

Katowice, dnia 4 maj 2023r.

znak sprawy: OE-PZ.7222.176.2022

znak pisma: OE-PZ.KW-000600/23

za dowodem doręczenia

Decyzja nr

1607/OE/2023

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 (tj. Dz.U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) oraz na podstawie art. 180, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184 ust. 1, art. 192, art. 201, art. 211, art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tj. Dz.U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.)

po rozpoznaniu wniosku Strony z dnia 1 lipca 2022 r.

orzekam:

zmienić warunki pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 19 października 2005 r. znak: OŚR.I.7681-5/04/05 (zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Częstochowy z dnia 5 czerwca 2009 r. znak OŚR.I.7681-13/08/09 oraz decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 30 grudnia 2013 r. nr 2792/OS/2013; z dnia 28 listopada 2014 r., nr 2527/OS/2014; z dnia 22 października 2015 r. nr 1858/OS/2015; z dnia 27 lipca 2018 r. nr 2341/OS/2018, z dnia 29 maja 2020 r. nr 1518/OS/2020 i z dnia 4 października 2022 r. nr 3380/OE/2022) dla instalacji spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej

w Częstochowie przy ul. Rejtana 37/39, eksploatowanej przez Zakład Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Antoniego Słonimskiego 1 a, (NIP: 1181606467, REGON: 017341819) w następujący sposób:

I. Rozdział I. „Rodzaj i parametry instalacji” tabela b) i tekst pod tabelą otrzymują brzmienie:

„b) instalacja IPPC objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym:

Lp.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji			Branża IPPC	Kwalifikacja przedsięwzięcia	Liczba instalacji tej branży	Numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja
		ulica i numer	kod	miasto				
1	Instalacja spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW	ul. Rejtana 37/39	42-200	Częstochowa	1.1	Rozp. Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. §2 ust. 1 pkt 3 Poś art. 378 ust. 2a pkt 1	Instalacja energetycznego spalania paliw branży 1.1. o łącznej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 185,3 MW,	10/2, 6/11, 5/19, 5/17, 5/14, 5/9, 5/7

Ogólna charakterystyka stosowanych technologii

Ciepłownia przy ul. Rejtana 37/39 w Częstochowie jest obiektem o mocy cieplnej liczonej jako wprowadzona w paliwie 185,3 MWt. Pracuje głównie w sezonie grzewczym - sporadycznie w sezonie letnim (tylko na potrzeby ciepłej wody użytkowej). Zasila w czynnik grzewczy (woda o parametrach 150/80°C) miejską magistralę ciepłą miasta Częstochowy.”

II. Rozdział I. „Rodzaj i parametry instalacji” punkt 2 „Charakterystyka instalacji” podpunkt 2.1.3. otrzymuje brzmienie:

„2.1.3. Instalacja do produkcji energii cieplnej.

Ciepłownia produkuje energię cieplną w postaci gorącej wody dla celów centralnego ogrzewania i sporadycznie na potrzeby ciepłej wody użytkowej.

Ciepło uzyskiwane jest w wyniku spalania węgla kamiennego (miału węglowego) lub mieszaniny węgla kamiennego i biomasy w kotłach rusztowych wodnych:

- kocioł wodny nr 5 typu WRm-40, moc cieplna wprowadzona w paliwie 47,6 MWt, rok instalacji 1996.

Dodatkowo Ciepłownia posiada kontenerową kotłownię rezerwowo – szczytową wyposażoną w 3 kotły nr 1, 2, 3, opalane olejem opałowym lekkim, o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 10,9 MWt każdy.

Dane techniczne kotłów nr 1, 2, 3 typ WR - 25

- wydajność maksymalna trwała	29,0 MW
- wydajność nominalna	23,26 MW
- moc wprowadzona w paliwie	35,0 MW _t
- sprawność obliczeniowa brutto	83 %
- zużycie węgla przy wydajności maksymalnej	6 Mg/h

Dane techniczne kotła nr 5 typ WRm - 40

- wydajność maksymalna trwała	40,0 MW
- wydajność nominalna	32,0 MW
- moc wprowadzona w paliwie	47,6 MWt
- sprawność obliczeniowa brutto	84 %
- zużycie węgla przy wydajności maksymalnej	8,160 Mg/h

Dane techniczne kotłów olejowych

- moc cieplna nominalna	10,0 MW
- moc wprowadzona w paliwie	10,9 MWt
- sprawność	92 %
- zużycie oleju	934 kg/h

Kotły WR-25 i WRm-40 opalane są węglem kamiennym lub mieszaniną węgla kamiennego i biomasy (do 15 % spalanego paliwa) o następujących parametrach:

Węgiel kamienny

- asortyment miałowy
- minimalna wartość opałowa $\geq 20 \text{ MJ/kg}$
- maksymalna zawartość siarki $\leq 0,7 \%$
- maksymalna zawartość popiołu $\leq 23 \%$

Biomasa

- minimalna wartość opałowa $\geq 7,2 \text{ MJ/kg}$
- maksymalna zawartość siarki $\leq 0,035 \%$
- maksymalna zawartość popiołu $\leq 6,3 \%$

Kotły olejowe opalane są lekkim olejem opałowym, o wartości opałowej $\geq 42,6 \text{ MJ/kg}$.

Woda obiegowa stosowana w procesie technologicznym, jako czynnik grzewczy, powinna być bezbarwna, bez zawartości oleju, detergentów, cukru, celulozy i substancji biologicznych i charakteryzować się następującymi parametrami:

- zawiesina $\leq 5,0 \text{ mg/dm}^3$
- twardość ogólna $\leq 0,05 \text{ mval/dm}^3$
- zawartość tlenu przy odgazowaniu termicznym $\leq 0,05 \text{ mg/dm}^3$
- Na_2SO_3 przy odgazowaniu termicznym $2\text{-}10 \text{ mg/dm}^3$
- alkaliczność (zasadowość) $0,1\text{-}0,2 \text{ mval/kg}$

Do procesu spalania miału węglowego lub mieszaniny węgla kamiennego i biomasy w kotłach, niezbędne jest powietrze, które dostarczane jest poprzez wentylatory podmuchowe: wentylator powietrza pierwotnego i wentylator powietrza wtórnego. W wyniku spalania miału węglowego w kotłach woda podgrzana zostaje do temperatury 150-155°C i przy pomocy pomp obiegowych trafia do sieci magistralnej dostarczającej czynnik grzewczy do odbiorców. Woda, po oddaniu ciepła, wraca do kotła, mając temperaturę około 45 - 60°C.

Ciepłownia pracuje w okresie grzewczym, z obciążeniem uzależnionym od zapotrzebowania na ciepło, wynikającego głównie z warunków meteorologicznych i sporadycznie w sezonie letnim dla potrzeb ciepłej wody użytkowej."

**III. Rozdział I. „Rodzaj i parametry instalacji” punkt 2 „Charakterystyka instalacji”
podpunkt 2.2.3. otrzymuje brzmienie:
„2.2.3. Instalacja wodno – ściekowa**

Instalacja technologiczna IPPC zaopatrywana jest w wodę z miejskiej sieci wodociągowej, poprzez przyłącze Ø150. Część pobieranej wody jest zmiękczana w stacji uzdatniania wody dla potrzeb obiegów o większych wymaganiach jakościowych (obieg ciepłowniczy i woda dla potrzeb

przygotowania roztworu amoniaku). W instalacji wykorzystywane są także ścieki poregeneracyjne

ze stacji uzdatniania wody do uzupełnienia strat w układzie odzūżlania, odsoliny z kotła fluidalnego (CHP) do uzupełnienia strat w obiegu ciepłowniczym oraz woda z odmulania i odpowietrzania kotłów do uzupełnienia strat w układzie chłodzenia. W układzie odzūżlania będą mogły być także wykorzystywane ścieki z zaworów bezpieczeństwa i odwodnienia kotłów olejowych.

Woda jest wykorzystywana dla potrzeb:

a) przemysłowych

- do uzupełnienia ubytków w sieci ciepłowniczej,
- do regeneracji urządzeń stacji uzdatniania wody,
- do uzupełnienia strat w obiegu odzūżlania,
- do uzupełnienia strat w układzie chłodzenia urządzeń w Ciepłowni
- dla potrzeb instalacji odazotowania spalin i instalacji odsiarczania spalin,
- do mycia hal,

b) bytowych.

Ciepłownia posiada własne ujęcie wód podziemnych (otwór studzienny, o głębokości 28 m, ujmujący czwartorzędowy poziom wodonośny, odwiercony w 1982 r.) o wydajności $Q_a = 306\ 600\ m^3/rok$. Ujęcie jest czasowo nieeksploatowane, ze względu na brak urządzeń.

W zakładzie powstają następujące rodzaje ścieków:

- a) ścieki przemysłowe,
- b) ścieki bytowe.

W skład ścieków przemysłowych wchodzi następujące rodzaje ścieków:

Wody pochłonicze:

W Ciepłowni istnieje półotwarty obieg wód chłodzących. Nadmiar wody chłodzącej w obiegu kierowany jest poprzez zbiornik ścieków poregeneracyjnych o pojemności 150 m³ do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Ścieki z obiegu ciepłowniczego:

W obiegu ciepłowniczym niewielkie ilości ścieków powstają okresowo z odwodnień i spustów magistral i rurociągów ciepłowniczych. Ścieki te odprowadzane są do kanalizacji przemysłowej Zakładu i dalej do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Ścieki ze stacji uzdatniania wody:

Ścieki poregeneracyjne ze stacji uzdatniania wody odprowadzane są do wewnętrznego systemu kanalizacji technologicznej. Kanalizacja składa się z kolektora doprowadzającego ściek poregeneracyjny do zbiornika, zbiornika ścieków poregeneracyjnych, kolektora odprowadzającego ścieki do kanalizacji operatora zewnętrznego. Zbiornik ścieków poregeneracyjnych jest podzielony na 3 komory, z których główna, o pojemności 100 m³ spełnia rolę zbiornika uśredniającego. Ścieki uśrednione w pierwszej kolejności odprowadzane są do układu odżużłania kotłów, a nadmiar kierowany jest do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego. Dodatkowo powstają ścieki z systemu odwróconej osmozy tzw. RO.

