

MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

w Katowicach

Katowice, 30 grudnia 2015 r.

nr sprawy: OS-PZ.7222.00104.2015

nr pisma: OS-PZ.KW-00662/15

(za dowodem doręczenia)

DECYZJA Nr 2195/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 2001r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku firmy TAURON Ciepło Sp. z o.o. w Katowicach znak WO/MK/534/2015 złożonego 25 sierpnia 2015 o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej na terenie Zakładu Wytwarzania Tychy przy ul. Przemysłowej 47 w Tychach, prowadzonej przez Tauron Ciepło S.A., udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3356/OS/2012 z dnia 6 grudnia 2012 r. (zmienioną postanowieniem Marszałka Województwa Śląskiego Nr 945/OS/2012 z dnia 13 grudnia 2012 r., decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego Nr 766/OS/2014 z dnia 4 kwietnia 2014 r., Nr 1347/OS/2014 z dnia 10 lipca 2014 r., Nr 2455/OS/2014 z dnia 1 grudnia 2014 r.),

zmieniam

na wniosek strony decyzję Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 6 grudnia 2012 r. Nr 3356/ OS/2012 (sprostowaną postanowieniem Nr 945/OS/2012 z dnia 13 grudnia 2012 r. oraz zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego Nr 766/OS/2014 z dnia 4 kwietnia 2014 r., Nr 1347/OS/2014 z dnia 10 lipca 2014 r., Nr 2455/OS/2014 z dnia 1 grudnia 2014 r.), **udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw pn. Zakład Wytwarzania Tychy, zlokalizowanej w Tychach przy ul. Przemysłowej 47 eksploatowanej obecnie przez Tauron Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach (Regon: 242734832, NIP: 954-27-32-017), w następujący sposób:**

- I. We wstępie decyzji po wyrazach „TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach przy ul. Grażyńskiego 49” dodaje się wyrazy:**

„(Regon 242734832, NIP 954-27-32-017)”

II. Użyta w decyzji nazwa: „Górnośląskie Przedsiębiorstwo Wodociągów S.A.”
otrzymuje nowe brzmienie:

„EKOENERGIA SILESIA S.A.”

III. Użyta w decyzji nazwa: „Instalacja spalania paliw” otrzymuje nowe brzmienie:

„Instalacja do spalania paliw”.

IV. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii, podpunkt I.2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne otrzymuje brzmienie:

„I.2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne

W skład przedmiotowej instalacji spalania paliw zlokalizowanej na terenie Zakładu Wytwarzania Tychy wchodzi:

- kocioł wodny WP-120 nr 5 o nominalnej mocy cieplnej brutto 163 MWt (rok uruchomienia: 1977) opalany węglem kamiennym,
- kocioł wodny WP-120 nr 4 o nominalnej mocy cieplnej brutto 163 MWt (rok uruchomienia: 1973) opalany węglem kamiennym, eksploatowany do końca 2015 roku,
- kocioł fluidalny OF-135 o nominalnej mocy cieplnej brutto 120 MWt wchodzący w skład bloku BC-35 (data wydania pozwolenia na budowę: 01.12.1997 r., rok uruchomienia: 2000, data zakończenia modernizacji: listopad 2012 r.), przystosowany do spalania biomasy,
- kocioł wodny WR-40 o nominalnej mocy cieplnej brutto 46 MWt opalany węglem kamiennym,
- kocioł fluidalny o nominalnej mocy cieplnej brutto 188 MWt wchodzący w skład bloku ciepłowniczego BC-50 (planowany do uruchomienia w IV kwart. 2015r. i oddany do eksploatacji w I półroczu 2016 r.) opalany węglem kamiennym”

V. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w podpunkcie I.2.2. Instalacja energetycznego spalania paliw, podpunkt I.2.2.1 Kotły otrzymuje brzmienie:

„I.2.2.1 Kotły

W okresie od oddania do eksploatacji bloku BC-50 proces energetycznego spalania paliw będzie odbywać się w kotłach typu:

- OF-135 - rok uruchomienia 2000 r., data wydania pozwolenia na budowę 01.12.1997 r.
- WP-120 nr 5 (K5) -rok uruchomienia: 1977,

- WR-40 - rok uruchomienia 2013,
- kocioł fluidalny wchodzący w skład bloku ciepłowniczego BC-50,

Parametry mocy kotłów eksploatowanych w okresie od 01.01.2016 r.:

L.p.	Charakterystyka kotłów		
	Typ kotła	Nominalna moc cieplna [MWt]	
		netto	brutto*
1.	kocioł fluidalny OF-135	105,0	120,0
2.	kocioł wodny WP-120 K-5	140,0	163,0
3.	kocioł wodny WR-40	40,0	46,0
4.	kocioł fluidalny bloku BC-50	172,0	188,0
RAZEM		457,0	517,0

* -strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów”

VI. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, punkt I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w podpunkcie I.2.2. Instalacja energetycznego spalania paliw, w podpunkcie I.2.2.2. Urządzenia ochronne, podpunkt I.2.2.2.1 Kocioł fluidalny bloku BC-35 otrzymuje brzmienie:

„I.2.2.2.1 Kocioł fluidalny bloku BC-35

a) System zmniejszający emisję tlenków azotu

Zastosowana w kotle OF-135 technika spalania w złożu fluidalnym jest nowoczesną, niskoemisyjną techniką spalania paliwa, umożliwiającą ograniczenie emisji tlenków azotu do atmosfery z uwagi na niską temperaturę złoża (850 °C) i etapowe spalanie. Dodatkowo w celu redukcji do kotła wtryskiwany jest mocznik.”

VII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, punkt I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w podpunkcie I.2.2. Instalacja energetycznego spalania paliw, w podpunkcie I.2.2.2. Urządzenia ochronne, podpunkt I.2.2.2.2 Kocioł fluidalny bloku BCK-50 otrzymuje brzmienie:

„I.2.2.2.2 Kocioł fluidalny bloku BCK-50

a) Systemy zmniejszające emisje tlenków azotu i dwutlenku siarki

Zastosowana w kotle bloku BC-50 technika spalania w złożu fluidalnym będzie nowoczesną, niskoemisyjną techniką spalania węgla kamiennego umożliwiającą ograniczenie emisji tlenków azotu (poprzez niską temperaturę złoża i etapowe spalanie) oraz znaczną redukcję emisji SO₂ do atmosfery poprzez doprowadzenie do złoża związków wiążących siarkę (sorbentu piasku kamienia wapiennego podawanego do paleniska).

Do redukcji zawartości siarki w spalinach wykorzystywanym sorbentem będzie kamień wapienny o wysokiej reaktywności i następujących zakładanych parametrach:

- udział CaCO₃ w sorbencie pow. 95%
- zawartość MgCO₃ pon. 2,0
- wilgotność - pon. 0,3%
- gęstość 1100-1450 kg/m³,
- uziarnienie Pow.630 μm 98-100%; pon.630 μm 90-100%; pon. 500 μm 85-100%;
pon.400 μm 80-90%; pon. 100 μm 3-20%; pon. 40 μm 0-5 %.

Dodatkowo celem redukcji tlenków azotu do kotła będzie wtryskiwany wodny roztwór mocznika. Ponadto w celu ograniczenia emisji i zapewnienia dotrzymania standardów emisji tlenków azotu zastosowana będzie optymalizacja systemu rozdziału powietrza do spalania.”

VIII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w podpunkcie I.2.2. Instalacja energetycznego spalania paliw, w podpunkcie I.2.2.2. Urządzenia ochronne, podpunkt I.2.2.2.3 Kotły wodne WP-120 otrzymuje brzmienie:

„I.2.2.2.3 Kotły wodne WP-120

a) Systemy zmniejszające emisje tlenków azotu.

W celu ograniczenia emisji i zapewnienia dotrzymania standardów emisji tlenków azotu zastosowano na kotle K5 regulację palników i optymalizację systemu rozdziału powietrza do spalania.”

IX. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2 Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w podpunkcie I.2.2. Instalacja energetycznego spalania paliw, w podpunkcie I.2.2.2. Urządzenia ochronne, podpunkt I.2.2.2.4 Kocioł wodny WR-40 otrzymuje brzmienie:

„I.2.2.2.4 Kocioł wodny WR-40

Dla odsiarczania spalin z kotła wodnego rusztowego WR-40 w celu spełniania ostrzejszych standardów emisyjnych w zakresie dwutlenku siarki, które będą obowiązywać w przyszłości, przewiduje się wykonanie instalacji odsiarczania spalin opartej na technologii usuwania SO₂ za pomocą półsuchej metody amoniakalnej poprzez wtrysk reagentu do kanałów spalin (metoda De-emis). Proces odsiarczania prowadzony będzie tak, aby w wychodzących spalinach zostawał jeszcze nieprzereagowany SO₂, celem związania ewentualnego wolnego NH₃. Odsiarczanie spalin metodą De-emis polega na kontaktowaniu spalin z reagentem De-

emis[®]. Reagent w postaci roztworu rozpyla się w przestrzeniach kotła, a w niektórych przypadkach w kanałach spalin za kotłem. Dwutlenek siarki zawarty w spalinach reaguje z reagentem w obecności wolnych rodników wytwarzanych in situ.

Obecnie celu ograniczenia emisji i zapewnienia dotrzymania standardów emisji tlenków azotu w kotle WR-40 stosuje się regulację palników i optymalizację systemu rozdzielania powietrza do spalania. Ponadto celem redukcji tlenków azotu do kotła będzie wtryskiwany wodny roztwór mocznika w instalacji niekatalizacyjnego odazotowania spalin.

Kocioł wodny WR-40 wyposażony jest w indywidualny filtr workowy o wysokiej skuteczności odpylania.

Miejsce zainstalowania	Rodzaj urządzenia	Skuteczność odpylania
kocioł WR-40	filtr workowy	99,94 %

X. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w podpunkcie I.2.2. Instalacja energetycznego spalania paliw, podpunkt I.2.2.3 Emitory otrzymuje brzmienie:

„I.2.2.3 Emitory

- a. od 01.01.2016 r. emitorem E-1 odprowadzane będą spaliny z kotła fluidalnego nowego bloku BC-50 i kotła WR-40
- b. Spaliny z kotła typu WP-120 nr 5 i kotła OF-135 (blok BC-35) wprowadzane będą do powietrza wspólnym emitorem E-2

Parametry emitorów

Lp.	Oznaczenie emitora	Nazwa emitora	Wysokość	Średnica wylotu	Gazy odlotowe	
					max. objętość spalin suchych	temp
			[m]	[m]	[tys.Nm ³ /h]	[K]
1	E-1	Kocioł WR-40	120	4,02	73	437
		Od przekazania do eksploatacji kocioł fluidalny bloku BC-50			263	408
5	E-2	Kocioł WP-120 (K5)	180	4,50	245	433
		Kocioł OF-135 (blok BC-35)			184	403

”

XI. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie 2 Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w punkcie I.2.3 Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw podpunkt I.2.3.1.2. Układ zasilania sorbentem otrzymuje brzmienie:

„I.2.3.1.2. Układ zasilania sorbentem.

Odsiarczanie spalin przy pomocy piasku kamienia wapiennego realizowane będzie jedynie dla kotła fluidalnego bloku BC-50 (planowane oddanie do użytkowania I półrocze 2016 r.). Technologia odsiarczania realizowana będzie poprzez podawanie sorbentu do paleniska kotła i do spalin.

Piasek wapienny:

Sorbent (CaCO_3 pow. 95%) będzie dostarczany na teren zakładu za pomocą transportu samochodowego (autocysterny) lub transportu kolejowego. Rozładunek cystern odbywać się będzie na stanowisku rozładunkowym do zbiornika magazynowego (\varnothing 10 m, pojemność 1200 m³) za pomocą rurociągu o średnicy DN100 (108 x 6,3).

Zbiornik wyposażony zostanie w:

- instalację pneumatycznego transportu sorbentu do zbiorników przykotłowych (2 pompy),
- instalację odpylania przestrzeni zbiornika,
- rozdzielnię elektryczną.

Transport sorbentu spod zbiornika wykonywany będzie pneumatycznie jedną z dwóch pomp. Zanieczyszczone powietrze ze zbiornika sorbentu 1200 m³ wprowadzane będzie do powietrza emitorem A-11.

