

Katowice, dnia 7 czerwca 2024 r.
znak sprawy: OE-PZ.7222.107.2023
znak decyzji: OE-PZ.KW-000739/24
za dowodem doręczenia

Decyzja nr 2014/OE/2024

Organ wydający: Marszałek Województwa Śląskiego

w sprawie wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego

na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks Postępowania Administracyjnego* (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 572) oraz na podstawie art. 181 ust. 1 pkt. 1, 183 ust. 1, 184 ust. 1, art. 192, art. 204 ust. 2, art. 211, art. 214 ust. 5 i 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.)

po rozpoznaniu wniosku Pełnomocnika Strony, z dnia 6 listopada 2023 r.

orzekam

zmienić warunki pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego znak: 1257/OS/2017 z dnia 21 kwietnia 2017 r. (ze zm.) dla instalacji spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW_t (Elektrociepłownia Radlin), zlokalizowanej na terenie Koksowni Radlin przy ul. Hutniczej 1 w Radlinie, eksploatowanej przez JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze przy ul. Pawliczka 1 (NIP: 6292256576, REGON: 278093210), w następujący sposób:

- I. W części I. decyzji „Rodzaj i parametry instalacji” w punkcie I.2. „Rodzaj i parametry instalacji” podpunkt I.2.A. „Instalacja IPPC: instalacja spalania paliw” otrzymuje brzmienie:

„I.2.A. Instalacja IPPC: instalacja spalania paliw

Elektrociepłownia Radlin, eksploatowana przez Spółkę JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze, jest instalacją do energetycznego spalania paliw w celu produkcji energii elektrycznej i energii cieplnej, o łącznej nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 104 MW_t.

Kotły parowe

W Elektrociepłowni Radlin zostały zainstalowane dwa kotły parowe. Wydajność nominalna każdego z kotłów odpowiada nominalnej ilości gazu koksowniczego, doprowadzanego do bloku (10 500 Nm³/h). Wydajność maksymalna odpowiada maksymalnej ilości gazu koksowniczego doprowadzanego do bloku – 11 500 Nm³/h. Kotły zostały zabudowane w budynku kotłowni, stanowiącym, wraz z maszynownią, budynek główny bloku. Instalacja wykorzystuje palniki, pozwalające na spalanie gazu koksowniczego oraz oleju opałowego lekkiego.

Podstawowe dane i parametry techniczne kotła:

Parametr	Jednostka	Wartość
Ilość kotłów	sztuka	2
Wydajność nominalna	t/h (100%)	60
Zakres wydajności	%	30 -110
Ciśnienie pary wylotowej	bar	44
Temperatura pary wylotowej	°C	440
Temperatura wody zasilającej	°C	110
Temperatura spalin wylotowych	°C	150
Sprawność obliczeniowa	%	93
Nominalna moc cieplna w paliwie (max)	MW _t	52 × 2 = 104

Para świeża generowana w obydwu kotłach będzie zasilać jedną turbinę upustowo-kondensacyjną. Spaliny z obydwu kotłów, po ich odpowiednim oczyszczeniu w układzie odazotowania spalin SCR i układzie odsiarczania spalin IOS, odprowadzane będą do otoczenia poprzez jeden, dwuprzewodowy komin (jeden przewód kominowy na kocioł).

Charakterystyka stosowanych paliw:

Paliwem podstawowym dla obu kotłów będzie pochodząca z procesu technologicznego baterii Koksowni Radlin nadwyżka (w stosunku do potrzeb technologicznych Koksowni) odsiarczonego gazu koksowniczego.

Parametry oraz skład chemiczny gazu koksowniczego

Parametr	Jednostka	Wartość
nominalna ilość	Nm ³ /h	21 000
nadciśnienie robocze przed stacją wentylatorów	kPa	3 ÷ 5,5
nadciśnienie za stacją wentylatorów	kPa	~ 6
zakres temperatur przed podgrzewaczem	°C	+5 ÷ +35
Wodór	%	53 – 59
Metan		20 – 28
Tlenek węgla		5,5 – 10
Dwutlenek węgla		1,5 – 3
Węglowodory		2 – 3,5
Azot		4 – 8
Tlen		0,3 - 1

Ponadto w gazie znajdują się także: amoniak, benzol, naftalen, H₂S, HCN, pył i substancje smoliste.

Paliwem dodatkowym (rezerwowym) w bloku energetycznym będzie olej opałowy lekki wg normy PN-C-9602, zaliczany do III klasy niebezpieczeństwa pożarowego. Paliwo rezerwowe będzie zabezpieczać potrzeby na ciepło technologiczne Koksowni Radlin w okresowych przerwach w dostawie gazu koksowniczego – opalanie kotłów instalacji olejem opałowym lekkim stanowić będzie pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

Charakterystyka oleju opałowego lekkiego:

Parametr	Jednostka	Wartość
Wartość opałowa	MJ/kg	42,6
Gęstość w temperaturze 15 °C	g/ml	0,86
Temperatura zapłonu	°C	56
Lepkość kinematyczna w temperaturze 20°C	mm ² /s	< 6,0
Zawartość siarki	%	< 0,1
Zawartość wody	mg/kg	< 200

Zużycie energii na potrzeby własne całej instalacji (bloku) wynosi ok. 19029 MWh/rok. Stąd wskaźnik normalnego zużycia na 1 MWh wytworzonego produktu wynosi ok. 8,9%.

Sprzedaż energii ok. 195408 MWh/rok.
Zużycie własne ciepła 2200 GJ/rok.
Przewidywana roczna sprawność energetyczna około 45%.
Zużycie gazu koksowniczego ok. 177887 tys. Nm³/rok.
Zużycie oleju opałowego lekkiego ok. 87,9 Mg/rok.

Instalacja odazotowania SCR:

W celu zapewnienia emisji NO_x na wymaganym poziomie, na kanale spalin, przed podgrzewaczem wody w kotle, zostanie zabudowany reaktor SCR. Zasadniczą częścią systemu SCR jest katalityczny reaktor, zawierający katalizator. Jako podłoże służyć będą ceramiczne elementy, w postaci płyt lub „plastrów miodu”, na których aktywny materiał zostanie wyłożony. Elementy te zostaną złożone w większe bloki, zwane modułami i warstwowo ułożone w reaktorze. Reaktor wyposażony będzie w trzy do czterech warstw katalitycznych. W technologii SCR stosuje się środek redukcyjny, jakim jest amoniak, uzyskany z odparowania wody amoniakalnej, który przekształca formy NO_x na N₂ i parę wodną. Amoniak jest wprowadzany do kanału spalin przed reaktorem SCR i zmieszany / rozpylany z powietrzem przed momentem wtrysku. Reagent procesu odazotowania w postaci wody amoniakalnej, o stężeniu do 24%, będzie magazynowany w zbiorniku. Instalacja do odparowania wody amoniakalnej lokalizowana będzie w pobliżu reaktora SCR. Z układu parownika amoniak, jako para przegrzana, kierowany będzie do układu rozcieńczającego, w którym będzie się mieszał z powietrzem. Rozcieńczony powietrzem amoniak zostanie skierowany do rusztu dyszowego, za pomocą którego zostanie równomiernie wtrysnięty do strumienia spalin, co zapewni efektywne działanie instalacji SCR.

Instalacja odsiarczania spalin (IOS)

Instalacja ta pozwalać będzie na usunięcie ze spalin zanieczyszczeń, o charakterze kwaśnym, wśród których największe znaczenie ma dwutlenek siarki. Działanie instalacji odsiarczania spalin opiera się na chemicznych reakcjach sorbentu wprowadzanego do spalin (wapna hydratyzowanego) i zanieczyszczeń kwaśnych w nich zawartych w reaktorach IOS. Powstający w wyniku tych reakcji tzw. produkt poprocesowy lub produkt poreakcyjny jest następnie usuwany ze spalin w wyniku odpylania. Instalacja ta składa się z dwóch, identycznych ciągów technologicznych (każdy przewidziany do pracy z jednym kotłem, z możliwością przełączania spalin z kotłów na poszczególne ciągi IOS).

Kanały spalin pobierać będą spaliny z podgrzewaczy powietrza kotłów parowych nr 1 i nr 2. Spaliny w każdym ciągu IOS skierowane zostaną kolejno na reaktor, filtr tkaninowy, wentylator ciągu, tłumik hałasu i przetłaczane będą do komina. Każdy ciąg technologiczny będzie posiadał również bypass, służący do przekierowania spalin, z pominięciem reaktora IOS i filtra, poprzez wentylator ciągu spalin bezpośrednio do komina.

Sorbentem w zastosowanej technologii będzie wapno hydratyzowane Ca(OH)₂. Wapno to magazynowane będzie w zbiorniku technologicznym o pojemności 60 m³ (zbiornik ten pozwoli na zapewnienie co najmniej 7-dniowej retencji sorbentu). Sorbent będzie wprowadzany pneumatycznie do reaktorów odsiarczania, gdzie będzie reagował chemicznie z zanieczyszczeniami kwaśnymi, zawartymi w spalinach. Spaliny w reaktorach będą chłodzone przez odparowywanie drobno rozpylonej wody, przy czym ilość wody do rozpylenia będzie kontrolowana zgodnie z nastawioną temperaturą procesową w reaktorze. Drugim etapem oczyszczania spalin w każdym ciągu IOS będzie filtr workowy, służący do dokładnego oczyszczania spalin z pyłów, głównie wytworzonego produktu poreakcyjnego. Większość produktu poreakcyjnego będzie zwracana do reaktorów IOS, co pozwala na lepsze wykorzystanie sorbentu. Nadmiar produktu poprocesowego, nie zwracanego do układu

recyrkulacji, zostanie odprowadzony do zbiornika magazynowego, o pojemności całkowitej 60 m³, co gwarantuje 7-dobowy okres retencji. Produkt poreakcyjny będzie okresowo odbierany przez uprawnionych odbiorców. W celu odprowadzenia oczyszczonych spalin będą one podawane przez dwa wentylatory ciągu spalin (po jednym z każdego kotła) i poprzez tłumiki akustyczne, w postaci prostopadłościennych kanałów do komina.

Komin oraz stacja kontenerowa poboru próbek (CEMS):

Spaliny z obydwu kotłów, po ich odpowiednim oczyszczeniu (SCR i IOS), odprowadzane będą do otoczenia, poprzez jeden, dwuprzewodowy komin (jeden przewód kominowy na kocioł) stalowy, o wysokości 102 m i średnicy każdego przewodu 1,4 m. Ze względu na moc zainstalowanych kotłów zastosowane urządzenia poboru próbek będą umożliwiały ciągłe monitorowanie emisji spalin z bloku energetycznego. Sondy pomiarowe zostaną zabudowane na rurze spalinowej na kominie, z dostępem z poziomów obsługowych”.

II. W części I. decyzji „Rodzaj i parametry instalacji” w punkcie I.3. „Źródła emisji, zużycie energii, materiałów, surowców i paliw (w tym źródła zaopatrzenia zakładu w wodę), zdolność produkcyjna instalacji” podpunkt I.3.1 „Roczny planowany bilans stosowanych paliw, surowców i energii” otrzymuje brzmienie:

„I.3.1 Roczny planowany bilans stosowanych paliw, surowców i energii

Nazwa	Zużycie (planowane)	Zastosowanie	Sposób magazynowania
Energia elektryczna	19 029 MWh/rok	Zużycie energii na potrzeby własne całej instalacji	-
Para technologiczna	10 – 25 t/h	Zapotrzebowanie na parę technologiczną wynika z ilości pary technologicznej zużywanej w koksowni	-
Woda do ogrzewania budynków EC	3 t/h	Na potrzeby grzewcze obiektów EC	-
Gaz koksowniczy	177 887 tys. Nm ³ /rok	Paliwo podstawowe do kotłów	Mokry naziemny zbiornik gazu koksowniczego o pojemności 6000 m ³ – infrastruktura Koksowni Radlin
Olej opałowy lekki	87,9 Mg/rok	Paliwo rezerwowe do kotłów (praca instalacji w warunkach odbiegających od normalnych)	Zbiornik dwupłaszczowy o poj. ok. 30 m ³ (na zewnątrz budynku)
Olej napędowy	Agregat I – 0,112 Mg/h Agregat II – 0,473 Mg/h	Paliwo do agregatów prądotwórczych uruchamianych w sytuacjach awaryjnych	Zbiorniki agregatów o łącznej pojemności ok. 3,15 m ³
- obieg wodny chłodni wentylatorowej bloku	709 560 m ³ /rok	Uzupełnianie obiegu chłodni wentylatorowej	-
- obieg wody dla kotłów	367 920 m ³ /rok	Produkcja wody zdemineralizowanej	-
- woda na cele socjalno-bytowe	ok. 402 m ³ /rok	Cele socjalno-bytowe	-
- woda do IOS	ok. 26 280 m ³ /rok	Na potrzeby IOS	-