Ścieki zmywne:

Ścieki powstają podczas utrzymania czystości w obiektach i halach zakładu. Ścieki te odprowadzane są do kanalizacji przemysłowej zakładu i dalej do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Ścieki z zaworów bezpieczeństwa i odwodnienia kotłów olejowych:

Powstające ścieki wykorzystywane będą w układzie mokrego odżużłania kotłów rusztowych (zamiast wody świeżej), a w przypadku nadmiaru odprowadzane będą do kanalizacji zakładowej i dalej do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Ścieki bytowe, które powstają niezależnie od eksploatacji instalacji, odprowadzane są do miejskich urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego.

Wody opadowe i roztopowe z terenu elektrociepłowni, które powstają niezależnie od eksploatacji instalacji, zagospodarowane są w następujący sposób:

- wody opadowe i roztopowe z południowej części terenu zakładu (zlewnia nr I) odprowadzane są do kanalizacji deszczowej podmiotu zewnętrznego,
- wody opadowe i roztopowe z pozostałej części terenu zakładu (zlewnia nr II i III) odprowadzane są do rowu odwadniającego uchodzącego do rzeki Warty, zgodnie z warunkami określonymi w odrębnym pozwoleniu wodnoprawnym."

IV. Rozdział I. „Rodzaj i parametry instalacji” punkt „3. Wielkość produkcji, zużycie surowców, paliw i energii”, podpunkt 3.2 otrzymuje brzmienie:

„3.2. Zużycie surowców i materiałów pomocniczych zawierających substancje niebezpieczne:

- olej opałowy lekki 1 300 Mg/rok

- acetylen 782 kg/rok
- tlen 1317 m³/rok

V. Rozdział I. „Rodzaj i parametry instalacji” punkt „3. Wielkość produkcji, zużycie surowców, paliw i energii”, podpunkt 3.4 otrzymuje brzmienie:

„3.4. Zużycie energii:

na potrzeby własne – 7150 MWh/rok”

VI. Rozdział I. „Rodzaj i parametry instalacji” punkt „3. Wielkość produkcji, zużycie surowców, paliw i energii”, podpunkt 3.5 otrzymuje brzmienie:

„3.5. Jednostkowe zużycie energii elektrycznej, paliw, wody na jednostkę wyprodukowanego ciepła:

- energia elektryczna – 19,32 kWh/GJ
- węgiel kamienny – 0,08 Mg/GJ
- biomasa – 0,008 Mg/GJ
- woda – 0,46 m³/GJ
- olej opałowy lekki – 0,0035 m³/GJ”

VII. Rozdział I. „Rodzaj i parametry instalacji” punkt „3. Wielkość produkcji, zużycie surowców, paliw i energii”, podpunkt 3.6 otrzymuje brzmienie:

„3.6. Wielkość produkcji, zużycie paliw na potrzeby produkcji ciepła oraz na potrzeby transportu wewnętrznego w ciągu roku.

Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa	Transport wewnętrzny	Produkcja ciepła [GJ/rok]	
			Całkowite	Zużycie własne
Olej napędowy	3 025 dm ³	3 025 dm ³	-	-
Etylina 95	4 205 dm ³	4 205 dm ³	-	-
Gaz propan - butan	750 dm ³	750 dm ³	-	-
Węgiel	30 000 Mg	-	370 000	5 750
Biomasa	3 000 Mg	-		
Olej opałowy	1 300 Mg	-		

VIII. Rozdział II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” punkt 1. „Zezwalam na...”, podpunkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

„1.1. Charakterystyka źródeł emisji zorganizowanej

Źródłami emisji gazów lub pyłów do powietrza są:

- kocioł WR-25 nr 1, moc cieplna wprowadzona w paliwie 35 MWt, rok instalacji 1982,
- kocioł WR-25 nr 2, moc cieplna wprowadzona w paliwie 35 MWt, rok instalacji 1982,
- kocioł WR-25 nr 3, moc cieplna wprowadzona w paliwie 35 MWt, rok instalacji 1982,
- kocioł WRm-40 nr 5, moc cieplna wprowadzona w paliwie 47,6 MWt, rok instalacji 1996,
- kocioł olejowy nr 1, moc cieplna wprowadzona w paliwie 10,9 MWt, rok instalacji 2022,
- kocioł olejowy nr 2, moc cieplna wprowadzona w paliwie 10,9 MWt, rok instalacji 2022,
- kocioł olejowy nr 3, moc cieplna wprowadzona w paliwie 10,9 MWt, rok instalacji 2022,
- zbiornik wapna hydratyzowanego $V=150\text{ m}^3$,
- zbiornik produktu poprocesowego $V=350\text{ m}^3$.

1.1.1. Charakterystyka kotłów WR-25 nr 1, 2, 3

- | | |
|---|---|
| - Moc cieplna maksymalna trwała | 29,0 MW |
| - Moc cieplna nominalna | 23,26 MW |
| - Sprawność cieplna | 83% |
| - Paliwo: | węgiel kamienny |
| - Zużycie węgla | 6000 kg/h |
| - Maksymalne zużycie biomasy | do 15 % spalanego paliwa |
| - Objętość spalin | 59 000 Nm^3/h |
| - Temperatura spalin | 406 K |
| - Ruszt mechaniczny warstwowy z podmuchem strefowym | |
| - Redukcja zanieczyszczeń | instalacja oczyszczania spalin składająca się z układu SNCR, IOS i filtra tkaninowego |

1.1.2. Charakterystyka kotła WRm-40

- | | |
|---|---|
| - Moc cieplna maksymalna trwała | 40 MW |
| - Moc cieplna nominalna | 32 MW |
| - Sprawność cieplna | 84% |
| - Paliwo | węgiel kamienny |
| - Zużycie węgla | 8160 kg/h |
| - Maksymalne zużycie biomasy | do 15 % spalanego paliwa |
| - Objętość spalin | 95 000 Nm^3/h |
| - Temperatura spalin | 406 K |
| - Ruszt mechaniczny warstwowy z podmuchem strefowym | |
| - Redukcja zanieczyszczeń | instalacja oczyszczania spalin składająca się z układu SNCR, IOS i filtra tkaninowego |

1.1.3. Charakterystyka kotłów olejowych nr 1, 2, 3

- | | |
|----------------------------|-------------------------------|
| - Moc cieplna nominalna | 10,0 MW |
| - Sprawność | 92% |
| - Paliwo | olej opałowy lekki |
| - Maksymalne zużycie oleju | 934 kg/h |
| - Objętość spalin | 15 000 Nm^3/h |
| - Temperatura spalin | 482 K" |

IX. Rozdział II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” punkt 1.” Zezwalam na...”, podpunkt 1.2. otrzymuje brzmienie:

„1.2. Charakterystyka emitorów

Spaliny z kotłów WR-25 nr 1, nr 2 i nr 3 oraz WRm-40 nr 5, po oczyszczeniu w urządzeniach ochrony powietrza, odprowadzane są do powietrza wspólnym, jednoprzewodowym, żelbetowym emitorem E-1, o wysokości 150 m i średnicy wewnętrznej wylotu 2,3 m.

Spaliny z kotłów olejowych odprowadzane są do powietrza indywidualnymi, dla każdego kotła, emitorami E-12, E-13 i E-14, o wysokości 8,0 m i średnicy wewnętrznej wylotu 0,75 m każdy. Gazy ze zbiornika wapna hydratyzowanego odpylane są w filtrze tkaninowym i odprowadzane do

powietrza emitorem E-10, o wysokości 19 m i przekroju $1 \times 1,05$ m.

Gazy ze zbiornika produktu poprocesowego odpylane są w filtrze tkaninowym i odprowadzane do powietrza emitorem E-11, o wysokości 26 m i średnicy 0,6 m."

X. Rozdział II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” punkt 1.” Zezwalam na...”, podpunkt 1.3. „Ustalam standardy emisyjne pyłów i gazów z poszczególnych źródeł” podpunkt 1.3.3. otrzymuje brzmienie:

„1.3.3. Emisja z kotłów

Kotły opalane wyłącznie węglem kamiennym:

Substancja	Standard emisyjny	Graniczne wielkości emisyjne (wartość średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek)	Graniczne wielkości emisyjne (wartość średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku)
		mg/Nm ^{3*}	
Pył	25	25	14
Dwutlenek siarki	250	250	200
Dwutlenek azotu	200	210	180
Chlorowodór	-	-	5
Fluorowodór	-	-	3
Rtęć	-	-	9 µg/Nm ³
Amoniak	-	-	10

* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu

-wskaźnikowy średni roczny poziom emisji tlenku węgla – 300 mg/Nm³ (suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu).

