

Katowice, 4 grudnia 2015 r.
nr sprawy: OS PZ.7222.00041.2015
nr pisma: OS-PZ.KW-00628/15
(za dowodem doręczenia)

DECYZJA Nr 2081/OS/2015

Na podstawie art. 154 § 2 w związku z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. z 2013 r. Dz. U. poz.267 ze zm.) i art. 378 ust. 2a ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku, o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 19 października 2010 r. Nr 4416/OS/2010 (zmienioną decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3176/OS/2012 z 22 listopada 2012 r., decyzją Nr 767/OS/2014 z 4 kwietnia 2014 r., decyzją Nr 1294/OS/2014 z 30 czerwca 2014 r., oraz zmienioną decyzją Nr 2253/OS/2014 z 13 listopada 2014 r.), dla instalacji do spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Katowice zlokalizowanej przy ul. Siemianowickiej 60 w Katowicach, eksploatowanej obecnie przez TAURON Ciepło Sp. z o.o. w Katowicach, (Regon: 242734832, NIP: 954-27-32-017)

zmieniam

na wniosek strony decyzję Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 19 października 2010 r. Nr 4416/OS/2010 (zmienioną decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3176/OS/2012 z 22 listopada 2012 r., decyzją Nr 767/OS/2014 z 4 kwietnia 2014 r., decyzją Nr 1294/OS/2014 z 30 czerwca 2014 r., oraz zmienioną decyzją Nr 2253/OS/2014 z 13 listopada 2014 r.), udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Katowice zlokalizowanej przy ul. Siemianowickiej 60 w Katowicach, eksploatowanej obecnie przez TAURON Ciepło Sp. z o.o. w Katowicach, (Regon: 242734832, NIP: 954-27-32-017):

w następujący sposób:

I. W całej treści decyzji użyte we wszystkich przypadkach gramatycznych nazwy: „Południowy Koncern Energetyczny S.A. w Katowicach” zastępuje się nazwą: „TAURON Ciepło sp. z o.o.”.

II. W całej treści decyzji użyte we wszystkich przypadkach gramatycznych wyrazy: „Instalacja do energetycznego spalania paliw”, zastępuje się wyrazami: „Instalacja do spalania paliw”.

III. W całej treści decyzji użyte we wszystkich przypadkach gramatycznych nazwy: „Elektrociepłownia Katowice” zastępuje się nazwą: „ZW Katowice”.

IV. W całej treści decyzji użyte we wszystkich przypadkach gramatycznych nazwy: „Górnśląskie Przedsiębiorstwo Wodociągów S.A. w Katowicach” zastępuje się nazwą: „EKOENERGIA SILESIA S.A.”.

V. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, punkt 1.: „Rodzaj prowadzonej działalności” otrzymuje brzmienie:

„1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja do spalania paliw służąca do wytwarzania energii elektrycznej oraz ciepła. Instalacja wykorzystuje jako paliwa podstawowe: węgiel kamienny, olej opałowy lekki i gaz ziemny. Ponadto w instalacji spalane jest także paliwo węglowe o gorszych parametrach (muł węglowy) oraz biomasa.

Pozwolenie obejmuje również instalacje, urządzenia i budowle powiązane z przedmiotową instalacją do spalania paliw w następującym zakresie:

- rozruchu kotła fluidalnego CFB 483,3 (instalacja rozruchowa),
- wytwarzania energii elektrycznej,
- wyprowadzenia mocy,
- gospodarki olejowej,
- gospodarki paliwowo-surowcowej (urządzenia składowania, przygotowania oraz transportu paliwa i surowców pomocniczych),
- odzūżlania i odpopielania kotłůw,
- gospodarki wodnej,
- gospodarki ściekowej,
- gospodarki odpadami,

których eksploatacja może spowodować emisję i wspólne, wraz z instalacją do spalania paliw, oddziaływanie na środowisko.

a) prowadzący instalację:

L.p.	Nazwa prowadzącego instalację IPPC	Siedziba prowadzącego instalację			REGON	NIP
		ulica i numer	kod	miasto		
I	TAURON Ciepło Sp. z o.o.	ul. Grażyńskiego 49	40-126	Katowice	242734832	954-27-32-017

b) instalacje IPPC objęte ww. pozwoleniem zintegrowanym:

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji			Branża IPPC	Kwalifikacja przedsięwzięcia	Liczba instalacji tej branży	Numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja
		ulica i numer	kod	miasto				
1	Instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW, służącej do wytwarzania energii elektrycznej oraz ciepła w Zakładzie Wytwarzania w Katowicach	ul. Siemianowicka 60	40-301	Katowice	1.1	Rozp. § 2 ust 1 pkt 3 Poś art.378 ust.2a	4szt kotłow branży 1.1.: (1 kocioł fluidalny CFB 483,3 [378,0MWt] 3 kotły olejowo-gazowe o mocy cieplnej w paliwie 42 MWt każdy - razem 126 MWt) *	Instalacja na działkach Nr 706/73 (obszar miasta Siemianowice Śląskie) oraz 338/255 i 408/276 (obszar miasta Katowice)

* do 31 grudnia 2015 r. będą użytkowane 2 kotły WP-120. Kotły olejowo-gazowe nie będą pracować jednocześnie z kotłami WP 120.

VI. W części I decyzji: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2.: „Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii – dane ogólne i parametry produkcyjne.”, **punkt 2.1.: ”Instalacja do spalania paliw.”, otrzymuje brzmienie:**

„2.1. Instalacja do spalania paliw.

TAURON Ciepło sp. z o.o. ZW Katowice eksploatuje instalację do spalania paliw w celu produkcji energii elektrycznej i ciepła o łącznej nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie:

- 695,6 MW_t, do 31 grudnia 2015 roku (trzy kotły olejowo-gazowe KGO, data oddania do użytkowania – 1 grudnia 2015 roku, nie będą pracowały równocześnie z kotłami WP-120);
- 504,0 MW_t, od 1 stycznia 2016 roku.

W zakładzie eksploatowane są/będą następujące kotły:

Kocioł fluidalny CFB 483,3 – nr fabryczny 6235, data oddania do użytkowania – 6 stycznia 2000r.,
Kocioł pyłowy wodny WP-120 nr 1 – nr fabryczny 1504, data oddania do użytkowania – 31 grudnia 1984r.,

Kocioł pyłowy wodny WP-120 nr 2 – nr fabryczny 1505, data oddania do użytkowania – 31 grudnia 1984r.,

Trzy kotły olejowo-gazowe KGO, data oddania do użytkowania – 1 grudnia 2015 roku (kotły nie będą pracowały równocześnie z kotłami WP-120).

Podstawową jednostką produkcji energii elektrycznej i ciepła jest blok ciepłowniczo-kondensacyjny BCF 100 oparty o pracę kotła fluidalnego CFB 483,3 z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym. Dwa kotły pyłowe wodne typu WP-120 (nr 1 i nr 2) z wymuszonym obiegiem wody produkują ciepło jedynie w okresie szczytowym jako uzupełnienie produkcji ciepła z bloku BCF 100. Moc cieplna uzyskiwana z bloku BCF-100 to 180,3 MW, a z dwóch kotłów wodnych WP-120 (pracujących w szczytowym okresie zapotrzebowania na ciepło) 279,1 MW, co daje razem 459,4 MW mocy cieplnej uzyskiwanej z instalacji przy współczynniku skojarzenia 0,43 – 0,47.

Od 1 grudnia 2015 roku zostaną oddane do eksploatacji trzy nowe kotły olejowo-gazowe o mocy cieplnej w paliwie 42 MWt każdy (kotły te nie mogą pracować jednocześnie z kotłami WP-120).

W produkcji energii elektrycznej i cieplnej wykorzystuje się proces energetycznego spalania

węgla kamiennego w dwóch kotłach wodnych WP-120 oraz węgla kamiennego i paliwa węglowego o gorszych parametrach (muł węglowy) w kotle fluidalnym CFB 483,3. W kotle fluidalnym może być także współspalana biomasa – maksymalny udział energii chemicznej pochodzącej ze spalania biomasy wynosi do 14,7 % udziału wagowego w ogólnym strumieniu paliwa. Kotły rozpalane są lekkim olejem opałowym przy pomocy palników olejowych.

W kotłach olejowo-gazowych jako paliwo podstawowe spalany będzie gaz ziemny oraz olej opałowy lekki.

Charakterystyka kotłów

Eksplloatowany w instalacji kocioł fluidalny CFB 483,3 to kocioł typu walczakowego z naturalną cyrkulacją złoża fluidalnego, posiadający konstrukcję wiszącą. Komora paleniskowa kotła, cyklony separacyjne, ściany wymienników Intrex oraz obudowa górnej części ciągu konwekcyjnego wykonane są ze ścian membranowych. Materiał złoża i spaliny przekazują ciepło do ekranów komory paleniskowej, ogrzewając wodę kotłową doprowadzoną do rur ekranowych. Na zewnątrz dolnej części komory paleniskowej znajdują się zintegrowane wymienniki ciepła stanowiące przegrzewacz pary III i IV stopnia, które przekazują do komory paleniskowej cyrkulujące złożo, odseparowane w cyklonach z popiołu lotnego. Powietrze potrzebne do fluidyzacji złoża w zintegrowanych wymiennikach ciepła dostarczane jest dwoma dmuchawami wysokoprężnymi (trzecia dmuchawa stanowi rezerwę). Eksplloatowane w instalacji kotły wodne WP-120 nr 1 i nr 2 to jednociągowe kotły przepływowe opalane pyłem węglowym. Kotły wodne wyposażone są w palniki typu strumieniowego w układzie narożnikowym, które posiadają trzy poziomy dysz paliwowych. Kotły posiadają wymuszony obieg wody i komorę paleniskową całkowicie ekranowaną.

Eksplloatowane w instalacji trzy kotły olejowo-gazowe to kotły płomienicowo-płomieniówkowe o mocy 38 MWt każdy (moc wyjściowa w wodzie grzewczej) i nominalnej mocy cieplnej w paliwie maksymalnie do 42 MWt każdy, które będą kotłami szczytowymi. Wszystkie kotły będą dwupaliwowe tj. posiadać będą możliwość zasilania gazem ziemnym lub olejem opałowym lekkim. Kotły zlokalizowane będą w nowym, dedykowanym budynku kotłowni.

Charakterystyka urządzeń ograniczających emisję z kotłów

Wszystkie kotły węglowe wyposażone są w elektrostatyczne urządzenia odpylające (3 elektrofiltry, po jednym urządzeniu na kocioł) – wytworzone w komorach kotłów gazy odlotowe są zasysane do elektrofiltra przy pomocy wentylatorów spalin (w przypadku kotła WP- 120 nr 1 jest to jeden wentylator, a w przypadku kotła WP-120 nr 2 i kotła fluidalnego CFB 483,3 są to po dwa wentylatory na kocioł). Po oczyszczeniu w elektrofiltrach, gazy odlotowe kierowane są do wspólnego emitora E-1 i nim wprowadzane do powietrza.

W przypadku kotła fluidalnego paliwo spalane jest w cyrkulacyjnym złożu fluidalnym składającym się z popiołu, piasku oraz kamienia wapiennego. Kamień wapienny (w postaci mączki), który pełni rolę sorbentu wiążącego dwutlenek siarki, jest transportowany pneumatycznie ze zbiornika retencyjnego sorbentu do zbiornika przykotłowego o pojemności 50 m³, skąd przy pomocy dwóch podajników ślimakowych oraz dwóch iniektorów dozowany jest do paleniska kotła (pierwotna metoda odsiarczania spalin). W przypadku kotłów wodnych WP-120 nr 1 i nr 2 nie stosuje się podawania sorbentu (mączki kamienia wapiennego) do kotła, więc ograniczenie emisji dwutlenku siarki w spalinach osiąga się poprzez stosowanie paliwa o niskiej zawartości siarki.

W kotłach olejowo-gazowych spalane jest niskoemisyjne paliwo, w związku z powyższym nie zachodzi konieczność stosowania dodatkowych urządzeń ograniczających emisję z kotłów.

Charakterystyka urządzeń podawania i dozowania paliwa do kotłów

Zasilanie kotła fluidalnego w paliwo następuje poprzez układ przenośników zgrzeblowych i śrubowych podających węgiel kamienny (węgiel rozdrabniany jest do wymaganych średnic ziarna w kruszarkach węgla) i biomasę w postaci stałej z zasobnika przykotłowego do komory paleniskowej. Zasilanie w paliwo węglowe o gorszych parametrach odbywa się za pomocą dwóch pomp transportujących pulpę z dwóch przykotłowych zbiorników buforowych do dwóch lanc na przedniej ścianie kotła i do dwóch lanc na tylnej ścianie komory paleniskowej.

Zasilanie kotłów wodnych WP-120 nr 1 i nr 2 w paliwo w postaci miazgi węglowej odbywa się z wykorzystaniem podajników zgrzeblowych, przy pomocy których paliwo podawane jest z zasobników przykotłowych do wentylatorowych młynów kruszących paliwo na pył o żądanych wielkościach ziaren. Do suszenia węgla młyn zasysa spaliny z górnej części komory paleniskowej kotła, a powietrze gorące lub zimne dodawane jest w celu regulacji temperatury mieszanki pyłowej. Dozowany do młyna węgiel podsusza się w kanale spalin, po czym wpada na koło bijakowe, a mieszanka pyłowa zostaje wtłoczona do odsiewacza. Tam następuje separacja pyłu i powrót grubych ziaren do młyna. Dostatecznie zmielony pył jest kierowany przewodami do palników narożnikowych danego kotła, które posiadają trzy poziomy dysz paliwowych (każdy poziom jest zasilany przez oddzielny młyn węglowy).

Olej opałowy lekki dla kotłów olejowo-gazowych magazynowany jest w dwóch zbiornikach olejowych i podawany rurociągami przesyłowymi.

Gaz ziemny dla kotłów olejowo-gazowych przygotowywany jest w stacji redukcyjno-pomiarowej i dostarczany rurociągami do kotłów.

Charakterystyka urządzeń podawania powietrza do kotłów

Powietrze do kotła fluidalnego zasysane jest z wnętrza górnej części budynku kotłowni przez dwa promieniowe dwustrumieniowe wentylatory powietrza pierwotnego (pod dnem dyszowym komory paleniskowej znajduje się ekranowana skrzynia podmuchowa, do której wtłaczane jest przy pomocy wentylatorów gorące powietrze pierwotne mające za zadanie fluidyzację złoża) i jeden promieniowy dwustrumieniowy wentylator powietrza wtórno (gorące powietrze wtórne tłoczone jest na złożo w celu stabilizacji procesu spalania). Do utrzymywania cyrkulacji złoża wykorzystywane są trzy rotacyjne dmuchawy powietrza wysokoprężnego zasysające powietrze z wnętrza budynku kotłowni.

Powietrze do każdego z kotłów wodnych WP-120 zasysane jest z zewnątrz przez dwa wentylatory powietrza. Zainstalowane wentylatory powietrza są wentylatorami promieniowymi dwustrumieniowymi z wlotami kolanowymi i osiowymi kłapami regulującymi ich wydajność na ssaniu. W rejon palników pyłowych – w celu stabilizacji procesu spalania – wdmuchiwane jest specjalnymi dyszami powietrze wtórne, ogrzane w obrotowych podgrzewaczach powietrza (ogrzane powietrze pierwotne dodawane do suszenia i transportu pyłu węglowego).

Kotły olejowo-gazowe wyposażone są w wentylatory powietrza do spalania oraz w kanały doprowadzające powietrze do spalania do palnika kotła. Powietrze do spalania zaciągane będzie z pomieszczenia kotłowni. Natomiast na dachu kotłowni zlokalizowane będą centrale wentylacyjne nadmuchujące powietrze do pomieszczenia kotłowni..

Charakterystyka obiegów wodnych instalacji do spalania paliw

Podstawowym źródłem wody do produkcji wody uzdatnionej i zdemineralizowanej dla instalacji do spalania paliw jest sieć wodociągowa magistralna EKOENERGIA SILESIA S.A. Kocioł fluidalny CFB 483,3 jest wyposażony w obieg kotłowy (wodno-parowy) wraz z instalacją demineralizacji. Woda surowa do uzupełnienia strat w obiegu wodno-parowym bloku BCF-100

pobierana jest z sieci wodociągowej magistralnej EKOENERGIA SILESIA S.A. i magazynowana w dwóch zbiornikach wody surowej (1B i 1C) o pojemności 2000m³ każdy. Po przygotowaniu wody surowej w procesie demineralizacji prowadzonym w instalacji demineralizacji (uzupełnienia strat wody w obiegu wodno-parowym bloku odbywa się wodą zdemineralizowaną), wyprodukowana woda zdemineralizowana magazynowana jest w zbiorniku o pojemności 220m³. Ilość uzupełnianej wody zdemineralizowanej wynosi około 180 m³/dobę. Korektę parametrów wody w obiegu prowadzi się fosforanem trójsodowym i eliminox-em. Eliminox jest dawkowany do układu na ssanie pomp wody zasilającej, a fosforan przed podgrzewaczem wody.