Nazwa	Zużycie (planowane)	Zastosowanie	Sposób magazynowania
- woda na cele pozostałe	ok. 20 m ³ /d	Zmywanie	
Woda amoniakalna 24%	ok. 386 m ³ /rok	Wykorzystywana w instalacji odazotowania	Dwupłaszczowy zbiornik o pojemności roboczej ok. 12 m ³ (na zewnątrz budynku)
Wodorotlenek wapnia	1 072,2 Mg/rok	Reagent w procesie odsiarczania spalin	Silos 60 m ³ (na zewnątrz budynku)
Biodyspersator	2,25 Mg/rok	Korekta wody do układu chłodzenia	Zbiornik o poj. 1 m ³ , zlokalizowany w stacji uzdatniania wody
Inhibitor korozji	14,1 Mg/rok	Korekta wody do układu chłodzenia	Zbiornik o poj. 1 m ³ , zlokalizowany w stacji uzdatniania wody
Antyskalant	840 kg/rok	Korekta wody surowej przed RO (odwróconą osmozą)	Zbiornik o poj. 0,2 m ³ , zlokalizowany w stacji uzdatniania wody
Roztwór do mycia RO (HCl)	1,7 Mg/rok	Mycie RO	Zbiornik o poj. 0,5 m ³ , zlokalizowany w stacji uzdatniania wody
Dechlorant	720 kg/rok	Korekta wody zdemineralizowanej do kotłów	Zbiornik o poj. 0,2 m ³ , zlokalizowany w stacji uzdatniania wody
Dyspersator zawiesiny	3,6 Mg/rok	Korekta wody do układu chłodzenia	Zbiornik o poj. 1 m ³ , zlokalizowany w stacji uzdatniania wody
Reduktor tlenu na bazie karbohydrazyny	840 kg/rok	Korekta wody zdemineralizowanej do kotłów	Zbiornik o poj. 0,2 m ³ , zlokalizowany w kotłowni
Fosforany	720 kg/rok	Korekta wody kotłowej	Zbiornik o poj. 0,2 m ³ , zlokalizowany w kotłowni
Roztwór do mycia EDI	90 kg/rok	Mycie EDI	Opakowanie o poj. 45 kg w stacji uzdatniania wody
Biocyd	1,1 Mg/rok	Korekta wody do układu chłodzenia	Zbiornik o poj. 1 m ³ , zlokalizowany w stacji uzdatniania wody
Olej transformatorowy	-	Chłodzenie transformatora i izolacja	Transformator jest napełniany olejem przez dostawcę na placu budowy po posadowieniu jednostki. Zależnie od dostawcy ilość oleju nie powinna przekroczyć łącznie 32 ton (20+12) (na zewnątrz budynku)

”

III. W części I. decyzji „Rodzaj i parametry instalacji” w punkcie I.3. „Źródła emisji, zużycie energii, materiałów, surowców i paliw (w tym źródła zaopatrzenia zakładu w wodę), zdolność produkcyjna instalacji” w podpunkcie I.3.4. „Charakterystyka źródeł emisji substancji do powietrza oraz instalacje ochrony powietrza” podpunkt I.3.4.1. „Źródła emisji zorganizowanej” otrzymuje brzmienie:

„I.3.4.1. Źródła emisji zorganizowanej

Symbol emitora	Źródło emisji	Wysokość emitora	Średnica emitora	Temp. gazów odlotowych	Przepływ gazów w kominie	Prędkość wylotowa gazów	Czas pracy	Typ emitora
		m	m	K	m³/h	m/s	h/rok	
Ep1	Kocioł parowy nr 1	102,0	1,4	375	ok. 89 000	16	8 760	Komin dwuprzewodowy stalowy/otwarty
Ep2	Kocioł parowy nr 2		1,4	375	ok. 89 000	16	8 760	

Na potrzeby instalacji energetycznego spalania paliw będzie wykorzystywany zbiornik magazynowy lekkiego oleju opałowego oraz zbiornik magazynowy wody amoniakalnej. Zbiornik magazynowy lekkiego oleju opałowego będzie źródłem niewielkiej emisji węglowodorów alifatycznych i aromatycznych. Zbiornik magazynowy wody amoniakalnej nie będzie stanowił źródła emisji substancji do powietrza.

Dodatkowo źródłami zorganizowanej emisji do powietrza będą odpowietrzenia zbiorników materiałów sypkich, związanych z pracą IOS oraz układ załadunku produktu poreakcyjnego.

Symbol emitora	Źródło emisji	Charakterystyka źródeł emisji				
		Wysokość emitora	Średnica emitora	Przepływ gazów	Temperatura gazów	Urządzenia do oczyszczania gazów odlotowych / Typ emitora
		m	m	Nm³/h	K	
Ep3	Odpowietrzenie silosu wapna hydratyzowanego	17,2	0,3	750	283	Filtr tkaninowy / Emitter pionowy zadaszony
Ep4	Odpowietrzenie silosu produktu poreakcyjnego	20,0	0,3	750	283	Filtr tkaninowy / Emitter pionowy zadaszony
Ep5	System załadunku produktu poreakcyjnego do autocysterny	6,5	0,2	100	283	Filtr tkaninowy / Emitter boczny

”

IV. W części I. decyzji „Rodzaj i parametry instalacji” w punkcie I.3. „Źródła emisji, zużycie energii, materiałów, surowców i paliw (w tym źródła zaopatrzenia zakładu w wodę), zdolność produkcyjna instalacji” podpunkt I.3.5 „Charakterystyka źródeł hałasu” otrzymuje brzmienie:

„I.3.5. Charakterystyka źródeł hałasu

Praca elektrociepłowni będzie odbywać się w ruchu ciągłym, całodobowo.

Kubaturowe źródła hałasu

Źródła kubaturowe są wtórnym źródłem hałasu, generowanym przez urządzenia używane wewnątrz obiektów. Do źródeł tych należą:

- budynek główny bloku energetycznego (B1),
- budynek elektryczny wraz z nastawnią blokową (B2),
- pompownia wody chłodzącej (B3),
- stacja uzdatniania wody (B5),
- pompownia wody p.poż. (B6),
- pompownia oleju rozpałkowego (B8),
- pomieszczenie pompowni wody procesowej IOS (B9),

- kontener sprężarkowni IOS (B10).

Tabela 1. Parametry akustyczne i czasy emisji kubaturowych źródeł hałasu

Kod źródła	Nazwa źródła hałasu	Poziom dźwięku A w odległości 1 m od ścian zewnętrznych i dachu wewnątrz pomieszczenia [dB(A)]	Czas pracy źródeł hałasu [h]		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana
B-1	Budynek główny bloku energetycznego	90,0	8:00	8:00	8:00
B-2	Budynek elektryczny wraz z nastawnią blokową	85,0	8:00	8:00	8:00
B-3	Pompownia wody chłodzącej	90,0	8:00	8:00	8:00
B-5	Stacja uzdatniania wody	85,0	8:00	8:00	8:00
B-6	Pompownia wody p.poż.*	85,0	8:00	8:00	8:00
B-8	Pompownia oleju lekkiego*	75,0	8:00	8:00	8:00
B-9	Pomieszczenie pompowni wody procesowej IOS	85,0	8:00	8:00	8:00
B-10	Kontener sprężarkowni IOS	90,0	8:00	8:00	8:00

* - źródła związane z warunkami odbiegającymi od normalnych warunków pracy instalacji

Punktowe źródła hałasu

Punktowymi źródłami hałasu (zlokalizowanymi poza obiektami kubaturowymi) będą m.in. transformatory, elementy chłodni wentylatorowych, czerpnie, wyrzutnie, centrale wentylacyjne, wentylatory, skraplacze, pompy oraz przewody kominowe kotłów parowych.

Tabela 2. Parametry akustyczne i czasy emisji hałasu punktowych źródeł hałasu

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy źródła pora dzienna/ pora nocna	Poziom mocy akustycznej	Równoważny poziom mocy akustycznej pora dzienna / pora nocna
		[min/8h / min/1h]	[dB(A)]	[dB(A)]
W1-W2	Wentylatory na pompowni wody chłodzącej B3	480/60	81,5	81,5 / 81,5
W3-W6 W7-W8	Wentylatory na stacji uzdatniania wody B5	480/60	70,0	70,0 / 70,0
W9	Wentylatory na budynku elektrycznym z nastawnią B2	480/60	79,5	79,5 / 79,5
W10-W13	Wentylatory na budynku elektrycznym z nastawnią B2	480/60	76,0	76,0 / 76,0
W14-W15	Wentylatory na stacji wentylatorów B4	480/60	102,0	102,0 / 102,0
SK1-SK2 SK3-SK4	Skraplacze na stacji uzdatniania wody B5	480/60	63,0	63,0 / 63,0
SK5-SK10	Skraplacze na budynku elektrycznym z nastawnią B2	480/60	69,0	69,0 / 69,0
SK11-SK12	Skraplacze na kontenerze falownika	480/60	63,0	63,0 / 63,0

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy źródła pora dzienna/ pora nocna	Poziom mocy akustycznej	Równoważny poziom mocy akustycznej pora dzienna / pora nocna
		[min/8h / min/1h]	[dB(A)]	[dB(A)]
CZ1-CZ2	Czerpnie powietrza na pompowni wody chłodzącej B3	480/60	70,0	70,0 / 70,0
CZ3-CZ4	Czerpnie powietrza na stacji uzdatniania wody B5	480/60	70,0	70,0 / 70,0
CZ5	Czerpnie powietrza na pompowni oleju lekkiego B8	480/60	65,0	65,0 / 65,0
CZ6-CZ8 CZ9-CZ10	Czerpnie powietrza na budynku elektrycznym z nastawnią B2	480/60	70,0	70,0 / 70,0
CN1-CN2 CN3-CN5	Centrale wentylacyjne na budynku głównym B1	480/60	85,0 84,0	85,0 / 85,0 84,0 / 84,0
CN6 CN7	Centrale wentylacyjne na stacji uzdatniania wody B5	480/60	69,0 69,0	69,0 / 69,0 69,0 / 69,0
Wy1-Wy16	Wyrzutnie powietrza na budynku głównym B1	480/60	70,0	70,0 / 70,0
Wy17- Wy18	Wyrzutnie powietrza na pompowni oleju lekkiego B8	480/60	70,0	70,0 / 70,0
Wy19- Wy22 Wy23- Wy24	Wyrzutnie powietrza na budynku elektrycznym z nastawnią B2	480/60	70,0	70,0 / 70,0
CHK1 CHD1 CHD2 CHD3 CHD4	Chłodnia wentylatorowa dla bloku energetycznego: Komora odciekowa Dyfuzory - 4 szt.	480/60	102,0 92,0	102,0 / 102,0 92,0 / 92,0
TR1	Transformator blokowy	480/60	103,0	103,0 / 103,0
TR2	Transformator odczepowy	480/60	92,0	92,0 / 92,0
Ep1-Ep2	Przewody kominowe kotłów parowych	480/60	90,0	90,0 / 90,0
P16x2 P16	Trzy pompy transportowe dla instalacji amoniakalnej (dwie pracują +1 rezerwa) Dwie pompy rozładunkowe dla instalacji amoniakalnej (1 pracuje +1 rezerwa)	480/60	85,0	85,0 / 85,0
IOS 1-2	Wentylatory spalin kotłów – 2 szt.*	480/60	90,0	90,0 / 90,0
IOS 3-4	Ciągi odsiarczania spalin (reaktor IOS + filtr tkaninowy) – 2 szt.	480/60	85,0	85,0 / 85,0
AP1**	Agregat prądowłórczy ok. 0,55 MVA	_**	100,0	_**
AP2**	Agregat prądowłórczy ok. 2,75 MVA	_**	105,0	_**

* - poziom mocy akustycznej z uwzględnieniem tłumików zabudowanych na kanałach spalin,

** - źródła awaryjne, pracujące w warunkach odbiegających od normalnych

”

- V. W części I. decyzji „Rodzaj i parametry instalacji” w punkcie I.3. „Źródła emisji, zużycie energii, materiałów, surowców i paliw (w tym źródła zaopatrzenia zakładu w wodę), zdolność produkcyjna instalacji” w podpunkcie I.3.6. „Gospodarka wodno-ściekowa” w podpunkcie I.3.6.1. „Gospodarka wodna” podpunkt I.3.6.1.1. „Prognozowane ilości wykorzystywanej wody” otrzymuje brzmienie:**

„I.3.6.1.1. „Prognozowane ilości wykorzystywanej wody”

Źródłem zaopatrzenia w wodę niezbędną dla technologii wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w bloku energetycznym będzie istniejąca, miejska sieć wodociągowa. Na potrzeby bloku energetycznego następuje doprowadzenie wody wodociągowej do Stacji Uzdatniania Wody (SUW) do produkcji wody zdemineralizowanej oraz do przygotowania wody uzupełniającej obieg chłodzący.

Zaopatrzenie w wodę bloku energetycznego obejmuje:

- zaopatrzenie w wodę dla celów chłodzenia,
- zaopatrzenie w wodę zdemineralizowaną dla celów uzupełniania obiegu kotłowego,
- zaopatrzenie w wodę na potrzeby instalacji odsiarczania spalin (IOS),
- zaopatrzenie w wodę pitną na potrzeby socjalno-bytowe,
- zaopatrzenie w wodę na potrzeby ochrony przeciwpożarowej.