Kotły opalane węglem kamiennym i biomasą:

Dopuszczalną wielkość emisji dla współspalania węgla kamiennego i biomasy stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw:

Substancja	Standard emisyjny mg/Nm ^{3*}	
	Węgiel kamienny C _{węg}	Biomasa C _{biom}
Pył	25	20
Dwutlenek siarki	250	200
Dwutlenek azotu	200	250

* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu

Dopuszczalną wielkość emisji dla współspalania węgla kamiennego i biomasy stanowi średnia obliczona z granicznych wielkości emisyjnych odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw:

Substancja	Graniczne wielkości emisyjne (wartość średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek)		Graniczne wielkości emisyjne (wartość średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku)	
	mg/Nm ^{3*}			
	Węgiel kamienny C _{węg}	Biomasa C _{biom}	Węgiel kamienny C _{węg}	Biomasa C _{biom}
Pył	25	18	14	12
Dwutlenek siarki	250	175	200	70
Dwutlenek azotu	210	220	180	180
Chlorowodór	5	12	5	9
Fluorowodór	3	<1	3	<1
Rtęć	9 µg/Nm ³	5 µg/Nm ³	9 µg/Nm ³	5 µg/Nm ³
Amoniak	-	-	15 ¹⁾	

* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu

¹⁾ w przypadku obiektów spalających biomasę i działających przy zmiennym obciążeniu wielkość emisji wynosi 15 mg/Nm³

-wskaźnikowy średni roczny poziom emisji tlenku węgla – 300 mg/Nm³ (suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu)."

Kotły opalane lekkim olejem opałowym:

Substancja	Standard emisyjny mg/Nm ^{3*}
Pył	20
Dwutlenek siarki	350
Dwutlenek azotu	300

* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 3% tlenu

XI. Rozdział II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” punkt „1. Zezwalam na...”, podpunkt 1.4. otrzymuje brzmienie:

„1.4. Czas pracy kotłów

Instalacja służy do produkcji ciepła dla potrzeb centralnego ogrzewania i sporadycznie w sezonie letnim dla potrzeb ciepłej wody użytkowej. Energia cieplna jest uzyskiwana w wyniku spalania węgla kamiennego lub mieszaniny węgla kamiennego i biomasy (do 15 % spalanej paliwa). Dodatkowo Ciepłownia wyposażona jest w kotłownię szczytowo – rezerwową, opalaną olejem opałowym, która wspomaga w produkcji ciepła instalację Ciepłowni w okresach największego zapotrzebowania na ciepło (praca szczytowa) oraz w przypadku ewentualnych awarii lub koniecznych postojów (praca rezerwowa).

Ilość i rodzaj kotłów znajdujących się w ruchu są zmienne i uzależnione od wielkości zapotrzebowania na ciepło.

Maksymalne czasy pracy każdego z czterech kotłów węglowych wynoszą 2000 h/rok. Czas pracy każdego z kotłów olejowych nie przekracza 450 h/rok."

XII. Rozdział II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” punkt „1. Zezwalam na...”, podpunkt 1.5. otrzymuje brzmienie:

„1.5. Warunki pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Warunkami pracy instalacji odbiegającymi od normalnych warunków eksploatacyjnych są:

- rozruch instalacji,
- wyłączanie instalacji,
- awaria urządzeń i instalacji.

Kotły WR-25 i WRm-40

Rozruch instalacji

Proces uruchomienia kotłów jest szczegółowo opisany w instrukcjach eksploatacji kotłów wraz z instalacją oczyszczania spalin. Rozruch składa się z szeregu czynności zmierzających do bezpiecznego uruchomienia instalacji, w skład których wchodzi przygotowanie kotła, IOS i SNCR i następnie ich uruchomienie. Rozruch prowadzony jest do momentu uzyskania warunków pozwalających na rozpoczęcie normalnej pracy.

Czas uruchamiania kotła ze stanu zimnego, licząc od momentu rozpalenia węgla na ruszcie do osiągnięcia mocy 7,56 MW, orientacyjnie wynosi od 3 do maksymalnie 4 godzin.

Wyłączanie instalacji

Proces zatrzymania kotłów jest szczegółowo opisany w instrukcjach eksploatacji kotłów wraz z instalacją oczyszczania spalin. Zatrzymanie kotła składa się z szeregu czynności zmierzających

do bezpiecznego zatrzymania instalacji. Zatrzymanie kotła prowadzone jest do momentu wypalania się całego paliwa na ruszcie i następnie przeprowadzenia poszczególnych czynności wyłączenie urządzeń i instalacji (wyłączenie wentylatorów, IOS, SNCR itp.).

Czas zatrzymania kotła wynosi do 4 godzin (nie licząc czasu stygnięcia kotła).

Wartości progowe dla parametrów operacyjnych i specyficzne procesy, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia źródła składającego się z czterech kotłów wodnych (emitor E-1)

Lp.	Wartości progowe parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy świadczące o zakończeniu okresu rozruchu kotłów	Wartości progowe parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy świadczące o rozpoczęciu początku okresu wyłączenia kotłów
1	Źródło osiąga moc powyżej 7,56 MW _t	Moc źródła spada poniżej 7,56 MW _t
2	Pracują wentylator spalin i wentylatory powietrza podmuchowego	Nie pracują wentylator spalin i wentylatory powietrza podmuchowego
3	Temperatura spalin za kotłem przed instalacją odsiarczania wynosi powyżej 99 °C	Temperatura spalin za kotłem przed instalacją odsiarczania wynosi mniej niż 99 °C

Koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączenia źródła następuje po spełnieniu co najmniej dwóch warunków określonych w odpowiedniej kolumnie ww. tabeli. Okresy rozruchu i wyłączenia źródła składającego się z czterech kotłów obejmuje wyłącznie okres rozruchu pierwszego kotła oraz okres wyłączenia ostatniego z kotłów.

Kotły olejowe

Kotły opalane olejem opałowym nie mają procesu rozruchu i zatrzymania. Eksploatacja kotłów w warunkach normalnych prowadzona jest od momentu zapłonu oleju w palnikach do momentu wygaszenia palników. Emisje przez cały czas pracy kotła są takie same i wynikają z ilości spalane oleju. W związku z tym dla ww. kotłów nie określa się granicznych wartości

parametrów operacyjnych i procesów, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia kotła.

Sytuacje awaryjne

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. jako obiekt przemysłowy stwarza lokalne zagrożenia związane z możliwością wystąpienia awarii eksploatowanych urządzeń technologicznych lub zdarzeń losowych. W sytuacjach awaryjnych kolektorowy układ pracy części ciepłowniczej instalacji energetycznego spalania paliw umożliwia przestawienie pracy poszczególnych urządzeń. W większości sytuacji awaryjnych następuje unieruchomienie danego kotła w celu usunięcia zaistniałej awarii.

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. posiada procedury postępowania w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych, które są opisane w:

- systemie IMS,
- Instrukcji Bezpieczeństwa Pożarowego,
- Instrukcjach Eksploatacji kotłów wraz z instalacją oczyszczania spalin.

Wielkość emisji zanieczyszczeń do środowiska podczas awarii zależy od urządzeń ulegających awarii. Przy awarii któregoś z filtrów tkaninowych może nastąpić okresowy wzrost emisji zanieczyszczeń pyłowych odprowadzanych do powietrza, a przy awarii instalacji odazotowania SNCR lub instalacji odsiarczania spalin może wystąpić wzrost emisji substancji gazowych. W takich przypadkach postępowanie będzie zgodne z zapisami rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów."

XIII. Rozdział II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.” punkt 2. ”W zakresie emisji hałasu” podpunkt 2.2 otrzymuje brzmienie:

„2.2. Zestawienie źródeł hałasu zainstalowanych na terenie Ciepłowni

Źródła hałasu pracujące wewnątrz budynków związane z eksploatacją kotłów węglowych

Lp.	Nazwa źródła emisji hałasu	Poziom mocy akustycznej „A” źródła hałasu [dB(A)]	Czas pracy źródła hałasu [h]		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana
Budynek kotłowni kotłów węglowych					
1	Wentylatory podmuchu kotła nr K1 – 2 szt. 20HLB01AN101/102	99,1 98,7	8:00	8:00	8:00
2	Wentylatory podmuchu kotła nr K2 – 2 szt. 20HLB02AN101/102	98,7 102,4	8:00	8:00	8:00
3	Wentylatory podmuchu kotła nr K3 – 2 szt. 20HLB03AN101/102	103,0 101,3	8:00	8:00	8:00
4	Wentylatory podmuchu kotła nr K5 – 2 szt. 20HLB05AN101/102	109,1 108,8	8:00	8:00	8:00
5	Wentylatory powietrza wtórnego kotła nr K5 – 2 szt. 20HLB05AN103/104	111,3 112,5	8:00	8:00	8:00
6	Napęd przenośnika węgla nr 1 20EBA10AF101	107,4	4:00	4:00	4:00
7	Napęd przenośnika węgla nr 2 20EBA10AF102	104,1	4:00	4:00	4:00
8	Napęd przenośnika węgla nr 3 20EBA10AF103	96,3	4:00	4:00	4:00

