

Decyzja

Na podstawie art. 183, art. 188, art. 192, art. 202, art. 211, art. 224 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556) oraz art. 104 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. (data wpływu do UMWO – 18 marca 2019 r.) z późniejszymi uzupełnieniami, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, przy ul. Harcerskiej 15

orzekam

I. Zmienić decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.), nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 30 listopada 2015 r., nr DOŚ.7222.136.2014.BG z 18 stycznia 2015 r., nr DOŚ.7222.16.2017.MSu z 30 listopada 2017 r. oraz nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r., udzielającą Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, przy ul. Harcerskiej 15, w następujący sposób:

1. Dotychczasowa treść sentencji decyzji, na stronie 1, o brzmieniu:

„...Udzielić Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, przy ul. Harcerskiej 15:

1. objętych obowiązkiem uzyskania takiego pozwolenia, zwanych dalej instalacjami IPPC, tj. instalacji:

- energetycznego spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 320,34 MW_t, wyrażonej jako energia chemiczna wprowadzona w paliwie, złożonej z trzech podinstalacji:

- EC1 – instalacja spalania gazu w turbinie gazowej EGT STEIN FASEL i kotle gazowym ERK-25,
- CC2 – instalacja spalania węgla w dwóch kotłach rusztowych wodnych typu WR-25 i jednym kotle rusztowym parowym OR50N,
- CC3 – instalacja spalania węgla w kotle pyłowym typu WP-120,

- do składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok,

2. pozostałych, tj.:

- transport i magazynowanie węgla,
- zapewnienie dostawy gazu ziemnego GZ-50,
- przygotowanie sprężonego powietrza,
- rozprowadzanie wody na potrzeby ciepłowni,
- uzdatnianie wody,
- odbiór, przetwarzanie i magazynowanie odpadów paleniskowych,
- trawialnia wymienników...”

otrzymuje nowe brzmienie:

„...Udzielić Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej: do 31 grudnia 2022 r. - 270,43 MW, od 1 stycznia 2023 r. - 245,853 MW i dla instalacji składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok oraz instalacji pozostałych, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, przy ul. Harcerskiej 15 na warunkach określonych w niniejszej decyzji.”

2. Punkt I.1. pn. „Rodzaj prowadzonej działalności”, otrzymuje nowe brzmienie:

„I.1. Rodzaj prowadzonej działalności

Podstawowym procesem technologicznym w ciepłowni jest proces spalania paliw – węgla kamiennego i gazu ziemnego w celu ogrzania wody - nośnika ciepła dla miejskiego systemu ciepłowniczego oraz wytworzenia energii elektrycznej na potrzeby własne oraz na sprzedaż. Ciepłownia, ze względu na rodzaj stosowanej technologii spalania oraz ze względu na lokalizację urządzeń technicznych podzielona jest na 3 obiekty (podinstalacje).

Składowisko odpadów o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę wykorzystywane jest jako miejsce składowania odpadów pochodzących tylko z instalacji Ciepłowni Centralnej w Opolu. Na składowisko wyjątkowo przyjmowane być mogą do magazynowania lub wykorzystania odpady obojętne od innych, niż Ciepłownia, dostawców. Składowisko, typu zaporowego, podzielone jest na dwie kwatery, rozdzielone nasypem (wałem ziemnym). Odpad:

- popiół lotny z elektrofiltra, w postaci emulgatu, wytwarzanego ze zmieszania z wodą i osadami z dekarbonizacji wody w instalacji pomocniczej (wytwórni emulgatu) przekazywany jest na składowisko instalacją hydrotransportu i kierowany naprzemiennie do kwater I lub II,
- żużel i inne odpady, wykorzystywane do budowy obwałowań przewożone są ciężarówkami przez ul. Harcerską i magazynowane lub składowane w kwaterze I.

Do instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego zaliczono:

1) Instalację spalania paliw, złożoną z 3 obiektów (podinstalacji):

- Obiekt 1 – EC-1 – zespół źródeł gazowych:
 - turbina gazowa z kotłem odzysknicowym EGT/Stein Fasel TG o mocy 25,14 MW,

- kocioł gazowy ERK-25 Stein/Sefako o mocy 26,04 MW,
- Obiekt 2 – EC-2 – zespół kotłów rusztowych typu WR i OR:
 - 1 kocioł rusztowy WR-25 nr 3 o nominalnej mocy cieplnej 34,325 MW,
 - 1 kocioł WR-25 nr 4 o nominalnej mocy cieplnej: do 31 grudnia 2022 r. – 39,277 MW i od 1 stycznia 2023 r. - 14,7 MW,
 - 1 kocioł rusztowy parowy OR-50N z turbozespołem TP-1 wydajności parowej 50 t/h, nominalnej mocy cieplnej 46,758 MW,
- Obiekt 3 – CC-3 – kocioł pyłowy wodny WP-120 o nominalnej mocy 98,89 MW.

Łączna nominalna moc instalacji, wyrażona jako energia chemiczna wprowadzona w paliwie wynosi: do 31 grudnia 2022 r. - 270,43 MW, od 1 stycznia 2023 r. - 245,853 MW.

2) Instalację do składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok.

Do instalacji pozostałych zaliczono:

- transport i magazynowanie węgla,
- zapewnienie dostawy gazu ziemnego, typ E,
- przygotowanie sprężonego powietrza,
- rozprowadzanie wody na potrzeby ciepłowni,
- uzdatnianie wody,
- odbiór, przetwarzanie i magazynowanie odpadów paleniskowych,
- trawialnię wymienników.

I.2. Lokalizacja instalacji

Instalacja spalania paliw zlokalizowana jest na działkach nr: 1344, 1329, 1313, 1325, 1308, 1310, 1326, 1309, 1328 a.m. 16, obręb Zakrzów.

Instalacja do składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowana jest na działce nr 39/1 a.m. 22, obręb Opole.

Na terenie zakładu zlokalizowane są instalacje pozostałe, nie będące częścią instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, tj.: wyrotnica wagonowa, torowiska, lokomotywownia, trawialnia wymienników, stacja uzdatniania wody obiegowej sieci ciepłowniczej miasta, węzeł przygotowania emulgatu, magazyny i inne, zlokalizowane na działkach nr: 1288, 1106, 1311, 1349, 1307, 1314, 1330, 1342, 1345 a.m. 16, obręb Zakrzów.”

3. W punkcie I.3.1. pn. „Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego”, w tabeli nr 1, wiersz o liczbie porządkowej 1, dotyczący instalacji spalania paliw otrzymuje w całości nowe brzmienie:

”

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
1	Instalacja spalania paliw	Instalację spalania paliw (instalację IPPC), stanowią następujące urządzenia spalania węgla i gazu ziemnego: w obiekcie CC-3 <u>kocioł pyłowy WP-120 nr 2 o parametrach:</u> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, pozwolenie na budowę z 6.12.1983 r.,

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
		<p>uruchomienie 20.11.1992 r.,</p> <ul style="list-style-type: none"> • moc cieplna znamionowa (fabryczna) - 140 MW, • maksymalna wydajność cieplna – ograniczona poprzez zastosowanie ogranicznika mocy - 90 MW, • nominalna moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej – 98,89 MW, • sprawność energetyczna – 90,13%, • paliwo – miał węgla kamiennego; paliwo rozpałkowe – olej opałowy lekki, • temperatura wody – 155/95°C, • temperatura spalin za kotłem – do 220°C, • przepływ spalin na wylocie z kotła dla mocy nominalnej – 139 600 Nm³/h, • odpopielanie – pneumatyczne, suche, • stan żużła – mokry, • układ rozpałkowy: osiem palników olejowych rozpałkowych; <p><u>urządzenia pomocnicze:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • 3 młyny węglowe wentylatorowe o wydajności 16 t/h, • 2 wentylatory powietrza o wydajności 120 000 Nm³/h, • 2 wentylatory spalin, o wydajności 260 000 Nm³/h, • urządzenia instalacji rozpałkowej: magazyn oleju wraz z instalacją doprowadzającą olej: <ul style="list-style-type: none"> ▪ jeden podziemny, dwusekcyjny zbiornik oleju o pojemności całkowitej 50 m³, ▪ przepompownia oleju, • urządzenia oczyszczające spaliny: <ul style="list-style-type: none"> ▪ elektrofiltr typu HE 2x22-2x400/3x4,0x9,6/330, ▪ gwarantowana skuteczność odpylania – 99%; <p><u>w obiekcie EC-2</u></p> <p><u>kocioł rusztowy WR-25 nr 3 o parametrach:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, oddany do użytku 1.11.1975 r., • wydajność cieplna - kocioł nr 3 - 29,1 MW, • sprawność energetyczna: 85%, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej do procesu przy obciążeniu nominalnym: 34,325 MW, • paliwo – miał węgla kamiennego, • temperatura wody – 150/70°C, • temperatura spalin za kotłem – do 180°C, • odpopielanie – suche, pneumatyczne, • stan żużła – mokry, <p><u>urządzenia pomocnicze:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • urządzenia oczyszczające spaliny: <ul style="list-style-type: none"> ▪ odpylacz przelotowy OP2/6, (12 elementów cyklonowych Φ300, η=0,65), ▪ instalacja odsiarczająco-odpylająca produkcji InstalFilter S.A., pracująca w oparciu o metodę wapienną pól suchą (SDA) z wykorzystaniem wodorotlenku wapnia. Integralną częścią instalacji będzie filtr workowy DFN 1684-3,2/10,0/2,5/90 o powierzchni filtracji 1684 m². ▪ instalacja odazotowania spalin produkcji ERC Technik GmbH metodą SNCR w oparciu o wodny roztwór mocznika do 40% . <p><u>kocioł rusztowy WR-25 nr 4 o parametrach:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, oddany do użytku 24.12.1975 r., • wydajność cieplna - kocioł nr 4: do 31.12.2022 r. - 32,6 MW, od 1.01.2023 r. - 12,5 MW, • sprawność energetyczna: 85 %, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej do procesu przy

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
		<p>obciążeniu nominalnym: do 31.12.2022 r. - 39,277 MW, od 1.01.2023 r. - 14,7 MW,</p> <ul style="list-style-type: none"> • paliwo – miał węgla kamiennego, • temperatura wody – 150/70°C, • temperatura spalin za kotłem – do 180°C, • odpopielanie – mechaniczne, • stan żużla – mokry, <p><u>urządzenia pomocnicze:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • urządzenia oczyszczające spaliny: <ul style="list-style-type: none"> ▪ odpylacz dwustopniowy dwuciągowy, na każdym z ciągów: ▪ odpylacz przelotowy OP2/6, (12 elementów cyklonowych $\Phi 300$, $\eta=0,65$), ▪ cyklodfiltr CT2x24/2x77-2500 (bateria cyklonów+bateria filtrów workowych); <p><u>kocioł rusztowy parowy OR-50N o parametrach:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO, 2011-2012, • nominalna wydajność parowa – 50,0 Mg/h, • maksymalna trwała wydajność parowa – 52,0 Mg/h, • minimalna wydajność parowa (30% obciążenia nominalnego) – 15,0 Mg/h, • nominalna wydajność cieplna – 41,1 MW, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej – 46,758 MW, • ciśnienie wody przed zaworem regulacyjnym - > 8,5 MPa, • ciśnienie pary na wylocie – 6,3 MPa, • temperatura pary na wylocie (w zakresie obciążenia > 50÷100%) – 485,0±5,0°C, • temperatura pary na wylocie (w zakresie obciążenia 30÷50%) - >450,0°C, • temperatura wody zasilającej – 105°C, • średnia arytmetyczna sprawność netto (dla obciążenia 50, 70, 100%) – 87,9%, • średnia arytmetyczna sprawność netto (dla obciążenia 30±50%) – 84,0 %, • paliwo: <ul style="list-style-type: none"> – rodzaj paliwa – węgiel kamienny energetyczny, – klasa – 31.2; 32.1, – sortyment – Miał IIA, – wartość opałowa – 22,0 – 24 MJ/kg, <p><u>urządzenia pomocnicze i współpracujące:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • odpylacz spalin, • turbozespół TP-1, • system chłodzenia wody, • chłodnie wentylatorowe. <p><u>urządzenia oczyszczające spaliny</u></p> <ul style="list-style-type: none"> – odpylacz przelotowy jednostopniowy 3x5x$\Phi 315$, sztuk 2, – instalacja odsiarczająco-odpylająca produkcji InstalFilter S.A. pracująca w oparciu o metodę wapienną półsuchą (SDA) z wykorzystaniem wodorotlenku wapnia. Integralną częścią instalacji będzie filtr workowy DFN 2020-3,2/12,0/2,5/90 o powierzchni filtracji 2020m². – instalacja odazotowania spalin produkcji ERC Technik GmbH metodą SNCR w oparciu o wodny roztwór mocznika do 40%. <p><u>Turbozespół TP-1:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok produkcji: Siemens, 2011, • moc elektryczna: 10,9 MW, • napięcie na zaciskach generatora: 6,3 kV,

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
		<p>Człon ciepłowniczy:</p> <ul style="list-style-type: none"> • moc cieplna członu ciepłowniczego zasilanego parą wylotową z turbiny: 30 MW, • moc cieplna stacji ciepłowniczej przy zasilaniu ze stacji redukcyjno-schładzającej – 41 MW, • minimalna moc stacji ciepłowniczej -7,9 MW, • parametry pary dolotowej: <ul style="list-style-type: none"> – ciśnienie – 6,0 MPa, – temperatura – 480°C, – przepływ maks. – 52 t/h <p>w obiekcie EC-1</p> <p><u>turbina gazowa z wodną chłodnicą spalin</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: EGT STEIN FASEL, 1998-1999, • znamionowa moc turbiny – 7,4 MW_e, • znamionowa moc chłodnicy spalin HRB – 14,2 MW, • znamionowa wydajność układu – 21,6 MW, • sprawność układu – 85,9 %, • moc cieplna układu wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej – 25,14 MW • paliwo – gaz ziemny, typ E, <p><u>kocioł gazowy wodny ERK-25</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: STEIN / SEFAKO 1998-1999, • znamionowa wydajność kotła - 25 MW, • sprawność 96%, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej – 26,04 MW, • zakres mocy użytecznej – 5÷25 MW, • ciśnienie gazu przed urządzeniem – 0,4 MPa, • parametry pary odlotowej: <ul style="list-style-type: none"> – przepływ wody – maks. 390 t/h, – temperatura wody – 130/70°C, – temperatura spalin – 97°C. • paliwo – gaz ziemny, typ E. <p>Proces produkcji:</p> <p><u>w obiekcie EC-1:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • spalanie gazu ziemnego dostarczanego pod ciśnieniem 2,1 MPa w turbinie gazowej EGT STEIN FASEL – w celu uzyskania energii elektrycznej wyprowadzanej pod napięciem 6kV. Spaliny z turbiny o temperaturze 552°C odprowadzane są do wodnej chłodnicy spalin HRB (kocioł odzysknicowy), będącej wymiennikiem ciepła 130/70°C o przepływie 223 t/h. • spalanie gazu ziemnego dostarczanego pod ciśnieniem 0,4 MPa w kotle gazowym ERK-25. Parametry pracy: <ul style="list-style-type: none"> ▪ przepływ wody – maks. 390 t/h, ▪ temperatura wody – 130/70°C, ▪ temperatura spalin – 97°C Ciepło (woda o temperaturze >100°C) wyprowadzane jest do systemu ciepłowniczego (węzła centralnego sieci). <p>Do instalacji turbiny i do instalacji kotła podawana jest woda uzdatniona oraz powietrze. Układ jest nadzorowany z wykorzystaniem centralnego systemu sterowania i nadzoru. Instalacja uruchomiona w latach 1998/1999, nie była modernizowana.</p> <p><u>w obiekcie EC-2</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • spalanie węgla kamiennego - miału o parametrach Wd≈22 MJ/kg, s= (0,5 – 0,8)%,

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
		<p>Ar≈20 % dostarczanego wspólnym dla 3 kotłów układem nawęglania ze składu magazynu paliwa, w celu wytworzenia:</p> <ul style="list-style-type: none"> – w kotłach WR-25: ciepła (wody o temperaturze 150°C) wprowadzanego z układu ciepłowni do systemu ciepłowniczego miasta, – w kotle OR-50N – pary wodnej o temperaturze >450°C, przesyłanej do turbiny przeciwprężno-upustowej, gdzie przetwarzana jest na energię mechaniczną, z której dalej uzyskuje się energię elektryczną. Po wykorzystaniu para przekazywana jest do członu ciepłowniczego, gdzie poprzez wymiennik oddaje ciepło do układu ciepłowniczego miasta. – spaliny odprowadzane są kominem o wysokości 100 m, jednoprzewodowym, poprzez instalacje oczyszczania spalin (odrębne dla każdego kotła). Żużel spod kotłów odprowadzany jest w stanie mokrym, dla kotła WR-25 nr 4 do żużla dodawany jest pył z odpylaczy; miejscem magazynowania są zbiorniki przy cyklonach (dot. kotła WR-25 nr 4), w przypadku kotłów WR-25 nr 3 i OR-50N pyły wytrącone na odpylaczach transportowane są pneumatycznie, w stanie suchym, do silosu odpadu poreakcyjnego. – do układu oczyszczania spalin doprowadzana jest woda uzdatniona i sprężone powietrze. <p>w obiekcie CC-3:</p> <ul style="list-style-type: none"> • spalanie węgla kamiennego o parametrach $W_d \approx 22 \text{ MJ/kg}$, $s = (0,3 - 0,4)\%$, $Ar \approx 20\%$, podawanego w postaci pyłu węglowego (uzyskanego po zmieleniu w młynach węglowych) do 4 palników węglowych, wykonanych jako palniki niskoemisyjne (dot. emisji tlenków azotu). W kotle zainstalowanych jest 8 palników rozpałkowych olejowych, do których podawany jest olej opałowy lekki. Proces rozpalania kotła prowadzony jest z wykorzystaniem tych palników – do chwili uzyskania temperatury spalin na grodziach kotła równej 320°C (ok. 15 MW). Wówczas włączane jest podawanie pyłu węglowego i gdy temperatura spalin na wejściu do elektrofiltru osiągnie 115°C włączany jest elektrofiltr. Spaliny odprowadzane są kominem jednoprzewodowym o wysokości 150 m. <p>Magazyn oleju zlokalizowany w centralnej części zakładu, stanowi podziemny dwupłaszczowy dwusekcyjny zbiornik oleju o pojemności całkowitej 50 m³ oraz obiekt przepompowni oleju.</p> <p>Zbiornik jest wyposażony w alarmowy (alarm dźwiękowy i świetlny) system monitoringu szczelności.</p> <p>Olej opałowy dostarczany jest cysternami samochodowymi o pojemności 16, 20, lub 32 m³, i na zabezpieczonym stanowisku rozładunku (taca, wybetonowane podłoże) przepompowywany do zbiornika. Ze zbiornika, poprzez przepompownię, własną instalację ciepłowni, dostarczany jest do palników rozpałkowych kotła WP-120.</p> <p>Pył z elektrofiltra odprowadzany jest transportem pneumatycznym do zbiornika pośredniego i przekazywany do wytwórni emulgatu. Żużel z kotła odprowadzany jest w stanie wilgotnym na miejsce magazynowania – do boksu betonowego.</p> <p>Ciepło (woda o temperaturze 155°C) wyprowadzana jest z kotła do układu zmieszania i dalej do systemu ciepłowniczego sieci.</p> <p>Proces spalania kontrolowany jest zdalnie, z wykorzystaniem centralnego systemu nadzoru CHANCE 2000.</p>

”

4. W punkcie I.3.2. pn. „Instalacje nie wymagające pozwolenia zintegrowanego”, w tabeli nr 2, wiersz o liczbie porządkowej 4, dotyczący instalacji związanych z gospodarką wodno-ściekową otrzymuje w całości nowe brzmienie:

”

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
4	Instalacje związane z gospodarką wodno-ściekową	<p>Woda w Zakładzie wykorzystywana jest na potrzeby technologiczne. Zakład wykorzystuje do tego celu wodę wodociągową oraz wodę pochodzącą z wywrotnicy wagonowej.</p> <p>Woda z sieci miejskiego wodociągu wykorzystywana jest:</p> <ul style="list-style-type: none"> • po uzdatnieniu – do uzupełniania sieci na potrzeby obiegu wody kotłowej i sieci ciepłowniczej miasta, w instalacji odazotowania jako środek do rozcieńczania roztworu mocznika (od 1.01.2023 r.); • na potrzeby gospodarcze obiektów CC-3, EC-2 i EC-1 (odżużlanie, mycie turbiny, SUW 2, technologiczne kotła OR-50N, do układu chłodzenia kotła OR-50N; w instalacji odsiarczania do nawilżania i schładzania spalin w celu optymalizacji procesu (od 1.01.2023 r.)). <p>Woda z odwodnienia wywrotnicy wykorzystywana jest i może być na:</p> <ul style="list-style-type: none"> – potrzeby składowiska odpadów – do produkcji emulgatu; – potrzeby instalacji do spalania paliw – do innych celów nie wymagających wysokich parametrów jakościowych wody. <p>Woda kotłowa i woda wykorzystywana w sieciach ciepłych poddawana jest procesom uzdatniania w dwóch stacjach uzdatniania wody. Proces uzdatniania obejmuje: demineralizację i odgazowanie. W procesie uzdatniania wody wykorzystuje się siarczyn sodu, dwunastowodny fosforan trójsodowy, eliminox oraz sól do regeneracji masy jonitowej.</p> <p>SUW 1 wyposażona jest w:</p> <ul style="list-style-type: none"> • akcelatory i urządzenia pomocnicze; • filtry żwirowe i wymienniki jonitowe; • urządzenia chemicznego odgazowania wody (pomieszczenie dawkowni w budynku EC-2); • pompy wody zdekarbonizowanej i zmiękczonej; • pompownię ścieków i szlamów; • instalację solanki. <p>SUW 2 pracująca z wykorzystaniem zjawiska odwróconej osmozy, wyposażona jest w:</p> <ul style="list-style-type: none"> • filtr mechaniczny – wejściowy; • filtr węglowy; • urządzenie odwróconej osmozy; • urządzenie EDI (przeznaczone do głębokiej demineralizacji wody po osmozie); • stację dozującą 2% r-r NaOH; • stację dozującą eliminox z dodatkiem wody amoniakalanej; • stację dozującą fosforan sodu; • aparaturę sterującą oraz kontrolno-pomiarową. <p>Podstawowe źródła ścieków technologicznych powstających w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego to:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ścieki z odżużłania EC-2 i CC-3; • ścieki z mycia turbiny w EC-1; • ścieki z odmulania kotła parowego w EC-2. <p>Powstające na terenie Zakładu ścieki technologiczne odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej zakładu i dalej do kanalizacji sanitarnej miasta, lub gromadzone są w zbiorniku ścieków, a następnie odprowadzane zbiorczym systemem kanalizacji zakładowej do kanalizacji miejskiej.</p>

”

5. Punkt I.4. pozwolenia pn. „Ilość wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji”, otrzymuje nowe brzmienie:

„I.4. Ilość wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji

Woda w instalacji spalania paliw oraz w instalacji składowania odpadów wykorzystywana jest na cele:

- technologiczne na potrzeby instalacji spalania paliw oraz sieci ciepłowniczej:
 - po uzdatnieniu – do uzupełniania sieci na potrzeby obiegu wody kotłowej kotła parowego i sieci ciepłowniczej miasta; w instalacji odazotowania jako środek do rozcieńczania roztworu mocznika (od 1.01.2023 r.);
 - potrzeby gospodarcze obiektów CC-3, EC-2, EC-1 – odzulfanie, mycie turbiny, odmulanie; w instalacji odsiarczania do nawilżania i schładzania spalin w celu optymalizacji procesu (od 1.01.2023 r.);
- technologiczne na potrzeby składowiska odpadów (uzyskiwanie emulgatu);
- technologiczne na potrzeby instalacji pozostałych takich jak:
 - transport i magazynowanie węgla – mycie taśmociągów nawęglania, budynków przesypowych i wywrotnicy wagonowej: zraszanie miazgi przy nawęglaniu kotłów; schładzanie hałdy węgla w celu uniknięcia jej samozapłonu;
 - instalacje związane z gospodarką wodno-ściekową – uzupełnianie sieci ciepłowniczej miasta; regeneracja wymienników jonitowych na SUW 1; płukanie wymienników jonitowych; płukanie filtrów żwirowych; chłodzenie spustów kotła OR-50N; czyszczenie kanalizacji na terenie Ciepłowni Centralnej; udrażnianie i płukanie kanalizacji; korekcja wody sieciowej;
 - trawialnia wymienników – chemiczne czyszczenie wymienników;

Na potrzeby instalacji spalania paliw wykorzystuje się wodę z sieci miejskiej w ilości do 60 000 m³/rok, oraz wodę pochodzącą z odwodnienia obiektu budowlanego (wywrotnicy wagonowej) w ilości do 10 000 m³/rok.

Na potrzeby składowiska odpadów wykorzystywana jest woda z odwodnienia wywrotnicy wagonowej w ilości do 5 000 m³/rok.”

6. Punkt II. pn. „Warunki prowadzenia działalności w zakresie przetwarzania odpadów” otrzymuje nowe brzmienie:

„II. Warunki prowadzenia działalności w zakresie przetwarzania odpadów

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S. A. (adres: ul. Harcerska 15, 45-118 Opole)
NIP: 754 25 24 950; REGON: 531363177

II.1. Warunki prowadzenia działalności w zakresie odzysku odpadów innych niż niebezpieczne – w procesach: R5 – recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych, w związku z eksploatacją instalacji do składowania odpadów

Przetwarzanie odpadów metodą odzysku w procesie R5, będzie się odbywało poprzez wykorzystanie odpadów na kwaterze do składowania odpadów:

- do budowy obwałowań na składowisku emulgatu Odra I,
- na drogi tymczasowe dojazdowe na kwaterę,

– na okrywą rekultywacyjną.

Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do odzysku oraz miejsce i dopuszczone metody odzysku odpadów, miejsca magazynowania odpadów, sposób i miejsce dopuszczonych metod odzysku odpadów:

Tabela nr 3

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Maksymalna ilość poddawana odzyskowi w Mg/rok	Miejsce i sposób magazynowania odpadów	Sposób i miejsce wykonywania odzysku
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	19 000	Odpady będą magazynowane w boksie żużlowym B-1.	R5 – budowa obwałowań na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I)
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	19 000	Odpady będą magazynowane w boksach żużlowych B-2, na placu żużlowym.	R5 – budowa obwałowań na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I) Mogą być wykorzystywane na okrywę.
3.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	40	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa obwałowań i dróg na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I, tymczasowe drogi dojazdowe na składowisko odpadów)
4.	17 01 02	Gruz ceglany	10	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa obwałowań i dróg na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I, tymczasowe drogi dojazdowe na składowisko odpadów)
5.	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia (wykonane z ceramiki)	30	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa obwałowań i dróg na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I, tymczasowe drogi dojazdowe na składowisko odpadów)
6.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 05 03	30	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa obwałowań i dróg na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I, tymczasowe drogi dojazdowe na składowisko odpadów)

7.	17 05 04	Gleba, ziemia, w tym kamienie inne niż wymienione w 17 05 03	30	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa dróg na składowisku emulgatu (tymczasowe drogi dojazdowe na składowisko odpadów)
----	----------	--	----	-----------------------------	--

Odzysk prowadzony jest wyłącznie na składowisku odpadów (instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego).

Odpady mogą być przekazywane do odzysku uprawnionym odbiorcom.

Transport odpadów będzie prowadzony własnymi środkami transportu na własne składowisko odpadów oraz podmiotów zewnętrznych, posiadających stosowne zezwolenia.

II.2. Warunki prowadzenia działalności w zakresie unieszkodliwiania odpadów innych niż niebezpieczne w procesie D5 – składowanie na składowiskach odpadów w związku z eksploatacją instalacji do składowania odpadów

Przetwarzanie odpadów metodą unieszkodliwiania w procesie D5 odbywa się poprzez składowanie odpadów własnych na kwaterze własnego składowiska odpadów.

Opis technologii procesu składowania odpadów został opisany w punkcie I.3.1 pn. „Instalacje wymagające uzyskania pozwolenia zintegrowanego”.

Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do unieszkodliwiania w procesie D5 oraz miejsca magazynowania odpadów:

Tabela nr 4

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów w Mg/rok ¹⁾	Miejsce magazynowania
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	19 000	Odpady będą magazynowane w boksie żużlowym B-1.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	15 000	Odpady będą magazynowane w zbiorniku retencyjnym popiołu.
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	19 000	Odpady będą magazynowane w boksach żużlowych B-2, na placu żużlowym.

¹⁾ Dopuszcza się zmianę ilości poszczególnych rodzajów odpadów przewidywanych do unieszkodliwienia (składowania w procesie D5) pod warunkiem, że łączna ich ilość nie przekroczy 22 500 Mg/rok.

Unieszkodliwianie prowadzone jest tylko na składowisku odpadów (instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego).

Transport odpadów przewidywanych do unieszkodliwiania na składowisku odpadów

Odpad o kodzie 10 01 02 z wykorzystaniem hydrotransportu dwoma rurociągami doprowadzony jest wprost na składowisko. Odpady o kodach: 10 01 01 i 10 01 80 będą dostarczane transportem samochodowym własnym lub poprzez firmy zewnętrzne (posiadające wymagane zezwolenia na prowadzenia działalności w zakresie transportu odpadów) na składowisko.

II.3. Warunki magazynowania odpadów w ramach prowadzonej działalności przetwarzania odpadów

II.3.1. Miejsca magazynowania odpadów wraz z największymi masami odpadów, jakie mogą być w nich magazynowane w tym samym czasie oraz ich całkowite pojemności

Tabela 5

Lp.	Miejsce magazynowania odpadów	Największa masa odpadów, która może być magazynowana w tym samym czasie w danym obiekcie magazynowania [Mg]	Całkowita pojemność (wyrażona w Mg) w danym obiekcie magazynowania
1.	Boks żużłowy B1 o wymiarach 11 m x 14 m x 2,1 m	2 850	2 850
2.	Boks żużłowy B2 podzielony na: – dwa małe boksy pod lejami o wymiarach 3,5 m x 5 m x 4,5 m (poj. 78,75 m ³), – boks o wymiarach 12,1 m x 13 m x 3,7 – plac żużla o pow. 787,27 m ² .	2 850	2 850
3.	Zbiornik retencyjny popiołu o poj. 1200 m ³	2 640	2 640

II.3.2. Maksymalne łączne masy wszystkich rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz w okresie roku

Tabela 6

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w ramach przetwarzania i zbierania	
			w tym samym czasie	w okresie roku
I.	Boks żużłowy B1			
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	2 850	19 000
II.	Boks żużłowy B2			
1.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	2 850	19 000
III.	Zbiornik retencyjny popiołu			
1.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	2 640	15 000
łącznie nie więcej niż:			8 340	53 000

”

7. Punkt III.1. pn. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

III.1.1. Źródła powstawania oraz miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, ich charakterystyka oraz czas eksploatacji źródeł emisji

Tabela 7

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			
				H [m]	D [m]	Tg [K]	Czas eksploatacji [godz.]
1	2	3	4	5	6	8	9
Instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego - Instalacja do spalania paliw							
1.	E-1	Kocioł WP-120 - opalany węglem kamiennym	Elektrofiltr	150,0	3,1	391	do 31.12.2022 r. - 2000 h/rok od 1.01.2023 r. - 500 h/rok
2.	E-2	Kocioł WR-25 nr 4	odpyłacz przelotowy + cyklodfiltry	100,0	2,1	384	2000
		Kocioł WR-25 nr 3 Kocioł OR-50N - opalane węglem kamiennym	odpyłacz przelotowy, SNCR, IOS, filtry workowe				8760
3.	E-3	Turbina gazowa TEMPEST EGT-EC-1 Stein Fasel ** - opalana gazem GZ-50	brak	30,0	1,8	358	5000
4.	E-4	Kocioł gazowy ERK-25 STEIN/SEFAKO - opalany gazem GZ-50	brak	30,0	1,2	370	5000
5.	E-10	Sekcja nr 1 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	brak	4,4	0,05	281	20
6.	E-11	Sekcja nr 2 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	brak	4,4	0,05	281	20
7.	E-12	Przepompownia oleju opałowego	brak	7,9	0,6	281	50
8.	E-13	opałowego		7,9	0,6	281	50
9.	E-14	Silos reagentu	filtr workowy	20,0	0,155	281	110
10.	E-15	Silos odpadu poreakcyjnego	filtr workowy	20,0	0,155	281	8760
11.	E-16	Silos odpadu - rękaw załadowniczy	filtr workowy	6,6	0,175	281	240
Pozostałe instalacje							
12.	E-7	Stacja emulgatu - zbiornik retencyjny popiołu	filtr tkaninowy pulsacyjny	56,5	0,36	281	500*

[*]- maksymalny dopuszczalny czas pracy

III.1.2. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

Tabela 8

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Substancja	Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnej eksploatacji instalacji		Jednostka
				ze źródła	z emitora	
Instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego - Instalacja do spalania paliw						
od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r.						
1.	E-1	Kocioł WP-120 o mocy cieplnej 98,89 MW opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	500	500	[mg/m ³ u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych
			Dwutlenek siarki	795	795	
			Pył ogółem	100	100	

			Tlenek węgla	74,10	74,10	kg/h	
			Chlorowodór	14,61	14,61		
			Rtęć	0,0135	0,0135		
			od 1.01.2023 r.				
			Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	495 ¹⁾ 450 ²⁾ 450 ³⁾	495 ¹⁾ 450 ²⁾ 450 ³⁾	[mg/m ³]	
			Dwutlenek siarki	880 ¹⁾ 800 ²⁾ 800 ³⁾	880 ¹⁾ 800 ²⁾ 800 ³⁾	warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych	
			Pył ogółem	33 ¹⁾ 30 ²⁾ 30 ³⁾	33 ¹⁾ 30 ²⁾ 30 ³⁾		
			Tlenek węgla	140 ⁴⁾	140 ⁴⁾		
			Chlorowodór	66,5	66,5		
			Fluorowodór	39,9	39,9		
			Rtęć	9	9	µg/Nm ³	
			od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r.				
2.	E-2	Kocioł WR-25 nr 3 o mocy cieplnej 34,325 MW opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	400	400	[mg/m ³]	
			Dwutlenek siarki	1500	$\frac{E_{ds} E_{ds1} x V_{N1} + E_{ds2} x V_{N2} + E_{ds3} x V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$	warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych	
			Pył ogółem	400	$\frac{E_{ds} E_{ds1} x V_{N1} + E_{ds2} x V_{N2} + E_{ds3} x V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$		
			Tlenek węgla	53,08	175,47		
			Chlorowodór	3,66	12,11	kg/h	
			Rtęć	0,0034	0,011		
		Kocioł WR-25 nr 4 o mocy cieplnej 39,277 MW opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	400	/	[mg/m ³]	
			Dwutlenek siarki	1500		warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych	
			Pył ogółem	400			
			Tlenek węgla	55,88			
			Chlorowodór	3,86		kg/h	
			Rtęć	0,0036			
		Kocioł OR-50N o mocy cieplnej 46,758 MW opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	400		[mg/m ³]	
			Dwutlenek siarki	1300		warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych	
			Pył ogółem	100			
			Tlenek węgla	66,52			
			Chlorowodór	4,59		kg/h	
			Rtęć	0,0042			
			od 1.01.2023 r.				
3.	E-2	Kocioł WR-25 nr 3 o mocy cieplnej 34,325 MW opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	330 ¹⁾ 300 ²⁾ 270 ³⁾		330 ¹⁾ 300 ²⁾ 270 ³⁾	[mg/m ³]
			Dwutlenek siarki	400 ¹⁾		406 ¹⁾	warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa,

				400 ²⁾ 360 ³⁾	400 ²⁾ 366 ³⁾	gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych		
			Pył ogółem	28 ¹⁾ 30 ²⁾ 18 ³⁾	29 ¹⁾ 30 ²⁾ 20 ³⁾			
			Tlenek węgla	500 ⁴⁾	500 ⁴⁾			
			Chlorowodór	10	10			
			Fluorowodór	6	6			
			Amoniak*	10	10			
			Rtęć	9	9			
							µg/Nm ³	
		Kocioł WR-25 nr 4 o mocy cieplnej 14,7 MW opalanym węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	300 ²⁾	/			[mg/m ³]
			Dwutlenek siarki	400 ²⁾				warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych
			Pył ogółem	30 ²⁾				kg/h
			Tlenek węgla	20,91				
			Chlorowodór	1,44				
			Rtęć	0,0013				
		Kocioł OR-50N o mocy cieplnej 46,758 MW opalanym węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	330 ¹⁾ 300 ²⁾ 270 ³⁾				[mg/m ³]
			Dwutlenek siarki	400 ¹⁾ 400 ²⁾ 360 ³⁾				warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych
			Pył ogółem	28 ¹⁾ 30 ²⁾ 18 ³⁾				kg/h
			Tlenek węgla	500 ⁴⁾				
			Chlorowodór	10				
Fluorowodór	6							
Amoniak*	10							
Rtęć	9							
			µg/Nm ³					

Objaśnienia:

$$E_{ds} = \frac{E_{ds1} \times V_{N1} + E_{ds2} \times V_{N2} + E_{ds3} \times V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}} \quad (\text{dla WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N})$$

gdzie:

E_{ds} - emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z emitora, w mg/m³_u

$E_{ds1}, E_{ds2}, E_{ds3}$ - emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z pracujących kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N w mg/m³_u

V_{N1}, V_{N2}, V_{N3} - nominalny strumień objętości gazów odlotowych z kotła WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N.