Prognozowane zużycie wody na potrzeby technologiczne w obiegu stanowiącym część instalacji energetycznego spalania paliw, mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, będzie kształtowało się na poziomie:

- obieg wody dla kotłów - 367 920 m³/rok.

Pozostałe potrzeby bloku energetycznego, w obiegach, które oddziałują na środowisko wspólnie z prowadzoną działalnością, będą kształtowały się na poziomie:

- obieg chłodni wentylatorowej bloku - 709 560 m³/rok,
- woda na potrzeby chłodzenia spalin w instalacji odsiarczania spalin (IOS) - 26 280 m³/rok,
- woda na potrzeby socjalno - bytowe pracowników - 402 m³/rok
- woda do zmywania posadzek - 20 m³/d.

Maksymalne zapotrzebowanie na wodę przeciwpożarową wyniesie 40 l/s (instalacja zraszaczowa nad transformatorami 35 l/s oraz dwa równocześnie działające hydranty wewnętrzne DN52 w budynku głównym 5 l/s). Z instalacji wody przeciwpożarowej woda będzie pobierana również do celów zmywanych”.

- VI. W części I. decyzji „Rodzaj i parametry instalacji” w punkcie I.3. „Źródła emisji, zużycie energii, materiałów, surowców i paliw (w tym źródła zaopatrzenia zakładu w wodę), zdolność produkcyjna instalacji” podpunkt I.3.7. „Gospodarka odpadami” otrzymuje brzmienie:**

„I.3.7. Gospodarka odpadami

W Elektrociepłowni Radlin, zlokalizowanej na terenie Koksowni Radlin przy ul. Hutniczej 1 w Radlinie, wytwarzane będą następujące kategorie odpadów:

- odpady eksploatacyjne, powstające w wyniku odsiarczania spalin, w procesach obsługi, remontów i konserwacji urządzeń eksploatowanych w bloku energetycznym oraz w Stacji Uzdatniania Wody (SUW) w procesie uzdatniania wody,
- odpady związane z bytowaniem załogi (w tym także odpady biurowe oraz bytowe), powstające w związku z pracą personelu obsługi oraz odpady powstające w procesach utrzymywania czystości i porządku (odpady komunalne).

Całkowita ilość odpadów wytwarzanych w ciągu roku w związku z eksploatacją instalacji IPPC oraz instalacji powiązanych technologicznie wynosić będzie w przypadku odpadów niebezpiecznych 17,1 Mg, z kolei w przypadku odpadów innych niż niebezpieczne 1 337,02 Mg."

VII. W części II. decyzji „Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii - analiza zgodności z BAT” punkt II.1. „W zakresie ochrony powietrza” otrzymuje brzmienie:

„II.1. W zakresie ochrony powietrza

W celu redukcji/minimalizacji emisji do powietrza zastosowano następujące rozwiązania wynikające w szczególności z BAT 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 47, 49, 50, 51:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w EC Radlin
BAT 3	<u>W instalacji monitorowane są kluczowe parametry:</u> - przepływ spalin - pomiar ciągły, - zawartość tlenu w spalinach - pomiar ciągły, - temperatura i ciśnienie spalin - pomiar ciągły, - zawartość pary wodnej w spalinach – pomiar okresowy, 1 raz w roku (zgodnie z BAT ciągły pomiar zawartości pary wodnej w spalinach nie jest konieczny ze względu na osuszanie próbek gazu przed analizą). <i>Wymagania BAT 3 będą spełnione.</i>
BAT 4	Pomiar ciągły jest wykonywany w niezależnej stacji monitorowania emisji spełniającej wymogi QAL1,2 i 3. Zakres wykonywanych pomiarów: - NO_x - pomiar ciągły, - CO - pomiar ciągły, - SO₂ - pomiar ciągły, - SO₃ - pomiar ręczny, 1 x rok, - pył - pomiar ciągły, - NH₃ - pomiar ciągły, - metale i metaloidy - pomiar ręczny, 1 x rok. <i>Wymagania BAT 4 będą spełnione.</i>
BAT 6	W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej obiektu energetycznego spalania oraz ograniczenie emisji CO i niespalonych substancji do powietrza, stosowana będzie odpowiednia kombinacja technik wymienionych w BAT 6 oraz zapewnienie optymalnego spalania poprzez: a) Łączenie i mieszanie paliw – Instalacja Elektrociepłowni Radlin zagospodarowuje nadwyżkę gazu koksowniczego powstającego w procesie koksowania węgla w instalacji Koksowni Radlin i zastępowanie go innym paliwem należy uznać za niecelowe. b) Konserwacja układu spalania: prowadzona planowo i zgodnie z zaleceniami dostawców. c) Zaawansowany system kontroli - proces spalania w pełni zautomatyzowany i

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w EC Radlin
	prowadzony przez układ sterujący w oparciu o zapisaną w sterowniku krzywą spalania. Taki układ zapewnia prowadzenie procesu spalania w optymalnym stopniu dla danych warunków technologicznych. d) Dobra konstrukcja urządzeń do spalania – projekt instalacji Elektrociepłowni Radlin został wykonany przez uprawnioną jednostkę, mającą odpowiednie doświadczenie. e) Dobór paliwa – nie dotyczy. Dobór paliwa jest ograniczony przez konfigurację technologiczną Zakładu: instalacja Elektrociepłowni Radlin powstała w celu zagospodarowania nadwyżki gazu koksowniczego powstającego w procesie koksowania węgla w instalacji Koksowni Radlin i zastępowanie jej innym paliwem należy uznać za niecelowe. <i>Wymagania BAT 6 będą spełnione.</i>
BAT 7	Elektrociepłownia Radlin wyposażona jest w instalację SCR z zabudowanym sterownikiem, prowadzącym proces dawkowania wody amoniakalnej w układzie pełnej regulacji automatycznej, dobierając optymalną dawkę do aktualnego poziomu NO_x w spalinach. <i>Wymagania BAT 7 będą spełnione.</i>
BAT 8	Elektrociepłownia Radlin wyposażona jest w instalację SCR z zabudowanym sterownikiem, prowadzącym proces dawkowania wody amoniakalnej w układzie pełnej regulacji automatycznej, dobierając optymalną dawkę do aktualnego poziomu NO_x w spalinach. Instalacja posiada również układ odsiarczania spalin, którego praca jest kontrolowana i sterowana automatycznie w zależności od aktualnych warunków pracy instalacji i wielkości emisji. W Elektrociepłowni Radlin zapewnione zostało, by systemy redukcji emisji były stosowane przy optymalnej wydajności i dostępności oraz została zapewniona odpowiednia konserwacja instalacji ograniczającej emisję substancji do powietrza. <i>Wymagania BAT 8 będą spełnione.</i>
BAT 9	1. Wstępna, pełna charakterystyka stosowanego paliwa - badanie jakości gazu koksowniczego odbywa się zgodnie z Miesięcznym i Rocznym Zleceniem Usług Laboratoryjnych wystawianym przez Dział Kontroli Jakości JSW KOKS S.A. dla Koksowni Radlin. Jakość lekkiego oleju opałowego zostanie zapewniona poprzez zakup paliwa o określonych parametrach, zgodnie z danymi projektowymi. Wstępna charakterystyka i regularne badania oleju opałowego (popiół, N, C, S) są wykonywane przez dostawcę paliwa. Pełne wyniki są przekazywane operatorowi w formie specyfikacji produktu (paliwo) lub gwarancji dostawcy. 2. Regularne badania jakości paliwa - próbki gazu koksowniczego pobierane będą 1 raz na dobę, zgodnie z procedurą badawczą laboratorium CLP-B Sp. z o. o. numer PB-127 (opartej na normie PN-C-84901:1970). Próbkę pobierane będą przez przeszkolonych pracowników CLP-B Sp. z o. o., zgodnie z zapisami ujętymi w Miesięcznym i Rocznym zleceniu usług laboratoryjnych. Na podstawie wykonanych oznaczeń składu pobranych próbek gazu koksowniczego dokonuje się obliczeń ciepła spalania oraz wartości opałowej LHV w oparciu o normę PN-EN ISO 6976:2016-11. Wartość każdego ze składników jest średnią arytmetyczną wyników

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w EC Radlin
	dwa równoległych oznaczeń. W ramach składu gazu koksowniczego oznacza się CH₄, C_xH_y, CO₂, CO, H₂, O₂, N₂ - raz na dobę. Zawartość siarki całkowitej, pyłu w gazie koksowniczym oraz określenie liczby Wobbego 1 raz w roku. 3. Korekty parametrów regulacji obiektu - proces spalania jest w pełni zautomatyzowany i prowadzony przez układ sterujący w oparciu o zapisaną w sterowniku krzywą spalania. Taki układ zapewnia prowadzenie procesu spalania w optymalnym stopniu dla danych warunków technologicznych. <i>Wymagania BAT 9 będą spełnione.</i>
BAT 10	Komin odprowadzający spaliny z kotła Elektrociepłowni Radlin będzie wyposażony w instalację ciągłego monitoringu emisji spalin, która umożliwi monitoring emisji OTNOC. Działania uwzględniające ograniczenia emisji do powietrza lub wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania określone będą w instrukcjach postępowania na wypadek awarii oraz w instrukcjach eksploatacji instalacji. W Spółce ustanowiono i wdrożono Zintegrowane Systemy Zarządzania (ZSZ), które są regularnie certyfikowane przez uprawnione jednostki zewnętrzne. W ramach ZSZ funkcjonują między innymi system zarządzania środowiskiem wg normy ISO 14001 oraz system zarządzania energią wg normy ISO 50001:2011. ZSZ dotyczą również zarządzania i eksploatacji instalacji w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania (OTNOC) w zakresie ochrony powietrza: - <u>właściwe zaprojektowanie systemów uznane za istotne w tworzeniu warunków innych niż normalne warunki użytkowania i które mogą mieć wpływ na emisje do powietrza</u> Projekt instalacji został wykonany przez uprawnioną jednostkę, mającą odpowiednie doświadczenie. Głównym zadaniem Biura Projektowego było zaprojektowanie jednostki kogeneracyjnej, która będzie opalana gazem przemysłowym pochodzącym z produkcji prowadzonej w zakładzie ruchu ciągłego. Ponadto ciepło nadmiarowe powstałe w Elektrociepłowni Radlin będzie zaspokajało potrzeby około 56% odbiorców w mieście Radlin, w tym Kopalnię Węgla Kamiennego „Marcel” oraz znaczną część odbiorców indywidualnych. Oznacza to, że instalacja została zaprojektowana jako jednostka, która będzie musiała pracować wyjątkowo stabilnie, bezawaryjnie, a wszelkie postoje muszą być ograniczone do minimum – przede wszystkim ze względu na konieczność zapewnienia ciągłych dostaw pary technologicznej do instalacji Koksowni Radlin. Temu celowi służył również wybór wariantu technicznego budowy bloku: instalacja wyposażona w dwa kotły i jeden turbozespół może pracować w szerokim zakresie obciążenia: od około 30% do 100% mocy. - <u>ustanowienie i wdrożenie konkretnego planu profilaktycznej konserwacji dla tych systemów,</u> Plan, o którym mowa powyżej, jest częścią ustanowionych i wdrożonych procedur ZSZ, w tym przede wszystkim: - Z - 5.01. Aparatura kontrolno-pomiarowa w Koksowniach: Jadwiga, Radlin i Siedzibie Zarządu, - E - 1 Planowanie i przeprowadzanie przeglądów energetycznych,

