



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

GM-II.6223.11.2023

2023-229561



Rybnik, dnia 7 grudnia 2023 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 2023 r. poz. 775 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 2022 r. poz. 2556 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 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedłożonego przez pełnomocników Polskiej Grupy Górniczej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni z siedzibą w Rybniku, przy ul. Rymera 4 z dnia 15 września 2023 r. (wpływ do tut. Urzędu 18 września 2023 r.) o znaku 54/D/DKE/DS/131/1364/2023, uzupełnionego przy piśmie z dnia 21 listopada 2023 r. o znaku 54/D/DKE/DS/167/1648/2023 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Jankowice w Rybniku, przy ul. Jastrzębskiej 12

o r z e k a m

za zgodą stron zmienić decyzję Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 15 maja 2018 r. o znaku Ek-I.6223.8.2017, zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 5 lipca 2018 r. o znaku Ek-I.6223.8.2017 udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW

w Elektrociepłowni Jankowice w Rybniku, przy ul. Jastrzębskiej 12, w następujący sposób:

1. Punkt I decyzji „Rodzaj prowadzonej działalności”, otrzymuje brzmienie:

Podstawową działalnością Elektrociepłowni Jankowice jest wytwarzanie, przesył i dystrybucja ciepła oraz energii elektrycznej. Instalacją wymagającą uzyskania pozwolenia zintegrowanego jest instalacja do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy cieplnej w paliwie wynoszącej 70,4 MW, w skład której wchodzi: dwa kotły parowe OR-16/40 nr 3 i 4, dwa kotły wodne typu WR-10 nr 5 i 6 oraz kocioł gazowy LOOS UT-M 44 nr 7.

Dodatkowo Elektrociepłownia Jankowice eksploatuje instalację agregatów kogeneracyjnych wyposażoną w dwa silniki gazowe o nominalnej mocy cieplnej w paliwie wynoszącej 9,24 MW. Technologia produkcji energii elektrycznej i ciepła w agregatach kogeneracyjnych oparta jest na procesie spalania paliwa gazowego. Ze względu na brak powiązania technologicznego z istniejącą instalacją spalania paliw w kotłach, instalacja agregatów kogeneracyjnych stanowi odrębną instalację spalania paliw na terenie zakładu.

W elektrociepłowni wytwarzane jest również sprężone powietrze, które wykorzystywane jest przede wszystkim w urządzeniach KWK ROW Ruch „Jankowice”.

2. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, w punkcie II.1. „Instalacja do spalania paliw w kotłach (IPPC)” punkt II.1.3. „Charakterystyka stosowanego paliwa” otrzymuje brzmienie:

Kotły węglowe opalane są węglem kamiennym o wartości opałowej > 20,5 MJ/kg oraz zawartości popiołu do 25 % i zawartości siarki do 0,6 %. Kotły parowe i wodne opalane są węglem kamiennym typu miał II, który dostarczany jest za pomocą przenośników taśmowych bezpośrednio, z KWK ROW Ruch Jankowice.

Palniki kotłów OR oraz kocioł gazowy LOOS UT-M 44 zasilane są gazem z odmetanowania kopalni „Jankowice”. Kaloryczność gazu z odmetanowania kopalni wynosi około 15 000 – 18 000 kJ/Nm³, przy zawartości metanu około 40% - 50%.

3. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, w punkcie II.1. „Instalacja

do spalania paliw w kotłach (IPPC)” punkt II.1.4. „Zużycie materiałów, surowców i paliw” otrzymuje brzmienie:

II.1.4.1. Zużycie paliwa

Paliwo	Jednostka	Kocioł OR-16 nr 3	Kocioł OR-16 nr 4	Kocioł WR-10 nr 5	Kocioł WR-10 nr 6	Kocioł LOOS UT- M 44 nr 7
Węgiel kamienny	Mg/rok	9 615	9 615	5 866	5 866	-
Gaz z odmetanowania kopalń	tys. Nm ³ /rok	4 219,200	4 219,200	-	-	10 283,400

II.1.4.2. Zużycie substancji chemicznych w Stacji Uzdatniania Wody

Zużycie substancji chemicznych w Stacji Uzdatniania Wody wynosi:

- chlorek sodu – 6 000 kg/rok
- fosforan trójsodowy – 700 kg/rok
- preparat „Aktifos” / „Havoline” – 510 kg/rok.

4. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, w punkcie II.1. „Instalacja do spalania paliw w kotłach (IPPC)” punkt II.1.5. „Czas pracy instalacji” otrzymuje brzmienie:

Łączny, maksymalny czas pracy instalacji wynosi 8 760 h/rok. Sumaryczne czasy pracy poszczególnych źródeł spalania paliw wynoszą:

- kocioł OR-16 nr 3 – 5 300 h/rok,
- kocioł OR-16 nr 4 – 5 300 h/rok,
- kocioł WR-10 nr 5 – 2 500 h/rok,
- kocioł WR-10 nr 6 – 2 500 h/rok,
- kocioł LOOS UT-M 44 nr 7 – 5 800 h/rok.

5. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, w punkcie II.1. „Instalacja do spalania paliw w kotłach (IPPC)” punkt II.1.6. „Warianty funkcjonowania instalacji” otrzymuje brzmienie:

Jako warianty funkcjonowania instalacji IPPC można wyróżnić różne konfiguracje jednoczesnej pracy eksploatowanych kotłów (zależnie od aktualnego zapotrzebowania na ciepło i energię elektryczną oraz dyspozycyjności poszczególnych kotłów), które charakteryzują się różnym okresem trwania w ciągu roku.

Możliwe są następujące warianty pracy zależne od zróżnicowanego zapotrzebowania na energię w ciągu roku przez odbiorców:

Warianty pracy kotłów		Czas trwania h/rok
Wariant 1	Praca kotła LOOS	1000
Wariant 2	Jednoczesna praca kotła LOOS oraz jednego kotła OR 16 (LOOS + OR16)	1300
Wariant 3	Jednoczesna praca kotła LOOS oraz dwóch kotłów OR 16 (LOOS+OR16+OR16)	1000
Wariant 4	Jednoczesna praca kotła LOOS, jednego kotła OR 16 oraz jednego kotła WR 10 (LOOS+OR16+WR10)	1500
Wariant 5	Jednoczesna praca kotła LOOS, dwóch kotłów OR 16 oraz kotła WR 10 (LOOS+OR16+OR16+WR10)	500
Wariant 6	Jednoczesna praca kotła LOOS, dwóch kotłów OR 16 oraz dwóch kotłów WR 10 (LOOS+OR16+OR16+WR10+WR10)	500
Wariant 7	Jednoczesna praca dwóch kotłów OR16 (OR16+OR16)	500

6. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, w punkcie II.1. „Instalacja do spalania paliw w kotłach (IPPC)” punkt II.1.7. „Parametry produkcyjne instalacji” otrzymuje brzmienie:

Parametr	Jednostka	Kocioł OR-16		Kocioł WR-10		Kocioł LOOS UT-M 44 nr 7
		nr 3	nr 4	nr 5	nr 6	
Produkcja ciepła	GJ/rok	155 520	155 520	45 000	45 000	114 840
Produkcja energii elektrycznej	MWh/rok	16 800		-	-	-
Sprzedaż ciepła do KWK ROW Ruch „Jankowice”	GJ/rok	75 620				
Sprzedaż energii elektrycznej do KWK ROW Ruch „Jankowice”	MWh/rok	24 170*				
Sprzedaż ciepła firmom zewnętrznym	GJ/rok	81 246				
Zużycie własne ciepła	GJ/rok	359 014				

Zużycie własne energii elektrycznej	MWh/rok	25 780*
-------------------------------------	---------	---------

* łącznie dla instalacji IPPC i instalacji agregatów kogeneracyjnych

7. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, punkt II.2. „Instalacja agregatów kogeneracyjnych” otrzymuje brzmienie:

Instalacja agregatów kogeneracyjnych wyposażona jest w dwa silniki gazowe o nominalnej mocy cieplnej w paliwie wynoszącej 9,24 MW. Instalacja zasilana jest gazem z odmetanowania kopalń. Agregaty kogeneracyjne mogą wytwarzać ciepło oraz energię elektryczną w skojarzeniu, stając się głównymi jednostkami wytwórczymi zakładu.