Od 1.01.2023 r. emisja z emitora E-2 = emisji z zespołu źródeł złożonych z części źródeł, tj. kotła WR-25 nr 3 o mocy 34,325 MW, WR-25 nr 4 o mocy 14,7 MW, OR-50N o mocy 46,758 MW.

		do 31.12.2022 r.					
4.	E-3	Turbina gazowa TEMPEST EGT- EC-1 Stein Fasel o mocy cieplnej 25,14 MW opalanym gazem	Dwutlenek azotu	8,21	8,21	kg/h	
			Dwutlenek siarki	0,96	0,96		
			Pył ogółem	0,14	0,14		
			Tlenek węgla	0,27	0,27		
			Rtęć	0,000009	0,000009		
			od 1.01.2023 r. do 31.12.2024 r.				kg/h
			Dwutlenek azotu	8,21	8,21		
			Dwutlenek siarki	0,96	0,96		
			Pył ogółem	0,14	0,14		
			Tlenek węgla	2,72	2,72		
Rtęć	0,000009	0,000009					

od 1.01.2025 r. do 31.12.2029 r.						
			Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	150	150	[mg/m ³] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 15 % tlenu w gazach odlotowych
			Dwutlenek siarki	0,96	0,96	kg/h
			Pył ogółem	0,14	0,14	
			Tlenek węgla	2,72	2,72	
			Rtęć	0,000009	0,000009	
od 1.01.2030 r.						
			Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	150	150	[mg/m ³] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 15 % tlenu w gazach odlotowych
			Dwutlenek siarki	0,96	0,96	kg/h
			Pył ogółem	0,14	0,14	
			Tlenek węgla	2,72	2,72	
			Rtęć	0,000009	0,000009	
od 1.01.2016 r. do 31.12.2024 r.						
			Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	300	300	[mg/m ³] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 3 % tlenu w gazach odlotowych
			Dwutlenek siarki	35	35	kg/h
			Pył ogółem	5	5	
			Tlenek węgla	2,9	2,9	
			Rtęć	0,00001	0,00001	
od 1.01.2025 r.						
			Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	200	200	[mg/m ³] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 3 % tlenu w gazach odlotowych
			Dwutlenek siarki	35	35	kg/h
			Pył ogółem	5	5	
			Tlenek węgla	2,9	2,9	
			Rtęć	0,00001	0,00001	
5.	E-4	Kocioł ERK-25 STEIN/SEFARO o mocy cieplnej 26,04 MW opalany gazem				
6.	E-10	Sekcja nr 1 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	Węglowodory alifatyczne	0,031667	0,031667	kg/h
7.	E-11	Sekcja nr 1 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	Węglowodory alifatyczne	0,031667	0,031667	kg/h
8.	E-12	Przepompownia oleju opałowego	Węglowodory alifatyczne	0,0054	0,0054	kg/h
9.	E-13		Węglowodory alifatyczne	0,0054	0,0054	kg/h
10.	E-14	Silos reagenta	Pył ogółem	0,0096	0,0096	kg/h

11.	E-15	Silos odpadu	Pył ogółem	0,0011	0,0011	kg/h
12.	E-16	Silos odpadu – rękaw	Pył ogółem	0,0049	0,0049	kg/h
Instalacje pozostałe						
13.	E-7	Stacja emulgatu – zbiornik retencyjny popiołu	Pył ogółem	0,0022	0,0022	kg/h
Emisja roczna z instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego do 31.12.2022 r.			Dwutlenek siarki	1379,4		Mg/rok
			Dwutlenek azotu	569,9		
			Pył ogółem	188,2		
			Tlenek węgla	1550,95		
			Chlorowodór	155,18		
			Rtęć	0,1407		
			Węglowodory alifatyczne	0,096		
Emisja roczna z instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego od 1.01.2023 r. do 31.12.2024 r.			Dwutlenek siarki	399,96		
			Dwutlenek azotu	420,85		
			Pył ogółem	27,04		
			Tlenek węgla	490,78		
			Chlorowodór	15,46		
			Rtęć	0,01		
			Fluorowodór	7,55		
			Amoniak	7,99		
Emisja roczna z instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego od 1.01.2025 r.			Dwutlenek siarki	399,96		
			Dwutlenek azotu	406,49		
			Pył ogółem	27,04		
			Tlenek węgla	490,78		
			Chlorowodór	15,46		
			Rtęć	0,01		
			Fluorowodór	7,55		
			Amoniak	7,99		
Emisja roczna z instalacji pozostałych			Pył ogółem	0,0005		

Objaśnienia:

- ¹⁾ wartość średnia dobowa (średnia z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów),
- ²⁾ wartość średnia miesięczna – standard emisyjny,
- ³⁾ wartość średnia roczna (średnia z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów),
- ⁴⁾ wskaźnikowy średni roczny poziom emisji.”

8. W punkcie III.2.1. pn. „Źródła emisji hałasu, rozkład czasu pracy źródeł emisji hałasu dla doby” tabela o numerze 8 otrzymuje numer 9.

9. W punkcie III.2.2. pn. „Wartości dopuszczalne poziomu hałasu dla terenów otaczających ECO S.A.” tabela o numerze 9 otrzymuje numer 10.

10. W punkcie III.2.2. pn. „Wartości dopuszczalne poziomu hałasu dla terenów otaczających ECO S.A.” tabela nr 10 otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela nr 10

Lp.	Oznaczenie terenów normowanych przylegających do ECO S.A.	Opis terenu wg tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. (Dz. U. z 2014 r. poz. 112)	Dopuszczalny poziom hałasu w środowisku w [dB] wyrażony równoważnym poziomem dźwięku	
			L _{Aeq D} i L _{Aeq N}	
			Pora dnia	Pora nocy
1.	Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej przy ul. Tarnogórskiej i Prudnickiej ²⁾	Lp. 2a Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	50	40
2	Tereny ogródków działkowych – na wschód od ECO SA, za torami kolejowymi ¹⁾	Lp. 3c Tereny rekreacyjno-wypoczynkowe	55	45
3	Tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej przy ul. Harcerskiej ²⁾	Lp. 3d Tereny mieszkaniowo-usługowe	55	45

¹⁾ tereny chronione oraz wartości dopuszczalne poziomu hałasu ustalone zgodnie z klasyfikacją dokonaną przez Prezydenta Miasta Opola i przesłaną w piśmie nr OSR.EB.7644-21/11 z dnia 27.06.2011 r.,

²⁾ tereny chronione oraz wartości dopuszczalne poziomu hałasu ustalone na podstawie uchwały nr XXXIV/710/20 Rady Miasta Opola z dnia 29 grudnia 2020 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Zakrzów I” w Opolu (Dz. Urz. Województwa Opolskiego z 2021 r. poz. 134).”

11. Punkt III.3. pn. „Emisja odpadów” otrzymuje nowe brzmienie:

„III.3. Emisja odpadów

III.3.1. Rodzaje i ilości przewidywanych do wytwarzania odpadów wraz z określeniem miejsca ich powstawania, magazynowania i sposobu zagospodarowania oraz składem chemicznym i właściwościami

Tabela 11

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów [w Mg/rok]		Sposób i miejsce magazynowania	Sposób zagospodarowania odpadów
			instalacje			
			IPPC	pozostałe		
Odpady inne niż niebezpieczne						
1.	07 02 99	Inne niewymienione odpady – (np. taśma gumowa z przenośników)	3,00	1,00	Selektywnie w wyznaczonym miejscu w głównym magazynie odpadów, w oznakowanych pojemnikach ustawionych na podłożu. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym, wybetonowanym podłożem.	Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	19 000	-	Selektywnie luzem w boksie żużlowym B-1, na szczelnym, wybetonowanym i odwadnianym podłożu.	Odzysk lub/i unieszkodliwienie. (własne składowisko odpadów).
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów	19 000	-	Selektywnie luzem w boksach żużłowych B-2, na szczelnym, wybetonowanym i odwadnianym podłożu	Odzysk lub/i unieszkodliwienie. (własne składowisko)

		paleniskowych				odpadów).
4.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	15 000	-	W zamkniętym, szczelnym zbiorniku retencyjnym popiołu.	Odzysk lub/i unieszkodliwienie. (własne składowisko odpadów).
5.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	7 000	-	W silosie	Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
6.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	3,00	2,00	Selektywnie w wyznaczonym miejscu w głównym magazynie odpadów, w oznakowanych pojemnikach ustawionych na podłożu. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym, wybetonowanym podłożem.	Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
7.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	1,50	0,50	Selektywnie w wyznaczonym miejscu w głównym magazynie odpadów, w oznakowanych pojemnikach ustawionych na podłożu lub regałach magazynowych. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym, wybetonowanym podłożem.	Odzysk.
8.	16 02 16	Elementy usunięte z użytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,30	0,20		Odzysk.
9.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	-	0,20		Odzysk.
10.	16 07 99	Inne niewymienione odpady /pozostałości po użytych preparatach, narzędziach/	-	0,20		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
Odpady niebezpieczne						
1.	13 01 09*	Mineralne oleje hydrauliczne zawierające związki chlorowcoorganiczne	-	0,70	W oznakowanych, szczelnych beczkach i pojemnikach plastikowych, metalowych, o różnej pojemności wyposażonych w szczelne zamknięcia, wykonane z materiałów chemooodpornych i trudnozapalnych, ustawionych na wannach wychwytowych w głównym magazynie odpadów. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym, wybetonowanym podłożem. Magazyn główny wyposażony jest w sorbenty.	Unieszkodliwienie.
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	-	0,70		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
3.	13 02 04*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	-	0,70		Unieszkodliwienie.
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające	2,80	1,20		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.

		związków chlorowcoorganicznych				
5.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	-	0,80		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
6.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	-	0,80		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
7.	13 03 06*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	-	0,60		Unieszkodliwienie.
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	-	0,60		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
9.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	-	0,60		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
10.	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	-	0,60		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
11.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	-	0,20	W oznakowanych, szczelnych beczkach i pojemnikach plastikowych, metalowych, o różnej pojemności wyposażonych w szczelne zamknięcia, wykonane z materiałów chemoodpornych i trudnozapalnych, ustawionych na wannach wychwytowych w głównym magazynie odpadów. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym, wybetonowanym podłożem. Magazyn główny wyposażony jest w sorbenty.	Unieszkodliwienie.
12.	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) <i>(materiały filtracyjne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi)</i>	0,20	0,10		Unieszkodliwienie.
13.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż	-	1,0		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.

		wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (w tym lampy fluorescencyjne)				
14.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	1,80	1,70		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
15.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	-	0,30		Odzysk lub/i unieszkodliwienie.
16.	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	0,80	0,20	Nie magazynowane, przekazywane bezpośrednio do unieszkodliwiania.	Unieszkodliwienie.

III.3.2. Źródła powstawania, skład chemiczny i właściwości odpadów

Tabela 12

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania, skład chemiczny i właściwości odpadów
Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	07 02 99	Inne niewymienione odpady – (np. taśma gumowa z przenośników)	Źródło powstawania: odpad powstaje w instalacji spalania paliw. Skład chemiczny: guma, kauczuk, elastomer zbudowany z alifatycznych łańcuchów polimerowych, substancje wulkanizujące, przyspieszacze wulkanizacji, plastyfikatory. Właściwości: odpad stały, palny.
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Źródło powstawania: kotły opalane miałem węglowym Skład chemiczny: SiO ₂ – 40-50%, Al ₂ O ₃ – do 25%, Fe ₂ O ₃ – 10-17%, CaO – 6%, pH >9; Popiół jest wychwytywany w cyklonach i kierowany do wanny odzulfania. Żużel po opuszczeniu kotła trafia do wanny wypełnionej wodą, gdzie zostaje schłodzony i następnie taśmociągami jest transportowany na plac składowy wraz z popiołem wychwyconym przez odpylacz. Właściwości: odpad stały, niepalny
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Źródło powstawania: Kotły opalane miałem węglowym. Skład chemiczny: SiO ₂ – 40-50%, Al ₂ O ₃ – do 25%, Fe ₂ O ₃ – 10-17%, CaO – 6%, pH >9; Właściwości: odpad stały, niepalny.
4.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Źródło powstawania: odpylacz kotła WP-120. Skład chemiczny: SiO ₂ – 49-49,35 %, Al ₂ O ₃ – 25,79-26,33 %, Fe ₂ O ₃ – 7-8,28 %, CaO – 3,47-3,6 %, MgO 1,88 – 2,01%; Właściwości: odpad stały, niepalny.
5.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	Źródło powstawania: instalacja odsiarczająco-odpylająca kotła OR-50N i kotła WR-25 nr 3. Skład chemiczny: CaSO ₄ – 17-22 %, CaSO ₃ – 17 %, CaCO ₃ – 3-12 %, SiO ₂ – 3-11%, Ca(OH) ₂ – 2-8 %, CaCl ₂ – 3-7%, Al ₂ O ₃ – 2-7 %, C (TOC) – 2-7 %, Fe ₂ O ₃ – 1-3%, CaO – 1-2 %, H ₂ O – 1-2 %, MgO – 1-2 %, K ₂ O – 1 %, reszta: Na ₂ O, TiO ₂ , SO ₃ , P ₂ O ₅ ; Właściwości: odpad stały, niepalny.
6.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i sprężarkownia. Skład chemiczny: celuloza, piasek SiO ₂ , trociny, lignina, żywice, tłuszcze. Właściwości: odpad stały, palny.
7.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i instalacje elektryczne Skład chemiczny: szkło SiO ₂ , rtęć, miedź, ołów, żelazo, mieszaniny polimerów, zmiękczaczy, barwników; Właściwości: odpady topliwe, niepalne, ulegające korozji;
8.	16 02 16	Elementy usunięte z użytych urządzeń inne niż	Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i sprężarkownia. Skład chemiczny: miedź, ołów, żelazo, mieszaniny polimerów, zmiękczaczy,

		wymienione w 160215	barwników; Właściwości: odpady stałe, niepalne, ulegające korozji.
9.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	Źródło powstawania: instalacje elektryczne. Skład chemiczny: ogniwo alkaliczne: cynk, tlenek manganu (IV), wodorotlenek potasu; Właściwości: odpady stałe, ulegające korozji.
10.	16 07 99	Inne niewymienione odpady /pozostałości po zużytych preparatach, narzędziach/	Źródło powstawania: konserwacja zbiorników olejowych. Skład chemiczny: zanieczyszczenia nieorganiczne Właściwości: odpad stały, niepalny.
Odpady niebezpieczne			
1.	13 01 09*	Mineralne oleje hydrauliczne zawierające związki chlorowcoorganiczne	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony produkt ropy naftowej, zawierający związki chlorowcoorganiczne, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przetworzonym szacuje się na 20 – 30% mas. Składają się na nie: woda – do 10% mas, niespalone paliwo – do 10% mas, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5% mas. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony olej hydrauliczny - produkt przeróbki ropy naftowej, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przetworzonym szacuje się na 20 – 30% mas. Składają się na nie: woda – do 10% mas, niespalone paliwo – do 10% mas, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5% mas. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].
3.	13 02 04*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony olej przekładniowy i smarowy - produkt przeróbki ropy naftowej, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przetworzonym szacuje się na 20 – 30% mas. Składają się na nie: woda – do 10% mas, niespalone paliwo – do 10% mas, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5% mas. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony olej przekładniowy i smarowy - produkt przeróbki ropy naftowej, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przetworzonym szacuje się na 20 – 30% mas. Składają się na nie: woda – do 10% mas, niespalone paliwo – do 10% mas, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5% mas. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].
5.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony syntetyczny olej silnikowy, przekładniowy i smarowy, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Zawierający modyfikatory lepkości, dodatki uszlachetniające, inhibitory utleniania, substancje detergentowe i dyspergujące. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].

6.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<p>Źródło powstawania: sprężarkownia.</p> <p>Skład chemiczny: przetworzony olej silnikowy, przekładniowy i smarowy, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne, frakcje destylacji ropy naftowej. Skład chemiczny oleju odpadowego zależy od rodzaju zużytych olejów, źródła pochodzenia poszczególnych składników olejów bazowych, przemian fizykochemicznych, jakim one ulegały w czasie eksploatacji, oraz od możliwych zanieczyszczeń podczas zbiórki i magazynowania olejów zużytych. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przetworzonym szacuje się na 20 – 30% mas. Składają się na nie: woda – do 10% masy, niespalone paliwo – do 10% masy, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5% mas.</p> <p>Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
7.	13 03 06*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: produkt przeróbki ropy naftowej, zawierający związki chlorowcoorganiczne bez PCB. Wysokorafinowane oleje mineralne, destylaty parafinowe traktowane wodorem (ropa naftowa), olej bazowy, dodatki uszlachetniające.</p> <p>Właściwości: łatwopalna ciecz, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: produkt przeróbki ropy naftowej, olej bazowy, mieszaniny estrów, sole metali.</p> <p>Właściwości: łatwopalna ciecz, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
9.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: dodatki uszlachetniające, modyfikatory lepkości, inhibitory utleniania, substancje detergentowe, substancje dyspergujące.</p> <p>Właściwości: łatwopalna ciecz, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
10.	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: oleje mineralne i syntetyczne, ciekłe węglowodory, frakcje destylacji ropy naftowej, dodatki uszlachetniające.</p> <p>Właściwości: łatwopalna ciecz, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
11.	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) (<i>materiały filtracyjne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi</i>)	<p>Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i sprężarkownia.</p> <p>Skład chemiczny: bawełna - celuloza, substancja stała, palna; piasek – SiO₂, substancja stała, niepalna; trociny – celuloza, lignina, żywice, tłuszcze; (węgiel, wodór, tlen, azot,)</p> <p>Właściwości: substancja stała, łatwopalna (HP3), ekotoksyczna (HP 14).</p>
12.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	<p>Źródło powstawania: sprężarkownia. Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone</p> <p>Głównymi składnikami odpadów są polietylen i polipropylen (tworzywa sztuczne, produkty polimeryzacji etylenu i propylenu) oraz szkło (krzemionka). Odpad stały, odporny w temp. pokojowej na działanie kwasów, zasad i rozpuszczalników organicznych. Zużyte opakowanie może być nieznacznie zanieczyszczone substancjami zaliczanymi do niebezpiecznych, w tym głównie węglowodorami.</p> <p>Właściwości: odpad drażniący [HP4], ekotoksyczny [HP14].</p>
13.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: szkło SiO₂ - substancja stała, niepalna, metale: rtęć, miedź, ołów żelazo – substancje stałe, niepalne ulegające korozji;</p>

		16 02 12 (w tym lampy fluorescencyjne)	tworzywa sztuczne – mieszaniny polimerów, zmiękczaczy, barwników Właściwości: substancja stała, łatwo topliwa, odporna na działanie czynników chemicznych, działająca toksycznie na narządy docelowe [HP5], ekotoksyczna [HP14].
14.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i instalacje elektryczne. Skład chemiczny: ołów (Pb), ditlenek ołowiu (PbO ₂), elektrolit (wodny roztwór kwasu siarkowego). Właściwości: substancja stała, ulegająca korozji, mogąca zawierać palne gazy, działająca toksycznie na narządy docelowe [HP5], powodująca ostrą toksyczność [HP6], żrąca [HP8], ekotoksyczna [HP14].
15.	16 06 02*	Baterie i akumulatory nikielowo-kadmowe	Źródło powstawania: instalacje elektryczne. Skład chemiczny: Ogniwa elektryczne kadmowo-nikielowe w obudowie: tlenek niklu NiO(OH) i kadm. Właściwości: substancja stała, ulegająca korozji, mogąca zawierać palne gazy, działająca toksycznie na narządy docelowe [HP5], powodująca ostrą toksyczność [HP6], żrąca [HP8], ekotoksyczna [HP14].
16.	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	Źródło powstawania: zbiorniki magazynu oleju opałowego. Skład chemiczny: osady z czyszczenia zbiorników magazynowych oleju opałowego, zawierające produkty ropopochodne; mieszaniny naturalnych węglowodorów gazowych, ciekłych i stałych (bituminów) z niewielkimi domieszkami związków azotu, tlenu, siarki i zanieczyszczeń nieorganicznych. Właściwości: ciecz łatwopalna [HP3], ekotoksyczna [HP 14].

III.3.3. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego

Główny magazyn odpadów wraz z znajdującym się w nim magazynem olejów odpadowych:

- długość: 62,80 m; wysokość: 8,3 m; szerokość: 18,24 m;
- powierzchnia zabudowy: 1145,66 m²; powierzchnia użytkowa: 1123,20 m²;
- konstrukcja nośna: słupy i więzary dachowe stalowe;
- ściany osłonowe: do 1 m betonowe, powyżej z płyt warstwowych PW8, wzdłuż ścian pas okien szklonych szkłem zwykłym;
- pokrycie z płyt warstwowych PW8;
- posadzka betonowa;
- wygrodzona siatką część o powierzchni ok. 40 m² stanowi magazyn olejów odpadowych. Przepracowany olej magazynowany jest w kontenerze o pojemności 1 m³, ustawionym na wannie wychwytowej o pojemności zdolnej do przyjęcia całkowitej ilości oleju podczas ewentualnego wycieku;
- klasyfikowany do kategorii PM (budynek produkcyjno-magazynowy);
- gęstość obciążenia ogniowego poniżej 500 MJ/m²;
- nie występują strefy zagrożenia wybuchem;
- klasa odporności pożarowej: „E”;
- stanowi jedną strefę pożarową;
- wymagana odległość od budynków sąsiadujących jest zachowana;
- magazyn główny wyposażony w cztery gaśnice proszkowe GP 6x ABC: 24 kg proszku gaśniczego ABC zawartego w tych gaśnicach do gaszenia materiałów stałych (A), cieczy palnych (B) i gazów palnych (C);
- magazyn olejów wyposażony w dwie gaśnice GP 6x ABC i GS 5x BC oraz dwa koce gaśnicze;
- droga dojazdowa i plac manewrowy z płyt i bloczków betonowych spełnia wymagania drogi pożarowej;

- zaopatrzenie w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru spełnia zakładowa sieć hydrantowa zasilana z miejskiej sieci wodociągowej – dwa hydranty nadziemne DN 100/80 zlokalizowane w odległości do 15 m od magazynu.

