



Prezydent Miasta Rybnika

44-200 Rybnik, ul. Bolesława Chrobrego 2

t +48 32 43 92 107, f +48 32 42 24 124

rybnik@um.rybnik.pl

Ek-III.6223.3.2020

2020-82489



Rybnik, dnia 2 lipca 2020 r.

## DECYZJA

### PREZYDENTA MIASTA RYBNIKA

Na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.), art. 192, art. 146j ust 3 pkt 2, art. 3 pkt 35 oraz art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku przedłożonego przez pełnomocników Polskiej Grupy Górniczej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni z siedzibą w Rybniku, przy ul. Rymera 4 z dnia 28 kwietnia 2020 r. o znaku 54/D/DKE/LK/079/689/2020 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Ciepłowni Chwałowice w Rybniku, przy ul. 1 Maja 26, uzupełnionego przy piśmie z dnia 29 maja 2020 r. o znaku 54/D/DKE/LK/093/810/2020

## o r z e k a m

za zgodą stron zmienić decyzję Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 16 grudnia 2015 r. o znaku Ek-I.6223.6.2015, zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 31 sierpnia 2016 r. o znaku Ek-I.6223.6.2016 oraz decyzją Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 4 lipca 2018 r. o znaku Ek-I.6223.7.2018, udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Chwałowice w Rybniku, przy ul. 1 Maja 26, w następujący sposób:

1. W części II. decyzji „Charakterystyka i parametry instalacji.”, punkt 8. „Parametry produkcyjne instalacji.” otrzymuje brzmienie:

„8. Parametry produkcyjne instalacji.

„Parametry produkcyjne instalacji:

- osiągalna maksymalna chwilowa moc cieplna instalacji – 174,56 MW,
- osiągalna produkcja ciepła – 2 704 234 GJ/rok,
- osiągalna produkcja sprężonego powietrza - 412 596 tyś. m<sup>3</sup>/rok.

Począwszy od 1 stycznia 2023 roku parametry produkcyjne instalacji będą następujące:

- osiągalna maksymalna chwilowa moc cieplna instalacji – 98,2 MW,
- osiągalna produkcja ciepła – 1 574 521 GJ/rok.”

2. W części II decyzji „Charakterystyka i parametry instalacji.”, w punkcie 9. „Zużycie materiałów, paliw i energii.”, podpunkt 9.2. „Zużycie energii.” otrzymuje brzmienie:

„9.2. „Zużycie energii.

Energia elektryczna na potrzeby własne jest zakupywana od dostawcy zewnętrznego. Zużycie energii cieplnej na potrzeby własne wynosi w przedziale od 2200 do 2500 GJ/rok.”

3. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, podpunkt 1.1. „Źródła emisji, urządzenia ochronne i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.” otrzymuje brzmienie:

„1.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Eksploatacja instalacji IPPC wiąże się zarówno ze zorganizowaną, jak również niezorganizowaną emisją substancji wprowadzanych do powietrza.

Źródłami emisji zorganizowanej gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza są cztery kotły parowe typu Borsig i OPS - 25 oraz cztery kotły wodne typu WR-25, WRp-46/WRm-38 i WRZ 2M, w których następuje energetyczne spalanie węgla kamiennego.

Począwszy od 1 stycznia 2023 r. źródłami emisji zorganizowanej gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza będą wyłącznie kotły wodne typu WR-25, WRp-46/WRm-38 oraz WRZ 2M.

System odbioru, transportu i zagospodarowania żużli i popiołów lotnych jest tak zorganizowany, aby praktycznie nie występowała niezorganizowana emisja pyłu.

