

Rypin, dnia 31.01.2025 r.

OS. 6224.1.2025

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 2), art. 183 ust. 1, art. 184 ust. 1 i 2, art. 188 ust. 1, 2, art. 220 ust. 1, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2024, poz. 54 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572),
po rozpatrzeniu wniosku Pana Józefa Kielbasy pełnomocnika Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o., ul. Mikołaja Reja 2, 87-500 Rypin, wpisanego do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem: 0000150890, w sprawie wydania pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza dla instalacji do wytwarzania i dystrybucji ciepła oraz produkcji energii elektrycznej zlokalizowanej przy ul. Bohaterów Czerwca 1956r. nr 7 należącej do Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. o. o. z siedzibą w Rypinie przy ul. M. Reja 2

orzekam:

**Udzielić pozwolenia na pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów
do powietrza**

Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.

ul. Mikołaja Reja 2

87-500 Rypin

dla instalacji eksploatowanej

przy ul. Bohaterów Czerwca 1956 r. nr 7

87-500 Rypin

określając:

- 1. Rodzaj i parametry instalacji objętej niniejszym pozwoleniem, istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom.**

1.1. Rodzaj instalacji.

Elektrociepłownia należąca do Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą: ul. M. Reja 2, 87-500 Rypin położona jest przy ul. Bohaterów Czerwca 1956 r. nr 7 w Rypinie na działkach nr 882/15 obręb 1 Rypin oraz nr 103/1 obręb Starorypin Prywatny o łącznej powierzchni 1,8029 ha.

Instalacja służy do wytwarzania i dystrybucji energii cieplnej (pary wodnej i gorącej wody) oraz produkcji energii elektrycznej. Elektrociepłownia będzie docelowo zużywać rocznie około 5 mln m³ gazu ziemnego wysokometanowego E oraz około 6000 Mg węgla kamiennego, ilość powstającej energii ze spalania gazu i węgla (ilość energii zawartej w paliwie) to około 321 TJ. Ilość wytwarzanej energii cieplnej to około 281 TJ, co daje wytworzenie energii cieplnej w ilości około 225 TJ oraz wytworzenie energii elektrycznej w ilości około 16000 MWh. Łączna moc zainstalowanych instalacji (urządzeń) do spalania paliw będzie wynosić 32,462 MW, w tym ze spalania węgla kamiennego 19,45 MW oraz ze spalania gazu 13,012 MW.

1.2. Instalacje energetyczne objęte niniejszym pozwoleniem.

1.2.1. Kocioł wodny WR 10/3 - paliwo: węgiel kamienny, średnia wartość opałowa 23 MJ/kg;

1.2.2. Kocioł wodny WR 5/1 - paliwo: węgiel kamienny, średnia wartość opałowa 23 MJ/kg;

1.2.3. 3 agregaty kogeneracyjne SFGM 560 – paliwo: gaz ziemny typu E, średnia wartość opałowa 36,65 MJ/m³;