Instalacja przygotowania wody zdemineralizowanej znajduje się w Stacji Uzdatniania Wody. Instalacja ta składa się z dwóch ciągów wymienników jonitowych, które pracują w systemie regeneracji przeciwprądowej. Pod górnym dnem dyszowym wymienników znajduje się warstwa masy inertej, umożliwiającej usuwanie zawiesiny oraz podziarna w pierwszej fazie regeneracji. Maksymalna wydajność instalacji demineralizacji wody wynosi $Q_{max} = 2 \times 20 \text{ m}^3/\text{h}$.

Woda kotłowa doprowadzona do rur ekranowych kotła fluidalnego ogrzewana jest przez materiał złoża i spaliny. Mieszanka parowo-wodna wznosi się do walczaka parowego, gdzie następuje oddzielenie pary od wody w separatorach cyklonowych. Po opuszczeniu walczaka para kierowana jest do rur ścian kanałów łączących komorę z cyklonami, dalej poprzez cyklony do ścian drugiego ciągu i pęczka konwekcyjnego będących elementami I stopnia przegrzewacza, następnie poprzez konwekcyjny przegrzewacz II stopnia do węzownic przegrzewaczy pary III i IV stopnia umieszczonych w Intrex –ach. Po wyjściu z ostatniego stopnia przegrzewacza para świeża o temperaturze 540 °C i ciśnieniu 13,8 MPa kierowana jest do turbiny i dwóch stacji redukcyjno schładzających. Para po przepracowaniu z turbiny kierowana jest do kondensatora, w którym ulega skropleniu i po odgazowaniu termicznym jako woda zasilająca spływa grawitacyjnie do pompy, która tłoczy ją do podgrzewacza wody w kotle fluidalnym.

Kotły wodne (przewidziane do pracy w reżimie szczytowym) są wyposażone w obieg kotłowy bezpośrednio powiązany z obiegiem ciepłowniczym. Kotły te mają za zadanie podgrzewanie wody cyrkulującej w magistralach ciepłowniczych w zakresie temperatur od 110⁰C-do 155⁰C. Podgrzewanie wody odbywa się poprzez przepływ wody przez powierzchnie ogrzewalne kotłów, wymuszony przy pomocy pomp przewałowych. Straty wody uzupełnia się poprzez podanie wody uzdatnionej na ssanie pomp sieciowych. Ilość uzupełnianej wody uzdatnionej wynosi około 80 m³/h.

Przepływ wody przez kocioł, wymuszony dwoma pompami przewałowymi, realizowany jest trzema niezależnymi nitkami. Woda w dwóch głównych nitkach kierowana jest do dolnych komór szczelnych ekranów i następnie woda I nitki kierowana jest do grodzi, a woda II nitki do węzownic pęczka konwekcyjnego. Woda w trzeciej dodatkowej nitce kierowana jest do pęczka konwekcyjnego umieszczonego w kanale spalin między kotłem a podgrzewaczami powietrza. Część wody z wylotu jest zawracana na ssanie pomp przewałowych, aby podnieść temperaturę wody wlotowej do kotła.

Nowa kotłownia, w skład której będą wchodzić trzy kotły wodne będzie wpięta w istniejący układ wody grzewczej ZW Katowice i w zakresie produkcji ciepła współpracować będzie z istniejącym blokiem BCF-100. Kotłownia będzie tak zrealizowana, aby mogła pracować, jako jednostka podszytowa i szczytowa w okresie grzewczym oraz jednostka rezerwowa w każdym okresie. Kotłownia ma zastąpić istniejące kotły wodne WP-120 i zostanie podłączona do istniejących kolektorów zasilających sieć grzewczą. Zasilanie kotłów wodnych zostanie podłączone do kolektora OR7, natomiast woda gorąca po podgrzewie w kotłach zostanie skierowana do kolektora OR5.

Podstawowe parametry eksploatowanych kotłów:

Typ kotła	Nominalna moc cieplna brutto ¹ [MW _t]
Kocioł fluidalny CFB 483,3 (nr fabr. 6235)	378,0
Kocioł pyłowy wodny WP-120 nr 1 (nr fabr.1504) ²	158,8
Kocioł pyłowy wodny WP-120 nr 2 (nr fabr.1505) ²	158,8
Kotły olejowo-gazowe	3x 42
Łącznie	821,6

¹ - strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów

² - będą użytkowane nie dłużej niż do 31 grudnia 2015 r. Kotły wodne WP-120 nie będą pracowały równocześnie z kotłami olejowo-gazowymi.

Parametry techniczne kotła Foster Wheeler CFB – 483,3:

Parametr	Jednostka	Wartość
Wydatek pary przegrzanej (nominalny)	Mg/h	483,3
Ciśnienie robocze	MPa	13,8
Temperatura pary wylotowej	°C	540
Temperatura wody zasilającej	°C	220
Nominalne zużycie paliwa	Mg/h	71,2
Sprawność kotła brutto	%	93

Parametry techniczne kotła WP-120:

Parametr	Jednostka	Wartość
Wydajność cieplna	Gcal/h	120
Ciśnienie robocze	MPa	1,13 – 2,45
Ilość wody przepływającej przez kocioł	Mg/h	2650 ±120
Temperatura wody zasilającej	°C	95 ± 110
Temperatura wody wylotowej	°C	135 ± 155
Nominalne zużycie paliwa	Mg/h	28,5
Sprawność kotła brutto	%	88

Parametry techniczne kotłów olejowo-gazowych:

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc nominalna kotła	MW	39
Maksymalnie dopuszczalne ciśnienie robocze	bar	16
Maksymalna dopuszczalna różnica temperatur zasilania/powrotu	st C	40
Minimalna dopuszczalna temperatura kotła na powrocie	st C	60
Przepływ wody	m ³ /h	1365,7
Przepływ minimalny wody	m ³ /h	252,2
Ciężar całkowity korpusu kotła (+/- 2%)	kg	154152
Sprawność kotła	%	93

”

VII. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2.2.: „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją do spalania paliw”:

- 1) wyrazy: „składowanie” i „składowisko” zmienia się odpowiednio na „magazynowanie” i „magazyn”, w odpowiednich przypadkach,
- 2) tytuł punktu 2.2.2. otrzymuje brzmienie:

„2.2.2. Urządzenia składowania, przygotowania oraz transportu paliwa podstawowego i surowców pomocniczych.”

- 3) część wstępna punktu 2.2.2.1. otrzymuje brzmienie:

„Na terenie ZW Katowice znajdują się dwa magazyny węgla o pojemności: 60 000 Mg i 25 000 Mg”

- 4) podpunkt b w punkcie 2.2.2.1. otrzymuje brzmienie:

„b) Odbiór, przygotowanie i transport paliwa węglowego o gorszych parametrach. Paliwo dostarczane samochodami jest bezpośrednio zrzućane do silosu odbierającego. W silosie dwie ramy ślizgowe podają paliwo do przenośnika ślimakowego, który transportuje materiał do mieszalnika. W mieszalniku sprawdzana jest lepkość paliwa i dodawana jest woda w celu uzyskania odpowiedniej konsystencji nadającej się do pompowania. Paliwo wychodzące z mieszalnika w postaci pulpy przechodzi do zasilającego przenośnika śrubowego, który transportuje go kanałem pośrednim do dwu pomp. Pompy transportują pulpę do dwóch przykotłowych zbiorników buforowych o pojemności 50m³. Pod każdym z nich znajduje się hydrauliczna pompa, która transportuje pulpę do dwóch lanc na przedniej ścianie kotła i do dwóch na tylnej ścianie, gdzie następuje jej spalanie.”

- 5) punkt 2.2.2.2. otrzymuje brzmienie:

„2.2.2.2. Przygotowywanie i transport biomasy

W kotle fluidalnym może być spalana biomasa stała. Nie przewiduje się składowania biomasy stałej na terenie instalacji.

Biomasa stała jest dowożona transportem samochodowym i podawana do zbiornika materiału inertnego kotła fluidalnego o pojemności 50m³. Ze zbiornika materiału inertnego biomasa stała jest podawana pneumatycznie do kotła. Zasilanie komory paleniskowej kotła fluidalnego w biomasę stałą następuje poprzez układ przenośników zgrzebłowych i śrubowych.”

- 6) dodaje się punkt 2.2.2.4. o następującym brzmieniu:

2.2.2.4. Magazynowanie i transport oleju opałowego lekkiego.

Olej opałowy lekki stosowany jest jako paliwo podstawowe do 3 kotłów olejowo-gazowych magazynowany będzie w dwóch zbiornikach o pojemności 1300 m³ każdy. Zbiorniki są: stalowe, pionowe, dwupłaszczowe, izolowane.

Dla transportu paliwa lekkiego przyjęto trzy ciągi. Jeden ciąg pracuje dla jednego kotła, drugi dla ewentualnie drugiego lub trzeciego kotła, natomiast trzeci ciąg stanowiłby rezerwę ruchowo–remontową. Układ transportu oleju opałowego lekkiego wyposażony jest w zawór regulacyjny utrzymujący stałe ciśnienie ok. 0,30 MPa przed kotłami. Rurociągi transportujące olej są podgrzewane elektrycznie, posiadają układ regulacji termostatycznej dla utrzymania wymaganej temperatury $>50^{\circ}\text{C}$ (tj. wymaganej lepkości oleju przed palnikami). W celu uniemożliwienia przedostania się oleju do gruntu przewiduje się wykonanie podwójnego dna zbiornika wraz z monitorowaniem przecieku oleju. Układ pomiaru poziomu w zbiorniku będzie połączony z pompą rozładowniczą, a osiągnięcie maksymalnego poziomu w zbiorniku spowoduje wyłączenie pompy rozładowniczej oraz zadziałanie świetlnej i dźwiękowej sygnalizacji alarmowej.

Zbiorniki ustawione są na pierścieniowych żelbetowych fundamentach.

7) dodaje się punkt 2.2.2.5. o następującym brzmieniu:

„2.2.2.5. Przygotowanie i transport gazu

Dla zasilania trzech kotłów olejowo-gazowych jest stosowany gaz ziemny. Przygotowanie gazu odbywa się w stacji redukcyjno-pomiarowej redukującej ciśnienie 1,6Mpa/0,3Mpa (kontenerowa stacja przygotowania gazu). Gaz ziemny GZ-50 dostarczany jest ze stacji pomiarowej, zlokalizowanej na terenie ZW Katowice, będącej w zakresie dystrybutora gazu ziemnego (GSG).

Na rurociągu doprowadzającym gaz ziemny do kotła przewiduje się zabudowę zaworu odcinającego ręcznego oraz zaworu szybkozamykającego. Na rurociągu przed palnikami kotła będzie zabudowana ścieżka gazowa, w której skład wchodzi: zawory regulacyjne, tłumiki, zawory odcinające, zawory wydmuchowe oraz oprzyrządowania AKPiA.”

8) w punkcie 2.2.6.1. „Kocioł fluidalny CFB 483,3”, akapit w podpunkcie „a”, o treści:

„Popiół lotny z kotła fluidalnego gromadzony jest w lejach zbiorczych elektrofiltru. Część popiołu z pierwszej strefy elektrofiltra kierowana może być do zbiornika recyrkulacyjnego materiału inertnego $V=50\text{ m}^3$ w budynku kotłowni, skąd instalacją dozowania popiół wprowadzany jest do złoża fluidalnego w kotle, natomiast pozostała część popiołu z pierwszej strefy i popiół z drugiej i trzeciej strefy kierowany jest do zbiorników retencyjnych nr 1 i nr 2 o pojemności $V=2000\text{ m}^3$ każdy, przeznaczonych do magazynowania popiołu lotnego. Każdy ze zbiorników retencyjnych wyposażony jest w układ odpowietrzania zakończony pulsacyjnym filtrem tkaninowym.”

otrzymuje brzmienie:

„Popiół lotny z kotła fluidalnego gromadzony jest w lejach zbiorczych elektrofiltru. Część popiołu z pierwszej strefy elektrofiltra kierowana może być do zbiornika recyrkulacyjnego materiału inertnego $V=50\text{ m}^3$ w budynku kotłowni, skąd instalacją dozowania popiół wprowadzany jest do złoża fluidalnego w kotle, natomiast pozostała część popiołu z pierwszej strefy i popiół z drugiej i trzeciej strefy kierowana jest do zbiorników retencyjnych nr 1 lub nr 2 o pojemności $V=2000\text{ m}^3$ każdy, przeznaczonych do magazynowania popiołu lotnego. Każdy ze zbiorników retencyjnych wyposażony jest w układ odpowietrzania zakończony pulsacyjnym filtrem tkaninowym.”

VIII. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2.2.7. Gospodarka wodna, w treści wstępnej przed punktem 2.2.7.1. akapit o treści:

„W Elektrociepłowni Katowice funkcjonują następujące obiegi wodne:

- obieg kotłowy (wodno-parowy wraz ze stacją demineralizacji) kotła CFB 483,3 i obieg kotłowy wody grzewczej w kotłach wodnych WP-120, stanowiące część instalacji energetycznego spalania paliw (opisane w pkt. I.2.1.1. niniejszego pozwolenia)
- obieg wody chłodzącej i ruchowej oraz obieg ciepłowniczy, które są powiązane technologicznie z instalacją energetycznego spalania paliw.”

otrzymuje brzmienie:

„W ZW Katowice funkcjonują następujące obiegi wodne:

- obieg kotłowy (wodno-parowy wraz ze stacją demineralizacji) kotła CFB 483,3 i obieg wody grzewczej wraz ze stacją zmiękczenia wody w kotłach wodnych WP-120 (do momentu wycofania ich z eksploatacji), w nowych kotłach olejowo-gazowych stanowiących część instalacji do spalania paliw (opisane w pkt. I.2.1.1. niniejszego pozwolenia) oraz w sieci ciepłowniczej,
- obieg wody chłodzącej i ruchowej, które są powiązane technologicznie z instalacją energetycznego spalania paliw.”

IX. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 2.2.7.1.: „Obieg wody chłodzącej i ruchowej”, podpunkt b) „Obieg wody ruchowej” otrzymuje brzmienie:

„b) Obieg wody ruchowej

Zadaniem układu wody ruchowej jest podawanie wody do chłodzenia oleju roboczego i sprzęgłowego pomp wody zasilających, chłodzenie generatora, chłodniczek próbopobieraków na kotłowni i chłodniczek próbopobieraków na maszynowni oraz chłodzenie urządzeń kotłów WP-120 (do momentu wycofania ich z eksploatacji) i sprężarkowni. Układ wody ruchowej urządzeń kotłów wodnych WP-120 i sprężarkowni został zmodyfikowany i powiązany z układem wody chłodzącej bloku BCF-100 i tworzy jeden obieg chłodzący. Z układu wody ruchowej urządzeń kotłów wodnych i sprężarkowni zostały wyłączone chłodnie wentylatorowe suche CHWR (całkowite złomowanie) i zbiornik ZR2. Woda ruchowa na potrzeby kotłów wodnych i sprężarkowni pobierana jest ze zbiornika betonowego wody chłodzącej bloku BCF-100 za pomocą dodatkowej pompy.

Układ wody ruchowej obejmuje:

- pompy wody ruchowej – dwie o wydajności przepływu 270 m³/h i jedna o wydajności 80 m³/h,
- pompę wody ruchowej o wydajności 270 m³/h pompującą wodę z obiegu chłodzącego bloku BCF-100 do układu wody ruchowej urządzeń kotłów wodnych WP-120

- (do momentu wycofania ich z eksploatacji) i sprężarkowi,
- filtry wody ruchowej o filtracji 500 µm.
- chłodnice powietrza schładzającego uzwojenia generatora.
- chłodnice oleju smarnego turbozespołu.
- chłodnice pomp próżniowych.
- chłodnice oleju smarnego i regulacyjnego pomp wody zasilającej.
- układ chłodzenia oleju pomp wody sieciowej, pomp skroplin ciepłowniczych i pomp kondensatu.
- chłodnice układu chłodzenia podajników popiołu.

W związku z zagęszczaniem się związków chemicznych zawartych w wodzie chłodzącej wskutek odparowywania wody w chłodniach konieczne jest prowadzenie ciągłej wymiany wody poprzez zrzut części wody obiegowej i uzupełnianie wodą świeżą. Woda z odświeżania obiegu wykorzystywana jest w procesie przygotowania paliwa węglowego o gorszych parametrach do spalania w kotle fluidalnym.