W układach kogeneracyjnych siłą napędową jest silnik spalinowy, czterosuwowy z zapłonem iskrowym zasilany gazem. W silniku, podczas procesu spalania w cylindrach, energia zawarta w gazie przekształcana jest na energię mechaniczną, która odbierana jest w postaci energii elektrycznej - na zaciskach prądnicy zamontowanej do silnika oraz ciepło, które odbierane jest w postaci gorącej wody - poprzez układ wymienników ciepła. Konstrukcja taka pozwala na osiągnięcie sprawności układu rzędu blisko 90%.

8. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, w punkcie II.2. „Instalacja agregatów kogeneracyjnych” punkt II.2.2. „Instalacja wyprowadzania mocy” otrzymuje brzmienie:

Energia elektryczna produkowana jest w generatorach G2 i G3. Generatory pracują na rozdzielnię 6 kV generatorów RG-G, poprzez którą moc wyprowadzana jest do rozdzielni 6 kV Elektrociepłowni Jankowice, rozdzielni głównej 6 kV KWK ROW Ruch „Jankowice” oraz poprzez transformator 6/20 kV do rozdzielni 20 kV należącej do kopalni. Generatory G2 i G3 poprzez te rozdzielnie współpracują z siecią elektroenergetyczną kopalni oraz poprzez stację elektroenergetyczną 110/20/6 kV należącą do kopalni z systemem elektroenergetycznym Tauron Dystrybucja S.A. Nadwyżki mocy z generatorów poprzez rozdzielnię 20 kV kopalni i dwutorową linię kablową 20 kV mogą być przesyłane do KWK ROW Ruch Jankowice i Ciepłowni Chwałowice.

- 9. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, w punkcie II.2. „Instalacja agregatów kogeneracyjnych” punkt II.2.3. „Charakterystyka stosowanego paliwa” otrzymuje brzmienie:**

Instalacja agregatów kogeneracyjnych zasilana jest gazem z odmetanowania kopalni KWK ROW Ruch „Jankowice”. Kaloryczność gazu z odmetanowania kopalni wynosi około 15 000 – 18 000 kJ/Nm³, przy zawartości metanu około 40 % - 50%.

- 10. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, w punkcie II.2. „Instalacja agregatów kogeneracyjnych” punkt II.2.4. „Zużycie paliwa” otrzymuje brzmienie:**

Planowane zużycie gazu w instalacji agregatów kogeneracyjnych wynosi:

- silnik gazowy nr 1 - 9 069,500 tys. Nm³/rok,
- silnik gazowy nr 2 - 9 069,500 tys. Nm³/rok.

- 11. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”, w punkcie II.2. „Instalacja agregatów kogeneracyjnych” punkt II.2.5. „Czas pracy instalacji” otrzymuje brzmienie:**

Czas pracy instalacji agregatów kogeneracyjnych wynosi:

- silnik gazowy nr 1 – 8 500 h/rok,
- silnik gazowy nr 2 – 8 500 h/rok.

- 12. W części II decyzji „Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom” punkt II.3. „Parametry produkcyjne instalacji” otrzymuje brzmienie:**

Parametr	Jednostka	Silnik gazowy	
		nr 1	nr 2
Produkcja ciepła	GJ/rok	48 960	48 960
Produkcja energii elektrycznej	MWh/rok	16 575	16 575
Sprzedaż ciepła do KWK ROW Ruch „Jankowice”	GJ/rok	44 064	
Sprzedaż ciepła firmom zewnętrznym	GJ/rok	48 534	
Zużycie własne ciepła	GJ/rok	5 322	

13. W części III decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” punkt III.1. „Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza” otrzymuje brzmienie:

Źródłem emisji zorganizowanej zanieczyszczeń do powietrza są dwa kotły parowe OR-16, dwa kotły wodne WR-10 oraz kocioł gazowy LOOS UT-M 44. Kotły wodne WR-10 stanowią źródła spalania, w których jako paliwo stosowany jest węgiel kamienny. Kotły parowe OR-16 stanowią źródła spalania wielopaliwowe, w których jednocześnie spalany jest węgiel kamienny i gaz z odmetanowania kopaliń. Kocioł gazowy LOOS UT-M 44 stanowi źródło spalania, w którym jako paliwo stosowany jest gaz z odmetanowania kopaliń. Spaliny z kotłów typu OR-16 nr 3 i 4 oraz WR-10 nr 5 i 6 odpylane są w elektrofiltrach typu HK11/2x3,5x7,0/370 o stężeniu gwarantowanym pyłu za elektrofiltrem 100 mg/Nm³_u.

