



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-I.6223.7.2018

2018-57826



Rybnik, dnia 4 lipca 2018 r.

DECYZJA **PREZYDENTA MIASTA RYBNIKA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.), art. 192 oraz art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity z 2018 r. poz. 799), w związku z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 71), po rozpatrzeniu wniosku Polskiej Grupy Górniczej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłownie, ul. Rymera 4, 44-270 Rybnik z dnia 11 maja 2018 r. o znaku 54/D/DKE/LK/131/1004/2018 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Chwałowice w Rybniku, przy ul. 1 Maja 26, uzupełnionego przy piśmie z dnia 25 czerwca 2018 r. o znaku 54/D/DKE/LK/197/1277/2018

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. 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 całej treści decyzji wyrazy oznaczające prowadzącego instalację otrzymują brzmienie: Polska Grupa Górnicza S.A. Oddział Zakład Elektrociepłownie Ciepłownia Chwałowice.

2. Część I. decyzji „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”

otrzymuje brzmienie:

„I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja do wytwarzania ciepła i sprężonego powietrza na potrzeby odbiorców zewnętrznych. Moc cieplna znamionowa w zainstalowanych, w Ciepłowni Chwałowice kotłach wynosi 174,56 MW (nominalna moc cieplna w paliwie 211,69 MW). Odbiorcami ciepła są KWK ROW Ruch „Chwałowice” oraz odbiorcy komunalni Miasta Rybnik. Jedynym odbiorcą sprężonego powietrza jest kopalnia KWK ROW Ruch „Chwałowice” należąca do Polskiej Grupy Górniczej S.A.

Od 1 stycznia 2023 roku, w związku z likwidacją części parowej, Ciepłownia Chwałowice wytwarzać będzie wyłącznie ciepło na potrzeby kopalni KWK ROW Ruch „Chwałowice oraz odbiorców komunalnych dzielnicy Chwałowice. Moc cieplna znamionowa instalacji wynosić będzie 98,20 MW (nominalna moc cieplna w paliwie 120,50 MW).”

3. W części II. decyzji „Charakterystyka i parametry instalacji.”, punkt 1. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”

otrzymuje brzmienie:

„1. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

Ciepłownia Chwałowice w Rybniku posiada osiem źródeł do energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 211,69 MW.

W skład instalacji wchodzi: kocioł typu WR-25 nr 1, uruchomiony w roku 1979, kocioł wodny typu WR-25 nr 2 uruchomiony w roku 1982, kocioł wodny typu WRp-46/WRm-38 uruchomiony w 1989 r., trzy kotły parowe typu Borsig uruchomione w latach 1941-1944, kocioł parowy typu OPS-25 uruchomiony w 1955 r. Dodatkowo w 2018 roku planowany jest do uruchomienia kocioł wodny WRZ 2M.

Wszystkie kotły parowe współpracują z elektrofiltrami o wysokiej skuteczności odpylania spalin (cztery elektrofiltry typu HKE 9-150/150/300/2,4*2*4,8*9,6/400 oraz jeden elektrofiltr typu 3 HE 13-2*250/2*3,93*7,6/275). Kotły WRp-46/WRm-38 i WR-25 nr 2 współpracują z elektrofiltrem typu HE-2*16-2*250/3*4,0*9,6/300. Kocioł WR-25 nr 1 współpracuje z baterią cyklonów typu OBW-12-1100/530. Kocioł wodny WRZ 2M współpracować będzie z filtrem workowym pulsacyjnym typ: FP-80/2,5/10.

Powyższa konfiguracja techniczna źródeł spalania paliw będzie funkcjonować do końca 2022 roku.

Od 1 stycznia 2023 r. Ciepłownia Chwałowice eksploatować będzie jedynie kotły wodne WR-25 nr 1 i WR-25 nr 2, WRp-46/WRm-36 oraz WRZ 2M. Ciepłownia Chwałowice będzie wówczas źródłem zaopatrzenia w ciepło kopalni oraz dzielnicy Chwałowice.

4. W części II. decyzji „Charakterystyka i parametry instalacji.”, w punkcie 1. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, podpunkt 1.1. „Podstawowe parametry mocy zastosowanych kotłów.”

otrzymuje brzmienie:

„1.1. Podstawowe parametry mocy zastosowanych kotłów.

L.p.	Instalacja	Charakterystyka kotłów		
		Typ kotła	Moc zainstalowana [MW]	Moc w paliwie [MW]
STAN DO 31.12.2022				
1.	Instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW	kocioł Borsig nr 4	18,9688	22,4829
		kocioł Borsig nr 5	19,1719	22,8946
		kocioł Borsig nr 6	19,1995	22,9494
		kocioł OPS-25 nr 7	19,0229	22,8723
		kocioł WR-25 nr 1	29,1	36,4
		kocioł WR-25 nr 2	29,1	36,4
		kocioł WRp-46/WRm-3 8	38	45,2
		kocioł WRZ 2M	2	2,5
RAZEM		174,56	211,69	

STAN OD 01.01.2023				
1.	Instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW	kocioł WR-25 nr 1	29,1	36,4
		kocioł WR-25 nr 2	29,1	36,4
		kocioł WRp-46/WRm-3 8	38	45,2
		kocioł WRZ 2M	2	2,5
RAZEM			98,20	120,50

5. W części II. decyzji „Charakterystyka i parametry instalacji.”, w punkcie 1. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, punkt 2. „Instalacja wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej.”

otrzymuje brzmienie:

„2. Instalacja wytwarzania energii cieplnej.

Ciepłownia Chwałowice produkuje ciepło oraz sprężone powietrze. Ciepło w postaci pary o ciśnieniu 1,6 MPa produkowane jest w kotłach parowych typu Borsig oraz kotle OPS - 25. W sezonie grzewczym do wytwarzania ciepła na cele grzewcze i ciepłej wody użytkowej włączane są dwa kotły wodne WR-25, WRp- 46/WRm-38. Dodatkowo do produkcji ciepła włączony zostanie kocioł WRZ 2M, po jego uruchomieniu. W Ciepłowni wytwarzane jest również sprężone powietrze o ciśnieniu 0,7 MPa.”

6. W części II. decyzji „Charakterystyka i parametry instalacji.”, w punkcie 1. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2. „Instalacja wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej.”, podpunkt 2.1. „Charakterystyka instalacji energetycznego spalania paliw.”

otrzymuje brzmienie:

„2.1. Charakterystyka instalacji energetycznego spalania paliw.

a/ Kotły parowe typu Borsig:

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data uruchomienia
Kocioł Borsig K-4	28491	1942 r.
Kocioł Borsig K-5	28526	1944 r.
Kocioł Borsig K-6	28527	1944 r.

Parametry techniczne kotłów Borsig:

- wydajność pary (maksymalna trwała) 24 Mg/h,
- moc cieplna nominalna 18,9688 MW (Borsig nr 4),
19,1719 MW (Borsig nr 5),
19,1995 MW (Borsig nr 6),
- temperatura pary przegrzanej 350 °C (max. 400 °C),
- ciśnienie pary przegrzanej 1,5 MPa,
- temperatura spalin na wylocie 210 °C,
- sprawność kotłów 84,37% (Borsig nr 4),
83,74% (Borsig nr 5),
83,66% (Borsig nr 6).

b/ Kocioł parowy typu OPS – 25:

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data uruchomienia
Kocioł OPS 25	1470	1955

Parametry techniczne kotła OPS 25:

- wydajność pary (maksymalna trwała) 24 Mg/h,
- moc cieplna nominalna 19,0 MW,
- temperatura pary przegrzanej 350 °C (max. 400 °C),
- ciśnienie pary przegrzanej 1,5 MPa,
- temperatura spalin na wylocie 210 °C.
- sprawność kotła 83,17%.

c/ Kotły wodne typu WR – 25:

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data uruchomienia
Kocioł WR – 25 nr 1	1051001	1979
Kocioł WR – 25 nr 2	1051026	1982

Parametry techniczne każdego z kotłów:

- moc cieplna nominalna 29,1 MW,
- temperatura wody do kotła 80 °C,
- nadciśnienie dopuszczalne 2,0 MPa,
- temperatura wody za kotłem 155 °C,
- przepływ wody 316-365 t/h,
- temperatura spalin na wylocie z kotła 160 °C,
- sprawność kotła 80,0 %.

d/ Kocioł wodny typu WRp-46/WRm-38:

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data uruchomienia
Kocioł WRp-46/WRm-38	1310004	1989

Parametry techniczne kotła:

- moc cieplna nominalna 38,0 MW,
- temperatura wody do kotła 70 °C,
- nadciśnienie dopuszczalne 1,6 MPa,
- temperatura wody za kotłem 155 °C,
- przepływ wody 380±57 t/h,
- temperatura spalin na wylocie z kotła 150 °C,
- sprawność kotła 84,0 %.

e/ Kocioł wodny typu WRZ 2M:

Oznaczenie kotła	Data uruchomienia
Kocioł WRZ 2M	2018

Parametry techniczne kotła:

- moc cieplna nominalna 2 MW,
- temperatura wody do kotła 70 °C,
- nadciśnienie dopuszczalne 1,5 MPa,
- temperatura wody za kotłem 150 °C,
- temperatura spalin na wylocie z kotła 160 °C,
- sprawność kotła 85,0 %.

7. W części II. decyzji „Charakterystyka i parametry instalacji.”, punkt 5. „Gospodarka odpadami.”

otrzymuje brzmienie:

„5. Gospodarka odpadami.

