

**DECYZJA**

Na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572), art. 189, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r., poz. 54) po rozpatrzeniu wniosku PGE Energia Ciepła SA . z siedzibą przy ul. Złotej 59 00-120 Warszawa (KRS 13479, REGON 273204260, NIP 6420000642), w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011 r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG ze zmianami, udzielającej PGE Energia Ciepła Spółka Akcyjna pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Gdańskiej 34a

**zmieniam**

na wniosek strony ostateczną decyzję Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011 r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG, zmienioną decyzjami z dnia 30.11.2011 r. znak: WOŚ.II.7222.20.3.2011.GD oraz z dnia 16.05.2012 r. znak: WOŚ.II.7222.9.2.2012.GD oraz decyzjami Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 30.08.2013 r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2013.JS, z dnia 02.07.2014 r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2014.JS, z dnia 27.11.2014 r. znak: WGKiOŚ-II.6223.6.2014.JS, z dnia 17.12.2015 r. znak: WGKiOŚ-6233.7.2015.JS, z dnia 17.07.2019 r. znak: WOŚr-VII.6223.1.2019.JS, z dnia 25.08.2021 r. znak: WOŚr-VII.6221.1.1.2021.LR oraz z 06.10.2022 r. znak: WOŚr-VII.6223.5.2022.LR – udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Gdańskiej 34a, w związku z dostosowaniem emisji z instalacji do warunków, wynikających z art. 146j ustawy – Prawo ochrony Środowiska (zastosowanie tzw. derogacji ciepłowniczych) w następujący sposób:

**1. Punkt II.1.7. Magazyn popiołów lotnych otrzymuje brzmienie:**

Popiół spod elektrofiltra transportowany jest pneumatycznie do zbiornika retencyjnego o pojemności  $V = 700 \text{ m}^3$  i użytkowej  $V = 600 \text{ m}^3$  (500 Mg dla popiołu z biomasy) i będzie w nim magazynowany do momentu transportu. Zbiornik retencyjny pracuje w ruchu ciągłym. Czas jego pracy pokrywa się z czasem pracy kotła fluidalnego. Odbiór i transport popiołu lotnego odbywa się przy pomocy wagonów kolejowych lub transportu samochodowego. Popiół będzie odbierany przez odbiorców zewnętrznych do dalszego zagospodarowania lub będzie dostarczany na składowisko odpadów paleniskowych Elektrociepłowni Szczecin, gdzie będzie składowany. System odpowietrzania zbiornika retencyjnego popiołu wyposażony jest w filtr workowy o gwarantowanym stężeniu pyłu za filtrem  $50 \text{ mg/m}^3$ .

**2. Punkt III. Warianty funkcjonowania instalacji**

Instalacja do energetycznego spalania paliw w Elektrociepłowni Szczecin może być eksploatowana w kilku możliwych układach, nazywanych dalej umownie „wariantami”:

- Wariant 1 - jest to podstawowy układ pracy instalacji, charakteryzujący się eksploatacją wyłącznie kotła fluidalnego opalanego biomasą. Czas trwania wariantu 1 wynosić może maksymalnie 8520 h/a;

- Wariant 2 - rozruch kotła fluidalnego. Jest to układ pracy kotła odbiegający od normalnych warunków eksploatacji instalacji. W okresie rozruchu trwającym do 15 godzin, w palnikach olejowych kotła spalany jest olej opałowy lekki;
- Wariant 3 - eksploatacja wyłącznie kotła wodnego PTWM-50 opalanego olejem opałowym lekkim. Kocioł fluidalny jest wyłączony z eksploatacji z powodu rocznego przeglądu, remontu awarii lub innych okoliczności uniemożliwiających jego eksploatację bądź produkcję ciepła ze źródła podstawowego - funkcja rezerwowa kotła PTWM-50. Czas trwania wariantu 3 – do 100 dni (do 2400 h/rok);
- Wariant 4 - układ jednoczesnej pracy kotła PTWM-50 z parowym kotłem fluidalnym opalany biomasą. Jednoczesna praca kotła PTWM – 50 z kotłem fluidalnym K – 71 realizowana będzie w przypadku przeprowadzania wymaganych pomiarów, prób i testów. Zakładany maksymalny czas jednoczesnej pracy kotłów wynosi 3 dni (72 h/a).