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w EC Radlin
	- E - 2 Dokumentacja AMS dla instalacji energetycznego spalania paliw, - Zarządzenie Prezesa Zarządu dotyczące technicznej obsługi procesów technologicznych, a w szczególności niektóre załączniki do tego zarządzenia: - zasady współpracy i podziału kompetencji w zakresie eksploatacji maszyn, urządzeń i instalacji elektroenergetyki, AKPiA, energoelektroniki teleinformatyki i informatyki, - częstotliwość wykonywania pomiarów okresowych instalacji i urządzeń elektrycznych, - instrukcja: Zapobieganie awariom maszyn i urządzeń, - protokół z oględzin maszyny elektrycznej o mocy powyżej 0,3kW. - Zarządzenie Prezesa Zarządu dotyczące zasad eksploatacji urządzeń energetycznych. - <u>przegląd i rejestrowanie emisji spowodowanych przez inne niż normalne warunki użytkowania i związane z nimi okoliczności oraz realizacja działań naprawczych, jeżeli okaże się to konieczne</u> Emisje w warunkach OTNOC będą rejestrowane przez system ciągłego monitoringu emisji spalin – system ten działa zarówno w warunkach stabilnej pracy kotłów, jak i w trakcie ich rozruchów i zatrzymania. Obowiązek stosowania takiego systemu, zgodnego z wymaganiami prawnymi obowiązuje Elektrociepłownię Radlin z uwagi na moc zastosowanych w niej kotłów. Realizacja działań naprawczych będzie konsekwencją prowadzenia wymaganej prawem dokumentacji systemu ciągłego monitoringu emisji, wyżej wymienionych procedur ZSZ oraz w przypadku zaistnienia awarii – specjalnie powoływanych na tę okoliczność komisji awaryjnych. - okresowa ocena całościowa emisji podczas innych niż normalne warunki użytkowania (np. częstotliwość wydarzeń, czas trwania, określenie/oszacowanie emisji) oraz w razie konieczności podjęcia działań naprawczych. Wyżej wymieniona ocena zawierająca wszystkie aspekty będzie przeprowadzana 1 raz w roku. <i>Wymagania BAT 10 będą spełnione.</i>
BAT 11	Monitorowanie poszczególnych parametrów związanych z emisją odbywać się będzie w sposób ciągły zarówno w przypadkach normalnych warunków użytkowania jak i w przypadkach rozruchu, zatrzymania i stanów awaryjnych instalacji takich substancji jak: NO_x, CO, SO₂, pył, NH₃. Brak monitorowania może wystąpić jedynie w przypadku kalibracji stacji monitorowania lub jej awarii. <i>Wymagania BAT 11 będą spełnione.</i>
BAT 47	W instalacji stosowane będą następujące techniki ograniczające emisję NO_x: - palniki o niskiej emisji, - stopniowe podawanie powietrza, - recyrkulacja spalin, - zaawansowany system kontroli, - instalacja selektywnej katalitycznej redukcji SCR. <i>Wymagania BAT 47 będą spełnione.</i>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w EC Radlin
BAT 49	Celem ograniczenia emisji CO do powietrza zastosowana będzie optymalizacja spalania. Proces spalania będzie w pełni zautomatyzowany i prowadzony przez układ sterujący w oparciu o zapisaną w sterowniku krzywą spalania. Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) dla NO_x: - 100 mg/m³ (średnioroczna graniczna wielkość emisyjna), - 110 mg/m³ (średniodobowa graniczna wielkość emisyjna). Stężenie CO przy spalaniu gazu koksowniczego (3% O₂) nie będzie przekraczało 100 mg/Nm³ (wskaźnikowy średni roczny poziom emisji). <i>Wymagania BAT 49 będą spełnione.</i>
BAT 50	Źródłem gazu koksowniczego, stosowanego do opalania kotłów EC Radlin, jest instalacja do produkcji koksu Koksowni Radlin. W instalacji tej zastosowano procesy oczyszczania gazu koksowniczego, zgodne z wymaganiami konkluzji BAT w odniesieniu do produkcji żelaza i stali, osiągając stężenie resztkowego siarkowodoru w gazie koksowniczym poniżej 1000 mg/Nm³ (odsiarczanie za pomocą systemów absorpcyjnych). Pomimo osiąganych wyników odsiarczania gazu koksowniczego przez instalację do produkcji koksu Koksowni Radlin, instalacja Elektrociepłowni Radlin nie będzie spełniać wymagań konkluzji BAT50 w zakresie dopuszczalnego stężenia SO₂ najpóźniej w okresie do dnia 29.02.2024 r. (w okresie tym obowiązuje odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych dwutlenku siarki dla średniodobowej i średniorocznej granicznej wartości emisyjnej do wartości: 400 mg/Nm³) JSW KOKS S.A. doposażył instalację do spalania paliw w układ odsiarczania spalin, który pozwoli na spełnienie granicznych wielkości emisyjnych dwutlenku siarki, a tym samym uzyskanie pełnej zgodności z BAT50. Układ ten zagwarantuje spełnienie granicznych wielkości emisyjnych SO₂ na poziomie: - 150 mg/Nm³ (średnia roczna graniczna wartość emisji), - 300 mg/Nm³ (średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek) - w związku ze stosowaniem wysokiego udziału COG (> 50%). <i>Wymagania BAT 50 docelowo będą spełnione w zakresie emisji SO₂ do powietrza.</i>
BAT 51	W instalacji jako paliwo podstawowe stosowany jest gaz koksowniczy, a więc paliwo, które nie powoduje istotnej emisji zanieczyszczeń pyłowych. Instalacja odsiarczania spalin stanowi technikę do redukcji emisji zanieczyszczeń gazowych, w tym głównie dwutlenku siarki, natomiast jednym z jej elementów jest odpylanie spalin w filtrach tkaninowych. Wymagania BAT AELs dla pyłu: - 5 mg/Nm³ (średnioroczna graniczna wielkość emisji), - 5 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji). <i>Wymagania BAT 51 będą spełnione.</i>

Ponadto wprowadzono następujące metody w celu zminimalizowania oddziaływania instalacji na środowisko tj.:

- kontrolowanie reżimu technologii spalania paliw oraz monitorowanie wielkości emisji

- zanieczyszczeń gazowo-pyłowych do powietrza;
- wprowadzenie tzw. gospodarki skojarzonej (produkcja energii elektrycznej i ciepła) umożliwiającej oszczędność energii chemicznej paliwa oraz zmniejszenie emisji zanieczyszczeń powietrza;
- stosowanie urządzenia (blok gazowo – parowy) o sprawności energetycznej bloku ok. 45 %;
- prowadzenie ciągłego monitoringu emisji spalin;
- prowadzenie procesu technologicznego w sposób pozwalający na dotrzymanie określonych prawem standardów emisyjnych”.

VIII. W części II. decyzji „Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii - analiza zgodności z BAT” punkt II.6. „Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych w tym środki mające na celu zapobieganie emisją do gleby, ziemi i wód gruntowych” otrzymuje brzmienie:

„6. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych

Prowadzący instalację podejmuje wszelkie możliwe działania oraz stosuje odpowiednie rozwiązania techniczne gwarantujące, że działalność prowadzona w zakładzie nie spowoduje w przyszłości możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych.

Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych:

- magazynowanie stosowanych substancji w szczelnych zbiornikach dwupłaszczowych lub jednopłaszczowych, wyposażonych w wanny wychwytowe, co umożliwi przejęcie wycieku w przypadku ewentualnego ich rozszczelnienia. Zbiorniki nie posiadające dodatkowych zabezpieczeń np. w postaci wanny, znajdują się na obszarach wyposażonych w szczelne nawierzchnie, co zapobiegne przedostaniu się magazynowanej substancji do środowiska w przypadku ewentualnego rozszczelnienia zbiorników,
- wszystkie procesy, w których stosowane będą substancje stwarzające potencjalne zagrożenie, prowadzone będą wewnątrz obiektów wyposażonych w szczelne nawierzchnie,
- rozładunek surowców odbywać się będzie jedynie w wydzielonych strefach, wyposażonych w szczelną nawierzchnię. Do rozładunku stosowane będą szczelne instalacje, odpowiednio dostosowane do typu danej substancji. Całość procesu będzie nadzorowana, a w pobliżu stref rozładunku dostępne będą odpowiednie sorbenty,
- zbiorniki magazynowe substancji będą regularnie sprawdzane pod kątem szczelności. Kontroli, poza samymi zbiornikami, podlegać będą także przewody przesyłowe substancji, osprzęt i armatura w postaci zaworów, poziomowskazów itp. Wszystkie stwierdzone nieprawidłowości będą na bieżąco usuwane,
- prowadzone będą szkolenia pracowników w zakresie postępowania z substancjami niebezpiecznymi”.

IX. W części III. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” punkt III.1. „Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w trakcie normalnej eksploatacji instalacji” otrzymuje brzmienie:

„III.1. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w trakcie normalnej eksploatacji instalacji

III.1.1. Dopuszczalne wielkości emisji substancji do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw (instalacja IPPC) od dnia 17.08.2021 r. do dnia 29.02.2024 r.

a) Dopuszczalne wielkości emisji substancji przy spalaniu gazu koksowniczego:

Źródło emisji	Substancja	Konkluzje BAT		Standard emisyjny [mg/Nm ³]	Czas pracy w ciągu roku [h/rok]
		Średnia roczna [mg/Nm ³]	Średnia dobową lub średnia z okresu pobieranych próbek [mg/Nm ³]		
Ep1 – Kocioł parowy nr 1	Dwutlenek siarki	400*	400*	400	8750
	Dwutlenek azotu	100	110	100	
	Tlenek węgla	100***	-	100	
	Pył**	5	5	5	
	Amoniak	3	-	-	
Ep1 – Kocioł parowy nr 2	Dwutlenek siarki	400*	400*	400	8750
	Dwutlenek azotu	100	110	100	
	Tlenek węgla	100***	-	100	
	Pył**	5	5	5	
	Amoniak	3	-	-	

*– odstępstwo w p. III.1.1. lit. b

**– zawartość pyłu zawieszonego PM10 oszacowano na 60% co daje stężenie pyłu zawieszonego PM10 na poziomie 3 mg/Nm³, zawartość pyłu zawieszonego PM2,5 w pyłe zawieszonym PM10 oszacowano na 100%

***– poziom wskaźnikowy

b) Odstępstwa:

Zezwala się na następujące odstępstwa od granicznych wielkości emisji:

- od dnia 17.08.2021 r. do dnia 29.02.2024 r. dopuszczalna wielkość emisji dwutlenku siarki przy spalaniu gazu koksowniczego, emitör Ep1 i Ep2 wynosi: 400 mg/Nm³ (wartość średnioroczna) i 400 mg/Nm³ (wartość średniodobowa).

III.1.2. Dopuszczalne wielkości emisji substancji do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw (instalacja IPPC) od dnia 01.03.2024 r.

a) Dopuszczalne wielkości emisji substancji przy spalaniu gazu koksowniczego:

Źródło emisji	Substancja	Konkluzje BAT		Standard emisyjny [mg/Nm ³]	Czas pracy w ciągu roku [h/rok]
		Średnia roczna [mg/Nm ³]	Średnia dobową lub średnia z okresu pobieranych próbek [mg/Nm ³]		
Ep1 – Kocioł parowy nr 1	Dwutlenek siarki	150	300	400	8750
	Dwutlenek azotu	100	110	100	
	Tlenek węgla	100*	-	100	
	Pył**	5	5	5	
	Amoniak	3	-	-	
Ep1 – Kocioł parowy nr 2	Dwutlenek siarki	150	300	400	8750
	Dwutlenek azotu	100	110	100	
	Tlenek węgla	100*	-	100	
	Pył**	5	5	5	
	Amoniak	3	-	-	

*– poziom wskaźnikowy

**– zawartość pyłu zawieszonego PM10 oszacowano na 60% co daje stężenie pyłu zawieszonego PM10 na poziomie 3 mg/Nm³, zawartość pyłu zawieszonego PM2,5 w pyłe zawieszonym PM10 oszacowano na 100%

III.1.3. Emisja dopuszczalna roczna z instalacji energetycznego spalania paliw (instalacja IPPC) od dnia 17.08.2021 r. do dnia 29.02.2024 r.

Emisja roczna przy spalaniu gazu koksowniczego:

Lp.	Substancja	Emisja roczna (Mg/a)
1.	Dwutlenek siarki	362,166
2.	Dwutlenek azotu	90,54
3.	Tlenek węgla	90,5416
4.	Pył ogółem	4,5272
5.	Pył zawieszony PM10	2,67204
6.	Pył zawieszony PM2,5	2,67204
7.	Amoniak	2,716

III.1.4. Emisja dopuszczalna roczna z instalacji energetycznego spalania paliw (instalacja IPPC) od dnia 01.03.2024 r.