„Eksplatacja instalacji Ciepłowni Chwałowice powoduje wytwarzanie różnego rodzaju odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Głównym źródłem wytwarzania odpadów w Ciepłowni Chwałowice jest proces spalania węgla w kotłach. Dodatkowymi źródłami odpadów są urządzenia powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw, takie jak:

- generator prądu,
- rozdzielnie prądu i transformatory,
- sprężarki powietrza,
- rozdzielnie elektryczne,
- urządzenia pomiarowe
- prace remontowo-budowlane urządzeń energetycznych lub demontażowe instalacji.

Odpady paleniskowe stanowią ponad 90 % ogólnej masy odpadów wytwarzanych w Ciepłowni Chwałowice i są w całości przekazywane do gospodarczego wykorzystania, co eliminuje ujemny wpływ tych odpadów na środowisko. Pozostałe odpady (w tym także niebezpieczne) są selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane oraz przekazywane specjalistycznym firmom do ich przetwarzania. Gospodarowanie odpadami niebezpiecznymi prowadzone jest na podstawie opracowanej w zakładzie instrukcji postępowania z tego rodzaju odpadami.”

8. W części II. decyzji „Charakterystyka i parametry instalacji.”, w punkcie 6. „Główne źródła hałasu.”, podpunkt 6.1. „Poziomy mocy akustycznej głównych źródeł emisji hałasu.”

otrzymuje brzmienie:

„6.1. Poziomy mocy akustycznej głównych źródeł emisji hałasu.

Numer źródła	Opis	Typ źródła	Moc akustyczna, dB (A)
Z1	Wentylator elektrofiltru	punktowe	95
Z2	Wentylator elektrofiltru	punktowe	95
CH1	Chłodnia	przestrzenne	91
B1	Hala sprężarkowni (sprężarki powietrza TK17,6 TK16)	powierzchniowe typu „budynek”	55/m ² powierzchni przegrody
B3	Pompownia wody chłodzącej PWC	powierzchniowe typu „budynek”	61/m ² powierzchni przegrody
B4	Pompownia zasilająca PZ	powierzchniowe typu „budynek”	68/m ² powierzchni przegrody
B5	Pompownia wody sieciowej PWS	powierzchniowe typu „budynek”	71/m ² powierzchni przegrody
B6	Hala kotłów (kotły)	powierzchniowe typu „budynek”	60/m ² powierzchni przegrody

9. 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 - 191,85 MW,
- osiągalna produkcja ciepła – 2 704 234 GJ/rok,
- osiągalna produkcja sprężonego powietrza - 412 596 tys. m³/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.”

10. W części II. decyzji „Charakterystyka i parametry instalacji.”, w punkcie 9. „Zużycie materiałów, paliw i energii”, podpunkt 9.1.1. „Parametry i ilości węgla kamiennego do produkcji energii cieplnej”

otrzymuje brzmienie:

„9.1.1. Parametry i ilości węgla kamiennego do produkcji energii cieplnej.

Rodzaj kotła	Zużycie paliwa [kg/h]	Parametry paliwa		
		Wartość opałowa W _u [kJ/kg]	Zawartość siarki [%]	Zawartość popiołu [%]
Kocioł Borsig nr 4	4578	> 19 500	<0,83	<29
Kocioł Borsig nr 5	4726			
Kocioł Borsig nr 6	4505			
Kocioł OPS-25 nr 7	4615			
Kocioł WR-25 nr 1	6406			
Kocioł WR-25 nr 2	6406			
Kocioł WRp-46/WRm-38	8345			
Kocioł WRZ 2M	400			

11. 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.

Całość energii elektrycznej na potrzeby własne jest zakupywana od dostawcy zewnętrznego.

Zużycie energii cieplnej na potrzeby własne wynosi w przedziale od 800 tys. do 1 200 tys. GJ/rok.”

12. Część III. decyzji „Warianty funkcjonowania instalacji.” otrzymuje brzmienie:

„III. Warianty funkcjonowania instalacji.

„Łączny maksymalny czas pracy zakładu wynosi 8 550 h/rok. Maksymalny czas postoju wynosi 220 h/rok.

Jako warianty funkcjonowania instalacji można wyróżnić różne konfiguracje jednoczesnej pracy eksploatowanych kotłów (zależnie od aktualnego zapotrzebowania na ciepło i energię elektryczną), które charakteryzują się różnym okresem trwania w ciągu roku. Możliwa jest jednoczesna praca:

- wszystkich kotłów, za wyjątkiem WRZ 2M, eksploatowanych w instalacji – okres pracy instalacji w takiej konfiguracji nie przekracza 220 h/rok (okres szczytowego zapotrzebowania na ciepło i energię elektryczną, występujący w okresie grzewczym),
- trzech kotłów parowych Borsig, kotła parowego OPS-25 nr 7 oraz dwóch kotłów wodnych (jeden z kotłów WR-25 i WRp-46/WRm-38) – maksymalny okres pracy 2466 h/rok (praca instalacji w okresie grzewczym poza okresem szczytu zapotrzebowania),
- trzech kotłów parowych Borsig, kotła parowego OPS-25 nr 7 oraz jednego z kotłów wodnych WR-25 – maksymalny okres pracy 1899 h/rok (praca instalacji w okresie grzewczym, obejmująca okresy przejściowych pór roku – miesiące wczesno wiosenne i późno jesienne),
- dwóch kotłów parowych Borsig oraz kotła WRZ 2M - maksymalny okres pracy 3965 h/rok (praca instalacji w okresie letnim).

Począwszy od 2023 roku przewiduje się następujące warianty pracy kotłów:

- jednoczesna praca obydwu kotłów WR-25 oraz kotła WRp-46/WRm-48 – łączny czas pracy 220 h/rok (okres szczytowego zapotrzebowania na ciepło, występujący w okresie grzewczym),
- jednoczesna praca jednego kotła WR-25 oraz kotła WRp-46/WRm-48 – łączny czas pracy 4 365 h/rok (praca instalacji w okresie grzewczym, poza szczytem zapotrzebowania na ciepło),
- jednoczesna praca jednego kotła WR-25 oraz kotła WRZ 2M – łączny czas pracy 3 965 h/rok (praca instalacji w okresie letnim)."

13. 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.

Źródłami emisji zorganizowanej gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza są cztery kotły parowe (trzy kotły typu Borsig oraz jeden OPS - 25) oraz trzy kotły wodne (dwa typu WR-25 i jeden typu WRp-46/WRm-38), w których następuje energetyczne spalanie węgla kamiennego. Dodatkowym źródłem emisji będzie również kocioł wodny WRZ 2M, po jego uruchomieniu.

Począwszy od 1 stycznia 2022 r. źródłami emisji zorganizowanej gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza będą wyłącznie kotły wodne 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."

14. 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 1.1.1. „Źródła emisji.”

otrzymuje brzmienie:

„1.1.1. Źródła emisji.

Emitory E-1, E-2 i E-3 stanowią wspólne kominy dla odprowadzania spalin, powstających w poszczególnych kotłach (źródłach), eksploatowanych w instalacji IPPC. Emitorem E-1 odprowadzane są spaliny z kotłów Borsig nr 4 i 5 oraz planowanego kotła WRZ 2M.

Emitorem E-2 odprowadzane są spaliny z kotłów Borsig nr 6, OPS-25 nr 7 i WR-25 nr 1, natomiast emitorem E-3 spaliny z kotłów wodnych: WR-25 nr 2 i WRp-46/WRm-38.

Całkowita nominalna moc cieplna w paliwie dla danego emitora (stanowiąca sumę mocy kotłów do niego podłączonych o nominalnej mocy cieplnej w paliwie nie mniejszej niż 15 MW) wynosi:

- emitore E-1: 45,37 MW,
- emitore E-2: 82,22 MW,
- emitore E-3: 81,60 MW.

Począwszy od 1 stycznia 2023 r. całkowite nominalne moce cieplne w paliwie dla danego emitora (stanowiące sumę mocy kotłów do niego podłączonych o nominalnej mocy cieplnej w paliwie nie mniejszej niż 15 MW) będą wynosić:

- emitore E-1: 36,4 MW,
- emitore E-2: 36,4 MW,
- emitore E-3: 45,2 MW.”

15. 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. Urządzenia ochronne.

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 ³ /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 ³ /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 ³ /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 ³ /h	99,5
WR-25 nr 1	Bateria	Odpylacze typu OBW-12-1100/530 produkcji	87,0

	cyklonów	PE P.W. w Chorzowie, wentylator o wydajności 90 000 m ³ /h	
WR-25 nr 2	Elektrofiltr EF8	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HE-16-2*250/3*4,0*9,6/300, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 160 000 m ³ /h	99,5
WRp-46/WRm-38	Elektrofiltr EF8	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HE-16-2*250/3*4,0*9,6/300, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 160 000 m ³ /h	99,5
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 ³ /h	99

16. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.”, podpunkt 1.2. „Parametry emitorów.”

otrzymuje brzmienie:

„1.2. Parametry emitorów.

Numer emitora	Opis	Wysokość	Średnica wewnętrzna	Temperatura wylotowa gazów	Prędkość spalin*
		m	m	°C	m/s
OKRES EKSPLOATACJI DO 31.12.2022					
E-1	Komin kotłów Borsig nr 4 i 5 oraz WRZ 2M	75,0	2,80	393	10,81
E-2	Komin kotłów Borsig nr 6, OPS-25 nr 7, WR-25 nr 1	86,0	3,20	393	12,71
E-3	Komin kotłów WR-25 nr 2 i WRp-46/WRm-38	86,9	3,86	393	6,74
OKRES EKSPLOATACJI OD 01.01.2023					
E-1	Komin kotłów WRZ 2M i WR-25 nr 1	75,0	2,80	493	5,48
E-2	Komin kotła WR-25 nr 2	86,0	3,20	493	4,33
E-3	Komin kotła WRp-46/WRm-38	86,9	3,86	393	3,77

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” wykreśla się podpunkt 1.4.1 decyzji.