Parametry emitorów

Lp.	Oznaczenie emitora	Źródło emisji	Wysokość, [m]	Średnica wylotu, [m]	Gazy odlotowe temp., [K]
	A-11	Zbiornik sorbetu	25	0,4	293

”

XII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w podpunkcie I.2.3 Instalacje powiązane technologicznie z instalacją do spalania paliw w podpunkcie I.2.3.2. Wytwarzanie energii elektrycznej treść akapitu o treści: „Do produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu w Zakładzie Wytwarzania Tychy służyć będzie blok BC-35, a od 01.01.2016 r. również nowy blok ciepłowniczy BCK-50. Blok BC-35 wyposażony jest m. in. w turbinę parową (kondensacyjną, jednokadłubową ze sterowanym upustem) oraz generator prądu (trójfazowy, synchroniczny z cyrkulacyjnym chłodzeniem powietrznym poprzez chłodnicę wodną) o maksymalnej mocy czynnej rzędu 40 MW_e. Blok BCK-50 wyposażony będzie m. in. w turbinę ciepłowniczo-kondensacyjną (jednokadłubową, bez przegrzewu międzystopniowego, z układem łopatkowym) oraz generator prądu o maksymalnej mocy czynnej rzędu 65 MW_e (moc z generatora wyprowadzona będzie poprzez transformator blokowy o mocy 65 MVA na rozdzielnię 110 kV).”

otrzymuje brzmienie:

„Do produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu w Zakładzie Wytwarzania Tychy służyć będzie blok BC-35, a po oddaniu do eksploatacji również nowy blok ciepłowniczy BC-50.

Blok BC-35 wyposażony jest m. in. w turbinę parową (kondensacyjną, jednokadłubową ze sterowanym upustem) oraz generator prądu (trójfazowy, synchroniczny z cyrkulacyjnym chłodzeniem powietrznym poprzez chłodnicę wodną) o maksymalnej mocy czynnej rzędu 40 MW_e. Blok BC-50 wyposażony będzie m. in. w turbinę ciepłowniczo-kondensacyjną (jednokadłubową, bez przegrzewu międzystopniowego, z akcyjnym układem łopatkowym) oraz generator prądu o maksymalnej mocy czynnej rzędu 65 MW_e (moc z generatora wyprowadzona będzie poprzez transformator blokowy o mocy 65 MVA na rozdzielnię 110 kV).”

XIII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w podpunkcie I.2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw, podpunkt I.2.3.7. Odpopielanie i odżużlanie otrzymuje brzmienie:

„I.2.3.7. Odpopielanie i odżużlanie

Miejscami czasowego magazynowania odpadów paleniskowych będą:

- a. zbiornik retencyjny V=1800 m³ na popiół lotny z kotłów WR-40 i K5,
- b. zbiornik retencyjny V=1200 m³ na popiół lotny z kotła fluidalnego bloku BC-35.
- c. zbiornik retencyjny V=300 m³ na popiół denny spod odsiewacza bloku BC-35,
- d. zbiornik retencyjny V=2400 m³ na popiół lotny z bloku BC-50 (od 01.01.2016 r.)
- e. zbiornik retencyjny V=2400 m³ na popiół denny z bloku BC-50 (od 01.01.2016 r.)
- f. miejsce gromadzenia żużla.”

XIV. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii w podpunkcie

I.2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw, podpunkt I.2.3.7.1 Kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35, kocioł fluidalny bloku BCK-50 oraz kocioł wodny WR-40 otrzymuje brzmienie:

„I.2.3.7.1. Kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35, kocioł fluidalny bloku BCK-50 oraz kocioł wodny WR-40

Popiół lotny spod elektrofiltra bloku BC-35 transportowany jest pneumatycznie do zbiornika retencyjnego popiołu $V=1200\text{ m}^3$. Ze zbiornika popiół 3 rękawami załadowniczymi (do bezpylnego załadunku) kierowany jest do cystern samochodowych i kolejowych. Zbiornik wyposażony jest w filtr pulsacyjny workowy o powierzchni filtracyjnej 30 m^2 . Zanieczyszczone powietrze ze zbiornika retencyjnego popiołu lotnego kotła bloku BC-35 wprowadzane jest do powietrza emitorem A-7. W czasie normalnej pracy kotła do zbiornika tłoczone jest 150-200 Mg popiołu lotnego/dobę.

Drobna frakcja pyłu (poniżej 1,6 mm) wydzielona z popiołu dennego kotła bloku BC-35 transportowana jest pneumatycznie do zbiornika retencyjnego popiołu $V=300\text{ m}^3$ a następnie poprzez urządzenie dozujące podawana jest 1 rękawem załadowniczym (do bezpylnego załadunku) do cystern samochodowych. W czasie normalnej pracy kotła do zbiornika tłoczone jest 20-30 Mg popiołu dennego/dobę.

Zbiornik wyposażony jest w filtr pulsacyjny workowy o powierzchni filtracyjnej 20 m^2 . Zanieczyszczone powietrze ze zbiornika retencyjnego popiołu dennego 300 m^3 wprowadzane jest do powietrza emitorem A-8.

Grubsza frakcja (powyżej 1,6 mm) popiołu dennego trafia, po urządzeniach sitowych, do pojemnika, a następnie przetransportowana zostaje na tymczasowe miejsce gromadzenia żużla.

Popiół lotny z kotła fluidalnego bloku BC-50 odbierany będzie z 2 ciągu kotła, oraz lejów elektrofiltra. Materiał podawany będzie do pomp transportu pneumatycznego zabudowanych na każdym z lejów. Pompy zasilane będą sprężonym powietrzem z istniejącej sprężarkowni. Rurociągi poprowadzone zostaną estakadą w rejon wymaganych odbiorów - na potrzeby kotła fluidalnego bloku BC-50 wykorzystany zostanie nowy zbiornik popiołu lotnego pojemności użytkowej 2400 m^3 . Zbiornik wykonany będzie jako stalowy walec z dnem stożkowym i będzie wyposażony w urządzenia załadunku popiołu na cysternę samochodową lub kolejową, urządzenia aeracji dna zbiornika wraz ze stacją dmuchaw oraz urządzenia odpylania przestrzeni zbiornika. Zanieczyszczone powietrze ze zbiornika retencyjnego popiołu lotnego 2400 m^3 wprowadzane jest do powietrza emitorem A-9

Popiół denny z kotła fluidalnego bloku BC-50 odbierany będzie z lejów przykotłowego zbiornika popiołu dennego.. Rurociągi transportowe poprowadzone zostaną estakadą w rejon zbiornika magazynowego. Popiół denny magazynowany będzie w nowym zbiorniku o średnicy 12m pojemności użytkowej 2400 m^3 . Zbiornik wykonany będzie jako stalowy walec z dnem stożkowym i będzie wyposażony w urządzenia załadunku popiołu na cysternę samochodową lub kolejową, urządzenia aeracji dna zbiornika wraz ze stacją dmuchaw oraz urządzenia odpylania przestrzeni zbiornika.

Zanieczyszczone powietrze ze zbiornika retencyjnego popiołu dennego 2400 m^3 wprowadzane jest do powietrza emitorem A-10.

Parametry emitorów

Lp	Oznaczenie emitora	Źródło emisji	Wysokość	Średnica wylotu	Temperatura gazów odlotowych
			[m]	[m]	[K]
1	Emitor A-7	Zbiornik retencyjny popiciu lotnego bloku BC-35 V=1200 m ³	31	0,31	297
2	Emitor A-8	Zbiornik retencyjny popiołu dennego bloku BC-35 V=300m ³	22	0,31	297
3	Emitor A-9	Zbiornik retencyjny popiciu lotnego bloku BC-50 V=2400 m ³	38	0,4	297
4	Emitor A-10	Projektowany zbiornik retencyjny popiołu dennego bloku BC-50 V=2400 m ³	38	0,4	297

UKŁAD ODPYLANIA ZBIORNIKÓW PRZYKOTŁOWYCH SORBENTU, MATERIAŁU ZŁOŻA I ZBIORNIKA POPIOŁU DENNEGO ORAZ INSTALACJE ODCIĄGOWO-ODPYLAJĄCE

Instalacje odpylania zbiorników przykotłowych sorbentu, popiołu dennego oraz zbiornika materiału inertnego będą miały dwa podstawowe zadania:

- utrzymywanie stałego podciśnienia wewnątrz zbiornika na poziomie – 800-1800Pa
- oczyszczanie wyrzucanego do atmosfery powietrza do poziomu zapylenia $\leq 9 \text{ mg/Nm}^3$.

Każda z instalacji odpylania będzie się składała z dwóch podstawowych elementów:

- filtra workowego
- wentylatora wyciągowego

Instalacje odpylania będą zabudowane na dachach poszczególnych zbiorników.

Wydajność układów odpylania została dobrana w taki sposób, aby utrzymać wymagane podciśnienie w zbiorniku w czasie, gdy do zbiornika dopływa maksymalny strumień powietrza towarzyszący transportowi pneumatycznemu danego medium oraz pracy układu aeracji. Stan worków filtracyjnych (ich nasycenie pyłem) jest kontrolowane poprzez badanie różnicy ciśnienia na wlocie i na wylocie z filtra (instalacja będzie wyposażona w czujnik podciśnienia sterujący pracą wentylatora). W momencie uzyskania maksymalnej wartości nasycenia worków filtracyjnych, automatycznie uruchamiana będzie sekwencja strzepywania

worków za pomocą sprężonego powietrza. Sprężone powietrze doprowadzone będzie do filtra rurociągiem DN25 z sieci AKPiA w kotłowni. Na wypadek wystąpienia w sieci AKPiA większego ciśnienia niż wymaga Dostawca układu odpylania (5,5 do 6,0bar), na doprowadzeniu powietrza AKPiA do strzepywania worków filtra zostanie zabudowany ręczny reduktor ciśnieniowy 1". Oczyszczone w filtrze powietrze będzie transportowane przez wentylator wyciągowy i wydmuchiwane na zewnątrz kotłowni kolektorem wydmuchowym o średnicy maksymalnej 400mm, na wysokości: 9,2 m (zbiornik przykotłowy sorbentu), 11,75 m (zbiornik materiału złoża) i 6 m (zbiornik popiołu dennego)

Rurociąg wydmuchowy będzie wyposażony w króciec pomiaru zapylenia.

Instalacje odciągowo-odpylające zabudowane będą nad zasobnikami przykotłowymi nowego bloku BC-50 oraz na układzie nawęglania na zewnątrz budynku W3. Odpylanie odciąganego zapyłonego powietrza przewidziano na sucho w systemie dwustopniowym:

I -szy stopień odpylania stanowi bateria cyklonów,

II -gi stopień odpylania stanowi pulsacyjny filtr płytowy.

Filtr i bateria cyklonów posiadać będą leje pyłowe z odbiorem pyłu za pomocą dozowników celkowych, skąd rurą zsykową pył podawany będzie przez rozdzielacz na przenośnik ślimakowy skąd podawany będzie na aktualnie pracujące ujęcia pyłu.

Urządzenia filtracyjne zabudowane zostaną w części podciśnieniowej instalacji. Do wytworzenia odpowiedniego podciśnienia w instalacji przewidujemy wentylator promieniowy umieszczony w obudowie dźwiękochłonnej. Wylot oczyszczonego powietrza do atmosfery odbywać się będzie przez tłumik akustyczny i wyrzutnię. Na kolektorze wylotowym zabudowane zostaną króćce pomiarowe. Na przewodzie łączącym filtr z wentylatorem zabudowany zostanie czujnik zapylenia z ciągłym pomiarem, który w razie przekroczenia zadanej wartości wyłączy wentylator."

XV. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2.3.

Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw, **podpunkt I.2.3.7.2.**

Kotły wodne WP-120 otrzymuje brzmienie:

„I.2.3.7.2. Kotły wodne WP-120

a) Odpopielanie

Popiół z elektrofiltra kotła WP-120 nr 5 transportowany jest pneumatycznie bezpośrednio do zbiornika retencyjnego popiołu $V=1800\text{ m}^3$. Dla kotła wodnego WR-40 odbiór popiołu lotnego odbywać się będzie w dwóch etapach na odpylaczu wstępnym (wytrącanie popiołu o dużych frakcjach) oraz na drugim stopniu odpylania (filtrze workowym). Popiół lotny odebrany na pierwszym i drugim stopniu odpylania transportowany jest pneumatycznie bezpośrednio do zbiornika retencyjnego popiołu $V=1800\text{ m}^3$.

Popiół lotny ze zbiornika retencyjnego $V=1800\text{ m}^3$, za pomocą 5 rękawów załadowniczych do bezpylnego załadunku, przesypywany jest do cystern samochodowych i kolejowych. Zbiornik wyposażony jest w trzy filtry pulsacyjne workowe o łącznej powierzchni filtracyjnej $113,4\text{ m}^2$.

Zanieczyszczone powietrze ze zbiornika retencyjnego popiołu lotnego o pojemności 1800 m^3 wprowadzane jest do powietrza trzema emitarami A-4, A-5 i A-6.

Parametry emitorów					
Lp	Oznaczenie emitora	Nazwa emitora	Wysokość [m]	Wymiary wylotu [m]	Temperatura gazów odlotowych [K]
1	Emitor A-4	Zbiornik popiołu lotnego V=1800 m ³	43,0	0,63 x 0,4	291
2	Emitor A-5		43,0	0,63 x 0,4	291
3	Emitor A-6		43,0	0,63 x 0,4	291

b) Odżużlanie

Rozdrobniony w kruszarkach żużel spod kotła wodnego WP-120 transportowany jest rurociągami, jako pulpa do osadnika żużla. Osadnik filtracyjny żużla składa się z dwóch komór osadczych, do których doprowadzana jest mieszanka wodno-żużlowa. Żużel osadza się na dnie komory, woda przepływa przelewem do zbiornika wody powrotnej, skąd pompowana jest z powrotem do ejektorów kruszarek. Po odsączeniu żużel zostaje wybrany z komory suwnicą czerpakową i przeniesiony na usytuowane obok tymczasowe miejsce gromadzenia żużla. Suwnica obejmuje swym zasięgiem osadnik żużla i miejsce gromadzenia żużla, co umożliwi wybieranie żużla z osadnika oraz załadunek zgromadzonego żużla na samochody. Hydroodżużlanie funkcjonuje w układzie zamkniętym wody.