Źródłem emisji do powietrza są także silniki gazowe eksploatowane w instalacji agregatów kogeneracyjnych. Silniki gazowe nie są wyposażone w urządzenia oczyszczające.

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

14. W części III decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie III.1. „Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza” punkt III.1.4. „Rodzaje i ilość substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji” otrzymuje brzmienie:

III.1.4.1. W OKRESIE DO 31.12.2024

III.1.4.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla każdego z kotłów WR-10 i OR-16 oraz emitora E1:

Rodzaj spalanego paliwa	Tlenki azotu [mg/m ³ _u]*	Dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	Pył [mg/m ³ _u]*
Węgiel kamienny	400	1500	100
Gaz z odmetanowania kopaliń	300	35	5

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych ze źródeł, w których spalany jest dla węgiel kamienny i 3% tlenu w gazach odlotowych ze źródeł, w których spalany jest gaz z odmetanowania kopaliń

a) Dopuszczalną wielkość emisji dla każdego z kotłów OR-16, w których spalane są

w tym samym czasie dwa rodzaje paliwa stanowi średnia obliczona z wartości standardów emisyjnych podanych w punkcie III.1.4.1.1. ważonych względem mocy cieplnej ze spalania poszczególnych paliw.

III.1.4.2. W OKRESIE OD 01.01.2025 DO 31.12.2029

III.1.4.2.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla każdego z kotłów WR-10 i OR-16 oraz emitora E1:

Rodzaj spalanego paliw	Tlenki azotu [mg/m ³ _u]*	Dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	Pył [mg/m ³ _u]*
Węgiel kamienny	400	1100	100
Gaz z odmetanowania kopaliń	300	35	5

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych ze źródeł, w których spalany jest dla węgiel kamienny i 3% tlenu w gazach odlotowych ze źródeł, w których spalany jest gaz z odmetanowania kopaliń

- a) Dopuszczalną wielkość emisji dla każdego z kotłów OR-16, w których spalane są w tym samym czasie dwa rodzaje paliwa stanowi średnia obliczona z wartości standardów emisyjnych podanych w punkcie III.1.4.2.1. ważonych względem mocy cieplnej ze spalania poszczególnych paliw.

III.1.4.3. W OKRESIE OD 01.01.2030

III.1.4.3.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla każdego z kotłów WR-10 i OR-16 oraz emitora E1:

Rodzaj spalanego paliw	Tlenki azotu [mg/m ³ _u]*	Dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	Pył [mg/m ³ _u]*
Węgiel kamienny	400	1100	50
Gaz z odmetanowania kopaliń	250	35	5

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych ze źródeł, w których spalany jest dla węgiel kamienny i 3% tlenu w gazach odlotowych ze źródeł, w których spalany jest gaz z odmetanowania kopaliń

- a) Dopuszczalną wielkość emisji dla każdego z kotłów OR-16, w których spalane są w tym samym czasie dwa rodzaje paliwa stanowi średnia obliczona z wartości standardów emisyjnych podanych w punkcie III.1.4.3.1. ważonych względem mocy cieplnej ze spalania poszczególnych paliw.

III.1.4.4. Dopuszczalna wielkość emisji z kotła LOOS UT-M 44 nr 7 oraz emitora E3:

Rodzaj spalnego paliw	Tlenki azotu [mg/m ³ u]*	Dwutlenek siarki [mg/m ³ u]*	Pył [mg/m ³ u]*
Gaz z odmetanowania kopalń	200	35	5

* w mg/m³u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 3% tlenu w gazach

III.1.4.5. W OKRESIE DO 31.12.2029

III.1.4.5.1. Dopuszczalna wielkość emisji z silników gazowych nr 1 i 2 oraz emitorów E4 i E5:

Rodzaj spalnego paliw	Dwutlenek azotu [kg/h]
Gaz z odmetanowania kopalń	2,215

Odstępuje się od określenia warunków emisji dla tlenku węgla, ponieważ nie powoduje przekroczenia 10% wartości dopuszczalnych, uśrednionych dla godziny.