Źródłem emisji niezorganizowanej na terenie Elektrociepłowni Chwałowice jest transport wewnętrzny oraz praca urządzeń i maszyn roboczych. Zużycie oleju napędowego i benzyny silnikowej przez pojazdy oraz urządzenia i maszyny robocze jest niewielkie, co powoduje emisję zanieczyszczeń do atmosfery w ilości, którą można uznać za pomijalnie małą. ”

4. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.1. „Źródła emisji, urządzenia ochronne i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.”, podpunkt 1.1.2. „Urządzenia ochronne.” otrzymuje brzmienie:

„1.1.2. Wykaz urządzeń odpylających w okresie eksploatacji do 31.12.2022 r.:

Nazwa kotła	Rodzaj odpylacza	Charakterystyka techniczna	Skuteczność odpylania, %
Borsig nr 4	Elektrofiltr EF4	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
Borsig nr 5	Elektrofiltr EF5	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
Borsig nr 6	Elektrofiltr EF6	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
OPS-25 nr 7	Elektrofiltr EF7	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
WR-25 nr 1	Bateria cyklonów	Odpylacze typu OBW-12-1100/530 produkcji PE P.W. w Chorzowie, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	87,0
WR-25 nr 2	Elektrofiltr EF8 (do 02.11.2020 r.)	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HE-16-2*250/3*4,0*9,6/300, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 160 000 m <sup>3</sup> /h	99,5

	Układ dwustopniowy odpylacz wstępny MOS, bateria cyklonów (od 03.11.2020 r.)	Multicyklon typu MOS, odpylacz cyklonowy typu CE/S, wentylator o wydajności 130 000 m <sup>3</sup> /h	96 ÷ 98
WRp-46/WRm-38	Elektrofiltr EF8 (do 02.11.2020 r.)	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HE-16-2*250/3*4,0*9,6/300, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 160 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
	Układ dwustopniowy odpylacz wstępny MOS, bateria cyklonów (od 03.11.2020 r.)	Multicyklon typu MOS, odpylacz cyklonowy typu CE/S, wentylator o wydajności 130 000 m <sup>3</sup> /h	96 ÷ 98
WRZ 2M	Filtr workowy pulsacyjny	Filtr workowy poziomy z regeneracją pulsacyjną sprężonym powietrzem, typ: FP-80/2,5/110, produkcji ZUK „Stąporków” S.A., przepływ maksymalny 6 500 m <sup>3</sup> /h	99

”

5. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.1. „Źródła emisji, urządzenia ochronne i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.”, dodaje się podpunkt 1.1.3. o następującym brzmieniu:

„1.1.3. Wykaz urządzeń odpylających w okresie eksploatacji od 01.01.2023 r.:

Nazwa kotła	Rodzaj odpylacza	Charakterystyka techniczna	Skuteczność odpylania, %
WR-25 nr 1	Elektrofiltr EF5	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
WR-25 nr 2	Elektrofiltr EF6	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
	Elektrofiltr EF7	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
WRp-46/WRm-38	Układ dwustopniowy odpylacz wstępny MOS,	Multicyklon typu MOS, odpylacz cyklonowy typu CE/S, wentylator o wydajności 130 000 m <sup>3</sup> /h	96 ÷ 98

	bateria cyklonów		
WRZ 2M	Filtr workowy pulsacyjny	Filtr workowy poziomy z regeneracją pulsacyjną sprężonym powietrzem, typ: FP-80/2,5/110, produkcji ZUK „Stąporków” S.A., przepływ maksymalny 6 500 m <sup>3</sup> /h	99

6. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.2.1. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymanywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

7. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.2.4. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymanywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

8. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.3.1. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymanywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

9. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.3.2. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymanywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

10. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.3.3. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymanywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

11. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.3.4. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymanywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

12. W części IV decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, podpunkt 1.4.4.1. otrzymuje brzmienie:

„1.4.4.1. Dopuszczalna wielkość emisji z kotła typu WR-25 nr 1 oraz emitora E-1:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Pył [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*
węgiel kamienny	1100	400	100

\* w mg/Nm<sup>3</sup><sub>u</sub> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

a) Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

13. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.4.2. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

14. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, podpunkt 1.4.4.3. otrzymuje brzmienie:

„1.4.4.3. Dopuszczalna wielkość emisji z kotła typu WR-25 nr 2 oraz emitora E-2:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Pył [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*
węgiel kamienny	1100	400	100

\* w mg/Nm<sup>3</sup><sub>u</sub> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

a) Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

15. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, podpunkt 1.4.4.4. otrzymuje brzmienie:

„1.4.4.4. Dopuszczalna wielkość emisji z kotła typu WRp-46/WRm-38 oraz emitora E-3:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Pył [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*
węgiel kamienny	1100	400	100

\* w mg/Nm<sup>3</sup><sub>u</sub> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

a) Dotrzymanywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

16. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.5.1. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymanywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

17. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.5.2. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymanywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”



18. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.5.3. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

19. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, w podpunkcie 1.4.5.4. litera a otrzymuje brzmienie:

„a) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806).”

20. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, podpunkt 1.4.6. otrzymuje brzmienie:

„1.4.6. Wielkość dopuszczalnej emisji rocznej zanieczyszczeń do powietrza w okresie do 31.12.2022 r.:

Zanieczyszczenie	Wielkość emisji zanieczyszczeń [Mg/rok]
NOx	422,45
SO2	1 479,24
pył	101,93

”

21. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, w podpunkcie 1.4. „Warunki emisji”, dodaje się podpunkt 1.4.7. o następującym brzmieniu:

„1.4.7. Wielkość dopuszczalnej emisji rocznej zanieczyszczeń do powietrza w okresie od 01.01.2023 r.:

Zanieczyszczenie	Wielkość emisji zanieczyszczeń [Mg/rok]
NOx	180,52
SO2	673,55
pył	55,325

”

22. W części X. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Monitoring emisji.”, w podpunkcie 1.1. „Monitoring emisji do powietrza.”, podpunkt 1.1.1. otrzymuje brzmienie:

„1.1.1. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w okresie do 31.12.2022 r.:

Lp.	Pomiar	Usytuowanie stanowiska do pomiaru
1.	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E1	Na kanale spalin, za urządzeniami odpylającymi kotłów: Borsig nr 4, Borsig nr 5 i WRZ 2M
2.	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E2	Na kanale spalin, za urządzeniami odpylającymi kotłów: Borsig nr 6, OPS-25 nr 7 i WR-25 nr 1
3.	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E3	Na kanale spalin, za urządzeniami odpylającymi kotłów: WR-25 nr 2 i WRp-46/WRm-38

”

23. W części X. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Monitoring emisji.”, w podpunkcie 1.1. „Monitoring emisji do powietrza.”, dodaje się podpunkt 1.1.2. o następującym brzmieniu:

„1.1.2. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w okresie od 01.01.2023 r.:

Lp.	Pomiar	Usytuowanie stanowiska do pomiaru
1.	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E1	Na kanale spalin, za urządzeniami odpylającymi kotłów WR-25 nr 1 i WRZ2M
2.	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E2	Na kanale spalin, za urządzeniami odpylającymi kotła WR-25 nr 2
3.	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E3	Na kanale spalin, za urządzeniem odpylającym kotła WRp-46/WRm-38

”

Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

## UZASADNIENIE

Pismem z dnia 28 kwietnia 2020 r. o znaku 54/D/DKE/LK/079/689/2020 pełnomocnicy Polskiej Grupy Górniczej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni z siedzibą w Rybniku, przy ul. Rymera 4 wystąpili z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Ciepłowni Chwałowice w Rybniku, przy ul. 1 Maja 26. Dokumentacja została sporządzona przez firmę JMEnergy Jacek Mszyca z Krupskiego Młyna w kwietniu 2020 r. i dołączona została do wniosku wraz z potwierdzeniem uiszczenia opłaty rejestracyjnej oraz opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia, a także złożone pełnomocnictwa.

Wniosek został przedłożony w związku z wezwaniem prowadzącego instalację do zmiany pozwolenia zintegrowanego zgodnie z art. 146j ust 3 pkt 1b ustawy Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm., zwanej dalej ustawą Prawo ochrony środowiska) z uwagi na spełnienie przez źródła spalania paliw Ciepłowni Chwałowice warunków derogacji ciepłowniczej dla średnich źródeł spalania paliw, o której mowa w art. 146j ustawy Prawo ochrony środowiska.

Prowadzący nie wystąpił o wyłączenie z udostępniania publicznego dokumentacji załączonej do wniosku zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 3 października 2008 r. O udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. 2020., poz. 283 ze zm., zwanej dalej ustawą O udostępnianiu).