**3. Punkt V.1.2. Emisja z instalacji energetycznego spalania paliw otrzymuje brzmienie:**

Emisja roczna z instalacji z procesów produkcyjnych (emitory E1, E2) może wynieść:

Substancja zanieczyszczająca	Emisja dopuszczalna	
	Od dnia 01.01.2022 r. do 31.12.2024 r. [Mg/rok]	Od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. [Mg/rok]
NOx	453	453
SO <sub>2</sub>	303	159
Pył	45	45
HCl	59	59
HF	2,26	2,26
Hg	0,011	0,011

Dla instalacji spalania paliw w Elektrociepłowni Szczecin dopuszcza się wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza ze źródeł emisji po 1.01.2016 r., w ilościach zestawionych w tabelach:

- Nr 3a Dopuszczalne poziomy emisji dla emitora E1 – od dnia 01.01.2016 do dnia 31.12.2024 r.

- Nr 3b poziomy emisji z emitora E2 powiązane z BAT (BAT-AELs) od dnia 17.08.2021 r. z uwzględnieniem odstępstwa, o którym mowa w art. 204 ust.2 ustawy *Prawo ochrony Środowiska*, w tym:

- Nr 3b-1. Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) dla emisji zanieczyszczeń do powietrza dla instalacji spalania paliw
- Nr 3b-2. Standardy emisyjne zanieczyszczeń dla instalacji spalania paliw (odstępstwo od granicznych poziomów emisji BAT-AELs)
- Nr 3b-3. Dopuszczalny poziom emisji HCl do powietrza dla instalacji spalania paliw (odstępstwo od granicznych poziomów emisji BAT-AELs)

- Nr 3c. Dopuszczalne poziomy emisji z emitora E1 w okresie od dnia 01.01.2025 r. do dnia 31.12.2029 r.,

stanowiących załącznik nr 1 do niniejszej decyzji .

4. Tabele nr 3a otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 3a Dopuszczalne poziomy emisji dla instalacji spalania paliw w Elektrociepłowni d 01.01.2016 r. do 31.12.2024 r. (dla emitora E1)

Emitor	Opis emitora	Źródło emisji paliwa	Parametry emitora			Urządzenie do redukcji emisji	Rodzaj emitowanej substancji	Numer CAS	Wielkość emisji [mg/m <sup>3</sup> uj]	Maksymalny czas emisji [h/a]	
			Wysokość h [m]	Średnica D [m]	Prędkość V [m/s]						Temperatura T [K]
WARIANT 3 układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający awaryjne wyłączenie parowego kotła BFB OF-230 i zastąpienie go kotłem wodnym PTWM-50.											
E1	Emitor wodnego kotła PTWM-50, ceramiczny otwarty	Kocioł wodny PTWM-50, opalany olejem opalowym lekkim. Czynnym w okresie przeglądu, remontu, awarii kotła biomasowego lub innych okoliczności uniemożliwiających jego eksploatację bądź produkcję ciepła ze źródła podstawowego	100	3,6	2,33	420	Brak redukcji emisji	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	1700 450 50	2400
WARIANT 4 układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający jednoczesną pracę parowego kotła BFB OF-230 oraz kotła wodnego PTWM-50.											
E1	Emitor wodnego kotła PTWM-50, ceramiczny otwarty	Kocioł wodny PTWM-50, opalany olejem opalowym lekkim. Łączna praca kotła PTWM- 50 wraz z kotłem BFB OF- 230	100	3,6	2,33	420	Brak redukcji emisji	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	1700 450 50	72

5. Tabela nr 3c otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 3c Dopuszczalne poziomy emisji dla instalacji spalania paliw (emitor E-1) w Elektrociepłowni Szczecin w okresie od dnia 01.01.2025 do dnia 31.12.2029 r.