Straty obiegu chłodniczego urządzeń bloku BCF-100 i urządzeń kotłów wodnych WP-120 (do momentu wycofania ich z eksploatacji) oraz sprężarkowni uzupełniane są wodą przemysłową z oczyszczalni Dąbrówka Mała-Centrum (woda dostarczana przez Katowickie Wodociągi S.A.). Woda przemysłowa z oczyszczalni magazynowana jest w zbiorniku 1D o pojemności 2 000 m³, a następnie uzdatniana w Stacji Uzdatniania Ścieków metodą mikrofiltracji membranowej. W razie potrzeby, dla zapewnienia właściwych warunków chłodzenia istnieje możliwość dodatkowego zasilania obiegu chłodniczego wodą zmiękczoną pochodzącą ze Stacji Uzdatniania Wody (woda zmiękczona wyprodukowana z wody dostarczonej z EKOENERGIA SILESIA S.A.).”

X. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, punkt 2.2.7.2.: „Obieg ciepłowniczy” otrzymuje brzmienie:

„2.2.7.2 Obieg ciepłowniczy

ZW Katowice zasila w ciepłą wodę trzy magistrale ciepłownicze “Południe”, “Zachód” i “Wschód” oraz wewnętrzną sieć centralnego ogrzewania “Potrzeby Własne”. Układ cieplny bloku ciepłowniczo-kondensacyjnego BCF100 powiązany jest ze starym układem ciepłowniczym kotłów wodnych WP-120 (do momentu wycofania ich z eksploatacji), z nowymi kotłami wodnymi olejowo-gazowymi oraz układami magistral, pomp, kolektorów i rurociągów wody sieciowej.

Wymienniki ciepłownicze bloku mogą współpracować z kotłami wodnymi WP-120 (do momentu wycofania ich z eksploatacji) i z nowymi kotłami wodnymi olejowo-gazowymi a cyrkulację wody sieciowej uzyskuje się za pomocą pompowni wody sieciowej uruchomionej wraz z blokiem energetycznym BCF 100.

Do uzupełnienia obiegu ciepłowniczego wykorzystywana jest woda uzdatniona, przygotowywana w Stacji Uzdatniania Wody o maksymalnej wydajności: filtracja, koagulacja i zmiękczenie – 175 m³/h (Stacja Uzdatniania Wody pracuje w systemie regeneracji współprądowej, wytwarzana woda uzdatniona przeznaczona jest także do uzupełnienia strat obiegu wody ruchowej). Przed podaniem wody do układu ciepłowniczego woda zostaje odtleniona w odgazowyszach termicznych. Woda uzdatniona jest magazynowana w dwóch

zbiornikach wody zmiękczonej o pojemności 500 m³ każdy. Korektę parametrów wody kierowanej do uzupełniania obiegu ciepłowniczego prowadzi się siarczynem sodu, fosforanem trójsodowym i wodorotlenkiem sodu.

Zasilanie układu wodą odbywa się poprzez podanie jej na ssanie pomp sieciowych zasilających obieg ciepłowniczy. Ilość uzupełnianej wody - do 80 m³/h (zależy od pory roku i temperatur zewnętrznych.). Układ może być także uzupełniany awaryjnie bezpośrednio ze stacji uzdatniania w ilości około 500 m³/h z pominięciem odgazowyczy.”

XI. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, punkt 2.2.8. Gospodarka ściekowa otrzymuje brzmienie:

„2.2.8. Gospodarka ściekowa

Ścieki powstające z ZW Katowice odprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A., na podstawie zawartej umowy.

Ścieki przemysłowo-deszczowe powstające z ZW Katowice przed odprowadzeniem do urządzeń kanalizacyjnych oczyszczane są w mechanicznej, zakładowej oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych.

Poszczególne rodzaje ścieków przed wprowadzeniem do zakładowej kanalizacji przemysłowo-deszczowej podczyszczane są dodatkowo w przyobiektowych osadnikach i odolejaczach.”

XII. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, punkt 2.2.8.1. Ścieki przemysłowe otrzymuje brzmienie:

„2.2.8.1. Ścieki przemysłowe

Powstające w ZW Katowice ścieki przemysłowe to:

- a) ścieki zmywne z rejonu elektrofiltrów, kotłowni, zbiorników retencyjnych,
- b) ścieki z obiegu kotłowego,
- c) ścieki zmywne z tuneli odzuzłania,
- d) ścieki poregeneracyjne ze Stacji Uzdatniania Wody,
- e) ścieki zmywne ze składowiska węgla i mułów węglowych,
- f) ścieki zmywne z obiektów gospodarki olejowej,
- g) ścieki z obiegu ciepłowniczego.

Ścieki zmywne z rejonu elektrofiltrów, kotłowni, zbiorników retencyjnych:

Ścieki zmywne z rejonu elektrofiltrów, kotłowni i zbiorników retencyjnych kierowane są poprzez szereg pompowni do odciekowego osadnika dwukomorowego o długości 25 m i szerokości 10 m, wyposażonego w drenaż filtracyjny i zabudowanego w ciągu kanalizacji przemysłowej.

Ścieki z rejonu elektrofiltru i zbiorników pośrednich EF przed przepompowaniem do osadnika dwukomorowego podczyszczane są dodatkowo w wybetonowanym osadniku o pojemności czynnej 45 m³, zabudowanym na kanalizacji przemysłowo – deszczowej, a następnie odprowadzane do oczyszczenia w zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych i po oczyszczeniu kierowane do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Ścieki z obiegu kotłowego:

Ścieki z obiegu kotłowego - głównie odsoliny z walczaka schłodzone wodą przeciwpożarową, kierowane są do jednego z dwóch zbiorników: „brudnego kondensatu” lub „czystego kondensatu”. Ścieki z zbiornika „czystego kondensatu” zawracane są do obiegu kotłowego. Ścieki ze zbiornika „brudnego kondensatu” odprowadzane są do oczyszczenia w zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków przemysłowo – deszczowych, a następnie po oczyszczeniu kierowane do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Ścieki zmywne z tuneli odzuzłania:

Ścieki zmywne z tuneli odzuzłania kierowane są poprzez szereg pompowni do odciekowego osadnika dwukomorowego o długości 25 m i szerokości 10 m, wyposażonego w drenaż filtracyjny i zabudowanego w ciągu kanalizacji przemysłowej.

Ścieki odprowadzane są do oczyszczenia w zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków przemysłowo – deszczowych, a następnie po oczyszczeniu kierowane do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Ścieki poregeneracyjne ze Stacji Uzdatniania Wody:

Ścieki te zostają zneutralizowane w wypełnionym kamieniem wapiennym CaCO₃ neutralizatorze o pojemności 12 m³ i następnie zostają zmagazynowane w jednym z dwóch zbiorników ścieków zasolonych o pojemności 500 m³ każdy. Ścieki te zostają wykorzystane do celów zmywnych tuneli odzuzłania i dalej odprowadzane są do zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków przemysłowo – deszczowych, a następnie po oczyszczeniu kierowane do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

W przypadku niewykorzystania ścieków do celów zmywnych i przepelnienia zbiornika, nadmiar tych ścieków odprowadzany jest bezpośrednio do oczyszczenia w zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków przemysłowo – deszczowych.

Ścieki zmywne ze składowiska węgla:

Ścieki zmywne ze składowiska węgla kierowane są do osadnika o długości 15 m i szerokości 4 m zabudowanego na kanalizacji.

Ścieki odprowadzane są kanalizacją przemysłowo – deszczową do oczyszczenia w zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków przemysłowo – deszczowych, a następnie po oczyszczeniu kierowane do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Ścieki zmywne z obiektów gospodarki olejowej:

Ścieki z rejonu gospodarki olejowej kierowane są do odolejacza. Technologia odolejania ścieków polega na grawitacyjnym oddzieleniu olejów od wody i zebraniu ich na końcu komory odolejacza przy pomocy rury zbiorczej obrotowej. Oddzielone oleje zawracane są do pompowni olejów natomiast ścieki po przefiltrowaniu przez złożę koksowe odprowadzane są do oczyszczenia w zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków przemysłowo –

deszczowych, a następnie po oczyszczeniu kierowane do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.

Ścieki z obiegu ciepłowniczego:

Ścieki z obiegu ciepłowniczego są to ścieki z odwodnień i spustów magistral i rurociągów ciepłowniczych. Ścieki te spływają grawitacyjnie do zbiorników ZF i przepompowane są do zbiorników wody surowej w celu ponownego wykorzystania.

Ilość powstających ścieków wynika z zakresu i częstotliwości prac jakie są prowadzone na obiegu ciepłowniczym.

Sporadycznie do zakładowej kanalizacji przemysłowej odprowadzane są niewielkie ilości tych ścieków, technologicznie niemożliwych do odzyskania.

Określa się następujące ilości ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.:

$$Q_{\max,h} = 45,21 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr},d} = 214 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max,r} = 150\,000 \text{ m}^3/\text{rok.}$$

Ścieki przemysłowe, wprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A. będą charakteryzowały się następującymi wskaźnikami zanieczyszczeń:

- a) ołów
- b) miedź
- c) cynk
- d) chrom ogólny
- e) bor
- f) nikiel
- g) fosfor ogólny
- h) arsen
- i) selen
- j) molibden
- k) antymon
- l) fluorki
- m) azot amonowy
- n) fenole lotne
- o) węglowodory ropopochodne

XIII. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, punkt 2.2.8.2. Ścieki bytowe otrzymuje brzmienie:

„2.2.8.2. Ścieki bytowe

Ścieki bytowe powstające na terenie ZW Katowice w całości odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej, a następnie do mechaniczno-biologicznej oczyszczalni ścieków komunalnych Dąbrówka Mała – Centrum, należącej do Katowickich Wodociągów S.A, zgodnie z zawartą umową.

Ilość odprowadzanych ścieków bytowych wynosi maksymalnie $Q_{\max} = 100 \text{ m}^3/\text{dobę}$.

Skład odprowadzanych ścieków bytowych: BZT₅, ChZT, azot ogólny, fosfor ogólny, zawiesina ogólna.”

XIV. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, punkt 2.2.8.3. Wody z obiegu chłodniczego otrzymuje brzmienie:

„2.2.8.3. Wody z obiegu chłodniczego

W ZW Katowice istnieje układ wody chłodzącej i ruchowej zapewniający:

- chłodzenie skraplacz turbiny i urządzeń bloku BCF100,
- chłodzenie urządzeń kotłów wodnych i sprężarki.

Jako medium robocze wykorzystuje się wodę przemysłową pochodzącą z oczyszczalni ścieków Dąbrówka Mała-Centrum po uprzednim uzdatnieniu w Stacji Uzdatniania Ścieków. Oczyszczone ścieki uzdatniane są w technologii mikrofiltracji membranowej.

W związku z zagęszczaniem się związków chemicznych zawartych w wodzie chłodzącej wskutek odparowywania wody w chłodniach (woda ulega około trzykrotnemu zagęszczeniu) konieczne jest prowadzenie ciągłej wymiany wody poprzez jej zrzut i uzupełnianie. Ścieki z odświeżania układu w ilości około 0,4 m³/t_{węgla} wykorzystywane są w procesie przygotowania pulpy węglowej z mialu i mułu węgla kamiennego. Ścieki niewykorzystane w przygotowaniu pulpy węglowej odprowadzane są do zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków, a następnie po oczyszczeniu kierowane do urządzeń kanalizacyjnych Katowickich Wodociągów S.A.”

XV. W części I decyzji : „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, w punkcie 1: „Rodzaj prowadzonej działalności”, punkt 2.2.9.: „Gospodarka odpadami”, otrzymuje brzmienie:

„2.2.9.: „Gospodarka odpadami”

W wyniku prowadzenia przez ZW Katowice działalności gospodarczej powstają odpady z instalacji IPPC. Zarówno podstawowe odpady z procesów termicznych (tj. popioły lotne i żużle), jak i pozostałe odpady (w tym także niebezpieczne) są selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane oraz przekazywane specjalistycznym firmom do odzysku lub unieszkodliwiania.”

XVI. W części I decyzji: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji” w punkcie 2.3.: „Zużycie materiałów, paliw i energii”:

1) Punkt 2.3.1.1.: „Paliwo podstawowe”, otrzymuje brzmienie:

Jako paliwo podstawowe stosowany jest węgiel kamienny, olej opałowy lekki i gaz ziemny.

Kocioł fluidalny typu CFB

Dla kotła fluidalnego typu CFB stosowana będzie mieszanka dwóch gatunków węgla:

a) w ilości 30 % paliwa węglowego dopuszcza się zastosowanie węgla kamiennego (mułu węglowego) o parametrach granicznych:

Parametr	Wartość	
	Minimalna	Maksymalna
Wartość opałowa Wd	6 MJ/kg	bez ograniczeń
Zawartość siarki (ogółem) S	bez ograniczeń	0,8 %
Zawartość popiołu Ar	bez ograniczeń	45 %

Maksymalne chwilowe jednostkowe zużycie węgla o gorszych parametrach przez kocioł fluidalny CFB 483,3 wynosi do 22,0 Mg/h. Udział paliwa węglowego o gorszych parametrach w ogólnym strumieniu paliwa węglowego nie przekracza 20% energii chemicznej paliwa węglowego.

b) w ilości od 60 do 90 % masy spalonego paliwa węglowego dopuszcza się zastosowanie węgla kamiennego niskokalorycznego o parametrach granicznych:

Parametr	Wartość	
	Minimalna	Maksymalna
Wartość opałowa Wd	17 MJ/kg	bez ograniczeń
Zawartość siarki (ogółem) S	bez ograniczeń	1,6 %
Zawartość popiołu Ar	bez ograniczeń	35 %

Maksymalne chwilowe jednostkowe zużycie węgla przez kocioł fluidalny CFB 483,3 wynosi do 55,0 Mg/h.

Kotły typu WP-120 (czynne maksymalnie do 31 grudnia 2015 r.)

Dopuszcza się zastosowanie węgla kamiennego niskosiarkowego o parametrach granicznych:

Parametr	Wartość	
	Minimalna	Maksymalna
Wartość opałowa Wd	20,0 MJ/kg	bez ograniczeń
Zawartość siarki (ogółem) S	bez ograniczeń	0,8 %
Zawartość popiołu Ar	bez ograniczeń	27 %

Maksymalne chwilowe jednostkowe zużycie węgla przez 1 kocioł typu WP-120 wynosi do 28,5 Mg/h.

Kotły olejowo-gazowe

W kotłach olejowo-gazowych stosowany jest olej opałowy lekki i gaz ziemny o parametrach granicznych:

a) olej opałowy lekki

Parametr	Wartość	
	Minimalna	Maksymalna
Wartość opałowa Wd	41,5 MJ/kg	Bez ograniczeń
Zawartość siarki (ogółem) S	Bez ograniczeń	1%
Zawartość popiołu Ar	bez ograniczeń	0,01%

b) gaz ziemny

Parametr	Wartość	
	Minimalna	Maksymalna
Wartość opałowa Wd	28 MJ/Nm ³	Bez ograniczeń
Zawartość siarki (ogółem) S	bez ograniczeń	15 mg/m ³
Zawartość popiołu Ar	bez ograniczeń	<5 ppm

2) Punkt 2.3.2.: „Zużycie paliwa”, otrzymuje brzmienie:

„2.3.2. Zużycie paliwa.

- Zużycie węgla kamiennego - do 635 000 Mg/rok.
- Zużycie paliwa węglowego o gorszych parametrach stosowanego w kotle fluidalnym – do 278 000 Mg/rok,
- Zużycie lekkiego oleju opałowego – do 62 000 Mg/rok,
- Zużycie gazu ziemnego – do 241 200,5 tys.m³/rok,
- Zużycie biomasy jako paliwa dodatkowego współspalanego z paliwem węglowym – do 134 200 Mg/rok.”

3) Punkt 2.3.2.: „Zużycie energii”, otrzymuje brzmienie:

Zużycie energii w ZW Katowice analizowane jest na bieżąco. Łącznie zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne wynosi około 100 000 MWh/rok, co stanowi 12 % produkcji energii elektrycznej wynoszącej około 850 000 MWh/rok).

Zużycie ciepła na potrzeby własne wynosi ok. 100 000 GJ/rok, co stanowi 4% produkcji ciepła wynoszącej około 2 500 000 GJ/rok, a od 2016 roku – 5% planowanej produkcji ciepła około 1 900 000 GJ/rok.

Średni wskaźnik zużycia energii chemicznej spalane go paliwa na produkcję:

- 6500 ÷ 8300 MJ/MWh energii elektrycznej
- 1130 ÷ 1150 MJ/GJ na produkcję ciepła.

4) Punkt 2.3.4.: „Zużycie wody”, otrzymuje brzmienie:

„2.3.4. Zużycie wody.

