

PREZYDENT MIASTA SZCZECIN

WOŚr-VII.6223.5.2022.LR

Szczecin; .

06 PAZ 2022

DECYZJA

Na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000), art. 189, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973) 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 Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA 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 –udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Gdańskiej 34a, w następujący sposób:

1. W punkcie II. decyzji ustęp II.1.4.C otrzymuje następujące brzmienie:

„II.1.4.C. Podstawowe parametry pracy kotła opalanego olejem opałowym lekkim

- wydajność cieplna kotła - 42,14 MW;
- sprawność - 0,878;
- nominalna moc cieplna (moc w paliwie) - 48 MW_t;
- paliwo podstawowe - olej opałowy lekki o wartości opałowej ok. 42.500 MJ/Mg;
- czas pracy kotła wodnego na paliwie podstawowym – do 2400 h/a, wyłącznie w okresie postoju kotła parowego K-71 (awarie, remonty, przeglądy) w celu zapewnienia dostaw ciepła do miasta oraz 72 h/a w okresie jednoczesnej pracy z parowym kotłem fluidalnym;
- średnioroczne zużycie oleju opałowego lekkiego przez kocioł wodny PTWM-50 – do 10 000 Mg/a.”

2. W punkcie II. decyzji ustęp II.3. – Zużycie materiałów, paliw i energii – otrzymuje brzmienie

„II.3. Zużycie materiałów, paliw i energii

Rodzaje i ilości surowców i energii, które będą zużywane, w okresie roku, w instalacji

energetycznego spalania paliw w Elektrociepłowni Szczecin.

1. Biomasa	do 710 300,0 Mg,
2. Olej opałowy lekki	do 10 500 Mg,
3. Piasek do złoża fluidalnego	3 600,0 Mg,
4. Fosforan trójsodowy	0,30 Mg,
5. Energia elektryczna	77 088 MWh,
6. Energia cieplna	48 518,0 GJ,
7. Woda chłodnicza	103 312 000,0 m ³ ,
8. Woda na cele przemysłowe	1 738 000,0 m ³ .”

3. Punkt III. decyzji otrzymuje brzmienie:

„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 lub awarii kotła bądź urządzeń z nim współpracujących, uniemożliwiających jego eksploatację - funkcja rezerwowa. Czas trwania wariantu 3 - do 100 dni (do 2400 h/a).

Wariant 4 - układ jednoczesnej pracy kotła wodnego PTWM-50 z parowym kotłem fluidalnym opalonym 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).”

4. Punkt V. decyzji otrzymuje brzmienie:

„V. Warunki na wprowadzanie do środowiska substancji i energii

V.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Źródłem zorganizowanej emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza jest emisja związana bezpośrednio z prowadzeniem instalacji energetycznego spalania paliw.

V.1.1. Źródła emisji

Zanieczyszczenia pyłowo-gazowe z instalacji energetycznego spalania paliw oraz instalacji pomocniczych są emitowane do atmosfery przez następujące emitory:

- E1 - emitator elektrociepłowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania oleju opałowego lekkiego w kotle wodnym PTWM-50,
- E2 - emitator elektrociepłowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania biomasy w parowym kotle typu BFB OF- 230 (K-71);
- E3 - emitator zbiornika retencyjnego popiołu;
- E5a - emitator z odpylania stacji rozładowniczej nr 1 - biomasa leśna;
- E5b - emitator z odpylania stacji rozładowniczej nr 2 - biomasa rolnicza;
- E5c - emitator z odpylania przesypu biomasy rolniczej;

- E5d - emitor z odpylania przesypu tunelu zbiorczego ciągu transportowego.

V.1.2 Emisja z instalacji energetycznego spalania paliw

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. [Mg/rok]
NO _x	453	453
SO ₂	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 od dnia 01.01.2025, stanowiących załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.”

5. Tabela nr 3a i 3c 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 Rodzaj paliwa	Parametry emitora			Urządzenie do redukcji emisji	Rodzaj emitowanej substancji	Numer CAS	Wielkość emisji [mg/m ³ u]	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 opałowym lekkim. Czynny w okresie remontu/przeładów oraz awarii kotła biomasowego bądź urządzeń z nim współpracujących	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 opałowym 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

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

Emitor	Opis emitora	Źródło emisji Rodzaj paliwa	Parametry emitora				Urządzenie do redukcji emisji	Rodzaj emitowanej substancji	Wielkość emisji [mg/m ³ 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 remontu/przeładów oraz awarii kotła biomasowego bądź urządzeń z nim współpracujących (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 30	2472

6. Pozostałe ustalenia decyzji podlegają zmianom.

Uzasadnienie

PGE Energia Ciepła SA z siedzibą przy ul. Złotej 59 00-120 Warszawa, poprzez swojego pełnomocnika Pana Wojciecha Sobczaka, wystąpiła z wnioskiem z dnia 15.09.2022 r. o zmianę decyzji Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011 r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG, 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 zmiany maksymalnego czasu pracy kotła PTWM-50. Zmiany nie dotyczą innych istotnych warunków związanych z eksploatacją instalacji, takich jak aktualne moce przerobowe, stosowana technologia czy parametry emitorów.

Z uwagi na cel nadrzędny jakim jest zapewnienie dostaw ciepła, zachodzi konieczność wydłużenia pracy kotła PTWM-50 w Elektrociepłowni Szczecin na wypadek braku możliwości pracy kotła fluidalnego BFB OP-F-230 (K71) spowodowanej przeglądem/remontem lub awarią kotła bądź urządzeń z nim współpracujących.

Wprowadzone zmiany nie spowodują znaczącej zmiany w funkcjonowaniu instalacji.

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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973).

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, pismem z dnia 22.09.2022 r., znak WOŚr-VIII.6223.5.2022.LR 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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 735) poinformowano strony 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.

GLÓWNY SPECJALISTA

Lesław Rodak
Lesław Rodak

KIEROWNIK REFERATU
Dorota Młynarczyk
Dorota Młynarczyk

Z up. PREZYDENTA MIASTA
Anetta Liszewska
ANETTA LISZEWSKA
DIREKTOR
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
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin.
3. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska
ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin
4. PGW Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
ul. Tama Pomorzańska 13A
70-030 Szczecin

