

## DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 211 ust. 3 art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 1, w związku z art. 146 b ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.), oraz art. 155 i 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Białymstoku w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego

### o r z e k a   s i ę

A. Za zgodą strony, zmienić w części decyzję Prezydenta Miasta Białegostoku z dnia 1 września 2006 r. znak: OSGK.I.76251/1/06, zmienioną decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r. znak: DOS-I.6223.1.8.2014, w której Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. udzielono pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Zachód” przy ul. Starosielce 2/1 w Białymstoku, w następujący sposób:

W rozdziale I, ppkt I.3.2 otrzymuje brzmienie:

„I.3.2. Ochrona powietrza

I.3.2.1. Źródła emisji gazów i pyłów do powietrza

Ciepłownia „Zachód” posiada instalację energetycznego spalania węgla składającą się z pięciu kotłów wodnych, rusztowych typu WR.

Tabela nr 1. Charakterystyka i parametry zainstalowanych kotłów

Typ kotła		WR 25-014S	WR 25-014S	WR 25-014S	WRm-40	WRp-40-022
Numer kotła		nr 1	nr 2	nr 3	nr 4	nr 5
wydajność maksymalna trwała	[MW]	35	35	35	40	40
wydajność nominalna	[MW]	29,3	29,3	29,3	34	34
moc nominalna	[MWt]	34,07	34,07	34,07	40,48	40,24
sprawność nominalna kotłów	[%]	86	86	86	84	84,5
temperatura spalin za kotłem	[K]	423+473	423+473	423+473	423+473	423+473
strumień spalin suchych w przeliczeniu na 6% O <sub>2</sub>	[Nm <sup>3</sup> /h]	55785,7	55785,7	55785,7	66275,6	65883,4
maksymalne zużycie opału	[Mg/h]	5,478	5,478	5,478	6,508	6,469
rok uzyskania pozwolenia na budowę		1982	1982	1982	1989	1989
rok uruchomienia		1987	1987	1988	1996	1999
rok modernizacji		2008	2006	2003	2004	brak modernizacji

### I.3.2.2. Urządzenia do odprowadzania i oczyszczania spalin

#### [ 1 ] Parametry techniczne emitatorów

Spaliny emitowane są do powietrza dwoma emitatorami oznaczonymi A1 i A2.

Tabela nr 2. Parametry techniczne emitatorów

Nazwa emitatora	wysokość H	średnica u wylotu	temperatura spalin	natężenie przepływu spalin	prędkość wylotowa spalin	czas pracy	urządzenie ochrony powietrza
	[m]	[m]	[°C] / [K]	[m <sup>3</sup> /h]	[m/s]	[h]	
A1 komin ceramiczny	120,0	φ2,80	125 / 398	59220+177667	3,66+10,98	400	Zespół odpylania spalin na kotłach
A2 komin z laminatu z absorberem	70,0	φ2,80 u wylotu φ3,60	40 / 313 za IOS	69940+140296	2,14+9,73	5000	Zespół odpylania i IOS

#### [ 2 ] Urządzenia odpylające

Każdy kocioł w instalacji posiada niezależny zespół odpylaczy mechanicznych.

Tabela nr 3. Zestawienie zespołów urządzeń odpylających.

Typ kotła	Nr kotła	Urządzenia odpylające – stopień odpylania	Sprawność odpylania
WR 25-014S	nr 1	Multicyklon MOS/D-24 x 2 szt.	I°
		Baterie cyklonów CS-2x560/04 x 2 szt.	I°
		Cyklon CS-630/04-12 x 2 szt.	II°
WR 25-014S	nr 2	Multicyklon osiowy dwustrumieniowy MOS/D-24 x 2 szt.	I°
		Cyklon CS 4x560/04 x 2 szt.	II°
WR 25-014S	nr 3	Cyklon CS 4x710/0,4 x 4 szt.	II°
		Multicyklon przelotowy MP-24 x 2 szt.	I°
WRm-40	nr 4	Cyklon C 12x710 x 2 szt.	II°
		Multicyklon MOS-40 x szt.2	I°
WRp-40-022	nr 5	Cyklon MCS-630-28 x 2 szt.	II°
		Multicyklon MOS /N-40 x 2 szt.	I°
		Multicyklon MOS-40 x 2 szt.	II°
		Cyklon MCS-630-28 x 2 szt.	III°

#### [ 3 ] Charakterystyka Instalacji Odsiarczania Spalin (IOS)

Spaliny odprowadzane do emitatora A2 są oczyszczane w instalacji odsiarczania spalin z wykorzystaniem metody mokrej magnezowej. W procesie odsiarczania spalin wyróżnia się trzy zasadnicze części:

- Część absorpcyjna IOS wraz z układem dozowania absorbenta (magnezytu prażonego), zawierającego MgO;
- Część filtracji zawiesiny poabsorpcyjnej wraz z magazynem klarownego wodnego roztworu siarczanu magnezowego (produkt płynny);
- Część do wydzielania produktu stałego (krystaliczny, siedmiowodny siarczan magnezowy) wraz z układem do workowania produktu.