Żużel z kotła rusztowego WR-40 (w ilości 0,2 t/h) odprowadza się za pomocą układu przenośnik/przyczepa transportowa na składowisko żużla.”

XVI. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2.3.

Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw, **podpunkt I.2.3.8.**

Gospodarka wodna otrzymuje brzmienie:

„I.2.3.8. podpunkt Gospodarka wodna

Tauron Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy nie pobiera bezpośrednio wód powierzchniowych i podziemnych. Zasadniczym źródłem wody dla ZW Tychy jest woda wodociągowa dostarczana przez EKOENERGIA SILESIA S.A. (magistrala „GO-CZA”) oraz woda z wodociągu Rejonowego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Tychach S.A.

ZW Tychy wykorzystuje wodę na cele uzupełniania obiegu kotłowego i chłodzącego oraz do procesów przygotowania wody zdemineralizowanej i zmiękczonej. Woda wykorzystywana jest również na potrzeby socjalne pracowników i cele związane z utrzymaniem czystości. Przewidziano także zapotrzebowanie wody na cele przeciwpożarowe.

Największe ilości wody wymaga uzupełnianie głównego obiegu chłodzącego, wyposażonego w chłodnię wentylatorową dla bloku BC-50. Woda zdemineralizowana, przygotowana w Stacji Demineralizacji Wody, wykorzystywana jest jako woda uzupełniająca obiegi wodno-parowe bloków.

Zapotrzebowanie na wodę na poszczególne cele:

Lp.	Przeznaczenie wody	ZW Tychy
1	Uzupełnianie obiegu ciepłowniczego i kotłowego	217 000 m ³ /rok
2	Uzupełnianie obiegu chłodzącego	1 375 000m ³ /rok
3	Potrzeby własne SUW i DEMI	5 000m ³ /rok
4	Cele zmywne, utrzymanie czystości	12 000m ³ /rok
5	Cele socjalno-bytowe	16 000m ³ /rok
6	Odżuzłanie, odpopielanie itp.	75 000m ³ /rok
7	Ogółem woda z miejskiej sieci wodociągowej	1 700 000 m ³ /rok

Tauron Ciepło sp. z o.o. posiada umowę na dostawę wody z sieci wodociągów w ilości pokrywającej potrzeby ZW Tychy:

$$Q_{\max.h} = 500 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{sr.d}} = 8\,500 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max.r} = 1\,700\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

W obrębie Tauron Ciepło sp. z o.o. ZW Tychy funkcjonują następujące główne obiegi technologiczne w zakresie gospodarki wodnej:

Obieg wodno-parowy

Odświeżanie obiegu kotłowego następuje poprzez odprowadzanie części wody o parametrach nie nadających się już do obiegu wodno-parowego, do obiegu ciepłowniczego lub bezpośrednio do kanalizacji przemysłowej. Uzupełnianie strat w obiegu wodno-parowym odbywa się wodą zdemineralizowaną produkowaną w Stacji Demineralizacji Wody wraz z podaniem antykorozyjnych środków korekcyjnych. Ww. stacja uzdatniania posiada nominalną wydajność 10 m³/h. Składa się z instalacji 2 filtrów piaskowych, 2 filtrów węglowych oraz 2 ciągów wymienników jonitowych. Regeneracja wymienników jonowych następuje kwasem solnym HCl i ługiem sodowym NaOH. W normalnym cyklu pracy biorą udział 2 filtry piaskowe, 2 filtry węglowe oraz 1 ciąg demineralizacji, pozostawiając drugi w rezerwie lub regeneracji. Stacja demineralizacji zaopatrzona jest w retencyjny zbiornik wody zdemineralizowanej o pojemności $V = 200\text{m}^3$.

W związku z wybudowaniem i uruchomieniem nowego bloku BC-50 Stacja Demineralizacji Wody została zmodernizowana poprzez dobudowę trzeciego ciągu uzdatniania oraz drugiego zbiornika retencyjnego wody o pojemności ok. $V = 230 \text{ m}^3$. Wydajność nominalna stacji wynosi obecnie 30 m³/h.

Obieg ciepłowniczy

Na potrzeby uzupełniania strat w obiegu ciepłowniczym pracuje Stacja Uzdatniania Wody, w której zachodzą procesy;

- odżelaziania i filtracji wody surowej (2szt filtro-odżelaziaczy),
- zmiękczenia wody w wymiennikach kationitowych sodowych (2 podstawowe i 1 buforowy),
- korekcji chemicznej wody przy pomocy preparatu Hydramina.

Część wody jest uzupełniana odsolinami z kotłów parowych bloków BC-35 oraz BC-50. W celu wyrównania zwiększonego zapotrzebowania na początku sezonu grzewczego lub nagłych ubytków w sieci ciepłowniczej, zainstalowano przy istniejącej zmiękzalni jeden zbiornik stalowy o pojemności $V = 280 \text{ m}^3$ na wodę zmiękczoną.

Obieg wody chłodzącej

Obieg wody chłodzącej oparty jest o pracę chłodni wentylatorowych. Uzupełnianie strat następuje wodą z sieci wodociągowej, która jest stabilizowana chemicznie odpowiednimi preparatami. Większość strat wody w obiegu, wynika z odparowania, unosu, rozbryzgu i konieczności odświeżania obiegu poprzez odprowadzanie części wody. Ścieki z odsalania układu chłodzącego wykorzystywane są do hydroodżelaziania kotłów wodnych lub bezpośrednio zrzucane są do kanalizacji przemysłowej.

Zapotrzebowanie wody do układu chłodzenia BC-35 dochodzi do $130 \text{ m}^3/\text{h}$. Na potrzeby bloku BC-50 wybudowana została druga chłodnia wentylatorowa, w której uzupełnianie strat również będzie następowało wodą wodociągową wraz z chemiczną stabilizacją analogicznie jak dla BC-35. Obliczeniowe maksymalne zapotrzebowanie wody do tego układu wynosi $200 \text{ m}^3/\text{h}$.

Obieg wody na potrzeby hydrotransportu żużla oraz układu odpopielania

Żużel spod kotłów transportowany jest hydraulicznie aparatami eżekcyjnymi na dwukomorowy osadnik żużla. Zapotrzebowanie wody na uzupełnienie obiegu wynosi ok. 1 m wody na 1 tonę żużla. Z racji pracy części kotłów tylko w sezonie grzewczym, roczne zapotrzebowanie wody dla hydroodżelaziania jest zmienne pomiędzy sezonami. Straty wody uzupełniane są wodami odzyskiwanymi z różnych procesów technologicznych, m.in.: odmulinami, ściekami z odsalania obiegu chłodniczego czy ściekami po regeneracyjnych ze Stacji Uzdatniania Wody. Wykorzystanie różnych źródeł uzupełnienia obiegu powoduje znaczne oszczędności zużycia wody pitnej.

Pozostałe cele technologiczne, remontowe i gospodarcze

Użytkowanie wody obejmuje następujące rodzaje potrzeb:

- mycie posadzek w obiektach,
- mycie środków transportu popiołu,
- remonty bieżące,
- zraszanie placów i dróg na terenie ZW Tychy,
- mycie urządzeń odstawionych do remontu.
- mycie podgrzewaczy powietrza,
- awaryjne odstawienia bloku i układu chłodzenia.”

XVII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw, podpunkt I.2.3.9. Gospodarka ściekowa otrzymuje brzmienie:

„ I.2.3.9. Gospodarka ściekowa

TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy posiada system kanalizacji półrozdzielczej, gdzie ścieki odprowadzane są wewnętrznymi sieciami kanalizacyjnymi do:

- miejskiej kanalizacji zarządzanej przez Regionalne Centrum Gospodarki Wodno-Ściekowej S.A., będącej własnością Rejonowego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Tychach S.A.,
- miejskiej kanalizacji deszczowej będącej własnością UM Tychy,
- ciek naturalnego o nazwie „Rów terenowy” mającego ujście do Potoku Nowotyskiego, będącego w administracji Urzędu Miejskiego w Tychach.

Na terenie ZW Tychy powstają następujące rodzaje ścieków:

- ścieki z układu chłodzenia,
- ścieki ze Stacji Uzdatniania Wody,
- ścieki ze Stacji Demineralizacji Wody,
- ścieki zmywne,
- ścieki socjalno-bytowe,
- ścieki deszczowe.

Ścieki przemysłowe do urządzeń kanalizacyjnych i do środowiska odprowadzane są tylko częściowo, gdyż pewna ich ilość wraz ze ściekami opadowymi z rejonów „zanieczyszczonych” (głównie z rejonów elektrofiltrów) są wykorzystywane zamiast wody, do uzupełnienia strat obiegu hydraulicznego transportu żużla, co pozwala na ograniczenie zrzutu ścieków oraz oszczędność wody.

Mieszanina ścieków deszczowych z placu węglowego i ścieków zmywanych z gospodarki olejowej (stanowiąca ścieki przemysłowe) po podczyszczeniu w odolejaczach odprowadzona jest do ciek naturalnego o nazwie „Rów terenowy” mającego ujście do Potoku Nowotyskiego.

ZW Tychy posiada pozwolenie wodnoprawne na odprowadzanie ścieków przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innego podmiotu. Pozwolenie to określa warunki i dopuszczalne parametry jakości wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych ścieków przemysłowych.

Przewidywane ilości ścieków oraz ich miejsce odprowadzania

Lp.	Rodzaj ścieków	Miejsce odprowadzenia	Ilość ścieków
			m ³ /a
1	Ścieki z układu chłodzenia	miejska kanalizacja Rejonowego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Tychach S.A.	190 000
2	Ścieki ze stacji demineralizacji wody	miejska kanalizacja Rejonowego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Tychach S.A.	9 840
3	Ścieki zmywne	miejska kanalizacja Rejonowego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Tychach S.A.	12 000
4	Ścieki bytowe	miejska kanalizacja Rejonowego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Tychach S.A.	16 000
5	Ścieki deszczowe z nawęglania	ciek naturalny o nazwie „Rów terenowy” mający ujście do Potoku Nowotyskiego	12 000
6	Ścieki deszczowe z terenu gospodarki olejami	ciek naturalny o nazwie „Rów terenowy” mający ujście do Potoku Nowotyskiego	8 000
7	Ścieki deszczowe	kanalizacja deszczowa UM Tychy	26 550
8	Ogółem		274 390”

”

XVIII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii, podpunkt I.2.3.10 Gospodarka odpadami otrzymuje brzmienie:

„I.2.3.10 Gospodarka odpadami

W wyniku prowadzenia przez Zakład Wytwarzania Tychy działalności gospodarczej powstają odpady z instalacji IPPC. Podstawowe odpady technologiczne to popioły lotne i żużle (stanowiące ok. 99 procent ogólnej masy odpadów zaliczonych do tej grupy). Odpady (w tym także niebezpieczne) są selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane oraz przekazywane specjalistycznym firmom do odzysku lub unieszkodliwiania.”

XIX. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w punkcie 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii, w podpunkcie 2.4. Źródła hałasu, podpunkt I.2.4.1. Charakterystyka źródeł hałasu otrzymuje brzmienie:

„I.2.4.1. Charakterystyka źródeł hałasu

Zakład Wytwarzania Tychy jest źródłem emisji hałasu wytwarzanego przez urządzenia pracujące przez całą dobę. Wielkość emisji hałasu uzależniona jest od ilości pracujących urządzeń instalacji energetycznego spalania paliw, czyli ilości eksploatowanych kotłów i związanych z nimi urządzeń pomocniczych.

Zestawienie podstawowych parametrów akustycznych oraz czasów emisji hałasu urządzeń i obiektów stanowiących źródła hałasu związane z pracą Zakładu Wytwarzania Tychy zamieszczono w poniższej tabeli.