Emisja roczna przy spalaniu gazu koksowniczego:

Lp.	Substancja	Emisja roczna (Mg/a)
1.	Dwutlenek siarki	135,81
2.	Dwutlenek azotu	90,54
3.	Tlenek węgla	90,5416
4.	Pył	4,5272
5.	Pył zawieszony PM10	2,67204
6.	Pył zawieszony PM2,5	2,67204
7.	Amoniak	2,716

III.1.5. Dopuszczalna wielkość emisji ze źródeł powiązanych z instalacją do spalania paliw:

Źródło emisji	Substancja	Dopuszczalna wielkość emisji
		kg/h
Ep3 Odpowietrzenie silosu wapna hydratyzowanego	Pył ogółem	0,0038
	Pył zawieszony PM10	0,0038
	Pył zawieszony PM2,5	0,0038
Ep4 Odpowietrzenie silosu produktu porealakcyjnego	Pył ogółem	0,0038
	Pył zawieszony PM10	0,0038
	Pył zawieszony PM2,5	0,0038
Ep5 System załadunku produktu porealakcyjnego do autocysterny	Pył ogółem	0,0005
	Pył zawieszony PM10	0,0005
	Pył zawieszony PM2,5	0,0005

Łączna emisja roczna zanieczyszczeń pyłowych ze źródeł powiązanych z instalacją do spalania paliw może wynieść:

- Pył ogółem 0,034 Mg/rok
- Pył zawieszony PM10 0,034 Mg/rok
- Pył zawieszony PM2,5 0,034 Mg/rok

”

X. W części III. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” punkt III.3. „Dopuszczalne do wytwarzania w ciągu roku rodzaje odpadów oraz

sposoby postępowania z odpadami” otrzymuje brzmienie:

„III.3. Gospodarka odpadami

III.3.1. Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku

a) Odpady niebezpieczne

lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu w [Mg]
1.	06 01 02*	Kwas chlorowodorowy	0,600
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	2,000
3.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	2,000
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	2,000
5.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	1,000
6.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	2,000
7.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1,500
8.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,500
9.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	0,500
10.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,500
11.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	4,500

b) Odpady inne niż niebezpieczne

lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu w [Mg]
1	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	1 331,52
2	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	1,000
3	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	1,000
4	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	1,500
5	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	2,000

III.3.2 Źródła powstawania odpadów, podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów, miejsce i sposób magazynowania odpadów oraz sposoby gospodarowania odpadami

III.3.2.1 Źródła powstawania odpadów, podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia

a) Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka oraz źródła powstawania odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadu
1	06 01 02*	Kwas chlorowodorowy	Odpad w postaci przeterminowanego kwasu solnego 18%, powstający w	W skład odpadu wchodzi kwas solny o stężeniu 18%. Odpad posiadać może

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka oraz źródła powstawania odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadu
			budynku stacji uzdania wody, w związku z stosowaniem kwasu solnego jako środka do czyszczenia instalacji RO (odwrócona osmoza).	następujące właściwości: drażniące, toksyczne.
2	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad w postaci zużytych mineralnych olejów hydraulicznych powstających w wyniku ich wymiany z maszyn i urządzeń (pomp, mieszadeł, kompresorów, itp.) wchodzących w skład instalacji IPPC.	W skład odpadu wchodzi substancja ciekła oleista, zawierająca związki oparte na bazie węglowodorów alifatycznych i aromatycznych, posiadająca zanieczyszczenia organiczne (65-87%) i nieorganiczne (13-35%). Odpad posiadać może następujące właściwości: drażniące, ekotoksyczne.
3	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	Odpad w postaci zużytych syntetycznych olejów hydraulicznych powstających w wyniku ich wymiany z maszyn i urządzeń (pomp, mieszadeł, kompresorów, itp.) wchodzących w skład instalacji IPPC.	W skład odpadu wchodzi substancja ciekła oleista, zawierająca związki oparte na bazie węglowodorów alifatycznych i aromatycznych, posiadająca zanieczyszczenia organiczne (65-87%) i nieorganiczne (13-35%). Odpad posiadać może następujące właściwości: drażniące, ekotoksyczne.
4	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad w postaci przepracowanych mineralnych olejów silnikowych i smarowych, powstający przy ich wymianie w eksploatowanych maszynach i urządzeniach (np. reduktorach, przekładniach mechanicznych itp.) wchodzących w skład instalacji IPPC.	W skład odpadu wchodzi mieszanina wysokowrzących (temp. powyżej 350°C) węglowodorów nasyconych i aromatycznych z domieszką związków heterocyklicznych, otrzymanych z przeróbki ropy naftowej, zanieczyszczonych drobkami metali itp., mogących zawierać również wodę. Odpad posiadać może następujące właściwości: drażniące, ekotoksyczne.
5	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpad w postaci przepracowanych syntetycznych olejów silnikowych i smarowych, powstający przy ich wymianie w eksploatowanych maszynach i urządzeniach (np. reduktorach, przekładniach mechanicznych itp.) wchodzących w skład instalacji IPPC.	W skład odpadu wchodzi mieszanina wysokowrzących (temp. powyżej 350°C) węglowodorów nasyconych i aromatycznych z domieszką związków heterocyklicznych, otrzymanych z przeróbki ropy naftowej, zanieczyszczonych drobkami metali, mogących zawierać

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka oraz źródła powstawania odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadu
				również wodę. Odpad posiadać może następujące właściwości: drażniące, ekotoksyczne.
6	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpad w postaci przepracowanych mieszanin olejów silnikowych i smarowych, powstających przy ich wymianie w eksploatowanych maszynach i urządzeniach (np. reduktorach, przekładniach mechanicznych itp.) wchodzących w skład instalacji IPPC.	W skład odpadu wchodzi mieszanina wysokowrzących (temp. powyżej 350°C) węglowodorów nasyconych i aromatycznych z domieszką związków heterocyklicznych, otrzymanych z przeróbki ropy naftowej, zanieczyszczonych drobkami metali itp., mogących zawierać również wodę. Odpad posiadać może następujące właściwości: drażniące, ekotoksyczne.
7	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad w postaci zużytych olejów mineralnych, elektroizolacyjnych, powstający przy ich wymianie w eksploatowanych transformatorach, powstaje na skutek utraty swoich właściwości elektroizolacyjnych, czyli: po obniżeniu temperatury zapłonu, zwiększeniu liczby kwasowej oraz zmniejszeniu wytrzymałości elektrycznej i rezystancji, stanowiących lekkie frakcje destylatów naftowych, mających niską temperaturę zapłonu i palenia.	W skład odpadu wchodzi mieszanina wysokowrzących węglowodorów nasyconych i aromatycznych z domieszką związków heterocyklicznych, otrzymanych z przeróbki ropy naftowej. Odpad posiadać może następujące właściwości: drażniące, ekotoksyczne:
8	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Odpad w postaci opakowań zawierających pozostałości po substancjach chemicznych wykorzystywanych w celu uzdatnienia wody w stacji uzdatniania wody wchodzącej w skład instalacji IPPC.	Skład odpadu zależy od materiału stanowiącego opakowanie – może to być szkło (głównie krzemionka), plastik (polimery), metale (żelazo, aluminium) oraz od rodzaju substancji stanowiącej zanieczyszczenie. Odpad posiadać może następujące właściwości: drażniące, szkodliwe, toksyczne.
9	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami	Odpad w postaci odpadowej tkaniny filtracyjnej oraz zużyte filtry olejowe, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. olejami, itp.) wykorzystywane w eksploatowanych	Odpad stanowi tkanina filcu filtracyjnego zanieczyszczona substancją niebezpieczną lub wkład papierowy osadzony w szczelnej obudowie. Odpad posiadać może następujące właściwości: drażniące,

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka oraz źródła powstawania odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadu
		niebezpiecznymi (np. PCB)	maszynach i urządzeniach zainstalowanych w ramach funkcjonowania instalacji IPPC.	ekotoksyczne.
10	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpad w postaci zużytych urządzeń elektronicznych takich jak szafy sterownicze, jednostki centralne wykorzystywane przy prowadzeniu procesu technologicznego instalacji zawierające płytki drukowane z substancjami niebezpiecznymi.	Odpad zawiera np. żywice poliuretanowe, elementy elektroniczne zawierające elektrolit, świetlówki, monitory ekranowe itp. Odpad posiadać może następujące właściwości: toksyczne, działające szkodliwie na rozrodczość, ekotoksyczne.
11	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Odpad w postaci zużytych substancji chemicznych, stosowanych w celu uzdatnienia wody w stacji uzdatniania wody.	Odpad zawiera różne związki organiczne i nieorganiczne stanowiące np. antyskalant, dyspersyjator zawiesiny, fosforany, biocyd itp. Odpad posiadać może następujące właściwości: drażniące, szkodliwe, toksyczne.

b) Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka oraz źródła powstawania odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadu
1	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpad stanowi produkt poreakcyjny procesu odsiarczania spalin w IOS. Odpad powstaje w wyniku wiązania zanieczyszczeń kwaśnych, w tym głównie dwutlenku siarki, zawartych w spalinach przez sorbent wapniowy. Powstający produkt poreakcyjny jest wydzielany w układach odpylania.	Pod względem podstawowego składu chemicznego odpad ten zawierać będzie głównie siarczan wapnia CaSO_3 i CaSO_4 oraz w mniejszych ilościach związki takie jak CaCO_3 , CaCl_2 , CaF_2 . Odpad ten będzie występował w postaci ciała stałego o drobnym uziarnieniu, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.
2	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściérki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpad w postaci tkaniny filtracyjnej, filtrów workowych wykorzystywanych przy oczyszczaniu powietrza w urządzeniach wchodzących w skład instalacji IPPC.	W skład odpadu wchodzi tkanina filcu filtracyjnego zanieczyszczona frakcją mineralną (np. pyłem, kurzem, piaskiem itp.) lub wkład papierowy osadzony w szczelnej obudowie. Odpad posiadać może następujące właściwości: ciało stałe, bezwonne, palne. Odpad niepowodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzi i środowiska.
3	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad w postaci zużytych części instalacji elektrycznej, energetycznej, automatyki sterowania maszyn i	W skład odpadu wchodzi m.in. tworzywa sztuczne, ceramika, szkło oraz metale takie jak: miedź,

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka oraz źródła powstawania odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadu
			urządzeń - laminaty miedziowane, elementy miedziane i aluminiowe, elementy izolacji kabli, części metalowe, zużyte transformatory i kondensatory niezawierające olejów, bezpieczniki, komputery, itp.	aluminium, stal. Odpad posiadać może następujące właściwości: ciało stałe, bezwonne, palne w przypadku elementów z tworzyw sztucznych. Odpad niepowodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzi i środowiska.
4	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	Odpad w postaci zużytych substancji chemicznych, stosowanych w celu uzdatnienia wody w stacji uzdatniania wody (np. biodyspersor, dechlorant).	Odpad w swoim składzie może zawierać tiosiarczany sodu, glikole polialkilenowe. Odpad posiadać może następujące właściwości: ciało płynne, bezwonne, niepalne. Odpad niepowodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzi i środowiska.
5	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	Odpad w postaci piasku (frakcje mechaniczne) zatrzymujący się w filtrach wstępnych w układzie uzdatniania wody do uzupełnienia strat obiegu kotłowego.	Odpad stanowi niezwiązane spoiwem ziarna mineralne przede wszystkim kwarc. Odpad posiadać może następujące właściwości: ciało stałe, zapach słabo wyczuwalny, niepalne. Odpad niepowodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzi i środowiska.

III.3.2.2 Miejsce i sposób magazynowania odpadów przewidzianych do wytwarzania

a) Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
1	06 01 02*	Kwas chlorowodorowy	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu stacji uzdatniania wody. Miejsce magazynowania będzie opisane; pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
2	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu smarów i olejów. Miejsce magazynowania będzie opisane; pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, wyposażone będzie w środki do zbierania wycieków tych odpadów (sorbenty) oraz spełniające wymagania ochrony p.poż, zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
3	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu smarów i olejów. Miejsce magazynowania będzie opisane; pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, wyposażone będzie w środki do zbierania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
			wycieków tych odpadów (sorbenty) oraz spełniające wymagania ochrony p.poż., zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
4	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu smarów i olejów. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, wyposażone będzie w środki do zbierania wycieków tych odpadów (sorbenty) oraz spełniające wymagania ochrony p.poż., zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
5	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu smarów i olejów. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, wyposażone będzie w środki do zbierania wycieków tych odpadów (sorbenty) oraz spełniające wymagania ochrony p.poż., zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
6	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu smarów i olejów. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, wyposażone będzie w środki do zbierania wycieków tych odpadów (sorbenty) oraz spełniające wymagania ochrony p.poż., zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
7	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu smarów i olejów. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, wyposażone będzie w środki do zbierania wycieków tych odpadów (sorbenty) oraz spełniające wymagania ochrony p.poż., zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
8	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej w nich substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu, obiekt 36. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, wyposażone będzie w środki do zbierania wycieków tych odpadów (sorbenty) oraz spełniające wymagania ochrony p.poż. zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
9	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściěrki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu, obiekt 36. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
10	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpad będzie magazynowany w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
11	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu stacji uzdatniania wody. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną oraz zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.

b) Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
1	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpad będzie magazynowany luzem w zamkniętym silosie produktu poreakcyjnego o pojemności całkowitej 60 m ³ zapewniającym co najmniej 7-dniową retencję tego materiału.
2	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściarki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej w niej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
3	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek magazynu, obiekt 33. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
4	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, w wydzielonym miejscu zamykanego obiektu stacji uzdatniania wody. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.
5	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	Odpad magazynowany będzie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie magazynowanej substancji, wydzielonym miejscu zamykanego obiektu - budynek stacji uzdatniania wody. Miejsce magazynowania będzie opisane, pomieszczenie posiadać będzie szczelną posadzkę oraz wentylację naturalną, zabezpieczone będzie przed dostępem osób nieupoważnionych.

III.3.2.3 Sposób dalszego postępowania z odpadami przewidzianymi do wytwarzania

a) Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego postępowania
1	06 01 02*	Kwas chlorowodorowy	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
2	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie (na zbieranie lub przetwarzanie) w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
3	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie (na zbieranie lub przetwarzanie) w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
4	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie (na zbieranie lub przetwarzanie) w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
5	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie (na zbieranie lub przetwarzanie) w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
6	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie (na zbieranie lub przetwarzanie) w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
7	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie (na zbieranie lub przetwarzanie) w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
8	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
9	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
10	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
11	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego postępowania
		niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.

b) Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego postępowania
1	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
2	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie (na zbieranie lub przetwarzanie) w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
3	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
4	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.
5	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpadu uzasadnionej względami ekonomicznymi będzie on przekazywany podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie w zakresie gospodarowania tego typu odpadem.