1.2.4. Kocioł wodny VIESSMANN VITOMAX HW Typ M72C – paliwo: gaz ziemny typu E, średnia wartość opałowa 36,5 MJ/m³.

Typ urządzenia energetycznego	Wydajność	Sprawność	Nominalna moc cieplna. Ilość energii w paliwie	Temperatura spalin na wylocie	Zużycie paliwa
Kocioł wodny WR 10/3. Emitor E-1	Ciepłota 12,35 MW	Ciepłota 82%	12,35 MW	393	Węgiel kamienny Zużycie maksymalne 1946 kg/h Zużycie średnie: 1136 kg/h
Kocioł wodny WR 5/1 Emitor E-1	Ciepłota 5,8 MW	Ciepłota 82%	7,1 MW	393	Węgiel kamienny Zużycie maksymalne 1111 kg/h Zużycie średnie: 383 kg/h
Agregat kogeneracyjny SFGM 560 nr 1 Emitor E-2	Elektryczna 1,0 MW Ciepłota 1,297 MW Razem 2,297 MW	Elektryczna 39,5% Ciepłota 51,3% Razem 90,8%	2,529 MW	410	Gaz ziemny Zużycie maksymalne 248,4 m ³ /h Zużycie średnie: 244,6 m ³ /h
Agregat kogeneracyjny SFGM 560 nr 2 Emitor E-3	Elektryczna 1,0 MW Ciepłota 1,297 MW Razem 2,297 MW	Elektryczna 39,5% Ciepłota 51,3% Razem 90,8%	2,529 MW	410	Gaz ziemny Zużycie maksymalne 248,4 m ³ /h Zużycie średnie: 244,6 m ³ /h
Agregat kogeneracyjny SFGM 560 nr 3 Emitor E-4	Elektryczna 1,0 MW Ciepłota 1,297 MW Razem 2,297 MW	Elektryczna 39,5% Ciepłota 51,3% Razem 90,8%	2,529 MW	410	Gaz ziemny Zużycie maksymalne 248,4 m ³ /h Zużycie średnie: 244,6 m ³ /h
Agregat kogeneracyjny SFGM 560 nr 4 Emitor E-5	Elektryczna 1,0 MW Ciepłota 1,297 MW Razem 2,297 MW	Elektryczna 39,5% Ciepłota 51,3% Razem 90,8%	2,529 MW	410	Gaz ziemny Zużycie maksymalne 248,4 m ³ /h Zużycie średnie: 244,6 m ³ /h
Kocioł wodny, gazowy Viessman Vitomax HW Typ M72C Emitor E-6	Ciepłota 2,645 MW	Ciepłota 94,9%	2,896 MW	373	Gaz ziemny Zużycie maksymalne 284,3 m ³ /h Zużycie średnie: -

2. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji [kg/h].

Lp	Źródła powstawania emisji pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skuteczność %	Oznaczenie emitora	Nazwa emitowanej substancji	Standard emisyjny ¹ Stężenie substancji wzgl. 6% tlenu odniesienia mg/Nm ³
Standardy emisyjne bezterminowo.					
1	Kocioł wodny WR 5/1 paliwo: węgiel kamienny typu miał	odpylacz osiowy MOS, cyklon OKZ wraz z filtrocyclonem FBC-266/3,0; 99%	E-1	Pył ogółem	50
				Tlenki azotu	400
				Dwutlenek siarki	1100
2	Kocioł wodny WR 10/3 paliwo: węgiel kamienny typu miał	odpylacz osiowy MOS, cyklon OKZ wraz z fil- trocyclonem FC 144/2,5; 99%	E-1	Pył ogółem	50
				Tlenki azotu	400
				Dwutlenek siarki	1100
3	Jednoczesna praca: kocioł wodny WR 10/3 i kocioł wodny WR 5/1 paliwo: węgiel kamienny typu miał	jak wyżej oddzielny układ odpylający	E-1	Pył ogółem	50
				Tlenki azotu	400
				Dwutlenek siarki	1100
Lp	Źródła powstawania emisji pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skuteczność %	Oznaczenie emitora	Nazwa emitowanej substancji	Standard emisyjny ¹ Stężenie substancji wzgl. 3% tlenu odniesienia mg/Nm ³
4	Kocioł wodny, Viessmann Vitomax HW typ M72C paliwo: gaz ziemny typu E	brak	E-6	Pył ogółem	5
				Tlenki azotu	100
				Dwutlenek siarki	35
Lp	Źródła powstawania emisji pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skuteczność %	Oznaczenie emitora	Nazwa emitowanej substancji	Standard emisyjny ¹ Stężenie substancji wzgl. 15% tlenu odniesienia mg/Nm ³
Standardy emisyjne obowiązujące od 1 stycznia 2030 r.					
5	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 1 paliwo: gaz ziemny typu E	brak	E-2	Tlenki azotu	190
6	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 2 paliwo: gaz ziemny typu E	brak	E-3	Tlenki azotu	190
7	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 3 paliwo: gaz ziemny typu E	brak	E-4	Tlenki azotu	190
8	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 4 paliwo: gaz ziemny typu E	brak	E-5	Tlenki azotu	190
Lp	Źródła powstawania emisji pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skuteczność %	Oznaczenie emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza kg/h
Dopuszczalne emisje obowiązujące do 31 grudnia 2029 r.					
5a	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 1 paliwo: gaz ziemny typu E	brak	E-2	Pył ogółem	0,004552
				Pył zawieszony PM10	*
				Pył zawieszony PM2,5	0,004552
				Dwutlenek siarki	0,14029