Zbiornik retencyjny popiołów przy ciepłowni CC-3:

- zbiornik cylindryczny, stalowy o pojemności 1200 m³ z dwoma lejami zsyłowymi;
- wysokość wraz z zadaniem zabudowy urządzeń technologicznych na szczycie zbiornika: 25 m;
- klasyfikowany do kategorii PM (budynek produkcyjno-magazynowy);
- gęstość obciążenia ogniowego poniżej 500 MJ/m²;
- nie występują strefy zagrożenia wybuchem;
- klasa odporności pożarowej: „E”;
- stanowi jedną strefę pożarową o powierzchni ok. 427,68 m²;
- wymagana odległość od budynków sąsiadujących jest zachowana;
- wyposażony w sześć gaśnic proszkowych GP 6x ABC: 36 kg proszku gaśniczego ABC zawartego w tych gaśnicach do gaszenia materiałów stałych (A), cieczy palnych (B) i gazów palnych (C);
- zaopatrzenie w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru spełnia zakładowa sieć hydrantowa zasilana z miejskiej sieci wodociągowej – dwa hydranty nadziemne DN 100/80 zlokalizowane w odległości ok. 10 m i ok. 35 m od stacji emulgatu.”

12. Wykreśla się punkt III.4.1. pozwolenia pn. „Źródła powstawania ścieków”.

13. Wykreśla się punkt III.4.3. pozwolenia pn. „Odprowadzanie ścieków”.

14. Po punkcie III. pozwolenia dodaje się punkt IIIA. pn. „Ilość, stan i skład ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji” o brzmieniu:

„IIIA. Ilość, stan i skład ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji

Instalacja do składowania odpadów nie jest źródłem powstawania ścieków technologicznych.

Instalacja do spalania paliw jest źródłem powstawania ścieków technologicznych.

W wyniku eksploatacji instalacji do spalania paliw w Ciepłowni Centralnej w Opolu powstają ścieki:

- w procesach odzūżlania w obiektach EC-2 i CC-3 – odciek wody napełniającej wanny odzūżlania, powstający w miejscu odbioru żużla z tych wanien na taśmociąg,
- z mycia turbiny w obiekcie EC-1;
- odmuliny z kotła OR-50N gromadzone w zbiorniku spustów gorących, odprowadzane do kanalizacji.

W wyniku eksploatacji instalacji powstają ścieki w ilości:

- z instalacji odzūżlania EC-2 i CC-3: do 6 000 m³/rok, oszacowane jako 60% zużycia wody na cele odzūżlania, określonego na podstawie podlicznika (EC-2) oraz podlicznika z uwzględnieniem innych strumieni (CC-3);
- z mycia turbiny – do 100 m³/rok, określone na podstawie podlicznika i bilansu zużycia wody w EC-1;

- odmuliny – do 2 000 m³/rok obliczane na podstawie danych o ilości wody z odczytu na podlicznikach oraz danych z rejestru ścieków zrzucanych ze zbiornika wyrównawczego.

Tabela nr 13

Lp.	Rodzaj ścieków	Parametr						
		Odczyn pH	Przewodnictwo μS/cm	Żelazo mg/dm ³	Chlor mg/dm ³	Zawiesiny ogólne mg/dm ³	Temperatura °C	twardość mval/dm ³
1.	Ścieki z odzulfania	8,4÷12,04	2 600÷3 500	0,15	150÷265	0,32	18÷20	-
2.	Z mycia turbiny	6÷9	500÷600	0,15	150÷265	-	18÷20	-
3.	Odmuliny	6,5÷9,5	500÷750	0,1÷0,30	9,50÷250	-	-	4,5÷8,5

”

15. W punkcie IV. pn. „Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych, warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w takich przypadkach, środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń ograniczających emisję tak szybko jak to możliwe pod względem technicznym” treść o brzmieniu:

„Warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia, środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to jest możliwe pod względem technicznym – obowiązują od 1 stycznia 2016 r.”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia, środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to jest możliwe pod względem technicznym.”

16. Punkt V. pozwolenia pn. „Wymagane działania, w tym środki techniczne, mające na celu ograniczenie emisji, w szczególności sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych” otrzymuje nowe brzmienie:

„V. Wymagane działania, w tym środki techniczne, mające na celu ograniczenie emisji, w szczególności sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych

Do działań i środków technicznych mających na celu ograniczenie emisji substancji i energii do środowiska w celu osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz ograniczania oddziaływań transgranicznych, należą:

V.1. w zakresie systemu zarządzania środowiskiem:

- funkcjonowanie Systemu Zarządzania Środowiskiem zgodnie z normą PN-EN ISO 14001 opartego na dokumentach opisujących działania w obszarze ochrony środowiska, podstawowe procesy, obowiązki, plany, sposoby postępowania i odpowiedzialności (BAT 1). Istniejący system zarządzania środowiskowego jest zgodny z BAT 1 w zakresie punktów i-vii, ix, xi-xv (numeracja punktów odnosi się do numeracji cech z BAT 1). Punkt xvi BAT 1 nie dotyczy przedmiotowej instalacji, bowiem w instalacji nie prowadzi się spalania, zgazowania lub współspalania substancji o przykrym zapachu. Aktualnie System Zarządzania Środowiskowego nie zawiera planu zarządzania hałasem (BAT 1 pkt xv) - nie jest on wymagany w dacie wydania decyzji, gdyż nie stwierdzono, aby eksploatacja urządzeń i instalacji zlokalizowanych na terenie Spółki powodowała przekroczenia wartości dopuszczalnych na terenach chronionych akustycznie. W przypadku pozyskania informacji o wystąpieniu dokuczliwości hałasu, prowadzący instalację jest zobowiązany niezwłocznie do jego opracowania i wdrożenia jako części systemu zarządzania środowiskowego. Prowadzący w terminie 30 dni jest zobowiązany poinformować organ o opracowaniu planu zarządzania hałasem.

V.2. w zakresie ochrony powietrza przed zanieczyszczeniami:

- prowadzenie monitorowania kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza, w tym przepływu gazów odlotowych, zawartości tlenu w gazach odlotowych, temperatury i ciśnienia oraz wilgotności gazów odlotowych (realizacja wymogów konkluzji BAT 3) oraz wymagań wynikających bezpośrednio z mocy prawa, tj. obowiązującego rozporządzenia dotyczącego pomiarów wielkości emisji substancji do powietrza);
- prowadzenie ciągłego monitorowania emisji pyłu, tlenków siarki, tlenków azotu, tlenku węgla z kotła WP-120 oraz zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N, prowadzenie okresowych, nieciągłych pomiarów emisji chlorków gazowych wyrażonych jako HCl, fluorowodoru, metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn), rtęci z kotła WP-120 oraz zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N, prowadzenie okresowych, ciągłych pomiarów emisji amoniaku z części źródła tj. kotłów OR-50N i WR-25 nr 3 - zgodnie z obowiązkiem nałożonym w pozwoleniu zintegrowanym (realizacja wymogów konkluzji BAT 4) oraz wymagań wynikających bezpośrednio z mocy prawa, tj. obowiązującego rozporządzenia dotyczącego pomiarów wielkości emisji substancji do powietrza);
- stosowanie technik zapewniających poprawę ogólnej efektywności środowiskowej obiektów energetycznego spalania oraz ograniczenia emisji CO i niespalonych substancji do powietrza (realizacja wymogów konkluzji BAT 6, BAT 18), tj.:
 - a) kocioł WP-120:
 - mieszanie tego samego paliwa różnej jakości w celu osiągnięcia przyjętych kryteriów jakościowych,
 - regularna planowana konserwacja wszystkich układów spalania,
 - zaawansowane systemy kontroli i sterowania układami,
 - dobra konstrukcja urządzeń do spalania,
 - dobór paliwa,
 - zastosowanie palników niskoemisyjnych w celu ograniczenia emisji tlenków azotu,
 - stopniowanie powietrza wtórnego z utworzeniem stref spalania o różnej zawartości pyłu węglowego i tlenu w mieszance paliwowo-powietrznej,
 - zastosowanie dysz OFA,

- monitorowanie i kontrola procesów spalania,
- b) zespół kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N:
 - mieszanie tego samego paliwa różnej jakości w celu osiągnięcia przyjętych kryteriów jakościowych,
 - regularna planowana konserwacja wszystkich układów spalania,
 - zaawansowane systemy kontroli i sterowania układami,
 - dobra konstrukcja urządzeń do spalania,
 - dobór paliwa,
 - stopniowanie podawania powietrza do spalania,
 - monitorowanie i kontrola procesów spalania,
- optymalizacja pracy instalacji odazotowania spalin z zespołu EC-2 ((kotła OR-50N + WR-25 nr 3 (m.in. miejsc wtrysku reagenta, rozkładu reagenta, rozmiaru kropel)) – w celu ograniczenia emisji amoniaku do powietrza wiążącej się z eksploatacją instalacji selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR) (realizacja wymogów konkluzji BAT 7);
- prowadzenie działań - w ramach projektowania, eksploatacji i konserwacji instalacji mających na celu zapobieganie emisjom do powietrza lub ich ograniczanie - zapewniających stosowanie systemów redukcji emisji przy optymalnej wydajności i dostępności (realizacja wymogów konkluzji BAT 8);
- kontrola jakości wszystkich wykorzystywanych paliw (realizacja wymogów konkluzji BAT 9, BAT 1) w zakresie określonym w punkcie VII.1. pozwolenia zintegrowanego, tj.:
 - wstępna charakterystyka stosowanego paliwa,
 - prowadzenie regularnych badań jakości paliw,
 - późniejsze korekty parametrów regulacji instalacji spalania – w zależności od potrzeb;
- kontrola pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (realizacja wymogów konkluzji BAT 10, BAT 11) poprzez:
 - monitorowanie emisji substancji do powietrza z kotła WP-120 oraz zespołu kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N w ww. warunkach, za pomocą systemu do ciągłych pomiarów emisji,
 - prowadzenie okresowej oceny całościowej emisji w ww. warunkach i podjęcie działań naprawczych, jeżeli są konieczne,
 - przestrzeganie procedur stanowiących część systemu zarządzania środowiskowego dotyczących eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, mających na celu minimalizację emisji substancji do powietrza;
- dotrzymanie granicznych wielkości emisyjnych (BAT-AEL_s)/standardów emisyjnych substancji, określonych dla instalacji spalania paliw, w tym stosowanie następujących kombinacji technik mających na celu ograniczenie emisji do powietrza:
 - tlenków azotu przy jednoczesnym ograniczaniu wielkości emisji CO – stosowanie zaawansowanego systemu kontroli, palników o niskiej emisyjności, optymalizacja spalania, stopniowane podawanie powietrza (kocioł WP-120) oraz stosowanie zaawansowanego systemu kontroli, optymalizacja spalania, stopniowane podawanie powietrza, selektywna redukcja niekatalityczna (SNCR) (kocioł WR-25 nr 3 i OR-50N) - (realizacja wymogów konkluzji BAT 20),
 - tlenków siarki, chlorowodoru i fluorowodoru – odsiarczanie spalin metodą pól suchą - absorpcja pól suchego rozpylania (SDA), dobór paliwa o niskiej zawartości siarki, (realizacja wymogów konkluzji BAT 21),
 - pyłu i metali ciężkich – odpylanie spalin w elektrofiltrze (kocioł WP-120), w filtrach workowych w połączeniu z odsiarczaniem spalin metodą pól suchą - odsiarczanie

- spalin metodą pólsuchą - absorpcja pólsuchego rozpylania (SDA) (kocioł WR-25 nr 3 i OR-50N) - (realizacja wymogów konkluzji BAT 22),
- rtęci - odpylanie spalin w elektrofiltrze (kocioł WP-120), w filtrach workowych w połączeniu z odsiarczaniem spalin metodą pólsuchą - absorpcja pólsuchego rozpylania (SDA) (kocioł WR-25 nr 3 i OR-50N) - (realizacja wymogów konkluzji BAT 23);

V.3. w zakresie ochrony przez hałasem i wibracjami (BAT 17):

- nadzór nad stanem urządzeń, ich bieżące naprawy i konserwacja,
- zamykanie okien i drzwi, tam gdzie jest to możliwe (pompownie, hale kotłów, pomieszczenia turbiny przeciwprężnej (parowej), turbiny gazowej (EC-2), sprężarkowni,
- unikanie przeprowadzania hałaśliwych działań w nocy, takich jak: zwałowanie węgla spycharką, rozładunek opału na wywrotnicy, załączanie wentylatorów spalin przy przełączaniu kotłów bez wyraźnej konieczności spowodowanej nagłą zmianą warunków pogodowych,
- przeprowadzanie działań konserwacyjnych, o ile to możliwe, tylko w porze dziennej,
- wykonywanie innych hałaśliwych prac wyłącznie w porze dnia (np. wywożenie złomu poremontowego, przewóz i rozładunek ciężkich elementów do prac remontowo-budowlanych, wywóz odpadów paleniskowych - żużła),
- obsługa urządzeń przez wykwalifikowany i doświadczony personel,
- stosowanie mało hałaśliwego sprzętu (poziom mocy akustycznej jest jednym z kryteriów lub wymaganych parametrów instalowanych urządzeń (dotyczy sprężarek, pomp, wentylatorów itp.)),
- redukcja hałasu poprzez stosowanie barier,
- stosowanie tłumików ograniczających emisję hałasu na głośne urządzenia, takie jak: czerpnie kotła WP-120 (CC-3), wentylatory zbiornika retencyjnego popiołu, czerpnię kotła gazowego itp.

V.4. w zakresie gospodarki odpadami:

- opracowany plan gospodarki odpadami (procedura systemowa PN01) w celu unikania powstawania odpadów, przygotowywania odpadów do ponownego użycia, poddawania ich recyklingowi lub odzyskiwania w inny sposób (realizacja wymogów BAT 1);
- opracowany plan gospodarki pyłem, aby zapobiegać emisjom rozproszonym lub jeżeli nie jest to wykonalne, aby ograniczać emisje wtórne z załadunku, rozładunku, magazynowania lub gospodarowania paliwami, pozostałościami i dodatkami (realizacja wymogów BAT 1);
- ograniczanie ilości wytwarzanych odpadów paleniskowych poprzez dobór paliwa o kontrolowanej zawartości popiołu oraz nadzór nad procesem spalania w celu minimalizowania zawartości części palnych w odpadach paleniskowych;
- składowanie odpadów paleniskowych – popiołu lotnego z kotła WP-120, na własnym składowisku odpadów w bezpiecznej dla środowiska, zapobiegającej występowaniu zjawiska wtórnego pylenia, technologii emulgatu (realizacja wymogów BAT 16);
- wykorzystywanie żużła paleniskowego do budowy obwałowań składowiska lub sprzedaż uprawnionym podmiotom zewnętrznym (realizacja wymogów BAT16);
- magazynowanie odpadów w sposób selektywny, w wyznaczonych do tego celu miejscach, zabezpieczonych przed dostępem osób nieuprawnionych.

V.5. w zakresie ochrony wód podziemnych/ścieków:

- powstające na terenie przedmiotowej instalacji ścieki wraz ze ściekami z pozostałych instalacji zakładu niebędących instalacjami wymagającymi pozwolenia zintegrowanego są odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych innego podmiotu,
- powstające na terenie zakładu wody opadowe i roztopowe są odprowadzane do kanalizacji deszczowej, a przed odprowadzeniem do kanalizacji deszczowej są podczyszczane w osadnikach i separatorach,
- zastosowanie pól suchego systemu instalacji odsiarczania spalin, wobec czego instalacja ta nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych,
- zastosowanie techniki redukcji NO_x, tj. selektywnej redukcji niekatalizacyjnej tlenków azotu, która nie jest źródłem powstawania ścieków przemysłowych,
- stosowanie technik ograniczających zużycie wody i ilości uwalnianych zanieczyszczeń w ściekach (BAT 13), poprzez:
 - zwracanie do wanny lub kierowanie do kanalizacji zużytej wody w procesie gaszenia i schładzania żużla,
 - stosowanie technik nie wymagających wykorzystania wody do procesu gaszenia popiołu drobnego, wychwytywanego w instalacji odpylania drugiego stopnia na filtrach workowych, w przypadku instalacji EC-2 dla kotłów WR-25 nr 3 i OR-50N (po 1 stycznia 2023 r.),
 - suche odprowadzanie popiołu z elektrofiltra w instalacji CC-3,
- zapobieganie zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków (BAT 14) poprzez:
 - nie odprowadzanie powstających w wyniku funkcjonowania ścieków technologicznych do środowiska (do wód),
 - odprowadzanie powstających ścieków technologicznych (przemysłowych) do miejskiej kanalizacji sanitarnej, na podstawie odrębnego pozwolenia wodnoprawnego,
 - odprowadzanie powstających na terenie zakładu wód opadowych i roztopowych do kanalizacji deszczowej.

V.6. Z uwagi na wielkość i parametry emisji eksploatacja instalacji nie powoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko.”

17. Treść punktu VI. pozwolenia pn. „Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii” otrzymuje nowe brzmienie:

„VI.1. W zakresie produkcji ciepła i energii elektrycznej w instalacji IPPC

W celu efektywnego wykorzystania energii oraz zwiększenia sprawności energetycznej spalania węgla kamiennego, stosowane są następujące działania (realizacja wymogów konkluzji BAT 2, BAT 12, BAT 19):

- zastosowanie układów automatycznej regulacji pozwalających na utrzymywanie optymalnych parametrów pracy źródeł energii i ich pracę w obszarze najwyższych sprawności energetycznych,
- stosowanie paliwa o kontrolowanych parametrach jakościowych (wysokiej kaloryczności),
- wykorzystywanie optymalnie dobranej konfiguracji pracujących źródeł energii w celu utrzymywania wysokiej sprawności eksploatacyjnej ciepłowni,

- podporządkowanie chwilowej wydajności ciepłowni rzeczywistym potrzebom systemu ciepłowniczego,
- kontrolowanie parametrów jakościowych odpadów paleniskowych (badanie zawartości części palnych w żużlu i popiele),
- optymalizowanie parametrów termodynamicznych i składu spalin poprzez:
 - kontrolowanie i minimalizowanie zawartości tlenku węgla w spalinach i utrzymywanie optymalnej zawartości tlenu w celu ograniczenia straty niepełnego spalania,
 - kontrolowanie i optymalizowanie temperatury spalin w celu obniżania straty wylotowej,
- modernizacja urządzeń i instalacji,
- optymalizacja procesu spalania,
- optymalizacja parametrów czynnika roboczego,
- minimalizacja zużycia energii,
- minimalizacja strat ciepła poprzez izolację źródeł promieniowania,
- zaawansowany system kontroli (elektroniczna kontrola głównych parametrów spalania),
- prowadzenie monitorowania jednostkowego zużycia paliwa netto przy pełnym obciążeniu, zgodnie z wymaganiami obowiązujących norm EN, po oddaniu jednostek do użytkowania i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto,
- utrzymywanie jednostkowego zużycia paliwa netto na poziomie zgodnym z wymogami konkluzji BAT 19 (LCP):
 - kocioł WP-120: 75÷97%,
 - WR-25 nr 3: 75÷97%,
 - OR-50N: 75÷97%.

