 [h/rok].

## 5. Ocena stanu technicznego instalacji

Instalacja wg. wnioskującego jest w dobrym stanie technicznym, wszystkie przeglądy, naprawy i remonty wykonywane są na bieżąco. Poszczególne podzespoły instalacji (urządzenia) są sprawne, a ich stan techniczny nie budzi zastrzeżeń.

## 6. opis zakładanych wariantów funkcjonowania instalacji

Warianty pracy kotłów:

- lato: kocioł KW-1

-jesień/wiosna: KW-3 lub KW-3 + KW-1

-zima: KW-2 + KW-1 lub KW-3 + KW-1, ewentualnie KW-2 + KW3 w zależności od temperatury zewnętrznej. Przy -20°C pracują wszystkie kotły.

I- 3 560 h/rok-kocioł KW-1

II- 1 530 h/rok- kocioł KW-1 i KW-3

III- 2 200 h/rok- kocioł KW-2 i KW-3

IV- 1 470 h/rok- kocioł KW-3

## 7. Informację o energii wykorzystywanej lub wytwarzanej przez instalację

Wnioskowane zużycie energii elektrycznej to 569 409 [kWh/rok]

Wnioskowane zużycie paliwa (miału węglowego) z węgla kamiennego 6 570 [Mg/rok].

## 8. Wielkość emisji w trakcie normalnej eksploatacji instalacji

Emisja zanieczyszczeń z kotła KW-1 (WLM-2,5)

Zanieczyszczenie	Wskaźniki [kg/Mg]	Emisja [kg/h]	Emisja [Mg/rok]
tlenki azotu	4	2,4543	7,8680
dwutlenek azotu	10% NOx	0,2454	0,7868
dwutlenek siarki	16*s	6,7738	21,7157
tlenek węgla	20	12,2713	39,3400
pył PM10	2**A	0,6044	1,9375
pył PM2,5	100% PM10	0,6044	1,9375

Maksymalne godzinowe zużycie paliwa 0,6136 Mg/h

Wnioskowane roczne zużycie miału węglowego 1 964 Mg/rok

Emisja zanieczyszczeń z kotła KW-2 (WLM-8)

Zanieczyszczenie	Wskaźniki [kg/Mg]	Emisja [kg/h]	Emisja [Mg/rok]
tlenki azotu	4	4,9085	3,0720
dwutlenek azotu	10% NOx	0,4909	0,3072
dwutlenek siarki	16*s	13,5476	8,4787
tlenek węgla	10	12,2713	7,6800
pył PM10	2,5*A	1,5109	0,9456
pył PM2,5	100% PM10	1,5109	0,9456

Wnioskowane roczne zużycie miału węglowego wynosi 768 Mg/rok.

Maksymalne godzinowe zużycie paliwa:

$$B = \frac{5\,800 \times 3\,600}{22\,687 \times 0,75} = 1227,134 \frac{\text{kg}}{\text{h}} = 1,2271 \frac{\text{Mg}}{\text{h}}$$

Emisja zanieczyszczeń z kotła KW-3 (WLM-5)

Zanieczyszczenie	Wskaźniki [kg/Mg]	Emisja [kg/h]	Emisja [Mg/rok]
tlenki azotu	4	4,9085	15,3520
dwutlenek azotu	10% NO <sub>x</sub>	0,4909	1,5352
dwutlenek siarki	16*s	13,5476	42,3715
tlenek węgla	10	12,2713	38,3800
pył PM10	2,5*A	1,5109	4,7255
pył PM2,5	100% PM10	1,5109	4,7255

Wnioskowane roczne zużycie mialu węglowego wynosi 3 838Mg/rok.

Maksymalne godzinowe zużycie paliwa:

$$B = \frac{5\,800 \times 3\,600}{22\,687 \times 0,75} = 1227,134 \frac{kg}{h} = 1,2271 \frac{Mg}{h}$$

### III. TERMIN WAŻNOŚCI POZWOLENIA

Ważność niniejszego pozwolenia ustala się na czas określony:

**od 1 stycznia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2030 r.**

### IV. INNE ZOBOWIĄZANIA

**Zobowiązuje się stroną do:**

- ✓ Monitorowania procesów technologicznych poprzez okresowe wykonanie pomiarów emisji, ewidencję zużywanych surowców oraz czasu pracy instalacji.
- ✓ Utrzymania w należytej sprawności urządzeń odpylających oraz prowadzenia regularnych przeglądów, remontów i kontroli.
- ✓ W przypadku rozbudowy zakładu, powiększenia produkcji oraz zmian wielkości emisji wprowadzanej do powietrza, przed uzyskaniem nowego zezwolenia, wniosek należy opracować na podstawie aktualnych pomiarów emisji wprowadzanej do powietrza.
- ✓ Wyniki pomiarów emisji należy przesłać do Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska, Delegatura WIOŚ w Ciechanowie, oraz do Wydziału Rolnictwa, Leśnictwa i Ochrony Środowiska Starostwa Powiatowego w Pułtusku.
- ✓ Przekazywania informacji o emisji rocznej dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenków azotu, tlenku węgla, pyłów PM10 i PM2,5 w danym roku kalendarzowym w formie pisemnej w terminie do dnia 31 stycznia roku następnego.
- ✓ W razie wystąpienia awarii przemysłowej do natychmiastowego powiadomienia o tym fakcie powiatowego komendanta Państwowej Straży Pożarnej oraz wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska.

## UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Pułtusk z siedzibą ul. Mickiewicza 36, 06-100 Pułtusk wystąpiła do Starosty Pułtuskiego z wnioskiem w sprawie uzyskania pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza z instalacji 3 kotłów spalających miał węglowy z węgla kamiennego.

W dniu 26.11.2020 r. Starosta Pułtuski zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego.

W dniu 14.12.2020 r. Starosta Pułtuski wezwał Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. do uzupełnienia braków formalnych i wyjaśnień.

W dniu 15.12.2020 r. Starosta Pułtuski zawiadomił stronę o wydłużeniu postępowania administracyjnego do dnia 18.01.2021 r. z uwagi na konieczność umożliwienia stronie złożenia wyjaśnień.

W dniu 18.12.2020 braki formalne oraz wyjaśnienia zostały złożone do Starosty Pułtuskiego przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.

W dniu 18.12.2020 Starosta Pułtuski zawiadomił strony o zebraniu materiału dowodowego oraz o prawie do zapoznania się z aktami postępowania, a także wypowiedzenia się co do zebranych dowodów, materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Zgodnie z art 220 ust. 1 ustawy prawo ochrony środowiska w.w instalacja wymaga uzyskania pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza. Zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska organem właściwym do wydania pozwolenia jest Starosta.

W niniejszym pozwoleniu rozpatrywane jest 6 substancji emitowanych z 1 emitora. Są to następujące substancje: tlenki azotu, dwutlenek azotu, tlenek węgla, dwutlenek siarki, pyły PM10 i PM 2,5.

W decyzji określono, charakterystykę instalacji, zastosowane urządzenia, miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza oraz dopuszczalne ilości substancji zanieczyszczających określone zostały na poziomie wnioskowanym przez firmę.

Niniejszą decyzją zobowiązano Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. do utrzymania w należytej sprawności urządzenia odpylające oraz prowadzenia regularnych przeglądów, remontów i kontroli.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji decyzji.

### **Pouczenie:**

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ciechanowie za pośrednictwem Starosty Pułtuskiego w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz.

256 ze zm.) w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się praw do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Dodatkowo 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.



Z up. Starosty  
*[Signature]*  
mgr inż. Edward Chmielewski  
DYREKTOR  
Wydziału Rolnictwa, Leśnictwa i Ochrony Środowiska

*Na podstawie art. 1 ust 1, pkt 1 w związku z ust. 40, pkt 2 w części III załącznika do ustawy o opłacie skarbowej z dnia 16 listopada 2006 r. Dz. U z 2020 r., poz. 1546 ze zm.) dokonano opłaty skarbowej w wysokości 506,00 zł słownie: pięćset sześć złotych). - od wydania pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do środowiska. Wnioskodawca dokonał wpłaty ww. kwoty na konto Urzędu Miejskiego w Pułtusku.*

**Otrzymują:**

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Pułtusku Sp. z o. o.
2. a/a

**Do wiadomości:**

1. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Warszawie  
Delegatura w Ciechanowie, ul. Strażacka 6, 06-400 Ciechanów.
2. Burmistrz Miasta Pułtusk.

Sprawę prowadzi:

Joanna Piecychna, Wydział RLO, tel. 23 306 71 67, email: j.piecychna@powiatputuski.pl