III.3.3. Warunki ochrony przeciwpożarowej

Podmiot ma obowiązek przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie ochrony przeciwpożarowej i BHP, a w szczególności wynikających z zakresu ochrony przeciwpożarowej, które zawarte zostały w dokumencie pn. „Operat przeciwpożarowy JSW KOKS S.A. Elektrociepłownia „Radlin” w Radlinie przy ul. Hutniczej 1; Aktualizacja – 2023 r.” opracowanym przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych legitymującym się uprawnieniami, uzgodnionym z Komendantem Powiatowym Państwowej Straży Pożarnej w Wodzisławiu Śląskim postanowieniem z dnia 8 września 2023 r. o znaku PZ.5268.10.2023.PT”.

XI. W części V. decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii występujące w uzasadnionych technologicznie sytuacjach eksploatacyjnych odbiegających od normalnych” punkt V.2. „W przypadku awarii” otrzymuje brzmienie:

„V.2. W przypadku awarii

Awaria instalacji odazotowania spalin SCR lub instalacji odsiarczania spalin IOS

W przypadku wystąpienia awarii instalacji odazotowania spalin SCR lub instalacji odsiarczania

spalin zastosowanie będą miały przepisy § 14 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Przerwy w dostawie energii elektrycznej do instalacji – praca agregatów prądotwórczych

W celu zapewnienia bezpieczeństwa eksploatacji instalacji w warunkach zaniku dostaw energii elektrycznej przewiduje się zastosowanie dwóch awaryjnych agregatów prądotwórczych:

- agregat prądotwórczy Bloku (Agregat I) o mocy około 0,55 MVA (o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie około 1,5 MW) – agregat ten pozwalał będzie na bezpieczne odstawienie bloku Elektrociepłowni w sytuacjach awaryjnych przerw w dostawach energii elektrycznej z sieci,
- agregat prądotwórczy tzw. „Duży Diesel” (Agregat II) o mocy około 2,75 MVA (o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie około 6,5 MW) – agregat ten pozwalał będzie na uruchomienie Bloku Elektrociepłowni przy braku zasilania sieciowego.

Wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza z awaryjnych agregatów prądotwórczych przedstawiono w tabeli poniżej:

Nr emitora	Źródło emisji	Emitowana substancja	Wielkości emisji substancji do powietrza	
			Emisja masowa kg/h	Standard emisyjny mg/Nm ³
Ea1	Agregat prądotwórczy Bloku 0,55 MVA (o mocy wprowadzonej w paliwie około 1,5 MW)	Pył	0,011	-
		Pył zawieszony PM10	0,011	-
		Pył zawieszony PM2,5	0,011	-
		Dwutlenek siarki	0,43	-
		Dwutlenek azotu	1,12	190
		Tlenek węgla	0,16	-
Ea2	Agregat prądotwórczy „Duży Diesel” 2,75 MVA (o mocy wprowadzonej w paliwie około 6,5 MW)	Pył	0,047	-
		Pył zawieszony PM10	0,047	-
		Pył zawieszony PM2,5	0,047	-
		Dwutlenek siarki	1,87	-
		Dwutlenek azotu	4,62	190
		Tlenek węgla	0,70	-

Z uwagi na awaryjny charakter pracy ww. agregatów nie ma możliwości określenia dla nich emisji rocznej.

Przerwy w dostawie paliwa podstawowego – gazu koksowniczego, opalanie kotłów olejem opałowym lekkim

W razie wystąpienia przerw w dostawach gazu koksowniczego instalacji kotły parowe będą opalane paliwem „rezerwowym”, a więc olejem opałowym lekkim, co pozwoli na podtrzymanie ich pracy do czasu przywrócenia dostaw gazu koksowniczego i możliwości normalnej pracy instalacji.

W warunkach spalania w kotłach parowych nr 1 i nr 2 oleju opałowego lekkiego występować mogą dla każdego kotła emisje na poziomie:

- pył = PM10 = PM2,5 20 mg/m³_u*,
- dwutlenek azotu 150 mg/m³_u*,
- dwutlenek siarki 200 mg/m³_u*,
- tlenek węgla 2,5709 kg/h,

- amoniak 0,154254 kg/h.

* - wartości określone na poziomie standardów emisyjnych – stężenia substancji w warunkach normalnych, w gazie suchym odniesione do zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych.

Pozostałe uzasadnione technologicznie warunki pracy instalacji odbiegające od normalnych, w tym ewentualne sytuacje awaryjne, nie odbiegają znacząco od warunków podczas normalnej pracy instalacji i nie powodują zmiany sposobu wprowadzania substancji do powietrza, ani też zwiększenia emisji zanieczyszczeń gazowo – pyłowych do powietrza przez instalację objętą niniejszym wnioskiem”.

XII. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

I. Uzasadnienie faktyczne

Decyzją z dnia 21 kwietnia 2017 r. nr 1257/OS/2017 Marszałek Województwa Śląskiego, udzielił JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW_t (Elektrociepłownia Radlin), zlokalizowanej na terenie Koksowni Radlin przy ul. Hutniczej 1 w Radlinie, eksploatowanej przez JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze przy ul. Pawliczka 1 (NIP: 6292256576, REGON: 278093210).

Decyzja ta została następnie zmieniona decyzjami:

- 1) Marszałka Województwa Śląskiego nr 2813/OS/2020 z dnia 26 października 2020 r.;
- 2) Marszałka Województwa Śląskiego nr 3229/OS/2021 z dnia 27 września 2021 r.

W dniu 6 listopada 2023 r. Marszałek Województwa Śląskiego otrzymał wniosek Pełnomocnika Strony, z dnia 6 listopada 2023 r. o zmianę warunków ww. pozwolenia zintegrowanego.

W treści wniosku Strona wskazała, że konieczność zmiany pozwolenia wynika z:

- 1) zabudowy instalacji do odsiarczania spalin IOS wraz z obiektami i układami powiązanymi - z uwagi na brak możliwości zakończenia tej inwestycji w okresie obowiązywania udzielonego odstępstwa, Strona zwróciła się z wnioskiem o zmianę warunków tego odstępstwa, w zakresie czasu jego obowiązywania, tj. do dnia 29.02.2024 r. (pozostałe warunki tego odstępstwa nie ulegają zmianie);
- 2) zabudowy dwóch agregatów prądotwórczych, które wykorzystywane będą w warunkach odbiegających od normalnych.

Strona w załączeniu do wniosku przedłożyła wymagane informacje i materiały, w tym:

- 1) zaświadczenia o niekaralności wszystkich osób uprawnionych do reprezentowania spółki zgodnie z KRS, w myśl art. 184 ust. 4 pkt. 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm., dalej: ustawa POŚ);
- 2) „Operat przeciwpożarowy - JSW KOKS S.A. Koksownia Radlin 44-310 Radlin, ul. Hutnicza 1 - Aktualizacja – 2023 r.” z czerwca 2023 r. wraz z postanowieniem uzgadniającym Komendanta Powiatowego Straży Pożarnej w Wodzisławiu Śląskim nr PZ.5268.10.2023.PT z dnia 8 września 2023 r.

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości,

zgodnie z pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 poz. 1169), a także do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 2 ust.1 pkt.3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. poz. 1839 z późn. zm.).

Po dokonaniu wstępnej analizy podania organ stwierdził, że:

- 1) jest właściwy do jego rozpoznania, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy POŚ;
- 2) wniosek spełnia wymogi formalne, określone w art. 208 ustawy POŚ;
- 3) wnioskowana zmiana nie stanowi istotnej zmiany instalacji, rozumianej jako zmiana sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowa, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, zgodnie z art. 3 pkt 7 ustawy POŚ.

Mając powyższe na względzie, organ przystąpił do rozpatrzenia wniosku.

II. Przebieg postępowania administracyjnego

Zgodnie z zapisem art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k tiret pierwsze ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych.

Zgodnie z obowiązkiem wynikającym z art. 209 ustawy POŚ, zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego (wraz z uzupełnieniami) w wersji elektronicznej, został przesłany ministrowi właściwemu do spraw klimatu.

Na podstawie art. 33 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) w związku z art. 218 pkt. 3 ustawy POŚ, Marszałek Województwa Śląskiego, ogłoszeniem z dnia 20 listopada 2023 r. poinformował

o zamieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych informacji o wniosku złożonym przez pełnomocnika JSW KOKS S.A. o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy i wniesieniu uwag, wskazując 30-dniowy termin, od dnia ukazania się ogłoszenia. Przedmiotowe ogłoszenie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń oraz stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego.

Pismem z dnia 24 listopada 2023 r. ogłoszenie Marszałka Województwa Śląskiego przekazano do Urzędu Miasta Radlin, z prośbą o zamieszczenie ogłoszenia na tablicy ogłoszeń tamtejszego Urzędu oraz w pobliżu lokalizacji instalacji. W wyznaczonym terminie do tut. urzędu nie wpłynęły żadne wnioski z tytułu przysługującego prawa do składania uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie.

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące zmiany pozwolenia zintegrowanego wezwał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień pismami z dnia: 12 grudnia 2023 r. oraz 15 kwietnia 2024 r.

Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku pismami z dnia: 11 stycznia 2024 r. oraz 24 kwietnia 2024 r.

W toku przedmiotowego postępowania, zgodnie z art. 183c ust. 1 oraz ust. 2 ustawy POŚ, pismem z dnia 24 listopada 2023 r. Marszałek Województwa Śląskiego wystąpił do Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Wodzisławiu Śląskim o przeprowadzenie kontroli przedmiotowej instalacji, w tym miejsc magazynowania odpadów, w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 z późn. zm., dalej: ustawa o odpadach), oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

W odpowiedzi na powyższe, Komendant Powiatowy Państwowej Straży Pożarnej w Wodzisławiu Śląskim w postanowieniu z 11 marca 2024 r. znak: PZ.5268.3.3.2024.PT pozytywnie zaopiniował spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej na terenie Koksowni Radlin, położonym przy ul. Hutniczej 1 w Radlinie oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej zawartymi w operacie przeciwpożarowym uzgodnionym postanowieniem Komendanta Powiatowej Straży Pożarnej w Wodzisławiu Śląskim nr PZ.5268.10.2023.PT z dnia 8 września 2023 r.

Pismem z dnia 30 kwietnia 2024 r. znak: OE-PZ.KW-000544/24, Strona została zawiadomiona o niezłaźwieniu sprawy w terminie, nowym terminie złaźwienia sprawy, przyczynach tego stanu rzeczy oraz pouczone o prawie do wniesienia ponaglenia, zgodnie z art. 36 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 572, dalej: KPA)

Pismem z dnia 24 maja 2024 r. znak OE-PZ.KW-000669/24 organ, zgodnie z art. 10 § 1 KPA, zawiadomił Stronę postępowania, że przed wydaniem decyzji ma prawo do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie siedmiu dni, licząc od dnia jego doręczenia. Strona nie wniosła uwag do sprawy we wskazanym terminie.

III. Uzasadnienie prawne

Zgodnie z art. 180 ustawy POŚ, eksploatacja instalacji powodująca wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi, wytwarzanie odpadów jest dozwolona po uzyskaniu pozwolenia, jeżeli jest ono wymagane.

Powyższy przepis ustanawia generalną zasadę, zgodnie z którą prowadzenie pewnego rodzaju działalności, powodującej określone skutki dla środowiska, wymaga uzyskania zgody organu administracji. Jak wskazuje NSA, *„Obowiązek uzyskania pozwolenia jest konsekwencją przede wszystkim tego, że środowisko jest istotnym elementem procesów gospodarczych, w kontekście użytkowania jego zasobów oraz powodowania emisji, która może przekształcić się w zanieczyszczenie”* (wyrok NSA z dnia 10 marca 2020 r., sygn. akt II OSK 1224/18). Działalność, o której stanowi ww. przepis to eksploatacja instalacji, natomiast skutki – to emisja do środowiska substancji, które je zanieczyszczają. Nie każda jednak tego rodzaju działalność wymaga uzyskania pozwolenia. Zgoda organu jest bowiem konieczna wyłącznie wtedy, gdy ustawodawca, w sposób wyraźny, nałoży obowiązek jej otrzymania.

Pozwolenia, o których stanowi art. 180 ustawy POŚ są nazywane w doktrynie pozwoleniami emisyjnymi. Katalog tych pozwoleń został określony w art. 181 ust. 1 ustawy POŚ. Jednym z nich jest pozwolenie zintegrowane (art. 181 ust. 1 pkt 1 ustawy POŚ).

Ideą pozwolenia zintegrowanego jest kompleksowe zarządzanie emisjami do środowiska. Ujmuje ono bowiem swoją treścią całość oddziaływań na środowisko i zastępuje wszelkie pozwolenia sektorowe i ewentualne inne decyzje o charakterze reglamentacyjnym, związane z ochroną środowiska, a wymagane w związku z eksploatacją określonych instalacji (tak: *Prawo Ochrony Środowiska. Komentarz, pod red. nauk. M. Górskiego*, wyd. C.H. Beck, Legalis).