VI.2. W zakresie wykorzystania energii elektrycznej w instalacji IPPC i instalacjach pomocniczych

Ograniczenie ilości zużywanej energii elektrycznej realizowane jest poprzez:

- bieżącą kontrolę sprawności mechanicznej urządzeń w celu obniżenia oporów mechanicznych,
- stosowanie urządzeń falownikowych do sterowania wydajnością pomp, wentylatorów, napędów elektrycznych w celu minimalizowania poboru energii elektrycznej,
- stosowanie energooszczędnych urządzeń.”

18. Punkt VII. pozwolenia pn. „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji w zakresie w jakim wykraczają one poza wymagania ustawowe” otrzymuje nowe brzmienie:

„VII. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji

VII.1. Monitorowanie procesów technologicznych w zakresie:

- parametrów spalin takich jak: przepływ, zawartość tlenu, temperatura, ciśnienie, zawartość pary wodnej - pomiar ciągły (BAT 3),
- jednostkowego zużycia paliwa netto z kotła WP-120 oraz zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N, przy pełnym obciążeniu, zgodnie z wymaganiami obowiązujących norm

EN, po oddaniu jednostek do użytkowania i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto (BAT 2),

- ilości spalane go węgla kamiennego - pomiar ciągły,
- prowadzenia badań jakości spalane go paliwa (BAT 9) – węgla kamiennego od dostawcy w następującym zakresie:
 - a) wartość opałowa (LHV), wilgotność, popiół, S – jeden raz w tygodniu w czasie pracy,
 - b) C – jeden raz na miesiąc dla pracujących źródeł,
 - c) współczynnik „fixed carbon, substancje lotne H, N, O, Br, Cl, F – dwa razy w roku dla zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR-50N (1 analiza w okresie zimowym i 1 analiza w okresie letnim) i 1 raz w roku dla WP-120,
 - d) Hg – jeden raz w roku dla zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR-50N i jeden raz w roku dla WP-120,
 - e) metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn) – przy wstępnej charakterystyce paliwa.

Wstępna charakterystyka i regularne badania jakości paliwa mogą być wykonywane przez dostawcę paliwa lub prowadzącego instalację.

VII.2. Monitoring emisji do powietrza

VII.2.1. Lokalizacja punktów pomiarowych dla pomiarów kontrolnych emisji substancji do powietrza:

Tabela nr 16

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Lokalizacja punktu pomiarowego
1.	E-1	Kocioł WP-120	przekroje pomiarowe usytuowane na pionowych odcinkach kanałów spalin o przekrojach prostokątnych, za urządzeniami odpylającymi oraz system monitoringu AMS na emitorze
2.	E-2	Kocioł WR-25 nr 3	na poziomym odcinku prostokątnego kanału spalin, za urządzeniami odpylającymi i wentylatorem ciągu kotła
3.	E-2	Kocioł WR-25 nr 4	na poziomym odcinku prostokątnego kanału spalin, za urządzeniami odpylającymi i wentylatorem ciągu kotła
4.	E-2	Kocioł OR-50N	na poziomym odcinku prostokątnego kanału spalin, za urządzeniami odpylającymi i wentylatorem ciągu kotła
5.	E-3	Turbina gazowa EGT-EC-1	pionowy odcinek komina stalowego, dostępny z poziomu dachu budynku turbozespołu
6.	E-4	Kocioł ERK-25	pionowy odcinek komina stalowego, dostępny z poziomu dachu budynku turbozespołu
7.	E-14	Silos reagenta	Króćce pomiarowe M-64 zainstalowane zgodnie z normą PN-Z-04030-7
8.	E-15	Silos odpadu	Króćce pomiarowe M-64 zainstalowane zgodnie z normą PN-Z-04030-7
9.	E-16	Silos odpadu - rękaw	Króćce pomiarowe M-64 zainstalowane zgodnie z normą PN-Z-04030-7

VII.2.2. Pomiary emisji substancji do powietrza

Tabela nr 17

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Zakres pomiarowy	Metoda pomiarów	Częstotliwość wykonywania pomiarów
1.	E-1	Kocioł WP-120 o mocy cieplnej 98,89 MW opalany węglem kamiennym	Pył ogółem	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Tlenki azotu NO _x (suma tlenku azotu – NO i dwutlenku azotu – NO ₂)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły

			wyrażona jako NO ₂)		
			Tlenek węgla (CO)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Wg normy PN-EN 1911	1 raz na sześć miesięcy ⁵⁾
			Fluorowodór (HF)	Wg normy ISO 15713	1 raz na sześć miesięcy ⁵⁾
			Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Wg normy EN 14385	1 raz na rok ²⁾
			Rtęć (Hg)	Wg normy EN 13211	1 raz na rok ³⁾
2.	E-2	Zespół kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N o całkowitej nominalnej mocy cieplnej 81,083 MW łącznej rzeczywistej nominalnej mocy cieplnej 95,783 MW opalanych węglem kamiennym	Pył ogółem	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Tlenki azotu NO _x (suma tlenku azotu – NO i dwutlenku azotu – NO ₂ , wyrażona jako NO ₂)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Tlenek węgla (CO)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Wg normy PN-EN 1911	1 raz na 3 miesiące ⁵⁾
			Fluorowodór HF	Wg normy ISO 15713	1 raz na 3 miesiące
			Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Wg normy PN-EN 14385	1 raz na rok ²⁾
			Rtęć (Hg)	Wg normy PN-EN 13211	1 raz na 6 miesięcy
			Amoniak ⁴⁾	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
3.	E-3	Turbina gazowa TEMPEST EGT-EC1 Stein Fasel o mocy cieplnej 25,14 MW opalana gazem	Pył ogółem	Grawimetryczna	Pomiar okresowy
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Absorpcja promieniowania IR lub UV lub inna metoda optyczna, lub inna metoda zgodna z normą PN-EN 14791	Pomiar okresowy
			Tlenki azotu NO _x (suma tlenku azotu – NO i dwutlenku azotu – NO ₂ , wyrażona jako NO ₂)	Chemiluminescencyjna lub absorpcja promieniowania IR, lub inna metoda optyczna	Pomiar okresowy
			Tlenek węgla (CO)	Absorpcja promieniowania IR	Pomiar okresowy
4.	E-4	Kocioł ERK-25 STEIN/SEFARO o mocy cieplnej 26,04 MW opalany gazem	Pył ogółem	Grawimetryczna	Pomiar okresowy
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Absorpcja promieniowania IR lub UV lub inna metoda optyczna, lub inna metoda zgodna z normą PN-EN 14791	Pomiar okresowy
			Tlenki azotu NO _x (suma tlenku azotu – NO i dwutlenku azotu – NO ₂ , wyrażona jako NO ₂)	Chemiluminescencyjna lub absorpcja promieniowania IR, lub inna metoda optyczna	Pomiar okresowy
			Tlenek węgla (CO)	Absorpcja promieniowania IR	Pomiar okresowy

Objaśnienia:

- 1) ogólne normy EN dla pomiarów ciągłych to EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181,
- 2) oraz po każdej zmianie charakterystyki paliwa mogącej mieć wpływ na emisję,
- 3) w przypadku obiektów użytkowych < 1 500 godz./rok,
- 4) pomiar amoniaku dotyczy części źródła z instalacją SNCR tj. kotłów OR-50N, WR-25 nr 3,
- 5) w okresie pracy emitora.

VII.3. Monitoring ilości wykorzystywanej wody

VII.3.1. Pomiar ilości wody wykorzystywanej przez instalację spalania paliw prowadzić w oparciu o podliczniki:

- (L-14) – woda studzienna lub surowa na cele odżużlania kotła OR-50 (EC-2),
- (L-15) – woda studzienna z hydrofora na cele odżużlania kotłów WR i OR (EC-2),
- (L-10) – woda surowa na cele odżużlania kotłów WR i OR (CC-2) (EC-2),
- (L-11) – woda studzienna z hydrofora na cele odżużlania kotła,
- (L-16) – w przypadku awarii rurociągu wody studziennej, woda surowa na cele odżużlania kotła WP (CC-3),
- (L-18) – woda surowa do obiegu kotłowego OR,
- (L-19) – woda surowa do chłodzenia kogeneracyjnego,
- (L-20) – woda zmiękczona do procesu odazotowania spalin,
- (L-21) – woda surowa do procesu odsiarczania spalin.

Dodatkowo na potrzeby instalacji turbiny gazowej wykorzystywane jest 60 l/m-c wody z wodociągu miejskiego, której ilość określana jest na podstawie pojemności zbiornika demineralizatora, w którym woda jest przygotowywana.

Ilość wody studziennej wykorzystywanej przez składowisko odpadów paleniskowych określana jest na podstawie wskazań licznika (L-9).

W przypadku braku wody studziennej wykorzystywana jest woda z wodociągu miejskiego pobierana z akcelatora, której ilość określana jest na podstawie objętości zapełnianego zbiornika na pompowni SUW CC-3 w czasie pobierania wody.

Ilość wody wykorzystywanej do mycia turbiny gazowej (EC-1) oraz do odżużlania kotła WP-120 (CC-3) określana jest na podstawie różnicy wskazań wodomierza po zakończeniu procesu i przed jego rozpoczęciem.

VII.3.2. Zobowiązuje się Zakład do prowadzenia rejestru wskazań wodomierzy wymienionych w punkcie VII.3.1. decyzji, w układzie miesięcznym, przy czym ilość wykorzystanej wody do mycia turbiny gazowej (EC-1) oraz do odżużlania kotła WP-120 (CC-3), określa się na podstawie odczytu licznika przed i po zakończeniu operacji.

VII.4. Monitoring ilości i jakości powstających ścieków przemysłowych

VII.4.1. Zobowiązuje się prowadzącego instalację do prowadzenia monitoringu ilości powstających ścieków technologicznych z instalacji spalania paliw, odpowiednio:

- z instalacji odżużlania EC-2 i CC-3: oszacowane jako 60% zużycia wody na cele odżużlania, określonego na podstawie podlicznika (EC-2) oraz podlicznika z uwzględnieniem innych strumieni (CC-3);
- mycia turbiny – określone na podstawie podlicznika i bilansu zużycia wody w EC-1;
- ilość odmulin – będzie obliczana na podstawie danych o ilości wody z odczytu na podlicznikach oraz danych z rejestru ścieków zrzucanych ze zbiornika wyrównawczego.

Monitoring ilości powstających ścieków technologicznych należy prowadzić z częstotliwością raz na miesiąc.

VII.4.2. W celu oceny parametrów kluczowych z punktu widzenia poprawności prowadzenia procesu, Spółka zobowiązana jest do prowadzenia monitoringu jakości ścieków odprowadzanych do kanalizacji w zakresie wskaźników określonych w punkcie IIIA., z częstotliwością jeden raz w roku. Jako punkty kontrolne do badań jakościowych ścieków technologicznych ustala się studnie: KS-1 i KS-2.

VII.4.3. Badania jakości ścieków powstających z instalacji do spalania paliw prowadzić zgodnie z metodykami określonymi w tabeli:

Tabela nr 18

Lp.	Badany parametr	Częstotliwość monitorowania	Technika monitorowania
1.	pH	1 raz w roku	metoda potencjometryczna PN-EN ISO 10523
2.	przewodnictwo	1 raz w roku	dowolną metodą zgodnie z dostępną metodyką
3.	temperatura	1 raz w roku	termometria, pomiar in situ podczas pobierania próbki
4.	chlor (wolny i całkowity)	1 raz w roku	- metoda objętościowa (miareczkowa) PN-ISO 7393-1 lub - spektrofotometria absorpcyjna cząsteczkowa (fotokolorymetria) PN-ISO 7393-2 lub - metoda objętościowa (miareczkowa) PN-ISO 7393-3
5.	zawiesiny ogólne	1 raz w roku	- metoda grawimetryczna (wagowa) PN-EN 872 lub - filtracja przez membranę 0,45 µm, suszenie w 105 °C i ważenie
6.	żelazo	1 raz w roku	- absorpcyjna spektroskopia atomowa (ASA) z atomizacją bezpłomieniową PN-EN ISO 15586 lub - spektrofotometria absorpcyjna cząsteczkowa (fotokolorymetria) PN-ISO 6332 lub - atomowa spektrometria emisyjna z plazmą wzbudzoną indukcyjnie PN-EN ISO 11885
7.	twardość	1 raz w roku	- dowolną metodą zgodnie z dostępną metodyką

”

19. W punkcie IX. pn. „Sposoby zapobiegania występowania i ograniczania skutków awarii oraz postępowanie w czasie występowania awarii” tabela o numerze 13 otrzymuje numer 19.

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. w Opolu, pismem nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. (data wpływu do UMWO – 18 marca 2019 r.) zwróciła się do Marszałka Województwa Opolskiego z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r., nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.), nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 30 listopada 2015 r., nr DOŚ.7222.136.2014.BG z 18 stycznia 2015 r., nr DOŚ.7222.16.2017.MSu z 30 listopada 2017 r. oraz nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r., dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu. Następnie pismem nr

TS/02/2320-007/00005/17 z 26 marca 2019 r. (data wpływu do UMWO – 3 kwietnia 2019 r.) Spółka dokonała jego uzupełnienia.

Przedłożony wniosek stanowi odpowiedź na wezwanie organu nr DOŚ.7222.12.62.2017.MSu z 13 marca 2018 r., które wystosowano do prowadzącego instalację po przeprowadzonej na podstawie art. 215 ustawy *Prawo ochrony środowiska* przez tutejszy organ analizie warunków pozwolenia w odniesieniu do instalacji spalania paliw w związku z opublikowaniem 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej Komisji, Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, w odniesieniu do spalania paliw w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczanej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej tylko wtedy, gdy taka działalność odbywa się w obiektach energetycznego spalania o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej.

Do ww. wniosku dołączono:

- dokumentację o nazwie „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego wydanego dla instalacji Ciepłowni Centralnej K-173 i składowiska odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne” w Opolu, przy ul. Harcerskiej 15”, opracowaną przez Energetykę Ciepłą Opolszczyzny S.A. w Opolu w marcu 2019 r.,
- dokument o nazwie „Główny Magazyn Odpadów (Oleje przepracowane) Operat przeciwpożarowy nr 1” opracowany przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana mgr inż. Jacka Grabonia,
- dokument o nazwie „Magazyn Odpadów (Składowiska żużla przy EC II i CC III) Operat przeciwpożarowy nr 2” opracowany przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana mgr inż. Jacka Grabonia,
- dokument o nazwie „Magazyn Odpadów (Zbiornik retencyjny popiołu – przy CC III) Operat przeciwpożarowy nr 3” opracowany przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana mgr inż. Jacka Grabonia,
- dokument o nazwie „Miejsce przetwarzania odpadów (Składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne w Odkrywce Odra I) Operat przeciwpożarowy nr 4” opracowany przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana mgr inż. Jacka Grabonia,
- postanowienie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Opolu nr MZ.5560.36.1.2019 z 25 marca 2019 r.,
- postanowienie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Opolu nr MZ.5560.33.2019 z 25 marca 2019 r.,
- postanowienie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Opolu nr MZ.5560.35.1.2019 z 25 marca 2019 r.,
- postanowienie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Opolu nr MZ.5560.34.2019 z 25 marca 2019 r.,
- zaświadczenie o niekaralności prowadzącego instalację, o których mowa w art. 184 ust. 4 pkt 7a ustawy *Prawo ochrony środowiska*,
- zaświadczenia i oświadczenia członków Zarządu i członków Rady Nadzorczej Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A., o których mowa w art. 184 ust. 4 pkt 7b ustawy *Prawo ochrony środowiska*,
- dokument potwierdzający, że Wnioskodawca jest uprawniony do występowania w obrocie prawnym – informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego nr 0000014339, sporządzony na dzień 4 marca 2019 r.,
- streszczenie w języku niespecjalistycznym,

- dowód uiszczenia opłaty skarbowej od wydania decyzji.

Wypełniając obowiązek określony w art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556), organ pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 22 marca 2019 r. przesłał wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego w postaci elektronicznej, za pomocą środków komunikacji elektronicznej (ePUAP), Ministrowi Środowiska (obecnie Ministrowi Klimatu i Środowiska).

Na podstawie 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* (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.) dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie, tj. na stronie internetowej Ekoportalu (karta nr 94/2019) w dniu 22 marca 2019 r.

Ponieważ przedłożony wniosek, był niekompletny i nie spełniał wymogów formalnych, Marszałek Województwa Opolskiego pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 9 kwietnia 2019 r., wezwał wnioskodawcę do jego uzupełnienia. Wniosek uzupełniony został przy pismach: nr TS/02/2320-007/00007/17 z 30 kwietnia 2019 r. (data wpływu do UMWO – 7 maja 2019 r.) oraz nr TS/02/2320-007/00009/17 z 10 czerwca 2019 r. (data wpływu do UMWO – 11 czerwca 2019 r.).

Przedmiotem wniosku jest zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie dostosowania jego warunków do wymagań wynikających z najlepszych dostępnych technik (BAT) w *odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE*, uwzględniająca realizację działań inwestycyjnych podjętych przez Spółkę a mających zapewnić równoważny poziom ochrony środowiska zgodny z konkluzjami BAT.

Zatem organ na podstawie art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 z późn. zm.) pismem nr DOŚ.7222.20.2019.MSu z 14 czerwca 2019 r. zawiadomił Energetykę Ciepłą Opolszczyzny S.A. w Opolu o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany ww. pozwolenia i jednocześnie poinformował o uprawnieniach strony, wynikających z art. 10 i art. 73 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, dotyczących możliwości czynnego udziału w każdym stadium postępowania.

Po analizie przedmiotowego wniosku organ z uwagi na niepełne informacje, pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 17 czerwca 2019 r., wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia wniosku.

W odpowiedzi przesłanej przy pismach: nr TS/02/2320-007/00010/17 z 2 lipca 2019 r. (data wpływu do UMWO – 5 lipca 2019 r.) oraz nr TS/02/2320-007/00011/17 z 18 lipca 2019 r. (data wpływu do UMWO – 23 lipca 2019 r.) uzupełniono złożony wniosek.

Mając na względzie art. 183c ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, organ za pomocą środków komunikacji elektronicznej pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 2 września 2019 r. zwrócił się z prośbą do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Opolu, 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 ustalonymi, w przedłożonym w toku ww. postępowania: operacie przeciwpożarowym nr 1 - Główny magazyn odpadów (oleje przepracowane) i operacie przeciwpożarowym nr 3 - Magazyn odpadów (zbiornik retencyjny popiołu przy CCIII) oraz postanowieniu Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Opolu: nr MZ.5560.36.1.2019 z 25 marca 2019 r. oraz nr MZ.5560.35.1.2019 z 25 marca 2019 r.

Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Opolu, po przeprowadzeniu kontroli przedmiotowej instalacji, postanowieniem: nr MZ.5560.36.2.2019 z 14 października 2019 r. (data wpływu do UMWO – 15 października 2019 r.) oraz nr MZ.5560.35.2.2019 z 14 października

2019 r. (data wpływu do UMWO – 15 października 2019 r.) zaopiniował pozytywnie spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej opisanymi w operatach przeciwpożarowych zatwierdzonymi postanowieniami Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Opolu: nr MZ.5560.36.1.2019 z 25 marca 2019 r. oraz nr MZ.5560.35.1.2019 z 25 marca 2019 r.