				Tlenki azotu	0,92076
				Tlenek węgla	*
				Benzo/a/piren	7,30E-09
6a	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 2 paliwo: gaz ziemny typu E	brak	E-3	Pył ogółem	0,004552
				Pył zawieszony PM10	*
				Pył zawieszony PM2,5	0,004552
				Dwutlenek siarki	0,14029
				Tlenki azotu	0,92076
				Tlenek węgla	*
				Benzo/a/piren	7,30E-09
7a	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 3 paliwo: gaz ziemny typu E	brak	E-4	Pył ogółem	0,004552
				Pył zawieszony PM10	*
				Pył zawieszony PM2,5	0,004552
				Dwutlenek siarki	0,14029
				Tlenki azotu	0,92076
				Tlenek węgla	*
				Benzo/a/piren	7,30E-09
8a	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 4 paliwo: gaz ziemny typu E	brak	E-5	Pył ogółem	0,004552
				Pył zawieszony PM10	*
				Pył zawieszony PM2,5	0,004552
				Dwutlenek siarki	0,14029
				Tlenki azotu	0,92076
				Tlenek węgla	*
				Benzo/a/piren	7,30E-09

¹- zgodnie z art. 224 ust. 4 ustawy POŚ „Jeżeli dla instalacji albo procesu technologicznego lub operacji technicznej, prowadzonych w instalacji, są ustalone standardy emisyjne, to w pozwoleniu na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza nie określa się dla tej instalacji, procesu lub operacji innych rodzajów gazów lub pyłów niż objęte standardami; w pozwoleniu wskazuje się na odstąpienie od określania warunków emisji dla pozostałych gazów lub pyłów”. Na podstawie powyższego zapisu odstąpiono od wyznaczenia dopuszczalnej emisji dla innych substancji.

*- wartość emisji nieokreślona zgodnie z zapisem art. 224 pkt 3) ustawy POŚ

2.1. Dopuszczalna roczna emisja wyrażona w Mg/rok dla całej instalacji wynosi:

Substancja zanieczyszczająca	Wielkość emisji
	Mg/rok
Pył ogółem	5,88
Pył zawieszony PM10	5,88
Pył zawieszony PM2,5	2,978
Dwutlenek azotu (Tlenki azotu jako NO ₂)	34,842
Dwutlenek siarki	60,144
Tlenek węgla	65,278
	Kg/rok
Benzo/a/piren	1,92

3. Dopuszczalny czas utrzymania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączania instalacji oraz awarii, a także warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach.

Dla instalacji Elektrociepłowni (instalacji wytwarzania i dystrybucji ciepła oraz produkcji energii elektrycznej) nie występuje wariantowość pracy instalacji, poszczególne urządzenia będące źródłami emisji zanieczyszczeń (urządzenia energetyczne) pracują wyłącznie w warunkach określonych jako normalne. Wariantowość pracy polega głównie na pracy ilości urządzeń w zależności od zapotrzebowania na energię cieplną lub energię elektryczną.

4. Źródła i miejsca wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza i ich charakterystyka.

Miejsce wprowadzania zanieczyszczeń	Odprowadzanie zanieczyszczeń z następującego źródła	Wysokość emitora [m]	Średnica [m]	Natężenie przepływu gazów odlotowych [m ³ /h] ²	Prędkość gazów odlotowych [m/s]	Temperatura gazów odlotowych [K]	Czas pracy emitora [h/rok]
E1	Kocioł wodny WR 5/1,	60	1,7	24935	3,05	393	6000
	Kocioł wodny WR 10/3	60	1,7	43675	5,35	393	4500
	Jednoczesna praca: kocioł wodny WR 10/3 i kocioł wodny WR 5/1	60	1,7	68610	8,40	393	3000 ^a
E2	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 1	18,0	0,4	5827,9	12,9	410	4000 ^b
E3	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 2	18,0	0,4	5827,9	12,9	410	4000 ^b
E4	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 3	18,0	0,4	5827,9	12,9	410	4000 ^b
E5	Agregat kogeneracyjny typu SFGM 560 nr 4	18,0	0,4	5827,9	12,9	410	4000 ^b
E6	Kocioł wodny Viessmann Vitomax HW typ M72C	13,9	0,5	4744,3	6,72	373	3000