W myśl art. 201 ust. 1 ustawy POŚ, pozwolenia zintegrowanego wymaga prowadzenie instalacji, której funkcjonowanie, ze względu na rodzaj i skalę prowadzonej w niej działalności, może powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, z wyłączeniem instalacji lub ich części stosowanych wyłącznie do badania, rozwoju lub testowania nowych produktów lub procesów technologicznych. Zgodnie natomiast z art. 201 ust. 2 ustawy POŚ, minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, rodzaje instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Jak wynika z powołanych przepisów, uzyskanie pozwolenia zintegrowanego jest konieczne wyłącznie w przypadku prowadzenia ściśle określonych instalacji, tj. tylko takich, które zostały enumeratywnie wskazane w ww. rozporządzeniu wykonawczym. Aktualnie katalog takich instalacji określa rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169). Innymi słowy, jeżeli dany podmiot zamierza eksploatować instalację, która wpisuje się w katalog, określony w rozporządzeniu, ma obowiązek uzyskać pozwolenie zintegrowane (por. wyrok WSA w Olsztynie z dnia 26 września 2019 r., sygn. akt II SA/OI 443/19). Co ważne, pozwolenie zintegrowane, mimo że – w istocie rzeczy – zastępuje tzw. pozwolenia sektorowe (por. art. 182 i art. 211 ust. 1 ustawy POŚ), to nie może być przez nie zastępowane (analogicznie: wyrok WSA w Lublinie z dnia 13 września 2010 r., sygn. akt II SA/Lu 205/10).

Pozwolenie zintegrowane wydaje, w drodze decyzji, na wniosek prowadzącego instalację, organ ochrony środowiska (art. 183 ust. 1 w zw. z art. 184 ust. 1 ustawy POŚ).

System organów ochrony środowiska został określony w art. 376 i nast. ustawy POŚ. Jak wynika z art. 376 pkt 2b ustawy POŚ, jednym z organów ochrony środowiska jest marszałek województwa. Jego kompetencje określa art. 378 ust. 2a ustawy POŚ. Zgodnie z tym przepisem, marszałek województwa jest właściwy w sprawach:

- 1) przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko;
- 2) przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, realizowanego na terenach innych niż wymienione w pkt 1;
- 3) pozwolenia na wytwarzanie odpadów i pozwolenia zintegrowanego dla instalacji komunalnych, o których mowa w art. 38b ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach;
- 4) o których mowa w art. 237 i art. 362 ust. 1-3, w zakresie dróg innych niż autostrady i drogi ekspresowe, usytuowanych w miastach na prawach powiatu.

Biorąc pod uwagę powyższe należy stwierdzić, że marszałek województwa jest właściwy do

udzielania tylko niektórych pozwoleń zintegrowanych. Instalacja będąca przedmiotem takiego pozwolenia musi stanowić bowiem albo przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko albo być instalacją komunalną, o której mowa w art. 38b ust. 1 pkt 1 ustawy o odpadach.

Katalog przedsięwzięć, mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określa rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839). Definicja legalna instalacji komunalnej znajduje się z kolei w art. 35 ust. 6 ustawy o odpadach. Zgodnie z tym przepisem, instalacją komunalną jest instalacja do przetwarzania niesegregowanych (zmieszanych) odpadów komunalnych lub pozostałości z przetwarzania tych odpadów, określona na liście, o której mowa w art. 38b ust. 1 pkt 1, spełniająca wymagania najlepszej dostępnej techniki, o której mowa w art. 207 ustawy POŚ, lub technologii, o której mowa w art. 143 tej ustawy, zapewniająca:

- mechaniczno-biologiczne przetwarzanie niesegregowanych (zmieszanych) odpadów komunalnych i wydzielanie z niesegregowanych (zmieszanych) odpadów komunalnych frakcji nadających się w całości lub w części do odzysku, lub
- składowanie odpadów powstających w procesie mechaniczno-biologicznego przetwarzania niesegregowanych (zmieszanych) odpadów komunalnych oraz pozostałości z sortowania odpadów komunalnych.

Treść pozwolenia zintegrowanego wyznacza zasadniczo art. 211 ust. 1 ustawy POŚ, wskazując, że pozwolenie zintegrowane spełnia wymagania określone dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 i 4 (tj. pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza oraz pozwolenia na wytwarzanie odpadów), pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód oraz pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi. Dodatkowe elementy pozwolenia zintegrowanego zostały określone w art. 211 ust. 3-9 ustawy POŚ, a także w art. 202 ust. 1-6 ustawy POŚ.

Pozwolenia zintegrowane wydawane są, co do zasady, na czas nieoznaczony (art. 188 ust. 1 ustawy POŚ). Trzeba jednak zauważyć, że dotyczą one instalacji, które są cały czas eksploatowane oraz zmieniają się w czasie. Stąd też ustawodawca przewidział możliwość zmiany pozwoleń zintegrowanych, odstępując tym samym od ogólnej zasady trwałości decyzji administracyjnych, określonej w art. 16 KPA. Podstawą dokonania zmiany pozwolenia zintegrowanego są zasadniczo przepisy art. 192 ustawy POŚ w zw. z art. 163 KPA (analogicznie: wyrok NSA z dnia 19 września 2019 r., sygn. akt: II OSK 821/18). Pierwszy z tych przepisów stanowi, że przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków. Zgodnie natomiast z art. 163 KPA, organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne.

Oprócz tego należy zwrócić uwagę na art. 214 ust. 4 i ust. 5 ustawy POŚ, zgodnie z którymi:

- wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego zawiera dane, o których mowa w art. 184 i art. 208, mające związek z planowanymi zmianami;
- decyzja o zmianie pozwolenia zintegrowanego określa wymagania, o których mowa w art. 188 i art. 211, mające związek z planowanymi zmianami.

Przepisy te, korespondując z powołanymi wyżej art. 192 ustawy POŚ oraz art. 163 KPA, precyzyjnie określają, zarówno zakres wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, jak i treść decyzji o zmianie takiego pozwolenia.

Biorąc zatem pod uwagę:

- rodzaj instalacji, będącej przedmiotem wniosku;
- zakres przedmiotowy wniosku;

organ stwierdza, że przedmiotowy wniosek należy rozpoznać w oparciu o wyżej wskazane przepisy.

IV. Uzasadnienie szczegółowe

W wyniku analizy merytorycznej treści podania oraz zgromadzonego w sprawie całokształtu materiału dowodowego, pod kątem zgodności z przepisami prawa materialnego w zakresie ochrony środowiska, organ przychylił się do wniosku Pełnomocnika Strony i niniejszą decyzją dokonał zmian pozwolenia zintegrowanego, w części:

- I. „Rodzaj i parametry instalacji”
- II. „Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii - analiza zgodności z BAT”
- III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”
- V. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii występujące w uzasadnionych technologicznie sytuacjach eksploatacyjnych odbiegających od normalnych”

Dokonane niniejszą decyzją zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego odnoszą się do następujących zagadnień:

1. Kwestie ogólne;
2. Gospodarka wodno-ściekowej;
3. Ochrona powietrza;
4. Gospodarka odpadami;
5. Ochrona przed hałasem

Ad. 1

Złożony wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw - Elektrociepłowni Radlin, obejmuje następujące zmiany w instalacji:

- zabudowę instalacji do odsiarczania spalin (IOS) wraz z obiektami i układami powiązanymi,
- zabudowę dwóch agregatów prądotwórczych, zasilających kluczowe układy instalacji w okresach przerw dostaw energii elektrycznej.

W związku z powyższym, zgodnie z wnioskiem Pełnomocnika Strony, dokonano zmian w części I. decyzji „Rodzaj i parametry instalacji” w podpunkcie I.2.A. „Instalacja IPPC: instalacja spalania paliw”.

Ponadto, zgodnie z wnioskiem Pełnomocnika Strony, w zakresie bilansu paliw, substancji pomocniczych oraz mediów, dokonano następujących zmian w części I decyzji „Rodzaj i parametry instalacji” w podpunkcie I.3.1 „Roczny planowany bilans stosowanych paliw, surowców i energii”:

- uwzględnienie w bilansie nowej substancji pomocniczej związanej z funkcjonowaniem instalacji odsiarczania spalin IOS – wapno hydratyzowane Ca(OH)_2 ;
- uwzględnienie w bilansie paliwa dla awaryjnych agregatów prądotwórczych, czyli oleju napędowego ON. Olej napędowy do zasilania agregatów będzie zużywany głównie w sytuacjach awaryjnych braków dostaw energii elektrycznej (niewielkie zużycie będzie również związane z próbami ruchowymi agregatów);

- uwzględnienie niewielkiego zużycia wody dla potrzeb nowej instalacji odsiarczania spalin (wtrysk wody do reaktorów).

Ad. 2

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej w instalacji spalania paliw – Elektrociepłowni Radlin, zlokalizowanej na terenie Koksowni Radlin w Radlinie, eksploatowanej przez JSW KOKS S.A. z/s w Zabrze, zastosowano następujące rozwiązania:

- woda na potrzeby instalacji spalania paliw dostarczana jest z miejskiej sieci wodociągowej,
- ścieki przemysłowe z instalacji spalania paliw wykorzystywane są w procesie gaszenia koksu Koksowni Radlin,
- ścieki bytowe, które powstają niezależnie od eksploatacji instalacji, odprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych podmiotu zewnętrznego,
- wody opadowe i roztopowe, które powstają niezależnie od eksploatacji instalacji, wykorzystywane są w procesie gaszenia koksu Koksowni Radlin.

W zakresie gospodarki wodnej, w instalacji spalania paliw - Elektrociepłowni Radlin, wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego obejmuje uwzględnienie dodatkowego celu zużycia wody, tj. wody do chłodzenia spalin w reaktorach układu odsiarczania spalin (IOS). Zgodnie z informacją przedstawioną we wniosku, ilość wody wprowadzana do reaktorów IOS będzie kontrolowana i regulowana zgodnie z nastawioną temperaturą procesową w reaktorze, jednak przewiduje się, że maksymalne zużycie wody na ten cel nie przekroczy 72 m³/dobę, tj. 26 280 m³/rok. W pozostałym zakresie gospodarka wodna w instalacji nie ulegnie zmianie.

Gospodarka ściekowa w instalacji spalania paliw - Elektrociepłowni Radlin nie ulegnie zmianie. Zgodnie z informacją przedstawioną we wniosku, w instalacji odsiarczania spalin (IOS) będzie następowało bezpowrotne zużycie wody, a więc nie będą wytwarzane ścieki. Woda wprowadzana do reaktorów odsiarczania spalin w celu ich chłodzenia będzie ulegała odparowaniu, a zatem nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych.

Wobec powyższego, w niniejszej decyzji dokonano następującej zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki wodnej, zgodnie z wnioskiem strony, tj.:

- w rozdziale I. „Rodzaj i parametry instalacji” punkt I.3.6. „Gospodarka wodno-ściekowa” podpunkt I.3.6.1. „Gospodarka wodna” zmieniono brzmienie podpunktu I.3.6.1.1. „Prognozowane ilości wykorzystywanej wody” poprzez uwzględnienie dodatkowego celu zużycia wody na potrzeby instalacji do odsiarczania spalin (IOS) oraz podanie jej prognozowanej ilości.

W pozostałym zakresie zapisy pozwolenia zintegrowanego dotyczące gospodarki wodnej i gospodarki ściekowej nie uległy zmianie.

Ad. 3

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie zagadnień dotyczących emisji do powietrza / ochrony powietrza powiązana jest z następującymi aspektami:

- zabudowa instalacji odsiarczania spalin wraz z obiektami i układami powiązanymi (ograniczenie emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów, powstanie nowych źródeł emisji w postaci odpowietrzeń zbiorników magazynowych materiałów sypkich oraz układu załadunku produktu poreakcyjnego);
- zmiana warunków udzielonego odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych dwutlenku siarki – z uwagi na brak możliwości zakończenia inwestycji dostosowawczej w okresie obowiązywania udzielonego odstępstwa, Wnioskodawca zawnioskował o wydłużenie terminu obowiązywania udzielonego odstępstwa do dnia 29.02.2024 r.;

- zabudowa dwóch agregatów prądotwórczych, które wykorzystywane będą w warunkach odbiegających od normalnych, zasilając kluczowe układy instalacji w okresach przerw dostaw energii elektrycznej;
- uwzględnienie wariantu pracy kotłów spalających olej opałowy lekki jako wariant awaryjny który może występować wyłącznie w trakcie eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, w przypadku braku dostępności paliwa podstawowego – gazu koksowniczego.