III.1.4.6. W OKRESIE OD 01.01.2030

III.1.4.6.1. Dopuszczalna wielkość emisji z silników gazowych nr 1 i 2 oraz emitorów E4 i E5:

Rodzaj spalnego paliw	Tlenki azotu [mg/m ³ u]*	Dwutlenek siarki [mg/m ³ u]*
Gaz z odmetanowania kopalń	190	15

* w mg/m³u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 15% tlenu w gazach

15. W części III decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie III.1. „Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza” punkt III.1.5. „Roczna wielkość emisji z instalacji Elektrociepłowni Jankowice” otrzymuje brzmienie:

Lp.	Nazwa instalacji	Zanieczyszczenie	Dopuszczalna wielkość emisji do powietrza Mg/rok
1	Instalacja do spalania paliw w kotłach (IPPC)	Dwutlenek azotu	66,74
		Dwutlenek siarki	167,67
		Pył	24,93
2	Instalacja agregatów kogeneracyjnych	Dwutlenek azotu	37,66

16. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 15 września 2023 r. o znaku 54/D/DKE/DS/131/1364/2023 pełnomocnicy Polskiej Grupy Górniczej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłownie 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 Elektrociepłowni Jankowice w Rybniku, przy ul. Jastrzębskiej 12. Dokumentacja została sporządzona w sierpniu 2023 r. i dołączona została do wniosku.

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 2022 r. poz. 2556 ze zm., zwanej dalej ustawą Prawo ochrony środowiska) z uwagi na spełnienie przez źródła spalania paliw Elektrociepłowni Jankowice 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 publicznej 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. 2023., poz. 1094 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 329/2023. Jednocześnie złożony przez pełnomocników wniosek został przy piśmie z dnia 24 października 2023 r. o znaku GM-II.6223.11.2023 przekazany z wersji elektronicznej Ministrowi Klimatu i Środowiska, zgodnie z art. 209 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z przedłożoną przez prowadzącego informacją z dnia 10 lipca 2023 r. o znaku 54/D/DKE/DS/107/1130/2023 instalacja Elektrociepłowni Jankowice spełnienia warunki ww. derogacji ciepłowniczej w związku z przewidzianą w okresie od 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2029 r. eksploatacją kotłów parowych oraz dwóch kotłów wodnych WR-10 nr 5 i 6. Informacja została uzupełniona przy piśmie z dnia 29 czerwca 2023 r. Dla przedmiotowych źródeł dołączone zostały:

w przypadku kotła OR 16/40 nr 3– dokumentacja z książki rewizyjnej UDT oraz protokół z wykonania czynności dozoru technicznego z dnia 16 lutego 2023 r., kotła OR 16/40 nr 4 – dokumentacja z książki rewizyjnej UDT oraz protokół z wykonania czynności dozoru technicznego z dnia 21 marca 2023 r., kotła WR 10 nr 5 – dokumentacja z książki rewizyjnej UDT oraz protokół z wykonania czynności dozoru technicznego z dnia 2 grudnia 2022 r. i kotła WR 10 nr 6 – dokumentacja z książki rewizyjnej UDT oraz protokół z wykonania czynności dozoru technicznego z dnia 16 lutego 2023 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 Elektrociepłowni Jankowice.

Wobec czego, po analizie przedłożonej przez Polską Grupę Górniczą S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni dokumentacji, w piśmie z dnia 1 września 2023 r. tutejszy Organ poinformował prowadzącego instalację o spełnieniu przez źródła spalania paliw Elektrociepłowni Jankowice 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. 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 ze zm.).

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 ustawy Prawo ochrony środowiska i stanowi podstawę do wydania niniejszego pozwolenia.