²- Natężenie przepływu gazów odlotowych w warunkach rzeczywistych

^a- czas pracy dotyczy jednoczesnej pracy obu kotłów węglowych i jest uwzględniony w czasie pracy pojedynczego kotła;

^b- jest to średni czas pracy wszystkich agregatów, czas pracy konkretnego agregata może być mniejszy lub większy niż 4000 h/rok, sumaryczny czas pracy wszystkich agregatów nie będzie przekraczał 16000 godzin w roku.

5. Oznaczenie głównego prowadzącego instalację.

Nazwa jednostki organizacyjnej: Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością.

Adres jednostki organizacyjnej: ul. M. Reja 2, 87-500 Rypin.

Adres zakładu, na którego terenie prowadzona jest eksploatacja instalacji: Elektrociepłownia Miejska, ul. Bohaterów Czerwca 1956 r. nr 7, 87-500 Rypin.

6. Rodzaj i ilość wykorzystywanych materiałów i surowców w procesach technologicznych oraz przewidywane zużycie w ciągu roku.

- gaz ziemny wysokometanowy E – ok. 5 mln m³;
- węgiel kamienny (miał) – 6000 Mg;
- energia elektryczna (wytworzona we własnych instalacjach) – ok. 1200 MWh;
- woda do celów technologicznych (uzupełnianie wody w sieci ciepłowniczej) – 1500 m³.

7. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji oraz sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych.

7.1. Prowadzący instalację obowiązany jest na podstawie art. 147 ust. 4 i ust. 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r., poz. 54 ze zm.) **do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z instalacji nowo uruchamianego kotła Viessmann Vitomax HW Typ M72C.** Pomiary należy zrealizować najpóźniej w ciągu 14 dni od zakończenia rozruchu instalacji lub uruchomienia urządzenia. Wyniki pomiarów należy niezwłocznie przekazać Staroście Rypińskiemu.

Kroćce pomiarowe należy usytuować na prostych, wolnych od zaburzeń przepływu odcinkach przewodu, gdzie długość odcinka prostego przed przekrojem pomiarowym powinna wynosić minimum 5 średnic hydraulicznych, a za przekrojem minimum 2 średnice hydrauliczne. W przypadku braku możliwości spełnienia powyższych wymagań przekrój pomiarowy należy zlokalizować w miejscu, gdzie najmniejsza dopuszczalna długość odcinka prostego za przekrojem pomiarowym będzie równa minimum pół średnicy hydraulicznej.

7.2. Zobowiązuje się Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Mikołaja Reja 2 w Rypinie do przeprowadzania okresowych pomiarów emisji dla instalacji Elektrociepłowni Miejskiej zlokalizowanej w Rypinie przy ul. Bohaterów Czerwca 1956 r. 7, na podstawie obowiązujących przepisów z częstotliwością 2 razy do roku dla każdego źródła energetycznego raz w okresie zimowym (październik-marzec) i raz w okresie letnim (kwiecień-wrzesień), z tym, że w przypadku źródła pracującego sezonowo w okresie nieprzekraczającym sześciu miesięcy pomiary emisji do powietrza prowadzi się raz w roku w okresie pracy źródła.

8. Termin obowiązywania pozwolenia.

Pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza wydane jest na czas oznaczony **do dnia 31 stycznia 2035 roku.**

UZASADNIENIE

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o., ul. Mikołaja Reja 2, 87-500 Rypin, wpisane do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem: 0000150890, wystąpiło do tut. organu wnioskiem z dnia 7 stycznia 2025 r. w sprawie wydania pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza dla instalacji do wytwarzania i dystrybucji ciepła oraz produkcji energii elektrycznej zlokalizowanej przy ul. Bohaterów Czerwca 1956r. nr 7 należącej do Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. o. o. z siedzibą w Rypinie przy ul. M. Reja 2. Do wniosku została załączona dokumentacja opracowana w styczniu 2025 r. przez Przedsiębiorstwo Usługowe - „EKOMARKA” Józef Kielbasa, Złotoria, ul. Pomorska 4, 87-162 Lubicz.