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”, podpunkt 1.4.2

otrzymuje brzmienie:

„1.4.2. W OKRESIE DO 31.12.2022”

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”, podpunkt 1.4.2.1.

otrzymuje brzmienie:

„1.4.2.1. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu Borsig nr 4 i 5 oraz emitora E-1:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³] [*]	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³] [*]	Pył [mg/Nm ³] [*]
węgiel kamienny	1 500	400	100

^{*} w mg/Nm³ 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 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

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”, w podpunkcie 1.4.2.2. litera c

otrzymuje brzmienie:

- „c) Na potrzeby oceny dotrzymanywania określonych w pozwoleniu wielkości dopuszczalnych emisji dla źródeł spalania paliw objętych derogacjami stosować należy zasady dotychczasowe, tj. kontynuować warunki uznawania wielkości dopuszczalnych emisji za dotrzymane mające odniesienie do tych źródeł w dniu 31 grudnia 2015 r.”

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”, w podpunkcie 1.4.2.3. litera c

otrzymuje brzmienie:

- „c) Na potrzeby oceny dotrzymanywania określonych w pozwoleniu wielkości dopuszczalnych emisji dla źródeł spalania paliw objętych derogacjami stosować należy zasady dotychczasowe, tj. kontynuować warunki uznawania wielkości dopuszczalnych emisji za dotrzymane mające odniesienie do tych źródeł w dniu 31 grudnia 2015 r.”

22. 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 1.4.2.4.

o następującej treści:

„1.4.2.4. Dopuszczalna wielkość emisji z kotła typu WRZ 2M oraz emitora E-1:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³] [*]	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³] [*]	Pył [mg/Nm ³] [*]
węgiel kamienny	1 500	400	100

^{*} w mg/Nm³ 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 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

23. 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 1.4.3

otrzymuje brzmienie:

„1.4.3. W OKRESIE OD 01.01.2023 DO 31.12.2024”

24. 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 1.4.3.1.

otrzymuje brzmienie:

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

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	1 500	400	100

* w mg/Nm³_u suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- a) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

25. 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 1.4.3.2.

otrzymuje brzmienie:

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

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	1 500	400	100

* w mg/Nm³_u suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- a) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

26. 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 1.4.3.3.

otrzymuje brzmienie:

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

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	1 300	400	100

* w mg/Nm³_u suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- a) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546)."

27. 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 1.4.3.4.

o następującej treści:

„1.4.3.4. Dopuszczalna wielkość emisji z kotła typu WRZ 2M oraz emitora E-1:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	1 500	400	100

* w mg/Nm³_u suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- a) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680)."

28. 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.

otrzymuje brzmienie:

„1.4.4. W OKRESIE OD 01.01.2025 DO 31.12.2029”

29. 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 1.4.4.1.

o następującej treści:

„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 ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	400	400	30

* w mg/Nm³_u suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- a) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji zgodnie z § 13 ust. 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680)."

30. 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 1.4.4.2.

o następującej treści:

„1.4.4.2. Dopuszczalna wielkość emisji z kotła typu WRZ 2M oraz emitora E-1:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	1 500	400	100

* w mg/Nm³_u 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 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

31. 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 1.4.4.3.

o następującej treści:

„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 ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	400	400	30

* w mg/Nm³_u 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 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

32. 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 1.4.4.4.

o następującej treści:

„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 ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	400	400	30

* w mg/Nm³_u 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 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

33. 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 1.4.5.

o następującej treści:

„1.4.5. W OKRESIE OD 01.01.2030”

34. 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 1.4.5.1.

o następującej treści:

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

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	400	400	30

* w mg/Nm³_u 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 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

35. 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 1.4.5.2.

o następującej treści:

„1.4.5.2. Dopuszczalna wielkość emisji z kotła typu WRZ 2M oraz emitora E-1:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	1 100	400	50

* w mg/Nm³_u 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 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

36. 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 1.4.5.3.

o następującej treści:

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

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³ _u]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³ _u]*	Pył [mg/Nm ³ _u]*
węgiel kamienny	400	400	30

* w mg/Nm³_u 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 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

37. 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 1.4.5.4.

o następującej treści:

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

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³] [*]	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³] [*]	Pył [mg/Nm ³] [*]
węgiel kamienny	400	400	30

^{*} w mg/Nm³ 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 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).”

38. 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 1.4.6.

o następującej treści:

„1.4.6. Dopuszczalna roczna wielkość emisji zanieczyszczeń do powietrza

Zanieczyszczenie	Dopuszczalna roczna wielkość emisji zanieczyszczeń [Mg/rok]
OKRES DO 31.12.2022	
NOx	422,45
SO2	1 479,24
pył	101,93
OKRES OD 01.01.2023	
NOx	194,97
SO2	659,11
pył	55,325

„

39. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, w podpunkcie 2.2. „Wyszczególnienie rodzajów odpadów przewidzianych do wytwarzania z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości w związku z funkcjonowaniem instalacji IPPC”, podpunkt „A. Odpady niebezpieczne”

otrzymuje brzmienie:

„A. Odpady niebezpieczne”

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Charakterystyka odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	Opis odpadu: urządzenia pomiarowe sprężarek powietrza i kotłów zawierające rtęć. Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: szkło, polimery syntetyczne, metale żelazne (stal) i nieżelazne (miedź, aluminium), rtęć. Stan skupienia: stały. Właściwości odpadu: toksyczne, działające na rozrodczość, ekotoksyczne.
2.	13 01 05*	Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Opis odpadu: zużyte emulsje olejowe. Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: węglowodory metale ciężkie i inne związki z tlenem, azotem lub siarką. Stan skupienia: ciekły. Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
3.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Opis odpadu: zużyty olej z urządzeń hydraulicznych. Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: węglowodory metale ciężkie i inne związki z tlenem, azotem lub siarką. Stan skupienia: ciekły. Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
4.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	Opis odpadu: zużyty olej z urządzeń hydraulicznych. Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: węglowodory metale ciężkie i inne związki z tlenem, azotem lub siarką. Stan skupienia: ciekły. Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
5.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Opis odpadu: zużyty olej z urządzeń hydraulicznych. Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: węglowodory metale ciężkie i inne związki z tlenem, azotem lub siarką. Stan skupienia: ciekły. Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Opis odpadu: zużyte oleje turbinowe, silnikowe, przekładniowe i smarowe. Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: węglowodory metale ciężkie i inne związki z tlenem, azotem lub siarką. Stan skupienia: ciekły. Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.

					toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
7.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe		<p><u>Opis odpadu:</u> zużyte oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: węglowodory metale ciężkie i inne związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p>Stan skupuienia: ciekły.</p> <p>Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.</p>
8.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe		<p><u>Opis odpadu:</u> zużyte oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: węglowodory metale ciężkie i inne związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p>Stan skupuienia: ciekły.</p> <p>Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.</p>
9.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych		<p><u>Opis odpadu:</u> zużyte oleje transformatorowe.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: węglowodory metale ciężkie i inne związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p>Stan skupuienia: ciekły.</p> <p>Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.</p>
10.	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła		<p><u>Opis odpadu:</u> zużyte oleje transformatorowe.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: węglowodory metale ciężkie i inne związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p>Stan skupuienia: ciekły.</p> <p>Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.</p>
11.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone		<p><u>Opis odpadu:</u> beczki po olejach, pojemniki po farbach i rozpuszczalnikach oraz opakowania zanieczyszczone pozostałościami po niebezpiecznych preparatach i środkach chemicznych.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: metal, polimery syntetyczne (np. PE czy PP), krzemionka.</p> <p>Stan skupuienia: stały.</p> <p>Właściwości stały: drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.</p>
12.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi		<p><u>Opis odpadu:</u> zużyte czystościwo (bawelniane), ubrania robocze, sorbenty (np. trociny, piasek lub inne sorbenty specjalistyczne) powstające w trakcie prowadzonych napraw i konserwacji urządzeń, zanieczyszczone rozpuszczalnikami, olejami, smarami i innymi substancjami niebezpiecznymi.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: bawełna, papier, różnego rodzaju tkaniny sztuczne zanieczyszczone węglowodorami i ich związkami z tlenem azotem i siarką.</p> <p>Stan skupuienia: stały.</p> <p>Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe,</p>

			<u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
13.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	<u>Opis odpadu:</u> zużyte źródła światła (np. świetlówki) zawierające gazy lub inne substancje niebezpieczne. <u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: metale, rtęć, krzemionka, luminofor, argon, polimery syntetyczne (np. PE czy PP). <u>Stan skupienia:</u> stały. <u>Właściwości odpadu:</u> szkodliwe, toksyczne, działające na rozrodczość, ekotoksyczne.
14.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	<u>Opis odpadu:</u> zużyte baterie i akumulatory ołowiowe. <u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: związki ołowiu, stal, polimery syntetyczne (np. PE czy PP), wodny roztwór kwasu siarkowego. <u>Stan skupienia:</u> stały. <u>Właściwości odpadu:</u> drażniące, szkodliwe, toksyczne, żrące, uczulające, ekotoksyczne.
15.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	<u>Opis odpadu:</u> zużyte baterie i akumulatory niklowo-kadmowe. <u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: związki niklu i kadmu, stal, polimery syntetyczne (np. PE czy PP), roztwór wodorotlenku potasu. <u>Stan skupienia:</u> stały. <u>Właściwości odpadu:</u> drażniące, szkodliwe, toksyczne, żrące, uczulające, ekotoksyczne.
16.	17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	<u>Opis odpadu:</u> złom kabli zanieczyszczonych i zaoliwionych substancjami zaliczonymi do niebezpiecznych (PCB, oleje) powstający w wyniku prac modernizacyjno-remontowych urządzeń energetycznych i elektrycznych na terenie zakładu. <u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne, węglowodory, eter. <u>Stan skupienia:</u> stały. <u>Właściwości odpadu:</u> drażniące, szkodliwe, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.

40. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, w podpunkcie 2.2. „Wyszczególnienie rodzajów odpadów przewidzianych do wytwarzania z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości w związku z funkcjonowaniem instalacji IPPC”, podpunkt „B. Odpady inne niż niebezpieczne”

otrzymuje brzmienie:

„B. Odpady inne niebezpieczne”

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Charakterystyka odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	Opis odpadu: odpady powstałe w wyniku energetycznego spalania węgla w kotłach, niespełniające warunków produktu ubocznego. <u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: tlenki metali (SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, Na ₂ O, K ₂ O, SO ₃), substancje mineralne i organiczne, śladowe ilości metali (Ag, As, B, Ba, Be, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Mo, Ni, Pb, Rb, Sb, Sn, V i Zn). <u>Stan skupienia:</u> stały. <u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia środowiska.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Opis odpadu: odpady powstałe podczas odpylenia gazów odlotowych powstałych podczas energetycznego spalania węgla, niespełniające warunków produktu ubocznego. <u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: tlenki metali (SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, Na ₂ O, K ₂ O, SO ₃), substancje mineralne i organiczne, śladowe ilości metali (Ag, As, B, Ba, Be, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Mo, Ni, Pb, Rb, Sb, Sn, V i Zn). <u>Stan skupienia:</u> stały. <u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia środowiska.
3.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Opis odpadu: opakowania z tworzyw sztucznych po wykorzystaniu środków chemicznych niezawierających substancji niebezpiecznych oraz wysegregowane opakowania z tworzyw sztucznych (folie, worki, butelki, pojemniki itp.). <u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: polimery syntetyczne (np. PE, PP, PET, PVC, PS) lub zmodyfikowanych polimerów naturalnych wzbogaconych substancjami pomocniczymi (barwniki, plastyfikatory, wypełniacze). <u>Stan skupienia:</u> stały. <u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia środowiska.
4.	15 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania (szmaty, ściérki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Opis odpadu: zużyte czystościwo (bawełniane), ubrania robocze, sorbenty (np. trociny, piasek lub inne sorbenty specjalistyczne) powstające w trakcie prowadzonych napraw i konserwacji urządzeń, niezanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. <u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: bawełna, papier, różnego rodzaju tkaniny sztuczne zanieczyszczone kurzem, piaskiem, pyłem. <u>Stan skupienia:</u> stały. <u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia środowiska.
5.	16 01 19	Tworzywa sztuczne	Opis odpadu: taśmy gumowe przenośnikowe. <u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.	Podstawowy skład chemiczny: guma (kautucz naturalny lub syntetyczny) wzmocniana tekstyliami (bawełna, poliestr, poliamid). <u>Stan skupienia:</u> stały. <u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.

6.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	<p><u>Opis odpadu:</u> wycofane z eksploatacji urządzenia pomiarowe, sterownicze, wszelkiego rodzaju czujniki, niezawierające substancji niebezpiecznych.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: porcelana, polimery syntetyczne (np. PE, PP, PET, PVC, PS), elementy elektroniczne, elektryczne, styczniki</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska</p>
7.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	<p><u>Opis odpadu:</u> wycofane z eksploatacji urządzenia pomiarowe, sterownicze, wszelkiego rodzaju czujniki, niezawierające substancji niebezpiecznych.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: porcelana, materiały składające się z polimerów syntetycznych (np. PE, PP, PET, PVC, PS) lub zmodyfikowanych polimerów naturalnych wzbogacone substancjami pomocniczymi (barwniki, plastyfikatory, wypełniacze), elementy elektroniczne, elektryczne, styczniki.</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
8.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	<p><u>Opis odpadu:</u> zużyte baterie alkaliczne nie zawierające w składzie rtęci.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: dwutlenek manganu, pasta cynkowa, wodny roztwór wodorotlenku potasu.</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
9.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	<p><u>Opis odpadu:</u> baterie cynkowo-węglowe, tlenkowo-srebrne, litowe, cynkowo-powietrzne i akumulatory niklowo-wodorkowe.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: cynk, dwutlenek manganu, lit, tlenek srebra, krzemionka.</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
10.	16 11 06	Okladziny piecowe i materiały ogniotwórcze z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	<p><u>Opis odpadu:</u> cegła szamotowa, powstająca w momencie prac remontowych lub demontażowych instalacji.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: glina, wapno, piasek, cement.</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>

11.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiorów i remontów	<p><u>Opis odpadu:</u> beton oraz gruz betonowy powstający z rozbiorów oraz prac remontowo- budowlanych instalacji.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> beton (skład: cement, kruszywa mineralne, woda).</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały.</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
12.	17 01 02	Gruz ceglany	<p><u>Opis odpadu:</u> gruz ceglany powstający z rozbiorów oraz prac remontowo-budowlanych prowadzonych na instalacji.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> gruz ceglany (skład: glina, piasek i inne surowce mineralne).</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały.</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
13.	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	<p><u>Opis odpadu:</u> beton oraz gruz betonowy powstający z rozbiorów oraz prac remontowo-budowlanych prowadzonych na instalacji.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> beton (skład: cement, kruszywa mineralne, woda).</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały.</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
14.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	<p><u>Opis odpadu:</u> zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia powstające z rozbiorów oraz prac remontowo-budowlanych instalacji.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> beton (skład: cement, kruszywa mineralne i woda) oraz gruz ceglany (skład: glina, piasek i inne surowce mineralne).</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały.</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
15.	17 02 02	Szkło	<p><u>Opis odpadu:</u> odpady szkła, stłuczka szklana powstająca w czasie prac remontowo - budowlanych związanych ze zmianą opierzenia chłodni kominowej.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> krzemionka.</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały.</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
16.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	<p><u>Opis odpadu:</u> odpadowe tworzywa sztuczne powstające w czasie prac remontowo - budowlanych związanych ze zmianą opierzenia chłodni kominowej.</p> <p><u>Źródło powstawania:</u> instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> materiały składające się z polimerów syntetycznych (np. PE, PP, PET, PVC, PS) lub zmodyfikowanych polimerów naturalnych wzbogacone substancjami pomocniczymi (barwniki, plastyfikatory, wypełniacze).</p> <p><u>Stan skupienia:</u> stały.</p> <p><u>Właściwości odpadu:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>

17.	17 03 80	Odpadowa papa	<p>Opis odpadu: odpadowa papa powstająca w czasie prac remontowo-budowlanych związanych ze zmianą opierzenia chłodni kominowej.</p> <p>Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: mieszanka skał osadowych, rozdrobnionych i lepiszcza.</p> <p>Stan skupienia: stały.</p> <p>Właściwości odpadu: nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska</p>
18.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	<p>Opis odpadu: złom metali kolorowych powstający w wyniku prac modernizacyjno-remontowych instalacji.</p> <p>Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: miedź, brąz, mosiądz.</p> <p>Stan skupienia: stały.</p> <p>Właściwości odpadu: nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska</p>
19.	17 04 02	Aluminium	<p>Opis odpadu: złom aluminium powstający w wyniku prac modernizacyjno-remontowych instalacji.</p> <p>Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: aluminium</p> <p>Stan skupienia: stały.</p> <p>Właściwości odpadu: nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska</p>
20.	17 04 05	Żelazo i stal	<p>Opis odpadu: złom żelaza i stali powstający w wyniku prac modernizacyjno-remontowych instalacji.</p> <p>Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: żelazo, węgiel</p> <p>Stan skupienia: stały.</p> <p>Właściwości odpadu: nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
21.	17 04 07	Mieszanki metali	<p>Opis odpadu: złom mieszaniny metali powstający w wyniku prac modernizacyjno-remontowych instalacji.</p> <p>Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: mieszanina takich metali jak: żelazo, miedź, aluminium, cynk.</p> <p>Stan skupienia: stały.</p> <p>Właściwości odpadu: nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
22.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	<p>Opis odpadu: kable elektryczne i elektroenergetyczne nie zawierające substancji niebezpiecznych, powstające w wyniku prac modernizacyjno-remontowych instalacji.</p> <p>Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: przewody miedziane lub aluminium w otulinie z polipropylenu.</p> <p>Stan skupienia: stały.</p> <p>Właściwości odpadu: nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
23.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	<p>Opis odpadu: nienadająca się do wykorzystania wełna mineralna służąca do izolacji termicznej rurociągów ciepłowniczych oraz urządzeń energetycznych zakładu.</p> <p>Źródło powstawania: instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: krzemionka (wyrażona jako SiO₂), Al₂O₃, Fe₂O₃, mieszanina: CaO i MgO, a także związki Na₂O i K₂O.</p> <p>Stan skupienia: stały.</p> <p>Właściwości odpadu: nie powodują</p>

				bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
24.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	<p>Opis odpadu: zużyte żywice jonowymienne pochodzące z procesu uzdatniania wody.</p> <p><u>Źródło powstawania</u>: instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: aniony i kationy.</p> <p>Stan skupienia: stały.</p> <p>Właściwości odpadu: nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
25.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	<p>Opis odpadu: roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych.</p> <p><u>Źródło powstawania</u>: instalacja do spalania paliw IPPC.</p>	<p>Podstawowy skład chemiczny: roztwory i szlamy zawierające substancje mineralne i organiczne, związki metali.</p> <p>Stan skupienia: ciekły.</p> <p>Właściwości odpadu: nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>

41. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, w podpunkcie 2.3. „Wyszczególnienie ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania, w ciągu roku:”, podpunkt a) „odpady niebezpieczne”

otrzymuje brzmienie:

„a) odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Maksymalna ilość odpadów [Mg/rok]
1.	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	1
2.	13 01 05*	Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	10
3.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	20
4.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	20
5.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	20
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	20
7.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	20
8.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	20
9.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	10 (do 31.12.2022)
10.	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	10 (do 31.12.2022)
11.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	5
12.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	1
13.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	10
14.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	7
15.	16 05 08*	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	5
16.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	10

17.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	3
18.	17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	90

42. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, w podpunkcie 2.3. „Wyszczególnienie ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania, w ciągu roku:”, podpunkt b) „odpady inne niż niebezpieczne”

otrzymuje brzmienie:

„b) odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Maksymalna ilość odpadów [Mg/rok]
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	13 000 (do 31.12.2022) 28 000 (od 01.01.2023)
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	53 000 (do 31.12.2022) 7 000 (od 01.01.2023)
3.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	5
4.	15 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	1
5.	16 01 19	Tworzywa sztuczne	15
6.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	100
7.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	1
8.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	0,3
9.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	3
10.	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	800
11.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	1000
12.	17 01 02	Gruz ceglany	800
13.	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	500
14.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	800

15.	17 02 02	Szkło	0,8
16.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	20
17.	17 03 80	Odpadowa papa	50
18.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	50
19.	17 04 02	Aluminium	30
20.	17 04 05	Żelazo i stal	1000
21.	17 04 07	Mieszanki metali	350
22.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	90
23.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	80
24.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	10
25.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	10

43. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, podpunkt 2.4. „Wskazanie sposobów zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.”

otrzymuje brzmienie:

„2.4. Wskazanie sposobów zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

W celu minimalizacji wytwarzanych odpadów należy prowadzić działania polegające na:

- utrzymaniu w wysokiej sprawności urządzeń technologicznych i urządzeń odpylających,
- stosowaniu do procesu spalania węgla o jak najlepszych parametrach: o podwyższonej jakości, wysokiej wartości opałowej, niskiej zawartości popiołu i siarki,
- prowadzeniu procesu wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej w taki sposób, aby powstające popioły i żużle posiadały właściwości produktu ubocznego lub posiadały właściwości umożliwiające ich dalsze wykorzystanie,
- wdrażaniu elementów systemu zarządzania środowiskowego,
- prowadzeniu segregacji i selektywnej zbiórki wytwarzanych odpadów,
- systematycznym szkoleniu całej załogi i prowadzeniu ciągłych kontroli w zakresie prawidłowego funkcjonowania systemu gospodarki odpadami w zakładzie,
- przestrzeganiu reżimu prowadzonego procesu technologicznego,
- prowadzeniu racjonalnej i oszczędnej gospodarki materiałowej.”

44. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, w podpunkcie 2.5. „Opis sposobu dalszego gospodarowania odpadami, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów.”, podpunkt „a) odpady niebezpieczne”

otrzymuje brzmienie:

„a) odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Sposób postępowania z odpadem
1.	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc, gdzie są zgodnie z prawem poddawane przetwarzaniu.
2.	13 01 05*	Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Przepracowane oleje odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie są zgodnie z prawem poddawane przetwarzaniu.
3.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
4.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	
5.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
7.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Przepracowane oleje odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie są zgodnie z prawem poddawane przetwarzaniu.
8.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
9.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
10.	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie są zgodnie z prawem poddawane unieszkodliwieniu.
11.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	
12.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie są zgodnie z prawem poddawane unieszkodliwieniu.

13.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie są zgodnie z prawem poddawane przetwarzaniu.
14.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie są zgodnie z prawem poddawane przetwarzaniu.
15.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie są zgodnie z prawem poddawane przetwarzaniu.
16.	17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie są zgodnie z prawem poddawane odzyskowi.

45. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, w podpunkcie 2.5. „Opis sposobu dalszego gospodarowania odpadami, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów.”, podpunkt „b) odpady inne niż niebezpieczne”

otrzymuje brzmienie:

„b) odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Sposób postępowania z odpadem
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	
3.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są odzyskowi.

4.	15 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są unieszkodliwieniu.
5.	16 01 19	Tworzywa sztuczne	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
6.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
7.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są odzyskowi.
8.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
9.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
10.	16 11 06	Okladziny piecowe i materiały ogniotwórcze z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są odzyskowi.
11.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są odzyskowi.
12.	17 01 02	Gruz ceglany	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są odzyskowi.
13.	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są odzyskowi.

14.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są odzyskowi.
15.	17 02 02	Szkło	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
16.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
17.	17 03 80	Odpadowa papa	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
18.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są odzyskowi.
19.	17 04 02	Aluminium	
20.	17 04 05	Żelazo i stal	
21.	17 04 07	Mieszanki metali	
22.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są odzyskowi.
23.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
24.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.
25.	19 09 06	Roztwory i szlasy z regeneracji wymienników jonitowych	Odpady odbierane są przez uprawnione do ich transportu firmy i wywożone do miejsc wskazanych przez wytwórcę, gdzie zgodnie z prawem poddawane są przetwarzaniu.

46. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, w podpunkcie 2.6 „Wskazanie miejsca i sposobu oraz rodzaju magazynowanych odpadów”, podpunkt „a) odpady niebezpieczne”

otrzymuje brzmienie:

„a) odpady niebezpieczne

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Wskazania miejsca i sposobu magazynowania odpadów
06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	Rtęć po opuszczeniu urządzeń pomiarowych gromadzona jest w szczelnie zamkniętych opakowaniach. Pojemniki magazynowane są w zamkniętym pomieszczeniu, przy budynku kotłowni.
13 01 05*	Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Przepracowane oleje magazynowane są w szczelnie, zamkniętych, oznakowanych metalowych beczkach o pojemności 200 dm ³ w wydzielonym pomieszczeniu magazynu olejów (obok warsztatu blacharskiego). Podłoże jest utwardzone. Na stanowisku znajduje się instrukcja postępowania z odpadami niebezpiecznymi - zużytymi olejami. Na miejscu znajdują się środki gaśnicze, środki ochrony osobistej i środki absorbujące. Miejsce magazynowania jest oznakowane i zamknięte, niedostępne dla osób postronnych.
13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	
13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	
15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	
15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Odpady umieszczane są w szczelnie zamkniętych, oznakowanych metalowych beczkach, w wydzielonym pomieszczeniu przy hali sprężarek. Miejsce magazynowania odpadów jest oznakowane i zamknięte, niedostępne dla osób postronnych

16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpady magazynowane są w specjalistycznych pojemnikach typu KS-0 gromadzonych w pomieszczeniach akumulatorowni nr 4 (na terenie nowej pompowni) wyposażonych w szklaną i nieprzepuszczalną posadzkę i niedostępnych dla osób postronnych.
16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpady magazynowane są w kwasoodpornych pojemnikach w pomieszczeniu akumulatorowni nr 4. Pomieszczenia są oznakowane i zamknięte, wyposażone w wentylację, niedostępne dla osób postronnych. Miejsce magazynowania odpadów posiada utwardzoną szklaną i nieprzepuszczalną posadzkę. Miejsce magazynowania jest niedostępne dla osób postronnych
16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	
17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	Odpad gromadzony jest na wydzielonym terenie obok warsztatu elektrycznego. Miejsce magazynowania odpadów posiada utwardzoną szklaną i nieprzepuszczalną posadzkę. Miejsce magazynowania jest niedostępne dla osób postronnych.

47. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, w podpunkcie 2.6 „Wskazanie miejsca i sposobu oraz rodzaju magazynowanych odpadów”, podpunkt „b) odpady inne niż niebezpieczne”

otrzymuje brzmienie:

„b) odpady inne niż niebezpieczne

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Wskazania miejsca i sposobu magazynowania odpadów
10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem 10 01 04)	Odpady magazynowane są w dwukomorowym zbiorniku żużla, w części wodnej kotłowni, gdzie dostarczane są na mokro przenośnikami zgrzeblowymi.
10 01 02	Popioły lotne z węgla	Popioły po wytraceniu na elektrodach zbiorczych EF lub w poszczególnych cyklonach BC opadają do lejów, a następnie transportowane są pneumatycznie do zbiornika popiołu, gdzie są tymczasowo magazynowane. Odpady gromadzone są w dwukomorowym zbiorniku pyłu przy elektrofiltrach nr 4 i 5, gdzie dostarczane są pneumatycznie.