ZW Katowice w wodę zaopatruje się z następujących źródeł:

Źródło	Cel zaopatrzenia	Ilość wody tys. m ³ /rok
Sieć wodociągowa magistralna EKOENERGIA SILESIA S.A.	- woda dla obiegu kotłowego,	60,0
	- uzupełnienie obiegu ciepłowniczego,	250,0
	- uzupełnienie obiegu chłodzącego,	175,0
	- cele bytowo-gospodarcze	15,0
	Razem	500,0
Sieć wodociągowa Katowickich Wodociągów S.A.	- potrzeby socjalno-bytowe i gospodarcze zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków	0,2
Komunalna oczyszczalnia ścieków Dąbrówka Mała- Centrum oczyszczone ścieki)	- uzupełnienie układu wody chłodzącej bloku BCF-100	1550,0
	Razem	2050,2

”

5) W punkcie 2.3.5.: „Zużycie materiałów i surowców.”:

Punkt 2.3.5.1.: „Zużycie sorbentów” otrzymuje brzmienie:

„2.3.5.1. Zużycie sorbentów.

W instalacji dla potrzeb redukcji emisji dwutlenku siarki wykorzystywany jest kamień wapienny (w postaci mączki).

Surowiec	Zastosowanie	Maksymalne chwilowe jednostkowe zużycie	Maksymalne zużycie
mączka wapienna	sorbent do wiązania SO ₂	12,6 Mg/h	70 000 Mg/rok

”

6) W punkcie 2.3.5.: „Zużycie materiałów i surowców.”:

Punkt 2.3.5.2.: „Zużycie surowców pomocniczych” otrzymuje brzmienie:

„2.3.5.2. Zużycie surowców pomocniczych.

Surowiec / materiał pomocniczy	Maksymalne zużycie
Chlorek sodu	30 Mg/a
Fosforan trójsodowy	18 Mg/a

Surowiec / materiał pomocniczy	Maksymalne zużycie
Siarczyn sodu	30 Mg/a
Kwas cytrynowy spożywczy	3 Mg/a
Kwas solny w przeliczeniu na 100%	29 Mg/a
Eliminox	2,2 Mg/a
Wodorotlenek sodu w przeliczeniu na 100%	18 Mg/rok
60% Kwas fosforowy (Alfa Phos)	0,7 Mg/a
10-30 % wodorotlenek sodu (Alfa Neutra)	0,03 Mg/a
Podchloryn sodu	55 Mg/a

”

XVII. W części I decyzji: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”,

1) punkt 2.4.: „Parametry produkcyjne instalacji”, otrzymuje brzmienie:

„2.4. Parametry produkcyjne instalacji.

- Osiągalna maksymalna moc cieplna instalacji (maksymalny strumień energii chemicznej w paliwie wprowadzanym do kotłów):
 - 695,6 MW_t, do 31 grudnia 2015 roku (trzy kotły olejowo-gazowe KGO, data oddania do użytkowania – 1 grudnia 2015 roku, nie będą pracowały równocześnie z kotłami WP-120);
 - 504,0 MW_t, od 1 stycznia 2016 roku.
- Prognozowana wielkość produkcji ciepła – 1 900 000 GJ/rok
- Prognozowana wielkość produkcji energii elektrycznej (brutto) – 850 000 MWh/rok.

2) punkt 2.5.: „Czas pracy instalacji”, otrzymuje brzmienie:

„2.5. Czas pracy instalacji.

Prognoza wielkości produkcji dla ZW Katowice zakłada całoroczną pracę bloku ciepłowniczego BCF-100 (z planowanym corocznym postojem remontowym). Kotły olejowo-gazowe mogą być uruchamiane w okresie szczytu grzewczego i podczas postoju bloku BCF – 100 (planowego lub awaryjnego).

XVIII. W części I decyzji: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”

1) w punkcie 3.: „Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza.”, następujące wyrazy:

„Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są zainstalowane w elektrociepłowni kotły: jeden kocioł fluidalny typu CFB 483,3 i dwa kotły typu WP-120 (nr 1 i nr 2), w których następuje energetyczne spalanie paliw.

Źródłem emisji substancji do powietrza pracującym w okresie rozruchu kotła fluidalnego CFB jest kocioł typu KD2-1,2 opalany olejem opałowym.

Dodatkowymi źródłami emisji zorganizowanej pyłów do powietrza są odpowietrzenia zbiorników retencyjnych popiołów z elektrofiltrów, zbiornik popiołu dennego z kotła fluidalnego oraz zbiornik retencyjny sorbentu (kamienia wapiennego).

Źródłami emisji niezorganizowanej związanymi z instalacjami energetycznego spalania paliw mogą być dwa składowiska węgla znajdujące się we wschodniej części Elektrociepłowni. Proces technologiczny składowania węgla jest tak prowadzony, aby maksymalnie wyeliminować możliwość występowania emisji niezorganizowanej drobnych frakcji pyłu węglowego (eksploatacja składowiska prowadzona jest zgodnie z instrukcją).”

otrzymują brzmienie:

„Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są zainstalowane w ZW Katowice kotły:

- jeden kocioł fluidalny typu CFB 483,3 – uczestniczący w Przejściowym Planie Krajowym (PPK),
- dwa kotły typu WP-120 (nr 1 i nr 2) – do likwidacji (eksploatowane maksymalnie do 31.12.2015r. i tylko w czasie, w którym nie będą uruchomione kotły olejowo-gazowe)
- trzy kotły olejowo-gazowe, w których następuje energetyczne spalanie paliw (eksploatowane od 1 stycznia 2016 r. lub wcześniej, o ile kotły WP 120 i kotły olejowo-gazowe nie będą pracować jednocześnie).

Źródłem emisji substancji do powietrza pracującym w okresie rozruchu kotła fluidalnego CFB jest kocioł typu KD2-1,2 opalany olejem opałowym.

Dodatkowymi źródłami emisji zorganizowanej pyłów do powietrza są odpowietrzenia zbiorników retencyjnych popiołów z elektrofiltrów, zbiornik popiołu dennego z kotła fluidalnego oraz zbiornik retencyjny sorbentu (kamienia wapiennego).

Źródłami emisji niezorganizowanej związanymi z instalacjami do spalania paliw mogą być dwa zwałowiska węgla znajdujące się we wschodniej części ZW Katowice. Proces technologiczny składowania węgla jest tak prowadzony, aby maksymalnie wyeliminować możliwość występowania emisji niezorganizowanej drobnych frakcji pyłu węglowego (eksploatacja składowiska prowadzona jest zgodnie z instrukcją).”

2) tytuł punktu 3.1.: „Instalacja energetycznego spalania paliw”, otrzymuje brzmienie:

„3.1. Instalacja do spalania paliw.”

3) w punkcie 3.1. **ppunkt 3.1.1. „Źródła emisji”, otrzymuje brzmienie:**

„3.1.1. Źródła emisji.

W kotłowni ZW Katowice zainstalowany jest 1 kocioł fluidalny typu CFB 483,3, dwa kotły wodne typu WP-120 i trzy kotły olejowo-gazowe.

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data oddania kotła do eksploatacji	Eksploatowany najdłużej do
Kocioł fluidalny CFB 483,3	6235	a) Data oddania do eksploatacji 06.01.2000 r. b) Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 23.06.1997 r.	-
Kocioł wodny WP-120 nr 1	1504	c) Data oddania do eksploatacji 31.12.1984 r. d) Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 22.10.1976 r.	31.12.2015 r.
Kocioł wodny WP-120 nr 2	1505	e) Data oddania do eksploatacji 31.12.1984 r. f) Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 22.10.1976 r.	31.12.2015 r.
Kocioł olejowo-gazowy nr 1	142495	g) Data oddania do eksploatacji od 01.12.2015 r. h) Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 23.07.2014r.	-
Kocioł olejowo-gazowy nr 2	142496	i) Data oddania do eksploatacji od 01.12.2015 r. j) Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 23.07.2014r.	-
Kocioł olejowo-gazowy nr 3	142497	k) Data oddania do eksploatacji od 01.12.2015 r. l) Data wydania pierwszego pozwolenia na budowę 23.07.2014r.	-

Uwzględniając niską sprawność wytwarzania ciepła przez kotły wodne WP-120 zostały one przeznaczone do wyłączenia z eksploatacji. (będą użytkowane nie dłużej niż do 31 grudnia 2015 r., a łączny czas pracy tych kotłów od 1 stycznia 2008r. do 31 grudnia 2015r. nie przekroczy 20 000 godzin). Kotły wodne WP-120 nie będą pracowały równocześnie z kotłami olejowo-gazowymi.

Kotły olejowo-gazowe nr 1, 2, 3 zostaną oddane do eksploatacji od dnia 01.12.2015r.”

4) w punkcie 3.1. ppunkt 3.1.3. „Emitory główne”, otrzymuje brzmienie:

„3.1.3. Emitory główne.

Spaliny z kotła fluidalnego CFB 483,3 oraz z dwóch kotłów wodnych WP-120 (nr 1 i nr 2) wprowadzane są do powietrza za pomocą wspólnego, jednoprzewodowego betonowego emitora E-1 o wysokości h=200 m i średnicy wylotu d=4,6 m.

Spaliny z kotłów olejowo-gazowych nr 1, nr 2, nr 3 wprowadzane są do powietrza za pomocą wspólnego, trójprzewodowego emitora E-7 o wysokości h=40 m i średnicy wylotu d=3 x 1,0 m.

Parametry emitora:

Numer emitora	Źródło emisji	Wysokość	Średnica wylotu	Gazy odlotowe	
				Objętość	Temp.
		[m]	[m]	[tys.Nm ³ /h]	[K]
E-1	kocioł fluidalny CFB 483,3	200	4,6	530	403
	kocioł wodny WP-120 nr 1 (eksploatowany najdłużej do 31.12.2015)			240	403
	kocioł wodny WP-120 nr 2 (eksploatowany najdłużej do 31.12.2015)			240	403
E 7	kocioł olejowo – gazowy nr 1 (eksploatowany od 1.01.2016*)	40	3x1,0	45,8	423
	kocioł olejowo – gazowy nr 2 (eksploatowany od 1.01.2016*)			45,8	423
	kocioł olejowo – gazowy nr 3 (eksploatowany od 1.01.2016*)			45,8	423

* kotły mogą być uruchomione wcześniej, o ile kotły WP-120 i kotły olejowo-gazowe nie będą pracować jednocześnie

”

5) w punkcie 3.2.: „Instalacje pomocnicze”, następujące wyrazy:

„3.2. Instalacje pomocnicze.

W Elektrociepłowni Katowice poza podstawową instalacją energetycznego spalania paliw, eksploatowane są instalacje pomocnicze będące źródłem emisji substancji do powietrza:

- instalacja rozruchowa kotła fluidalnego,
- instalacja suchego odbioru popiołów,
- instalacja mączki kamienia wapiennego.”

otrzymują brzmienie:

„3.2. Instalacje pomocnicze.

W ZW Katowice poza podstawową instalacją do spalania paliw, eksploatowane są instalacje pomocnicze będące źródłem emisji substancji do powietrza:

- a) instalacja rozruchowa kotła fluidalnego,
- b) instalacja suchego odbioru popiołów,
- c) instalacja mączki kamienia wapiennego.”

6) w punkcie 3.2.2.: „Instalacja suchego odbioru popiołu”, następujące wyrazy:

„Zbiornik nr 1 przyjmuje popioły lotne z kotłów wodnych lub kotła fluidalnego CFB, a zbiornik nr 2 tylko z kotła fluidalnego. Do zbiornika nr 3 pneumatycznie transportowany jest popiół denny z kotła fluidalnego.”

otrzymują brzmienie:

„Zbiornik nr 1 przyjmuje popioły lotne z kotłów wodnych, a zbiornik nr 2 tylko z kotła fluidalnego. W razie awarii zbiornika nr 2 istnieje możliwość przekazania popiołów lotnych z kotła CFB do zbiornika nr 1. Do zbiornika nr 3 pneumatycznie transportowany jest popiół denny z kotła fluidalnego.”

XIX. W części I decyzji: „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji”, punkt 4. „Źródła emisji hałasu do środowiska”, otrzymuje brzmienie:

„4. Źródła emisji hałasu do środowiska.

4.1. Źródła hałasu.

ZW Katowice jest źródłem emisji hałasu wytwarzanego przez urządzenia pracujące przez całą dobę. Wielkość emisji hałasu uzależniona jest od ilości pracujących urządzeń instalacji

do spalania paliw, czyli ilości eksploatowanych kotłów i związanych z nimi urządzeń pomocniczych.

A. Źródłami hałasu typu budynek w ZW Katowice są:

1) Instalacja do spalania paliw

a) Budynek kotłowni kotła fluidalnego CFB 483.3, gdzie pracują:

- 2 wentylatory powietrza pierwotnego typu HACB – 125 – 223 – 02 – X – X,
- wentylator powietrza wtórnego typu HACB-140-269-04-X-X,
- 3 dmuchawy wysokoprężne typu Roots'a GM240,
- 8 przenośników zgrzeblowych,
- 8 przenośników śrubowych,
- 2 pompy mułu węglowego,
- 2 podajniki ślimakowe mączki kamienia wapiennego,
- 6 podajników ślimakowych popiołu dennego chłodzonych wodą,
- podajnik zgrzeblowy popiołu dennego,
- przenośnik kubełkowy popiołu dennego,
- kruszarka popiołu dennego,
- pompa zbiornikowa popiołu dennego.

b) Budynek kotłowni kotłów WP-120, (do momentu wycofania kotłów z eksploatacji tj. najpóźniej do 31 grudnia 2015 r.) gdzie pracują:

- 4 wentylatory powietrza typu WPWS 125/1.8 A+K,
- 6 podajników zgrzeblowych węgla,
- 6 wentylatorowych młynów kruszących typu MWK – 16,
- 2 odzūtlacze zgrzeblowe typu OZ 218.

c) Budynek kotłowni kotłów olejowo-gazowych, gdzie pracują:

- 3 zespoły kotłów z niezbędnym oprzyrządowaniem, wyposażone w palniki olejowo-gazowe, wentylatory powietrza, tłumiki hałasu i indywidualne przewody kominowe,

2) Instalacje powiązane z instalacją do spalania paliw

a) Budynek maszynowni kotła fluidalnego CFB 483.3, gdzie pracują:

- turbogenerator produkcji ŠKODA ENERGO Pilzno,
- 3 pompy kondensatu,
- 2 pompy skroplin ciepłowniczych,
- pompy wody obiegu chłodzenia generatora,
- pompa wody zasilającej,
- pompa próżniowa,
- pompa wody chłodzącej,
- 5 pomp wody sieciowej,

- b) Budynek sprężarkowni, gdzie pracują:
- 2 sprężarki typu L – 50N,
 - 4 sprężarki typu SE3 – 160 A – II,
 - 2 sprężarki śrubowe wysokociśnieniowe,
 - 2 sprężarki śrubowe niskociśnieniowe,
- c) Pompownia Stacji Uzdatniania Wody, gdzie pracują:
- 6 pomp wody zmiękczonej,
 - 3 pompy wody zdemineralizowanej.
- d) Budynek pompowni oleju:
- wyposażony w zespoły urządzeń pompowych rozdawczych i transportowych,
- e) Budynek stacji przygotowania gazu (stacja kontenerowa):
- wyposażona w zawory regulacyjne, zawory odcinające, zawory wydmuchowe, tłumiki, oprzyrządowania AKPiA oraz zestaw urządzeń filtrujących gaz,

B. Źródłami bezpośredniej emisji hałasu do środowiska są:

1) *Instalacja do spalania paliw*

- 2 wentylatory spalin typu HACP-200-285-04-X-X,
- wentylator spalin typu WPWD 140/1,8 A+K (pracujący do momentu wycofania z eksploatacji tj. najpóźniej do 31.12.2015 r.),
- 2 wentylatory spalin typu WPWD-125/1,8 A+K fig P7-L7 (pracujące do momentu wycofania z eksploatacji tj. najpóźniej do 31.12.2015 r.),
- 3 wentylatory spalin kotłów olejowo-gazowych,

2) *Instalacje powiązane z instalacją do spalania paliw*

- trzycelkowa chłodnia wentylatorowa,
- 3 wentylatory wyciągowe zbiorników retencyjnych,
- wentylator wyciągowy zbiornika mączki kamienia wapiennego,
- 3 transformatory,

Wykaz głównych źródeł hałasu związanych z eksploatacją instalacji IPPC i instalacji technologicznie powiązanych, ich parametry akustyczne oraz czasy pracy zawierają poniższe tabele. Przedstawiony wariant czasu pracy urządzeń jest najbardziej niekorzystny.