Lp.	Nazwa źródła emisji hałasu	Poziom mocy akustycznej „A” źródła hałasu [dB(A)]	Czas pracy źródła hałasu [h]		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana
9	Napęd taśmociągu odzuzłania 20HDA10AF001	86,1	8:00	8:00	8:00
10	Pompa wody obiegowej nr 1 (pompa rezerwowa) 20LAC10AP101	110,1	8:00	8:00	8:00
11	Pompa wody obiegowej nr 2 (pompa rezerwowa) 20LAC10AP102	109,2	8:00	8:00	8:00
12	Pompa wody obiegowej nr 3 (pompa rezerwowa) 20LAC10AP103	113,0	8:00	8:00	8:00
13	Pompa wody obiegowej nr 4 (pompa podstawowa) 20LAC10AP104	110,0	8:00	8:00	8:00
14	Pompa wody obiegowej nr 5 (pompa rezerwowa) 20LAC10AP105	111,0	8:00	8:00	8:00
15	Pompa wody obiegowej nr 6 (pompa podstawowa) 20LAC10AP106	109,2	8:00	8:00	8:00
16	Pompa mieszająca wody nr 1 20LAC20AP001	104,0	8:00	8:00	8:00
17	Pompa mieszająca wody nr 2 20LAC30AP002	105,2	8:00	8:00	8:00
18	Pompa mieszająca wody nr 3 20LAC30AP003	105,4	8:00	8:00	8:00
19	Pompa uzupełniająca wody nr 1 (pompa podstawowa) 20LAC30AP001	99,6	8:00	8:00	8:00
20	Pompa uzupełniająca wody nr 2 (pompa rezerwowa) 20LAC30AP002	100,5	8:00	8:00	8:00
21	Pompa uzupełniająca wody nr 3 (pompa rezerwowa) 20LAC30AP003	98,7	8:00	8:00	8:00
22	Pompa uzupełniająca wody nr 4 (pompa podstawowa) 20LAC30AP004	97,9	8:00	8:00	8:00
23	Pompa uzupełniająca wody nr 5 (pompa podstawowa) 20LAC30AP005	98,3	8:00	8:00	8:00
Budynek sprężarkowni					
1	Sprężarki 20QEA00	90,0	8:00	8:00	8:00

Kubaturowe źródła hałasu kontenerowej kotłowni oleju

Lp.	Nazwa źródła emisji hałasu	Poziom dźwięku w odległości 1m od ścian budynku [dB(A)]	Czas pracy źródła hałasu [h]		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana
1	Kontener kotła olejowego nr 1	100,0	8:00	8:00	8:00
2	Kontener kotła olejowego nr 2	100,0	8:00	8:00	8:00
3	Kontener kotła olejowego nr 3	100,0	8:00	8:00	8:00
4	Pompownia oleju	100,0	8:00	8:00	8:00

Źródła hałasu pracujące w otwartej przestrzeni

Lp.	Nazwa źródła emisji hałasu	Poziom mocy akustycznej „A” źródła hałasu [dB(A)]	Czas pracy źródła hałasu [h]		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana
1	Wentylator spalin kotła WR-25 nr 1 20HNC01AN101	100,0	8:00	8:00	8:00
2	Wentylator spalin kotła WR-25 nr 2 20HNC02AN101	100,0	8:00	8:00	8:00
3	Wentylator spalin kotła WR-25 nr 3 20HNC03AN101	100,0	8:00	8:00	8:00
4	Wentylator spalin kotła WRm-40 nr 5 20HNC05AN101	101,0	8:00	8:00	8:00
5	Instalacja IOS kotła WR-25 nr 1 20HTE01	90,0	8:00	8:00	8:00
6	Instalacja IOS kotła WR-25 nr 2 20HTE02	90,0	8:00	8:00	8:00
7	Instalacja IOS kotła WR-25 nr 3 20HTE03	90,0	8:00	8:00	8:00
8	Instalacja IOS kotła WRm-40 nr 5 20HTE05	90,0	8:00	8:00	8:00
10	Chłodnia wentylatorowa 20PGA10AC301	83,7	8:00	8:00	8:00
11	Wentylator odpowietrzenia zbiornika poreakcyjnego 20ETH00AT201	93,0	8:00	8:00	8:00

Źródła hałasu pracujące w otwartej przestrzeni

Lp.	Nazwa źródła emisji hałasu	Poziom mocy akustycznej „A” źródła hałasu [dB(A)]	Czas pracy źródła hałasu [h]		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana
1	Koparko - ładowarka na składowisku opału	80,0	5:00	5:00	-
2	Koparka z chwytakiem na składowisku opału	80,0	5:00	5:00	-
3	Ruch samochodów ciężarowych	89,8	8:00	8:00	-
4	Ruch pociągu	89,7	8:00	8:00	-

”

XIV. Rozdział II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji.”

Punkt 3. „Gospodarka wodno-ściekowa”

Podpunkt 3.3.

otrzymuje brzmienie:

W instalacji powstają następujące rodzaje ścieków przemysłowych:

- wody pochłonicze (powstające okresowo),
- ścieki z obiegu ciepłowniczego,
- ścieki ze stacji uzdatniania wody,
- ścieki zmywne,
- ścieki powstające podczas zrzutów z zaworów bezpieczeństwa oraz okresowego odwadniania kotłów olejowych.

Wody pochłonicze

Ilość odprowadzanych wód pochłoniczych: $Q_{sr} = 1 \text{ m}^3/\text{dobę}$, $Q_{rok} = 10 \text{ m}^3/\text{rok}$.

Stan wód pochłoniczych: temperatura $< 35^\circ\text{C}$; odczyn pH 6,5-9,0.

Ścieki z obiegu ciepłowniczego

Ilość odprowadzanych ścieków: $Q_{sr} = 30,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$, $Q_{rok} = 10\,990 \text{ m}^3/\text{rok}$.

Stan ścieków: temperatura $< 35^\circ\text{C}$; odczyn pH 6,5-9,0.

Skład ścieków: zawiesiny ogólne.

Ścieki ze stacji uzdatniania wody

Ilość odprowadzanych ścieków: $Q_{sr} = 128,5 \text{ m}^3/\text{dobę}$, $Q_{rok} = 47\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$.

Stan ścieków: temperatura $< 35^\circ\text{C}$; odczyn pH 6,5-9,0.

Skład ścieków: zawiesiny ogólne, chlorki.

Ścieki zmywne

Ilość odprowadzanych ścieków: $Q_{sr} = 5,5 \text{ m}^3/\text{dobę}$, $Q_{rok} = 2\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$.

Stan ścieków: temperatura $< 35^\circ\text{C}$; odczyn pH 6,5-9,0.

Skład ścieków: zawiesiny ogólne.

Ścieki powstające podczas zrzutów z zaworów bezpieczeństwa oraz okresowego odwadniania kotłów olejowych

Ilość odprowadzanych ścieków: $Q_{sr} = 0,2 \text{ m}^3/\text{dobę}$, $Q_{rok} = 80 \text{ m}^3/\text{rok}$.

Stan ścieków: temperatura $< 35^\circ\text{C}$; odczyn pH 6,5-9,0.

Skład ścieków: chlorki, siarczany, zawiesiny ogólne.

Łączna ilość ścieków przemysłowych, powstająca na terenie instalacji wynosić będzie: ok. 164,2 $\text{m}^3/\text{dobę}$, 60 080 m^3/rok , w tym:

- ilość ścieków przemysłowych, odprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego wynosi: ok. 156,2 $\text{m}^3/\text{dobę}$, ok. 57 080 m^3/rok ,
- ilość ścieków przemysłowych zwracanych do obiegu o mniejszych wymaganiach (układ odzyskania) wynosi: ok. 8 $\text{m}^3/\text{dobę}$, ok. 3 000 m^3/rok .

XV. Rozdział II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji”

w punkcie 4. „W zakresie gospodarki odpadami” podpunkt 4.1. otrzymuje brzmienie:

„4.1. Rodzaje i ilość odpadów poszczególnych rodzajów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku, ich podstawowy skład chemiczny i właściwości

a) odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]
1	06 02 03*	Wodorotlenek	Wodorotlenek amonu i	Drażniące,	1,0

		amonowy	woda	szkodliwe	
2	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Węglowodory ropopochodne i ich pochodne	Szkodliwe, ekotoksyczne, palne	0,15
3	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Węglowodory ropopochodne i ich pochodne	Szkodliwe, ekotoksyczne, palne	0,1
4	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe.	Węglowodory ropopochodne zanieczyszczone metalami pochodzącymi ze zużycia maszyn	Szkodliwe, ekotoksyczne, palne	0,45
5	13 08 02*	Inne emulsje	Emulsja wody i oleju powstająca w wyniku prac serwisowych na urządzeniach	Szkodliwe, ekotoksyczne, palne	0,3
6	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)	Drewno (trociny), bawełna, tkaniny syntetyczne, sorbenty zanieczyszczone substancjami ropopochodnymi i innymi substancjami niebezpiecznymi	Palne, ekotoksyczne	1,0
7	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Szkło, aluminium, tworzywa sztuczne, zanieczyszczone rtęcią i jej związkami	Ekotoksyczne	0,6
8	16 10 03*	Stężone uwodnione odpady ciekłe (np. koncentraty) zawierające substancje niebezpieczne	Woda, składniki kwaśne (fluorki, chlorki, siarczany, siarczki)	Drażniące, żrące	0,15

b) odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]
1	07 02 99	Inne niewymienione odpady	Guma, tkanina kordowa, drut stalowy	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	2,0
2	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Tlenki krzemu (ok. 40%), glinu, wapnia i żelaza	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	18 000,0

3	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalania w złożu fluidalnym)	Tlenki krzemu, tlenki metali, siarczany wapnia	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	4 000,0
4	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściereki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Bawełna, skóra, tkaniny z włókien syntetycznych	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	23,0
5	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Stal, aluminium, miedź, metale szlachetne, szkło tworzywa sztuczne	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	0,25
6	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Stal, aluminium, miedź, metale szlachetne, szkło tworzywa sztuczne	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	0,01
7	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	Wyroby ceramiczne powstałe z wypalania gliny szamotowej	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	10,00
8	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	Tworzywa sztuczne, metale szlachetne, aluminium	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	0,05
9	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i	Związki krystaliczne tlenków: wapnia, krzemu, glinu, żelaza, magnezu, oraz elementy	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	10,0
10	17 02 02	Szkło	Piasek kwarcowy oraz dodatki węglan sodu, węglan wapnia, tlenki boru i żelaza	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	0,5
11	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Miedź, brąz, mosiądz	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	0,1
12	17 04 02	Aluminium	Aluminium	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	0,5
13	17 04 05	Żelazo i stal	Żelazo i stal	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	150,0
14	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Miedź, aluminium, tworzywa sztuczne	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	3,0
15	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Zeszlony bazalt, dolomit lub żużel w postaci krótkich włókien	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	10,0
16	19 08 02	Zawartość	Węgiel, piasek, woda	Niestwarzający	5,0

		piaskowników		zagrożenia dla środowiska	
17	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Żywice jonowymienne-poliestrowe, sulfonianowe	Niestwarzający zagrożenia dla środowiska	1,0