15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Odpad magazynowany jest w wyznaczonym miejscu na terenie przy budynku kotłowni.
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpad magazynowany jest w szczelnie zamkniętych, oznakowanych, metalowych beczkach, w wydzielonym pomieszczeniu przy hali sprężarek. Miejsce magazynowania jest oznakowane i zamknięte, niedostępne dla osób postronnych.
16 01 19	Tworzywa sztuczne	Miejsce magazynowania odpadów stanowi wydzielone miejsce obok budynku kotłowni.
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad magazynowany jest w specjalistycznych pojemnikach usytuowanych w warsztacie AKP (budynek nowej pompowni) oraz na wydzielonym terenie obok kotłowni. Miejsce magazynowania posiada utwardzoną powierzchnię i jest niedostępne dla osób postronnych.
16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	Odpad magazynowany jest w pojemnikach w pomieszczeniu akumulatorowni. Pomieszczenie jest oznakowane i zamknięte, wyposażone w wentylację, niedostępne dla osób postronnych. Miejsce magazynowania posiada utwardzoną, szczerłą, nieprzepuszczalną posadzkę.
16 06 05	Inne baterie i akumulatory	
16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwale z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	Odpad magazynowany jest na placu w rejonie bramy wejściowej, na terenie chłodni kominowej.
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	Odpad magazynowany jest na placu w rejonie bramy wejściowej na terenie chłodni kominowej.
17 01 02	Gruz ceglany	
17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	
17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu budowlanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	

48. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 2. „Warunki wytwarzania odpadów.”, podpunkt 2.8. „Obowiązki wynikające z gospodarowania odpadami.”

otrzymuje brzmienie:

„2.8. Obowiązki wynikające z gospodarowania odpadami.

Podmiot, który podejmuje działania powodujące lub mogące powodować powstanie odpadów, powinien takie działania planować, projektować i prowadzić przy użyciu takich sposobów produkcji lub form usług oraz surowców i materiałów, aby w pierwszej kolejności zapobiegać powstawaniu odpadów lub ograniczać ilość odpadów i ich negatywne oddziaływanie na życie i zdrowie ludzi oraz na środowisko, w tym przy wytwarzaniu produktów, podczas i po zakończeniu ich użycia.

Odpady, których powstaniu nie udało się zapobiec, posiadacz odpadów w pierwszej kolejności jest obowiązany poddać odzyskowi. Odzysk polega w pierwszej kolejności na przygotowaniu odpadów przez ich posiadacza do ponownego użycia lub poddaniu recyklingowi, a jeżeli nie jest to możliwe z przyczyn technologicznych lub nie jest uzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych – poddaniu innym procesom odzysku.

Odpady, których poddanie odzyskowi nie było możliwe z przyczyn technologicznych lub nieuzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych, posiadacz odpadów jest obowiązany unieszkodliwiać. Składowane powinny być wyłącznie te odpady, których unieszkodliwienie w inny sposób było niemożliwe z przyczyn technologicznych lub nieuzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych.

Zakazuje się mieszania odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów, mieszania odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne, a także mieszania odpadów niebezpiecznych z substancjami, materiałami lub przedmiotami, w tym rozcieńczania substancji niebezpiecznych.

Dopuszcza się mieszanie odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów, mieszanie odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne, a także mieszanie odpadów niebezpiecznych z substancjami, materiałami lub przedmiotami, jeżeli ich zmieszanie służy poprawie bezpieczeństwa procesów przetwarzania odpadów powstałych po zmieszaniu i jeżeli w wyniku prowadzenia tych procesów nie nastąpi wzrost zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi lub środowiska.

Wytwórca odpadów jest obowiązany do gospodarowania wytworzonymi przez siebie odpadami oraz prowadzenia na bieżąco ich ilościowej i jakościowej ewidencji zgodnie z katalogiem odpadów określonym w przepisach wydanych na podstawie ustawy o odpadach. Wytwórca odpadów może zlecić wykonanie obowiązku gospodarowania odpadami wyłącznie podmiotom, które posiadają:

- 1) zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów, lub
 - 2) koncesję na podziemne składowanie odpadów, pozwolenie zintegrowane, decyzję zatwierdzającą program gospodarowania odpadami wydobywczymi, zezwolenie na prowadzenie obiektu unieszkodliwiania odpadów wydobywczych lub wpis do rejestru działalności regulowanej w zakresie odbierania odpadów komunalnych od właścicieli nieruchomości – na podstawie odrębnych przepisów, lub
 - 3) wpis do rejestru w zakresie, o którym mowa w art. 50 ust. 1 pkt 5 ustawy o odpadach
- chyba że działalność taka nie wymaga uzyskania decyzji lub wpisu do rejestru.

Zlecając usługę transportu wytworzonych odpadów należy wskazać transportującemu odpady wykonującemu usługę transportu odpadów miejsce przeznaczenia odpadów oraz posiadacza odpadów, do którego należy dostarczyć odpady.

Posiadacz odpadów jest obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarki odpadami, w tym do prowadzenia procesów przetwarzania odpadów

w taki sposób, aby procesy te oraz powstające w ich wyniku odpady nie stwarzały zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzi oraz dla środowiska, a także w sposób zgodny z przepisami o ochronie środowiska i planami gospodarki odpadami."

49. W części IV. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 3. „Wielkość emisji hałasu.”, podpunkt 3.1. „Ustalam dopuszczalny rozkład pracy źródeł hałasu w warunkach normalnej pracy instalacji.”

otrzymuje brzmienie:

„3.1. Ustalam dopuszczalny rozkład pracy źródeł hałasu w warunkach normalnej pracy instalacji.

Numer źródła	Nazwa źródła	Rodzaj źródła	Czas pracy źródła
Z1 i Z2	Wentylatory elektrofiltrów	punktowe	Ciągły, 24 h/dobę
CH1	Chłodnie kominowe	przestrzenne	Ciągły, 24 h/dobę
B1	Sprężarki powietrza TK17,6 TK16	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę
B3	Pompy wody chłodzącej PWC	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę
B4	Pompy zasilające PZ	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę
B5	Pompy wody sieciowej PWS	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę
B6	Kotły	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę

”

50. W części VII. decyzji „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.”, w punkcie 1. „Instalacja energetyczna.”, podpunkt 1.1. „Rozruch kotłów.”

otrzymuje brzmienie:

„1.1. Rozruch kotłów.

Ustala się maksymalny dopuszczalny czas rozruchu kotłów Borsig nr 4, 5 i 6 na około 20 minut, w których następuje rozpalanie kotłów drewnem (do 10 minut), a następnie następuje uruchomienie nadawy węgla z wydajnością 50 %.

W ciągu roku możliwych jest 150 rozruchów kotłów parowych związanych z eksploatacją instalacji oraz sytuacjami awaryjnymi. W tym okresie następuje zwiększona jednostkowa emisja zanieczyszczeń do atmosfery, w związku z brakiem oczyszczania gazów odlotowych w elektrofiltrach.

Maksymalny dopuszczalny czas rozruchu kotła OPS-25 wyznacza się na około 30 minut, w tym około 10 minut kiedy kocioł jest rozpalany drewnem, a następnie następuje uruchomienie nadawy węgla z wydajnością 50 % (około 20 minut). W tym okresie następuje emisja bez oczyszczania gazów odlotowych w elektrofiltrze.

Maksymalny dopuszczalny czas rozruchu kotła WRp-46/WRm-38 wyznacza się na około 20 minut. W ciągu roku występuje 6 rozruchów kotła. W tej sytuacji pracuje tylko odpylacz wstępny. Elektrofiltr rozpoczyna pracę po pełnym uruchomieniu kotła.

Wielkość emisji w czasie rozruchu kotłów WR-25 nr 1 i 2 nie będzie odbiegać od emisji jak dla warunków normalnych. W ciągu roku możliwych jest około 40 rozruchów, związanych z eksploatacją ww. instalacji.”

Maksymalny dopuszczalny czas rozruchu kotła WRZ 2M wyznacza się na około 30 minut, w tym około 10 minut kiedy kocioł jest rozpalany drewnem, a następnie następuje uruchomienie nadawy węgla z wydajnością 50 % (około 20 minut). W tym okresie następuje emisja bez oczyszczania gazów odlotowych w urządzeniu odpylającym.

1.1.1. Rozruch kotłów

Moment zakończenia rozruchu kotłów instalacji IPPC charakteryzuje się:

- osiągnięciem przez kotły parowe ciśnienia i temperatury pary na poziomie 100 % nominalnej wartości oraz temperatury spalin za kotłem powyżej 100 °C,
- dla kotłów wodnych włączeniem wentylatorów powietrza pierwotnego i wtórnego i osiągnięciem temperatury spalin za kotłem powyżej 100 °C.

Moment wyłączania instalacji rozpoczyna się od zaprzestania podawania węgla do kotłów i będzie charakteryzował się podobnymi warunkami jak dla rozruchu z tym, trend powyższych parametrów w czasie będzie spadkowy.

51. W części X. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Monitoring emisji.”, podpunkt 1.1. „Monitoring emisji do powietrza.”

otrzymuje brzmienie:

„1.1. Monitoring emisji do powietrza.

Należy prowadzić okresowe pomiary emisji do powietrza, z częstotliwością dwa razy w roku – raz w sezonie zimowym (październik - marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień - wrzesień) z tym że w przypadku źródła pracującego sezonowo w okresie nieprzekraczającym sześć miesięcy, pomiary emisji prowadzi się raz w roku w okresie prac źródła. Dla nowo uruchamianego kotła WRZ 2M należy przeprowadzić wstępne pomiary emisji w terminie 14 dni od jego uruchomienia.

Instalacja wyposażona jest w króćce pomiarowe zainstalowane na przewodach gazów zgodnie z zaleceniami Polskiej Normy PN-Z-04030-7:1994.