4.2. Parametry akustyczne i czasy emisji kubaturowych źródeł hałasu.

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Ilość obiektów [szt.]	Równoważny poziom dźwięku w odległości jednego metra od ściany wewnętrznej pomieszczenia w czasie odniesienia T [dB]	
			Pora dnia T=480min	Pora nocy T=60min
<i>Źródła „kubaturowe” emisji hałasu ZW Katowice – planowana kotłownia olejowo-gazowa</i>				
NBI	Kotłownia szczytowa	1	t ₀ = 480 min L _A = 88 dBA	t ₀ = 60 min L _A = 88 dBA

NB2	Budynek pompowni oleju	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 85-88$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 85-88$ dBA
NB3	Stacja przygotowania oleju	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 85$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 85$ dBA
<i>Źródła „kubaturowe” emisji hałasu ZW Katowice – istniejąca część Elektrociepłowni</i>				
zb1	Budynek stacji uzdatniania ścieków	1	$t_0 = 360$ min $L_A = 85$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 85$ dBA
zb2	Budynek nawęglania W8	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 78-81$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 78-81$ dBA
zb3	Budynek nawęglania W7	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 90-93$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 90-93$ dBA
zb4	Budynek nawęglania W10 poz 11,5-27	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 94$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 94$ dBA
zb5	Budynek nawęglania W10 poz 0-11,5	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 77-93$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 77-93$ dBA
zb6	Nawa nawęglania	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 85-90$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 85-90$ dBA
zb7	Budynek pod zbiornikiem wapna	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 74-78$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 74-78$ dBA
zb8	Chłodnia wentylatorowa	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 87$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 87$ dBA
zb9	Dyfuzor 1 wschodni	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 72$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 72$ dBA
zb10	Dyfuzor 2 środkowy	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 74$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 74$ dBA
zb11	Dyfuzor 3 zachodni	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 74$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 74$ dBA
zb12	Maszynownia	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 83-85$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 83-85$ dBA
zb13	Kotłownia poz 0-25	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 79-86$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 79-86$ dBA
zb14	Kotłownia poz 25-61	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 81-86$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 81-86$ dBA
zb15	Wywrotnica wagonowa	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 73-83$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = ---$ dBA
zb16	Budynek nawęglania W2	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 75$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = ---$ dBA
zb17	Budynek nawęglania W3	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 80$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = ---$ dBA
zb18	Budynek nawęglania W4	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 88$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = ---$ dBA
zb20	Budynek zbiornika retencyjnego	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 82$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = ---$ dBA
zb21	Budynek zbiornika retencyjnego	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 87$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = ---$ dBA
zb22	Budynek zbiornika wapna	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 85$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = ---$ dBA
zb23	Galeria nawęglania W2-W3	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 78$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = ---$ dBA
zb24	Nawęglanie	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 85-90$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 85-90$ dBA
zb25	Mułownia	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 83$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = 83$ dBA
zb26	Budynek pod zbiornikami retencyjnymi	1	$t_0 = 480$ min $L_A = 68$ dBA	$t_0 = 60$ min $L_A = ---$ dBA

4.3. Parametry akustyczne i czasy emisji źródeł bezpośredniej emisji hałasu.

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Ilość obiektów [szt.]	Równoważny poziom dźwięku w odległości jednego metra od ściany wewnętrznej pomieszczenia w czasie odniesienia T [dB]	
			Pora dnia T=480min	Pora nocy T=60min
Źródła zewnętrzne „wszechkierunkowe, liniowe, powierzchniowe” – planowana kotłownia olejowo-gazowa				
NZ1÷NZ3	Wentylator spalin kotła olejowego	3	to = 480 min L _{WA} = 80 dBA	to = 60 min L _{WA} = 80 dBA
NZ4	Kotłownia szczytowa wa1	1	to = 480 min L _{WA} = 74 dBA	to = 60 min L _{WA} = 74 dBA
NZ5÷NZ7'	Kotłownia szczytowa wa2-wa4	3	to = 480 min L _{WA} = 75 dBA	to = 60 min L _{WA} = 75 dBA
NZ7''÷NZ12	Dachowe centrale wentylacyjne na kotłowni szczytowej	6	to = 480 min L _{WA} = 70 dBA	to = 60 min L _{WA} = 70 dBA
NZ13	Kotłownia szczytowa czerpnia powietrza (cz1)	1	to = 480 min L _{WA} = 75 dBA	to = 60 min L _{WA} = 75 dBA
NZ14÷NZ15	Pompownia oleju wentylator dachowy	2	to = 480 min L _{WA} = 75 dBA	to = 60 min L _{WA} = 75 dBA
NZ16÷NZ21	Pompownia oleju czerpnia	6	to = 480 min L _{WA} = 75 dBA	to = 60 min L _{WA} = 75 dBA
NZ22	Kontener przygotowania oleju wentylator dachowy 1	1	to = 480 min L _{WA} = 74 dBA	to = 60 min L _{WA} = 74 dBA
NZ23	Kontener przygotowania oleju wentylator dachowy 2	1	to = 480 min L _{WA} = 75 dBA	to = 60 min L _{WA} = 75 dBA
NZ24-NZ25	Kontener przygotowania oleju czerpnia	2	to = 480 min L _{WA} = 75 dBA	to = 60 min L _{WA} = 75 dBA
NZ	Komin kotłów szczytowych	1	to = 480 min L _{WA} = 90 dBA	to = 60 min L _{WA} = 90 dBA
Źródła zewnętrzne „wszechkierunkowe, liniowe, powierzchniowe” – istniejąca część Elektrociepłowni				
zw1	Ładowarka	1	to = 480 min L _{WA} = 95 dBA	to = 60 min L _{WA} = 95 dBA
zw2	Źródło na zbiorniku wapna	1	to = 480 min L _{WA} = 80 dBA	to = 60 min L _A = --- dBA
zw3	Silnik wschodni przy D1	1	to = 480 min L _{WA} = 103 dBA	to = 60 min L _{WA} = 103 dBA
zw4	Silnik środkowy przy D2	1	to = 480 min L _{WA} = 102 dBA	to = 60 min L _{WA} = 102 dBA
zw5	Silnik zachodni przy D3	1	to = 480 min L _{WA} = 101 dBA	to = 60 min L _{WA} = 101 dBA
zw6	Transformator blokowy	1	to = 480 min L _{WA} = 83 dBA	to = 60 min L _{WA} = 83 dBA
zw7	Transformator odczepowy	1	to = 480 min L _{WA} = 91 dBA	to = 60 min L _{WA} = 91 dBA
zw8	Silnik wentylatora WS	1	to = 480 min L _{WA} = 92 dBA	to = 60 min L _{WA} = 92 dBA
zw9	Czerpnia na budynku rozdzielni	1	to = 480 min L _{WA} = 75 dBA	to = 60 min L _{WA} = 75 dBA
zw10	Wylot komina	1	to = 480 min L _{WA} = 90 dBA	to = 60 min L _{WA} = 90 dBA
zw11	Spychacz	1	to = 480 min L _{WA} = 105 dBA	to = 60 min L _{WA} = 105 dBA
z11	Taśmociąg na placu węglowym	1	to = 480 min L _{WA} = 90 dBA	to = 60 min L _{WA} = 90 dBA

Dodatkowym źródłem hałasu na terenie ZW Katowice jest transport samochodowy i kolejowy. Przejazd samochodów i pociągów po terenie zakładu związany jest głównie z dostarczaniem paliwa i odbiorem wytworzonych odpadów i ma wpływ na poziom dźwięku w środowisku. Transport odbywa się w porze dziennej. Średnio w ciągu jednej zmiany odbywa się ok.15-17 przejazdów samochodów ciężarowych w sumarycznym czasie ok.3 godzin oraz 1 przejazd składu pociągu towarowego w sumarycznym czasie ok.8 min.”

XX. W części II decyzji: „Sposoby osiągania wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii”,

- 1) **tiret trzecie pod tekstem: „W objętej niniejszą decyzją instalacji osiągnięcie wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości zapewnia się poprzez:”**

otrzymuje brzmienie:

”

- przestrzeganie w przypadku zaistnienia zagrożenia środowiska zapisów „Planu operacyjno–ratowniczego na wypadek zagrożenia,”

- 2) **tiret szóste pod tekstem: „Ochrona środowiska wodnego i wód podziemnych”**
otrzymuje brzmienie:

”

- wykorzystywanie ścieków z obiegów chłodniczych do przygotowywania i hydrotransportu paliwa do kotła fluidalnego CFB 483,3.”

- 3) **wyliczenie pod tekstem: „Ochrona powietrza”** otrzymuje brzmienie:

”

- stosowanie transportu pneumatycznego paliwa do kotłów wodnych WP-120 (do 31.12.2015r.),
- stosowanie metod ochrony powietrza o charakterze organizacyjnym, stosowanie pierwotnych rozwiązań techniki spalania oraz stosowanie metod ochrony powietrza o charakterze wtórnym (oczyszczanie spalin),
- stosowanie odpowiednich paliw (o odpowiednich parametrach) gwarantujących optymalne warunki spalania w eksploatowanych kotłach,

- ograniczanie emisji tlenków azotu do powietrza poprzez stosowanie kotła fluidalnego ze złożem cyrkulacyjnym posiadającym niską temperaturę spalania węgla w złożu,
- ograniczanie emisji do powietrza dwutlenku siarki poprzez dodawanie do paleniska kotła fluidalnego sorbentu (w postaci mączki kamienia wapiennego), który powoduje wiązanie z tlenkami siarki,
- ograniczanie emisji do powietrza dwutlenku siarki poprzez spalanie w kotłach wodnych WP-120 węgla o niskiej zawartości siarki (do 31.12.2015r.),
- ograniczanie emisji pyłu do powietrza poprzez zastosowanie elektrofiltrów o wysokiej skuteczności odpylania do oczyszczania gazów odlotowych z kotłów, stosowanie w kotłach wodnych WP-120 układu narożnych palników ze stopniowym podawaniem powietrza i paliwa do komory gwarantującym płynny przebieg procesu spalania (proces spalania jest prowadzony tak, aby maksymalnie obniżyć emisję tlenków azotu) (do 31.12.2015r.),
zarówno kocioł fluidalny, jak i kotły wodne WP-120 są objęte ciągłym monitoringiem emisji substancji do powietrza (kotły WP-120 do 31.12.2015r.),
- prowadzenie procesu technologicznego składowania węgla w sposób zapewniający maksymalną eliminację emisji niezorganizowanej, w tym drobnych frakcji pyłu węglowego (stosuje się m.in. zagęszczenie węgla przy pomocy spycharek gąsienicowych, a w okresach suszy składowiska są zraszane wodą),
- ograniczenie emisji poprzez zastąpienie kotłów WP-120 kotłami gazowo-olejowymi,
- zastosowanie pomiarów ciągłych na kominie E7, monitorujących emisję z każdego kotła gazowo-olejowego.”

4) wyliczenie pod tekstem: „Ograniczenie uciążliwości gospodarki odpadami”
otrzymuje brzmienie:

”

- racjonalna gospodarka surowcami i materiałami,
- przestrzeganie reżimu prowadzonego procesu produkcyjnego,
- poprawne zarządzanie,
- postępowanie z odpadami w sposób zgodny z wymogami obowiązujących przepisów,
- maksymalne ograniczenie ilości wytworzonych odpadów przeznaczonych do unieszkodliwiania,
- stosowanie węgla o odpowiednich parametrach jakościowych,
- stosowanie suchego odbioru popiołu spod elektrofiltrów,
- stosowanie selektywnej zbiórki odpadów według obowiązującej klasyfikacji odpadów,
- gromadzenie odpadów w miejscach do tego wyznaczonych,
- stosowanie odpowiednich pojemników do zbierania i magazynowania odpadów, dostosowanych do charakterystyki odpadów,
- tworzenie warunków do odzysku odpadów dla podmiotów odbierających odpady,
- przekazywanie wytwarzanych odpadów specjalistycznym firmom celem poddania ich procesom odzysku lub unieszkodliwiania.

”

5) tiret 6 pod tekstem: „Ochrona środowiska wodnego i wód podziemnych”
otrzymuje brzmienie:

- ”
- wykorzystywanie ścieków z obiegów chłodniczych do przygotowywania i hydrotransportu paliwa do kotła fluidalnego CFB 483,3.”

XXI. W części III decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”

1) w punkcie 1.: „Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji”, podpunkt 1.1.: „Instalacja energetycznego spalania paliw (IPPC).”, otrzymuje brzmienie:

”
1.1. Instalacja do spalania paliw (IPPC).

1.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła fluidalnego CFB 483,3.

a. Standardy emisyjne dla spalania węgla kamiennego:

- do czasu zakończenia uczestnictwa w PPK (jednak nie dłużej niż do 30 czerwca 2020 r.):

dwutlenek azotu	500 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	537 mg/m ³ _u *
pył	100 mg/m ³ _u *

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- w okresie od 1 lipca 2020 r. lub wcześniej tj. od momentu zakończenia uczestnictwa w PPK

dwutlenek azotu	200 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	200 mg/m ³ _u *
pył	20 mg/m ³ _u *

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

b. Standardy emisyjne dla spalania biomasy:

dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	522 mg/m ³ _u *
pył	100 mg/m ³ _u *

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła fluidalnego CFB, w którym spalane są w tym samym czasie dwa paliwa (węgiel kamienny i biomasa), stanowi średnia obliczona z powyższych wartości standardów emisyjnych ze spalania poszczególnych paliw, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.

c. Standardy emisyjne dla współspalania węgla kamiennego i biomasy w proporcji wagowej odpowiednio 85,3% węgla i 14,7% biomasy (maksymalny udział wagi spalanej biomasy wynosi 14,7% udziału wagowego w ogólnym strumieniu paliwa):

dwutlenek azotu	486 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	535 mg/m ³ _u *
pył	100 mg/m ³ _u *

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła fluidalnego CFB, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji do spalania paliw.

1.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła każdego z kotłów pyłowych wodnych WP-120 (nr 1, nr 2).

a. Standardy emisyjne dla spalania węgla kamiennego w okresie do 31.12.2015r.:

dwutlenek azotu	600 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	2000 mg/m ³ _u *
pył	350 mg/m ³ _u *

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

Kotły wodne WP-120 (nr 1 i 2) opalane węglem kamiennym będą użytkowane nie dłużej niż do 31 grudnia 2015 r., a czas ich użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin. Kotły te zostaną wyłączone z eksploatacji i ulegną likwidacji.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotłów wodnych WP-120 (nr 1 i nr 2), które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji do spalania paliw.

1.1.3. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotłów olejowo-gazowych (każdy o mocy do 42 MW we wprowadzanym paliwie; eksploatowane od 1 stycznia 2016 r. lub

wcześniej, o ile kotły WP-120 – kotły WP 120 i kotły olejowo-gazowe nie będą pracować jednocześnie) do wspólnego emitora trójprzewodowego:

a. Standardy emisyjne dla spalania gazu ziemnego:

dwutlenek siarki:	35 mg/m ³ _u *
tlenki azotu:	100 mg/m ³ _u *
pył:	5 mg/m ³ _u *
tlenek węgla	100 mg/m ³ _u *

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 3% tlenu

b. Standardy emisyjne dla spalania oleju opałowego lekkiego:

dwutlenek siarki:	200 mg/m ³ _u *
tlenki azotu:	150 mg/m ³ _u *
pył:	20 mg/m ³ _u *

* stężenie w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych przy zawartości 3% tlenu

1.1.4. Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-1, odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego CFB 483,3 oraz dwóch kotłów pyłowych wodnych WP-120 (nr 1 i nr 2)

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-1, ustala się na podstawie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów, określających warunki pod jakimi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane.

1.1.5. Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora trójprzewodowego E-7, odprowadzającego spaliny z kotłów olejowo-gazowych

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-7, ustala się na podstawie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów określających warunki pod jakimi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane.

1.1.6. Dopuszczalna wielkość emisji dla całej instalacji do spalania paliw.

a) w okresie do 31.12.2015 r. :

dwutlenek azotu	2455 Mg/rok
dwutlenek siarki	3230 Mg/rok
pył	588 Mg/rok
tlenek węgla ze spalania gazu	1 Mg/rok

b) w okresie od 01.01.2016 r.:

- kocioł fluidalny CFB 483,3 MWt:

emisje zgodnie z limitami przyznanymi w PPK dla TAURON Ciepło.

- każdy z 3 kotłów olejowo-gazowych (każdy o mocy 42 MWt), przy spalaniu oleju opałowego lekkiego:

dwutlenek azotu	30,1 Mg/rok
dwutlenek siarki	40,1 Mg/rok
pył	4,0 Mg/rok

- każdy z 3 kotłów olejowo-gazowych (każdy o mocy 42 MWt), przy spalaniu gazu:

dwutlenek azotu	20,1 Mg/rok
dwutlenek siarki	7,0 Mg/rok
pył	1,0 Mg/rok
tlenek węgla	0,5 Mg/rok.”