W związku z tym, że przedmiotowy wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (wraz ze zmianami) dla instalacji spalania paliw i dla instalacji składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu uwzględnia przetwarzanie odpadów, organ pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 2 września 2019 r., mając na względzie przepis art. 41 ust. 6a ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz. U. z 2018 r., poz. 992 z późn. zm. – aktualny w dacie wystąpienia do organu opiniującego) zwrócił się do Prezydenta Miasta Opola z prośbą o wyrażenie opinii w przedmiotowej sprawie.

Prezydent Miasta Opola postanowieniem nr OŚR.6223.12.2019.MKb z 13 września 2019 r. zaopiniował pozytywnie wydanie decyzji zmieniającej pozwolenie zintegrowane.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 41a ust. 1 i 2 ww. ustawy *o odpadach* (Dz. U. z 2018 r., poz. 992 z późn. zm. – aktualny w dacie wystąpienia do organu opiniującego) organ pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 2 września 2019 r. zwrócił się do Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Opolu z prośbą o przeprowadzenie kontroli przedmiotowej instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub miejsc magazynowania odpadów, w których ma być prowadzone przetwarzanie odpadów, w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach ochrony środowiska. Do ww. pisma dołączono wniosek wraz z uzupełnieniami.

Pismem nr WAT.0122.3.2020 z 26 marca 2020 r. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska poinformował, że wspólne kontrole pracowników Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Opolu oraz pracowników Urzędu Marszałkowskiego Województwa Opolskiego w terenie zostały zawieszona do odwołania. Sytuacja ta została spowodowana wprowadzeniem ograniczeń wynikających przepisami rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 13 marca 2020 r. *w sprawie ogłoszenia na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej stanu zagrożenia epidemicznego* (Dz. U. z 2020 r. poz. 433) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 31 marca 2020 r. *w sprawie ustanowienia określonych ograniczeń, nakazów i zakazów związku z wystąpieniem stanu epidemii* (Dz. U. z 2020 r. poz. 566 z późn. zm.).

Kontrola z udziałem przedstawiciela Departamentu Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Opolskiego w Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. odbyła się w dniach od 25 lutego 2020 r. do 17 czerwca 2020 r. (z przerwami).

Po przeprowadzonej kontroli 17 czerwca 2020 r. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Opolu przesłał protokół z przeprowadzonej kontroli nr WIOS-OPOLE 52/2020.

Następnie Opolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska postanowieniem nr WI.703.3.4.2020.DN z 15 lutego 2022 r. (data wpływu do UMWO – 2 marca 2022 r.) pozytywnie zaopiniował spełnienie wymagań określonych w przepisach ochrony środowiska dla instalacji i miejsc magazynowania odpadów znajdujących się na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu.

Mając na względzie dyspozycję zawartą w art. 36 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* organ pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 20 sierpnia 2019 r., 28 stycznia 2020 r. oraz 25 marca 2020 r., poinformował wnioskodawcę, że postępowanie administracyjne wszczęte z wniosku nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. (uzupełnione przy piśmie nr TS/02/2320-007/00012/17 z 14 lutego 2020 r.) nie może być zakończone w ustawowym terminie, z uwagi na zaistniałe okoliczności związane z ogłoszonym stanem epidemii w Polsce

wprowadzonym przepisami rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 20 marca 2020 r. w sprawie ogłoszenia na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej stanu epidemii (Dz. U. z 2020 r. poz. 491), znaczne ograniczenie pracy jednostek administracyjnych, a także konieczność przeprowadzenia kontroli przedmiotowej instalacji przez Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Opolu, określając tym samym przewidywany termin załatwienia wniosku do 30 czerwca 2020 r.

Z dniem 14 marca 2020 r., w związku z wprowadzeniem na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej stanu zagrożenia epidemicznego oraz przepisami zawartymi w art. 15zsz ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. z 2020 r., poz. 374 z późn. zm.), bieg terminów procesowych w rozpoczętych postępowaniach administracyjnych uległ zawieszeniu.

Mając na względzie rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 13 marca 2020 r. w sprawie ogłoszenia na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej stanu zagrożenia epidemicznego (Dz. U. z 2020 r., poz. 433 z późn. zm.) organ prowadził postępowanie z wniosku Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu o zmianę pozwolenia zintegrowanego, wykonując wyłącznie zadania niezbędne dla zapewnienia pomocy obywatelom.

Zgodnie z przepisem art. 68 ust. 7 ustawy z dnia 14 maja 2020 r. o zmianie niektórych ustaw w zakresie działań ostonowych w związku z rozprzestrzenianiem się wirusa SARS-CoV-2 (Dz. U. z 2020 r. poz. 875), z dniem 24 maja 2020 r. zostały przywrócone terminy biegu spraw w prowadzonych postępowaniach administracyjnych.

W trakcie procedowania przedmiotowego postępowania, Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. pismem nr TS/02/2320-007/00012/17 z 14 lutego 2020 r. (data wpływu do UMWO – 18 lutego 2020 r.) oraz nr TS/02/2320-0007/00015/17 z 26 marca 2020 r. (data wpływu do UMWO – 31 marca 2020 r.) złożyła kolejny wniosek o zmianę decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) udzielającej pozwolenia zintegrowanego, którego zakres obejmował zmianę zapisów w części dotyczącej wyłącznie instalacji do składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne - w zakresie oznaczenia działek na których zlokalizowane jest ww. składowisko oraz ogólnej powierzchni składowiska.

Spółka w ww. wniosku przedstawiła swoją argumentację do stanowiska o częściowe rozstrzygnięcie wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie wniosku nr TS/02/2320-007/00012/17 z 14 lutego 2020 r. Według wnioskodawcy wnioskowane zmiany (uszczegółowienie lokalizacji składowiska odpadów oraz jego powierzchni) odnoszą się wyłącznie do instalacji do składowania odpadów i nie będą mają wpływu na zakres wniosku nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. dotyczący dostosowania warunków posiadanego pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw do wymagań wynikających z Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Po analizie przedłożonych materiałów organ przychylił się do ww. wniosku Spółki uznając, że charakter przedmiotowej sprawy dawał możliwość wydania odrębnej decyzji jako częściowej w zakresie zmiany pozwolenia zintegrowanego dotyczącego zakresu z wniosku z dnia 14 lutego 2020 r. dla instalacji do składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok, z uwagi na fakt, że ze sprawy można było wyodrębnić część nadającą się do odrębnego rozstrzygnięcia a materiał dowody w tej sprawie był wystarczający do dokonania takiej zmiany.

Mając na uwadze powyższe, po przeprowadzeniu postępowania dowodowego decyzją częściową nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r. organ zmienił pozwolenie zintegrowane nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) w części dotyczącej instalacji

składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok, zlokalizowanej na terenie Spółki, poprzez dookreślenie w punkcie I.3.1. pozwolenia pn. „Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego” w tabeli nr 1, parametrów technicznych, tj. numeru działki, na której zlokalizowane jest składowisko odpadów oraz określenie powierzchni przedmiotowego składowiska odpadów.

Następnie organ dalej prowadził postępowanie w przedmiocie zmiany posiadanego przez ECO S.A. pozwolenia zintegrowanego z wniosku z 13 marca 2019 r. nr TS/02/2320-0007/00004/17 (ze zm.) celem dostosowania jego warunków do wymagań wynikających z najlepszych dostępnych technik (BAT) *w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE*.

W toku prowadzonego postępowania, Spółka pismem nr TS/02/2320-0007/00020/17 z 28 maja 2020 r. (data wpływu do UMWO – 8 czerwca 2020 r.) wprowadziła dodatkowe zmiany do wniosku nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. w zakresie gospodarki odpadami.

Po analizie merytorycznej wniosku nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. organ uznał, że informacje w nim zawarte nie są wystarczające i nie przedstawiają jednoznacznych deklaracji dotyczących rozwiązań technicznych i działań (realizacji inwestycji) dostosowujących i pozwalających na eksploatację instalacji spalania paliw dla CC-3 (kotła WP-120) i dla EC-3 (zespołu kotłów: WR-25 nr 3 i nr 4 oraz OR-50N) do wymagań Konkluzji (UE) 2017/1442 po 31 grudnia 2022 r., tj. w okresie od 1 stycznia 2023 r., w warunkach i w granicach wyznaczonych konkluzjami BAT dla LCP.

Dlatego też organ pismami nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSuz 3 czerwca 2020 r. oraz z 29 kwietnia 2021 r. wzywał do jego uzupełnienia.

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. pismami: nr TS/02/2320-0007/00022/17 z 18 czerwca 2020 r. (data wpływu do UMWO – 8 czerwca 2020 r.), nr TS/02/2320-0007/00024/17 z 1 lipca 2020 r. (data wpływu do UMWO – 14 lipca 2020 r.), nr TS/02/2320-0007/00026/17 z 9 września 2020 r. (data wpływu do UMWO – 15 września 2020 r.), nr TS/02/2320-0007/00029/17 z 3 grudnia 2020 r. (data wpływu do UMWO – 8 grudnia 2020 r.) wносиła o przedłużenie terminu do przedłożenia uzupełnienia na wezwanie merytoryczne nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSuz 3 czerwca 2020 r. – ostatecznie do 31 stycznia 2021 r.

Mając na uwadze powyższe zgodnie z dyspozycją zawartą w art. 36 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* pismami nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 29 czerwca 2020 r., 24 lipca 2020 r., 28 października 2020 r., 30 grudnia 2020 r. oraz 30 marca 2021 r., poinformowano wnioskodawcę, że postępowanie administracyjne wszczęte z wniosku nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. nie może być zakończone w ustawowym terminie, z uwagi na konieczność uzyskania od Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. wyjaśnień i uzupełnień w zakresie określonym w wezwaniu Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 3 czerwca 2020 r., określając tym samym przewidywany termin załatwienia wniosku do 31 maja 2021 r.

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. pismem nr TS/02/2320-0007/00031/17 z 28 maja 2021 r. (data wpływu do UMWO – 1 czerwca 2021 r.) dokonała uzupełnienia w zakresie wskazanym w wezwaniu nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 3 czerwca 2020 r.

Po analizie przedłożonego ww. uzupełnienia, organ pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 29 lipca 2021 r. ponownie wzywał o przedłożenie wyjaśnień. Uzupełnień Spółka dokonała w piśmie nr TS/02/2320-0007/00033/17 z 17 września 2021 r. (data wpływu do UMWO – 21 września 2021 r.).

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. w toku prowadzonego postępowania pismem nr TS/02/2320-0008/00008/21 z 12 stycznia 2022 r. (data wpływu do UMWO – 20 stycznia 2022 r.) złożyła wniosek stanowiący odpowiedź na wezwanie organu z dnia 4 sierpnia 2021 r. nr DOŚ-

III.7222.3.16.2021.MSu, które wystosowano do Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. po przeprowadzonej okresowej analizie pozwolenia zintegrowanego, przeprowadzonej na podstawie art. 216 ust. 1 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

W związku z powyższym pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 7 lutego 2022 r. w oparciu o art. 7 i art. 10 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ poinformował Energetykę Ciepłą Opolszczyzny S.A., iż wniosek nr TS/02/2320-0008/00008/00008/21 z 12 stycznia 2022 r. o zmianę pozwolenia zintegrowanego stanowiący odpowiedź na wezwanie organu nr DOŚ-III.7222.3.16.2021.MSu z 4 sierpnia 2021 r. po przeprowadzonej okresowej analizie, na podstawie art. 216 ust. 1 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, będzie rozpatrzony przez organ razem z wnioskiem nr nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. o zmianę pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami).

Po analizie przedłożonego wniosku nr TS/02/2320-0008/00008/00008/21 z 12 stycznia 2022 r., organ pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 28 lutego 2022 r. wezwał do jego uzupełnienia. Uzupełnień Spółka dokonała w piśmie nr TS/02/2320-0007/00034/17 z 21 marca 2022 r. (data wpływu do UMWO – 28 marca 2022 r.).

Następnie pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 22 czerwca 2022 r. ponownie wezwał Spółkę do złożenia dodatkowych wyjaśnień.

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. pismami: nr TS/02/2320-0008/00009/21 z 29 czerwca 2022 r. (data wpływu do UMWO – 5 lipca 2022 r.), nr TS/02/2320-0008/00010/21 z 4 sierpnia 2022 r. (data wpływu do UMWO – 8 sierpnia 2022 r.), wносиła o przedłużenie terminu do przedłożenia uzupełnienia na kwestie zawarte w wezwaniu merytorycznym nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 22 czerwca 2022 r. - do 16 sierpnia 2022 r.

Stosownych uzupełnień Spółka dokonała w piśmie nr TS/02/2320-0008/00011/21 z 12 sierpnia 2022 r. (data wpływu do UMWO – 17 sierpnia 2022 r.).

Mając na względzie brzmienie art. 36 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* ponownie pismami nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z: 29 kwietnia 2021 r., 29 lipca 2021 r., 28 października 2021 r., 27 grudnia 2021 r., 28 lutego 2022 r., 27 kwietnia 2022 r., 22 czerwca 2022 r., 29 lipca 2022 r., 30 sierpnia 2022 r. oraz 25 października 2022 r., poinformowano wnioskodawcę, że postępowanie administracyjne wszczęte z wniosku nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. nie może być zakończone w ustawowym terminie, z uwagi na konieczność analizy przedłożonych w ramach prowadzonego postępowania licznych wyjaśnień i uzupełnień, określając tym samym termin załatwienia wniosku ostatecznie do 31 grudnia 2022 r.

W toku prowadzonego postępowania Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. pismami nr TS/02/2320-0005/00006/22 z 14 grudnia 2022 r. (data wpływu do UMWO – 15 grudnia 2022 r.) oraz nr TS/02/2320-0005/0000/22 z 20 grudnia 2022 r. (data wpływu do UMWO – 22 grudnia 2022 r.) dokonała dodatkowych uzupełnień do przedłożonego wniosku.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* pismem nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z dnia 22 grudnia 2022 r. Marszałek Województwa Opolskiego zawiadomił Energetykę Ciepłą Opolszczyzny S.A. o zakończeniu postępowania dowodowego do wszczętego postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, jednocześnie informując o możliwości zapoznania się z całością dokumentacji zgromadzonej w sprawie w siedzibie organu przez okres 3 dni od dnia doręczenia zawiadomienia.

Po przeprowadzeniu postępowania organ ustalił, że:

Biorąc pod uwagę treść art. 185 ust. 1a ustawy *Prawo ochrony środowiska*., w postępowaniu administracyjnym zakończonym niniejszą decyzją Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie nie jest stroną z uwagi na fakt, że przedmiotowe pozwolenie zintegrowane nie obejmuje korzystania z wód, tj. poboru wód lub wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi.

Niniejsza decyzja kończy postępowanie prowadzone z wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w odniesieniu do instalacji spalania paliw – wiążące się z ustaleniami analizy pozwolenia zintegrowanego w zakresie dostosowania jego warunków do wymagań wynikających z Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., *ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE*. I reguluje w tym zakresie warunki jej eksploatacji.

Marszałek Województwa Opolskiego po przeanalizowaniu przedłożonego wniosku uznał, że wnioskowana zmiana nie jest istotną zmianą w funkcjonowaniu instalacji objętej wymogiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego, w rozumieniu przepisów art. 214 ust. 3 ustawy *Prawa ochrony środowiska*, mogącą spowodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, gdyż nie następuje zwiększenie skali działalności. Planowana zmiana nie mieści się również w definicji zawartej w art. 3 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, ponieważ przez istotną zmianę instalacji w rozumieniu tego przepisu uważa się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która powodowałaby znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, a planowane zmiany nie powodują emisji, która uległaby znacznemu zwiększeniu.

Decyzja Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (z późn. zm.) reguluje stan formalno-prawny instalacji eksploatowanej przez Energetykę Ciepłą Opolszczyzny S.A. w Opolu wymagany przepisami ustawy *Prawo ochrony środowiska* i jest jednocześnie zezwoleniem na przetwarzanie odpadów. Zgodnie bowiem z treścią art. 45 ust. 8 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 z późn. zm.), jeśli pozwolenie zintegrowane obejmuje przetwarzanie lub zbieranie odpadów staje się ono odpowiednio zezwoleniem na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.

Wnioskowaną zmianę pozwolenia zintegrowanego, w którym określono warunki zbierania lub przetwarzania odpadów należy uznać za istotną zmianę pozwolenia w rozumieniu przepisów art. 41a ust. 6 ustawy o odpadach, do której stosuje się przepisy art. 41a ust. 1-5a cyt. ustawy.

W związku z opublikowaniem, w dniu 17 sierpnia 2018 r., w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., *ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE - zwane dalej „konkluzje BAT (LCP)”*), Marszałek Województwa Opolskiego przeprowadził, na podstawie art. 215 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* - okresową analizę warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A., w części dotyczącej instalacji spalania paliw o mocy nominalnej 320,34 MW_t.

W wyniku tej analizy ustalono, że Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. eksploatuje instalację spalania paliw zasilającą publiczne sieci ciepłownicze. Zgodnie z art. 146b ustawy *Prawo ochrony środowiska*, instalacja uzyskała odstępstwo – derogację ciepłowniczą dla źródeł spalania paliw eksploatowanych na terenie Zakładu, tj.: kotła WP-120 nr 2 o mocy 148,8 MW_t, kotłów: WR-25 nr 3, kocioł WR-25 nr 4, kocioł OR50N o łącznej mocy 120,36 MW_t.

Konkluzje BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania (LPC) zawierają szczególny zapis stanowiący, iż przedmiotowe konkluzje nie obejmują instalacji korzystających z ograniczonego odstępstwa obowiązującego w całym okresie eksploatacji lub odstępstwa dla zakładów zasilających sieci ciepłownicze zgodnie z art. 33 i art. 35 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (Dyrektywa IED), do czasu wygaśnięcia odstępstw określonych w ich pozwoleniach zintegrowanych, które dotyczą poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami dla zanieczyszczeń objętych odstępstwem, jak również dla innych zanieczyszczeń, których emisje zostałyby ograniczone przez środki techniczne

nie zastosowane dzięki odstępstwu. Oznacza to, że Konkluzje BAT dla LCP nie obowiązują instalacji korzystających z derogacji zgodnie z art. 33 i art. 35 Dyrektywy IED w okresie jej trwania, natomiast po okresie derogacji co do zasady powinna być ona wyłączona z eksploatacji lub – jeżeli ma być dalej eksploatowana – powinna być dostosowana do wymagań wynikających z Konkluzji BAT.

Biorąc pod uwagę powyższe dla przedmiotowej instalacji spalania paliw, tj. dla: kotła WP-120 nr 2 o mocy 148,8 MW_t opalanego węglem kamiennym, z którego spaliny odprowadzane są jednym kominem oznaczonym jako emitor E-1, oraz zespołu kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR50N o łącznej mocy 120,36 MW_t opalanego węglem kamiennym z których spaliny odprowadzane są jednym kominem oznaczonym jako E-2, termin dostosowania ww. instalacji, do wymagań określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. *ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania*, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE upływa z dniem 31 grudnia 2022 r. Tym samym wymogi ww. konkluzji BAT powinny zostać wdrożone z dniem 1 stycznia 2023 r.

Analiza pozwolenia wykazała, że istnieje konieczność dostosowania ww. instalacji spalania paliw, z dniem 1 stycznia 2023 r. do wymagań określonych w konkluzjach BAT oraz istnieje konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie dostosowania jego zapisów pod kątem wymogów określonych w ww. konkluzjach BAT.

Mając na uwadze powyższe wyniki analizy, Marszałek Województwa Opolskiego, zgodnie z obowiązkiem wynikającym z art. 215 ust. 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, pismem nr DOŚ-III.7222.12.62.2017.MSu z 13 marca 2019 r., przekazał prowadzącemu instalację informację o konieczności dostosowania ww. instalacji spalania paliw do wymagań konkluzji BAT (LCP), w terminie nie dłuższym niż do 31 grudnia 2022 r. oraz jednocześnie wezwał prowadzącego przedmiotową instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego w terminie roku od dnia doręczenia ww. wezwania (tj. w terminie do 15 marca 2019 r.), określając jednocześnie zakres wniosku.