Prowadzący instalację jest zobowiązany do przekazywania Prezydentowi Miasta Rybnika oraz Śląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach wyników okresowych pomiarów emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru, w układzie określonym w obowiązujących w tym zakresie przepisach.

Pomiary powinny być wykonywane przez akredytowane laboratorium.

1.1.1. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji.

Lp.	Pomiar	Usytuowanie stanowiska do pomiaru
1.	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E1	Na kanale spalin, za urządzeniem odpylającym dla każdego kotła
2.	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E2	Na kanale spalin, za elektrofiltrem dla każdego kotła
3.	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E2	Na kanale spalin, za elektrofiltrem dla każdego kotła

Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Polska Grupa Górnicza S. A. Oddział Zakład Elektrociepłowni z siedzibą w Rybniku, przy ul. Rymera 4, reprezentowana przez pełnomocników Spółki - [REDAKTOWANE], wystąpiła w dniu 11 maja 2018 r. z wnioskiem o znak 54/D/DKE/LK/131/1004/2018 w sprawie wydania zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Chwałowice położonej w Rybniku, przy ul. 1 Maja 26.

Do wniosku pełnomocnicy Spółki przedłożyli dokumentację pn. „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Chwałowice”, opracowany przez firmę Viridis z Opola w kwietniu 2018 r. Wniosek przedłożony został w dwóch egzemplarzach wraz z zapisem w wersji elektronicznej na informatycznym nośniku danych. Do wniosku prowadzący instalację przedłożyli potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej w wysokości 1039,50 zł.

Konieczność zmiany pozwolenia wynika z wyłączenia z eksploatacji kotła parowego Borsig nr 3 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 22,964 MW oraz planowanego uruchomienia w roku 2018 nowego kotła wodnego typu WRZ 2M o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 2,5 MW, a także planowanej od 1 stycznia 2013 roku likwidacji części parowej instalacji, tj. kotłów Borsig nr 4, 5 i 6 oraz OPS nr 7.

Jednocześnie w treści wniosku pełnomocnicy Spółki poinformowali o wyłączeniu części elektrycznej instalacji, składającej się z turbozespołu upustowo-kondensacyjnego ABB typu RK 2215 S o mocy 16,8 MW i zaprzestaniu prowadzonej produkcji energii elektrycznej. Wobec czego przedmiotem działalności przedsiębiorstwa jest obecnie wytwarzanie ciepła i sprężonego powietrza na potrzeby odbiorców zewnętrznych.

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się zatem zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 71) jako: inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego – nie mniejszej niż 10 MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji. Zgodnie zatem z art. 183 ust. 1 pkt 1, art. 378 ust. 1 oraz art. 3 pkt 35 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do zmiany zintegrowanego jest Prezydent Miasta Rybnika.

Informacja o wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 595/2018.

Jednocześnie, zgodnie z art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 799), zwanej dalej ustawą Prawo ochrony środowiska, wersja elektroniczna wniosku została przesłana Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 23 maja 2018 r. o znaku Ek-I.6223.7.2018.

W toku postępowania administracyjnego, dokumentacja została uzupełniona przy piśmie z dnia 25 czerwca 2018 r. o znak 54/D/DKE/LK/197/1277/2018.

Po analizie wniosku wraz z uzupełnieniem przedłożonym przez Pełnomocników Spółki uznano, że uzupełniony wniosek spełnia wymogi art. 184 i art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem, w okresie do 31 grudnia 2022 roku w skład instalacji Ciepłowni Chwałowice wchodzić będą dwa kotły typu WR-25 nr 1 i nr 2, kocioł wodny typu WRp-46/WRm-38, trzy kotły parowe typu Borsig, kocioł parowy typu OPS-25 oraz kocioł wodny WRZ 2M o łącznej znamionowej mocy cieplnej wynoszącej 211,69 MW. Natomiast od 1 stycznia 2023 roku, w związku z likwidacją części parowej, Ciepłownia Chwałowice wytwarzać będzie wyłącznie ciepło. Całkowita nominalna moc cieplna w paliwie wówczas wyniesie 120,50 MW.

W związku z powyższym, w pkt 1 części I zmienianej decyzji dokonano zmiany w zakresie rodzaju prowadzonej działalności oraz parametrów eksploatacyjnych instalacji. Natomiast w części II zmienianej decyzji uwzględniono charakterystykę parametrów technicznych planowanego do uruchomienia kotła WRZ 2M, a także nowe wielkości dotyczące zużycia paliw i energii elektrycznej dla poszczególnych okresów funkcjonowania instalacji, w tym zmiany zdolności produkcyjnej instalacji. Jednocześnie na wniosek pełnomocników Spółki zawarty w piśmie z dnia 25 czerwca 2018 r. o znaku 54/D/DKE/LK/197/1277/2018, w treści zmienianej decyzji uwzględniono zmianę nazwy instalacji z Elektrociepłowni Chwałowice na Ciepłownię Chwałowice.

W związku z planowanymi zmianami oraz przeprowadzoną likwidacją kotła parowego Borsig nr 3 i zastąpieniem go kotłem RZ 2M, w części IV dostosowano zapisy zmienianej decyzji do nowych warunków wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza, powstających w procesie spalania węgla kamiennego w analizowanych kotłach. Jednocześnie doprecyzowano zapisy dotychczasowej decyzji odnoszące się do charakterystyki akustycznej źródeł hałasu oraz dokonano poszerzenia decyzji o nowe ilości przewidzianych do wytwarzania odpadów paleniskowych.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem, w przypadku kotłów Borsig nr 4 i nr 5 oraz kotła WRZ 2M, odprowadzających spaliny wspólnym emitorem E-1 nie będzie miała zastosowania pierwsza zasada łączenia o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, traktująca zespół źródeł spalania paliw za jedno źródło 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, w przypadku gdy odlotowe z tych źródeł spalania paliw są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin i całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW.

W związku z likwidacją kotła parowego Borsig nr 3 i zastąpieniem go kotłem RZ 2M, nominalna moc cieplna dla zespołu źródeł ustalona względem pierwszej zasady łączenia nie przekroczy 50 MW, wobec czego analizowane źródła nie będą podlegać derogacji ciepłowniczej, określonej zgodnie z warunkami art. 146b ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przeprowadzona analiza możliwości odprowadzania gazów odlotowych wspólnym kominem wykazała również, iż w przypadku analizowanych kotłów nie będzie miała również zastosowania druga, jak i trzecia zasada łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 i pkt 3 ww. ustawy. Zasady te mają zastosowanie do źródeł stanowiących zespół dwóch lub większej liczby źródeł spalania paliw, dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, w przypadkach gdy źródła te zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło 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.

Powyższe zasady odnoszą się do źródeł dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wnioski o wydanie takiego pozwolenia został złożony po tym dniu i (druga zasada łączenia), jak i oddanych do użytkowania po dniu 19 grudnia 2018 r., a jeżeli pozwolenie na ich budowę wydano po dniu 18 grudnia 2017 r. – oddanych do użytkowania po dniu 20 grudnia 2018 (trzecia zasada łączenia), wobec czego nie mają zastosowania do kotłów eksploatowanych w Ciepłowni Chwałowice.

Wszystkie analizowane kotły, za wyjątkiem kotła WRp-46/WRm-38 są jednostkami oddanymi do użytkowania przed dniem 30 czerwca 1987 r., natomiast nominalna moc cieplna kotła WRp-46/WRm-38 nie przekracza 50 MW. W przypadku zaś planowanego do uruchomienia kotła WRZ 2M, jego moc cieplna nie przekraczającą 15 MW, wobec czego nie podlega on sumowaniu z innymi źródłami eksploatowanymi na terenie zakładu. Jednocześnie prowadzący instalacje uzyskali pozwolenie budowę kotła WRZ 2M w 2015 roku, natomiast planowany termin oddania do użytkowania kotła to III kwartał 2018 r.

Zgodnie z wnioskiem emisja pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza dla przyjętych wariantów emisji w analizowanym okresie, tj. do 31 grudnia 2022 roku nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych norm jakości powietrza poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny. W szczególności emisja nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031) oraz nie spowoduje przekroczeń 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).

Jednocześnie, w przypadku kotłów Borsig nr 4 i nr 5 oraz kotła WRZ 2M dotrzymane zostaną standardy emisyjne określone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).

W związku z udzieloną w okresie do 31 grudnia 2022 roku derogacją ciepłowniczą, o której mowa w art. 146b ustawy Prawo ochrony środowiska dla kotłów Borsig nr 6, OPS-25 nr 7 i WR-25 nr 1 odprowadzających spaliny emitorem E-2 oraz kotłów WR-25 nr 2 i WRp-46/WRm-38 odprowadzających spaliny emitorem E-3, w podpunktach 1.4.2.2. oraz 1.4.2.3. zmienianej decyzji dokonano zmiany zapisu litery c, odnoszącej się do warunków, które powinny być stosowane dla sprawdzenia dotrzymywania obowiązujących w okresach derogacji wielkości dopuszczalnych emisji substancji. Uwzględniono w nich zapis zgodny z opublikowanym na stronie internetowej stanowiskiem Ministerstwa Środowiska, iż na potrzeby oceny dotrzymywania określonych w pozwoleniu wielkości dopuszczalnych emisji dla źródeł spalania paliw objętych derogacjami stosować należy zasady dotychczasowe, tj. kontynuować warunki uznawania wielkości dopuszczalnych emisji za dotrzymane mające odniesienie do tych źródeł w dniu 31 grudnia 2015 r.