- 2) w punkcie 1.: „Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji”, podpunkt 1.3.: „Dopuszczalna wielkość emisji dla Elektrociepłowni Katowice”, otrzymuje brzmienie:

„1.3. Dopuszczalna wielkość emisji dla ZW Katowice.

a) w okresie do 31.12.2015 r. emisja łączna dla ZW Katowice:

dwutlenek azotu	2455 Mg/rok
dwutlenek siarki	3230 Mg/rok
pył	588 Mg/rok
tlenek węgla ze spalania gazu	1 Mg/rok

b) w okresie od 1.01.2016 r.:

- dla instalacji objętej PPK w okresie od 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w PPK (najpóźniej do 30 czerwca 2020 roku), dopuszczalna emisja [Mg/rok] wyniesie w poszczególnych latach:

	Obiekt	Grupa kotłów	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	I półrocze 2020 r.
NO _x	TAURON Ciepło	ZW Katowice (CFB 483,3)	1 847,98	1 437,31	1 026,65	615,99	307,99
SO ₂	TAURON Ciepło	ZW Katowice (CFB 483,3)	2 735,01	2 028,67	1 322,32	615,99	307,99
pył	TAURON Ciepło	ZW Katowice (CFB 483,3)	307,99	225,86	143,73	61,60	30,80

Emisje masowe w okresie udziału w PPK będą rozliczane łącznie dla wszystkich instalacji TAURON Ciepło sp. z o.o. zgodnie z zasadami opisanymi w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz.U. 2015 poz. 1138).

- dla instalacji nie objętej PPK w okresie od 1 stycznia 2016 r.

- dla 3 kotłów olejowo-gazowych (każdy o mocy 42 MWt); przy spalaniu oleju opałowego lekkiego:

dwutlenek azotu 30,1 Mg/rok
dwutlenek siarki 40,1 Mg/rok
pył 4,0 Mg/rok

- dla 3 kotłów olejowo-gazowych (każdy o mocy 42 MWt), przy spalaniu gazu:

dwutlenek azotu 20,1 Mg/rok
dwutlenek siarki 7,0 Mg/rok
pył 1,0 Mg/rok
tlenek węgla 0,5 Mg/rok.

c) w okresie od 1 lipca 2020 r. lub wcześniej tj. od momentu zakończenia uczestnictwa w PPK, dla ZW Katowice:

- emisja łączna dla ZW Katowice, przy spalaniu oleju opałowego lekkiego w kotłach KGO:

dwutlenek azotu	915,7 Mg/rok
dwutlenek siarki	905,7 Mg/rok
pył	99,3 Mg/rok

- emisja łączna dla ZW Katowice, przy spalaniu gazu w kotłach KGO:

dwutlenek azotu	882,6 Mg/rok
dwutlenek siarki	895,6 Mg/rok
pył	96,3 Mg/rok
tlenek węgla	438,3 Mg/rok.”

3) punkt 2.: „Odprowadzanie ścieków”, otrzymuje brzmienie:

„2. Odprowadzanie ścieków.

TAURON Ciepło Sp. z o.o. z terenu ZW Katowice nie odprowadza ścieków bezpośrednio do wód lub do ziemi.”

4) punkt 4.: „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami”, otrzymuje brzmienie:

4. Warunki w zakresie gospodarki odpadami

Warunki w zakresie gospodarki odpadami obejmują:

- wytwarzanie odpadów,
- zbieranie odpadów,
- przetwarzanie (odzysk) odpadów,

wraz z określeniem miejsc i sposobów magazynowania odpadów.

4.1. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.

4.1.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów.

Wykaz rodzajów i ilości odpadów z instalacji IPPC dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku				
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
1	06 08 02*	Odpady zawierające niebezpieczne chlorosilany	Podstawowy skład chemiczny Odpad powstający z instalacji - silikażele pochodzące ze zużytych eliminatorów wilgoci zainstalowanych na transformatorach. Podstawowy skład silikażeli stanowi uwodniony dwutlenek krzemu. Właściwości: H4, H5, H7, H10, H11, H13	0,1
2	07 02 99	Inne niewymienione odpady	Podstawowy skład chemiczny Odpady stanowią gumowe zużyte przenośniki taśmowe oraz inne odpady gumowe. Właściwości: Nie występują właściwości od H1 do H15	20
3	10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Podstawowy skład chemiczny Odpad powstający z instalacji. Odpady technologiczne powstające w procesach energetycznych. Zawartość pierwiastków: azot, siarka, tlen, wodór, chlor, cynk, ołów, kadm, miedź, mangan, chrom, nikiel. pH=9,5 Właściwości: Nie występują właściwości od H1 do H15	1 500,00 (Odpad wytwarzany do końca 2015 r.)
4	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Podstawowy skład chemiczny Odpad powstający z instalacji. Odpady technologiczne powstające w procesach energetycznych. Zawartość pierwiastków: arsen, bar, kadm, kobalt, chrom, miedź, molibden, nikiel, ołów, antymon, cyna, cynk. Zawartość tlenków: SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, Na ₂ O, K ₂ O, SO ₃ , TiO ₂ , P ₂ O ₅ . Właściwości: Nie występują właściwości od H1 do H15	8 000,00 (Odpad wytwarzany do końca 2015 r.)
5	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	Podstawowy skład chemiczny Odpad powstający z instalacji. Odpady technologiczne powstające w procesach energetycznych. Zawartość pierwiastków śladowych: arsen, bar, kadm, kobalt, chrom, miedź, molibden, nikiel, ołów, antymon, cyna, cynk. Zawartość tlenków: SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, Na ₂ O, K ₂ O, SO ₃ , TiO ₂ , P ₂ O ₅ , Mn ₃ O ₄ . Właściwości: Nie występują właściwości od H1 do H15	80 000,00
6	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)	Podstawowy skład chemiczny Odpad powstający z instalacji. Odpad ten stanowi mieszaninę popiołów lotnych i stałych odpadów z wapniowych metod odsiarczania spalin. Zawartość pierwiastków: arsen, bar, kadm, kobalt, chrom, miedź, molibden, nikiel, ołów, antymon, cyna, cynk. Zawartość tlenków: SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, Na ₂ O, K ₂ O, SO ₃ , TiO ₂ , P ₂ O ₅ , Mn ₃ O ₄ . Właściwości: Nie występują właściwości od H1 do H15	120 000,00

Wykaz rodzajów i ilości odpadów z instalacji IPPC dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku				
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
7	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z instalacji. Stanowią go przepracowane oleje hydrauliczne, które utraciły właściwości i są zanieczyszczone elementami przekładni i substancjami przedostającymi się do olejów z zewnątrz, zawierającymi metale tj. żelazo, aluminium, miedź, cyna. Właściwości: H4, H5, H14.	2
8	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	<u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z instalacji. Stanowią go zużyte oleje hydrauliczne z maszyn oraz z urządzeń stacjonarnych, niezbędnych do funkcjonowania instalacji, składające się z syntetycznych estrów i kombinacji wysokojakościowych dodatków uszlachetniających zanieczyszczonych wodą, związkami metali ciężkich: bar, ołów, miedź, kadm, związkami fosforu i siarki. Właściwości: H4, H5, H14	8
9	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z instalacji. Stanowią go oleje turbinowe i sprężarkowe powstające w wyniku wymiany z powodu mechanicznego ich zanieczyszczenia oraz w procesie przemian dodatków stosowanych w oleju takich jak fosfor, wapń, cynk i bar. Zużyte oleje zawierające w swym składzie wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne i nasycone, dodatki uszlachetniające: związki S, P, N, Cl, metale ciężkie), a także produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń lub niepełnego spalania (cząstki sadzy, nagaru, związki ołowiu). Właściwości: H14	14
10	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z instalacji. Są to oleje odpadowe maszynowe wymieniane w eksploatowanych przekładniach lub silnikach, stanowią mieszaninę olejów bazowych - węglowodory aromatyczne i alifatyczne oraz różnych zanieczyszczeń w postaci cząstek pyłu lub metali (żelaza, aluminium, miedzi, cyny), produktów zużywania się elementów silnika lub niepełnego spalania (cząstki sadzy, nagaru, związki ołowiu). Oleje te zanieczyszczone będą także związkami fosforu, siarki, wapnia, cynku i baru powstającymi w wyniku starzenia i rozkładu dodatków uszlachetniających. Właściwości: H4, H14	12
11	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z instalacji. Są to oleje odpadowe maszynowe wymieniane w eksploatowanych przekładniach lub silnikach, stanowią mieszaninę olejów bazowych - węglowodory aromatyczne i alifatyczne oraz różnych zanieczyszczeń w postaci cząstek pyłu lub metali (żelaza, aluminium, miedzi, cyny), produktów zużywania się elementów silnika lub niepełnego spalania (cząstki sadzy, nagaru, związki ołowiu). Oleje te zanieczyszczone będą także związkami fosforu, siarki, wapnia, cynku i baru powstającymi w wyniku starzenia i rozkładu dodatków uszlachetniających. Właściwości: H4, H14	20

Wykaz rodzajów i ilości odpadów z instalacji IPPC dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku				
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
12	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Odpady te to opakowania metalowe, z tworzyw sztucznych i szkła zanieczyszczone resztkami substancji, środkami niebezpiecznymi stosowanymi w procesie technologicznym zakładu, w tym również z zakładowego laboratorium. Skład zawartości odpadów opakowań zależy od rodzaju związku chemicznego. <u>Właściwości:</u> H2, H4, H5, H6, H7, H8, H10, H14</p>	1,0
13	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Szmaty pochodzące z czyszczenia zabrudzonej aparatury, brudnych urządzeń elektrycznych, szmaty wykorzystywane w warsztatach, czyściwa nasączone olejem, naftą, benzyną, zabrudzone ubrania ochronne pracowników <u>Właściwości:</u> Możliwe właściwości od H1 do H15</p>	2,5
14	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Są to o szmaty pochodzące z czyszczenia zabrudzonej aparatury, brudnych urządzeń elektrycznych, zabrudzone ubrania ochronne pracowników <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15</p>	4,3
15	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Są to zużyte lampy fluorescencyjne, systematycznie wymieniane po wyeksploatowaniu się. Składają się z elementów aluminiowych, niewielkiej ilości rtęci oraz luminoforu nasączonego rtęcią. Rtęć jest ciekłym metalem o barwie srebrzystej o dużym ciężarze właściwym. Pary rtęci są cięższe od powietrza i gromadzą się przy powierzchni ziemi. Rtęć rozpuszcza metale, z wyjątkiem platynowców oraz żelazowców. Są to również zużyte monitory. <u>Właściwości:</u> H6, H10, H14</p>	1,0
16	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Stanowią go zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne, uszkodzone urządzenia typu silniki, prostowniki, wymagające wymiany na nowe <u>Właściwości:</u> nie występują właściwości od H1 do H15</p>	5

Wykaz rodzajów i ilości odpadów z instalacji IPPC dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku				
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
17	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Stanowią go różne elementy elektroniczne ze zużytych urządzeń, np. czujników, styczników, przekaźników, podzespołów komputerów. Skład tych odpadów to mieszanina różnego rodzaju metali, tworzyw sztucznych i elementów szklanych niezawierających substancji niebezpiecznych. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15</p>	0,5
18	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Są to wyeksploatowane, zużyte baterie i akumulatory z wózków akumulatorowych, a także baterie i akumulatory stosowane na stacjach i rozdzielniach. Konstrukcja zużytego akumulatora składa się z obudowy z tworzywa sztucznego, elektrod ołowianych tj. anody ołowiowej i katody pokrytej dwutlenkiem ołowiu oraz elektrolitu – kwasu siarkowego o gęstości np. 1,15g/cm³. Elektrolit zanieczyszczony jest zawiesiną związków ołowiu, takich jak ołów metaliczny, tlenek i siarczan ołowiu <u>Właściwości:</u> H8</p>	2,6
19	16 06 02*	Baterie i akumulatory nikielowo-kadmowe	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Są to zużyte akumulatory nikielowo – kadmowe. Konstrukcja zużytego akumulatora składa się z obudowy z tworzywa sztucznego, elektrod tj. anody kadmowej i katody nikielowa pokryta nierozpuszczalnym NiOOH oraz elektrolitu – wodny roztwór wodorotlenku potasu. W zakładzie stosowane są w układach podtrzymania, w komputerach przemysłowych. <u>Właściwości:</u> H6, H8, H14</p>	0,15
20	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z instalacji. Pozostałości i osady z czyszczenia zbiorników magazynowych, beczek i innych pojemników zawierających oleje opałowe, transformatorowe i turbinowe. <u>Właściwości:</u> H4, H14</p>	3
21	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Stanowią go zużyte elementy automatyki i sterowania procesem wymagające wymiany na nowe w nastawni lub przy urządzeniach sterujących. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15</p>	0,54
22	17 04 02	Aluminium	<p><u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Są to przede wszystkim wyeksploatowane elementy konstrukcyjne urządzeń. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15</p>	1

Wykaz rodzajów i ilości odpadów z instalacji IPPC dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku				
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
23	17 04 05	Żelazo i stal	Podstawowy skład chemiczny Odpad powstaje z utrzymania instalacji w odpowiedniej sprawności. Są to np. przepalone rury stalowe wymagające wymiany na nowe, zużyte kule w młynie kulowo – bębnowym oraz różne zniszczone, zużyte elementy i materiały pomocnicze, jak np.: gwoździe, śruby, wiertła, tarcze. Właściwości: Nie występują właściwości od H1 do H15	700
24	17 04 07	Mieszanki metali	Podstawowy skład chemiczny Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Są to nierozdzielne części maszyn i urządzeń składające się z różnych metali. Właściwości: Nie występują właściwości od H1 do H15	1,5
25	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Podstawowy skład chemiczny Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Odpad ten powstaje podczas bieżących napraw, wymiany okablowania. Właściwości: Nie występują właściwości od H1 do H15	3,65
26	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Podstawowy skład chemiczny Odpad powstający z utrzymania instalacji w sprawności. Stanowią go materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03, głównie wełna mineralna. Właściwości: Nie występują właściwości od H1 do H15	20

*- Odpady niebezpieczne

4.1.2. Źródła powstawania odpadów, miejsca i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami.

Określenie sposobów postępowania z odpadami z instalacji IPPC					
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca powstawania odpadów	Miejsca magazynowania odpadów	Sposób dalszego postępowania z odpadami
1	06 08 02*	Odpady zawierające niebezpieczne chlorosilany	Odpady pochodzą ze zużytych eliminatorów wilgoci zainstalowanych na transformatorach.	Odpady magazynowane są w zamkniętych, szczelnych, oznakowanych pojemnikach w magazynie gospodarki olejowej.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia, odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
2	07 02 99	Inne niewymienione odpady	Odpady stanowią gumowe zużyte taśmy przenośnikowe. Powstają podczas wymiany tych elementów.	Magazynowanie tych odpadów odbywa się w okolicy zbiorników olejowych na palcu składowym o utwardzonym podłożu betonowym, gdzie wydzielono miejsca zbierania odpadów gumowych z przenośników taśmowych i opon.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.

Określenie sposobów postępowania z odpadami z instalacji IPPC					
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca powstawania odpadów	Miejsca magazynowania odpadów	Sposób dalszego postępowania z odpadami
3	10 01 01 <i>(wytwarzany do końca 2015 r.)</i>	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpad technologiczny powstający w wyniku spalania węgla w kotłach.	Odpad magazynowany jest na awaryjnym składowisku żużla o powierzchni 419 m ² wyłożonym szczelnymi płytami betonowymi i ogrodzone z trzech stron płytami betonowymi.	Odpad przekazywany jest celem przetwarzania lub unieszkodliwiania firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
4	10 01 02 <i>(wytwarzany do końca 2015 r.)</i>	Popioły lotne z węgla	Odpad technologiczny powstający w wyniku spalania węgla w kotłach.	Odpad magazynowany jest w zbiorniku retencyjnym nr 1 o pojemności 2 000 m ³ posadowionym na wybetonowanym podłożu.	Odpad przekazywany jest celem przetwarzania lub unieszkodliwiania specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
5	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	Odpad technologiczny powstający w wyniku spalania paliw w kotle fluidalnym.	Odpad magazynowany jest w zbiorniku retencyjnym nr 3 o pojemności 2 000 m ³ posadowionym na wybetonowanym podłożu lub na awaryjnym składowisku żużla o powierzchni 419 m ² wyłożonym szczelnymi płytami betonowymi i ogrodzonym z trzech stron płytami betonowymi.	Odpad przekazywany jest celem przetwarzania lub unieszkodliwiania specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
6	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)	Odpad ten stanowi mieszaninę popiołów lotnych i stałych odpadów z wapniowych metod odsiarczania spalin. Powstaje w wyniku energetycznego spalania paliw w kotle fluidalnym.	Odpad magazynowany jest w zbiorniku retencyjnym nr 2 o pojemności 2 000 m ³ posadowionym na wybetonowanym podłożu lub w razie awarii zbiornika nr 2 istnieje możliwość przekazania popiołów lotnych z kotła CFB do zbiornika nr 1.	Odpad przekazywany jest celem przetwarzania lub unieszkodliwiania specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
7	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady stanowią przepracowane oleje hydrauliczne, które utraciły właściwości i są zanieczyszczone. Powstają podczas wymiany olejów w urządzeniach eksploatowanych w instalacjach na zakładzie.	Odpady magazynowane są w zamkniętych szczelnych i oznakowanych beczkach w magazynie gospodarki olejowej. Jest to specjalnie przystosowane pomieszczenie z podłożem zapobiegającym przedostaniu się ewentualnych wycieków do gruntu. Zanieczyszczenia z terenu magazynowania odprowadzane są rowkami kanalizacyjnymi do odolejacza.	Odpady przekazywane są celem przetwarzania specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.