Ww. konkluzje nie dotyczą źródeł spalania paliw, tj.: kotła ERK 25 opalanego gazem ziemnym o mocy 26,04 MW_t, z którego spaliny odprowadzane są jednym kominem oznaczonym jako E-4, nie objętego derogacją cieplowniczą, jak również nie podlegającego „drugiej zasadzie łączenia”, turbiny gazowej opalanej gazem ziemnym o mocy 25,14 MW_t, z której spaliny odprowadzane są jednym kominem oznaczonym jako E-3, i dla której przepisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w *sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń współspalania odpadów* nie określają standardów emisyjnych.

Nadmienić należy, że w przypadku konkluzji BAT (LCP) w dniu 27 stycznia 2021 r., Sąd Unii Europejskiej stwierdził nieważność Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej Konkluzje BAT dla dużych obiektów spalania - LCP (sprawa T-699/17). Stwierdzenie nieważności nie miało jednak efektu natychmiastowego, gdyż Sąd utrzymał w mocy skutki unieważnionej decyzji wykonawczej (2017/1442) do czasu wejścia w życie nowego aktu prawnego, co powinno nastąpić w czasie nie dłuższym niż 12 miesięcy od daty ogłoszenia wyroku. Kształt wyroku spowodował, że duże obiekty spalania eksploatowane w UE i tak musiały dostosować się do wymagań wynikających z unieważnionej decyzji, gdyż 17 sierpnia 2021 r., minął czteroletni okres na dostosowanie do utrzymanych czasowo w mocy konkluzji BAT, a publikacja nowej decyzji wykonawczej (2021/2326) nastąpiła dopiero 30 grudnia 2021 r. Należy przy tym zaznaczyć, że wymagania zawarte w nowej i starej decyzji są identyczne, gdyż wyrok Sądu Unii Europejskiej opierał się tylko na zarzucie formalnym zobowiązując Komisję do przeprowadzenia ponownego głosowania. Mając na uwadze powyższe, oraz motyw 8 decyzji 2021/2326 wskazujący, że cyt.: „w związku z wyrokiem w sprawie T-699/17 utrzymującym w mocy skutki

decyzji wykonawczej (UE) 2017/1442 należy zapewnić ciągłość prawną między decyzją wykonawczą (UE) 2017/1442, a niniejszą decyzją. W szczególności konkluzje dotyczące BAT określone w załączniku do decyzji wykonawczej (UE) 2017/1442, które stanowią kluczowy element dokumentu referencyjnego BAT, należy ponownie przyjąć bez zmian” – tutejszy organ przyjął stanowisko, że termin przewidziany na dostosowanie dużych obiektów spalania do wymagań wynikających z Konkluzji BAT dla LCP upłynął 17 sierpnia 2021 r. (stanowisko takie wyrażone zostało przez Ministra Klimatu i Środowiska w piśmie nr DIŚ-II.441.14.2022.MW 1967909.7187590.5764191 z 24.03.2022 r. publikowanym na stronie internetowej EKOPORTAL, w zakładce „pozwolenia zintegrowane”/„wyjaśnienia i interpretacje”).

Po przeanalizowaniu całości materiału, zgromadzonego przez Marszałka Województwa Opolskiego w toku postępowania w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji eksploatowanej przez Energetykę Ciepłą Opolszczyzny S.A., zlokalizowaną w Opolu, organ uznał wniosek za kompletny, spełniający wymogi - zgodnie z art. 192 cytowanej na wstępie ustawy *Prawo ochrony środowiska* - mające związek ze zmianami, wynikające z art. 184 oraz art. 208 i art. 221 ww. ustawy i zmienił odpowiednio warunki pozwolenia zintegrowanego.

Z informacji zawartej we wniosku wynika, że na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. eksploatowana była instalacja spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 320,34 MW.

Wprowadzone zmiany w instalacji spalania paliw dotyczące kotła WR-120 polegające na wprowadzeniu ogranicznika programowego wydajności spowodowały obniżenie mocy tego kotła z 148,8 MW na 98,89 MW (dla okresu do 31 grudnia 2022 r. i od 1 stycznia 2023 r.). Realizacja tego zadania miała na celu dostosowanie mocy Ciepłowni Centralnej do aktualnych potrzeb systemu ciepłowniczego miasta Opole. Praca ww. kotła z mniejszą mocą charakteryzuje się najwyższą sprawnością i dzięki temu, stosunkowo w odniesieniu do uzyskanej produkcji ciepła, niską emisją zanieczyszczeń. Dodatkowo realizacja zadania pozwoliła na zmniejszenie obciążenia eksploatacyjnego młynów węglowych oraz ciśnienia kotła oraz znacząco wpłynęło na zużycie energii elektrycznej w procesach mielenia węgla. Do wniosku dołączono protokół Urzędu Dozoru Technicznego z wykonania ww. czynności modernizacyjnych wraz ze sprawozdaniem z badań sprawności kotła WP-120 po ograniczeniu mocy (wydajności kotła do wydajności 90 MW).

Modernizację polegającą na ograniczeniu mocy dokonano także w przypadku dla kotła WR-25 nr 4 (z mocy cieplnej 39,277 MW na 14,7 MW dla okresu od 1 stycznia 2023 r.).

Obniżenie mocy kotła WP-120 i WR-25 nr 4 spowoduje, że nominalna moc cieplna instalacji spalania paliw wynosząca 320,34 MW będzie wynosić dla okresu do 31 grudnia 2022 r. - 270,43 MW, a dla okresu od 1 stycznia 2023 r. - 245,853 MW.

W związku z tym zmianie ulegnie kwalifikacja ww. instalacji spalania paliw objętej niniejszą decyzją, bowiem nie będzie ona kwalifikowana, jak dotychczas, do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko o których mowa w § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.) z uwagi na fakt, że instalacja ta nie przekroczy progu mocy cieplnej 300 MW. Instalacja spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej na poziomie 270,43 MW (do 31 grudnia 2022 r.) i 245,853 MW (od 1 stycznia 2023 r.) będzie kwalifikowana do przedsięwzięć o których mowa § 3 ust. 1 pkt 4 ww. rozporządzenia dla której organem właściwym byłby Prezydent Miasta Opola.

Jednakże z uwagi na fakt, że eksploatowana na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu instalacja spalania paliw powiązana jest technologicznie z instalacją składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok (61,64 Mg/dobę), która kwalifikowana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko o których mowa w § 2 ust. 1 pkt 47 (składowiska odpadów inne niż niebezpieczne, mogące przyjmować odpady w ilości nie mniejszej niż 10 Mg na dobę), to organem ochrony środowiska

właściwym do wydania niniejszej decyzji, dla obecnie eksploatowanej instalacji spalania paliw w myśl art. 378 ust. 2a pkt 1 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*, jest nadal Marszałek Województwa Opolskiego.

Obecnie eksploatowana instalacja spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej na poziomie 270,43 MW (do 31 grudnia 2022 r.) i 245,853 MW (od 1 stycznia 2023 r.) objęta niniejszą decyzją nadal wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego w świetle przepisów art. 201 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Z przedłożonego wniosku wynika również, że instalacja spalania paliw o mocy nominalnej, spełniać będzie wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik, przy których określaniu uwzględniono m.in. dokumenty referencyjne BAT oraz Decyzję Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE - co wymagane jest przepisami art. 204 ust. 1 i art. 207 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Prowadzący instalację przedstawił we wniosku sposób realizacji wymagań konkluzji BAT określonych w ww. Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r.

Analizą objęto m.in. spełnianie wymagań w zakresie:

- wdrożenia i przestrzegania systemu zarządzania środowiskowego, zawierającego określone w konkluzjach cechy (BAT 1 LCP),
- określania sprawności elektrycznej netto lub jednostkowego zużycia paliwa netto jednostek spalania paliw poprzez przeprowadzenie badania efektywności przy pełnym obciążeniu zgodnie z normami EN z określoną częstotliwością (BAT 2 LCP),
- monitorowania kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza i wody (BAT 3 LCP),
- monitorowania emisji substancji do powietrza w określonym w konkluzjach zakresie, z określoną częstotliwością oraz z zapewnieniem spełniania wymogów co do stosowanych norm (BAT 4 LCP),
- stosowania technik mających na celu poprawę efektywności środowiskowej oraz ograniczenie emisji CO i niespalonych substancji do powietrza (BAT 6 LCP),
- stosowania technik mających na celu ograniczanie emisji amoniaku do powietrza wiążącej się z eksploatacją instalacji do redukcji emisji tlenków azotu (BAT 7),
- zapobiegania emisjom do powietrza lub ich ograniczania w warunkach normalnego użytkowania instalacji poprzez stosowanie systemów redukcji emisji przy optymalnej wydajności i dostępności (BAT 8),
- zapewnienia jakości/kontroli jakości w odniesieniu do wykorzystywanego paliwa (BAT 9),
- ustanowienia i wdrożenia planu zarządzania (jako części systemu zarządzania środowiskowego), obejmującego określone cechy, mającego na celu ograniczanie emisji do powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania (BAT 10), a także odpowiedniego monitorowania emisji do powietrza w ww. warunkach (BAT 11),
- stosowania technik pozwalających na zwiększenie sprawności energetycznej spalania oraz osiągania określonych poziomów sprawności energetycznej (BAT 12, BAT 19),
- sposobu ograniczania zużycia wody i ilości uwalnianych zanieczyszczonych ścieków (BAT 13 LCP),
- stosowania technik ograniczających ilość odpadów przesyłanych do unieszkodliwiania ze spalania lub procesu zgazowania i technik redukcji zanieczyszczeń (BAT 16 LCP),
- stosowania technik ograniczających emisję hałasu od instalacji do środowiska (BAT 17 LCP),
- stosowania technik mających na celu poprawę ogólnej efektywności środowiskowej spalania węgla kamiennego (BAT 18 LCP),

- zapobiegania emisjom NO_x do powietrza lub ich ograniczaniu przy jednoczesnym ograniczeniu CO i N₂O ze spalania węgla kamiennego, a także dotrzymania granicznych wielkości emisji NO_x do powietrza (BAT 20 LCP),
- zapobiegania lub ograniczaniu emisjom SO_x, HCL i HF do powietrza ze spalania węgla kamiennego, a także dotrzymania granicznych wielkości emisji SO_x, HCL i HF do powietrza (BAT 21 LCP),
- stosowania technik ograniczających emisję pyłu i metali zawartych w pyłe do powietrza ze spalania węgla kamiennego, a także dotrzymania granicznych wielkości emisji pyłu do powietrza (BAT 22 LCP),
- zapobiegania lub ograniczania emisji rtęci do powietrza ze spalania węgla kamiennego, a także dotrzymania granicznych wielkości emisji rtęci do powietrza (BAT 23 LCP).

Przyjęte rozwiązania techniczne i technologiczne, w tym optymalizacja procesu spalania, kontrola parametrów technologicznych i emisyjnych, odazotowanie spalin dla kotłów OR-50N i WR-25 nr 3 z zastosowaniem metody selektywnej niekatalitycznej redukcji tlenków azotu SNCR z zastosowaniem roztworu mocznika - od 1.01.2023 r. oraz odsiarczaniem spalin IOS metodą póluchą SDA z zastosowaniem wodorotlenku wapnia i wody technologicznej wraz z instalacją odpylającą dla kotłów OR-50N i WR-25 nr 3 - od 1.01.2023 r., pozwolą spełnić wymagania w zakresie obowiązku stosowania technik redukcji emisji substancji do powietrza oraz w zakresie dotrzymania poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami określonymi w ww. konkluzjach dla spalania węgla kamiennego.

Dla przedsięwzięć: budowy instalacji do odsiarczania spalin IOS oraz instalacji do selektywnej niekatalitycznej redukcji SNCR, prowadzący instalację uzyskał decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach, wydane przez Prezydenta Miasta Opola, nr OŚR.6220.30.21.2020.BS z 1 lipca 2021 r. oraz nr OŚR.6220.51.2021.BS z 11 sierpnia 2021 r., które dołączył do przedmiotowego wniosku.

Przyjęte w instalacji szczegółowe rozwiązania techniczne i technologiczne, w tym wynikające z zastosowania najlepszych dostępnych technik, opisano w punkcie I.3.1. pozwolenia zintegrowanego pn. „Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom” w części dotyczącej instalacji spalania paliw, oraz w punkcie V. pozwolenia zintegrowanego pn. „Wymagane działania, w tym środki techniczne, mające na celu ograniczenie emisji, w szczególności sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych”.

Na potrzeby wniosku zostały przeprowadzone obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu uwzględniając wszystkie źródła emisji substancji do powietrza zlokalizowane na terenie Zakładu oraz poziomy granicznych wielkości emisyjnych substancji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami (BAT-AELs).

Analizą objęto substancje takie jak: pył PM₁₀ i PM_{2,5}, tlenki azotu, dwutlenek siarki, tlenek węgla, chlorowódor, rtęć, amoniak, tj. substancje, dla których zostały ustalone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz. 87) wartości odniesienia w powietrzu. Dla fluorowodoru obliczeń nie przeprowadzono z uwagi na fakt, że dla tej substancji ww. rozporządzeniu nie zostały określone wartości odniesienia.

Obliczenia wykazały, że emisja substancji wprowadzanych do powietrza z instalacji będącej przedmiotem wniosku i instalacji pozostałych nie spowoduje, poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny, przekroczeń stężeń dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031 z późn. zm.), ani przekroczeń wartości

odniesienia, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz. 87).

Wyniki jakości powietrza dla województwa opolskiego zawarte w „Ocenie jakości powietrza w województwie opolskim za rok 2021”, wykonanej przez Regionalny Wydział Monitoringu Środowiska w Opolu Departamentu Monitoringu Środowiska Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska zgodnie z art. 89 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* nie wskazały, by na terenie miasta Opola występowały obszary przekroczeń standardów jakości powietrza dla pyłu zawieszonego PM₁₀ (24 godz.) i PM_{2,5}. W związku z tym, że wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego nie wiąże się ze zmianą instalacji w sposób istotny i nie wiąże się ze wzrostem emisji ww. substancji, a dotyczy w szczególności kwestii dostosowania instalacji do spełniania wymogów konkluzji BAT (LCP) w wyniku której nastąpi zmniejszenie tych emisji – nie zachodzą w niniejszym przypadku przesłanki określone w art. 225 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Z uwagi na wymagany termin wdrożenia wymogów konkluzji BAT (LCP) upływający z dniem 31 grudnia 2022 r., wymagania dotyczące dopuszczalnej emisji (ze źródła i emitora oraz z każdej części źródła - dla poszczególnych okresów uśredniania i z całej instalacji – w skali roku), dotyczące stosowania określonych technik mających na celu m.in. zapobieganie lub ograniczenie emisji, poprawę efektywności środowiskowej, a także dotyczące zakresu i sposobu monitorowania określono niniejszą decyzją z uwzględnieniem ww. terminu wdrożenia.

Zgodnie z brzmieniem § 10 ust. 3 pkt 1 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 (Dz. U. z 2020 poz. 1860), przez źródło szczytowe rozumie się duże źródło, którego czas użytkowania w roku kalendarzowym, liczony jako średnia krocząca z pięciu lat, wynosi nie więcej niż 1500 godzin.

Z danych przedstawionych we wniosku dotyczących czasu pracy kotła WP-120 w latach 2016-2020 wynika, że średni czas pracy tego źródła, liczony jako średnia krocząca w ostatnich pięciu lat wynosi poniżej 1500 h/rok. W związku z tym zgodnie z wnioskiem strony organ stwierdził, że kocioł WR-120 jest źródłem szczytowym. Ponadto mając na uwadze wprowadzone od 1 stycznia 2023 r. ograniczenie pracy kotła WR-120 do 500 h/rok, niniejszą decyzją dla tego źródła określono czas eksploatacji do 31 grudnia 2022 r. oraz od 1 stycznia 2023 r.

Ustalając warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, biorąc pod uwagę fakt, że określony w pozwoleniu okres do 31 grudnia 2015 r. już minął, organ widząc potrzebę ujednolicenia zapisów pozwolenia zgodnie ze stanem faktycznym i prawnym, dokonując zmiany pozwolenia zintegrowanego, ustalił warunki emisyjne dla kotła WR-120, kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR-50N oraz kotła ERK-25 STEIN/SEFARO dla okresu od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r. i od 1 stycznia 2023 r.

Zgodnie z konkluzjami BAT poziomy emisji dla tlenków azotu, dwutlenku siarki, pyłu, chlorowodoru i fluorowodoru ze spalania węgla kamiennego dla obiektu energetycznego spalania o nominalnej mocy cieplnej <100 MW powiązane z BAT (BAT-AELs) wyrażone jako wartość średnio roczna - w przypadku obiektów użytkowanych <1500h/rok nie mają zastosowania. Natomiast poziomy emisji BAT-AELs wyrażone jako średnia dobowa - w odniesieniu do obiektów użytkowanych < 500h/rok mają charakter wskaźnikowy.

W związku z powyższym dla kotła WR-120 o mocy cieplnej 98,89 MW - uwzględniając czas pracy na poziomie do 500 h/rok oraz fakt, że stanowi on źródło szczytowe - dla okresu od 1 stycznia 2023 r. wielkość emisji w przypadku tlenków azotu, dwutlenku siarki i pyłu została ustalona zgodnie z wnioskiem strony na poziomie wynikającym ze standardów emisyjnych zgodnie z załącznikiem nr 1 (tabela 1, 4, 7) 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. Wielkość emisji dla tlenku węgla oraz rtęci

ustalona została zgodnie z poziomem określonym w konkluzjach BAT. W przypadku chlorowodoru i fluorowodoru, mając na uwadze fakt, że poziom emisji BAT-AELs dla ww. kotła ma charakter wskaźnikowy, w niniejszej decyzji wielkość emisji dla tych zanieczyszczeń została ustalona na poziomie zgodnym z wnioskiem strony.

Natomiast turbina gazowa TEMPEST EGT-EC-1 Stein Fasel o mocy cieplnej 25,14 MW opalana gazem, zgodnie z obecnie obowiązującym rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1860) z dniem 1 stycznia 2025 r. podlega standardom emisyjnym w zakresie tlenków azotu określonych w załączniku nr 3 do ww. rozporządzenia. W związku z tym dla tego źródła warunki emisyjne zostały określone dla okresu: do 31 grudnia 2022 r. (okres wynikający z obecnie posiadanego pozwolenia), od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2024 r. (okres związany z wprowadzonymi zmianami w wielkości emisji tlenku węgla), od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r. oraz od 1 stycznia 2030 r. (okresy wynikające z przepisów ww. rozporządzenia).

Dopuszczalna wielkość emisji ustalona dla zespołu kotłów: WR-25 nr 3 o mocy 34,325 MW, WR-25 nr 4 o mocy 39,277 MW i OR-50N o mocy 46,758 MW (łączna moc cieplna 120,36 MW) z których spaliny odprowadzane są jednym kominem dla okresu od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r. nie uległa zmianie.

Natomiast od 1 stycznia 2023 r. uwzględniając ograniczenie mocy na kotle WR-25 nr 4, emisja z emitora E-2 będzie równa emisji z zespołu źródeł złożonych z części źródeł, tj. kotła WR-25 nr 3 o mocy 34,325 MW, WR-25 nr 4 o mocy 14,7 MW i OR-50N o mocy 46,758 MW (łączna moc cieplna 95,783 MW).