<i>a) Parametry źródeł hałasu typu punktowego</i>				
Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Ilość urządzeń [szt]	Poziom mocy akustycznej pojedynczego urządzenia:	
			Zakładany czas pracy w porze dnia	Zakładany czas pracy w porze nocy
1	2	3	4	5
ZP01	Transformator blokowy bloku BC50	1	L_{WA} = 90 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 90 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP02	Transformator odczepowy bloku BC50	1	L_{WA} = 90,4 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 90,4 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP03- ZP04	Czerpnie powietrza wentylatorów powietrza pierwotnego i wtórnego budynku kotłowni BC50	2	L_{WA} = 90 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 90 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP05	Czerpnie powietrza transformatorów budynku nastawni bloku BC50	1	L_{WA} = 85,8 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 85,8 dBA
ZP06- ZP15	Chłodnia wentylatorowa bloku BC50:			
	- dyfuzor	4	L_{WA} = 101 dBA	L_{WA} = 101 dBA
	- wentylatory na chłodni	4	L_{WA} = 95,2 dBA	L_{WA} = 95,2 dBA
- okno wlotowe	2	L_{WA} = 107 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 107 dBA t ₀ = 8 godzin	

ZP016- ZP18	Urządzenia w układzie odpylania zbiorników bloku BC50	2	L_{WA} = 84,8 dBA	L_{WA} = 84,8 dBA
	- zbiorniki popiołu - zbiornik sorbentu	1	L_{WA} = 87 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 87 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP19	Układ wentylacji budynku maszynowni	1	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP20	Układ wentylacji nawy odgazowyczaczy	1	L_{WA} = 89 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 89 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP21	Układ wentylacji budynku kotłowni	1	L_{WA} = 90 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 90 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP22	Układ wentylacji nawy bunkrów nawęglania	1	L_{WA} = 82 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 82 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP23	Układ wentylacji budynku wentylatora spalin	1	L_{WA} = 85 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 85 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP24	Układ wentylacji budynku elektrofiltra i nastawni elektrofiltra	1	L_{WA} = 89 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 89 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP25	Układ wentylacji budynku nastawni bloku BC50	1	L_{WA} = 80 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 80 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP26	Układ wentylacji budynku usług technicznych	1	L_{WA} = 86 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 86 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP27	Stacja odkurzania przy budynku nawy nawęglania	1	L_{WA} = 82,6 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 82,6 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP28	Centrala nawiewna budynku zaplecza	1	L_{WA} = 84,5 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 84,5 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP29- ZP31	Strzepywacze elektrofiltra	3	L_{WA} = 81 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 81 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP32	Transformator blokowy bloku BC35	1	L_{WA} = 80 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 80 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP33	Transformator odczepowy bloku BC35	1	L_{WA} = 72 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 72 dBA t ₀ = 8 godzin

ZP34	Wentylator spalin bloku BC35	1	L_{WA} = 102 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 102 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP35	Wentylator recyrkulacji spalin bloku BC35	1	L_{WA} = 99 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 99 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP36	Czerpnia powietrza na ścianie południowej budynku kotłowni BC35 (na wysokości 4 m)	1	L_{WA} = 80 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 80 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP37	Czerpnia powietrza na ścianie południowej budynku kotłowni BC35 (na wysokości 4 m)	1	L_{WA} = 86 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 86 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP38	Czerpnie powietrza na ścianie południowej budynku kotłowni BC35 (na wysokości 23 m)	1	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP39- ZP41	Silniki wentylatorów na chłodni wentylatorowej bloku BC35	3	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP42	Wentylator ciągu nr 1 kotła WR40	1	L_{WA} = 95 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 95 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP43	Wentylatora ciągu nr 2 kotła WR40	1	L_{WA} = 97 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 97 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP44- ZP45	Wentylator spalin kotła K5	2	L_{WA} = 108 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 108 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP46- ZP47	Czerpnie powietrza do wentylatorów podmuchu kotła K5	2	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP48	Urządzenia odpylające na zbiorniku popiołu V=1200 m ³	1	L_{WA} = 85 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 85 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP49	Urządzenia odpylające na zbiorniku popiołu V=1800 m ³ (pracuje wyłącznie podczas pracy kotła WR40)	1	L_{WA} = 85 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 85 dBA t ₀ = 8 godzin
ZP50	Zwałowarka na placu węglowym	1	L_{WA} = 100 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = - t ₀ = -
ZP51	Spychacz na placu węglowym	1	L_{WA} = 90 dBA	L_{WA} = -

			$t_0 = 16$ godzin	$t_0 = -$
ZP52	Ładowarka na placu biomasy	1	$L_{WA} = 90$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{WA} = 90$ dBA $t_0 = 8$ godzin

b) Parametry źródeł hałasu typu budynkowego (kubaturowych)

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Poziom dźwięku wewnątrz budynku (w odległości 1 m od jego ścian zewnętrznych)	
		Zakładany czas pracy w porze dnia	Zakładany czas pracy w porze nocy
1	2	4	5
ZB01	Budynek kotłowni bloku BC50	$L_{Awew} = 82$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 82$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB02	Budynek maszynowni bloku BC50	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB03	Nawa odgazowycy	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB04	Nawa bunkrów nawęglania	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB05	Budynek wentylatora spalin bloku BC50	$L_{Awew} = 90$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 90$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB06	Sprężarkownia	$L_{Awew} = 95$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 95$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB07	Budynek czepni powietrza do sprężarkowni (2 szt.)	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 55$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB08	Pompownia mocznika	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 95$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB09	Stacja DEMI	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 95$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB10	Budynek kotłowni bloku BC35	$L_{Awew} = 89$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 89$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB11	Budynek maszynowni bloku BC35	$L_{Awew} = 88$ dBA	$L_{Awew} = 88$ dBA

		$t_0 = 16$ godzin	$t_0 = 8$ godzin
ZB12	Pomieszczenie pod elektrofiltrem bloku BC35	$L_{Awew} = 89$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 89$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB13	Pompownia wody chłodzącej kotła bloku BC35	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB14	Budynek kotłowni kotła WR40	$L_{Awew} = 82$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 82$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB15	Budynek nawęglania nad budynkiem kotła WR40	$L_{Awew} = 92$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 92$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB16	Budynek kotła K5	$L_{Awew} = 92$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 92$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB17	Pomieszczenie pod elektrofiltrem kotła K5	$L_{Awew} = 79$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 79$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB18	Budynki nawęglania - budynek nawęglania W1 - budynek nawęglania W2 - budynek nawęglania W3 - budynek nawęglania W4	$t_0 = 16$ godzin $L_{Awew} = 99$ dBA $L_{Awew} = 77$ dBA $L_{Awew} = 83$ dBA $L_{Awew} = 85$ dBA	$t_0 = -$ $L_{Awew} = -$ $L_{Awew} = -$ $L_{Awew} = -$ $L_{Awew} = -$
ZB19	Budynek pomp wody powrotnej	$L_{Awew} = 94$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 94$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB20	Chłodnia wentylatorowa	$L_{Awew} = 88$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 88$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB21	Dyfuzory chłodni wentylatorowej (źródła budynkowe z otwartym dachem)	$L_{Awew} = 90$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 90$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB22	Budynek rozładowczy biomasy	$L_{Awew} = 82$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 82$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB23	Kanał przenośników (wiata nad przenośnikami)	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 85$ dBA $t_0 = 8$ godzin
ZB24	Kanał przenośników i układu próbopobierni (wiata nad przenośnikami)	$L_{Awew} = 86$ dBA $t_0 = 16$ godzin	$L_{Awew} = 86$ dBA $t_0 = 8$ godzin

ZB25	Emitor E1	L_{Awew} = 80 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{Awew} = 80 dBA t ₀ = 8 godzin
ZB26	Emitor E2	L_{Awew} = 80 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{Awew} = 80 dBA t ₀ = 8 godzin

c) Parametry źródeł hałasu typu liniowego

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Ilość urządzeń [szt]	Poziom mocy akustycznej źródła	
			Zakładany czas pracy w porze dnia	Zakładany czas pracy w porze nocy
1	2	3	4	5
ZL01	Przenośnik taśmowy z silosów do próbopobierni	1	L_{WA} = 97 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 97 dBA t ₀ = 8 godzin
ZL02	Przenośnik taśmowy z biomasą do kotła	1	L_{WA} = 97 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 97 dBA t ₀ = 8 godzin
ZL03	Przenośnik taśmowy na zbiornikach biomasy 1,2 i 3	1	L_{WA} = 95 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 95 dBA t ₀ = 8 godzin
ZL04	Podajniki kubelkowe na zbiorniki 1, 2, 3	1	L_{WA} = 99 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 99 dBA t ₀ = 8 godzin
ZL05- ZL07	Podajnik taśmowy z silosa nr 1, 2, 3	3	L_{WA} = 85 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 85 dBA t ₀ = 8 godzin
ZL08	Podajniki kubelkowe przy budynku W4	1	L_{WA} = 95 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 95 dBA t ₀ = 8 godzin
ZL09	Podajnik kubelkowy na silos nr 4	1	L_{WA} = 95 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 95 dBA t ₀ = 8 godzin
ZL10	Galeria nawęglania do kotła	1	L_{WA} = 90 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = - t ₀ = -
ZL11	Kanał spalin z budynku wentylatora spalin bloku BC50 do komina	1	L_{WA} = 93 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 93 dBA t ₀ = 8 godzin
ZL12	Kanały spalin pomiędzy EF a budynkiem wentylatora spalin bloku BC50	1	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 16 godzin	L_{WA} = 92 dBA t ₀ = 8 godzin

”

XX. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w punkcie I.4 Zużycie materiałów, paliw i energii, podpunkt I.4.1. Stosowane paliwo otrzymuje brzmienie:

„I.4.1. Stosowane paliwo

W Zakładzie Wytwarzania Tychy stosuje się węgiel kamienny jako paliwo podstawowe. Jednocześnie w zmodernizowanym kotle fluidalnym bloku BC-35 jako paliwo podstawowe spalana jest biomasa.

Jako paliwo rozpałkowe we wszystkich kotłach stosowany jest olej opałowy lekki.”

XXI. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w punkcie I.4 Zużycie materiałów, paliw i energii, w podpunkcie I.4.1. Stosowane paliwo, podpunkt I.4.1.1. Węgiel kamienny otrzymuje brzmienie:

„I.4.1.1. Węgiel kamienny

Średnie nominalne zużycie węgla kamiennego przez kotły wynosi:

kocioł fluidalny bloku BC-50 ~ 33 Mg/h

kocioł WP-120 nr 5 ~ 14 Mg/h

kocioł WR-40 - 7,5 Mg/h

Parametry stosowanego węgla kamiennego w kotle fluidalnym bloku BC-50:

- wartość opałowa nie mniej niż 18 MJ/kg
- zawartość popiołu do 35,0 %
- zawartość siarki do 1,2 %
- zawartość wilgoci 25,0%

Parametry stosowanego węgla kamiennego w kotłach wodnych WP-120 i WR-40:

- wartość opałowa nie mniej niż 20,4 MJ/kg
- zawartość popiołu do 24,55 %
- zawartość siarki do 0,6 %
- zawartość wilgoci 15,0 %

Charakterystyka frakcyjna granulacji węgla będzie spełniała wymagania:

- maksymalna wielkość ziarna: 3 + 10 mm: > 99%
- udział ziaren o granulacji < 0,3 mm: < 5%”

XXII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.4 Zużycie materiałów, paliw i energii, w podpunkcie I.4.1. Stosowane paliwo, podpunkt I.4.1.2. Biomasa otrzymuje brzmienie:

„I.4.1.2. Biomasa

Biomasa leśna:

- wartość opałowa nie mniej niż 5,1 MJ/kg
- zawartość popiołu < 6,0 %
- zawartość siarki < 0,2 %
- zawartość wilgoci 51 %

Biomasa „Agro”:

- wartość opałowa nie mniej niż 5,5 MJ/kg
- zawartość popiołu < 8,47 %
- zawartość siarki < 0,33 %
- zawartość wilgoci 12,5 %

W zależności od rodzaju i wartości opałowej zużycie nominalne biomasy w kotle fluidalnym bloku BC-35 może kształtować się od 21 do 85 Mg/h (średnio ok. 40 Mg/h).”

XXIII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.4 Zużycie materiałów, paliw i energii, w podpunkcie I.4.1. Stosowane paliwo, podpunkt I.4.1.4. Olej rzepakowy zostaje usunięty.

XXIV. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w punkcie I.4 Zużycie materiałów, paliw i energii, podpunkt I.4.2. Prognozowane zużycie energii otrzymuje brzmienie:

„I.4.2. Prognozowane zużycie energii

Zużycie węgla kamiennego do 151 tys. Mg/rok (do końca 2015 r.), do 487 tys. Mg/rok (od początku 2016 r.)

Zużycie biomasy – do 300 tys. Mg/rok (do końca 2015 r.), do 481 tys. Mg/rok (od początku 2016 r.)

Zużycie oleju opałowego lekkiego do celów rozruchowych – do 720 Mg/rok”

XXV. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w punkcie I.4. Zużycie materiałów, paliw i energii, podpunkt I.4.3. Zużycie energii otrzymuje brzmienie:

„I.4.3. Zużycie energii

Zużycie ciepła na potrzeby własne to około 1 ÷ 1,5 % ciepła wytworzonego i wyniesie od 20 000 do 34 000 GJ/rok, w zależności od warunków zewnętrznych.

Zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne to 15 ÷ 18 % całkowitej wielkości produkcji energii elektrycznej, a więc od roku 2016 może wynieść około 106 000 MWh/rok.

Wskaźnik jednostkowego zużycia energii chemicznej na produkcję ciepła – 1148 MJ/GJ (od 2016 r.)