Określenie sposobów postępowania z odpadami z instalacji IPPC					
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca powstawania odpadów	Miejsca magazynowania odpadów	Sposób dalszego postępowania z odpadami
8	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Odpady stanowią zużyte oleje hydrauliczne z pojazdów i maszyn oraz z urządzeń stacjonarnych. Powstają podczas wymiany olejów w pojazdach, maszynach i urządzeniach eksploatowanych na potrzeby instalacji.	Odpady gromadzone są w beczkach 200 l w magazynie gospodarki olejowej. Jest to specjalnie przystosowane pomieszczenie z podłożem zapobiegającym przedostaniu się ewentualnych wycieków do gruntu. Zanieczyszczenia z terenu magazynowania odprowadzane są rowkami kanalizacyjnymi do odolejacza.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
9	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady stanowią oleje turbinowe i sprężarkowe powstające w wyniku ich wymiany.	Odpady gromadzone są w beczkach 200 l w magazynie gospodarki olejowej. Jest to specjalnie przystosowane pomieszczenie z podłożem zapobiegającym przedostaniu się ewentualnych wycieków do gruntu. Zanieczyszczenia z terenu magazynowania odprowadzane są rowkami kanalizacyjnymi do odolejacza. Odpady oleju turbinowego w osobnym zbiorniku o pojemności 3 m ³ w maszynowni, posadowionym w szczelnej wannie zapobiegającej przedostaniu się ewentualnych wycieków do kanalizacji lub podłoża.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
10	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpady stanowią zużyte oleje maszynowe wymieniane w eksploatowanych przekładniach lub silnikach działających na potrzeby instalacji.	Odpady gromadzone są w beczkach 200 l w magazynie gospodarki olejowej. Jest to specjalnie przystosowane pomieszczenie z podłożem zapobiegającym przedostaniu się ewentualnych wycieków do gruntu. Zanieczyszczenia z terenu magazynowania odprowadzane są rowkami kanalizacyjnymi do odolejacza.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
11	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady stanowią mineralne oleje transformatorowe, kondensatorowe i oleje ze sprężarek. Powstają podczas wymiany olejów w urządzeniach eksploatowanych na potrzeby instalacji.	Odpady gromadzone są w beczkach 200 l w magazynie gospodarki olejowej. Jest to specjalnie przystosowane pomieszczenie z podłożem zapobiegającym przedostaniu się ewentualnych wycieków do gruntu. Zanieczyszczenia z terenu magazynowania odprowadzane są rowkami kanalizacyjnymi do odolejacza.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.

Określenie sposobów postępowania z odpadami z instalacji IPPC					
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca powstawania odpadów	Miejsca magazynowania odpadów	Sposób dalszego postępowania z odpadami
12	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Odpady stanowią opakowania metalowe, z tworzyw sztucznych i szkła zanieczyszczone resztkami substancji, środkami niebezpiecznymi stosowanymi w procesie technologicznym zakładu, w tym również z zakładowego laboratorium.	Odpady magazynowane są w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach w wyznaczonym miejscu laboratorium chemicznego oraz w magazynie gospodarki olejowej.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
13	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach) tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpady pochodzą z czyszczenia zabrudzonej aparatury, brudnych urządzeń elektrycznych, szmaty wykorzystywane w warsztatach, czyściwa nasączone olejem, naftą, benzyną, zabrudzone ubrania ochronne pracowników, rękawice ochronne powstające w różnych miejscach zakładu.	Odpady gromadzone są w sposób selektywny w miejscu wytworzenia oraz przekazywane do magazynowania w szczelnych i oznakowanych pojemnikach w magazynie gospodarki olejowej.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
14	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady stanowią szmaty pochodzące z czyszczenia zabrudzonej aparatury, brudnych urządzeń elektrycznych, zabrudzone ubrania ochronne pracowników powstające w różnych miejscach zakładu.	Odpady gromadzone są w sposób selektywny w miejscu wytworzenia oraz przekazywane do magazynowania w szczelnych i oznakowanych pojemnikach w magazynie gospodarki olejowej.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
15	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpady stanowią zużyte lampy fluorescencyjne, systematycznie wymieniane po ich wyeksploatowaniu się.	Odpady magazynowane są w specjalnych pojemnikach w magazynie odpadów świetlówek i akumulatorów.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
16	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady stanowią zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne, uszkodzone urządzenia typu silniki, prostowniki, wymagające wymiany na nowe. Pochodzą z wymiany zepsutych lub uszkodzonych części w różnych miejscach instalacji.	Odpady magazynowane są w pojemniku w wydzielonym miejscu w magazynie głównym.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.

Określenie sposobów postępowania z odpadami z instalacji IPPC					
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca powstawania odpadów	Miejsca magazynowania odpadów	Sposób dalszego postępowania z odpadami
17	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpady stanowią różne elementy elektroniczne ze zużytych urządzeń, np. czujników, styczników, przekaźników, podzespołów komputerów. Pochodzą z wymiany zepsutych lub uszkodzonych części w różnych miejscach instalacji.	Odpady magazynowane są w pojemniku wydzielonym miejscu w magazynie głównym.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
18	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpady stanowią wyeksploatowane, zużyte baterie i akumulatory z wózków akumulatorowych pochodzące z ich wymiany, a także baterie i akumulatory stosowane na stacjach i rozdzielniach niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania instalacji.	Odpady magazynowane są w magazynie odpadów świetlówek i akumulatorów.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
19	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	Odpady stanowią zużyte baterie i akumulatory niklowo – kadmowe pochodzące z ich wymiany w urządzeniach stosowanych dla prawidłowego funkcjonowania instalacji.	Odpady magazynowane są w magazynie odpadów świetlówek i akumulatorów.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwienia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
20	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	Odpady powstają podczas czyszczenia zbiorników magazynowych, beczek i innych pojemników zawierających oleje opalowe, transformatorowe i turbinowe, niezbędnych dla prawidłowego funkcjonowania instalacji.	Odpady magazynowane są w szczelnych i oznakowanych beczkach w magazynie gospodarki olejowej.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
21	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Odpady powstają podczas prowadzonych prac remontowych i naprawczych instalacji.	Odpady gromadzone są w wydzielonych boksach magazynowych magazynu głównego. Odpady kabli układa się wg typów na półkach a metale kolorowe składane są w specjalnych metalowych skrzyniach.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia
22	17 04 02	Aluminium	Odpady powstają podczas prowadzonych prac remontowych i naprawczych instalacji.	Odpady gromadzone są w wydzielonych boksach magazynowych magazynu głównego.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.

Określenie sposobów postępowania z odpadami z instalacji IPPC					
Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca powstawania odpadów	Miejsca magazynowania odpadów	Sposób dalszego postępowania z odpadami
23	17 04 05	Żelazo i stal	Odpady powstają podczas prowadzonych prac remontowych i naprawczych instalacji.	Odpad magazynowany jest na wybetonowanym placu w boksie przy zbiornikach olejowych.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
24	17 04 07	Mieszaniny metali	Odpady powstają podczas prowadzonych prac remontowych i naprawczych instalacji.	Odpady gromadzone są w wydzielonych boksach magazynowych magazynu głównego. Odpady kabli układa się wg typów na półkach a metale kolorowe składane są w specjalnych metalowych skrzyniach.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
25	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Odpady powstają podczas prowadzonych prac remontowych i naprawczych instalacji.	Odpady gromadzone są w wydzielonych boksach magazynowych magazynu głównego zakładu.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
26	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Odpady powstają podczas prowadzonych prac budowlanych i remontowych instalacji.	Odpad magazynowany jest w wydzierzawionym kontenerze. Kontener umiejscowiony jest na wybetonowanym placu w okolicy zbiorników olejowych.	Odpady przekazywane są celem przetworzenia lub unieszkodliwiania firmie posiadającej stosowne zezwolenia

- Łączny czas magazynowania poszczególnych rodzajów odpadów nie przekroczy terminów ustalonych w obowiązujących przepisach.
- Miejsca magazynowania płynnych odpadów niebezpiecznych będą zaopatrzone w zapas sorbentów do unieszkodliwiania ewentualnych wycieków oraz instalację postępowania w sytuacjach awaryjnych.
- Odpady niebezpieczne mogą być przekazywane do wykorzystania lub unieszkodliwiania podmiotom gospodarczym posiadającym ważne zezwolenia wydane na podstawie obowiązujących przepisów.
- Rodzaje odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami powinny być zgodne z obowiązującymi przepisami.
- Odpady wytworzone, należy przekazywać uprawnionym odbiorcom, transport odpadów winien wykonywać podmiot posiadający stosowne zezwolenie.
- Osobom zatrudnionym w kontakcie z odpadami niebezpiecznymi należy zapewnić warunki bezpieczeństwa i higieny pracy oraz środki ochrony indywidualnej zgodnie z wymaganiami obowiązujących przepisów.
- Miejsca magazynowania i odzysku odpadów winny być zabezpieczone przed możliwością pylenia.
- W przypadku nadzwyczajnego zagrożenia środowiska podczas magazynowania i odzysku odpadów Zakład zapewni odpowiednie środki oraz podjęcie natychmiastowe działania celem likwidacji jego skutków.

XXII. W części III decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”

dodaje się punkt 5. o następującej treści:

„5. Warunki w zakresie ochrony gleby, ziemi i wód podziemnych.

Stosowanie odpowiednich zabezpieczeń chroniących środowisko gruntowo-wodne przed przedostaniem się substancji powodujących ryzyko zanieczyszczenia, m. innymi:

1. Magazynowanie substancji niebezpiecznych w pomieszczeniach ze szczelnymi posadzkami.
2. Magazynowanie ciekłych substancji w szczelnych zbiornikach umiejscowionych w bezodpływowych misach (wannach).
3. Umieszczenie transformatorów oraz zbiorników dawkujących w bezodpływowych misach (wannach).
4. Wymiana substancji niebezpiecznych (np. oleju elektroizolacyjnego) bez konieczności magazynowania.
5. Dokonywanie bieżącego monitoringu stosowanych zabezpieczeń w miejscach wykorzystywania, magazynowania i przeładunku substancji powodujących ryzyko.
6. W okresie postępu instalacji (raz na rok), będą prowadzone kontrole urządzeń/zabezpieczeń narażonych na ryzyko potencjalnego wycieku substancji niebezpiecznych do środowiska.

XXIII. W części V decyzji: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, punkt 1: „Monitoring ilości pobieranej wody.”, otrzymuje brzmienie:

”

1. Monitoring ilości pobieranej wody.

TAURON Ciepło Sp. z o.o. dla ZW Katowice zakupuje wodę od operatorów zewnętrznych na podstawie obustronnych umów. Ilość zużywanej wody rejestrowana jest na podstawie wskazań wodomierzy będących własnością dostawców wody.”

XXIV. W części V decyzji: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, w punkcie 2: „Monitoring emisji”, punkt 2.1.: „Monitoring ścieków”, otrzymuje brzmienie:

”

1. Monitoring ścieków.

TAURON Ciepło Sp. z o.o. z terenu ZW Katowice nie odprowadza ścieków do środowiska (tj. bezpośrednio do wód lub do ziemi). Ścieki wprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych innych podmiotów na podstawie obustronnych umów określających ilość i jakość tych ścieków. Wobec powyższego nie ustala się warunków emisyjnych jak i warunków monitoringu ścieków.”

XXV. W części V decyzji: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, w punkcie 2: „Monitoring emisji”, punkt 2.4.: „Ewidencja składowanych i kierowanych do unieszkodliwiania odpadów”, otrzymuje brzmienie:

”
2.4. Ewidencja odpadów.

Monitoring strumieni odpadów należy prowadzić poprzez realizację działań wynikających z obowiązujących przepisów.

TAURON Ciepło Sp. z o.o. ZW Katowice prowadzić będzie system ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów zgodnie z katalogiem odpadów oraz na formularzach stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów.

W przypadku zmian warunków określonych w pozwoleniu, a w szczególności ilości wytwarzanych odpadów Zakład powinien złożyć wniosek o dokonanie tych zmian w posiadanym pozwoleniu. Ponadto zgodnie z obowiązującymi przepisami zakład jest zobowiązany do przekazywania marszałkowi województwa zbiorczego zestawienia danych o rodzajach i ilościach odpadów, o sposobach gospodarowania nimi oraz o instalacjach i urządzeniach służących do odzysku i unieszkodliwiania tych odpadów w terminie do dnia 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy.”

XXVI. W części V decyzji: „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”, w punkcie 3: „Monitoring procesów technologicznych”,

1) następująca treść w puncie 3.1.: „Monitoring efektywności wykorzystania zasobów”:

„Podstawowymi surowcami wykorzystywanymi przez instalację energetycznego spalania paliw są:

- węgiel,
- paliwo węglowe o gorszych parametrach,
- olej opałowy,
- woda.”

otrzymuje brzmienie:

„Podstawowymi surowcami wykorzystywanymi przez instalację do spalania paliw są:

- węgiel,
- paliwo węglowe o gorszych parametrach,
- olej opałowy lekki,
- gaz ziemny,
- woda.”

2) w puncie 3.2.: „Monitoring parametrów technicznych” dopisuje się wyrazy:

„Zużycie energii przez olicznikowane urządzenia jest rejestrowane w systemie SKADEN”

3) w punkcie 3.3.: „Monitoring efektywności wykorzystania energii” dopisuje się wyrazy:

„Parametry eksploatacyjne kotłów olejowo-gazowych KGO także będą mierzone i archiwizowane w komputerowej bazie danych PHD”

XXVII. W części VI decyzji: „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych”, punkt 1: „Instalacja energetycznego spalania paliw”, otrzymuje brzmienie:

„1. Instalacja do spalania paliw

Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji, a także warunki oraz parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach określa tabela zamieszczona poniżej.

Tabela. VI.1. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji podczas rozruchu i wyłączenia oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach

Źródło powstawania emisji	ROZRUCH				WYŁĄCZANIE		
	Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Maksymalny czas rozruchu (godz)	Rodzaj i zużycie paliwa podczas rozruchu	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji	Maksymalny czas wyłączenia (godz)	Rodzaj i zużycie paliwa podczas wyłączenia
KI- Kocioł fluidalny CFB (rozruch ze stanu zimnego bez złoża)	1. Uruchomienie urządzeń pomocniczych: wentylatory spalin, powietrza pierwotnego i wtórnego, dmuchaw wysokoprężnych 2. Uruchomienie palników olejowych	1. Stabilna praca kotła opalanego węglem. 2. Praca wszystkich stref elektrofiltru	10	Olej opałowy lekki Zużycie: około 30 t	Wyłączenie podawania paliw (węgiel, olej) wyłączenie elektrofiltra	35 h (Maksymalne wyprowadzenie złoża)	Olej opałowy lekki Zużycie: około 2 t
KI- Kocioł fluidalny CFB (rozruch ze stanu zimnego ze złożem)			10	Olej opałowy lekki Zużycie: około 25 t	Wyłączenie podawania paliw (węgiel, olej) wyłączenie elektrofiltra	3h (przewietrzanie kotła z części palnych)	Olej opałowy lekki Zużycie: około 2 t
KI- Kocioł fluidalny CFB (rozruch ze stanu ciepłego ze złożem)			6	Olej opałowy lekki Zużycie: około 10 t	Wyłączenie podawania paliw (węgiel, olej) wyłączenie elektrofiltra	1 h	brak

K2 lub K3 – Kocioł Wodny WP-120 nr 1 lub 2 (rozruch ze stanu zimnego)	1. Uruchomienie urządzeń pomocniczych (wentylatorów spalin i powietrza, podgrzewaczy, pomp przewalowych)	1. Stabilna praca kotła opalanego węglem.	3	Olej opałowy lekki Zużycie: około 3 t	Wyłączenie podawania paliw (węgiel, olej) wyłączenie elektrofiltra	1 h (maksymalnie wyprowadzenie popiołu lotnego)	brak
K2 lub K3 – Kocioł Wodny WP-120 nr 1 lub 2 (rozruch ze stanu ciepłego)	2. Uruchomienie palników olejowych	2. Praca wszystkich stref elektrofiltra	1	Olej opałowy lekki Zużycie: około 2 t	Wyłączenie podawania paliw (węgiel, olej) wyłączenie elektrofiltra	10 min (przewietrzenie kotła z części palnych)	brak
Kocioł gazowo-olejowy nr 1 lub 2 lub 3	Włączenie palnika	Min obciążenie: 9,5 MW	20 s	Gaz Zużycie: około 5 m ³	Wyłączenie palników	40 s	Gaz Zużycie: około 10 m ³
				Olej opałowy lekki Zużycie: około 4,5 kg			Olej opałowy lekki Zużycie: około 9 kg

W ZW Katowice parametry procesów technologicznych mających wpływ na środowisko są monitorowane oraz dokładnie opisane we właściwych instrukcjach eksploatacyjno-ruchowych. Zawarte są tam wartości graniczne parametrów, a obowiązkiem osób zajmujących się eksploatacją urządzeń i instalacji według instrukcji stanowiskowych jest realizacja zapisów zawartych w tych dokumentach.