Informacja o wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 269/2020. Jednocześnie złożony przez pełnomocników wniosek został przy piśmie z dnia 29 kwietnia 2020 r. o znaku Ek-III.6223.3.2020 przekazany z wersji elektronicznej Ministrowi Klimatu, zgodnie z art. 209 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z przedłożoną przez prowadzącego informacją z dnia 7 lutego 2019 r. o znaku 54/D/DKE/LK/041/312/2019 instalacja Ciepłowni Chwałowice spełnienia warunki ww. derogacji ciepłowniczej w związku z przewidzianą w okresie od 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2029 r. eksploatacją kotłów wodnych oraz likwidacją części parowej instalacji. Informacja została uzupełniona przy pismach z dnia 13 marca 2020 r. i 26 marca 2020 r. o dokumenty poświadczające, że

przewidziane do eksploatacji w analizowanym okresie kotły WR-25 nr 1, WR-25 nr 2, WRp-46/WRm-38 oraz WRZ 2M charakteryzują się nominalną mocą ciepną dla pojedynczego kotła nie mniejszą niż 5 MW i nie większą niż 50 MW oraz źródła te zostały oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018 r. Dla przedmiotowych źródeł dołączone zostały: w przypadku kotła WRZ 2M – protokół z wykonania czynności dozoru technicznego z dnia 6 kwietnia 2018 r. oraz decyzja Prezesa UDT z dnia 6 kwietnia 2018 r., kotła WR-25 nr 1 – protokół odbioru technicznego naczynia ciśnieniowego z dnia 17 marca 1985 r. oraz decyzja Prezesa UDT z dnia 22 października 2012 r., kotła WR-25 nr 2 – protokół odbioru technicznego naczynia ciśnieniowego z dnia 30 stycznia 1985 r. oraz decyzja Prezesa UDT z dnia 9 stycznia 2015 r. i kotła WRp-46/WRm-38 – protokół odbioru technicznego naczynia ciśnieniowego z dnia 26 kwietnia 1991 r. oraz decyzja Prezesa UDT z dnia 26 listopada 2014 r. Do dokumentacji prowadzący instalację dołączył również dane potwierdzające ponad 50% udział ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary wodnej i gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego, wytworzonego w źródłach ciepła instalacji Ciepłowni Chwałowice.

Wobec czego, po analizie przedłożonej przez Polską Grupę Górniczą S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni dokumentacji, w pismach z dnia 26 marca 2020 r. tutejszy Organ poinformował prowadzącego instalację o spełnieniu przez źródła spalania paliw Ciepłowni Chwałowice warunków określonych w art. 146j ust. 1 pkt 1- 3 ww. ustawy, które uprawniają do skorzystania z odstępstwa od wymagań w zakresie dopuszczalnej emisji dwutlenku azotu, pyłu oraz dwutlenku siarki w okresie od 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2029 r.

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego zgodnie z pkt. 1 ppkt 1) załącznika do rozporządzenia Ministra środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169). Wobec powyższego, właściwość rzeczowa Prezydenta Miasta Rybnika w przedmiotowej sprawie wynika z art. 378 ust. 1 i art. 3 pkt 35 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska oraz art. 60 ustawy O udostępnianiu, w związku z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego dokumentacja została uzupełniona przy piśmie z dnia 29 maja 2020 r. o znaku 54/D/DKE/LK/093/810/2020 o zaświadczenie o niekaralności prowadzących instalację, w związku z powyższym spełnione zostały wymagania art. 184 ust. 4 pkt 7a ustawy Prawo ochrony środowiska.

W związku z analizą wniosku wraz z uzupełnieniem, prowadzący postępowanie administracyjne Prezydent Miasta Rybnika stwierdził, że spełnia on wymogi art. 184 i 208 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy Prawo ochrony środowiska i stanowi podstawę do wydania niniejszego pozwolenia.