Wskaźnik jednostkowego zużycia energii chemicznej na produkcję energii elektrycznej – 8996 kJ/kWh (od 2016 r.)”

XXVI. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w punkcie I.4. Zużycie materiałów, paliw i energii, podpunkt I.4.4. Zużycie wody otrzymuje brzmienie:

„I.4.4. Zużycie wody

TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy zaopatruje się w wodę w EKOENERGIA SILESIA S.A., ewentualnie w Rejonowym Przedsiębiorstwie Wodociągów i Kanalizacji w Tychach.

Ilość pobieranej wody nie przekroczy maksymalnie 1 700 000 m³/rok. Pobierana woda wykorzystywana jest w celach:

- produkcyjnych - związanych z wytwarzaniem ciepła i energii elektrycznej (uzupełnianie obiegów chłodzących, ciepłowniczych i kotłowych, potrzeby SUW i DEMI, odzuzłanie i odpopielanie) - około 1 672 000 m³/rok,
- cele zmywne (utrzymanie czystości) - około 12 000 m³/rok,
- socjalno - bytowych - około 16 000 m³/rok.”

XXVII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w punkcie I.4.5 Zużycie materiałów, paliw i energii otrzymuje brzmienie

„I.4.5 Zużycie materiałów, paliw i energii.

I.4.5.1. Zużycie sorbentu

W Zakładzie Wytwarzania Tychy jako sorbent do wiązania związków siarki w procesie spalania węgla w kotle fluidalnym bloku BC-50 i ograniczenia w ten sposób emisji dwutlenku siarki, stosuje się piasek kamienia wapiennego w ilości do 52 000 Mg/rok .

I.4.5.2. Zużycie chemikaliów

W przedmiotowej instalacji spalania paliw i instalacjach powiązanych technologicznie stosuje się przede wszystkim następujące substancje:

- kwas chlorowodorowy (dla instalacji demineralizacji wody),
- ług sodowy NaOH (dla instalacji demineralizacji wody),
- mocznik (do redukcji zawartości tlenków azotu w spalinach)
- Reagent De-emis (do redukcji tlenków siarki w spalinach z kotła WR-40)
- chemikalia do korekcji wody chłodzącej.

Surowiec / materiał pomocniczy	Zastosowanie	Maksymalne zużycie do końca 2015 r.	Maksymalne zużycie od początku 2016 r.
Kwas solny	Regeneracja ziół jonitowych w technologii demineralizacji wody	do 16 Mg/rok	do 40 Mg/rok
Wodorotlenek sodu	Regeneracja ziół jonitowych w technologii demineralizacji wody	do 16 Mg/rok	do 40 Mg/rok
Sól kamienna	Regeneracja ziół jonitowych w technologii uzdatniania wody	do 35 Mg/rok	
Kotamina	do korekcji wód technologicznych celem zapewnienia odpowiedniego pH wód i pary oraz ochrony powierzchni wewnętrznej rurociągów i urządzeń w obiegu kotłowym	do 0,3 Mg/rok	do 0,75 Mg/rok
Hydramina	do korekcji wód technologicznych celem zapewnienia odpowiedniego pH oraz zabezpieczenia powierzchni wewnętrznych rurociągów i urządzeń w obiegu ciepłowniczym	do 0,5 Mg/rok	
Preparaty Nalco	do korekcji wód technologicznych celem przeciwdziałania korozji, dyspergowaniu osadów oraz zapobieganiu rozwojowi życia biologicznego w obiegu chłodzącym.	do 4,2 Mg/rok	do 16,6 Mg/rok
Mocznik		0 Mg/rok	646 Mg/rok
Reagent De-emis	Do redukcji tlenków siarki w instalacji odsiarczania spalin kotła WR-40	0 m ³ /rok	3020 m ³ /rok
Kwas octowy	Wiązanie śladowych ilości wolnego amoniaku w spalinach	0 m ³ /rok	45 m ³ /rok
Fluoresceina		0,08 Mg/rok	
KMnO ₄		0,035 Mg/rok	

”

XXVIII. W rozdziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w punkcie I.5. Czas pracy otrzymuje brzmienie

„I.5. Czas pracy

Instalacja Elektrociepłowni pracuje systemem ciągłym, czyli 8760 godzin/rok. W sezonie grzewczym praca kotłów uzależniona jest warunków zewnętrznych.

Przed oddaniem do eksploatacji bloku BC-50 podstawową jednostką wytwórczą elektrociepłowni będzie blok BC-35 spalający biomasę (czas pracy do 8592 h/rok). Ponadto przewiduje się eksploatację kotła WR-40 (czas pracy do 5828 h/rok) oraz kotłów WP-120 nr 4 (do końca jego eksploatacji) i nr 5 (czas pracy do 4716 h/rok). Kotły WP-120 eksploatowane są dla pokrycia zapotrzebowania na energię cieplną, która przekracza możliwości produkcyjne bloku BC-35.

Po oddaniu do eksploatacji bloku BC-50 jednostką podstawową ZW Tychy stanowił będzie blok BC-50 opalany węglem kamiennym (czas pracy do 8250 h/rok), który pokryje całkowite potrzeby cieplne w sezonie letnim oraz w przejściowym okresie sezonu grzewczego (październik, kwiecień) oraz część potrzeb podstawowych związanych z zasilaniem miasta Tychy. Ponadto eksploatowany będzie blok BC-35 spalający biomasę (czas pracy do 8592 h/rok), kocioł WR-40 (czas pracy do 5828 h/rok) oraz kocioł WP-120 nr 5 (czas pracy do 4160 h/rok).”

XXIX. W rozdziale II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii, punkt II.1.1.2. Metody ochrony wód podziemnych otrzymuje brzmienie:

„ II.1.1.2. Metody ochrony wód podziemnych

TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy nie wprowadza bezpośrednio do wód podziemnych żadnych ścieków, ani wód zużytych.

Na terenie TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy w miejscach gromadzenia i magazynowania substancji niebezpiecznych oraz odpadów zastosowano niezbędne zabezpieczenia techniczne konieczne do zabezpieczenia wód podziemnych przed ewentualnym skażeniem.”

XXX. W rozdziale II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii, punkt II.1.1.3. Zabezpieczenia gleby i ziemi oraz wód podziemnych otrzymuje brzmienie:

„ II.1.1.3. Zabezpieczenia gleby i ziemi oraz wód podziemnych

Na terenie TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy w miejscach gromadzenia i magazynowania substancji niebezpiecznych oraz odpadów zastosowano niezbędne zabezpieczenia techniczne konieczne do zabezpieczenia gleby, ziemi i wód gruntowych przed ewentualnym skażeniem.”

XXXI. W rozdziale II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii, punkt II.1.2. Ochrona powietrza otrzymuje brzmienie:

„II.1.2. Ochrona powietrza

Zakład Wytwarzania Tychy zapewnia minimalizację oddziaływania instalacji na jakość powietrza poprzez:

- a) wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w kotłach fluidalnych (kocioł OF-135 bloku BC-35 i kocioł bloku BC-50) - złożo fluidalne umożliwia ograniczenie emisji tlenków azotu poprzez efektywne spalanie paliwa w temperaturach 850 - 900 °C,
- b) ograniczenie emisji związków siarki poprzez zastosowanie suchego odsiarczania spalin (kocioł fluidalny bloku BC-50)
- c) ograniczenie emisji związków azotu poprzez dawkowanie wodnego roztworu mocznika w instalacji SNCR,
- d) ograniczenie emisji tlenków azotów poprzez podawanie do paleniska kotła WR-40 mocznika,
- e) spalanie biomasy w kotle OF-135 bloku BC-35,
- f) optymalne sterowanie ilością powietrza podawanego do kotła WP-120 ograniczające powstawanie tlenków azotu,
- g) pneumatyczny transport popiołów do zbiorników uniemożliwiający pylenie niezorganizowane,
- h) stosowanie indywidualnych dla każdego kotła elektrofiltrów o skuteczności odpylania powyżej 99 % każdy,
- i) stosowanie filtrów pulsacyjnych redukujących emisję pyłu ze zbiorników popiołu lotnego i popiołu dennego i gwarantujących stężenie końcowe pyłu poniżej 10 mg/Nm³,
- j) stosowanie spalania etapowego, które osiąga się przez podawanie powietrza do spalania na różnych poziomach w celu zmniejszenia ilości powstających tlenków azotu,
- k) spalanie węgla o niskiej zawartości siarki ograniczającego ilość emitowanego dwutlenku siarki oraz spalanie biomasy,
- l) zraszanie żużla i popiołu dennego zgromadzonego na tymczasowym miejscu magazynowania (zapobieganie pyleniu wtórnemu).”

XXXII. W rozdziale II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii, punkt II.1.3. Ochrona przed hałasem otrzymuje brzmienie:

„II.1.3. Ochrona przed hałasem

W celu minimalizacji emisji hałasu do środowiska w Zakładzie Wytwarzania Tychy, obok obecnie stosowanych rozwiązań, po przebudowie instalacji spalania paliw zastosowane zostaną dodatkowo następujące metody i urządzenia służące ochronie przed hałasem:

- obudowy dźwiękochłonne wentylatorów ciągu spalin dla bloku BC-50,
- izolacja akustyczna wentylatorów powietrza pierwotnego i świeżego w budynku kotłowni,

- tłumiki na zaworach bezpieczeństwa i stacji rozruchowej kotła bloku BC-50,
- zwiększona izolacyjność ścian budynku kotłowni w postaci zmniejszenia ilości zabudowanych okien do niezbędnego minimum.”

XXXIII. W rozdziale II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii, punkt II.1.4. Ograniczenie uciążliwości gospodarki odpadami otrzymuje brzmienie:

„II.1.4. Ograniczenie uciążliwości gospodarki odpadami

Głównym źródłem wytwarzania odpadów w Zakładzie Wytwarzania Tychy jest proces spalania węgla w kotłach energetycznych. Odpady paleniskowe stanowią ok. 99 % łącznej ilości wytwarzanych odpadów.

W Zakładzie Wytwarzania Tychy negatywny wpływ wytwarzanych odpadów na środowisko ograniczany jest poprzez:

- a) racjonalne prowadzenie procesu produkcyjnego oraz racjonalną gospodarkę surowcami i materiałami,
- b) stosowanie pojemników i kontenerów na gromadzone selektywnie odpady – we właściwej ilości i jakości, opisanych w przypadku gromadzenia w nich odpadów niebezpiecznych,
- c) selektywne gromadzenie wytworzonych odpadów w miejscach zabezpieczonych przed ich negatywnym wpływem na środowisko,
- d) przeprowadzanie szkoleń pracowników przede wszystkim w zakresie prawidłowego postępowania ze wszystkimi odpadami, które powstają na terenie zakładu oraz ich selektywnego gromadzenia celem dalszego wykorzystania, unieszkodliwiania lub składowania,
- e) przekazywanie odpadów w pierwszej kolejności do wykorzystania, następnie do unieszkodliwiania, a w ostateczności od składowania,
- f) prowadzenie sprawozdawczości dotyczącej gospodarki odpadami,
- g) przekazywanie wytwarzanych odpadów specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia wymagane przepisami w zakresie gospodarki odpadami celem dalszego ich wykorzystania.”

XXXIV. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w punkcie III.1. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza, podpunkt III.1.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza otrzymuje brzmienie:

„III.1.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza

Obecnie źródłem emisji substancji do powietrza są następujące kotły:

- dwa kotły wodne WP-120 (nr 4 i nr 5) o nominalnej mocy cieplnej brutto 163 MWt, każdy, opalane węglem kamiennym,

- kocioł fluidalny OF-135 o nominalnej mocy cieplnej brutto 120 MWt opalany biomasa,
- kocioł wodny WR-40 o nominalnej mocy cieplnej brutto 46 MWt opalany węglem kamiennym.

Począwszy od I półrocza 2016 r. podstawowym źródłem ciepła będzie turbozespół bloku BC-50 produkujący ciepło w postaci pary wylotowej z turbiny i energię elektryczną w pełnym skojarzeniu.

Od I półrocza 2016 r. źródłem emisji substancji do powietrza będą następujące kotły:

- kocioł fluidalny o nominalnej mocy cieplnej brutto 188 MWt bloku ciepłowniczego BC-50 opalany węglem kamiennym,
- kocioł fluidalny OF-135 o nominalnej mocy cieplnej brutto 120 MWt opalany biomasa,
- kocioł wodny WR-40 o nominalnej mocy cieplnej brutto 46 MWt opalany węglem kamiennym,
- kocioł wodny WP-120 nr 5 o nominalnej mocy cieplnej brutto 163 MWt opalany węglem kamiennym.

Dodatkowymi źródłami emisji zorganizowanej pyłów do powietrza są i będą powiązane technologicznie z ww. kotłami zbiorniki popiołów lotnych i popiołu dennego oraz zbiornik sorbentu.”

XXXV. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w punkcie III.1. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza, punkt III.1.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji. otrzymuje brzmienie:

„III.1.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

III.1.2.1. Instalacja spalania paliw.