**Tabela nr 4.** Stopień redukcji, [%] substancji w instalacji odsiarczania spalin

Substancja	Stopień redukcji, [%] (Wartości pomiarowe)
Dwutlenek siarki	> 90,0 %
Dwutlenek azotu	17,4 %
Tlenek węgla	13,7 %
Pył	74,2 %

**[ 4 ] Usuwanie spalin z kotłów.**

Spaliny z kotłów są usuwane za pomocą wentylatorów wyciągowych spalin.

**Tabela nr 5.** Wentylatory wyciągowe spalin

Typ kotła Numer kotła	WR 25-014S nr 1	WR 25-014S nr 2	WR 25-014S nr 3	WRm-40 nr 4	WRp-40-022 nr 5
Typ wentylatora	WPWDs-71/1,8	WPWDs-71/1,8	WPWDs-55/1,8	WPWD-100/1,8	WPWD-100/1,8
Wydajność wentylatora [m <sup>3</sup> /s]	15,0	13,0	13,0	42,0	42,0
Ilość	szt. 2	2	2	1	1

**W rozdziale II: pkt II.2. otrzymuje brzmienie:**

**„II.2. Parametry spalnego paliwa**

Węgiel kamienny sortyment: miał M II

- średnia wartość opałowa paliwa:  $Q_{wr} = 22\,391 \text{ kJ/kg}$
- średnia zawartość siarki całkowitej w paliwie:  $S_c = 0,823 \%$
- średnia zawartość popiołu w paliwie:  $A_r = 17,93 \%$ ,
- maksymalne zużycie paliwa: do 86 000 Mg/rok”

**W rozdziale III, pkt III.1. otrzymuje brzmienie:**

**„III.1. Udzielić pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza z instalacji na następujących warunkach:**

**III.1.1. Rodzaj i ilość gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza**

**[ 1 ] Źródło emisji /parametry i numeracja źródeł zgodnie z tabelą nr1/**

Typ kotła	WR 25-014S nr 1	WR 25-014S nr 2	WR 25-014S nr 3	WRm-40 nr 4	WRp-40-022 nr 5
Substancja	w mg/m <sup>3</sup> suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa) przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych.				
od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r.					
dwutlenek siarki	1500	1500	1500	850	850
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400	400	400	500	500
pył ogółem	400 <sup>1)</sup>	400 <sup>1)</sup>	400 <sup>1)</sup>	100	100
od 01.01.2023 r. <sup>2)</sup>					
dwutlenek siarki	250	250	250	250	250
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	200	200	200	200
pył ogółem	25	25	25	25	25

<sup>1)</sup> Źródła WR-25 są wymienione w pkt. IV.3. pkt. 6) załącznika Nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546),

<sup>2)</sup> Źródła spalania są podłączone do wspólnego emitora. Dopuszczalną emisję dla źródeł ustalono stosując pierwszą zasadę łączenia - art. 157a ust. 2, pkt.1 ustawy Poś.

### III.1.2. Rodzaj i ilość gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza przez Emitory A1 lub A2

Tabela nr 14.

Emitor	Źródła pracujące w tym samym czasie	Dwutlenek siarki	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	Pył ogółem
		Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> , przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych		
<b>od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r.</b>				
A1	1*WR-25 lub 2*WR-25 lub 3*WR-25	1500	400	400
A2	1*WR-25 lub 2*WR-25 lub 3*WR-25	1500	400	400
	1*WR-40 lub 2*WR-40	850	500	100
	1*WR-25 + 1*WR-40 lub 2*WR-25 + 2*WR-40	1148	454	237
	2*WR-25+1*WR-40	1259	437	289
	3*WR-25+1*WR-40	1318	428	316
	1*WR-25+2*WR-40	1043	470	189
	3*WR-25+2*WR-40	1213	444	268
<b>od 01.01.2023 r.</b>				
A1	1*WR-25 lub 2*WR-25 lub 3*WR-25	250	200	25
A2	1*WR-25 lub 2*WR-25 lub 3*WR-25	250	200	25
	1*WR-40 lub 2*WR-40	250	200	25
	1*WR-25 + 1*WR-40 lub 2*WR-25 + 2*WR-40	250	200	25
	2*WR-25+1*WR-40	250	200	25
	3*WR-25+1*WR-40	250	200	25
	1*WR-25+2*WR-40	250	200	25
	3*WR-25+2*WR-40	250	200	25

### III.1.3. Instalacja - roczna ilość substancji [Mg/rok]

Tabela nr 15.

Substancja	Emisja roczna (Mg/rok)	
	od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r.	od 01.01.2023 r.
Dwutlenek siarki	258	161
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	331	176
Pył ogółem	86	22

B. W pozostałej części pozwolenie nie ulega zmianie.

## UZASADNIENIE

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Białymstoku przy ul. Warszawskiej 27, zwane dalej MPEC Sp. z o.o., zwróciła się z wnioskiem z dnia 13.11.2015 r. znak: TPO/640/12/5/1 o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Białegostoku z dnia 1 września 2006 r. znak: OSGK.I.76251/1/06, zmienioną decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r. znak: DOS-I.6223.1.8.2014, na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Zachód” przy ul. Starosielce 2/1 w Białymstoku.