Z treści analizowanego wniosku wynika, że zastosowanie metod i urządzeń ograniczających emisje pozwoli na spełnienie obecnych wymagań emisyjnych oraz dokumentów referencyjnych wynikających z najlepszych dostępnych technik (BAT). Wnioskowana zmiana zapisów pozwolenia zintegrowanego wprowadzająca w okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2029 r. wielkości dopuszczalnej emisji w przypadku dwutlenku azotu oraz pyłu, nie wyższe niż wielkości dopuszczalnej emisji tych substancji obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024 r., a dwutlenku siarki na poziomie  $1100 \text{ mg/m}^3_u$  spowoduje zwiększenie emisji dopuszczalnej godzinowej z instalacji kotłów typu WR-25 i WRp-46/WRm-38, nie mniej jednak likwidacja części parowej instalacji spowoduje w tym okresie znaczne ograniczenie emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu z zakładu. Wobec czego wnioskowana zmiana, w ocenie tutejszego Organu nie stanowi istotnej zmiany sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska. Wobec czego, w toku postępowania administracyjnego nie było wymagane przeprowadzenie postępowania z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie O udostępnianiu. Do wniosku nie było również konieczne dołączenie potwierdzenia zapłaty opłaty rejestracyjnej. Opłata ta w związku z brakiem wnioskowanych istotnych zmian w instalacji podlega zwrotowi.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem, rodzaj prowadzonej działalności i parametry instalacji nie ulegną zmianie w stosunku do treści obowiązującego pozwolenia zintegrowanego. W treści pkt. 8 części II zmienianej decyzji dokonano jedynie korekty wielkości osiągalnej maksymalnej chwilowej mocy cieplnej instalacji, która zgodnie z treścią wniosku wynosi 174,56 MW.

Jednocześnie w pkt 9 części II zmienianej decyzji uwzględniono korektę zużycia energii cieplnej na potrzeby własne, które w kolejnych latach prognozuje się na poziomie od 2 200 do 2500 GJ/rok. Pozostała treść punktu pozostaje bez zmian.

Ciepłownia Chwałowice eksploatuje trzy źródła (emitory) spalania paliw o następującej nominalnej mocy cieplnej w paliwie: emitor E-1, do którego podłączone są kotły Borsig nr 4, Borsig nr 5, WRZ 2M o łącznej mocy 45,37 MW, emitor E-2, do którego podłączone są kotły Borsig 6, OPS-25 nr 7 i WR-25 nr 1 o łącznej mocy 82,22 MW oraz emitor E-3, do którego podłączone są kotły WR-25 nr 2 i WRp-46/WRm-38 o łącznej mocy 81,6 MW. Do końca 2022 r. kotły parowe będą współpracować z elektrofiltrem typu HKE 9-150/150/300/2,4\*2\*4,8\*9,6/400 oznaczonymi jako EF4, EF5, EF6, EF7, kocioł WR-25 nr 1 z baterią cyklonów typu OBW-12-1100/530, a kocioł WRZ 2M z filtrem workowym pulsacyjnym typu FP-80/2,5/10. Kotły WRp-46/WRm-38 i WR-25 nr 2 do dnia 2 listopada 2020 r. współpracować będą z elektrofiltrem typu HE-2\*16-2\*250/3\*4,0\*9,6/300 oznaczonym jako EF8, natomiast od 3 listopada 2020 r., tj. od czasu zakończenia budowy nowego układu odpylania współpracować będą z układem dwustopniowym odpylania składającym się z odpylacza wstępnego – MOS oraz baterii cyklonów.

Zgodnie z treścią przedłożonego wniosku od 1 stycznia 2023 r. Ciepłownia Chwałowice eksploatować będzie jedynie kotły wodne WR-25 nr 1, WR-25 nr 2, WRp-46/WRm-38 oraz WRZ 2M. Całkowita nominalna moc cieplna w paliwie wówczas wyniesie 120,50 MW. Poza likwidacją kotłów parowych, planowane jest również zastąpienie elektrofiltru EF8 nowym urządzeniem odpylającym, które służyć będzie do oczyszczania spalin z kotła WRp-46/WRm-38. Kocioł ten doposażony zostanie docelowo także w instalację odsiarczania spalin. Pozostałe elektrofiltry EF5, EF6 i EF7 zostaną wykorzystane na potrzeby kotłów wodnych WR-25. Na kotle WR-25 nr 2 docelowo zabudowana zostanie instalacja odsiarczania spalin. Elektrofiltry EF6 i EF7 stosowane będą jako odpylanie wstępne kotła, a spaliny z kotła odprowadzane będą do emitora E-2. Kocioł WR-25 nr 1 zostanie połączony z elektrofiltrem EF5 oraz emitorem E-1. Natomiast kocioł WRZ-2M wyposażony będzie w filtr workowy, a docelowo doposażony w instalację odsiarczania spalin i połączony z emitorem E-1. Zmiany w zakresie konfiguracji urządzeń odpylających i poszczególnych kotłów uszczegółowiono w treści podpunktów 1.1.2 i 1.1.3 części IV zmienianej decyzji.