III.1.2.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji w okresie od 2012 r. do 31.12.2015 r.

a) kocioł wodny WP-120 nr 4 i kocioł wodny WR-40 oraz emitor E-1:

Kocioł wodny WP-120 nr 4 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 600 mg/m³_u *

dwutlenek siarki 2000 mg/m³_u *

pył 350 mg/m³_u *

* w mg/m³_u * suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

W okresie od 1 stycznia 2008 r. do 31 grudnia 2015 r., kocioł typu WP-120 nr K4 nie będzie użytkowany dłużej niż 20 000 godzin. Po osiągnięciu tego limitu czasu użytkowania lub terminu 31 grudnia 2015 r. zostanie wyłączony z eksploatacji i ulegnie likwidacji.

Kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu	400 mg/m ³ *
dwutlenek siarki	1300 mg/m ³ *
pył	100 mg/m ³ *

* w mg/m³ * suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 4 i kotła wodnego WR-40, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw.

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-1, odprowadzającego spaliny z kotła WP-120 nr 4 i kotła wodnego WR-40:

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

b) Kocioł wodny WP-120 nr 5 i kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35 oraz emitore E-2:

Kocioł wodny WP-120 nr 5 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu	600 mg/m ³ *
dwutlenek siarki	1500 mg/m ³ *
pył	100 mg/m ³ *

* w mg/m³ * suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

Kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35 opalany biomasa

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu	400 mg/m ³ *
dwutlenek siarki	780 mg/m ³ *
pył	100 mg/m ³ *

* w mg/m³ * suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-2, odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5:

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-2, 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.

c) Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla instalacji spalania paliw:
- w okresie od 01.01.2013 r. do 31.12.2015 r

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1424 Mg/rok
dwutlenek siarki	3410 Mg/rok
pył ogółem	183 Mg/rok

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono rocznej emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotłów, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw.

III.1.2.1.2. „Dopuszczalna wielkość emisji w okresie od 31.12.2015 do oddania do eksploatacji bloku BC-50

a) kocioł kocioł WR-40 - emitor E-1:

Kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	1300 mg/m ³ _u *
pył	100 mg/m ³ _u *

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WR-40, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

kocioł fluidalny bloku BC-35 i kocioł WP-120 nr 5 - emitor E-2.;

Kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35 opalany biomasa

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	250 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	200 mg/m ³ _u *
pył	20 mg/m ³ _u *

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Kocioł wodny WP-120 nr 5 opalany węglem kamiennym w trakcie udziału w PPK

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	1500 mg/m ³ _u *
pył	100 mg/m ³ _u *

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji

emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-1 odprowadzającego spaliny z kotła wodnego WR-40:

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.

Emitor E-1 odprowadzającego spaliny z kotła wodnego WR-40:

Kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	1300 mg/m ³ _u *
pył	100 mg/m ³ _u *

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WR-40, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5:

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-2, 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.

Emitor E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5:

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu (standard wypadkowy)	452 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	948 mg/m ³ _u *
pył (standard wypadkowy)	66 mg/m ³ _u *

Przy odprowadzaniu spalin tylko z jednego kotła, standardy emisyjne dla emitora są tożsame ze standardami emisyjnymi dla kotła którego spaliny aktualnie odprowadza.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5 i kotła fluidalnego OF-135, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw."

III.1.2.1.3. Dopuszczalna wielkość emisji w okresie po oddaniu do eksploatacji bloku BC-50

a) kocioł fluidalny bloku BC-50 i kocioł WR-40 - emitor E-1:

Kocioł fluidalny bloku BC-50 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	200 mg/m ³ _u *
pył	20 mg/m ³ _u *

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	250 mg/m ³ _u *
pył	25 mg/m ³ _u *

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła fluidalnego bloku BC-50 i kotła wodnego WR-40, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

kocioł fluidalny bloku BC-35 i kocioł WP-120 nr 5 - emitator E-2.;

Kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35 opalany biomasa

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	250 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	200 mg/m ³ _u *
pył	20 mg/m ³ _u *

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Kocioł wodny WP-120 nr 5 opalany węglem kamiennym w trakcie udziału w PPK

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	1500 mg/m ³ _u *
pył	100 mg/m ³ _u *

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Kocioł wodny WP-120 nr 5 opalany węglem kamiennym po zakończeniu udziału w PPK

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200 mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	250 mg/m ³ _u *
pył	25 mg/m ³ _u *

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-1 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego bloku BC-50 i kotła wodnego WR-40:

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.

Emitor E-1 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego bloku BC-50 i kotła wodnego WR-40:

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu (standard wypadkowy) $210 \text{ mg/m}_u^3^*$

dwutlenek siarki $200 \text{ mg/m}_u^3^*$

pył (standard wypadkowy) $21 \text{ mg/m}_u^3^*$

Przy odprowadzaniu spalin tylko z jednego kotła, standardy emisyjne dla emitora są tożsame ze standardami emisyjnymi dla kotła którego spaliny aktualnie odprowadza.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5 i kotła fluidalnego OF-135, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5:

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-2, 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.

Emitor E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5 w trakcie udziału w PPK:

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu (standard wypadkowy) $452 \text{ mg/m}_u^3^*$

dwutlenek siarki $948 \text{ mg/m}_u^3^*$

pył (standard wypadkowy) $66 \text{ mg/m}_u^3^*$

Przy odprowadzaniu spalin tylko z jednego kotła, standardy emisyjne dla emitora są tożsame ze standardami emisyjnymi dla kotła którego spaliny aktualnie odprowadza.

Emitor E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5 po zakończeniu udziału w PPK:

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu (standard wypadkowy)	221 mg/m ³ *
dwutlenek siarki	229 mg/m ³ *
pył (standard wypadkowy)	23 mg/m ³ *

Przy odprowadzaniu spalin tylko z jednego kotła, standardy emisyjne dla emitora są tożsame ze standardami emisyjnymi dla kotła którego spaliny aktualnie odprowadza.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5 i kotła fluidalnego OF-135, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

c) Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla instalacji spalania paliw.:

w okresie od 31.12.2016 do 01.06.2016 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]		Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	Rok 2020
	Obiekt /Grupa kotłów					
SO ₂	TAURON Ciepło Sp. z o.o.	1901,77	1392,83	883,89	374,95	187,48
NO _x	ZW Tychy (BC 35 i WP-120 nr 5)	899,89	699,91	499,94	299,96	149,98
pył		149,98	112,49	74,99	37,5	18,75

**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*

dla instalacji nieobjętej PPK w okresie od 1 stycznia 2016 r (dla bloku BC-50 od daty jego oddania do eksploatacji):

kocioł fluidalny bloku BC-50 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	455 Mg/rok
dwutlenek siarki	455 Mg/rok
pył ogółem	45,5 Mg/rok

kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu	109 Mg/rok
dwutlenek siarki	137 Mg/rok
pył ogółem	13,7 Mg/rok

”

XXXVI. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w punkcie III.1. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza, podpunkt 1.2.1.4. Dopuszczalna całkowita wielkość emisji w okresie po zakończeniu udziału w PPK tj. nie później niż od 1 lipca 2020 r. *: otrzymuje brzmienie:

„III.1.2.1.4. Dopuszczalna całkowita wielkość emisji w okresie po zakończeniu udziału w PPK tj. nie później niż od 1 lipca 2020 r. *:

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu	1 197 Mg/rok
dwutlenek siarki	1 176 Mg/rok
pył ogółem	117,6 Mg/rok

*(*wielkości emisji wyliczono przy zakładanym układzie pracy jak w czasie udziału w PPK, oraz standardach emisyjnych dla kotła WP-120 K5 na poziomie NOx 200mg/m³_w, SO₂ 250 mg/m³_w, Pył 25 mg/m³_w)*

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono rocznej emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotłów, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw.”

XXXVII. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w punkcie III.1. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza, w podpunkcie III.1.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, punkt III.1.2.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw otrzymuje brzmienie:

**„III.1.2.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw
III.1.2.2.1. Dopuszczalne wielkości emisji z poszczególnych źródeł i emitorów**

Emitor	Źródło emisji	Emisja dopuszczalna pyłu [kg/h]
A4	Zbiornik retencyjny V=1800	0,04
A5		0,04
A6		0,04

A7	Zbiornik retencyjny V=1200	0,03
A8	Zbiornik retencyjny V=300	0,03
A9	Zbiornik retencyjny V=2400	0,01
A10	Zbiornik retencyjny V=2400	0,01
A11	Zbiornik sorbentu V=300	0,03

III.1.2.2.2. Dopuszczalna emisja roczna (zbiorniki)

Łączna dopuszczalna emisja roczna z instalacji powiązanych technologicznie z IPPC:

Pył: 1,75 Mg/rok.”

XXXVIII. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii punkt III.2 Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku otrzymuje brzmienie:

„III.2. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku

Równoważny poziom hałasu „A” przenikającego do środowiska nie może przekroczyć:

- na terenach zabudowy mieszkaniowej zlokalizowanych po północno-wschodniej, południowo-wschodniej i zachodniej stronie zakładu zakwalifikowanych jako zabudowa mieszkaniowo-usługowa:

$$L_{AeqD} - 55 \text{ dB}$$

$$L_{AeqN} - 45 \text{ dB}$$

- na terenach ogrodów działkowych zlokalizowanych po północnej stronie zakładu zakwalifikowanych jako tereny rekreacyjno-wypoczynkowe:

$$L_{AeqD} - 55 \text{ dB}$$

$$L_{AeqN} - 45 \text{ dB}^*$$

* w przypadku niewykorzystywania tych terenów, zgodnie z ich funkcją, w porze nocy nie obowiązują na nich dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy.”

XXXIX. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, punkt III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami otrzymuje nowe brzmienie:

„III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami

Eksploatacja Zakładu Wytwarzania Tychy powoduje wytwarzanie odpadów technologicznych (niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne) z instalacji IPPC – instalacji do spalania paliw.”

XL. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, punkt III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania

z odpadami, podpunkt III.4.1. Rodzaj i ilość odpadów dopuszczonych do wytworzenia ciągu roku” otrzymuje nowe brzmienie:

„III.4.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów”

XLI. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, punkt III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami, podpunkt III. 4.1.1. Odpady niebezpieczne, otrzymuje nowe brzmienie:

ODPADY NIEBEZPIECZNE				
Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
1.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u></p> <p>Odpadami są zużyte oleje, które stosowane były jako czynnik roboczy do smarowania, konserwacji, chłodzenia i izolacji w eksploatowanych maszynach i urządzeniach instalacji do spalania paliw. Oleje odpadowe 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).</p> <p><u>Właściwości:</u> H4, H14</p>	6,0
2.	14 06 03*	Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	<p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u></p> <p>Odpadami są zużyte rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników znajdujące zastosowanie m.in. przy oczyszczaniu i przemywaniu elementów maszyn i urządzeń instalacji do spalania paliw.</p> <p><u>Właściwości:</u> H3, H4, H5, H10, H11, H14</p>	0,5
3.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	<p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u></p> <p>Odpady te to opakowania metalowe, z tworzyw sztucznych i szkła zanieczyszczone resztkami substancji, środkami niebezpiecznymi stosowanymi w procesie technologicznym instalacji do</p>	6,0

ODPADY NIEBEZPIECZNE				
Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
		(np. środkami ochrony roślin I i II klasy toksyczności – bardzo toksyczne i toksyczne)	spalania paliw. Skład zawartości odpadów opakowań zależy od rodzaju przechowywanej substancji. <u>Właściwości:</u> H2, H4, H5, H6, H7, H8, H10, H14	
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	<u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpadami są zużyte rękawy absorbujące olej, zabrudzone ubrania ochronne, tkaniny do wycierania zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, zużyte filtry oleju, powietrza itp. używane w instalacji do spalania paliw. <u>Właściwości:</u> Możliwe właściwości od H1 do H15	10,0
5.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	<u>Podstawowy skład chemiczny</u> Odpadami są zużyte lampy fluorescencyjne, lampy rtęciowe, wyłączniki elektryczne, monitory przemysłowe oraz inne odpady zawierające niewielkie ilości rtęci stosowane w instalacji do spalania paliw . <u>Właściwości:</u> H6, H10, H14	5,0

XLII. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, punkt III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami, podpunkt III.4.1.2. Odpady inne niż niebezpieczne, otrzymuje nowe brzmienie:

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE				
Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
1.	07 02 99	Inne nie wymienione odpady	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpady stanowią odpady gumy w postaci zużytych części taśm z przenośników	2,5

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
			taśmowych układu zasilania paliwem i inne odpady gumowe <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpady technologiczne powstające w procesach energetycznych zawierające tlenki: 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 oraz pierwiastki śladowe: Ag, As, Ba, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Mo, Ni, Pb, Rb, Sb, Sn, Sr, V, Zn. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	10 000,0
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpady technologiczne powstające w procesach energetycznych zawierające tlenki: 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 oraz pierwiastki śladowe: Ag, As, Ba, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Mo, Ni, Pb, Rb, Sb, Sn, Sr, V, Zn. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	20 000,0
4.	10 01 03	Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpady technologiczne powstające w procesach energetycznych zawierające tlenki: 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 oraz pierwiastki śladowe: Ag, As, Ba, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Mo, Ni, Pb, Rb, Sb, Sn, Sr, V, Zn. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	22 000,0
5.	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpady technologiczne powstające w procesach energetycznych zawierające tlenki: SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO,	45 000,0