XVI. Rozdział II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji”
w punkcie 4. „W zakresie gospodarki odpadami” podpunkt 4.2. otrzymuje brzmienie:

„4.2 Źródła powstawania odpadów, miejsca i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami

a) odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu i rodzaj odpadu	Źródło powstawania odpadu	Miejsce i sposób magazynowania	Sposób gospodarowania odpadem
1	06 02 03* Wodorotlenek amonowy	Odpad wytwarzany w instalacji kotłów węglowych. Odpadem jest woda deszczowa zanieczyszczona wodorotlenkiem amonowym zebrana w wannie pod zbiornikami amoniaku. Roztwór ten ze względu na jakość (np. niższe stężenie) nie może być ponownie wykorzystany w instalacji.	Odpady nie będą magazynowane na terenie zakładu. Odpady bezpośrednio po wytworzeniu będą przepompowywane do zbiornika środka transportu i wywożone do odbiorcy odpadów.	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania lub zbierania
2	13 02 05* Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad wytwarzany w instalacji kotłów węglowych i olejowych. Odpad stanowią zużyte oleje powstające w wyniku procesu odseparowania z kondensatu powstającego w procesie technologicznym w pomieszczeniu sprężarkowni oraz w wyniku ich wymiany w urządzeniach.	Oleje magazynowane będą w szczelnych, oznakowanych beczkach ustawionych na tacach w zamykanym magazynie odpadów niebezpiecznych (magazyn smarów) znajdującym się w budynku murowanym A2.	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania lub zbierania
3	13 02 06* Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpad wytwarzany w instalacji kotłów węglowych. Odpad stanowią zużyte oleje powstające w wyniku procesu odseparowania z kondensatu powstającego w procesie technologicznym w pomieszczeniu sprężarkowni.	Oleje magazynowane będą w szczelnych, oznakowanych beczkach ustawionych na tacach w zamykanym magazynie odpadów niebezpiecznych (magazyn smarów) znajdującym się w budynku murowanym A2.	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania lub zbierania.
4	13 02 08* Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe.	Odpad wytwarzany w instalacji kotłów węglowych i olejowych. Odpady stanowią będą zużyte oleje powstające w wyniku ich wymiany w urządzeniach.	Oleje magazynowane będą w szczelnych, oznakowanych specjalistycznych beczkach ustawionych na tacach w zamykanym magazynie odpadów niebezpiecznych (magazyn smarów) znajdującym się w budynku murowanym A2.	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania lub zbierania

5	13 08 02* Inne emulsje	Odpad wytwarzany w instalacji kotłów węglowych. Odpad stanowi emulsja wody i oleju powstająca w pomieszczeniu sprężarkowni w wyniku prac serwisowych.	Odpady nie będą magazynowane na terenie zakładu. Odpady bezpośrednio po wytworzeniu będą przepompowywane do zbiornika środka transportu i wywożone do odbiorcy odpadów.	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania lub zbierania
6	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. PBC)	Odpad wytwarzany w instalacji kotłów węglowych. Odpad stanowią sorbenty, materiały filtracyjne, czyścico, ubrania ochronne zanieczyszczone olejami lub innymi substancjami niebezpiecznymi, zanieczyszczone podczas obsługi i konserwacji urządzeń pracującej instalacji. Będą to także worki filtracyjne wymienione w filtrach tkaninowych. Odpad powstaje podczas bieżącej obsługi i konserwacji urządzeń pracujących w instalacji oraz w filtrach.	Odpady te gromadzone będą w oznakowanym szczelnym pojemniku znajdującym się w wyznaczonym miejscu w zamykanym magazynie smarów i odpadów niebezpiecznych w budynku A2	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
7	16 02 13* Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Opadem są zużyte świetlówki z pomieszczeń, w których znajdują się urządzenia instalacji oraz zużyte lub uszkodzone monitory komputerowe z urządzeń monitorujących i sterujących pracą instalacji.	Świetlówki są magazynowane w oryginalnych opakowaniach, umieszczone w opisanym pojemniku, ustawionym w magazynie odpadów, w obiekcie A14. Pozostałe odpady nie są magazynowane na terenie zakładu tylko na bieżąco przekazywane odbiorcom	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
8	16 10 03* Stężone uwodnione odpady ciekłe (np. koncentraty) zawierające substancje niebezpieczne	Odpad wytwarzany w instalacji kotłów węglowych. Odpad to kondensat ze spalin. Powstaje w chłodnicy spalin na skutek nagłego wystudzenia próbki pobranej z kanału spalin przed analizą. Z próbki usuwana jest wilgoć, która następnie jest odprowadzona pompkami perystaltycznymi do butli kondensatu.	Odpady magazynowane będą w szczelnych, oznakowanych butlach lub pojemnikach wykonanych z materiału odpornego na działanie kwasu. Butle i pojemniki ustawiane będą na tacach. Odpady magazynowane będą w zamykanych kontenerach monitoringu spalin (kontenerowy analizator spalin K1/K2 i K3/K5)	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania lub zbierania

b) odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu i rodzaj odpadu	Źródło powstawania odpadu	Miejsce i sposób magazynowania	Sposób gospodarowania odpadem
-----	----------------------------	---------------------------	--------------------------------	-------------------------------

1	07 02 99 Inne niewymienione odpady	Opadem są zużyte taśmy przenośnikowe z instalacji	Odpady są magazynowane selektywnie w opisanym pojemniku ustawionym na placu o utwardzonym podłożu w obrębie placu żużlowego	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
2	10 01 80 Mieszanki popiołowo- żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Opadem są produkty spalania węgla powstałe w instalacji do odżużlania kotłów	Odpady będą magazynowane selektywnie luzem w wyznaczonym miejscu placu żużlowego - plac o utwardzonym podłożu	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
3	10 01 82 Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalania w złożu fluidalnym)	Opad wytwarzany w instalacji kotłów węglowych. Odpad stanowi produkt poreakcyjny i pył z instalacji odsiarczania spalin wytrącony w filtrach tkaninowych i pyły wytrącone w odpylaczach wstępnych	Odpady są magazynowane w zbiorniku produktu poprocesowego o pojemności 350 m ³	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
4	15 02 03 Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Opad powstaje podczas bieżącej obsługi i konserwacji urządzeń pracujących w instalacji - worki filtracyjne w filtrach	Odpady są selektywnie zbierane i umieszczane w oznakowanych pojemnikach w magazynie odpadów w obiekcie A14	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
5	16 02 14 Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 lub 16 02 13	Opadem są zużyte jednostki komputerowe, klawiatury, kalkulatory i inne urządzenia elektryczne i elektroniczne monitorujące i sterujące pracą instalacji	Odpady są magazynowane w oznakowanych opakowaniach fabrycznych lub luzem w opisanym pojemniku w wyznaczonym miejscu, w pomieszczeniu warsztatu elektrycznego, w budynku A2	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
6	16 02 16 Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Opad stanowić będą zużyte elektroniczne i elektryczne części maszyn i urządzeń monitorujących i sterujących pracą instalacji niezanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Odpady są magazynowane w oznakowanych opakowaniach fabrycznych lub luzem w opisanym pojemniku w wyznaczonym miejscu, w pomieszczeniu magazynu części, w budynku A2	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
7	16 11 06 Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych innych niż wymienione w 16 11 05	Odpady powstają podczas remontów i konserwacji kotłów.	Odpady są gromadzone w pryzmie na utwardzonym szczelnym podłożu lub w pojemniku/kontenerze, na wydzielonym miejscu w obrębie placu żużlowego	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
8	16 80 01 Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	Opadem są uszkodzone dyskiety, płyty CD, przenośna pamięć itp. z urządzeń monitorujących i sterujących pracą instalacji.	Odpady magazynowane są w oznakowanych opakowaniach fabrycznych lub luzem w opisanym pojemniku w wyznaczonym miejscu, w pomieszczeniu	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania

			magazynu części, w budynku A2	
9	17 01 07 Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	Odpady powstawać będą podczas remontów, napraw instalacji	Odpady będą magazynowane selektywnie luzem lub w kontenerze ustawionym na utwardzonym podłożu w obrębie placu żużlowego	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
10	17 02 02 Szkło	Odpady powstawać będą podczas remontów, napraw instalacji	Odpad gromadzony w zamykanym opisanym pojemniku ustawionym na utwardzonym podłożu w obrębie placu żużlowego	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
11	17 04 01 Miedź, brąz, mosiądz	Odpady powstawać będą podczas remontów, napraw instalacji	Odpad jest magazynowany selektywnie w opisanym pojemniku ustawionym w wyznaczonym miejscu, w pomieszczeniu warsztatu elektrycznego i pomieszczeniu warsztatu mechanicznego, w budynku A2	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
12	17 04 02 Aluminium	Odpady powstawać będą podczas remontów, napraw instalacji	Odpad jest magazynowany selektywnie w opisanym pojemniku ustawionym w wyznaczonym miejscu, w pomieszczeniu warsztatu mechanicznego, w budynku A2	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do zbierania lub przetwarzania
13	17 04 05 Żelazo i stal	Odpady powstawać będą podczas remontów, napraw instalacji	Odpad jest gromadzony selektywnie w opisanym pojemniku lub kontenerze, w wyznaczonym miejscu, w pomieszczeniu warsztatu mechanicznego, w budynku A2 lub na placu przy budynku A2	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
14	17 04 11 Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Odpady powstawać będą podczas remontów, napraw instalacji	Odpad jest gromadzony selektywnie w opisanym pojemniku lub kontenerze, w wyznaczonym miejscu, w pomieszczeniu warsztatu elektrycznego, w budynku A2 lub na placu przy budynku A2	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
15	17 06 04 Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Odpady (np. wełna mineralna) powstawać będą podczas remontów, napraw instalacji cieplowniczych	Odpad magazynowany selektywnie luzem w stertach, workach lub pojemniku, na utwardzonym podłożu w obrębie placu żużlowego	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania
16	19 08 02 Zawartość piaskowników	Odpady powstają podczas czyszczenia studzienek kanalizacji deszczowej odprowadzających wody	Odpad magazynowany selektywnie luzem lub w pojemniku/kontenerze ustawionym na	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania

		opadowe z terenów zakładu m.in. z placów magazynowania węgla	utwardzonym podłożu w obrębie placu żużlowego	
17	19 09 05 Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpad powstaje podczas eksploatacji instalacji uzdatniania wody technologicznej	Odpad gromadzony jest w opisanych workach lub pojemniku, ustawionych w wyznaczonym miejscu, w pomieszczeniu magazynu części, w budynku A2	Przekazywane uprawnionemu odbiorcy do przetwarzania

- Zaleca się, aby pojemniki, w których magazynowane będą odpady niebezpieczne były szczelne i opisane, ustawione w wydzielonych pomieszczeniach, w wyznaczonych opisanych miejscach, poza obszarami lokalizacji stanowisk pracy. Miejsca gromadzenia odpadów w postaci ciekłej winny być również wyposażone w stosowne sorbenty do neutralizacji ewentualnego wycieku tych odpadów, skuteczną wentylację i odpowiednie urządzenia gaśnicze.

- Łączny czas magazynowania poszczególnych rodzajów odpadów nie przekroczy terminów określonych w art. 25 ust. 4, 5 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

- Posiadacz odpadów jest zobowiązany w pierwszej kolejności do poddania ich odzyskowi, jeżeli z przyczyn technologicznych jest on niemożliwy lub nie jest uzasadniony z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych, to te odpady należy unieszkodliwić w sposób zgodny z wymogami ochrony środowiska oraz planami gospodarki odpadami.

- Wszystkie powstałe odpady winny być przekazywane innym podmiotom gospodarczym posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

- Pracownikom mającym kontakt z odpadami niebezpiecznymi należy zapewnić warunki bezpieczeństwa i higieny pracy oraz środki ochrony indywidualnej zgodnie z wymaganiami przepisów Rozporządzenia Ministra Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 1997 r. w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy."

XVII. Rozdział IV. „W zakresie prowadzenia monitoringu emisji do środowiska zobowiązuję prowadzącą instalację do” otrzymuje brzmienie:

„1. Prowadzenia ewidencji:

- a) ilościowej i jakościowej odpadów zgodnie z przyjętym katalogiem odpadów i listą odpadów niebezpiecznych,
- b) ilościowej i jakościowej zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza z częstotliwością raz na kwartał,
- c) ilości pobieranej wody wstępnej – 1 raz dziennie (po uruchomieniu własnego ujęcia),
- d) pomiarów depresji, zwierciadła wody i wydajności studni – 1 raz w miesiącu (po uruchomieniu własnego ujęcia),
- e) ilościowej i jakościowej spalanych w instalacji paliw, tj. węgla kamiennego i biomasy,

2. Wykonywania:

a) pomiaru jakości paliw: węgla kamiennego w zakresie wartość opałowa, wilgotność, substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy i biomasy w zakresie wartość opałowa, wilgotność, popiół, C, Cl, F, N, S, K, Na, metale i metaloidy, z częstotliwością raz na kwartał,

b) pomiarów emisji ze źródeł energetycznego spalania paliw w zakresie:

- ciągły pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów wodnych WR-25 nr 1, nr 2 i nr 3 i kotła WRm-40 nr 5 (emitor E-1) dla następujących substancji:

- pył,

- dwutlenek siarki,
- tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
- tlenek węgla,
- amoniak,
- chlorowodór, tylko w przypadku współspalania węgla kamiennego i biomasy oraz w zakresie następujących parametrów:
 - zawartości tlenu w gazach spalinowych,
 - prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,
 - temperatury gazów odlotowych,
 - ciśnienia statycznego lub bezwzględnego spalin,
 - wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych.

— okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów wodnych WR-25 nr 1, nr 2 i nr 3

i kotła WRm-40 nr 5 (emitor E-1) dla następujących substancji:

- chlorowodór, przy spalaniu węgla kamiennego (100%) z częstotliwością raz na trzy miesiące,
- fluorowodór, z częstotliwością raz na trzy miesiące,
- metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn), z częstotliwością raz na rok,
- rtęć, z częstotliwością raz na 6 miesięcy.

— okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów olejowych z częstotliwością raz w roku dla następujących substancji:

- pył ogółem,
- dwutlenek siarki,
- tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
- tlenek węgla,

oraz w zakresie następujących parametrów:

- zawartości tlenu w gazach spalinowych,
- prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,
- temperatury gazów odlotowych,
- ciśnienia statycznego lub bezwzględnego spalin,
- wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych,

c) okresowych pomiarów hałasu w środowisku w porze dnia oraz w porze nocy, z częstotliwością raz na dwa lata w punktach pomiarowych zlokalizowanych na terenach najbliższej zabudowy podlegającej ochronie akustycznej, w oparciu o obowiązujące w tym zakresie metodyki,

d) pomiaru ilości pobranej wody w głębiej - 1 raz dziennie (po uruchomieniu własnego ujęcia),

e) badań właściwości fizykochemicznych wody podziemnej z własnego ujęcia na pokrycie potrzeb technologicznych ciepłowni i po uruchomieniu studni z częstotliwością jeden raz na rok,
f) pomiarów depresji (po uruchomieniu własnego ujęcia) z częstotliwością jeden raz w miesiącu, w okresach porównywalnych tj:

- w tym samych dniach każdego miesiąca,
- po tym samym czasie pracy pompy,
- po najdłuższym czasie postoju,
- każdorazowo, po ewentualnej awarii zespołu pompowego,

g) pomiarów zwierciadła wody i wydajności studni (po uruchomieniu własnego ujęcia) z częstotliwością jeden raz na miesiąc, w tym samym dniu miesiąca. Pomiaru zwierciadła należy dokonywać od stałego, zniwelowanego punktu, np. kryzy rury, w czasie pracy pompy, jednocześnie z pomiarem wydajności oraz podczas przerw w pompowaniu.

h) badań jakości ścieków przemysłowych na zawartość chromu (Cr^{+6}) i ołowiu (Pb) odprowadzanych do sieci kanalizacji sanitarnej, z częstotliwością dwa razy do roku.

3. Sporządzania i przekazywania sprawozdań z wykonywanych pomiarów do Marszałka Województwa Śląskiego.
4. Zakres oraz metodyki referencyjne wykonywania okresowych pomiarów winny być zgodnie z aktualnie obowiązującymi wymaganiami w tym zakresie.
5. Przedkładania corocznej informacji oraz sprawozdań z wykonywanych pomiarów za pomocą ePUAP lub na elektronicznym nośniku danych (bez wersji papierowej), opisanych odpowiednio treścią: „dotyczy: „OS.PZ.INFORMACJA_COROCZNA_11” lub „OS.PZ.POMIARY_11”.
6. Przedkładania do 30 marca każdego roku organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu. Zakres informacji powinien obejmować informacje ogólne o instalacji oraz o prowadzącym instalację, a także przedstawiać analizę stanu rzeczywistego w odniesieniu do ochrony powietrza, ochrony przed hałasem, gospodarki odpadami, gospodarki wodno-ściekowej, ochrony powierzchni ziemi, zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, realizacja innych obowiązków ustalonych w decyzji zgodnie z tabelą zamieszczoną na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego.”

XVIII. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

I. Uzasadnienie faktyczne:

Decyzją z dnia 19 października 2005 r. znak: OŚR.I.7681-5/04/05 Prezydent Miasta Częstochowy, udzielił pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw w kotle parowym z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym zlokalizowanej przy ul. Rejtana 37/39 w Częstochowie.

Decyzja ta została następnie zmieniona decyzjami:

- 1) Prezydenta Miasta Częstochowy: znak OŚR.I.7681-13/08/09 z dnia 5 czerwca 2009 r.,
- 2) Marszałka Województwa Śląskiego: nr 2792/OS/2013 z dnia z dnia 30 grudnia 2013 r.,

- 3) Marszałka Województwa Śląskiego: nr 2527/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r.,
- 4) Marszałka Województwa Śląskiego: nr 1858/OS/2015 z dnia 22 października 2015 r.,
- 5) Marszałka Województwa Śląskiego: nr 2341/OS/2018 z dnia 27 lipca 2018 r.,
- 6) Marszałka Województwa Śląskiego: nr 1518/OS/2020 z dnia 29 maja 2020 r.,
- 7) Marszałka Województwa Śląskiego: nr 3380/OE/2022 z dnia 4 października 2022 r.

W dniu 20 lipca 2022 r. Marszałek Województwa Śląskiego otrzymał wniosek Strony, z dnia 1 lipca 2021 r. o zmianę warunków ww. pozwolenia zintegrowanego.