Wprowadzanie do powietrza gazów i pyłów z przedmiotowej instalacji wymaga uzyskania pozwolenia zgodnie z art. 220 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024, poz. 54 z późn. zm.). Organem właściwym do wydania pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza jest Starosta Rypiński zgodnie z art. 378 ww. ustawy. Elektrociepłownia należąca do MPEC Sp. z o. o. z siedzibą w Rypinie przy ul. M. Reja 2 jest zaliczana do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z rozporządzeniem z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) - §3 ust. 1 pkt 4 ww. rozporządzenia - łączna nominalna moc zainstalowanych instalacji (urządzeń) do spalania paliw będzie wynosić 32,462 MW, w tym ze spalania węgla kamiennego 19,45 MW oraz ze spalania gazu 13,012 MW. Z instalacji emitowane są do atmosfery: pył, pył zawieszony PM10, pył zawieszony PM2,5, dwutlenek azotu, tlenki azotu jako NO2, dwutlenek siarki, tlenek węgla, benzo/a/piren. Źródłami emisji zanieczyszczeń

są kocioł wodny WR 10/3, kocioł wodny WR 5/1, 3 agregaty kogeneracyjne SFGM 560 oraz planowany do zainstalowania kocioł wodny VISSMANN VITOMAX HW Typ M72C. W Elektrociepłowni położonej przy ul. Bohaterów Czerwca 1956 r. nr 7 w Rypinie nie występują inne instalacje niż instalacje energetyczne.

Zakład ze względu na spalanie węgla kamiennego w kotłach wodnych typ WR o nominalnej mocy cieplnej powyżej 1 MW oraz spalanie gazu ziemnego typu E w projektowanym kotle wodnym Viessmann Vitomax HW Typ M72C o nominalnej mocy cieplnej powyżej 1 MW podlega przepisom rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz instalacji spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1860). W przypadku agregatów kogeneracyjnych SFGM 560 nie podlega do dnia 31 grudnia 2029 r. pod ww. przepisy, podlegać będzie pod przepisy standardów emisyjnych od dnia 1 stycznia 2030 r.

Dla zainstalowanych kotłów wodnych typu WR obowiązują standardy emisyjne zgodnie z załącznikiem nr 4 (tabela 1-dwutlenek siarki, tabela 9-tlenki azotu, tabela 15-pył). Dla projektowanego kotła wodnego, gazowego Viessmann Vitomax HW Typ M72C (planowane oddanie do użytkowania rok 2025) będą obowiązywać standardy emisyjne zgodnie z załącznikiem nr 5 (tabela 4-dwutlenek siarki, tabela 9-tlenki azotu, tabela 13-pył). Dla zainstalowanych agregatów kogeneracyjnych typu SFGM 560 (oddanych do użytkowania przed 19 grudnia 2018 r.) będą obowiązywać standardy emisyjne (wyłącznie dla tlenków azotu) od dnia 1 stycznia 2030 r., zgodnie z załącznikiem nr 4 (tabela 14-tlenki azotu) do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych (...) (Dz. U. z 2020 r., poz. 1860).

Elektrociepłownia Miejska przy ul. Bohaterów Czerwca 1956 r. nr 7 w Rypinie zajmuje się produkcją energii cieplnej na potrzeby ogrzewania miasta Rypina, oraz wytwarza energię ciepłą do podgrzewania wody, zaś energia elektryczna wytwarzana przez agregaty kogeneracyjne jest odprowadzana do zakładu energetycznego i zużywana na potrzeby własne.

Na terenie elektrociepłowni znajduje się 6 emitorów. Emisor E-1 odprowadza gazy odlotowe ze wszystkich zainstalowanych kotłów opalanych węglem kamiennym typu miał, natomiast emitery E-2, E-3, E-4, E-5 odprowadzają gazy odlotowe odpowiednio z agregatów kogeneracyjnych SFGM 560 nr 1, nr 2, nr 3, nr 4. Z planowanego do uruchomienia kotła wodnego opalanego gazem ziemnym typu E gazy odlotowe odprowadzane będą emitorem E-6.