Nowym procesem oczyszczania spalin z kotłów instalacji będzie proces odsiarczania spalin z wykorzystaniem sorbentu – wapna hydratyzowanego Ca(OH)_2 . Proces odsiarczania spalin będzie zachodził w reaktorach odsiarczania, do których będą wprowadzane spaliny i sorbent (sorbent będzie reagował chemicznie z zanieczyszczeniami kwaśnymi, w tym głównie dwutlenkiem siarki ze spalin), następnie spaliny kierowane będą do układów filtrów tkaninowych, gdzie nastąpi wydzielenie powstałego produktu poreakcyjnego odsiarczania spalin. Dla każdego kotła przewidziano jeden ciąg odsiarczania spalin (z możliwością wykonywania „przebieg”). Zgodnie z deklaracją Wnioskodawcy, instalacja odsiarczania spalin będzie eksploatowana najpóźniej od dnia 1 marca 2024 r. Oczyszczone spaliny po układzie odsiarczania będą kierowane za pomocą wentylatorów ciągu do emitorów poszczególnych kotłów (emitora dwuprzewodowego). Parametry emitorów kotłów instalacji nie ulegają zmianie.

W związku z funkcjonowaniem instalacji odsiarczania spalin w Elektrociepłowni Radlin powstaną nowe źródła emisji zanieczyszczeń pyłowych związane z gromadzeniem w silosach materiałów sypkich oraz załadunkiem do cystern produktu poreakcyjnego. Będą to:

- odpowietrzenie silosu wapna hydratyzowanego wyposażone w wysokosprawny filtr tkaninowy. Odpowietrzenie to będzie stanowiło emitor Ep3 o wysokości $h = 17,2$ m i średnicy $d = 0,3$ m,
- odpowietrzenie silosu produktu poreakcyjnego wyposażone w wysokosprawny filtr tkaninowy. Odpowietrzenie to będzie stanowiło emitor Ep4 o wysokości $h = 20,0$ m i średnicy $d = 0,3$ m,
- system załadunku produktu poreakcyjnego do autocysterny (rękaw załadowniczy) wyposażony w układ opylania w postaci wysokosprawnego filtra tkaninowego, który oczyszczać będzie powietrze z procesu przeładunku tego materiału do autocysterny. Oczyszczone powietrze będzie odprowadzane emitorem Ep5 o wysokości $h = 6,5$ m i średnicy $d = 0,2$ m.

Zgodnie z art. 225 ust. 1 ustawy POŚ, na obszarze, na którym zostały przekroczone standardy jakości powietrza, wyznaczonym w ww. ocenie poziomów substancji w powietrzu, wydanie pozwolenia na wprowadzanie do powietrza substancji, dla której standard jakości powietrza został przekroczony, z nowo budowanej instalacji jest możliwe, jeżeli zostanie zapewniona odpowiednia redukcja ilości tej substancji wprowadzanej do powietrza z innych instalacji usytuowanych na obszarze gminy, w której planowana jest budowa nowej instalacji.

„Roczna ocena jakości powietrza w województwie śląskim. Raport wojewódzki za rok 2022”, opracowana przez Głównego Inspektora Ochrony Środowiska, wskazuje, że „strefa śląska”, w obrębie której zlokalizowana jest przedmiotowa instalacja, została zakwalifikowana do klasy C, ze względu na przekroczenia dopuszczalnego poziomu dla pyłu zawieszonego PM_{2,5} i PM₁₀ oraz docelowego poziomu dla benzo(a)pirenu (PM₁₀).

Mając na uwadze, że wśród zanieczyszczeń emitowanych z nowych emitorów, znajduje się pył (pył zawieszony PM_{2,5} i PM₁₀) oraz ww. wymagania, prowadzący instalację powinien zapewnić redukcję ww. zanieczyszczeń do powietrza, zgodnie z zasadami określonymi w ustawie POŚ.

W związku z powyższym, na wezwanie organu, prowadzący instalację odniósł się do ww. wymogu, deklarując przeprowadzenie wewnętrznego postępowania kompensacyjnego - redukcję emisji pyłu w ramach własnej instalacji (na poziomie 0,0442 Mg/rok tj. 130% wartości rocznej emisji z nowych emitorów tj. 0,034 Mg/rok).

Zapewnienie wymaganej redukcji emisji z instalacji spalania paliw będzie możliwe w wyniku zabudowy filtrów tkaninowych, które będą jednym z elementów nowych układów odsiarczania spalin IOS. Filtry te zapewnią wymaganą skuteczność odpylania spalin, pozwalając na dotrzymanie wnioskowanej wielkości emisji frakcji pyłu zawieszonego.

Z uwagi na brak możliwości zakończenia inwestycji dostosowawczej (zabudowy instalacji odsiarczania spalin) w okresie obowiązywania udzielonego odstępstwa, prowadzący instalacjęawnioskował o wydłużenie okresu jego obowiązywania (z 11 listopada 2023 r. na 29 lutego 2024 r.)

W ramach uzasadnienia odstępstwa na nowych warunkach, Wnioskodawca opracował analizę kosztów i korzyści, zgodnie z wytycznymi opracowania pn. „Podręcznik dotyczący zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy PoŚ”. Przeprowadzona analiza wykazała nieproporcjonalnie wysokie koszty w stosunku do korzyści dla środowiska. Wydłużenie terminu obowiązywania odstępstwa nie wpływa znacząco na wyniki analizy.

Ponadto zmiany pozwolenia obejmują zagadnienie eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych tj.:

- zabudowę dwóch agregatów prądotwórczych: agregat prądotwórczy Bloku (o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie około 1,5 MW, umożliwiający bezpieczne odstawienie bloku Elektrociepłowni w sytuacjach awaryjnych przerw w dostawach energii elektrycznej z sieci, spaliny z agregatu będą odprowadzane do powietrze emitorem o wysokości $h = 2,1$ m i średnicy $d = 0,20$ m, wylot pionowy otwarty) oraz agregat prądotwórczy tzw. „Duży Diesel” (o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie około 6,5 MW, umożliwiający uruchomienie Bloku Elektrociepłowni przy braku zasilania sieciowego; spaliny z agregatu będą odprowadzane do powietrze emitorem o wysokości $h = 7,5$ m i średnicy $d = 0,55$ m, wylot pionowy otwarty),
- zmianę wymagań dla kotłów spalających olej opałowy lekki, z uwagi na uwzględnienie ich eksploatacji wyłącznie w trakcie warunków odbiegających od normalnych, w przypadku braku dostępności paliwa podstawowego – gazu koksowniczego.

Mając na uwadze wprowadzone zmiany, wnioskodawca przeprowadził analizę oddziaływania instalacji na jakość powietrza.

Analiza rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu została przeprowadzona zgodnie z wymaganiami, określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U z 2010 r., nr 16, poz. 87).

Przeprowadzone obliczenia wykazały, że przy dotrzymaniu dopuszczalnych poziomów emisji substancji i warunków wprowadzania substancji do powietrza, określonych w niniejszej decyzji, nie zostaną przekroczone dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r., poz. 845), a także wartości odniesienia, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia

dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U z 2010 r., nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny, za wyjątkiem stężenia pyłu zawieszonego PM_{2,5}.

Powyższa sytuacja związana jest ze złym stanem jakości powietrza w rejonie lokalizacji zakładu (zgodnie z informacją Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska - pismo z dnia 20 czerwca 2023 r., znak: DMS-KA.731.1.312.2023 - tło pyłu zawieszonego PM_{2,5} w rejonie przedmiotowej instalacji wynosi 25 µg/m³, a zatem przekracza dopuszczalną wartość stężenia pyłu zawieszonego PM_{2,5} w powietrzu (20 µg/m³).

Organ przy wydawaniu decyzji uwzględnił fakt, że aktualna emisja pyłu z instalacji ma swój udział w tle zanieczyszczeń, a także fakt, że w ramach przedmiotowego postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dokonano postępowania kompensacyjnego (redukcji emisji pyłu w ramach instalacji).

Mając na uwadze powyższe, w zakresie zagadnień dotyczących emisji do powietrza / ochrony powietrza, dokonano zmian pozwolenia zintegrowanego w podrozdziałach: I.3.4., II.1., III.1. i V.2.

W podrozdziale I.3.4. „Charakterystyka źródeł emisji substancji do powietrza oraz instalacje ochrony powietrza” zaktualizowano wykaz źródeł zorganizowanej emisji substancji do powietrza o źródła powiązane z instalacją odsiarczania spalin (silos wapna hydratyzowanego, silos produktu poreakcyjnego, system załadunku produktu poreakcyjnego do autocysterny).

W podrozdziale II.1. „Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii – analiza zgodności z BAT” w zakresie ochrony powietrza zaktualizowano zapisy konkluzji BAT 8, BAT 50 i BAT 51 dotyczące instalacji odsiarczania spalin, w tym zmienionego terminu oddania do użytkowania instalacji.

Ponadto usunięto zapisy dotyczące BAT 28, BAT 29 i BAT 30 powiązane ze spalaniem oleju opałowego lekkiego w kotłach, które może występować wyłącznie w trakcie eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (brak dostępności paliwa podstawowego – gazu koksowniczego).

W podrozdziale III.1. „Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania w trakcie normalnej eksploatacji instalacji” zaktualizowano okres obowiązywania odstępstwa w zakresie granicznych wartości emisyjnych dwutlenku siarki, usunięto wymagania emisyjne dla spalania oleju opałowego lekkiego w warunkach normalnej eksploatacji, a także dodano wymagania emisyjne dla nowych źródeł emisji powiązanych technologicznie z instalacją spalania paliw, związanych z funkcjonowaniem instalacji odsiarczania spalin.

Podrozdział V.2. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii występujące w uzasadnionych technologicznie sytuacjach eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – w przypadku awarii” zaktualizowano o warianty pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych w postaci:

- przerwy w dostawie energii elektrycznej do instalacji – praca agregatów prądotwórczych;
- przerwy w dostawie paliwa podstawowego (gazu koksowniczego) - opalanie kotłów olejem opałowym lekkim.

Ad. 4

W zakresie gospodarki odpadami wnioskowana zmiana obejmuje uwzględnienie w części III decyzji w punkcie III.3. „Dopuszczalne do wytwarzania w ciągu roku rodzaje odpadów oraz sposoby postępowania z odpadami” dodatkowego rodzaju odpadu, przewidzianego do

wytworzenia w wyniku eksploatacji instalacji do spalania paliw, o kodzie 10 01 05 (stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych).

Odpad ten stanowi tzw. produkt poreakcyjny odsiarczania gazów odlotowych. Jego powstawanie jest bezpośrednim następstwem eksploatacji instalacji odsiarczania spalin, której działanie polega na związaniu zanieczyszczeń kwaśnych, w tym głównie dwutlenku siarki za pomocą reagenta wapniowego do formy cząstek stałych (pyłów), które są następnie wydzielane ze spalin za pomocą filtrów tkaninowych.

Ponadto, w związku ze zmianą operatu przeciwpożarowego dokonano zmian w części III. decyzji w punkcie III.3.3. „Warunki ochrony przeciwpożarowej”. Przedmiotowy operat stanowi aktualizację dotychczasowego operatu przeciwpożarowego dla Koksowni Radlin i uwzględnia również instalację Elektrociepłowni Radlin, realizowaną obecnie na terenie Koksowni. Operat ten stanowi wersję ujednoliconą, uwzględniającą zmiany wprowadzone do podstawowej wersji operatu, sporządzonej w październiku 2019 roku. W opracowanym operacie uwzględnione zostały również zmiany w instalacji Elektrociepłowni Radlin, ujęte we wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Ad. 5

Zmiany w pozwoleniu zintegrowanym związane są z uruchomieniem instalacji odsiarczania spalin, w wyniku której powstaną nowe źródła hałasu oddziałujące na środowisko wspólnie z istniejącymi źródłami hałasu Elektrociepłowni Radlin. Nowymi źródłami emisji hałasu związanymi z instalacją odsiarczania spalin będą:

- źródła kubaturowe: pomieszczenie pompowni wody procesowej IOS, kontener sprężarkowni IOS;
- źródła pracujące w otwartej przestrzeni: wentylatory spalin kotłów, ciągi odsiarczania spalin, agregaty prądotwórcze (uruchamiane w sytuacjach awaryjnych).

Przedstawione we wniosku badania obliczeniowe uwzględniające istniejące źródła hałasu oraz zabudowę nowych układów IOS wykazały brak przekroczeń dopuszczalnego poziomu dźwięku na terenach podlegających ochronie akustycznej z terenu przedmiotowego przedsięwzięcia, przy założonych parametrach akustycznych źródeł dźwięku.

Zmiany, o które wnioskuje prowadzący instalację przedstawione w załączonym opracowaniu nie przyczynią się do pogorszenia stanu klimatu akustycznego na terenach chronionych akustycznie.

Po przeprowadzonym postępowaniu administracyjnym organ zważył, co następuje.

W stanie faktycznym sprawy, biorąc pod uwagę przepisy prawa materialnego, zaistniała konieczność zmiany udzielonego pozwolenia zintegrowanego. Strona przedłożyła podanie w tym zakresie, które spełnia wymogi formalne. Po zbadaniu podania organ stwierdził, że wnioskowane zmiany są zgodne z przepisami szczególnymi, dotyczącymi ochrony środowiska.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Zgodnie z art. 127 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego, od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z 127a KPA, 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.

Podpisano: Z upoważnienia Marszałka Województwa Śląskiego; Leszek Kulesza; Kierownik Referatu ds. pozwoleń zintegrowanych, Departament Ochrony Środowiska, Ekologii i Opłat Środowiskowych (OE).