Emitor	Opis emitora	Źródło emisji /Rodzaj paliwa	Parametry emitora				Urządzenie do redukcji emisji	Rodzaj emitowanej substancji	Wielkość emisji [mg/m <sup>3</sup> ·u]	Maksymalny czas emisji [h/a]
			Wysokość h [m]	Średnica D [m]	Prędkość V [m/s]	Temperatura T [K]				
E1	Emitor wodnego kotła PTWM-50, ceramiczny otwarty	Kocioł wodny PTWM-50, opalany olejem opalowym lekkim. Czynny w okresie przeglądu, remontu, awarii kotła biomasowego lub innych okoliczności uniemożliwiających jego eksploatację bądź produkcję ciepła ze źródła podstawowego (do 2400 h) lub w czasie jednoczesnej pracy z kotłem BFB OF - 230 (72 h)	100	3,6	2,33	420	Brak redukcji emisji	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	350 450 50	2472

6. Pozostałe ustalenia decyzji podlegają zmianom.

### Uzasadnienie

PGE Energia Ciepła Spółka Akcyjna z siedzibą przy ul. Złotej 59 00-120 Warszawa, poprzez swojego pełnomocnika, Pana Jarosława Biskupa, wystąpiła z wnioskiem z dnia 18.07.2024 r. o zmianę decyzji Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011 r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG (z późniejszymi zmianami), udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Gdańskiej 34a.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego, wnioskowana niniejszym dokumentem dotyczy zastosowania tzw. derogacji ciepłowniczych, czyli dostosowania emisji z instalacji do warunków opisanych w art. 146j ustawy - Prawo ochrony środowiska w okresie od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.

PGE Energia Ciepła pismem z dnia 29.11.2023 r. L. dz. 2626/2023 poinformowała Prezydenta Miasta Szczecin o skorzystaniu z możliwości zastosowania w stosunku do eksploatowanej instalacji z derogacji ciepłowniczej. Po potwierdzeniu spełnienia niezbędnych warunków organ poinformował o tym Ministra Klimatu i Środowiska oraz Zachodniopomorskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Szczecinie. Następnie pismem z dnia 13.06.2024 r. wezwał Wnioskodawcę do wystąpienia z wnioskiem o wydanie decyzji zmieniającej posiadane pozwolenie zintegrowane.

Wprowadzone zmiany nie spowodują znaczącej zmiany w funkcjonowaniu instalacji. Istotną zmianą w rozumieniu zapisów art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, natomiast zgodnie z art. 214 ust.3 ww. ustawy 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.

Instalacja energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin zlokalizowana jest w Szczecinie przy ul. Gdańskiej 34a, w związku z powyższym organem właściwym w sprawach ochrony środowiska dla przedmiotowej instalacji jest Prezydent Miasta Szczecin, zgodnie z art.378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, pismem z dnia 14.08.2024 r. zapis wniosku w postaci elektronicznej został przekazany ministrowi właściwemu do spraw środowiska.

Zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 14.06.1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego poinformowano stronę o prowadzonym postępowaniu oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W terminie określonym w ww. zawiadomieniu strony nie zgłosiły żadnych uwag i wniosków.

Wobec powyższego oraz uwzględniając słuszny interes strony należało rozstrzygnąć jak w sentencji decyzji.

Od niniejszej decyzji Stronie służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, pl. Batorego 4, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Szczecin, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna

i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Z up. PREZYDENTA  
  
Anetta Kieszowska  
DYREKTOR  
Wydziału Ochrony Środowiska

**Otrzymują:**

1. Pan Wojciech Sobczak  
Pełnomocnik PGE Energia Ciepła SA  
Oddział w Szczecinie  
ul. Gdańska 34a  
70-661 Szczecin

**Do wiadomości :**

1. Minister Klimatu i Środowiska  
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa.
2. Zachodniopomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska (e-PUAP)
3. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego (e-PUAP)
4. PGW Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej (e-PUAP)

  
KIEROWNIK REFERATU

Dorota Młynarczyk

GLÓWNY SPECJALISTA

  
Lesław Rodak