W związku z planowaną likwidacją do końca 2022 roku całej części parowej instalacji Ciepłowni Chwałowice, tj. kotłów Borsig oraz OPS-25 nr 7, od 1 stycznia 2023 r. w granicach instalacji Ciepłowni Chwałowice nie będą występować źródła spełniające definicję obiektu energetycznego spalania, o którym mowa w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) ustanawiającej konkluzje BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania (LCP). Wobec czego Ciepłownia Chwałowice prowadzi instalację zgodnie z wymogami najlepszych dostępnych technik określonych w dokumentach referencyjnych BAT.

Ciepłownia Chwałowice jako instalacja zasilająca sieć ciepłowniczą objęta jest mechanizmem derogacji ciepłowniczej dla dużych źródeł energetycznego spalania (LCP), czyli odstępstwem od spełnienia standardów emisyjnych, które zaczęły obowiązywać od 2016 r. Powyższe oznacza, iż w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r. dla źródeł spalania paliw, do których należą kotły Borsig 6, OPS-25 nr 7, WR-25 nr 1 podłączone do emitora E-2 oraz kotły WR-25 nr 2 i WRp-46/WRm-38 podłączone do emitora E-3 obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu, które zostały określone jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem instalacja Ciepłowni Chwałowice spełnia wymogi standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806), jak również dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031 ze zm.) oraz rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz. 87).

Jednocześnie przeprowadzona we wniosku analiza rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu dla kotłów WR-25, WRp-46/WRm-38 i WRZ 2M wykazała, że wielkości te nie spowodują wystąpienia ponadnormatywnych stężeń zanieczyszczeń w powietrzu, zarówno na poziomie terenu, jak i na wysokości najwyższej kondygnacji najbliższej zabudowy mieszkaniowej, szkoły i przedszkola. Wartości stężeń pyłu zawieszonego PM10 i tlenku węgla nie spowodują przekroczenia 10% dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych zgodnie

z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031 ze zm.), natomiast w przypadku dwutlenku azotu nie przekroczą dopuszczalnych poziomów określonych zgodnie z załącznikiem nr 1 do ww. rozporządzenia, a dwutlenku siarki określonej dla tej substancji wielkości percentyla. Jednocześnie zgodnie z wynikami analizy, wielkości stężeń benzo(a)pirenu nie spowodują przekroczeń dopuszczalnych wartości odniesienia określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz. 87).

Dla przedmiotowych źródeł, będących źródłami średnimi obowiązują – w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2024 r. – wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu oraz pyłu określone zgodnie z § 6 ust. 2 – 4 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 sierpnia 2019 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1806). Standardy emisyjne dla kotłów WR-25 nr 1 i nr 2 określa załącznik nr 2., dla kotła WRp-46/WRm-38 - załącznik nr 3, a dla kotła WRZ 2M - załącznik nr 4.

W okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2029 r. dla ww. źródeł obowiązywać będą wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku azotu oraz pyłu, nie wyższe niż wielkości dopuszczalnej emisji tych substancji obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024 r., a w przypadku dwutlenku siarki wartość  $1100 \text{ mg/m}^3_u$ , z uwagi na spełnienie przez instalacje Ciepłowni warunków derogacji cieplowniczej dla średnich źródeł spalania paliw, o której mowa w art. 146j ustawy Prawo ochrony środowiska.

W związku z tym, że wielkość standardu emisyjnego z kotła WRZ 2M dla analizowanych okresów jest taka sama, w części IV zmienianej decyzji, w podpunktach 1.4.4.1., 1.4.4.3. i 1.4.4.4. uwzględniono nowe wielkości standardów emisyjnych, obowiązujące dla kotłów typu WR-25 i WRp-46/WRm-38.