W treści wniosku Strona wystąpiła o:

- zmianę w zakresie ochrony powietrza,
- zmianę w zakresie gospodarki wodno-ściekowej,
- zmianę w zakresie gospodarki odpadami,
- zmianę warunków pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych,

Spółka Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. wskazała, że zakres zmian wynika z planowanego uruchomienia kotłowni szczytowo – rezerwowej, wyposażonej w trzy kotły wodne,

o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 10,9 MW_t każdy, opalane olejem lekkim.

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 2022 r., poz. 2556 z późn. zm., dalej: ustawa POŚ);

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z ust. 1 punktem 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2019 poz. 1839 ze 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 pierwszy 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 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 w wersji elektronicznej, został przesłany ministrowi właściwemu do spraw klimatu, na adres pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl.

Mając na uwadze, że przedmiotowe pozwolenie zintegrowane obejmuje pobór wód, Organ stwierdził, że stroną postępowania jest Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie – Zarząd Zlewni w Sieradzu.

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące zmiany pozwolenia zintegrowanego wezwał Stronę do złożenia uzupełnienia pismem z dnia 24 października 2022 r. znak pisma: OE-PZ.KW-000600/22, pismem z dnia 3 listopada 2022 r. znak pisma: OE-PZ.KW-000626/22 oraz pismem z dnia 27 lutego 2023 r.

Strona złożyła wyjaśnienie do przedmiotowego wniosku pismami z dnia: 22 listopada 2022 r. nr pisma DKM/2022/21078, z 13 grudnia 2022 r. nr pisma DKM/2022/21299, pismem z dnia 6 marca 2023 r. nr pisma DKM/2022/22363.

Pismem z dnia 20 marca 2023 r. znak: OE-PZ.KW-000599/23 organ, zgodnie z art. 10 § 1 KPA, zawiadomił Stronę postępowania i Zarząd Zlewni w Sieradzu, że przed wydaniem decyzji mają prawo do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie siedmiu dni, licząc od dnia jego doręczenia. Strony nie wniosły 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 Strony i niniejszą decyzją dokonał zmian pozwolenia zintegrowanego w części:

I. „Rodzaj i parametry instalacji”

a) punkt 1

- tabela b),

b) punkt 2 „Charakterystyka instalacji”

- podpunkt „2.1.3. Instalacja do produkcji energii cieplnej”,

- podpunkt „2.2.3. Instalacja wodno – ściekowa”,

c) punkt „3. Wielkość produkcji, zużycie surowców, paliw i energii”,

- podpunkt „3.2 Zużycie surowców i materiałów pomocniczych zawierających substancje niebezpieczne”,

- podpunkt „3.3. Zużycie wody w m³/rok”,

- podpunkt „3.4. Zużycie energii”,

- podpunkt „3.5. Jednostkowe zużycie energii elektrycznej, paliw, wody na jednostkę wyprodukowanego ciepła”,

- podpunkt „3.6. Wielkość produkcji, zużycie paliw na potrzeby produkcji ciepła oraz na potrzeby transportu wewnętrznego w ciągu roku”,

II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji”

a) punkt „1. Zezwalam na...”,

- podpunkt „1.1. Charakterystyka źródeł emisji zorganizowanej”,

- podpunkt „1.2. Charakterystyka emitorów”,

- podpunkt „1.3. Ustalam standardy emisyjne pyłów i gazów z poszczególnych źródeł” podpunkt „1.3.3. Emisja z kotłów”,

- podpunkt „1.4. Czas pracy kotłów”,

- podpunkt „1.5. Warunki pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych”,

- podpunkt „1.6. Dopuszczalna roczna wielkość emisji z całej instalacji”,

b) punkt „2. W zakresie emisji hałasu”,

- podpunkt „2.2. Źródła hałasu pracujące wewnątrz budynków związane z eksploatacją kotłów węglowych”,

c) punkt 3 „Gospodarka wodno-ściekowa”

- podpunkt 3.3.

d) punkt 4. „W zakresie gospodarki odpadami”

- podpunkt „4.1. Rodzaje i ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku, ich podstawowy skład chemiczny i właściwości”

- podpunkt „4.2 Źródła powstawania odpadów, miejsca i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami”

IV. „W zakresie prowadzenia monitoringu emisji do środowiska zobowiązuję prowadzącego instalację do.”

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

1. Kwestie ogólne;
2. Gospodarka wodno-ściekowa;
3. Ochrona powietrza;
4. Gospodarka odpadami;

5. Ochrona przed hałasem

Ad. I

W kwestiach ogólnych dokonano aktualizacji zapisów w poszczególnych elementach pozwolenia, które wynikają z planowanej rozbudowy instalacji o kotłownię szczytowo-rezerwową, o łącznej mocy wprowadzonej w paliwie 32,7 MW_t (m. in. w zakresie zużycia paliw i surowców).

Ad. II

Instalacja spalania paliw – Ciepłownia Rejtana do celów technologicznych wykorzystuje wodę z miejskiej sieci wodociągowej Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Okręgu Częstochowskiego S.A. oraz w własnego ujęcia wody podziemnej, na warunkach ustalonych w pozwoleniu zintegrowanym.

Po uruchomieniu nowej kotłowni szczytowo-rezerwowej nie ulegną zmianie cele, na które wykorzystywana będzie woda oraz jej prognozowane zużycie, określone w pozwoleniu zintegrowanym (w części I pozwolenia w punkcie „3.1 Zużycie surowców i materiałów pomocniczych nie zawierających substancji niebezpiecznych” oraz w punkcie „3.3 Zużycie wody w m³/rok”). Ilość wykorzystywanej wody wynosi 169 000 m³/rok.

W kotłach opalanych olejem opałowym nie będzie wykorzystywana woda dla potrzeb technologicznych. Będą to kotły ciepłownicze, których zadaniem jest podgrzewanie wody sieciowej w obiegu ciepłowniczym. W tym celu kotły zostaną powiązane z istniejącym obiegiem ciepłowniczym. Ilość wody do uzupełniania strat w obiegu ciepłowniczym nie ulegnie zmianie względem stanu obecnego. Woda będzie jedynie wykorzystywana na potrzeby utrzymania obiektu w czystości. Jednak w związku z krótkim czasem pracy tych kotłów oraz zasadniczej pracy jako źródło rezerwowe, względem istniejących kotłów rusztowych, ilości te będą się mieścić

w dotychczasowej prognozie ilości wody wykorzystywanej na potrzeby mycia hal. Ścieki przemysłowe z instalacji spalania paliw – Ciepłowni Rejtana są zagospodarowane następująco: część strumieni ścieków jest wykorzystywana w obiegu zamkniętym instalacji – do układu odzūżlania kotłów, a ich nadmiar i pozostałe strumienie ścieków są odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Okręgu Częstochowskiego S.A.

W związku z uruchomieniem nowej kontenerowej kotłowni olejowej będzie powstawał dodatkowy strumień ścieków – powstający podczas zrzutów z zaworów bezpieczeństwa oraz okresowego odwadniania kotłów olejowych. Powstające w kotłowni olejowej ścieki wykorzystywane będą do mokrego odzūżlania kotłów rusztowych (zamiast wody świeżej), a w przypadku nadmiaru, odprowadzane będą do kanalizacji zakładowej, a następnie do urządzeń kanalizacyjnych Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Okręgu Częstochowskiego S.A. Na terenie kotłowni olejowej mogą również powstać niewielkie ilości ścieków, w związku z utrzymaniem obiektu w czystości, jednak ilości te będą się mieścić w dotychczasowej prognozie ilości ścieków odprowadzanych z mycia hal.

Wobec powyższego, w niniejszej decyzji uwzględniono opis dodatkowego strumienia ścieków i zmieniono brzmienie następujących punktów:

- w części I. "Rodzaj i parametry instalacji" punktu 2.2.3. „Instalacja wodno-ściekowa”,
 - w części II. "Ustalam warunki eksploatacji instalacji" punktu 3. „Gospodarka wodno-ściekowa” podpunktu 3.3., w którym podano ilość, stan i skład ścieków przemysłowych z instalacji.
- Marszałek Województwa Śląskiego zwrócił uwagę, że w pozwoleniu zintegrowanym – w punkcie II. „Ustalam warunki eksploatacji instalacji” podpunkt 3. „Gospodarka wodno-ściekowa” zostały ustalone warunki poboru wód podziemnych na potrzeby technologiczne instalacji IPPC – Ciepłowni Rejtana. Natomiast we wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego znalazł się zapis, że: „Ciepłownia posiada własne ujęcie wód podziemnych (otwór studzienny o głębokości

28 m ujmujący czwartorzędowy poziom wodonośny odwiercony w 1982 r.) o wydajności $Q_a = 306\,600\text{ m}^3/\text{rok}$. Ujęcie jest czasowo nieeksploatowane ze względu na brak urządzeń". Z powyższego wynika, że w związku z brakiem urządzeń, pobór wód podziemnych nie jest w chwili obecnej realizowany, a zatem pozwolenie zintegrowane w tym zakresie powinno zostać wygaszone. Wobec powyższego w pismach z 24 października 2022 numer pisma OE-PZ.KW-000600/22, oraz z 3 listopada 2022 numer pisma OE-PZ.KW-000626/22 poinformowano Wnioskodawcę, że należy rozszerzyć złożony wniosek w tym zakresie. W przypadku jednak, gdy wnioskodawca podtrzymuje wniosek o pozostawienie warunków poboru wód podziemnych w pozwoleniu zintegrowanym, należy to uzasadnić w odniesieniu do faktu, że na potrzeby instalacji nie następuje pobór wód podziemnych. W odpowiedzi na powyższe, w piśmie z 22.11.2022r.