Sposób odprowadzania spalin z emitora E-2 nie ulegnie zmianie. Od 1 stycznia 2023 r. zespół trzech kotłów, których nominalne mocy cieplne wynoszą odpowiednio: 34,325 MW, 14,7 MW i 46,758 MW stanowić będą nadal jedno duże źródło spalania paliw złożone z trzech części, którego całkowita moc cieplna wynosi 95,783 MW.

Dla takiego źródła spalania paliw dla którego stosuje pierwszą zasadę łączenia standardy emisyjne ustala się zgodnie z § 7 ust. 1 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 (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860) jako średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla części źródła, ważona względem mocy nominalnej tych części źródła, tj. poszczególnych kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR-50N.

Dlatego też w przypadku zespołu trzech kotłów, standardy emisyjne dla każdego z tych kotłów, w tym dla kotła, którego nominalna moc cieplna wynosi 14,7 MW – dla celów wyznaczenia standardów dla całego zagregowanego źródła - odpowiadają całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła, tj. 95,783 MW. Przy ustalaniu wymagań pomiarowych podejście jest analogiczne – zespół kotłów odprowadzających gazy do powietrza jednym kominem, którego całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, jest jednym dużym źródłem spalania paliw.

Ustalając warunki emisyjne dla przedmiotowego źródła uwzględniono postanowienia konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z którymi, konkluzje nie obejmują m.in. spalania paliw w jednostkach spalania o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie mniejszej niż 15 MW. Oznacza to, że w przypadku zagregowanego źródła spalania paliw zaostrożone konkluzjami wymagania emisyjne nie mają zastosowania do jednostki spalania jakim jest obecnie kocioł WR-25 nr 4 o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 14,7 MW. Dlatego też dla tego kotła wymagania emisyjne ustalone zostały na podstawie ww. rozporządzenia Ministra Klimatu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń

spalania lub współspalania odpadów, przy uwzględnieniu całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła, czyli 95,783 MW.

Mając na uwadze powyższe uznano, że kocioł WR-25 nr 4 o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 14,7 MW nie podlega pod wymogi spełniania najlepszych dostępnych technik konkluzji BAT.

W związku z budową instalacji odazotowania spalin metodą selektywnej niekatalitycznej redukcji tlenków azotu oraz instalacji odsiarczająco-odpylającej z wykorzystaniem metody półsuchej wapiennej powstaną nowe źródła emisji – emitorek E-14 (silos reagenta) oraz emitorek E-15 i E-16 (silosy odpadu), stanowić będą one jedynie źródło emisji pyłu ogółem. Emitorek E-14, E-15 i E-16 wyposażone zostały w filtry workowe gwarantujące stężenie pyłu za filtrami na poziomie nie wyższym niż 10 mg/m³.

W myśl art. 224 ust. 1 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w niniejszej decyzji dla emitorek E-14, E-15 i E-16 określono usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji do powietrza, jednak z uwagi na niewielką ilość wprowadzanego do powietrza pyłu, organ odstąpił od nałożenia obowiązku prowadzenia pomiarów na ww. emitorach.

Wielkość emisji rocznej z ww. instalacji spalania paliw określono niniejszą decyzją na poziomie wynikającym z ustalonych terminów wdrożenia poszczególnych wymogów konkluzji BAT, zgodnie z wnioskiem strony.

Niniejszą decyzją określono również sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska oraz sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii z uwzględnieniem konieczności zapewnienia realizacji wymogów konkluzji BAT (LCP) i z uwzględnieniem określonych przez prowadzącego instalację sposobów spełniania tych wymogów.

Prowadzący instalację jest zobowiązany do systematycznej kontroli wielkości emisji z instalacji spalania paliw. Wymagania w tym zakresie reguluje rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021 r. poz. 1710 z późn. zm.) oraz rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 grudnia 2020 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. z 2020 r. poz. 2405). Mając na uwadze obowiązek zawarty w art. 211 ust. 5 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, wyniki analizy pozwolenia przeprowadzonej po opublikowaniu konkluzji BAT (LCP) oraz dane zawarte we wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, zmieniono niniejszą decyzją obowiązki zawarte w pozwoleniu zintegrowanym, dotyczące zakresu monitorowania procesów technologicznych oraz dotyczące zakresu, sposobu i częstotliwości monitorowania wielkości emisji z instalacji spalania paliw. Wymogi dotyczące tego zakresu zostały określone w oparciu o wnioski oraz wymogi konkluzji BAT 3, BAT 4, BAT 9, BAT 11 (LCP). Ustalając ww. obowiązki wzięto jednocześnie pod uwagę, że wymogi dotyczące monitorowania wielkości emisji wynikają również z mocy prawa, tj. przepisów rozporządzenia w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

Dodatkowo, z uwagi na fakt, że instalacja spalania paliw, tj. istniejący kocioł ERK-25 o mocy 26,04 MW, i turbina gazowa EGT-EC1 o mocy 25,14 MW, kwalifikuje się do średnich źródeł spalania (MCP) podlegają obowiązkowi zgłoszenia do Rejestru średnich źródeł spalania (prowadzonym przez KOBIZE) tutejszy organ przekaze dane i informacje do ww. rejestru.

Ponadto organ niniejszą decyzją uzupełnił opis dotyczący instalacji związanych z gospodarką wodno-ściekową w punkcie I.3.2, w tabeli nr 2 pozwolenia. Powyższe obejmowało: wykreślenie informacji odnośnie wykorzystywania wody na potrzeby socjalno-bytowe, z uwagi na fakt że potrzeby socjalno-bytowe Zakładu nie są związane z funkcjonowaniem instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego. Ponadto doszczegółowiono zapisy pozwolenia odnośnie nowych

celów przeznaczenia wykorzystania wody w instalacji wraz z określeniem terminu od kiedy woda na te cele będzie wykorzystywana, dookreślono na jakie potrzeby gospodarcze w instalacji woda jest wykorzystywana, uzupełniono informację odnośnie wykorzystania na potrzeby technologiczne wody z wywrotnicy oraz na jakie cele woda z odwodnienia wywrotnicy jest wykorzystywana.

W punkcie I.4 pozwolenia pn. „Ilość wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji” uzupełniono i uszczegółowiono opis dotyczący potrzeb wodnych instalacji IPPC oraz instalacji pozostałych objętych pozwoleniem woda, w tym rozszerzono zapisy pozwolenia o nowy cel na jaki woda w instalacji będzie wykorzystywana dla okresu od 1.01.2023 r.

Z wniosku wynikało, że z uwagi na uruchomienie instalacji odazotowania na potrzeby tej instalacji będzie wykorzystywana woda jako środek do rozcieńczania roztworu mocznika, natomiast w związku z uruchomieniem instalacji odsiarczania – woda jest niezbędna do nawilżania i schładzania spalin w celu optymalizacji procesu. Jednocześnie z wniosku wynikało, że wykorzystanie wody na potrzeby oczyszczania spalin kotłów ER-25 nr 3 i OR 50N nie będzie wiązało się z powstawaniem ścieków z tych procesów.

W celu uporządkowania numeracji punktów zastosowanej w pozwoleniu oraz z uwagi na fakt, że informacje dotyczące ilości, stanu i składu ścieków przemysłowych znajdowały się w części dotyczącej warunków wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie normalnego funkcjonowania instalacji, tj. w punkcie oznaczonym nr III., to punkt dotyczący ilości stanu i składu ścieków przemysłowych otrzymał nowy numer IIIA oraz nowe brzmienie „Ilość, stan i skład ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji”. Wynika to z faktu, że wprowadzanie ścieków przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych innego podmiotu nie stanowi emisji ścieków do środowiska, dlatego informacje odnośnie powstających ścieków wyłączono do odrębnego punktu IIIA. pozwolenia mając na względzie dyspozycję zawartą w art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy PoŚ.

Mając na względzie powyższe zmiany porządkowe w zakresie gospodarki ściekowej, wykreślono z pozwolenia punkt III.4.1. pn. „Źródła powstawania ścieków” oraz punkt III.4.3. pn. „Odprowadzanie ścieków”.

Organ zmienił także zapisy pozwolenia w punkcie określającym sposób i częstotliwość monitorowania ilości wykorzystywanej wody na potrzeby instalacji, rozszerzając jego zapisy poprzez dodanie nowego obowiązku dla prowadzącego instalację - obowiązek monitorowania ilości wody wykorzystywanej do procesu odazotowania spalin oraz do procesu odsiarczania spalin.

Ponadto w celach porządkowych we wszystkich miejscach dotyczących informacji odnośnie wykorzystania wody oraz ilości, stanu i składu ścieków, monitorowania ilości wykorzystywanej wody, ilości, stanu, i składu ścieków ujednotacono nazewnictwo podinstalacji.

Niniejszą decyzją w celu oceny parametrów kluczowych z punktu widzenia poprawności prowadzenia procesu, organ zobowiązał Spółkę do prowadzenia monitoringu jakości ścieków odprowadzanych do kanalizacji w zakresie wskaźników takich jak: odczyn pH, przewodnictwo, temperatura, zawartość chloru (wolnego i całkowitego), zawiesiny ogólne, żelazo, twardość, z częstotliwością jeden raz w roku i metodami określonymi niniejszą decyzją. Ze względu na rozbudowaną sieć kanalizacyjną odprowadzającą ścieki przemysłowe wraz ze ściekami sanitarnymi określono dwa punkty kontrolne do badań jakościowych ścieków technologicznych – studnię KS-1 i KS-2.

Prowadzącego instalację zobowiązano do monitorowania ilości powstających ścieków technologicznych z instalacji spalania paliw. Określono w jaki sposób należy prowadzić monitoring ilości powstających ścieków oraz z jaką częstotliwością.

W punkcie V.5 pozwolenia organ uzupełnił informację odnośnie stosowanych na terenie zakładu rozwiązań zapewniających ochronę środowiska wodnego.

Niniejsza zmiana pozwolenia zintegrowanego obejmuje również uzupełnienie treści pozwolenia zintegrowanego w zakresie spełnienia przez instalację konkluzji BAT w odniesieniu do

dużych obiektów energetycznego spalania. Wobec czego uzupełniono treść pozwolenia zawartą w punkcie V.5. o informacje w zakresie: ograniczania zużycia wody i ilości uwalnianych zanieczyszczonych ścieków (BAT 13) oraz zapobiegania zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków (BAT 14), w tym o stosowane techniki i rozwiązania.

Ze względu na fakt, że z oczyszczania spalin nie powstają ścieki przemysłowe, a powstające ścieki technologiczne z pozostałych procesów nie są wprowadzane do środowiska tylko do urządzeń kanalizacyjnych innego podmiotu – wymogi konkluzji BAT 3 i BAT 15, dla przedmiotowej instalacji nie mają zastosowania.

W przedłożonej dokumentacji wnioskodawca poinformował, że w zakresie emisji hałasu, w instalacji energetycznego spalania paliw, prowadzący instalację nie wprowadził zmian, w odniesieniu do warunków określonych w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym.

Wnioskodawca odniósł się do stosowanych w ww. instalacji najlepszych dostępnych technik wynikających z konkluzji (BAT) dotyczących dużych obiektów spalania. Po weryfikacji przedstawionych we wniosku środków organizacyjnych i technicznych ograniczających emisję hałasu do środowiska od przedmiotowej instalacji organ uznał, że instalacja spełnia wymagania określone w konkluzjach BAT (BAT 17) dla dużych obiektów spalania. Biorąc powyższe pod uwagę organ, w punkcie V.3. niniejszej decyzji, przedstawił środki ograniczające akustyczne oddziaływanie instalacji w środowisku.

Z ustaleń organu wynika, że prowadzący instalację prowadził okresowe pomiary poziomu dźwięku na najbliższych terenach chronionych z wymaganą częstotliwością raz na dwa lata. Pomiary te wskazują, że praca zakładu nie powoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na tych terenach.

Z uwagi na obecnie obowiązującą uchwałę nr XXXIV/710/20 Rady Miasta Opola z dnia 29 grudnia 2020 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Zakrzów I” w Opolu (Dz. Urz. Województwa Opolskiego z 2021 r. poz. 134), organ dokonał aktualizacji zapisów w punkcie III.2.2., w tabeli nr 9 pozwolenia oraz w objaśnieniu pod tabelą.

W części dotyczącej gospodarki odpadami organ, zgodnie z wnioskiem Strony, usunął z listy odpadów przewidzianych do składowania odpad o kodzie 10 01 23 (uwodnione słomy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22), bowiem z przeprowadzonej przez Spółkę ewidencji wyszło, że nigdy nie został on wytworzony.

Natomiast do listy odpadów wytwarzanych dodano nowy odpad o kodzie 10 01 82 (mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych), który będzie powstawał w związku z planowaną eksploatacją instalacji odsiarczania spalin IOS. Mając na względzie art. 188 ust. 2b ustawy Poś, w pozwoleniu scharakteryzowano ten odpad, podając jego podstawowy skład chemiczny, właściwości oraz określono ilość możliwą do wytworzenia w ciągu roku, a także wskazano dopuszczalne sposoby gospodarowania oraz wyznaczono bezpieczne dla środowiska miejsce i sposób jego magazynowania. Odpad ten został sklasyfikowany zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10).

Ponadto Spółka zrezygnowała z magazynowania odpadów 17 01 01, 17 01 02, 17 01 03, 17 01 07 i 17 05 04 przed poddaniem ich procesowi R5 w związku z tym organ wykreślił z pozwolenia zintegrowanego ww. odpady.

Mając na względzie przepis art. 188 ust. 2b pkt 8 ustawy Poś niniejszą decyzją rozszerzono warunki pozwolenia zintegrowanego o podpunkt pn. „Warunki ochrony przeciwpożarowej wynikające z operatu przeciwpożarowego”, w którym zawarto informację o miejscach magazynowania odpadów znajdujących się na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu oraz określono warunki ochrony przeciwpożarowej wynikające z operatów

przeciwpożarowych opracowanych przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana mgr inż. Jacka Grabonia.

Zważywszy na nowe wymogi wprowadzone ustawą z dnia 20 lipca 2018 r. *o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2018 r., poz. 1592 z późn. zm.) niniejszą decyzją organ określił i wprowadził do warunków pozwolenia, zgodnie z wnioskiem Strony:

- a) maksymalne masy poszczególnych rodzajów odpadów i maksymalne łączne masy wszystkich rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz które mogą być magazynowane w okresie roku,
- b) największe masy odpadów, które mogą być magazynowane w wyznaczonych miejscach magazynowania,
- c) całkowite pojemności (wyrażone w Mg) wyznaczonych miejsc magazynowania odpadów w związku z prowadzonymi procesami przetwarzania odpadów na terenie składowiska odpadów Odra I należącego do Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu.

Ustawa z dnia 19 lipca 2019 r. *o zmianie ustawy o utrzymaniu czystości i porządku w gminach oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1579) nowelizowała art. 48a ust. 2 ustawy *o odpadach* poprzez dopisanie ust. 3 zgodnie, z którym obowiązek ustanowienia zabezpieczenia roszczeń nie dotyczy popiołów, żużli oraz wydobytej w trakcie robót budowlanych niezanieczyszczonej gleby lub ziemi. Na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu magazynowane są odpady o kodach 10 01 01 (żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)), 10 01 02 (popioły lotne z węgla) oraz 10 01 80 (mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych), które następnie transportowane są na składowisko odpadów Odra I. W związku z powyższym, w niniejszej decyzji, nie ustanowiono Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu zabezpieczenia roszczeń zgodnie z art. 48a ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 z późn. zm.).

Mając na uwadze obowiązek wynikający z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w oparciu o przepisy zawarte w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. *w sprawie oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi* (Dz. U. z 2016 r., poz. 1395) prowadzący instalację przedłożył do wniosku aktualizację analizy wymagalności sporządzenia raportu początkowego uwzględniającą instalację spalania paliw, która była przedstawiona organowi w 2017 r. - w postępowaniu zakończonym wydaniem decyzji z 30 listopada 2017 r. nr DOŚ.7222.16.2017.MSu.

Wprowadzenie zmian w instalacji spalania paliw związanych z budową instalacji odzotowania spalin metodą selektywnej niekatalitycznej redukcji tlenków azotu oraz budową instalacji odsiarczającej-odpylającej spalin z wykorzystaniem metody półsuchej wapiennej, skutkuje pojawieniem się nowych substancji, takich jak wodorotlenek wapnia i roztwór mocznika oraz odpadu poreakcyjnego a także nowych miejsc, w których wykorzystywane będą substancje powodujące ryzyko.

W związku z powyższym przeprowadzono ponowną ocenę ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko dla instalacji spalania paliw eksploatowanej na terenie Zakładu.

Ww. analiza, zawierająca m.in. dane dotyczące inwentaryzacji substancji powodujących ryzyko wykorzystywanych, produkowanych lub uwalnianych w procesie eksploatacji instalacji, ilości tych substancji, sposobów i miejsca ich magazynowania, stosowania i przemieszczania, stosowanych środków technicznych i organizacyjnych minimalizujących ryzyko niekontrolowanego uwolnienia wykazała, że na terenie zakładu nie występuje istotne ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych, a stosowane środki zapobiegawcze zapewniają zabezpieczenie gleby, ziemi i wód gruntowych przed zanieczyszczeniem.

Organ przyjął tym samym wniosek prowadzącego instalację, że przeprowadzone analizy potwierdzają brak konieczności sporządzenia raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko. Tym samym brak było podstaw do nałożenia obowiązku monitorowania zanieczyszczenia gleby, ziemi oraz wód gruntowych o których mowa w art. 217a ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Biorąc pod uwagę przepisy art. 186 ust. 8-10 ustawy *Prawo ochrony środowiska* organ stwierdził, że nie zaszła żadna z wymienionych przesłanek do odmowy wydania przedmiotowej decyzji, bowiem prowadzący instalację nie został skazany prawomocnym wyrokiem sądu za przestępstwa przeciwko środowisku (dołączono zaświadczenia o niekaralności), nie orzeczono wobec niego administracyjnej kary pieniężnej za przestępstwa przeciwko środowisku (dołączono oświadczenia), ani nie został skazany prawomocnym wyrokiem sądu za przestępstwa wskazane w art. 163, art. 164 lub art. 168 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. *Kodeks karny* (Dz. U. z 2022 r., poz. 1138 z późn. zm.).

Biorąc pod uwagę treść wniosku, w oparciu o art. 192 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, niniejszą decyzją organ zmienił treść pozwolenia zintegrowanego w ww. zakresie.

Niniejsza decyzja stanowi decyzję częściową w rozumieniu art. 104 § 2 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* - uzupełnia rozstrzygnięcie zawarte w decyzji Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r.

Pozostałe warunki pozwolenia zintegrowanego, określone w decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) pozostają bez zmian.

Decyzja niniejsza podlega opłacie skarbowej w wysokości 1 005,5 zł (słownie: jeden tysiąc pięć złotych 5/100), bowiem dodanie do listy rodzajów odpadów przewidzianych do przetworzenia nowego rodzaju odpadu jest rozszerzeniem zakresu prowadzonej działalności. Zatem zmiana pozwolenia zintegrowanego uwzględniająca powyższą kwestię, zgodnie z pkt III.46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. *o opłacie skarbowej* (Dz. U. z 2022 poz. 2142 z późn. zm.) podlega opłacie skarbowej wynoszącej 50% stawki określonej od pozwolenia.

Za wydanie niniejszej decyzji wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w dniu 23 grudnia 2022 r. w wysokości 10 zł (słownie: dziesięć złotych), przelewem na konto Urzędu Miasta Opola Bank Millennium S.A. nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Opolskiego, który wydał niniejszą decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

z upoważnienia
Marszałka Województwa Opolskiego
Dyrektor Departamentu Ochrony Środowiska

Manfred Grabelus

Otrzymuje:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.

ul. Harcerska 15

45-118 Opole

2. aa.

Starszy Inspektor

Magdalena Suszek