Jednocześnie, uwzględniając zapisy obowiązującego dziennika ustaw, w związku z ogłoszeniem tekstu jednolitego rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, w całej części IV zmienianej decyzji



dokonano zmiany zapisu litery a, odnoszącej się do warunków, które powinny być stosowane dla sprawdzenia dotrzymywania, obowiązujących w poszczególnych okresach, wielkości dopuszczalnych emisji substancji.

W treści podpunktu 1.4. części IV. zmienianej decyzji określono wielkość dopuszczalnej emisji rocznej zanieczyszczeń do powietrza, wprowadzając podpunkty 1.4.6. i 1.4.7. odnoszące się do okresów sprzed i po likwidacji części parowej instalacji. Jednocześnie w dodanym do decyzji podpunkcie 1.4.7. skorygowano wielkość emisji rocznej w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. w związku z omyłkowo wyznaczoną wielkością emisji dwutlenku siarki i dwutlenku azotu z kotła WRZ 2M w poprzednim wniosku, co spowodowało nieznaczne zmiany w rocznej emisji substancji do powietrza. Jednocześnie w części X zmienianej decyzji wprowadzono podpunkty 1.1.1. i 1.1.2. doprecyzowując zapisy dotyczące usytuowania stanowisk do pomiaru wielkości emisji w okresie sprzed i po likwidacji części parowej instalacji.

Analizując wskazane powyżej okoliczności w zakresie emisji wprowadzanej do powietrza, wobec spełnienia standardów jakości środowiska oraz wymagań dokumentów referencyjnych wynikających z najlepszych dostępnych technik (BAT), o których mowa w art. 204 ust. 1, w związku z art. 207 ustawy Prawo ochrony środowiska, ustalono, że instalacja Ciepłowni Chwałowice spełnia wymogi prawne niezbędne do zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Wobec powyższego, wypełniając dyspozycję art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm., dalej k.p.a.) tutejszy Organ pismem z dnia 18 czerwca 2020 r. o znaku Ek-III.6223.3.2020 zawiadomił pełnomocników strony o możliwości wypowiedzenia się odnośnie materiałów i dowodów zgromadzonych w sprawie. W ustawowym terminie nie wpłynęły żadne uwagi dotyczące przedmiotowej sprawy.

Zgodnie z art. 155 ww. ustawy organ administracji publicznej może zmienić decyzję ostateczną, jeżeli spełnione są następujące przesłanki: zmiana dotyczy decyzji, na mocy której strona nabyła prawo, strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji, przepisy szczególne nie sprzeciwiają się takiej decyzji, za zmianą decyzji przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego ustalono, że spełnione zostały wszystkie ww. przesłanki

Mając powyższe na uwadze, orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach za pośrednictwem Prezydenta Miasta Rybnik w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia (art. 127 § 1 i 2 i art. 129 § 1 i 2 k.p.a.).

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie (art. 130 § 1 i 2 k.p.a.).

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Rybnika. Z dniem doręczenia Prezydentowi Miasta Rybnika oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 130 § 4 k.p.a.).

Uiszczono opłatę skarbową za zmianę pozwolenia w wysokości 1005,50 zł oraz złożone pełnomocnictwa w wysokości 34 zł (przelew bankowy z dnia 20.04.2020 r.) na podstawie ustawy o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r. poz. 1000 ze zm.).

Otrzymują:

1. [REDAKTOWANE] – pełnomocnik Polskiej Grupy Górniczej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni, ul. Rymera 4, 44-270 Rybnik,
2. [REDAKTOWANE] – pełnomocnik Polskiej Grupy Górniczej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni, ul. Rymera 4, 44-270 Rybnik.

Do wiadomości:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach,  
ul. Wita Stwosza 2, 40 -036 Katowice
2. Ministerstwo Klimatu ([info@klimat.gov.pl](mailto:info@klimat.gov.pl))  
ul. Wawelska 52/54, 00-920 Warszawa

Informacja na temat Administratora danych osobowych znajduje się w Kancelarii Urzędu oraz na stronie BIP Urzędu Miasta Rybnika <https://bip.um.rybnik.eu/rodo>.  
Kontakt do Inspektora ochrony danych Urzędu Miasta Rybnika: [iod@um.rybnik.pl](mailto:iod@um.rybnik.pl).