o znaku DKM/2022/21078 Wnioskodawca poinformował, że zapis „Ujęcie jest czasowo nieeksploatowane ze względu na brak urządzeń” znajduje się we wniosku z lipca 2022 r. wyłącznie w punkcie „4 Wnioskowane zmiany do decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla Ciepłowni Rejtana” str. 143 i stanowi powtórzenie zapisu pozwolenia zintegrowanego znajdującego się w decyzji zmieniającej Marszałka Województwa Śląskiego nr 1518/OS/2020 z dnia 29.05.2020 r. w części I w punkcie „2.2.3. Instalacja wodno – ściekowa”. Zmiana tego punktu

wynikała

z konieczności dopisania rodzajów ścieków przemysłowych powstających w związku z eksploatacją instalacji kotłów olejowych, a nie z zamiaru wprowadzania zmian w warunkach poboru wód. Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. nie wnioskował o żadne zmiany w zakresie gospodarki wodnej, w tym w zakresie poboru wód, co jednoznacznie wskazano w punkcie „3.2. Ilość wykorzystanej wody w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji” wniosku. Spółka podtrzymuje swoje stanowisko w tym zakresie i nie składa wniosku o żadne zmiany w zakresie poboru wód podziemnych”. Wyjaśniono również, że „Ujęcie wód podziemnych utrzymywane jest w stanie gotowości do poboru wód. Pobór ten może być bardzo szybko wznowiony po zainstalowaniu układu pompowego. Gotowość do poboru wód jest szczególnie istotna

ze

strategicznego

i ekonomicznego punktu widzenia, chociażby w obecnie obserwowanych sytuacjach kryzysowych zagrożenia dostaw energii, paliw czy surowców”. Wobec powyższego, w związku ze stwierdzeniem Spółki Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., że nie wnioskuje o żadne zmiany w zakresie poboru wód podziemnych, Marszałek Województwa Śląskiego wziął pod uwagę powyższe wyjaśnienia i zgodnie z wnioskiem pozostawił zapisy zawarte w pozwoleniu zintegrowanym.

Ad. III

W zakresie ochrony powietrza wnioski o zmianę pozwolenia zintegrowanego dotyczy określenia warunków eksploatacji trzech kotłów wodnych szczytowo-rezerwowych, o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 10,9 MWt każdy, opalanych olejem opałowym lekkim. Kotły te wejdą w skład istniejącej instalacji do spalania paliw Ciepłowni Rejtana, gdzie obecnie znajdują się cztery

kotły wodne, o łącznej mocy wprowadzonej w paliwie 152,6 MWt.

Po uruchomieniu nowej kotłowni szczytowo-rezerwowej łączna moc cieplna instalacji do spalania paliw - Ciepłownia Rejtana liczona jako wprowadzona w paliwie, będzie wynosić 185,3 MWt. Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. Ciepłownia Rejtana posiadać będzie instalację energetycznego spalania paliw obejmującą:

- 3 kotły wodne typu WR-25 nr 1, 2 i 3, opalane węglem kamiennym lub mieszaniną węgla kamiennego i biomasy, o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 35,0 MWt każdy,
- kocioł wodny typu WRm-40 nr 5, opalany węglem kamiennym lub mieszaniną węgla

kamiennego i biomasy, o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 47,6 MWt,
- kocioł wodny nr 1, opalany olejem opałowym lekkim, o mocy cieplnej w paliwie 10,9 MWt,
- kocioł wodny nr 2, opalany olejem opałowym lekkim, o mocy cieplnej w paliwie 10,9 MWt,
- kocioł wodny nr 3, opalany olejem opałowym lekkim, o mocy cieplnej w paliwie 10,9 MWt.
Spaliny z kotłów węglowych, tak jak dotychczas, po odsiarczeniu, odazotowaniu i odpyleniu, odprowadzane będą do powietrza emitorem o wysokości 150 m i średnicy 2,3 m. Spaliny z kotłów olejowych odprowadzane będą do powietrza indywidualnymi emitorami o wysokości 8,0 m i średnicy 0,75 m.

Kotły olejowe mają pełnić rolę źródeł awaryjnych w przypadku niedyspozycyjności na skutek awarii czy postoju planowanego lub nieplanowanego jednego lub kilku z kotłów konwencjonalnych WR-25 nr 1, nr 2, nr 3 WRm-40 nr 5 lub kotła fluidalnego CHP. Wówczas w celu zapewnienia niezawodnej produkcji ciepła i jego dostawy do odbiorców (którymi są głównie

mieszkańcy miasta Częstochowa) w wymaganej ilości, konieczne będzie uruchamianie kotłów kontenerowych, a ich praca ma równoważyć produkcję wyłączoną jednostki. Stąd planowana część instalacji ma stanowić zabezpieczenie energetyczne dla miasta i nie jest związana ze wzrostem produkcji ciepła w zakładzie, względem standardowej produkcji w oparciu o istniejące kotły w instalacji (określony czas pracy będzie wynosił do 450 godzin rocznie dla każdego z kotłów).

Zgodnie z uzupełnieniem z 7 listopada 2022 r., znak: DKM/2022/20961, przedmiotowa zmiana instalacji nie spowoduje zmian w emisji rocznej poszczególnych substancji do powietrza, w związku z czym w niniejszej decyzji nie dokonano zmiany punktu II.1.6 pozwolenia zintegrowanego.

W uzupełnieniu z 22 listopada 2022 r., znak: DKM/2022/21078 wnioskodawca przedstawił korektę propozycji granicznych wielkości emisji dla fluorowodoru wobec zaproponowanych we wniosku z 20 lipca 2022 r., znak: DKM/2022/19608. Wartość jest tożsama z wielkością określoną obecnie w pozwoleniu zintegrowanym. Na wniosek strony usunięto zapis odnoszący się do obliczania dopuszczalnej wielkości emisji w oparciu o przyjętą najwyższą wartość uzyskaną z pomiarów, zmierzoną przy spalaniu wyłącznie węgla kamiennego, w związku z faktem spalania węgla łącznie z biomasą.

Przeprowadzone we wniosku obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu wykazały, że emisja ze źródeł instalacji Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. w żadnych warunkach nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu i wartości odniesienia substancji w powietrzu.

Ad. IV

Nowa kotłownia szczytowo - rezerwowa opalana będzie olejem opałowym lekkim. W wyniku eksploatacji tej instalacji nie będą powstawały odpady technologiczne - na skutek spalania oleju opałowego lekkiego nie powstają odpady paleniskowe.

Kotłownia olejowa będzie źródłem niewielkiej ilości odpadów pochodzących z utrzymania urządzeń

w sprawności takich jak zużyte oleje i zużyte urządzenia elektryczne wymieniane w instalacji. Są to odpady, które już obecnie mogą być wytwarzane na terenie instalacji i zakład posiada wyznaczone miejsca magazynowania tego typu odpadów.

Dodatkowo Spółka wnioskowała o wytwarzanie nowego rodzaju odpadu o kodzie 13 08 02*, oraz o zwiększenie ilości wytwarzania odpadów o kodach 13 02 05* (z 0,1 Mg/rok do 0,15 Mg/rok), 13 02 08* (z 0,4 Mg/rok do 0,45 Mg/rok), 15 02 02* (z 0,3 Mg/rok do 1,0 Mg/rok), 16 02 13* (z 0,5 Mg/rok do 0,6 Mg/rok), 15 02 03 (z 18,3 Mg/rok do 23,0 Mg/rok), 16 02 14 (z 0,1 Mg/rok do 0,25

Mg/rok). Nastąpiła również zmiana/rozszerzenie miejsc magazynowania odpadów o kodach 17 04 05 i 17 04 11.

Łączna ilość wytwarzanych odpadów wzrosła nieznacznie z 22 218,51 do 22 219,16 Mg/rok, z czego 3,75 Mg/rok stanowią odpady niebezpieczne, a 22 215,41 Mg/rok - odpady inne niż niebezpieczne.

Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania tego typu odpadami.

Zaktualizowano opisy sposobów i miejsc magazynowania odpadów.

Ad. V

Zmiany w pozwoleniu zintegrowanym związane są ze zmianami technologicznymi w instalacjach polegającymi na uruchomieniu kotłowni szczytowo-rezerwowej wyposażonej w 3 kotły kontenerowe opalane olejem opałowym.

Nowymi źródłami hałasu będą kubaturowe źródła, w postaci kontenerów z kotłami olejowymi oraz pompowni oleju opałowego.

W wyniku wprowadzonych zmian zlikwidowane zostało źródło hałasu w postaci czerpni ściennej powietrza starych sprężarek i powstało nowe źródło – budynek sprężarkowni. Zostały również uszczegółowione opisy nazw źródeł hałasu.

Teren planowanej inwestycji zgodnie ze Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego przyjętego Uchwałą Nr 263.XX.2019 Rady Miejskiej w Częstochowie z dnia 21 listopada 2019 r., oznaczony jest symbolem UP jako tereny zabudowy usługowej z produkcją.

Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej zlokalizowane są w kierunku wschodnim w odległości ok. 150 m od terenu Zakładu. Dla tych terenów obowiązują dopuszczalne poziomy dźwięku jak dla terenów zabudowy mieszkaniowo - usługowej: w porze dnia – 55,0 dB i w porze nocy 45,0 dB.

Przeprowadzone skumulowane badania obliczeniowe wykazały brak przekroczeń dopuszczalnych poziomów dźwięku na najbliższych terenach podlegających ochronie akustycznej.

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; Referat ds. pozwoleń zintegrowanych (OE)

Departament Ochrony Środowiska, Ekologii i Opłat Środowiskowych (OE)