Do wniosku załączono wymaganą dokumentację (2 egz. wniosku w formie papierowej i elektronicznej) oraz potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego wynika z konieczności określenia warunków wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza zgodnie z obowiązującymi przepisami, bowiem według postanowień Dyrektywy 2010/75/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (dyrektywa IED), przeniesionych do polskiego porządku prawnego rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1546), źródła spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej od 50 MW powinny od dnia 1 stycznia 2016 r. spełniać – co do zasady – zastrzone wymagania emisyjne określone w załączniku V do dyrektywy.

Ponadto, po przeprowadzeniu weryfikacji dokumentów i informacji przedłożonych przez MPEC Sp. z o.o. wraz z wnioskiem z dnia 15.06.2015 r. znak TPO/640/8/15/1 w sprawie derogacji standardów emisyjnych z instalacji energetycznego spalania paliw Ciepłowni „Zachód” przy ul. Starosielce 2/1 w Białymstoku, tut. organ potwierdził spełnienie przez źródła spalania paliw warunków określonych w art. 146b ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.), zwanej dalej ustawą Poś, oraz objęcie źródeł spalania paliw derogacją w zakresie wielkości dopuszczalnych emisji.

Z uwagi na powyższe, konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego wynika również z objęcia źródeł spalania paliw w Ciepłowni „Zachód” derogacją w zakresie wielkości dopuszczalnych emisji, której istotą jest to, że w okresie ich trwania do danego źródła nie mają zastosowania wymagania emisyjne wynikające z części I załącznika V do dyrektywy IED. Zgodnie z art. 35 dyrektywy IED i art. 146 b ustawy Poś, w okresie derogacji – w drodze odstępstwa – „wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i emisji dwutlenku siarki obowiązują takie, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.”.

Po przeanalizowaniu wniosku MPEC Sp. z o.o. tut. organ stwierdził, iż wniosek w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego zasługuje na uwzględnienie w pełnym zakresie.

Zmiany pozwolenia zintegrowanego dokonano w trybie art. 155 Kpa, gdyż nie wynika ona z istotnej zmiany instalacji i nie wymaga przeprowadzenia postępowania z udziałem społeczeństwa.

Ponadto zgodnie z art. 211 ust. 3 ustawy Poś, w rozdziale III, ppkt III.1.1 niniejszego pozwolenia dopuszczalne poziomy emisji ze źródeł spalania paliw – kotłów WR-25 nr 1, nr 2, i nr 3 oraz WR-40 nr 4 i nr 5 okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r. ustalono na poziomie określonym w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r., a od 1 stycznia 2023 r. – na poziomie standardów emisyjnych zawartych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546), uwzględniając tzw. pierwszą zasadę łączenia określoną w art. 157a ust. 1 pkt 7 i ust. 2 pkt 1 ustawy Poś. Zgodnie z tym, w przypadku kilku kotłów włączonych do jednego komina, za jedno źródło spalania paliw, uważa się zespół źródeł spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW (pierwsza zasada łączenia).

Przypomina się, o obowiązku prowadzenia ciągłych pomiarów emisji do powietrza zgodnie z § 2 ust. 2 rozporządzenia 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 2014 r. poz. 1542). Zakres oraz metodyki referencyjne wykonania pomiarów zostały określone w ww. rozporządzeniu.

Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach, gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach, pozwalające na znaczne obniżenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów lub gdy wynikać to będzie z potrzeby dostosowania warunków eksploatacji instalacji do zmian przepisów dotyczących ochrony środowiska.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku za pośrednictwem Prezydenta Miasta Białegostoku w terminie 14-tu dni od daty jej doręczenia.

Za niniejsze pozwolenie pobrano opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł /ustawa z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej – tekst jednolity Dz. U. z 2015 r. poz. 783 – załącznik do ustawy część III ust. 40 pkt 2 i ust. 46/, uiszczoną dnia 12.11.2015 r. na konto Urzędu Miejskiego w Białymstoku Departament Finansów Miasta Bank PEKAO S.A. o/Białystok Nr 26 1240 5211 1111 0010 3553 3132.

Prezydent Miasta  
Anna Janczyło-Morzy  
p.o. DYREKTORA  
Departamentu Ochrony Środowiska

#### **Otrzymują:**

1. Miejskie Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej  
Spółka z o.o. w Białymstoku  
ul. Warszawska 27  
15-062 Białystok

#### **Do wiadomości:**

1. Minister Środowiska (kopia elektroniczna)  
ul. Wawelska 52/54  
00-922 Warszawa  
[pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl](mailto:pozwozenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
2. Marszałek Województwa Podlaskiego  
ul. Kard. St. Wyszyńskiego 1  
15-888 Białystok
3. Podlaski Wojewódzki  
Inspektor Ochrony Środowiska w Białymstoku  
ul. Ciołkowskiego 2/3  
15-264 Białystok
4. a/a