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
			Na ₂ O, K ₂ O, SO ₃ , TiO ₂ , P ₂ O ₅ oraz pierwiastki śladowe: Ag, As, Ba, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Mo, Ni, Pb, Rb, Sb, Sn, Sr, V, Zn. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	
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)	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpad ten stanowi mieszaninę popiołów lotnych i stałych odpadów z wapniowych metod odsiarczania spalin zawierające tlenki: 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 oraz pierwiastki śladowe: Ag, As, Ba, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Mo, Ni, Pb, Rb, Sb, Sn, Sr, V, Zn. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	92 000,0
7.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpadami są zużyte środki absorbujące, materiały filtracyjne, zużyte ubrania ochronne i tkaniny do wycierania powstające w instalacji do spalania paliw. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	8,0
8.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpadami są zużyty sprzęt i akcesoria komputerowe oraz drobny sprzęt elektrotechniczny w postaci styczników, przekaźników, cewek używane w instalacji do spalania paliw. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	4,0
9.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpady te to różne elementy elektroniczne ze zużytych urządzeń, np. czujników, styczników, przekaźników, podzespołów komputerów stosowanych w instalacji do spalania paliw. Skład tych odpadów to	4,0

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE				
Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Ilość [Mg/rok]
			mieszanina różnego rodzaju metali, tworzyw sztucznych i elementów szklanych niezawierających substancji niebezpiecznych. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	
10.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> Odpady powstające z utrzymania instalacji w sprawności, powstają w wyniku czyszczenia przepływowego osadnika oraz zbiornika neutralizacyjnego stacji demineralizacji wody. <u>Właściwości:</u> Nie występują właściwości od H1 do H15	30,0

XLIII. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w punkcie III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami, podpunkt III.4.2 Rodzaj odpadów dopuszczonych do zbierania, zostaje usunięty.

XLIV. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w punkcie III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami, podpunkt III.4.3 Rodzaj i ilość odpadów dopuszczonych do odzysku w ciągu roku, zostaje usunięty.

XLV. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w punkcie III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami, podpunkt III.4.4.1 Odpady niebezpieczne, otrzymuje nowe brzmienie:

„III.4.4.1 Odpady niebezpieczne

ODPADY NIEBEZPIECZNE					
Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i miejsce powstawania odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby dalszego postępowania z odpadami
1.	13 02 08*	Inne oleje	Odpadami są	Magazyn WR 40	Odpady

ODPADY NIEBEZPIECZNE

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i miejsce powstawania odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby dalszego postępowania z odpadami
		silnikowe, przekładniowe i smarowe	zużyte oleje, które stosowane były jako czynnik roboczy do smarowania, konserwacji, chłodzenia i izolacji w eksploatowanych maszynach i urządzeniach instalacji do spalania paliw.	(o utwardzonej nawierzchni) - tymczasowe miejsce magazynowania odpadu. W szczelnych oznakowanych beczkach.	przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
2.	14 06 03*	Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	Odpadami są zużyte rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników znajdujące zastosowanie m.in. przy oczyszczaniu i przemywaniu elementów maszyn i urządzeń instalacji do spalania paliw.	Magazyn WR 40 (o utwardzonej nawierzchni). W szczelnych pojemnikach, w opisanym i wyznaczonym miejscu.	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
3.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (np. środkami ochrony roślin I i II klasy toksyczności – bardzo toksyczne i toksyczne)	Odpady te to opakowania metalowe, z tworzyw sztucznych i szkła zanieczyszczone resztkami substancji, środkami niebezpiecznymi stosowanymi w procesie technologicznym instalacji do spalania paliw.	Na terenie stacji uzdatniania, stacji demineralizacji oraz budynku układu chłodzenia - tymczasowe miejsce magazynowania odpadu. W pojemnikach, w opisanym i wyznaczonym miejscu. Magazyn odczynników i szkła laboratorium chemicznego - tymczasowe miejsce magazynowania	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.

ODPADY NIEBEZPIECZNE

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i miejsce powstawania odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby dalszego postępowania z odpadami
				odpadu. W pojemnikach, w opisanym i wyznaczonym miejscu.	
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Odpadami są zużyte rękawy absorbujące olej, zabrudzone ubrania ochronne, tkaniny do wycierania zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, zużyte filtry oleju, powietrza itp. używane w instalacji do spalania paliw.	Sprężarkownia - tymczasowe miejsce magazynowania odpadu. W pojemnikach, w opisanym i wyznaczonym miejscu.	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
5.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpadami są zużyte lampy fluorescencyjne, lampy rtęciowe, wyłączniki elektryczne, monitory przemysłowe oraz inne odpady zawierające niewielkie ilości rtęci stosowane w instalacji do spalania paliw.	Pomieszczenie pod klatką schodową w budynku kotłowni - tymczasowe miejsce magazynowania odpadu. W specjalnych, szczelnych pojemnikach w oznakowanym miejscu.	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.

XLVI. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w punkcie III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami, podpunkt III.4.4.2 Odpady inne niż niebezpieczne, otrzymuje nowe brzmienie:

„III.4.4.2 Odpady inne niż niebezpieczne

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE					
Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i miejsce powstawania odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby dalszego postępowania z odpadami
1.	07 02 99	Inne nie wymienione odpady	Odpady stanowią odpady gumy w postaci zużytych części taśm z przenośników taśmowych układu zasilania paliwem i inne odpady gumowe	Odpady gumowe w postaci zużytych części taśm z przenośników i uszczelek gromadzone są w wydzielonym zadaszonym boksie obok węzła przesypowego W1.	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpady powstające w wyniku spalania paliw w celu wytworzenie energii cieplnej i elektrycznej.	Utwardzony plac magazynowy w północno-wschodniej części zakładu, w boksie obok węzła przesypowego W1.	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia; mogą być przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami.
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Odpady powstające w wyniku spalania paliw w celu wytworzenie energii cieplnej i elektrycznej.	Zbiornik retencyjny $V=1800m^3$ w północno-wschodniej części zakładu.	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
4.	10 01 03	Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego	Odpady powstające w wyniku spalania paliw w celu	Zbiornik retencyjny $V=1200m^3$ w północno-wschodniej	Odpady przekazywane są do odzysku lub

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i miejsce powstawania odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby dalszego postępowania z odpadami
		obróbce chemicznej	wytworzenie energii cieplnej i elektrycznej.	części zakładu.	unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
5.	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączenie m 10 01 82)	Odpady powstające w wyniku spalania paliw w celu wytworzenie energii cieplnej i elektrycznej.	Utwardzony plac magazynowy w północno-wschodniej części zakładu, Zbiornik popiołu V=300 m ³ , Zbiornik popiołu dennego V=2400 m ³	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia 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)	Odpady powstające w wyniku spalania paliw w celu wytworzenie energii cieplnej i elektrycznej.	Zbiornik popiołu lotnego V=2400m ³ w północno-wschodniej części zakładu.	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
7.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpadami są zużyte środki absorbujące, materiały filtracyjne, zużyte ubrania ochronne i tkaniny do wycierania powstające w instalacji do spalania paliw.	W wydzielonym, oznakowanym miejscu, w budynku nawęglania obok sprężarkowni - tymczasowe miejsce magazynowania odpadu.	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE					
Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i miejsce powstawania odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby dalszego postępowania z odpadami
8.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpadami są zużyty sprzęt i akcesoria komputerowe oraz drobny sprzęt elektrotechniczny w postaci styczników, przełączników, cewek używane w instalacji do spalania paliw.	W wydzielonym, oznakowanym miejscu, w budynku nawęglania (pokój 2) - tymczasowe miejsce magazynowania odpadu.	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
9.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpady te to różne elementy elektroniczne ze zużytych urządzeń, np. czujników, styczników, przełączników, podzespołów komputerów stosowanych w instalacji do spalania paliw.	W wydzielonym, oznakowanym miejscu, w budynku nawęglania (pokój 2) - tymczasowe miejsce magazynowania odpadu	Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia.
10.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	Odpady powstające z utrzymania instalacji w sprawności, powstają w wyniku czyszczenia przepływowego osadnika oraz zbiornika neutralizacyjnego stacji demineralizacji wody.	Odpad przekazywany na bieżąco w trakcie procesu oczyszczenia do odbiorcy zewnętrznego.	Odpady są odbierane przez firmę wykonującą usługę oczyszczania zbiornika neutralizacyjnego.

Niektóre z wytworzonych na terenie zakładu odpadów magazynowane będą na terenie zakładu zlokalizowanego w Katowicach, łącznie z odpadami tam wytwarzanymi.”

XLVII. W rozdziale **III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii**, w punkcie **III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami**, podpunkt **III.4.5. Miejsce i dopuszczone metody odzysku** zostaje usunięty.

XLVIII. W rozdziale **III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii**, w punkcie **III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami**, podpunkt **III.4.6. Miejsce i sposób magazynowania odpadów przeznaczonych do odzysku**, zostaje usunięty.

XLIX. W rozdziale **III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii**, w punkcie **III.4. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami**, podpunkt **III.4.7. Warunki i okres magazynowania odpadów**, zostają usunięte wyrażenia o brzmieniu:

„Odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwienia (z wyjątkiem składowania) będą magazynowane ze względu na konieczność wynikającą z procesów technologicznych i organizacyjnych, nie dłużej niż przez okres 3 lat. (...)”

W miejscach gromadzenia odpadów niebezpiecznych będą przechowywane i gromadzone tylko te odpady, które będą przeznaczone do unieszkodliwienia w instalacjach specjalistycznych. Odpady niebezpieczne, przeznaczone do wykorzystywania lub unieszkodliwienia w innym miejscu niż miejsce ich powstania są gromadzone i przechowywane w celu wysłania przez transportem w odpowiednich opakowaniach, a każdy rodzaj odpadów niebezpiecznych przechowywany jest osobno. Pojemniki na odpady wykonane są z materiału odpornego na działanie składników umieszczonego w nich odpadu oraz są szczelnie zamykane. (...)”

Odpady przeznaczone do termicznego unieszkodliwienia będą przechowywane w pojemnikach jednorazowych ulegających rozkładowi w tych procesach. Teren gromadzenia odpadów niebezpiecznych uniemożliwia przedostanie się tam osób postronnych i zwierząt.(...)”

L. W punkcie **V. Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji**, w punkcie **V.1 Monitoring emisji**, podpunkt **V.1.3. Monitoring hałasu otrzymuje brzmienie:**

„V.1.3. Monitoring hałasu

Dla instalacji winny być przeprowadzone okresowe pomiary hałasu w środowisku w porze dnia oraz w porze nocy. Pomiary należy przeprowadzać raz na 2 lata w okresie jesienno-zimowym podczas pracy urządzeń przy maksymalnym obciążeniu. Pomiary winny być wykonane w 2 punktach:

- na granicy najbliższych terenów zabudowy mieszkaniowej przy ul. Głównej
- na granicy ogrodów działkowych

w oparciu o obowiązujące w tym zakresie metodyki.

Dodatkowo należy wykonać pomiary wewnątrz pomieszczeń hotelowych Hotelu „Daria” przy ul. Składowej zgodnie z Polską Normą PN-B-02151-02.”

- LI.** W rozdziale V. **Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji**, w punkcie V.1. **Monitorowanie emisji**, podpunkt V.1.4. o brzmieniu: „V.1.4. **Ewidencja wytwarzanych, poddawanych odzyskowi i zbieranych odpadów.** Monitoring strumieni odpadów powinien być prowadzony poprzez realizację działań wynikających z ustawy o odpadach oraz przepisów wykonawczych.” otrzymuje nowe brzmienie:

„V.1.4. Ewidencja wytwarzanych odpadów

W ZW Tychy dla zapewnienia zgodności prawnej stosowane będą następujące zasady:

1. Wszystkie odpady, wytwarzane przez prowadzącego instalację, będą ewidencjonowane zgodnie z obowiązującym katalogiem odpadów, z uwzględnieniem ich masy oraz sposobu ich zagospodarowania (karta ewidencji odpadu).
2. Fakt przekazania odpadów każdorazowo będzie odnotowywany oraz potwierdzany przez przekazującego i odbiorcę odpadów na dokumencie (karta przekazania odpadów, według wzoru określonego prawnie).
3. Ewidencja odpadów odbywa się na podstawie wskazań wag magazynowych oraz wag taśmociągowych lub samochodowych.
4. Sprawozdania o ilości wytworzonych odpadów będą realizowane zgodnie z obowiązującymi wymaganiami (sprawozdawczość do marszałka województwa).
5. Szczegółowe zasady postępowania i monitorowania oraz przechowywania zapisów nt. odpadów określają procedury zakładowe.”