W skład instalacji spalania paliw Elektrociepłowni Jankowice wchodzi: dwa kotły parowe OR-16 nr 3 i 4 o mocy cieplnej w paliwie 16,4 MW każdy, dwa kotły wodne typu WR-10 nr 5 i 6 o mocy cieplnej w paliwie 14,6 MW każdy, a także kocioł gazowy LOOS UT-M 44 o mocy cieplnej w paliwie 8,4 MW. Odrębną instalację do spalania paliw stanowią dwa agregaty kogeneracyjne wyposażone w silniki gazowe o łącznej nominalnej mocy cieplnej w paliwie wynoszącą 9,24 MW.

W okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2029 r. dla kotłów OR-16 nr 3 i 4 oraz WR-10 nr 5 i 6 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 mg/m³_u, z uwagi na spełnienie przez instalację Elektrociepłowni warunków derogacji ciepłowniczej dla średnich źródeł spalania paliw, o której mowa w art. 146j ustawy Prawo ochrony środowiska.

Wnioskowana zmiana warunków pozwolenia zintegrowanego spowoduje spadek zakładanej emisji rocznej z zakładu dla dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu.

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.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem, rodzaj prowadzonej działalności i parametry instalacji nie ulegną zmianie w stosunku do treści obowiązującego pozwolenia zintegrowanego.

Z treści przedłożonego wniosku wynika, że analiza dotychczasowej pracy źródeł spalania wykazała, że kotły parowe OR-16 eksploatowane są znacznie krócej niż założono we wniosku o pozwolenie zintegrowane, kotły WR-10 i kocioł LOOS UT-M 44 pracują dłużej w ciągu roku, a silniki gazowe eksploatowane są praktycznie przez cały rok.

W związku z tym zmianie uległy zapisy dotyczące czasu pracy kotłów i silników w ciągu roku, a co za tym idzie warianty pracy instalacji. Została także ustalona nowa dopuszczalna emisja roczna z instalacji IPPC i instalacji agregatów kogeneracyjnych.

Dokonano również aktualizacji i korekty danych dotyczących zużycia paliw i energii, wielkości produkcyjnych, parametrów gazu z odmetanowania kopalni KWK ROW Ruch Jankowice (którym zasilane są palniki kotłów OR-16 oraz kocioł gazowy LOOS UT-M 44 oraz instalacja agregatów kogeneracyjnych).

Ponadto w zakładzie eksploatowane są następujące instalacje pomocnicze:

- instalacja odpopielania,
- instalacja odżużlania,
- instalacja wytwarzania energii elektrycznej,
- instalacja wytwarzania sprężonego powietrza,
- instalacja zaopatrzenia w wodę pitną i przemysłową,
- instalacja kanalizacji ogólnospławnej,
- stacja uzdatniania wody kotłowej,
- instalacja odpylania spalin,
- instalacja sieci grzewczej rozprowadzania ciepłą i ciepłej wody użytkowej do odbiorców.

W ww. instalacjach pomocniczych nie przewiduje się zmian w stosunku do zapisów pozwolenia zintegrowanego. Zaktualizowano jedynie rodzaj surowców wykorzystywanych w stacji uzdatniania wody kotłowej, poprzez uwzględnienie stosowania do przygotowania wody kotłowej alternatywnie oprócz preparatu „Aktifos” również preparatu o nazwie ”Havoline”. Zużycie preparatów nie ulega zmianie i wynosi 510 kg/rok.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem instalacja Elektrociepłowni Jankowice spełnia wymogi standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2020 poz. 1860) 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. 2021 poz. 845) oraz rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2010 nr 16, poz. 87).

Wobec powyższego, wypełniając dyspozycję art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm., dalej k.p.a.) tutejszy Organ pismem z dnia 30 listopada 2023 r.

o znaku GM-II.6223.11.2023 zawiadomił pełnomocników strony o możliwości wypowiedzenia się odnośnie materiałów i dowodów zgromadzonych w sprawie. W ustawowym terminie nie wpłynęły żadne uwagi dotyczące przedmiotowej sprawy. 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 (przelew bankowy z dnia 7.09.2023 r.) na podstawie ustawy o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r. poz. 2111).

Otrzymują:

1. – 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. Damrota 16, 40 -022 Katowice
2. Ministerstwo Klimatu i Środowiska
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.