Począwszy od 1 stycznia 2023 r. Ciepłownia Chwałowice eksploatować będzie jedynie kotłów wodnych WR-25 nr 1 i nr 2, kotła WRp-46/WRm-36 oraz kotła WRZ 2M.

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). Przeprowadzona we wniosku dla analizowanych kotłów WR-25 nr 1 i nr 2, kotła WRp-46/WRm-36 oraz kotła WRZ 2M analiza wykazała, że dotrzymane zostaną standardy emisyjne określone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680). Wobec powyższego w pkt 1.4.3, pkt 1.4.4. oraz pkt 1.4.5. części IV zmienianej decyzji określono wielkość emisji dla analizowanych źródeł zgodnie z obowiązującymi dla nich standardami emisyjnymi.

Jednocześnie przeprowadzona dla analizowanego okresu, tj. od 1 stycznia 2023 roku analiza rozprzestrzenienia zanieczyszczeń w powietrzu wykazała, że emisja pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza dla przyjętych wariantów emisji nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych norm jakości powietrza poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny. W szczególności emisja nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031) oraz nie spowoduje przekroczeń 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).

W związku z modernizacją zakładu zmniejszy się oddziaływanie instalacji Ciepłowni Chwałowice na jakość powietrza atmosferycznego z uwagi na zastąpienie zlikwidowanego kotła Borsig nr 3 kotłem WRZ 2M, który charakteryzuje się dużo mniejszą nominalną mocą cieplną w paliwie. Dalsze zmniejszenie omawianego oddziaływania zostanie osiągnięte w okresie od 1 stycznia 2023 roku, wraz z likwidacją części parowej przedmiotowej instalacji.

Powyższe znajduje odzwierciedlenie w wyznaczonych dopuszczalnych wielkościach emisji rocznej do powietrza ujętych w pkt 1.4.6. zmienianej decyzji.

W wyniku planowanych zmian w funkcjonowaniu instalacji IPPC, w punkcie 6 części II decyzji doprecyzowano zapisy odnoszące się do charakterystyki parametrów instalacji, istotnych z punktu widzenia ochrony przed hałasem, natomiast w pkt 3 części IV decyzji ustalono dopuszczalny rozkład czasu pracy urządzeń.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem, w związku z likwidacją kotła parowego Borsig nr 3 oraz uruchomieniem w jego miejsce kotła RZ 2M o mniejszej wydajności wentylatorów, klimat akustyczny na terenach podlegających ochronie akustycznej nie ulegnie pogorszeniu. Planowany do uruchomienia kocioł WRZ 2M stanowić będą dodatkowe źródło hałasu typu „budynek”, a emisja hałasu do środowiska odbywać się będzie przez przegrody budowlane hali kotłowni (ściany i dach). Wobec czego ustanowiony w dotychczasowej decyzji dopuszczalny poziom hałasu nie ulegnie zmianie.

W pkt 2 części IV. zmienianej decyzji określono warunki dotyczące wytwarzania, magazynowania odpadów, a także sposób dalszego postępowania z odpadami.

Wyszczególniono wszystkie rodzaje odpadów przewidzianych do wytwarzania w instalacji zakładu z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego. Na wniosek prowadzącego instalację w treści decyzji ujęto również rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do również wytwarzania w związku z utrzymaniem w sprawności części elektrycznej instalacji Ciepłowni Chwałowice, obecnie nieeksploatowanej, a docelowo przewidzianej do likwidacji wraz z kotłami parowymi Borsig. Likwidacja części parowej instalacji będzie równoznaczna z likwidacją części elektrycznej instalacji, a co za tym idzie nie będą powstawały wówczas odpady, związane z produkcją energii elektrycznej, kwalifikujące się zgodnie z katalogiem odpadów jako mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych (kod 13 03 07*) oraz inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła (kod 13 03 10*).

W treści decyzji dokonano rozszerzenia decyzji o dodatkowe ilości odpadów paleniskowych przewidzianych do wytwarzania w związku z likwidacją części parowej instalacji do 31 grudnia 2022 roku.

Gospodarka odpadami na terenie Ciepłowni Chwałowice prowadzona jest zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 ze zm.). W wyniku prowadzonej działalności wytwarzane będą odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Odpady magazynowane są na terenie, prowadzący instalację posiada tytuł prawny. Odpady magazynowane są w sposób uporządkowany, selektywnie, na utwardzonych powierzchniach, zabezpieczone przed dostępem osób niepowołanych. Miejsca gromadzenia odpadów są oznaczone i gwarantują ochronę środowiska. Odpady niebezpieczne magazynowane są w zamkniętych, metalowych pojemnikach na betonowym podłożu. W zakładzie przestrzegane są następujące zasady: odpady przeznaczone do składowania są magazynowane jedynie w celu zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu na składowisko odpadów, nie dłużej jednak niż przez okres 1 roku, odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania, są magazynowane, nie dłużej niż 3 lata, odbiór wszystkich odpadów prowadzony jest przez podmioty posiadające odpowiednie zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie gospodarowania odpadami, prowadzona jest ewidencja odpadów w postaci kart ewidencji odpadu i karty przekazania odpadu, dla każdego odpadu oddzielnie.

Odpady, których powstaniu nie da się zapobiec, będą gromadzone w sposób selektywny, zabezpieczane przed wpływem warunków atmosferycznych i magazynowane w wydzielonych miejscach na terenie zakładu, zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych. Odpady transportowane będą transportem odbiorców odpadów posiadających wpis do rejestru, o którym mowa w art. 50 ust. 1 pkt 5 ustawy o odpadach z 14 grudnia 2012 r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r. poz. 992 ze zm.) lub do czasu uzyskania wpisu wymagane prawem zezwolenia.

Odpady wywożone będą z częstotliwością wynikającą z procesów technologicznych oraz z pojemności wyznaczonych miejsc magazynowania odpadów, z zachowaniem terminów magazynowania, określonych w ww. ustawie. Prowadzona będzie ewidencja jakościowa i ilościowa wytwarzanych i odzyskiwanych odpadów według wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz z wykorzystaniem wzorów formularzy służących do sporządzania przekazywania zbiorczych zestawień danych, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami szczegółowymi.

Zgodnie z wnioskiem w treści niniejszej decyzji odstąpiono od wydania warunków dla odpadów powstających poza instalacją, kwalifikujących się zgodnie z katalogiem odpadów jako: 16 05 07* - zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne), 16 05 08* - zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne), 16 05 09 - zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08 oraz 16 02 16 – elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15. Odpady te wytwarzane są w zakładowym laboratorium i nie wymagają uzyskania pozwolenia.

Sporządzony w 2016 roku raport początkowy dotyczący możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie Ciepłowni Chwałowice wykazał znikome ryzyko zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami stosowanymi w instalacji zakładu. W okresie od zakończenia analizy do produkcji nie została wprowadzona żadna nowa substancja, którą można zakwalifikować jako substancję stwarzającą zagrożenie dla zdrowia ludzi lub środowiska, wobec czego nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia ponownej analizy ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

W związku z planowanym uruchomieniem kotła WRZ 2M oraz likwidacją kotła Borsig nr 3 w części VII. zmienianej decyzji doprecyzowano zapis podpunktu 1.1. odnoszącego się maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych w przypadku rozruchu i zatrzymania instalacji. Jednocześnie, mając na względzie wymagania Dyrektywy Wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączania do celów Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych w ww. punkcie określono również parametry określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji objętej pozwoleniem.

W podpunkcie 1.1. odnoszącego się do monitoringu emisji do powietrza, w części X. zmienianej decyzji doprecyzowano również obowiązki prowadzącego instalację w zakresie prowadzenia pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza w związku ze zmianą rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. poz. 1542 ze zm.). Jednocześnie w treści ww. punktu określono usytuowanie stanowisk pomiarowych instalacji.

Analizując wskazane powyżej okoliczności, w szczególności w zakresie emisji do środowiska, 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 dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW.

Po zebraniu wszystkich wymaganych dokumentów w przedmiotowej sprawie, zgodnie z art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.), z uwagi na zakończenie postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie, pismem z dnia 27 czerwca 2018 o znaku Ek-I.6223.7.2018 organ prowadzący postępowanie, tj. Prezydent Miasta Rybnika zwrócił się do strony postępowania o wypowiedzenie się, w terminie 3 dni, co do zebranych dowodów i materiałów, oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie.

W ustawowym terminie, strony nie wniosły żadnych wniosków i uwag w sprawie.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Na podstawie art. 127 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.) stronie służy prawo wniesienia odwołania od niniejszej decyzji do Ministra Środowiska, które wnosi za pośrednictwem Prezydenta Miasta Rybnika w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1039,50 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miasta Rybnika.



z up. PREZYDENTA MIASTA

Jarosław Kuźnik
Naczelnik Wydziału Ekologii

Potrądzam odbiór
09-07-2018 r.

Polska Grupa Górnicza S.A.
Oddział Zakład Elektrociepłowni
PEŁNOMOCNIK ZARZĄDU
DYREKTOR
Jacek Długosz

Polska Grupa Górnicza S.A.
Oddział Zakład Elektrociepłowni
PEŁNOMOCNIK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. TECHNICZNYCH
Jerzy Walach

Otrzymują:

1. [redacted], Polska Grupa Górnicza S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni,
ul. Rymera 4, 44-270 Rybnik,
2. [redacted], Polska Grupa Górnicza 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 Środowiska (pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
ul. Wawelska 52/54, 00-920 Warszawa.