Zgodnie z art. 157a ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r., poz. 54 ze zm.) trzecia zasada łączenia dotyczy wyłącznie źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW oddanych do użytkowania po 19 grudnia 2018 r. lub po 20 grudnia 2018 r., jeżeli pozwolenie na ich budowę wydano po 18 grudnia 2017 r. Z zapisów przywołanego artykułu ustawy wyłączone są istniejące kotły wodne typu WR oraz agregaty kogeneracyjne SFGM 560, które zostały oddane do użytkowania przed 19 grudnia 2018 r. Jedynym urządzeniem oddanym do użytkowania po 20 grudnia 2018 r. będzie projektowany kocioł wodny, gazowy Viessmann Vitomax HW Typ M72C. W związku z powyższym instalacje energetyczne zainstalowane na terenie Elektrociepłowni położonej przy ul. Bohaterów Czerwca 1956 r. nr 7 w Rypinie nie podlegają pod zapisy art. 157a ust. 2 pkt 3) ww. ustawy tj. trzeciej zasady łączenia

Stan techniczny instalacji, urządzeń energetycznych i obiektów budowlanych określono jako bardzo dobry i gwarantujący dotrzymanie podstawowych norm obowiązujących w zakresie oddziaływania na środowisko. Emisja zanieczyszczeń do atmosfery nie może powodować przekroczenia norm środowiskowych określonych w przepisach. Jakakolwiek awaria urządzenia energetycznego (kocioł, agregat kogeneracyjny) powoduje wyłączenie go z eksploatacji. Stan techniczny urządzeń odprowadzających gazy odlotowe do atmosfery jest również bardzo dobry.

Elektrociepłownia Miejska przy ul. Bohaterów Czerwca 1956 r. 7 w Rypinie zobowiązana jest do przeprowadzania pomiarów emisji, na podstawie istniejących zapisów tj. rozporządzenia z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2023 r., poz. 1706) z częstotliwością 2 razy do roku dla każdego źródła, lub 1 raz w roku w sytuacji, kiedy czas eksploatacji w roku nie przekracza pół roku. Ponadto Elektrociepłownia położona przy ul. Bohaterów Czerwca 1956 r. nr 7 w Rypinie należąca do Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o. o. z siedzibą: ul. M. Reja 2, 87-500 Rypin jest zobowiązana do przeprowadzenia wstępnych pomiarów emisji dla nowo uruchamianego kotła Viessmann Vitomax HW Typ M72C w ciągu 14 dni od zakończenia rozruchu lub uruchomienia urządzenia i przekazania wyników pomiarów Staroście Rypińskiemu, na podstawie istniejących zapisów tj. art. 147 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r., poz 54 ze zm.).

Orzeczenie zawarte w niniejszym pozwoleniu spełnia wymagania określone w art. 188 ust. 1, ust. 2 pkt 1), 2), 3), 5) i 6a), ust. 3 pkt 4) i 5), art. 224 ust. 1, ust. 2 i ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024, poz. 54 z późn. zm.).

Biorąc powyższe pod uwagę, opierając się na przytoczonych przepisach, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od wydanej decyzji stronie przysługuje prawo do wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego we Włocławku za pośrednictwem Starosty Rypińskiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Przed upływem 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 brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Bydgoszczy.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 2011 zł i 17 zł.

Data wpłaty: 07.01.2025 r. Nr rachunku bankowego: 73 2030 0045 1110 0000 0253 9900

Podstawa prawna: art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 ze zm.) - część III, ust. 40 pkt 1) i część IV.

Z up. STAROSTY

mgr Teresa Macha
KIEROWNIK
Wydziału Środowiska

Otrzymują:

1. Pan Józef Kielbasa – pełnomocnik
Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o. o. w Rypinie
ul. Pomorska 4
87-162 Złotoria
2. aa JD

Otrzymują do wiadomości:

1. Inspekcja Ochrony Środowiska
Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
w Bydgoszczy
Delegatura we Włocławku

- ul. Kopernika 2
87-800 Włocławek
2. Urząd Marszałkowski
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
Pl. Teatralny 2
87-100 Toruń
3. Burmistrz Miasta Rypin
ul. Warszawska 40
87-500 Rypin