- LII.** W rozdziale VIII Zobowiązuje się Tauron Ciepło S.A., Zakład Wytwarzania Tychy punkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Przeprowadzania corocznie, dwóch serii badań składu frakcyjnego pyłu emitowanego z instalacji z określeniem udziału frakcji PM-10 i PM-2,5. Sprawozdanie z każdej serii badań należy przekazywać do Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego oraz do Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w terminie do 30 dni od dnia zakończenia każdego półrocza.”

- LIII.** W pozostałych częściach decyzja pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

TAURON Ciepło Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy pismem znak: WO/MK/534/2015 z dnia 13 sierpnia 2015 r. wystąpił o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw TAURON Ciepło Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy ul. Przemysłowa 47.

Przedmiotowa instalacja, zgodnie z punktem 1 podpunktem 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. 2014 r., poz. 1169), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.), w związku z § 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 ze zm.), organem właściwym w sprawach ochrony środowiska dla ww. przedsięwzięcia jest marszałek województwa.

Na żądanie organu przedmiotowy wniosek został uzupełniony o informacje i stosowne wyjaśnienia wymagane prawem.

Po analizie informacji podanych we wniosku wraz z dokumentacją uzupełniającą uznano, że dokumentacja spełnia wymogi art. 184 oraz art. 201 cyt. wyżej ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Z dokumentacji wnioskowej o udzielenie pozwolenia zintegrowanego wynika, że dla terenów bezpośrednio sąsiadujących z Elektrociepłownią Tychy brak jest planu zagospodarowania przestrzennego. Wobec powyższego w myśl art. 115 ustawy Poś dla terenów nie objętych planem należało dokonać ich kwalifikacji na podstawie faktycznego ich przeznaczenia i zagospodarowania.

Zgodnie z pismem Urzędu Miasta Tychy z dnia 31 maja oraz 5 lipca 2012 roku najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej to:

- tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej usytuowane od strony północno-wschodniej, południowo-wschodniej i zachodniej Zakładu, które należy zakwalifikować do poz. 3 d tabeli 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku tj. jako „tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej”, na których dopuszczalny poziom hałasu wynosi: w porze dnia $L_{AeqD}=55\text{dB}$ i w porze nocy $L_{AeqN}=45\text{ dB}$;
- tereny ogródków działkowych usytuowane od strony północnej Zakładu, które należy zakwalifikować do poz. 3 c tabeli 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku tj. jako „tereny rekreacyjno-wypoczynkowe”, na których dopuszczalny poziom hałasu wynosi: w porze dziennej $L_{AeqD}=55\text{dB}$ i w porze nocnej $L_{AeqN}=45\text{ dB}$ (dopuszczalny poziom nie obowiązuje w porze nocy w przypadku niewykorzystywania tych terenów, zgodnie z ich funkcją w porze nocy).

Ponadto po stronie zachodniej na wielofunkcyjnych terenach aktywności gospodarczej przy ul. Składowej znajduje się Hotel „Daria”.

Biorąc pod uwagę ww. opinię Urzędu Miasta w Tychach odnośnie kwalifikacji terenów, dla których brak jest planu zagospodarowania przestrzennego określono w pozwoleniu zintegrowanym dopuszczalny poziom hałasu dla najbliższej położonych terenów zabudowy mieszkaniowej oraz ogrodów działkowych w wysokości: w porze dnia $L_{AeqD}=55\text{ dB}$

i w porze nocnej $L_{AeqN} = 45$ dB, przy czym w przypadku ogrodów działkowych dopuszczalny poziom hałasu nie obowiązuje w porze nocy w przypadku niewykorzystywania tych terenów, zgodnie z ich funkcją w porze nocy.

Zgodnie z art. 114 ust.3 ustawy Poś jeżeli na terenach przeznaczonych do działalności produkcyjnej, składowania i magazynowania znajduje się zabudowa mieszkaniowa, szpitale, domy opieki społecznej ochrona przed hałasem polega na stosowaniu rozwiązań technicznych zapewniających właściwe warunki akustyczne w budynkach. W związku z czym ochrona pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi w Hotel „Daria” polega w przypadku stwierdzenia przekroczeń wartości hałasu określonych w Polskiej Normie PN-B-02151-02 „Akustyka budowlana - Ochrona przed hałasem pomieszczeń w budynkach -Dopuszczalne wartości poziomu dźwięku w pomieszczeniach” na zastosowaniu odpowiednich rozwiązań akustycznych zapewniających dopuszczalny poziom hałasu w tym budynku.

Z obliczeń prognozowanego rozkładu pola akustycznego wykonanych w oparciu o zweryfikowane pomiarowo dane dotyczące parametrów akustycznych istniejących źródeł hałasu wchodzących w skład instalacji objętej wnioskiem oraz danych w przedmiotowym zakresie, przekazanych przez Dostawcę bloku BC-50 wynika, że projektowana rozbudowa o blok BC-50, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego równoważnego poziomu hałasu „A”, na najbliższych położonych terenach podlegających ochronie akustycznej.

Okresowe pomiary hałasu w środowisku będą odbywać się raz na 2 lata w punkcie zlokalizowanym na terenach najbliższej zabudowy mieszkaniowej położonych po północno-wschodniej stronie zakładu oraz w punkcie zlokalizowanym na terenach ogrodów działkowych.

Dodatkowo pomiary hałasu będą wykonywane wewnątrz budynku Hotelu „Daria”.

Zgodnie z wnioskiem strony zmieniono pozwolenie w zakresie ochrony 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 dotrzymania 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 dotrzymania 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 niniejszym wniosku uwzględniono zmiany przepisów prawa, w szczególności zapisy ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013r., poz. 21, ze zm.) i zapisy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U.2013.1232 j. t. ze zm.) zweryfikowano zapisy w części III pkt. 4 decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego w następującym zakresie:

- 1) pozostawiono odpady, powstające w wyniku eksploatacji instalacji IPPC, a usunięto odpady nie związane z eksploatacją instalacji IPPC (17 01 07, 17 02 02, 17 02 03, 17 04

- 01, 17 04 02, 17 04 05, 17 04 07, 17 04 11, 17 06 04) oraz określono podstawowy skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów,
- 2) zmieniono punkty III.4.1.1.Odpady niebezpieczne i III.4.1.2.Odpady inne niż niebezpieczne w zapis tabelaryczny,
 - 3) zmieniono punkty III.4.4.1 Odpady niebezpieczne i III.4.4.2 Odpady inne niż niebezpieczne w zapis tabelaryczny,
 - 4) zmieniono ilości wytwarzanych w instalacji IPPC odpadów o kodach:
 - 10 01 01 – z obecnych 30 000 Mg/rok na 10 000 Mg/rok,
 - 10 01 02 – z obecnych 85 000 Mg/rok na 20 000 Mg/rok,
 - 10 01 03 – z obecnych 34 000 Mg/rok na 22 000 Mg/rok,
 - 10 01 24 – z obecnych 33 000 Mg/rok na 45 000 Mg/rok,
 - 5) zrezygnowano z odzysku odpadu i zbierania (pkt. III.4.2 i II.4.3) w konsekwencji czego usunięto punkt III.4.6, zmieniono punkty III.4.7 oraz V.1.4.

Główny strumień odpadów wytwarzanych w ZW Tychy jest związany z instalacją energetycznego spalania węgla. Są to stałe odpady w postaci żużli i popiołów w całości przekazywane do gospodarczego wykorzystania. Zastosowane rozwiązania techniczne odbioru popiołu z kotłów wodnych, oraz żużla i mieszaniny popiołu i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania spalin z kotła fluidalnego umożliwiają ich bezpośredni odbiór, natomiast żużel z kotłów wodnych odbierany jest z awaryjnego składowiska żużla, będącego jego miejscem magazynowania. Pozostałe odpady związane z prowadzoną działalnością produkcyjną, stanowią mniej niż 1 % łącznej ilości odpadów wytwarzanych w ZW Tychy, są zbierane selektywnie i przekazywane celem odzysku.

Zgodnie ze znowelizowaną ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz.U.2013.1232 j. t. ze zm.) obowiązkowi uzyskania pozwolenia na wytwarzanie odpadów wymaga jedynie instalacja i odpady powstające w wyniku jej eksploatacji. Dla odpadów wytwarzanych w związku z funkcjonowaniem instalacji prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014r w *sprawie katalogu odpadów* (Dz. U. z 2014 r., poz. 1923). Ewidencja prowadzona jest z zastosowaniem kart ewidencji dla każdego odpadu odrębnie, kart przekazania odpadu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 8 grudnia 2010 r., w *sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów* (Dz. U. z 2014 r., poz. 1973), oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 8 grudnia 2010r. w *sprawie zakresu informacji oraz wzorów formularzy służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych o odpadach* (Dz. U. z 2010 r., Nr 249, poz.1674).

Odpady powstające poza instalacją nie wymagają uzyskania pozwolenia na wytwarzanie, ale podlegają pozostałym przepisom z zakresu gospodarowania odpadami, w tym obowiązkowi prowadzenia ewidencji oraz obowiązkowi sprawozdawczemu.

W zakresie zapotrzebowania na wodę zmiany zapisów decyzji pozwolenia zintegrowanego mają na celu redakcyjne uporządkowanie tekstu, określenie maksymalnej rocznej ilości

pobieranych wód, nie zmieniają się miejsca jej wykorzystania. W związku z koniecznością wykorzystywania wody zakład prowadzi proces minimalizacji poboru wody poprzez zamykanie obiegów. Tauron Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy nie pobiera bezpośrednio wód powierzchniowych i podziemnych. Zasadniczym źródłem wody dla ZW Tychy jest woda wodociągowa dostarczana przez EKOENERGIA SILESIA S.A. (magistrala „GO-CZA”) oraz woda z wodociągu Rejonowego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Tychach S.A. Tauron Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy odprowadza mieszaninę wód opadowych z placu węglowego i ścieków zmywnych z gospodarki olejowej, po uprzednim oczyszczeniu w odolejaczach, do cieku naturalnego o nazwie „Rów terenowy” mającego ujście do Potoku Nowotyskiego.

Zakład nie wnioskował o zmianę zapisów decyzji pozwolenia zintegrowanego w zakresie ustalonych warunków wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi. W dokumentacji zostały przedstawione obliczenia wielkości zrzutu ścieków, zgodnie z obowiązującymi przepisami ustawy – Prawo wodne – art. 132 ust. 5 pkt 1c tj. jak dla wymagań dotyczących operatu wodno prawnego, na podstawie którego wydaje się pozwolenie wodnoprawne.

Ustalone w punkcie III.3.2. decyzji Nr 3356/OS/2012 z 6.12.2012r. o znaku OS.PH.7222.18.2011 warunki wprowadzania ścieków przemysłowych do wód powierzchniowych nie uległy zmianie i nie były przedmiotem postępowania o zmianę pozwolenia zintegrowanego. W związku z powyższym w uzasadnieniu niniejszej decyzji pozostawiono zapis uzasadnienia decyzji Nr 3356/OS/2012 z 6.12.2012r. o znaku OS.PH.7222.18.201, który nadal pozostaje aktualny o treści, jak niżej:

„Ścieki przemysłowe stanowiące mieszaninę wód opadowych z placu węglowego i ścieków zmywnych z gospodarki olejowej, po oczyszczeniu w odolejaczach, odprowadzane są do cieku naturalnego o nazwie „Rów terenowy”, mającego ujście do Potoku Nowotyskiego. Urząd Miasta Tychy w piśmie z 13 lutego 2012r. o znaku IKO.7021.1/2012.ES skierowanym do wnioskodawcy potwierdził, iż jest administratorem odbiornika - „Rowu terenowego”, który jest ciekim naturalnym. Ze względu na to, iż ścieki przemysłowe z elektrociepłowni wprowadzane są do środowiska, w punkcie III.2.2. pozwolenia zintegrowanego zostały określone warunki emisji, zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy – Prawo ochrony środowiska.”

Do przedstawionego wniosku w związku ze mianami opisanymi we wniosku Zakład wniósł opłatę w wysokości połowy opłaty rejestracyjnej. Po analizie informacji podanych we wniosku zmieniono pozwolenie zintegrowane w zakresie wnioskowanym przez Stronę.

Zgodnie z art. 155 Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie, za zgodą strony zmieniona przez organ, który ją wydał jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym słuszny interes strony. Ponieważ wniosek spełnia tę przesłankę, został rozpoznany jako wniosek o zmianę wyżej wymienionej decyzji. Decyzja uwzględnia w całości żądanie strony.

Przed wydaniem niniejszej decyzji organ zawiadomił Stronę o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.

Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz.267 z późn. zm.).
W przewidzianym terminie nie wpłynęły do organu żadne uwagi do przedmiotowej sprawy.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

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

Uiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miasta w Katowicach.



Podpisano:
z up. Marszałka Województwa
Łukasz Tekeli
Zastępca Dyrektora
Wydziału Ochrony Środowiska

[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]