W przypadku stanów określanych jako sytuacje awaryjne, tj. w sytuacjach nieokreślonych w ww. instrukcjach, tok postępowania w przypadku zagrożenia środowiska jest określony w „Planie operacyjno-ratowniczym na wypadek zagrożenia”.

W przypadku awarii urządzenia ograniczającego emisję zanieczyszczeń (elektrofiltr), ZW Katowice będzie realizowało zadania wynikające z odpowiednich przepisów prawa.

”

XXVIII. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Marszałek Województwa Śląskiego decyzją z dnia 19 października 2010 r. Nr 4416/OS/2010 (zmienioną decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3176/OS/2012 z 22 listopada 2012 r., decyzją Nr 767/OS/2014 z 4 kwietnia 2014 r., decyzją Nr 1294/OS/2014 z 30 czerwca 2014 r., oraz zmienioną decyzją Nr 2253/OS/2014 z 13 listopada 2014 r.), udzielił pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Katowice zlokalizowanej przy ul. Siemianowickiej 60 w Katowicach, eksploatowanej obecnie przez TAURON Ciepło Sp. z o.o. w Katowicach, (Regon: 242734832, NIP: 954-27-32-017).

Podaniem z dnia 20 kwietnia 2015r. o znaku WO/AD/272/2015, które wpłynęło do tut. Urzędu 23 kwietnia 2015 r. (uzupełnionym pismem z dnia 13 maja 2015 r. o znaku WO/RK/330/2015) TAURON Ciepło Sp. z o.o. w Katowicach wystąpił o zmianę ww. decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw w Zakładzie Wytwarzania Katowice, zlokalizowanej przy ul. Siemianowickiej 60 w Katowicach, eksploatowanej obecnie przez TAURON Ciepło Sp. z o.o. w Katowicach, załączając opracowanie pt: „Analiza stanu zanieczyszczenia substancjami gleby, ziemi i wód gruntowych powodującymi ryzyko na terenie należącym do Zakładu Wytwarzania Katowice” opracowanego przez mgr inż. Marcina Węgięrkę z Zakładów Pomiarowo-Badawczych Energetyki „Energopomiar” sp. z o.o. w Gliwicach.

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r., poz.1169) a także do § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 z późn.zm.). Zatem zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2013r. poz. 1232) Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

Z tytułu ww. wniosku Spółka wniosła opłatę rejestracyjną na konto Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w kwocie 6000,00 złotych. Kopię opłaty rejestracyjnej, wraz z wnioskiem, przekazano do Ministerstwa Środowiska mailem z dnia 20 maja 2015r. oraz pismem z dnia 20 maja 2015 r. o znaku OS-PZ.KW-00217/15 a także wszystkie uzupełnienia w formie elektronicznej.

Realizacja tego przedsięwzięcia (związana z inwestycją w kotły gazowo-olejowe) uzyskała decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaną przez Prezydenta Miasta Siemianowice Śląskie z dnia 10 czerwca 2014 r. o numerze IR-OS.6220.7.2014.

Przedłożona dokumentacja wymagała złożenia wyjaśnień i uzupełnień (wezwanie z dnia 11 czerwca 2015 r. o znaku OS PZ.KW-00243/15, z dnia 3 lipca 2015 r. o znaku OS PZ.KW-00289/15, z dnia 21 lipca 2015 r. o znaku OS PZ.KW-00355/15, z dnia 8 września 2015 r. o znaku OS PZ.KW-00476/15.

TAURON Ciepło Sp. z o.o. w Katowicach przedłożył uzupełnienia do wniosku pismem z dnia 13 maja 2015 r. o znaku WO/RK/330/2015), pismem z dnia 17 czerwca 2015 r. o znaku WO/RK/411/2015, pismem z dnia 15 lipca 2015 r. o znaku WO/RK/484/2015, z dnia 28 lipca 2015 r. o znaku WO/AR/506/2015, z dnia 5 sierpnia 2015 r. o znaku WO/AR/521/2015, pismem z dnia 22 września 2015 r. o znaku WO/RK/611/2015, pismem z dnia 4 października 2015 r. o znaku WO/RK/723/2015, pismem z dnia 26 listopada 2015 r. o znaku WO/RK/798/2015.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek, Marszałek Województwa Śląskiego ogłoszeniem z dnia 24 czerwca 2015 r. poinformował o zamieszczeniu informacji o wniosku TAURON Ciepło Sp. z o.o. w Katowicach w publicznie dostępnym wykazie danych, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 21 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe ogłoszenie umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miasta Katowice oraz w pobliżu lokalizacji instalacji, a także na tablicy ogłoszeń i stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego, na okres 21 dni. Do tutejszego Urzędu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski do sprawy.

Dnia 16 listopada 2015 r. przeprowadzono oględziny instalacji. Podczas oględzin zapoznano się z funkcjonowaniem instalacji będących przedmiotem wniosku. Przedstawiciele wnioskodawcy udzielili wyjaśnień dotyczących przedmiotu wniosku.

Zmiana obowiązującego pozwolenia zintegrowanego związana jest przede wszystkim z:

- uruchomieniem nowej instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – 3 kotły olejowo-gazowe (o łącznej mocy maksymalnej w paliwie do 126 MWt) wraz z infrastrukturą towarzyszącą,
- wycofanie z eksploatacji istniejących kotłów wodnych WP120 z dniem 31.12.2015 r.,

Przedstawiony wniosek spełnia wymagania formalne określone w artykule 208 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Wnioskowana zmiana w zakresie gospodarki odpadami związana jest ze zmianą w zakresie rodzajów odpadów dopuszczonych do wytworzenia oraz ich ilości. Przy zmianie uwzględniono również zmiany przepisów prawa, w szczególności ustawy o odpadach oraz ustawy Prawo ochrony środowiska i zweryfikowano treść pozwolenia zintegrowanego w zakresie wytwarzania odpadów:

- pozostawiono odpady, powstające w wyniku eksploatacji instalacji IPPC, a usunięto odpady nie związane z eksploatacją instalacji IPPC,
- określono podstawowy skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów,
- połączono punkty z pozwolenia zintegrowanego III.4.1.1 i III.4.1.2. w jeden punkt 4.1.1. „Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów” i w jedną tabelę zbiorczą pt. „Wykaz rodzajów i ilości odpadów z instalacji IPPC dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku”.
- zwiększono ilości wytwarzanych odpadów,
- dodano odpad o kodzie 07 02 99 a usunięto 16 01 99,
- usunięto zapisy związane z odzyskiem odpadów wytworzonych, ponieważ w rzeczywistości ZW Katowice nie prowadzi i nie planuje odzysku wymienionych odpadów.

Ponadto:

- zgodnie z obecnie obowiązującymi przepisami pozwolenie nie obejmuje transportu odpadów,
- w zakresie procesów odzysku wprowadzono nazewnictwo z Załącznika nr 1 ustawy o odpadach, a proces R14 zamieniono na R5-Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych, gdyż ustawa o odpadach obejmuje jedynie procesy R1-R13, a proces R14 nie występuje.

Odpady o kodach 10 01 01 i 10 01 02 będą powstawały jedynie do końca 2015 r., czyli do momentu wyłączenia kotłów WP-120.

Uwzględnione w przedmiotowej decyzji zagadnienia z zakresu gospodarki odpadami są zgodne z informacjami zawartymi we wniosku, a sposób gospodarowania jest prawidłowy i zgodny z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

W zakresie emisji hałasu:

Zmiany w przedmiotowej instalacji mające wpływ na zmianę charakteru akustycznego oddziaływania ZW Katowice polegają na wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP-120 nr 1 i 2 oraz budowie nowej kotłowni olejowo-gazowej. Szczegółowa analiza w zakresie emisji hałasu do środowiska związanego w planowaną inwestycją została wykonana i przedstawiona w Sprawozdaniu nr 674/ZO-OP/2014 (29.10.2014r.) wykonanym przez Zakład Ochrony Środowiska „ENERGOPOMIAR” Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach, przy ul. Sowińskiego 3 w październiku 2014 roku. W ramach tej pracy wykonana została ocena (obliczenia modelowe) oddziaływania akustycznego ZW Katowice na najbliższe obszary sąsiadujące wraz z uwzględnieniem planowanej inwestycji polegającej na budowie 3 kotłów gazowo-olejowych. Wykonana analiza wykazała, że emisja hałasu z terenu elektrociepłowni nie będzie powodowała

przekroczeń wartości dopuszczalnych określonych aktualnym pozwoleniem. W analizie wykazano, że w obu punktach oceny emisji hałasu obliczone wartości będą niższe od dopuszczalnych zarówno w odniesieniu do pory dnia, jak i w odniesieniu do pory nocy.

W zakresie emisji do powietrza:

Instalacja IPPC oraz instalacje pomocnicze objęte pozwoleniem, przy zachowaniu parametrów miejsc wprowadzania substancji do powietrza oraz wielkości emisji dopuszczalnej - w tym także emisji dopuszczalnych zmienionych niniejszą decyzją – nie będą naruszać wymogów dotyczących dotrzymywania dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 3 marca 2008 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu, (Dz. U. Nr 47, poz 281) oraz dotrzymywania poziomów odniesienia substancji w powietrzu określonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

W okresie obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego, zgodnie z decyzją udzielającą pozwolenia zintegrowanego, monitoring emisji do powietrza należy prowadzić w sposób zgodny z wymogami obowiązujących przepisów oraz w zakresie określonym w tych przepisach. Na potrzeby oceny dotrzymywania określonych w pozwoleniu wielkości dopuszczalnych emisji dla źródeł spalania paliw objętych derogacjami stosować należy zasady dotychczasowe, tj. kontynuować warunki uznawania wielkości dopuszczalnych emisji za dotrzymane mające odniesienie do tych źródeł w dniu 31 grudnia 2015r. Dotyczy to nie tylko uwzględnianych według dotychczasowych zasad czasów uśredniania emisji (w przypadku pomiarów ciągłych), ale także wagi przy liczeniu średniej ważonej.

Jednocześnie analizując kwestię odprowadzania spalin z kotłów gazowo-olejowych osobnym emitorem, należało uznać, że II zasada łączenia dla instalacji ZW Katowice nie dotyczy. Spaliny z każdego kotła gazowo-olejowego projektuje się odprowadzać do atmosfery osobnym przewodem. Jest to zgodne z przepisami Prawa budowlanego dotyczącego wyposażenia technicznego budynków i bezpiecznej eksploatacji. Zapobiega to niebezpieczeństwu ewentualnego wprowadzania gazu (w przypadku nieszczelności instalacji gazowej jednego kotła) do przewodu odprowadzającego gorące spaliny z innego kotła, a także zagrożeniu cofnięcia się spalin ze wspólnego przewodu do remontowanego kotła. Kotły są przystosowane i zabezpieczone do indywidualnego odprowadzania spalin. Ponadto odprowadzenie spalin do emitora E1, którym odprowadzane są spaliny z kotła CFB, wymagałoby prowadzenia trzech niezależnych przewodów z każdego kotła KGO o długości: 265m w planie i 200m wysokości. Realizacja takiego sposobu odprowadzania spalin spowodowałaby zaburzenia w spalaniu (duże opory przepływu i znaczący ciąg komina). Zgodnie z oświadczeniem wnioskodawcy, rozwiązań z tak długimi przewodami nie stosuje się, również w aspekcie wysokich kosztów. W kontekście zapisów art. 30, ust.1 Ustawy o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw z dnia 11 lipca 2014 stwierdzono, że odprowadzenie spalin z kotłów gazowo-olejowych emitorem E1 nie ma uzasadnienia technicznego ani ekonomicznego.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej:

Przedmiotowa zmiana zapisów pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki wodnej związana jest z gospodarowaniem wodą ruchową i ciepłowniczą, w związku z wycofaniem z eksploatacji kotłów WP120.

ZW Katowice gospodarkę wodną opiera na zakupie wody do celów socjalno-bytowych oraz przemysłowych od operatora zewnętrznego – Katowickich Wodociągów S.A. w Katowicach i Ekoenergia Silesia S.A., oraz wody przemysłowej (stanowiącej oczyszczone ścieki) dla uzupełnienia obiegu chłodzącego bloku BCF-100 z komunalnej oczyszczalni ścieków Dąbrówka Mała–Centrum, należącej do Katowickich Wodociągów S.A. na podstawie umowy.

Wielkość poboru wody będzie określana na podstawie wskazań wodomierzy.

ZW Katowice celów socjalno-bytowych oraz technologicznych nie pobiera wód powierzchniowych i podziemnych.

Wobec powyższego w pozwoleniu zintegrowanym nie określono warunków poboru wody podziemnej oraz powierzchniowej.

Wszystkie powstające ścieki w ZW Katowice kierowane są do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego czyli Katowickich Wodociągów S.A. w Katowicach na podstawie zawartej umowy.

TAURON Ciepło Sp. z o.o. posiada odrębne pozwolenie wodnoprawne na wprowadzanie z Zakładu Wytwarzania Katowice przy ul. Siemianowickiej 60 w Katowicach ścieków przemysłowych, zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego do urządzeń kanalizacyjnych operatora zewnętrznego - Katowickich Wodociągów S.A. w Katowicach - w którym to pozwoleniu określona została ilość i jakość oraz monitoring odprowadzanych ścieków przemysłowych.

W pozwoleniu zintegrowanym nie określa się warunków odprowadzania ścieków z ZW Katowice, bowiem powstające ścieki nie są wprowadzane do wód ani do ziemi.

Jak ustalono na podstawie przedłożonej „Analizy stanu zanieczyszczenia substancjami gleby, ziemi i wód gruntowych powodującymi ryzyko na terenie należącym do Zakładu Wytwarzania Katowice”, teren zakładu znajduje się poza granicami użytkowych poziomów wodonośnych, nie są one ciągłe, często zawieszane w soczewkach piasków znajdujących się w obrębie łąk. Naturalne zabezpieczenia tych wód podziemnych nie są wystarczające, zachodzi więc potrzeba zastosowania odpowiednich zabezpieczeń technicznych i ich systematycznej obserwacji. Wprowadzono więc dodatkowe warunki do części III pozwolenia zintegrowanego w tym zakresie.

Przed wydaniem decyzji umożliwiono stronie wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów – zgodnie z art.10 § 1 Kpa. Strona nie złożyła uwag do zebranego materiału dowodowego.

Zgodnie z art. 155 Kpa, organ administracji publicznej może zmienić decyzję ostateczną, jeżeli spełnione są następujące przesłanki:

- zmiana dotyczy decyzji, na mocy której strona nabyła prawo,
- strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji,
- przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji
- za zmianą decyzji przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony.

W toku prowadzonego postępowania ustalono, że Zakład spełnia wszystkie w.w. przesłanki.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji. Decyzję niniejszą wydano zgodnie z wnioskami strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem organu który ją wydał, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska

ul. Wita Stwosza 2, 40-036 Katowice
Zastępca Dyrektora
Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska

Otrzymują:

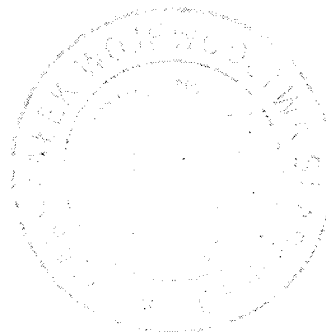
1. TAURON Ciepło Sp. z o.o.
ul. Grażyńskiego 49. 40-126 Katowice

Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Wita Stwosza 2, 40-036 Katowice
2. Urząd Miasta Katowice
ul. Młyńska 4, 40-098 Katowice
3. Gabinet Marszałka – rejestr decyzji i postanowień
4. OS.PZ. - a.a. – poz. rejestru 26

Do wiadomości elektronicznie:

1. Ministerstwo Środowiska (pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
ul. Wawelska 52/54, 00-920 Warszawa
2. Gabinet Marszałka – rejestr decyzji i postanowień – SOD
3. OS.RW – baza pozwoleń zintegrowanych – SOD (AS)



Uiszczono opłatę skarbową, w wysokości – 1005,50 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miasta Katowice.
Główny Specjalista w Wydziale Ochrony Środowiska: