

Katowice, dnia 30 grudnia 2015 r.
nr sprawy: OS PZ.7222.00105.2015
nr pisma: OS-PZ.KW-00690/15
(za dowodem doręczenia)

DECYZJA Nr 2301/OS/2015

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

po rozpatrzeniu

wniosku firmy TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Promiennej 51 w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3561/OS/2011 z dnia 1 grudnia 2011r. (zmienionej decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 2016/OS/2012 z dnia 20 lipca 2012 r. oraz decyzją Nr 2457/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r.) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie zakładu TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych przy ul. Wyzwolenia 30 (Regon: 276854946, NIP: 632-17-92-812)

zmieniam

na wniosek strony decyzję Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3561/OS/2011 z dnia 1 grudnia 2011r. (zmienioną decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 2016/OS/2012 z dnia 20 lipca 2012 r. oraz decyzją Nr 2457/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r.) udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw zlokalizowaną na terenie zakładu TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych przy ul. Wyzwolenia 30 (Regon: 276854946, NIP: 632-17-92-812)

w następujący sposób:

- I. W rozdziale I decyzji : „Rodzaj i parametry instalacji”, punkt 1. „Rodzaj prowadzonej działalności” otrzymuje nowe brzmienie:

„1. Rodzaj prowadzonej działalności

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MWt, mogąca powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (IPPC), która służy do wytwarzania energii elektrycznej na potrzeby odbiorców systemu krajowego oraz ciepła na potrzeby własne i rynek lokalny.

Sumaryczna moc cieplna instalacji spalania paliw w TAURON Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Łaziska (jako energia chemiczna zawarta w strumieniu paliwa) wynosi 2 920 MWt.

Pozwolenie obejmuje również instalacje, urządzenia i budowle, które są powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw w następującym zakresie:

- wytwarzania energii elektrycznej (turbozespoły),
- wytwarzanie energii cieplnej,
- wyprowadzenia mocy (transformatory),
- gospodarki olejowej,
- gospodarki wodnej,
- gospodarki ściekowej, w tym oczyszczalnia ścieków przemysłowych,
- gospodarki paliwowo – surowcowej,
- oczyszczania spalin (elektrofiltry, instalacje odsiarczania oraz odazotowania spalin),
- gospodarki odpadami,

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

Instalacja spalania paliw posiada własną oczyszczalnię ścieków przemysłowych, która wykorzystywana jest wyłącznie na potrzeby tej instalacji. Układ taki stanowi zespół stacjonarnych urządzeń technicznych powiązanych technologicznie z instalacją spalania paliw, a więc jedną instalację (IPPC), która w całości jest objęta jednym pozwoleniem zintegrowanym.

a) prowadzący instalację:

L.p.	Nazwa prowadzącego instalację IPPC	Siedziba prowadzącego instalację			REGON	NIP
		ulica i numer	kod	miasto		
1	TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna	ul. Promienna 51	43-603	Jaworzno	246854946	632-17-92-812

b) instalacje IPPC objęte ww. pozwoleniem zintegrowanym:

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji			Branża IPPC	Kwalifikacja przedsięwzięcia	Liczba instalacji tej branży
		ulica i numer	kod	miasto			
1	Instalacja spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW	ul. Wyzwolenia 30	43-170	Łaziska Górne	1.1	Rozp. § 2 ust. 1 pkt 3 Poś art. 378 ust. 2a	Kotłownia bloków 125 MW (OP-380k) 2 szt. Kotłownia bloków 225 230 MW (OP-650k) 4 szt.
2	Zakładowa mechaniczna oczyszczalnia ścieków przemysłowych powiązana technologicznie z instalacją IPPC do spalania paliw	ul. Wyzwolenia 30	43-170	Łaziska Górne	6.13	Poś art. 378 ust. 2a	1

Instalacja spalania paliw wraz z instalacjami powiązanymi oraz instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych znajdują się na następujących działkach: 1282/132; 511/142; 45/12; 500/144; 513/152; 511/142; 501/144; 499/143; 514/150; 869/159; 573/159; 156; 1137/155; 373/155; 372/155; 43/12; 42/12; 1232/110; 456/110; 893/102; 297/6; 299/6; 301/7; 300/7; 297/6; 326/6; 288/6; 301/7;

II. W rozdziale I decyzji: „Rodzaj i parametry instalacji”, tytuł oraz treść punktu 2. „Opis stosowanej technologii oraz charakterystyka stosowanych urządzeń technologicznych” otrzymuje nowe brzmienie:

„2. Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii.

TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych jest konwencjonalną elektrownią kondensacyjną, pracującą w układzie blokowym, z zamkniętym obiegiem chłodzenia, wyposażonym w sześć chłodni kominowych. Na każdy blok przypada kocioł parowy z wtórnym przegrzewem pary, turbina parowa upustowo – kondensacyjna wyposażona w zamknięty układ chłodzenia skraplacza z chłodnią kominową oraz generator elektryczny wraz z transformatorem blokowym. Jako paliwo podstawowe stosuje się węgiel kamienny. W produkcji energii wykorzystuje się proces energetycznego spalania węgla kamiennego wraz z biomasą. Kotły rozpalane są olejem opałowym.

Instalacją podstawową w Elektrowni Łaziska jest instalacja do energetycznego spalania paliw, w skład której wchodzi 6 kotłów energetycznych wraz z urządzeniami i instalacjami bezpośrednio z nimi związanymi, pełniącymi funkcje pomocnicze. Należą do nich m.in. urządzenia gospodarki paliwowej i olejowej, wodno-ściekowej oraz odazotowania, odpylania i odsiarczania spalin, gospodarki odpadami paleniskowymi oraz urządzenia do wytwarzania i przesyłu energii elektrycznej i ciepła.

Proces energetycznego spalania węgla kamiennego odbywa się w kotłach z paleniskami pyłowymi.

W Elektrowni Łaziska zainstalowanych jest 6 kotłów pyłowych, w tym:

- 2 kotły typu OP-380 k (bloki nr 1 i 2 o mocy 125 MW);
- 4 kotły typu OP-650 k (bloki nr 9 (230 MW), 10, 11 i 12 o mocy 225 MW).

Są to kotły całkowicie opromieniowane, jednowalczakowe, z naturalną cyrkulacją wody. Opalane pyłem węgla kamiennego w podciśnieniowej komorze paleniskowej szczelnej, z odprowadzeniem żużla w stanie stałym. Kotły OP-380k wyposażone są w filtry workowe i odsiarczanie spalin metodą półsuchą (NID), natomiast kotły OP-650k wyposażone są w elektrostatyczne urządzenia odpylające oraz odsiarczanie spalin metodą moką wapienną (IOS). Każdy z zainstalowanych w Elektrowni Łaziska kotłów wyposażony jest w system ograniczający powstawanie i emisję tlenków azotu metodą pierwotną. Dodatkowo kotły OP 650k bloków 9,10,11,12 wyposażone są w instalację odazotowania spalin metodą wtórną SCR. Moc stacji ciepłowniczej przekazującej ciepło dla odbiorców lokalnych wynosi 196 MWt.

2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne instalacji spalania paliw

Instalacja wyposażona jest w sześć kotłów energetycznych (o parametrach scharakteryzowanych w tabeli poniżej):

Bloki energetyczne - 6 kotłów parowych	Bloki 125 MW		Bloki 225/230 MW			
	1	2	9	10	11	12
Moc cieplna wprowadzana w paliwie (MWt)	340	340	560	560	560	560
Wydajność maksymalna (Mg pary/h)	380	380	650	650	650	650
Rok uruchomienia	1967	1967	1970	1971	1972	1972

Układ pracy z turbiną		TG 1	TG 1	TG 9	TG 10	TG 11	TG 12
Moc elektryczna bloku (MW):	zainstalowana	125	125	230	225	225	225
	osiągalna	125	125	230	225	225	225
Nr komina		Komin 1		Komin 2			
Nr emitora		E1		E2.1.		E 2.2.	
Wysokość komina, m		162,5		200			
Średnica komina, m		4,5		6,5			

Moc cieplna wprowadzana w paliwie wynosi 2 920 MWt.

Moc elektryczna turbozespołów (zainstalowana oraz osiągalna) wynosi 1 155 MW.

2.2. Instalacje, urządzenia i działalność powiązana technologicznie z instalacją spalania paliw

2.2.1. Instalacja odpylania i odsiarczania spalin (NID) bloków 1 i 2

Spaliny z kotłów OP-380k doprowadzane są do filtra workowego zespolonego z instalacją odsiarczania spalin metodą półsuchą NID. Kanał wlotowy do filtra służy jako reaktor. Do kanału dozowana jest nawilżona mieszanina pyłu i sorbentu. Odsiarczanie następuje w kanale wlotowym do filtra oraz na powierzchni zewnętrznej worków filtracyjnych. Sorbentem jest wapno hydratyzowane $\text{Ca}(\text{OH})_2$. Spaliny stykające się z nawilżoną mieszaniną, schładzane są (na skutek odparowania wody zawartej w mieszaninie) do temperatury ok. 75°C . Jednocześnie kwaśne składniki spalin reagują z wodorotlenkiem wapnia $\text{Ca}(\text{OH})_2$ zawartym w cyrkulującej mieszaninie, redukując zawartość SO_2 o ponad 80%. Spaliny przechodzą przez szereg pionowo zawieszonych worków, na powierzchni których zbiera się popiół i suche produkty odsiarczania, tworząc placek filtracyjny. Reakcja pomiędzy dwutlenkiem siarki i sorbentem odbywa się zarówno w pionowej części kanału wlotowego jak i w warstwie placka filtracyjnego osadzonego na powierzchni zewnętrznej worków filtra.

Mieszanina popiołów i produktów odsiarczania spalin osiadająca na powierzchni zewnętrznej worków jest okresowo strzepywana, impulsowo sprężonym powietrzem. Strącana mieszanina opada do leja umieszczonego w dolnej części pod każdą komorą filtra. Część mieszaniny pobierana jest przez dozownik celkowy do nawilzacza, a nadmiar jest odprowadzany układem przenośników zgrzeblowych i kubelkowych do zbiornika retencyjnego produktu końcowego. Produkt końcowy w postaci mieszaniny popiołów i ubocznych produktów półsuchego odsiarczania spalin (symbol kodu odpadu 10 01 82) przesyłany jest z blokowego zbiornika retencyjnego, pneumatycznym systemem dalekiego transportu, do zbiornika nr 1 lub nr 3 stacji załadowniczej i na środki transportu samochodowego.

Stężenie SO_2 w spalinach oczyszczonych suchych przy zawartości 6% O_2 wynosi $\leq 1016 \text{ mg/Nm}^3$, a stężenie pyłu w spalinach oczyszczonych suchych przy zawartości 6% O_2 wynosi $\leq 100 \text{ mg/Nm}^3$.

2.2.2. Instalacja odpylania spalin bloków 9,10,11 i 12

Ciąg kotłów OP-650k połączony jest z obrotowymi podgrzewaczami powietrza kanałami spalin. Spaliny w obrotowych podgrzewaczach powietrza oddają ciepło pakietom blach i ulegają ochłodzeniu. Następnie spaliny kanałami przechodzą do elektrofiltra. Elektrofiltr bloku nr 9 i 12 podzielony jest na trzy niezależne części równoległe do kierunku przepływu spalin, z których każda posiada trzy strefy wyłapywania pyłu. Skrajne komory posiadają po dwa leje do odprowadzania pyłu na każdą strefę, natomiast środkowa po jednym.

Elektrofiltr bloku nr 10 i 11 podzielony jest na trzy niezależne komory oddzielone od siebie ścianami równoległymi do kierunku przepływu spalin, z których każda posiada trzy strefy wylapywania pyłu.

Każda komora posiada po dwa leje do odprowadzania pyłu na każdą strefę.

Spaliny po oczyszczeniu z pyłu w elektrofiltrze przechodzą kanałami do wentylatorów ciągu, skąd przetłaczane są do dwóch niezależnych kanałów, podających spaliny do dwóch ciągów technologicznych odsiarczania spalin metodą moką wapienno-gipsową.

2.2.3. Instalacja odsiarczania spalin IOS bloków 9,10,11 i 12

Kotły OP-650 k wyposażone są w instalacje odsiarczania spalin metodą moką wapienną (IOS) z zastosowaniem mączki kamienia wapiennego oraz odmulin pochodzących z procesu dekarbonizacji wody jako sorbentu. Instalacja składa się z dwóch linii, każda obsługująca dwa bloki energetyczne. Z bloków nr 9 i 10 odprowadzane są spaliny do pierwszej linii - IOS 1 a z bloków 11 i 12 do drugiej linii – IOS 2.

Na dopływie do instalacji, przed wentylatorem wspomagającym kanał rozdziela się na podstawowy, umożliwiający skierowanie spalin do IOS i obejściowy, umożliwiający odprowadzenie spalin bezpośrednio do komina. Wentylatory wspomagające zainstalowane są po tzw. suchej, gorącej stronie wymiennika regeneracyjnego GAVO. W każdej nitce kanału spalin zainstalowano po jednym wentylatorze wspomagającym, którego zadaniem jest skompensowanie strat z tytułu spadków ciśnienia w całej instalacji. Za wentylatorem wspomagającym spaliny nieoczyszczone przepływają w kierunku pionowym poprzez wymiennik ciepła gaz-gaz (GAVO), od dołu ku górze i doprowadzane są do absorbera, gdzie poddawane są działaniu zawiesiny wapienno-gipsowej. Średnia temperatura spalin na wlocie do absorbera wynosi ok. 76°C. Spaliny unosząc się z dołu do góry w przeciwnym kierunku do rozpylonej zawiesiny przechodzą ponad poziomy zraszania do dwustopniowego układu odkraplaczy polipropylenowych wychwytyjących porywane przez strumień spalin krople zawiesiny. Z absorbera oczyszczone spaliny dostarczane są do zimnej strony GAVO gdzie z temperatury 37-45°C są podgrzewane do temperatury ok. 95°C, a następnie kanałem spalin oczyszczonych są kierowane do 200-metrowego komina. W wyniku reakcji chemicznych, jakie przebiegają w absorberze ze spalin usuwane są związki: SO₂, HCl i HF, które ulegają sorpcji w cieczy. Głównym produktem procesu odsiarczania jest dwuwodny siarczan wapnia CaSO₄ x 2H₂O tzw. „reagips”, który gromadzony jest w magazynie gipsu - eurosilosie o pojemności 9 500 m³. Uzyskiwany gips syntetyczny wykorzystywany jest jako produkt do produkcji wyrobów budowlanych.

2.2.4. Instalacja odazotowania spalin

Wszystkie kotły zostały wyposażone w niskoemisyjny system paleniskowy, składający się z systemu separacji pyłu węglowego w młynach węglowych, układu palników wirowych i dysz zrzutowych, oraz układu dysz OFA. Zasada systemu niskoemisyjnego spalania polega na stopniowaniu powietrza w komorze paleniskowej wprowadzonego do palników, dysz zrzutowych i układu dysz OFA oraz stopniowaniu paliwa poprzez odpowiednie skierowanie do paleniska mieszanki zagęszczonej i rozrzedzonej. System wyposażony jest w kłapy regulacyjne pracujące według odpowiednich algorytmów sterowania i regulacji spalania. Na 4 kotłach OP 650k Instalacja odazotowania spalin oparta jest na metodzie mieszanej, stanowiącej połączenie metody pierwotnej z metodą selektywnej redukcji katalitycznej (SCR). W 2015 roku wszystkie bloki posiadają instalację odazotowania spalin. Instalacja wtórnego odazotowania spalin dla kotłów bloków 9,10,11 i 12 jest wykonana jako typowy reaktor SCR przeznaczony do oczyszczania surowych spalin powstających podczas spalania pyłu węgla kamiennego. Całość systemu składa się z następujących elementów:

- reaktor SCR zabudowany na przedłużeniu drugiego ciągu kotłowego, pomiędzy górnym a dolnym pęczkiem podgrzewacza wody – 2 jednakowe reaktory na

1 kocioł (z uwagi na dwa równoległe kanały drugiego ciągu na wysokości ekonomizera), łącznie 8 Reaktorów SCR w 4 kotłach OP-650k;

- zespół przygotowania reagenta (2 skidy SCR);
- stacja magazynowa wody amoniakalnej.

Poniżej przedstawiono podstawowe dane:

Reagent:	woda amoniakalna - NH ₄ OH
stężenie NH ₄ OH [%]	< 25
Zużycie NH ₄ OH w instalacji [kg/h]	< 340
Skuteczność przy NO _x przed SCR równej 500 mg/Nm ³ [%]	≥ 60
Spaliny oczyszczone suche, 6 % O ₂ stężenie NO _x	≤ 200 mg/Nm ³

2.2.5. Składowanie oraz transport paliw i sorbentów

Węgiel energetyczny dostarczany jest do elektrowni transportem kolejowym i rozładowywany jest w dwóch punktach rozładowczych - wywrotnica wagonowa bębnowa lub zbiornik szczelinowy (decyduje o tym rodzaj wagonu), a także bezpośrednio z KWK "Bolesław Śmiały" przenośnikiem taśmowym. Biomasa dostarczana jest transportem samochodowym, a następnie wyładowywana na przeznaczonym do jej składowania placu w pobliżu składowiska węgla. Układ podawania biomasy do poszczególnych kotłów tworzą:

- 1) podstawowa instalacja podawania biomasy na układ przenośników węgla;
- 2) uproszczona instalacja podawania biomasy na układ przenośników węgla (pełniąc rolę rezerwową).

Biomasa z placu składowego poprzez przenośniki dozująco-wibrujące i układ przesiewania jest transportowana przenośnikiem zgrzeblowym do magazynu biomasy. Przy pomocy układów transportu, biomasa dozowana jest na przenośniki transportujące paliwo konwencjonalne do kotłów. W kotłach energetycznych biomasa spalana jest wraz z paliwem podstawowym (węgiel kamienny), jako współspalanie zgodnie z udzieloną koncesją wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Biomase stanowią produkty składające się z substancji roślinnych pochodzących z rolnictwa lub leśnictwa, i następujące rodzaje odpadów:

- 02 01 03 - Odpadowa masa roślinna;
- 02 01 07 - Odpady z gospodarki leśnej;
- 02 03 04 - Surowce i produkty nienadające się spożycia i przetwórstwa;
- 02 03 80 - Wytłoki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych;
- 02 03 81 - Odpady z produkcji pasz roślinnych;
- 02 07 80 - Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary;
- 03 01 01 - Odpady kory i korka;
- 03 01 05 - Trociny, wióry, ścinki, drewno, inne niż wymienione w 03 01 04 (z wyjątkiem odpadów drewna zanieczyszczonego impregnatami i powłokami ochronnymi, które mogą zawierać związki pochodzące z odpadów budowlanych lub z rozbiórki 03 03 01).

Plac składowy węgla znajduje się we wschodniej części elektrowni i podzielony jest na dwie części ciągiem technologicznym przenośników taśmowych, które dostarczają i odprowadzają węgiel ze składowiska.

Do rozpalania kotłów i stabilizacji płomienia w komorze paleniskowej kotła stosowany jest olej opałowy. Olej jest dostarczany do elektrowni cysternami kolejowymi, które są rozładowywane na rampie rozładowczej - stacji rozładowczej. Olej ze stacji rozładowczej

przepompowywany jest do zbiorników magazynowych za pomocą pomp rozładowniczych. Olej opałowy wykorzystywany jest do: uruchamiania i odstawiania kotła; podtrzymania płomienia podczas zakłóceń pracy kotła; do utrzymania stałej temperatury pary przy małych obciążeniach bloku i zapewnienia bezpieczeństwa procesu spalania.

Sorbentem do odsiarczania spalin metodą NID jest wapno hydratyzowane $\text{Ca}(\text{OH})_2$. Wapno palone do procesu hydratyzacji w instalacji NID, dostarczane jest cysternami samochodowymi, z których jest rozładowywane pneumatycznie do zbiornika magazynującego o pojemności 1300 m^3 . Następnie, wapno palone poddawane jest procesowi hydratyzacji w suchym lasowniku i dostarczane do zbiornika sorbentu o pojemności 190 m^3 . Ze zbiornika, sorbent dawkowany jest podajnikami celkowymi i transportowany pneumatycznie, oddzielnie do poszczególnych nawilzaczy w instalacji odsiarczania pod filtrem workowym. Sorbentem stosowanym w IOS jest mączka kamienia wapiennego CaCO_3 oraz odmuliny z procesu dekarbonizacji wody stosowanej dla celów obiegu chłodzenia bloków. Mączka kamienia wapiennego dostarczana jest w cysternach kolejowych lub samochodowych, z których przeładowywana jest do silosu magazynowego na stacji rozładunkowej przy pomocy sprężonego powietrza. Do magazynowania mączki kamienia wapiennego służy wykonany ze stali silos cylindryczny o pojemności 6000 m^3 , co odpowiada 14-dniowemu maksymalnemu zapotrzebowaniu mączki wapiennej lub 24-dniowemu zapotrzebowaniu średniemu. Odmuliny z dekarbonizacji wody kierowane są ze zbiorników pośrednich przy akceleratorach do zbiornika zrzutu awaryjnego o pojemności 2000 m^3 przy IOS, a następnie pompowane do wybranego absorbera nr 1 lub 2, celem zmieszania z zawiesiną sorpcyjną biorącą udział w procesie odsiarczania spalin.

2.2.6. Instalacja wytwarzania energii elektrycznej i ciepła

Do przetworzenia energii cieplnej na energię kinetyczną stosowane są:

- dwie turbiny TK 125,
- dwie turbiny TK 225,
- jedna turbina TK 230 i jedna turbina 13 K 225,

produkcji ABB Zamech Ltd. Wszystkie turbiny są urządzeniami parowymi, osiowymi, trójstopniowymi, z nieregularnymi upustami regeneracyjnymi i zabudowane są w halach maszynowni 125 MW i maszynowni 225 MW. TK 125 zasilane są parą z kotłów OP-380k, natomiast TK 225, TK230, 13 K225 parą z OP-650k. Wirniki turbin połączone są przy pomocy sprzęgła z generatorami prądu zmiennego produkcji „ABB-DOLMEL” Wrocław: typu THG-120 (blok 1, 2); TWW-230/dw (blok 9) i TWW-215-2M (bloki 10, 11) TWW-230/pW (blok 12). Turbiny współpracują z sześcioma chłodniami kominowymi. Wnętrza i wirniki generatorów, chłodzone są wodorem, który utrzymywany jest we wnętrzu poprzez uszczelnienia olejowe szczeliny między wałem i pokrywami czołowymi stojana. Elektrownia Łaziska posiada stację ciepłowniczą o wydajności 196 MWt, która wytwarza wodę grzewczą służącą do celów komunalnych (c.w.u.) oraz do układów ogrzewania (c.o.). Stacja ta pokrywa zapotrzebowanie na ciepło dla KWK „Bolesław Śmiały”, osiedli mieszkaniowych w Łaziskach Górnych oraz samej elektrowni. Woda sieciowa podgrzewana jest w wymiennikach ciepłowniczych zasilanych parą z upustów turbin. Parametry pracy ciepłowni są zmienne i zależą od warunków atmosferycznych zgodnie z podpisanymi umowami na dostawę ciepła. Obieg ciepłowniczy uzupełniany jest wyłącznie odsolinami i spustami, gromadzonymi w zbiorniku o pojemności 300 m^3 . Źródłem czynnika grzejącego jest upust pary z turbiny.

2.2.7. Instalacja wyprowadzenia mocy

Wyprowadzenie mocy z generatora odbywa się szynoprzewodami do transformatorów blokowego i zaczepowego. W transformatorze blokowym napięcie zostaje podniesione do

napięcia sieciowego (110kV lub 220kV). Transformatory zaczepowe zasilają liniami kablowymi sekcje rozdzielni 6kV potrzeb własnych bloków. Wyprowadzenie energii z bloków energetycznych następuje napowietrznymi liniami 110kV lub 220kV i skierowane jest do trzech rozdzielni sieciowych. Moc bloków 1 i 2 jest bezpośrednio wyprowadzona do rozdzielni sieciowej RS 110, która jest własnością Tauron Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska. Dodatkowo bloki 9-12 są wyposażone w tzw. sprzęgło poprzeczne. Jest to szynoprzewód, który umożliwia współpracę dowolnego bloku z wybranym transformatorem blokowym.

2.2.8. Instalacja odpielania i odżużlania

Popiół ze spalin kotłów bloków 9, 10, 11 i 12 jest wylapywany za pomocą trójstrefowych elektrofiltrów i strzepywany do lejów. Z lejów popiół jest transportowany systemem pneumatycznym DEPAC do blokowego zbiornika retencyjnego o pojemności 50 m³ (ok. 40t), skąd za pomocą pomp pyłowych dalekiego transportu popiół jest przesyłany do:

- zbiornika nr 2 na Stacji Załadowniczej Odpadów Paleniskowych o pojemności użytkowej 1000 ton, skąd jest ładowany do cystern samochodowych lub kolejowych,
- zbiornika nr 3 o pojemności 315 ton, skąd jest ładowany do cystern samochodowych.

Z kotłów bloków 1 i 2 odpady paleniskowe w postaci mieszaniny popiołów i produktów ubocznych odsiarczania spalin są wylapywane w filtrach workowych. Za pomocą systemu transportu mechanicznego mieszanina jest kierowana do blokowego zbiornika retencyjnego o pojemności 50 m³, skąd za pomocą pomp pyłowych transportowana jest pneumatycznie do:

- zbiornika nr 1 na Stacji Załadowniczej Odpadów Paleniskowych o pojemności użytkowej 1000 ton, skąd popiół ten jest ładowany do cystern samochodowych,
- zbiornika nr 3 o pojemności 315 ton, skąd jest ładowany do cystern samochodowych.

Żużel z kotłów poszczególnych bloków poprzez odżuźlacze i kruszarki jest transportowany hydraulicznie kanałami spłucznymi do:

- bagrowni nr 3 - bloki 1 i 2,
- bagrowni nr 1 - bloki 9 i 10,
- bagrowni nr 2 - bloki 11 i 12.

Z bagrowni żużel kierowany jest do Instalacji Odwadniania Żużla i po jego odwodnieniu dwoma przenośnikami taśmowymi kierowany jest na plac składowy o powierzchni 1 500 m², wyposażony w układ drenażowy wraz z osadnikiem i separatorem oleju.

Hydrotransport odpadów paleniskowych służy obecnie do kierowania mieszaniny popiołowo-żużlowej spod kotłów energetycznych do pompowni bagrowych, a następnie:

- do Instalacji Odwadniania Żużla (IOŻ),
- na składowisko nr 2 w Gardawicach (tylko w sytuacjach awaryjnych).

2.2.9. Instalacja oczyszczania ścieków

Instalacja spalania paliw posiada własną oczyszczalnię ścieków przemysłowo-deszczowych, która wykorzystywana jest wyłącznie na potrzeby tej instalacji. Układ taki stanowi zespół stacjonarnych urządzeń technicznych powiązanych technologicznie z instalacją spalania paliw, a więc jedną instalację (IPPC), która w całości jest objęta jednym pozwoleniem zintegrowanym.

Oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych – w skład wchodzi następujące urządzenia technologiczne:

- przepompownia ścieków, w obiekcie której znajduje się: komora ujęcia; zbiornik czerpalny; pomieszczenie pomp ścieków nie oczyszczonych;
- trzykomorowy poziomy osadnik o pojemności każdej komory 6 000 m³ (część przepływowa – 4 000 m³; część osadcza – 2 000 m³), funkcjonujący w układzie równoległym.

Ścieki przemysłowo – deszczowe z komory wyposażonej w kratę o prześwicie 25 mm i przepustnicę rurociągiem ϕ 700 mm doprowadzone są do zbiornika czerpalnego (o pojemności roboczej 75 m³). Następnie ścieki dwoma rurociągami (ϕ 400. ϕ 450) przetłaczane są do trójkomorowego osadnika. Przy max dopływie ścieków do osadnika wynoszącym 865 m³/h i równomiernym rozdziale tej ilości wody na trzy komory osadcze czas zatrzymania zanieczyszczeń w komorze wynosi około 14 godz.

Do usuwania z powierzchni ścieków zanieczyszczeń pływających w odległości 1,0 m od krawędzi przelewowych zainstalowane jest koryto wykonane z półotwartej rury o średnicy ϕ 406 mm.

Ścieki oczyszczone mechanicznie z zawiesiny i olejów odpływają do komory przelewowej stanowiącej zbiornik czerpny pompowni, który przetłacza je kolektorem zrzutowym ϕ 500 mm do rzeki Gostyni poniżej ujścia Mlecznej łącznie ze ściekami z KWK Bolesław Śmiały w ramach odrębnego pozwolenia wodnoprawnego.

III. W rozdziale I decyzji: „Rodzaj i parametry instalacji”, punkt 3. „Źródła emisji substancji do powietrza” otrzymuje nowe brzmienie:

„ 3. Źródła emisji substancji do powietrza

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są kotły pyłowe, w których następuje energetyczne spalanie paliw. Dodatkowymi źródłami emisji zorganizowanej pyłów do powietrza są emitory instalacji powiązanych technologicznie z instalacją podstawową. Należą do nich: zbiorniki retencyjne instalacji odpopielania, silos wapna, lasownik wapna palonego, zbiornik retencyjny stacji pośredniej, silos mączki kamienia wapiennego. Dodatkowymi źródłami emisji zorganizowanej gazów do powietrza są zawory oddechowe umieszczone na zbiornikach wody amoniakalnej.

Głównym źródłem emisji niezorganizowanej jest składowisko węgla kamiennego. Pylenie ze składowiska węgla ma charakter okresowy i występuje zwłaszcza w czasie suchej i wietrznej pogody. Środki ograniczające pylenie stosowane w elektrowni polegają m. in. na zagęszczaniu węgla przy pomocy spychaczy. Sposób składowania węgla przebiega zgodnie z instrukcją składowania węgla na składowisku elektrowni.

Źródłem emisji niezorganizowanej zanieczyszczeń gazowych jest praca spychaczy na składowisku węgla, opalanych olejem napędowym. Wielkość emisji jest uzależniona od ilości spalonego paliwa.

Drogi i place na terenie elektrowni są zraszane wodą i na bieżąco utrzymywane w czystości, aby zapobiec pyleniu z ich powierzchni, zwłaszcza w przedłużających się okresach bezdeszczowych.

3.1. Instalacje IPPC – instalacja energetycznego spalania paliw

3.1.1. Źródła emisji

W elektrowni eksploatowanych jest 6 kotłów pyłowych:

- dwa kotły typu OP-380k – w kotłowni bloków 125 MW,
- cztery kotły typu OP-650k – w kotłowni bloków 225 MW.

Dane techniczne i parametry kotłów podano w punkcie 2.1.

3.1.2. Urządzenia ochronne.

a) Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu.

Każdy z zainstalowanych w elektrowni kotłów wyposażony został w system ograniczający powstawanie i emisję tlenków azotu metodą pierwotną. W tym celu zastosowano rozwiązanie polegające na odpowiednim rozdziale paliwa i powietrza doprowadzanych do komory paleniskowej.

Dodatkowo kotły OP-650k wyposażone są w instalację odazotowania spalin metodą wtórną z zastosowaniem procesu selektywnej katalitycznej redukcji – SCR z wykorzystaniem jako reagenta wody amoniakalnej o stężeniu objętościowym <25% (projektowe 24,7%).

Szczegółowe parametry i opis zastosowanej technologii odazotowania podano w punkcie 2.2.4.

b) System odsiarczania spalin

Kotły OP-380k zostały wyposażone w odsiarczanie spalin metodą półsuchą NID. Instalacja jest zespolona z filtrem workowym. Kanał wlotowy służy jako reaktor. Do kanału dozowana jest mieszanina pyłu i sorbentu. Jako sorbent stosowane jest wapno hydratyzowane - $\text{Ca}(\text{OH})_2$.

Kotły OP-650k wyposażone są w instalację odsiarczania spalin metodą moką wapienną (IOS) z zastosowaniem mączki kamienia wapiennego oraz odmulin pochodzących z procesu dekarbonizacji wody.

Szczegółowe parametry i zastosowaną technologię odsiarczania podano w punktach 2.2.1. i 2.2.3.

c) Urządzenia odpylające.

Kotły OP-380k wyposażone są w filtry workowe. Natomiast każdy z kotłów OP-650 wyposażony jest w elektrostatyczne urządzenia odpylające – elektrofiltr trzykomorowy pracujący na ciągach kanałów spalin:

Miejsce zabudowy	Rodzaj urządzenia	Charakterystyka techniczna	Skuteczność odpylania
Kotły OP-380k nr 1 i 2	2 filtry workowe firmy ABB Flak (po 1 na każdy blok)	2 x LKPS – 2x2x1140-8.0 całkowita ilość worków – 4560 całkowita powierzchnia worków – 14592 długość worków – 8m	Skuteczność 99,5% stężenie pyłu na wylocie 50 mg/Nm ³
Kocioł OP-650k nr 9	Elektrofiltr	Liczba stref -3 Liczba lejów pod EF -15 Podziałka międzyelektrodowa -400 mm Całkowita powierzchnia czynna elektrod zbiorczych –26400 m ² . Typ elektrod zbiorczych „sigma”	Skuteczność 99,3-99,5% stężenie pyłu na wylocie nitki skrajne 40 mg/m ³ _u nitka środkowa 50 mg/m ³ _u
Kocioł OP-650k nr 10	Elektrofiltry	Liczba stref – 3 Liczba lejów pod EF -18 Podziałka międzyelektrodowa -400 mm Całkowita powierzchnia czynna elektrod zbiorczych –36200 m ² Typ elektrod zbiorczych „sigma”	Skuteczność 99,8%, stężenie pyłu na wylocie 30 mg/m ³ _u

Miejsce zabudowy	Rodzaj urządzenia	Charakterystyka techniczna	Skuteczność odpylania
Kocioł OP-650k nr 11	Elektrofiltry	Liczba stref – 3 Liczba lejów pod EF -18 Podziałka międzyelektrodowa -400 mm Całkowita powierzchnia czynna elektrod zbiorczych –36200 m ² Typ elektrod zbiorczych „sigma”	Skuteczność 99,8%, stężenie pyłu na wylocie 30 mg/m ³ _u
Kocioł OP-650k nr 12	Elektrofiltr	Liczba stref -3 Liczba lejów pod EF -15 Podziałka międzyelektrodowa – 325 mm Całkowita powierzchnia czynna elektrod zbiorczych – 35800 m ² . Typ elektrod zbiorczych „sigma”	Skuteczność 99,3 – 99,5%, stężenie pyłu na wylocie nitki skrajne 80 mg/m ³ _u nitka środkowa 100 mg/m ³ _u

3.1.3. Emitory.

Spaliny z kotłów energetycznych, po oczyszczeniu w urządzeniach odpylających (elektrofiltrach, filtrach workowych) i instalacjach odsiarczania odprowadzane są do powietrza atmosferycznego dwoma emitorami:

- emitem E1 (Komin 1) o wysokości h = 162,5 m, odprowadzającym spaliny z kotłów OP-380k nr 1 i 2,
- emitem E2 dwuprzewodowym o wysokości h=200 m:
 - E2.1 (Komin 2) odprowadzającym spaliny z kotłów OP-650k nr 9,10,
 - E2.2 (Komin 2) odprowadzającym spaliny z kotłów OP-650k nr 11,12.

Szczegółowe dane emitorów zamieszczono w tabeli poniżej.

Emitor	Opis źródła emisji	Charakterystyka źródeł emisji				
		Wysokość emitora	Średnica wewnętrzna emitora	Przepływ w kominie	Temperatura wylotu gazów	Czas trwania emisji
-	-	h [m]	d [m]	[Nm ³ /h]	T [K]	[h/a]
E1 (Komin 1)	Kotłownia 125 MW (2 kotły OP 380k nr 1 i 2)	162,5	4,5	2 x 883 000	356	8760
E2.1 (Komin 2)	Kotłownia 225 MW – linia 1 (2 kotły OP 650k nr 9 i 10)	200	6,5	2 x 920 000	363	8760
E2.2 (Komin 2)	Kotłownia 225 MW – linia 2 (2 kotły OP 650k nr 11 i 12)	200	6,5	2 x 920 000	363	8760

3.2. Instalacje technologicznie powiązane z instalacjami IPPC

Z instalacją spalania paliw technologicznie powiązane są instalacje pomocnicze, powodujące emisję niewielkich ilości pyłu do atmosfery, są to: instalacja odpopielenia oraz instalacja transportu popiołu i sorbentu. Źródłem pylenia są odpowietrzenia zbiorników. Wszystkie zbiorniki popiołu i wapna wyposażone są w urządzenia odpylające typu filtrów tkaninowych o skuteczności odpylania 99%.

Z instalacją spalania paliw powiązany technologicznie jest również węzeł zbiorników magazynowych reagenta procesu odazotowania spalin (wody amoniakalnej). Zbiorniki powodują emisję amoniaku do powietrza poprzez zawory oddechowe.

Szczegółowe dane emitatorów zamieszczono w tabeli poniżej

Emitor	Opis źródła emisji	Wysokość [m]	Średnica [m]	Czas trwania emisji (maksymalny) [h/a]	Urządzenia odpylające
Instalacja odpopielania					
E3	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 9	15,0	0,39	5500	Filtr workowy typu HIT-7
E4	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 10	15,0	0,39	6700	Filtr workowy typu HIT-7
E5	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 11	15,0	0,39	6700	Filtr workowy typu HIT-7
E6	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 12	15,0	0,39	5500	Filtr workowy typu HIT-7
Instalacja transportu popiołu i sorbentu					
E7	Odpowietrzanie silosu wapna palonego	28,0	0,45 x 0,45	500	Filtr workowy typu CIM-OPOLL
E8	Odpowietrzanie lasownika wapna palonego	29,0	0,63	7500	Filtr workowy typu DALMATIC
E9	Zbiornik retencyjny popiołu stacji pośredniej nr 3	27,0	0,62	1000	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S
E10	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1	42,0	0,62	8760	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S
E11	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2	42,0	0,62	8760	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S
E12	Odpowietrzanie silosu mączki kamienia wapiennego nr 1	43,5	0,45 x 0,45	8760	Filtr kieszeniowy typu BAYER
E13	Odpowietrzanie silosu mączki kamienia wapiennego nr 2	43,5	0,45 x 0,45	8760	Filtr kieszeniowy typu BAYER
Instalacja odazotowania - SCR					
E14	Odpowietrzenie zbiornika wody amoniakalnej nr 1	7,0	0,1	8760	-
E15	Odpowietrzenie zbiornika wody amoniakalnej nr 2	7,0	0,1	8760	-

IV. W rozdziale I decyzji „Rodzaj i parametry instalacji”, punkt 4. „Gospodarka wodno - ściekowa” otrzymuje nowe brzmienie:

„4. Gospodarka wodno – ściekowa

4.1. Źródła zaopatrzenia w wodę

- 1) EKOENERGIA SILESIA S.A. w Katowicach (zgodnie z posiadaną umową w tym zakresie) – jako uzupełniające źródło wody przemysłowej oraz Rejonowe

Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w Tychach oraz GPW Dystrybucja Spółka z o.o. z siedzibą w Katowicach.

- 2) Wody kopalniane eksploatacyjne z Kopalni Węgla Kamiennego „Bolesław Śmiały” i „Ziemowit” (z godnie z posiadanymi umowami w tym zakresie) – jako podstawowe źródło wody przemysłowej.
- 3) Ujęcie wód podziemnych z nieczynnych zrobów z szybów „Basia V” i „Hoffman” Kopalni „Wesoła” oraz szybów „Powstańców I”, „Powstańców VI” i „Małgorzata” Kopalni „Bolesław Śmiały” - jako uzupełniające źródło wody przemysłowej, stanowiące własność elektrowni.

Wyznaczono teren ochrony bezpośredniej dla poszczególnych ujęć:

- a) ujęcie „Powstańców I” - teren w kształcie wieloboku o powierzchni 282 m²,
- b) ujęcie „Powstańców VI” - teren w kształcie czworoboku o wymiarach 18×47 m,
- c) ujęcie „Hoffman” - teren w kształcie czworoboku o wymiarach 24×21,7 m,
- d) ujęcie „Małgorzata” - teren w kształcie czworoboku o wymiarach 14,4×23,5 m.

W związku z tym iż woda z przedmiotowych ujęć pobierana jest do celów technologicznych zakładu nie jest wymagane ustanowienie terenu ochrony pośredniej.

4.2. Ścieki powstające na zakładzie odprowadzane do środowiska

Rodzaje odprowadzanych ścieków

- 1) **Ścieki socjalno-bytowe** - z urządzeń higieniczno-sanitarnych oraz obiektów socjalnych znajdujących się na terenie elektrowni odprowadzane są kanalizacją sanitarną na oczyszczalnię mechaniczno-biologiczną, gdzie po oczyszczeniu odprowadzane są do odbiornika - Rowu „G”, dopływu rzeki Gostyni w km 24+200. Ilość odprowadzanych ścieków do rowu „G” → 532 m³/d.

- BZT₅ - 40 mg/l i poniżej,
- CHZT_{cr} - 150 mg/l i poniżej
- Zawiesiny ogólne - 50,0 mg/l i poniżej

- 2) **Ścieki przemysłowe** - kierowane są, poprzez zakładową sieć kanalizacji przemysłowo- deszczowej, do oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych, a następnie przetłaczane są kolektorem Ø 500 do rzeki Gostyni w km 7+875.

Oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych obsługuje instalację IPPC wymagającą pozwolenia zintegrowanego, tj. instalację do spalania paliw o mocy nie mniejszej niż 50 MW. Oczyszczalnia stanowi ciąg urządzeń technicznych powiązanych technologicznie z instalacją spalania paliw. Oczyszczalnia stanowi integralną część tej instalacji.

Zrzut ścieków przemysłowo - deszczowych do odbiornika reguluje odrębne pozwolenie wodnoprawne wydane przez Marszałka Województwa Śląskiego **na wspólne wprowadzanie** do rzeki Gostyni w km 7+875 ścieków przemysłowych w ilość łącznej $Q_{\max} = 14\ 000\ m^3/d$, pochodzących z KWK Bolesław Śmiały oraz TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska za pomocą kolektora należącego do Elektrowni.

Pomiary ilości i jakości odprowadzanych ścieków przemysłowych, zawierające substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego, wprowadzane do odbiornika, prowadzone są zgodnie z posiadanym pozwoleniem wodnoprawnym.

Ścieki przemysłowe pochodzące z Elektrowni po oczyszczeniu w zakładowej oczyszczalni przemysłowo-deszczowej charakteryzują się następującym składem:

- odczyn pH, BZT5, CHZTcr, zawiesiny ogólne, cynk, ołów, chrom ogólny, nikiel, miedź, bor, węglowodory ropopochodne, chlorki, siarczany.

3) **Wody opadowe** - ujmowane z odwodnienia powierzchni dachowych, dróg i innych terenów utwardzonych odprowadzane są wspólnie ze ściekami przemysłowymi systemem kanalizacji przemysłowo-deszczowej na oczyszczalnię ścieków przemysłowo-deszczowych.

Sposób odprowadzania ścieków przemysłowo-deszczowych reguluje wydane odrębne pozwolenie wodnoprawne.”

V. W rozdziale I decyzji „Rodzaj i parametry instalacji”, w punkcie 5. „Charakterystyka źródeł emisji hałasu do środowiska”, podpunkt 5.1. „Źródła kubaturowe” otrzymuje nowe brzmienie:

„5.1 Źródła kubaturowe

Parametry akustyczne i czasy pracy kubaturowych (typu budynki) źródeł emisji hałasu do środowiska

Oznaczenie źródła	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom mocy akustycznej A w czasie odniesienia T dB/A/	
		Pora dnia T = 480min.	Pora nocy T = 60 min
Z7	Maszynownia bloków 125 MW	t ₀ =480min L _{WA} =96,8	t ₀ =60min L _{WA} =96,8
Z8	Kotłownia bloków 125 MW wraz z czerpniami powietrza do wentylatorów podmuchu (4 szt)	t ₀ =480min L _A =96,5	t ₀ =60min L _A =96,5
Z9	Maszynownia bloków 225 MW	t ₀ =480min L _A =88,4	t ₀ =60min L _A =88,4 nr 3
Z10	Kotłownia bloków 225 MW wraz z czerpniami powietrza do wentylatorów podmuchu (8 szt)	t ₀ =480min L _A =92,4	t ₀ =60min L _A =92,4
Z11	Pompownia wody chłodzącej bloków 125 MW	t ₀ =480min L _A =84,7	t ₀ =60min L _A =84,7
Z12	Stacja sprężarek	t ₀ =480min L _A =88,4	t ₀ =60min L _A =88,4
Z13	Instalacja Odsiarczania Spalin wraz z wydmuchami pomp próżniowych	t ₀ =480min L _A =92,3	t ₀ =60min L _A =92,3
Z14	Chłodnia kominowa bloku nr 1	t ₀ =480min L _A =105,9	t ₀ =60min L _A =105,9
Z15	Chłodnia kominowa bloku nr 2	t ₀ =480min L _A =105,9	t ₀ =60min L _A =105,9
Z16	Chłodnia kominowa bloku nr 9	t ₀ =480min L _A =105,3	t ₀ =60min L _A =105,3
Z17	Chłodnia kominowa bloku nr 10	t ₀ =480min L _A =108,6	t ₀ =60min L _A =108,6
Z18	Chłodnia kominowa bloku nr 11	t ₀ =480min L _A =104,8	t ₀ =60min L _A =104,8
Z19	Chłodnia kominowa bloku nr 12	t ₀ =480min L _A =104,8	t ₀ =60min L _A =104,8
Z20	Wieża przesypowa węgla z pomostami nawęglania	t ₀ =480min L _A =89,7- 90,5	t ₀ =60min L _A =89,7- 90,5
Z21	Pompownia oczyszczalni ścieków	t ₀ =140min L _A =85,0	t ₀ =60min L _A =85,0

”

VI. W rozdziale I decyzji „Rodzaj i parametry instalacji”, w punkcie 5. „Charakterystyka źródeł emisji hałasu do środowiska”, podpunkt 5.2. „Źródła punktowe” otrzymuje nowe brzmienie:

„5.2 Źródła punktowe

Parametry akustyczne i czasy pracy punktowych źródeł emisji hałasu do środowiska

Oznaczenie źródła	Nazwa źródła hałasu	Ilość źródeł hałasu	Równoważny poziom mocy akustycznej A w czasie odniesienia T dB/A/	
			Dzień T = 480min.	Noc T = 60 min
Z1/1-Z1/4	Zespół 3 wentylatorów spalin bloków 225 MW nr 9-12	4	t ₀ =480min L _{WA} =99*	t ₀ =60min L _{WA} =99*
Z2/1-Z2/2	Zespół 2 wentylatorów spalin bloków 125 MW nr 1-2	2	t ₀ =480min L _{WA} =101,3*	t ₀ =60min L _{WA} =101,3*
Z3/1-Z3/4	Transformatory blokowe bloków nr 9-12	4	t ₀ =480min L _{WA} =90-95	t ₀ =60min L _{WA} =90-95
Z4/1-Z4/4	Chłodnice wentylatorowe transformatorów blokowych bloków nr 9-12	4	t ₀ =480min L _{WA} =90-96	t ₀ =60min L _{WA} =90-96
Z5/1-Z5/2	Wentylatory wspomagające IOS nr 1 i 2	2	t ₀ =480min L _{WA} =102	t ₀ =60min L _{WA} =102
Z6/1	Wentylator odpylania na zbiornikach popiołu stacji pośredniej nr 3	1	t ₀ =480min L _{WA} =90	t ₀ =60min L _{WA} =90
Z6/2	Wentylator odpylania na zbiornikach popiołu nr 1 i 2	1	t ₀ =480min L _{WA} =78	t ₀ =60min L _{WA} =78
Z9/1-Z9/4	Wydmuchy pary z maszynowni bloków 225 MW	4	t ₀ =480min L _{WA} =96,9	t ₀ =60min L _{WA} =96,9
Z19/1-Z19/2	Kanały spalin	2	t ₀ =480min L _{WA} =85,2- 88,2	t ₀ =60min L _{WA} =85,2- 88,2
Z29/1-	Pompa rozładunkowa wody amoniakalnej	1	t ₀ =480min L _{WA} =83,0	-----
Z29/2	Pompa rozładunkowa wody amoniakalnej	1	t ₀ =480min L _{WA} =85,0	-----
Z30	Czerpnia powietrza na zachodniej ścianie oczyszczalni ścieków	1	t ₀ =480min L _{WA} =75,0	t ₀ =60min L _{WA} =75,0

* podana wartość stanowi sumaryczny poziom mocy akustycznej wszystkich wentylatorów spalin zainstalowanych na jednym bloku „

VII. W rozdziale I decyzji „Rodzaj i parametry instalacji”, punkt 6. „Gospodarka odpadami” otrzymuje nowe brzmienie:

„6. Gospodarka odpadami.

Na instalacji wytwarzanych jest - 18 rodzajów odpadów, z czego 5 rodzajów odpadów zakwalifikowano jako odpady niebezpieczne. Zakład prowadzi również działalność w zakresie przetwarzania odpadów.

Wszystkie rodzaje wytwarzanych odpadów posiadają wyznaczone i opisane miejsca magazynowania. Magazynowanie odpadów odbywa się w sposób selektywny.

Wytwarzane odpady niebezpieczne przechowywane są w szczelnych i oznakowanych pojemnikach, wykonanych z materiału odpornego na działanie umieszczonego w nim odpadu i usytuowanych w wydzielonych, oznakowanych miejscach, zabezpieczonych przed dostępem

osób nieupoważnionych. Miejsca magazynowania wyposażone są w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków z odpadów.”

VIII. W rozdziale I decyzji „**Rodzaj i parametry instalacji**”, w punkcie 7. „**Zużycie materiałów, paliw i energii**”, podpunkt 7.1. „**Stosowane paliwo**” otrzymuje nowe brzmienie:

„7.1. Stosowane paliwo

W elektrowni stosuje się węgiel kamienny jako paliwo podstawowe dla wszystkich kotłów. Jednocześnie z węglem stosowana może być biomasa gr I i gr II oraz niektóre odpady inne niż niebezpieczne powstające w związku z eksploatacją instalacji. Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy (mazut).

7.1.1. Paliwo podstawowe.

a) Podstawowym paliwem stosowanym w elektrowni we wszystkich kotłach jest węgiel kamienny o parametrach:

- wartość opałowa > 18 MJ/kg
- zawartość siarki ≤ 1,3%
- zawartość popiołu ≤ 26%

b) Dopuszcza się współspalanie w kotłach energetycznych wraz z węglem:

- biomasy w postaci zrębków drewna
- odpadów zaliczanych do biomasy, tj:
 - 02 01 03 - odpadowa masa roślinna - 400 000 Mg/rok,
 - 02 01 07 - odpady z gospodarki leśnej - 400 000 Mg/rok,
 - 02 03 80 - wycłoki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych (z wyłączeniem 02 03 81) - 400 000 Mg/rok,
 - 02 03 81 - odpady z produkcji pasz roślinnych - 400 000 Mg/rok,
 - 02 07 80- wycłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary - 400 000 Mg/rok,
 - 03 01 01 - odpady kory i korka - 400 000 Mg/rok,
 - 03 01 05 - trociny, wiórki, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04 - 400 000 Mg/rok.

Udział biomasy oraz biomasy odpadowej o wartości opałowej w stanie roboczym od 5 do 23 MJ/kg, nie przekroczy 10% masy spalanego węgla.

7.1.2. Paliwo rozpałkowe

Jako paliwo rozpałkowe w kotłach stosowany jest olej opałowy ciężki C3 – mazut o parametrach:

- wartość opałowa > 36 MJ/kg;
- zawartość siarki < 3 %.”

7.1.3. Roczne zużycie paliwa

- a) Zużycie węgla kamiennego - do 4 mln Mg/rok
- b) Zużycie biomasy – do 400 tys. Mg/rok
- c) Zużycie oleju opałowego - do 20 tys. Mg/rok”

IX. W rozdziale I decyzji „Rodzaj i parametry instalacji”, w punkcie 7. „Zużycie materiałów, paliw i energii”, podpunkt 7.2. „Roczne zużycie energii” otrzymuje nowe brzmienie:

Zużycie energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej - ok. 9 – 9,5 % produkcji energii elektrycznej wytwarzanej przez elektrownię w ciągu roku.

X. W rozdziale I decyzji „Rodzaj i parametry instalacji”, w punkcie 7. „Zużycie materiałów, paliw i energii”, podpunkt 7.4. „Zużycie materiałów i surowców” otrzymuje nowe brzmienie:

„7.4. Zużycie materiałów i surowców

- Sorbent (mączka kamienia wapiennego CaCO₃) do 100 000 Mg/rok
- TMT- 15 (środek do wytrącania metali ciężkich w IOS) do 15 Mg/rok
- Chlorek żelaza (FeCl₃) do 35 Mg/rok
- Kwas solny (HCl) do 400 Mg/rok
- Superfloc A-110 (środek wytrącający osady - oszyszczalnia ścieków IOS) do 4 Mg/rok
- Kwas Adypinowy Korygent do 60 Mg/rok
- Scaletrol (środek zapobiegający osadzaniu kamienia) do 6 Mg/rok
- Wapno hydratyzowane (oczyszczalnia ścieków IOS, sorbent w IO NID) do 1500 Mg/rok
- Rozpuszczalnik (do czyszczenia urządzeń w centralnej pompowni mazutu) do 1 Mg/rok
- LADIPER 167 (środek przeciwpianienia w absorberze) do 3 Mg/rok
- Środki do korekcji wody w kotle do 20 Mg/rok
- Środek przeciw szlakowaniu się kotła do 50 Mg/rok
- Wapno palone mielone wysokoreaktywne do 25000 Mg/rok
- Ług sodowy do 450 Mg/rok
- Wodór do 4 Mg/rok
- Płyn przeciw zamarzaniu do 8 Mg/rok
- Wapno palone w bryłach do 6 000 Mg/rok
- Siarczan żelazowy (proces dekarbonizacji) do 700 Mg/rok
- ZETAG (flokulant w procesie dekarbonizacji wody w akceleratorach) do 3 Mg/rok
- Stabilizator twardości dla wody chłodzącej i inhibitor korozji do 50 Mg/rok
- Woda amoniakalna do 25% do 6 000 Mg/rok”

XI. W rozdziale III decyzji „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji oraz warunki poboru wody”, punkt 1. „Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza” otrzymuje nowe brzmienie:

„1. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza

1.1. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w trakcie normalnej eksploatacji instalacji

1.1.1. Instalacje IPPC – instalacja energetycznego spalania paliw

- a) Dopuszczalny standard emisyjny dla emitora E1, odprowadzającego gazy z dwóch kotłów OP-380k nr 1 i 2 przy spalaniu węgla oraz przy współspalaniu węgla kamiennego i biomasy w proporcji odpowiednio 90% węgla i 10% biomasy:

	do 31.12.2015r		od 01.01.2016 do 31.12.2023		od 01.01.2024r.
	bez współspalania biomasy	przy współspalaniu biomasy	bez współspalania biomasy	przy współspalaniu biomasy	bez współspalania biomasy
pył	100 mg/m ³ *	100 mg/m ³ *	100 mg/m ³ *	100 mg/m ³ *	10 mg/m ³ *
dwutlenek siarki	1040 mg/m ³ *	1016 mg/m ³ *	1040 mg/m ³ *	1016 mg/m ³ *	150 mg/m ³ *
dwutlenek azotu	600 mg/m ³ *	588 mg/m ³ *	600 mg/m ³ *	588 mg/m ³ *	150 mg/m ³ *

* standardy emisyjne przy zawartości 6,0% tlenu w gazach odlotowych

- b) Dopuszczalny standard emisyjny dla emitora E2, odprowadzającego gazy z kotłów OP-650 nr 9, 10, 11 i 12 przy spalaniu węgla oraz przy współspalaniu węgla kamiennego i biomasy w proporcji odpowiednio 90% węgla i 10% biomasy:

	do 31.12.2015		od 01.01.2016 do 31.12.2017 ¹		od 01.01.2018
	bez współspalania biomasy	przy współspalaniu biomasy	bez współspalania biomasy	przy współspalaniu biomasy	-
pył	50 mg/m ³ *	50 mg/m ³ *	20 mg/m ³ *	20 mg/m ³ *	20 mg/m ³ *
dwutlenek siarki	400 mg/m ³ *	400 mg/m ³ *	200 mg/m ³ *	200 mg/m ³ *	200 mg/m ³ *
dwutlenek azotu	500 mg/m ³ *	494 mg/m ³ *	500 mg/m ³ *	494 mg/m ³ *	200 mg/m ³ *

* standardy emisyjne przy zawartości 6,0% tlenu w gazach odlotowych

- c) Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla instalacji energetycznego spalania:

Emisja do 31.12.2015 r.

Łączna emisja z instalacji spalania paliw do 31.12.2015 r.

pył ogółem	1 508 Mg/a
dwutlenek siarki	14 298 Mg/a
dwutlenek azotu	12 790 Mg/a

Emisja od 01.01.2016 r do 31.12.2017 r.

Emisja emitora E1

pył ogółem	555 Mg/a
dwutlenek siarki	5773 Mg/a
dwutlenek azotu	3331 Mg/a

Emisja emitora E2

pył ogółem	378 Mg/a
dwutlenek siarki	3780 Mg/a
dwutlenek azotu	9459 Mg/a

Emisja od 01.01.2018 r. do 31.12.2023 r.

Emisja emitora E1

pył ogółem	555 Mg/a
------------	----------

dwutlenek siarki 5773 Mg/a
 dwutlenek azotu 3331 Mg/a

Emisja emitora E2

pył ogółem 378 Mg/a
 dwutlenek siarki 3780 Mg/a
 dwutlenek azotu 3780 Mg/a

Emisja od 01.01.2024 r. do czasu trwania pozwolenia.

Emisja emitora E1

pył ogółem 55,51 Mg/a
 dwutlenek siarki 832,65 Mg/a
 dwutlenek azotu 832,65 Mg/a

Emisja emitora E2

pył ogółem 378 Mg/a
 dwutlenek siarki 3780 Mg/a
 dwutlenek azotu 3780 Mg/a

1.1.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją IPPC

a) Dopuszczalna wielkość emisji maksymalnej godzinowej substancji do powietrza

Emitor	Opis źródła emisji	Urządzenia odpylające	Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna [kg/h]
E3	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 9	Filtr workowy typu HIT-7	Pył ogółem	0,1
E4	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 10	Filtr workowy typu HIT-7	Pył ogółem	0,1
E5	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 11	Filtr workowy typu HIT-7	Pył ogółem	0,1
E6	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 12	Filtr workowy typu HIT-7	Pył ogółem	0,1
E7	Odpowietrzanie silosu wapna palonego	Filtr workowy typu CIM-OPOLL	Pył ogółem	0,4
E8	Odpowietrzanie lasownika wapna palonego	Filtr workowy typu DALMATIC	Pył ogółem	0,4
E9	Zbiornik retencyjny popiołu stacji pośredniej	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S	Pył ogółem	0,75
E10	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S	Pył ogółem	0,7
E11	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S	Pył ogółem	0,7
E12	Odpowietrzanie silosu mączki kamienia wapiennego nr 1	Filtr kieszeniowy typu BAYER	Pył ogółem	0,24
E13	Odpowietrzanie silosu mączki kamienia wapiennego nr 2	Filtr kieszeniowy typu BAYER	Pył ogółem	0,24
E14	Odpowietrzenie zbiornika wody amoniakalnej nr 1	-	Amoniak	0,305
E15	Odpowietrzenie zbiornika wody amoniakalnej nr 2	-	Amoniak	0,305

b) Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji powiązanych technologicznie z instalacją IPPC wynosi:

pył ogółem	23 Mg/a
amoniak (zbiorniki magazynowe)	5,23 Mg/a

1.2. Dopuszczalna wielkość emisji rocznej substancji do powietrza z instalacji IPPC i instalacji powiązanych technologicznie (roczna emisja dopuszczalna dla Elektrowni):

Łączna emisja z Zakładu do 31.12.2015 r.

pył ogółem	1 531 Mg/a
dwutlenek siarki	14 298 Mg/a
dwutlenek azotu	12 790 Mg/a
amoniak (zbiorniki magazynowe)	5,23 Mg/a

Łączna emisja z Zakładu od 01.01.2016r do 31.12.2017 r.

pył ogółem	956 Mg/a
dwutlenek siarki	9553 Mg/a
dwutlenek azotu	12790 Mg/a
amoniak (zbiorniki magazynowe)	5,23 Mg/a

Łączna emisja z Zakładu od 01.01.2018 r do 31.12.2023 r.

pył ogółem	956 Mg/a
dwutlenek siarki	9553 Mg/a
dwutlenek azotu	7111 Mg/a
amoniak (zbiorniki magazynowe)	5,23 Mg/a

Łączna emisja z Zakładu od 01.01.2024 r. do czasu trwania pozwolenia.

pył ogółem	457 Mg/a
dwutlenek siarki	4613 Mg/a
dwutlenek azotu	4613 Mg/a
amoniak (zbiorniki magazynowe)	5,23 Mg/a

XII. W rozdziale III decyzji „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji oraz warunki poboru wody”, punkt 2. „Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku” otrzymuje brzmienie:

„2. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku

Równoważny poziom dźwięku „A” przenikającego do środowiska nie może przekroczyć na terenach zabudowy mieszkaniowej następujących wartości:

- L_{AeqD} (równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 8 kolejno po sobie następującym najmniej korzystnym godzinom dnia) – 55 dB
- L_{AeqN} (równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu najmniej korzystnej godzinie nocy) – 45 dB”

XIII. W rozdziale III decyzji „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji oraz warunki poboru wody”, w punkcie 3. „Warunki w zakresie gospodarki wodno-ściekowej”, podpunkt 3.2. „Warunki wprowadzania ścieków do środowiska” otrzymuje brzmienie:

„3.2 Warunki wprowadzania ścieków do środowiska:

a.) Ścieki socjalno-bytowe w ilości 532 m³/d, po oczyszczeniu w zakładowej oczyszczalni mechaniczno – biologicznej wprowadzane będą istniejącym wylotem kolektora ø 324 mm do rowu ziemnego „G”, dopływu rzeki Gostyni w km 24+200.

Ścieki te winny odpowiadać parametrom:

- BZT₅ - 40 mg/l i poniżej,
- CHZT_{cr} - 150 mg/l i poniżej
- Zawiesiny ogólne - 50,0 mg/l i poniżej.

b.) Warunki wprowadzania ścieków przemysłowych reguluje pozwolenie wodnoprawne – decyzja Marszałka Województwa Śląskiego w Katowicach – na wspólne korzystanie z wód w zakresie wprowadzania do rzeki Gostyni w km 7+875, za pomocą kolektora należącego do Elektrowni „Łaziska” oczyszczonych ścieków przemysłowych w ilości łącznej Q_{dmax} = 14 000 m³/d. Dlatego też w pozwoleniu zintegrowanym nie ustala się tych warunków.”

XIV. W rozdziale III decyzji „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji oraz warunki poboru wody”, dodaje się punkt 4. Warunki w zakresie ochrony gleby, ziemi i wód podziemnych o następującej treści:

1. Magazynowanie substancji niebezpiecznych w pomieszczeniach ze szczelnymi posadzkami.
2. Magazynowanie ciekłych substancji w szczelnych zbiornikach umiejscowionych w bezodpływowych misach (wannach).
3. Umieszczenie transformatorów oraz zbiorników dawkujących w bezodpływowych misach (wannach).
4. Dokonywanie bieżącego monitoringu stosowanych zabezpieczeń w miejscach wykorzystywania, magazynowania i przeładunku substancji powodujących ryzyko.
5. Raz na rok będą prowadzone kontrole urządzeń narażonych na ryzyko potencjalnego wycieku substancji niebezpiecznych do środowiska.

XV. Rozdział IV decyzji „Dopuszczalne do wytwarzania w ciągu roku rodzaje odpadów oraz sposób postępowania z tymi odpadami” otrzymuje nowe brzmienie:

„IV. Dopuszczalne do wytwarzania w ciągu roku rodzaje odpadów oraz sposób postępowania z tymi odpadami.

Warunki w zakresie gospodarowania odpadami obejmują:

- wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne,
- zezwolenie na przetwarzanie odpadów,
- określenie miejsca i sposobu magazynowania odpadów.

1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczone do wytwarzania w trakcie eksploatacji instalacji oraz sposób postępowania z odpadami

1.1. Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Ilość odpadów [Mg/rok]
1.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	1,0
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	80,0
3.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,5
4.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związkówchlorowcoorganicznych	40,0
5.	19 08 10*	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda inne niż wymienione w 19 08 09	3,0

1.2. Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Ilość odpadów [Mg/rok]
1.	10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	3 000,0
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	540 000,0
3.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 000,0
4.	10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	500,0
5.	10 01 80	Mieszanki popiołowo - żuźlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	150 000,0
6.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	310 000,0
7.	19 08 01	Skratki	1,0
8.	19 09 02	Osady z klarowania wody	4 100,0
9.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	8 000,0
10.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	15,0
11.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	20,0
12.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	1 400,0
13.	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	4,0

2. Charakterystyka, podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów dopuszczonych do wytworzenia

2.1. Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Przepracowane mineralne oleje hydrauliczne powstają podczas ich wymiany w układzie hydraulicznym stacji BTG (sterowanie zaworami turbin) i agregatach szpilkowych bloków 225 MW, zwałowarkach i ładowarkach węgla – urządzeniach i maszynach wchodzących w skład instalacji.	<u>Skład chemiczny</u> : przepracowane oleje hydrauliczne, które utraciły właściwości i są zanieczyszczone elementami przekładni i substancjami przedostającymi się do olejów z zewnątrz zawierającymi metale tj. :żelazo, aluminium, miedź, cyna. <u>Właściwości</u> : drażniące (H4), szkodliwe (H5), ekotoksyczne (H14)
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Przepracowane oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe powstają podczas ich wymiany w zbiornikach olejowych turbin, przekładniach młynów węglowych, przekładniach pomp wody zasilającej, zbiornikach wentylatorów ciągu bloków, układach łożyskowych pomp, przekładniach zabudowanych w ciągach technologicznych bloków – urządzeniach i maszynach wchodzących w skład instalacji.	<u>Skład chemiczny</u> : zużyte oleje zawierające w swym składzie wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne i nasycone. dodatki uszlachetniające: związki S, P, N, Cl, metale ciężkie), a także produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń lub niepełnego spalania. <u>Właściwości</u> : : drażniące (H4), ekotoksyczne (H14)
3.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Przepracowane syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe powstają podczas ich wymiany w IOS (sprężarkach powietrza natleniającego) i przekładniach instalacji podawania biomasy wchodzących w skład instalacji.	<u>Skład chemiczny</u> : zużyte oleje zawierające w swym składzie wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne i nasycone. dodatki uszlachetniające: związki S, P, N, Cl, metale ciężkie), a także produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń lub niepełnego spalania. <u>Właściwości</u> : : drażniące (H4), ekotoksyczne (H14)
4.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Przepracowane oleje elektroizolacyjne powstają podczas ich wymiany w transformatorach blokowych, zaczepowych, potrzeb własnych na blokach 225 i 125 MW oraz transformatorach potrzeb ogólnych od 110/6 i od 6/04 wchodzących w skład instalacji.	<u>Skład chemiczny</u> : zużyte mineralne oleje elektroizolacyjne ulegają procesowi starzenia w wyniku zachodzących reakcji chemicznych w trakcie eksploatacji, tracąc swoje właściwości techniczne poprzez zmianę gęstości. Zawierają zanieczyszczenia w postaci dodatków uszlachetniających oleje i produkty ich rozkładu głównie związki fosforu, siarki i arsenu oraz produkty polimeryzacji węglowodorów. <u>Właściwości</u> : ekotoksyczne (H14)

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
5.	19 08 10*	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda inne niż wymienione w 19 08 09	Odpady w postaci tłuszczów i mieszanin olejów powstają w komorze olejów w oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych na terenie instalacji pomocniczej powiązanej technologicznie z instalacją spalania paliw.	Skład chemiczny: zawartość separatora zawierająca zanieczyszczenia z zakładowej oczyszczalni ścieków. Osady i szlamy zawierające substancje ropopochodne (węglowodory aromatyczne i alifatyczne). Właściwości: drażniące (H4), szkodliwe (H5), ekotoksyczne (H14)

2.2. Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpady ze szlakowania się kotła i czyszczenia kanałów spalin. Odpady te powstają okresowo podczas awaryjnego szlakowania się komory paleniskowej kotła oraz podczas czyszczenia kanałów spalin i obrotowego podgrzewacza spalin.	Skład chemiczny: Podstawowymi składnikami odpadu są krzem jako SiO ₂ , glin jako Al ₂ O ₃ , żelazo jako Fe ₂ O ₃ . Poza głównymi składnikami w mniejszych ilościach występują także wapń jako CaO, potas jako K ₂ O, węglany jako CO ₂ , magnez jako MgO, sód jako Na ₂ O, mangan jako Mn ₃ O ₄ , tytan jako TiO ₂ siarka jako SO ₃ oraz fosfor jako P ₂ O ₅ . Żuźle są barwy czarno - szarej, o konsystencji stałej sypkiej. Właściwości: nie posiadają właściwości niebezpiecznych
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Odpad powstaje podczas odpylania gazów w elektrofiltrach.	Skład chemiczny: Podstawowymi składnikami odpadu są krzem jako SiO ₂ , glin jako Al ₂ O ₃ , żelazo jako Fe ₂ O ₃ . Poza głównymi składnikami w mniejszych ilościach występują także wapń jako CaO, potas jako K ₂ O, węglany jako CO ₂ , magnez jako MgO, sód jako Na ₂ O, mangan jako Mn ₃ O ₄ , tytan jako TiO ₂ siarka jako SO ₃ oraz fosfor jako P ₂ O ₅ .
				Popioły lotne (konwencjonalne) są barwy szarej, sypkiej o konsystencji pyłów. Właściwości: nie posiadają właściwości niebezpiecznych
3.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	Odpady w postaci placka filtracyjnego powstają w chemiczno – mechanicznej oczyszczalni ścieków w instalacji Odsiarczania Spalin. Osady z oczyszczalni ścieków przemysłowo - deszczowych powstają z okresowego czyszczenia trójkomorowego osadnika oczyszczalni.	Skład chemiczny: Osady z pras filtracyjnych oczyszczalni ścieków instalacji odsiarczania spalin oraz osady z oczyszczalni ścieków przemysłowo – deszczowych zawierają: SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , Mn ₂ O ₃ , CaO, MgO, Na ₂ O, ZnO, K ₂ O oraz metale: Cd, Pb, Cr, Cu, Ni, Hg, Mo, V, Ag, Ba, As, B, Sr. Właściwości: nie posiadają właściwości niebezpiecznych

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
4.	10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	Odpady powstają podczas czyszczenia misy chłodni kominowej. Odpady stanowią zawieszane części gruntu z poziomu terenu jak również pozostałości osadów z procesu dekarbonizacji wody.	<u>Skład chemiczny:</u> Odpady z uzdatniania wody chłodzącej są barwy brązowo-szarej o konsystencji stałej i uwodnieniu wynoszącym około 45 %. <u>Właściwości:</u> nie posiadają właściwości niebezpiecznych
5.	10 01 80	Mieszanki popiołowo - żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpady w postaci mieszanki popiołowo - żużłowej poprzez odżuźlacze i kruszarkę przekazywane są hydraulicznie systemem kanałów i rurociągów do zbiorników bagrowni nr 1, 2 i 3. Do bagrowni spływają również popioły lotne z drugiego ciągu kotłów, popioły z okresowego czyszczenia elektrofiltrów oraz mycia kotłów. Mieszanka popiołowo-żużłowa (ze znaczną przewagą żużła) jest transportowana rurociągami stalowymi w postaci pulpy (mieszanka wody, żużła i popiołu) do Instalacji Odwadniania Żużła (IOŻ) zlokalizowanej na Stacji Załadawczej Odpadów Paleniskowych (SZOP). Proces odwadniania w instalacji polega na mechanicznym odseparowaniu żużła od wody, następnie odwodniony żużel kierowany jest do miejsca czasowego magazynowania na placu składowym, gdzie następuje jego dalsze odwodnienie. Pulpa odwadniana jest w odwadniaczach kołowych, a woda odciekowa kierowana na składowisko w Gardawicach w celu sklarowania w wyrobiskach, na które elektrownia posiada odrębne pozwolenie. W czasie postoju Instalacji Odwadniania Żużła mieszanka popiołowo-żużłowa kierowana jest bezpośrednio z pompowni bagrowych elektrowni na składowisko.	<u>Skład chemiczny:</u> Podstawowymi składnikami odpadu są krzem jako SiO_2 , glin jako Al_2O_3 , żelazo jako Fe_2O_3 . Poza głównymi składnikami w mniejszych ilościach występują także wapń jako CaO , potas jako K_2O , węglany jako CO_2 , magnez jako MgO , sód jako Na_2O , mangan jako Mn_3O_4 , tytan jako TiO_2 , siarka jako SO_3 oraz fosfor jako P_2O_5 . Mieszanka popiołowo - żużłowa jest barwy czarno - szarej, o konsystencji stałej sypkiej. <u>Właściwości:</u> nie posiadają właściwości niebezpiecznych

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
6.	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpadami są popioły lotne z bloków nr 1 i 2 zawierające produkty odsiarczania spalin z półsuchej metody NID.	Skład chemiczny: Podstawowymi składnikami odpadu są krzem jako SiO_2 , glin jako Al_2O_3 , żelazo jako Fe_2O_3 , wapń jako CaO oraz siarka jako SO_3 . Poza głównymi składnikami w mniejszych ilościach występują także potas jako K_2O , węglany jako CO_2 , magnez jako MgO , sód jako Na_2O , mangan jako Mn_2O_4 , tytan jako TiO_2 oraz fosfor jako P_2O_5 . Właściwości: nie posiadają właściwości niebezpiecznych
7.	19 08 01	Skratki	Odpady w postaci skratek powstają podczas okresowego czyszczenia krat w oczyszczalni mechanicznej ścieków przemysłowo-deszczowych oraz bytowo-gospodarczych.	Skład chemiczny: Odpady w postaci skratek są barwy brązowo-czarnej o konsystencji mazistej i uwodnieniu wynoszącym około 80 %. Właściwości: nie posiadają właściwości niebezpiecznych
8.	19 09 02	Osady z klarowania wody	Odpady te to zawiesina mineralna w postaci piasku, drobnego żwiru, mułu i innych drobnych frakcji zanieczyszczeń organicznych powstających podczas okresowego oczyszczenia osadnika wód kopalnianych, osadnika wody komunalnej oraz komór ssących pompowni i przepompowni.	Skład chemiczny: Odpady z klarowania wody są barwy czarnej o konsystencji stałej i uwodnieniu wynoszącym około 30 %. Właściwości: nie posiadają właściwości niebezpiecznych
9.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Odpady powstają w stacji uzdatniania wody w procesach dekarbonizacji i koagulacji wody przygotowywanej do obiegu chłodzącego. Są to również pozostałości po procesie lasowania wapna w celu przygotowania mleka wapiennego na potrzeby dekarbonizacji wody jak również odpady z czyszczenia zbiorników mleka wapiennego.	Skład chemiczny: Podstawowymi składnikami odpadu są Wapń jako CaO oraz magnez jako MgO . Poza głównymi składnikami w śladowych ilościach występują także potas jako K_2O , sód jako Na_2O , tytan jako TiO_2 , fosfor jako P_2O_5 , żelazo jako Fe_2O_3 , trójtlenek siarki jako SO_3 oraz glin jako Al_2O_3 i krzemionka SiO_2 . Właściwości: nie posiadają właściwości niebezpiecznych
10.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	Odpady stanowią zużyty materiał filtracyjny z filtrów sorpcyjnych stanowiących pierwszy etap przygotowania wody w stacji demineralizacji wody.	Skład chemiczny: Odpady występują jako sorbent w postaci drobnych frakcji węgla aktywnego. Właściwości: nie posiadają właściwości niebezpiecznych

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
11.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpady te stanowią zużyte żywice organiczne (zużyte jonity) w stacji demineralizacji wody technologicznej.	<u>Skład chemiczny:</u> Jonity to polimery organiczne, do których w trakcie polimeryzacji wprowadzono grupy jonowymienne: kwasowe (grupę H+) lub zasadowe (grupę OH-). Grupy te wprowadza się w trakcie polimeryzacji: styrenu, formaldehydu, kopolimeru styrenu z dwuwinylobenzenem. Są ciałami stałymi, nierozpuszczalnymi w wodzie, o strukturze porowatej, dużej powierzchni aktywnej. <u>Właściwości:</u> nie posiadają właściwości niebezpiecznych
12.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	Odpady powstają podczas regeneracji mas jonitowych w stacji demineralizacji wody technologicznej.	<u>Skład chemiczny:</u> Głównymi składnikami odpadu są kwaśne roztwory HCl i alkaliczne roztwory NaOH, służące do regeneracji mas jonitowych. <u>Właściwości:</u> nie posiadają właściwości niebezpiecznych
13.	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	Odpady powstają okresowo podczas czyszczenia zbiornika zawierającego siarczan żelazawy, który jest używany w procesie dekarbonizacji wody.	<u>Skład chemiczny:</u> Odpad stanowi osad, który sedimentuje się na dnie zbiornika zawierającego siarczan żelazawy. <u>Właściwości:</u> nie posiada właściwości wybuchowych, żrących i łatwopalnych.

3. Miejsca i sposób magazynowania odpadów oraz sposoby gospodarowania odpadami

Magazynowanie odpadów odbywać się będzie w wydzielonych oraz odpowiednio przystosowanych i oznakowanych do tego celu miejscach:

- **Magazyn odpadów** - Magazyn znajduje się w północnej części zakładu. Teren, na którym magazynowane są odpady jest uszczelniony i utwardzony płytami betonowymi. Część magazynowa zajmuje powierzchnię około 1 200 m². Magazyn odpadów wyposażony jest w kontenery stalowe typu "Mulda" otwarte i zamknięte jak również wydzielone miejsca do magazynowania odpadów.
- **Magazyn olejów i smarów** to murowany budynek wraz z terenem przyległym, boczną koleją i cysternami. W magazynie oleje magazynowane są w siedmiu 1000 l pojemnikach.
- **Zbiornik nr 1** na stacji Załadowczej Odpadów paleniskowych o pojemności użytkowej 1000 Mg.
- **Zbiornik nr 2** na Stacji Załadowczej Odpadów Paleniskowych o pojemności użytkowej 1000 Mg.
- **Zbiornik nr 3 "Pośredni"** o pojemności 315 Mg.
- **Plac składowy przy Instalacji Odwadniania Żuźla** - odwodniony żużel przenośnikami taśmowymi kierowany jest na plac składowy o powierzchni 1 500 m², wyposażony w układ drenazowy wraz z osadnikiem i separatorem oleju. Woda odciekowa z Instalacji

Odwadniania Żużla kierowana jest na składowisko odpadów paleniskowych w Gardawicach do dalszego sklarowania i ponownego użycia w obiegu hydrotransportu lub bezpośrednio do Elektrowni w celu ponownego jej użycia.

3.1. Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby gospodarowania odpadami
1.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady gromadzone są w zamykanych szczelnych beczkach w miejscu ich powstania a następnie przekazywane są do magazynowania na terenie Magazynu olejów	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady gromadzone są w zamykanych szczelnych beczkach w miejscu ich powstania a następnie przekazywane są do magazynowania na terenie Magazynu olejów, gdzie gromadzone są w szczelnych cysternach kolejowych na boczniczy kolejowej.	
3.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpady gromadzone są w zamykanych szczelnych beczkach w miejscu ich powstania a następnie przekazywane są do magazynowania na terenie Magazynu olejów	
4.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady gromadzone są w zamykanych szczelnych beczkach w miejscu ich powstania a następnie przekazywane są do magazynowania na terenie Magazynu olejów	
5.	19 08 10*	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda inne niż wymienione w 19 08 09	Odpady magazynowane są w bezodpływowym zbiorniku żelbetowym na terenie oczyszczalni ścieków przemysłowo - deszczowych.	

3.2. Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby gospodarowania odpadami
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpady ze szlakowania się kotła i kanałów spalin Przedmiotowe odpady magazynowane są na terenie Magazynu odpadów.	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów. Odpady mogą zostać również przekazane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącymi przedsiębiorcami które mogą je poddawać odzyskowi na potrzeby własne w procesie odzysku R5 - do utwardzania powierzchni, utwardzania dróg i placów w sposób uniemożliwiający pylenie.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Popioły lotne gromadzone są w lejach zsypanych elektrofiltrów zamontowanych na blokach 9, 10, 11 i 12. Popioły te są następnie tłoczone pneumatycznie do Zbiornika Retencyjnego nr 2 na Stacji Załadowniczej Odpadów Paleniskowych lub do Zbiornika Retencyjnego nr 3 "Pośredniego"	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
3.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	Po odpowiednim nagromadzeniu odpady wywożone będą do Magazynu Odpadów.	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
4.	10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	Odpady magazynowane są w wydzielonym miejscu w Magazynie odpadów.	

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby gospodarowania odpadami
5.	10 01 80	Mieszanki popiołowo - żuźłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpady w postaci mieszanki popiołowo - żuźłowej czasowo magazynowane są na placu składowym przy Instalacji Odwadniania Żuźła.	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
				Odpady mogą zostać również przekazane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącymi przedsiębiorcami, które mogą je poddawać odzyskowi na potrzeby własne w procesie odzysku R5 - do utwardzania powierzchni, utwardzania dróg i placów w sposób uniemożliwiający pylenie.
6.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpady w postaci mieszaniny popiołów lotnych i produktów z odsiarczania spalin osadzonych w filtrach workowych gromadzone są w lejach umieszczonych w dolnej części, pod każdą komorą filtra, skąd pneumatycznie tłoczone są do Zbiornika Retencyjnego nr 1 na Stacji Załadowniczej Odpadów Paleniskowych lub do Zbiornika Retencyjnego nr 3 "Pośredniego".	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
7.	19 08 01	Skratki	Oczyszczalnia ścieków przemysłowo - deszczowych Skratki magazynowane są w żelbetowym zbiorniku na skratki.	

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby gospodarowania odpadami
8.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Osady z dekarbonizacji wody magazynowane są w akceleratorach, natomiast pozostałości po procesie lasowania wapna oraz odpady z czyszczenia zbiorników mleka wapiennego magazynowane są na placu magazynowym odpadów wapiennych. Odpady mogą być również magazynowane w Magazynie Odpadów.	Odpady podekarbonizacyjne kierowane są w zależności od potrzeb do: - instalacji odsiarczania spalin bloków 225 MW celem ich wykorzystania w procesie odsiarczania spalin, - na składowisko nr 1 "Gostyń" lub nr 2 w Gardawicach celem ich składowania. Odpady po procesie lasowania wapna oraz osady z czyszczenia zbiorników mleka wapiennego mogą być przekazywane: - na składowisko nr 1 "Gostyń" lub nr 2 w Gardawicach celem ich składowania. osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędących przedsiębiorcami które mogą je poddawać odzyskowi na potrzeby własne w procesie odzysku R10 lub R5 do wykorzystania do
8.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Osady z dekarbonizacji wody magazynowane są w akceleratorach, natomiast pozostałości po procesie lasowania wapna oraz odpady z czyszczenia zbiorników mleka wapiennego magazynowane są na placu magazynowym odpadów wapiennych. Odpady mogą być również magazynowane w Magazynie Odpadów.	wapnowania gleb kwaśnych zgodnie z zasadami określonymi w przepisach odrębnych dotyczących procesu odzysku R10 lub do wykorzystania jako materiał budowlany w procesie odzysku R5 - uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
9.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	Odpady magazynowane są na terenie stacji demineralizacji wody lub Magazynie odpadów.	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu. odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Miejsca i sposób magazynowania odpadów	Sposoby gospodarowania odpadami
10.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpady są pakowane w worki plastikowe w których jonity zostały dostarczone i magazynowane są w stalowym kontenerze przed budynkiem stacji demineralizacji wody.	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
11.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	Odpady kierowane są do dwóch żelbetowych zbiorników - neutralizatorów, znajdujących się w piwnicy stacji demineralizacji, gdzie ulegają neutralizacji.	Po neutralizacji roztwory kierowane są do bagrowni celem uzupełnienia wody w hydroodzużlaniu.
12.	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	Odpady magazynowane są w wyznaczonym miejscu w Magazynie odpadów.	Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów. Transport odpadów będzie prowadzony przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.

4. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do przetwarzania w wyniku eksploatacji instalacji oraz sposób postępowania z odpadami:

4.1. Rodzaje i ilości odpadów przeznaczonych do przetwarzania oraz sposób ich przetwarzania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Dopuszczalne sposoby i metody przetwarzania odpadów wraz z określeniem ich miejsc magazynowania	Ilość odpadów przeznaczonych do przetwarzania [Mg/rok]
Wykonywanie drobnych napraw i konserwacji - R5				
1.	17 03 80	Odpadowa papa	Proces metodą odzysku R5 prowadzony będzie na terenie do którego elektrownia posiada tytuł prawny poprzez wykorzystanie celem wykonania drobnych napraw i konserwacji. Odpady po wytworzeniu przekazane zostaną na Magazyn odpadów.	10,0
Odzysk w instalacji odsiarczania spalin – odzysk R5				
2.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Proces odzysku metodą R5 prowadzony jest w instalacji odsiarczania spalin, gdzie osady z dekarbonizacji stosowane są celem zmieszania z zawiesiną	7 000,0

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Dopuszczalne sposoby i metody przetwarzania odpadów wraz z określeniem ich miejsc magazynowania	Ilość odpadów przeznaczonych do przetwarzania [Mg/rok]
			sorpcyjną biorącą udział w procesie odsiarczania spalin. Odmuliny z dekarbonizacji wody kierowane będą do zbiorników pośrednich przy akceleratorach do zbiornika zrzutu awaryjnego odsiarczania spalin, a następnie pompowane będą do wybranego absorbera nr 1 lub 2 celem zmieszania z zawieszoną sorpcyjną biorącą udział w procesie odsiarczania spalin. Osady z dekarbonizacji wody magazynowane są w akceleratorach.	
Odzysk w instalacji hydrotransportu żuźla i w neutralizatorach – odzysk R5				
3.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	Proces odzysku metodą R5 prowadzony jest w neutralizatorach i obiegu hydrotransportu żuźla. Wstępnie zneutralizowany roztwór przekazywany jest do bagrowni celem całkowitej neutralizacji i uzupełnienia wody w obiegu hydroodżużlania. Odpady magazynowane są w dwóch żelbetowych zbiornikach - neutralizatorach, znajdujących się w piwnicy stacji demineralizacji wody gdzie ulegają wstępnej neutralizacji.	1 400,0
Odzysk biomasy				
4.	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	Proces odzysku metodą R1 prowadzony będzie w instalacji energetycznego spalania paliw poprzez spalanie w kotłach celem wytwarzania energii. Magazynowane na wybetonowanym placu magazynowym obok składowiska węgla nr 2.	400 000,0
5.	02 01 07	Odpady z gospodarki leśnej		400 000,0
6.	02 03 80	Wytłoki, osady i inne odpady z przeróbstwa produktów roślinnych (z wyłączeniem 02 03 81)		400 000,0
7.	02 03 81	Odpady z produkcji pasz roślinnych		400 000,0
8.	02 07 80	Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary		400 000,0
9.	03 01 01	Odpady z kory i korka		400 000,0
10.	03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04		400 000,0

Łączna maksymalna roczna ilość odpadów poddawanych procesowi odzysku w instalacji (współspalanie w kotłach) wyniesie **400 000,0 Mg/rok**.

4.2. Rodzaje i ilości odpadów wytworzonych w wyniku przetwarzania

W wyniku prowadzeniach procesów odzysku R5 nie powstają odpady. Odpady przeznaczone do procesu odzysku są przetwarzane w 100%.

Wyniku prowadzenia procesu R1 (współspalanie odpadów biomasy z węglem kamiennym) wytwarzane są odpady paleniskowe o kodach:

Lp.	Kod	Rodzaje odpadów	Ilość odpadów [Mg/rok]
1.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	11 000
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo - żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	3 000
3.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	6 000

XVI. W rozdziale V decyzji „**Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji**”, punkt 2. „**Monitoring emisji gazów lub pyłów do powietrza**” otrzymuje nowe brzmienie:

„2. Monitoring emisji gazów lub pyłów do powietrza

- 1.1. Ciągły monitoring emisji substancji do powietrza z instalacji spalania paliw należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi aktami wykonawczymi do ustawy *Prawo ochrony środowiska*, normującymi obowiązki w zakresie wykonywania pomiarów.
- 1.2. Wszystkie bloki energetyczne Elektrowni Łaziska w Łaziskach Górnych muszą być wyposażone w aparaturę do ciągłego pomiaru emisji. Zainstalowana aparatura winna dokonywać pomiaru i rejestracji emisji na wszystkich użytkowanych blokach energetycznych w zakresie wymaganym obowiązującym w tym względzie rozporządzeniem.
- 1.3. TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska zobowiązany jest do wykonywania raz w roku pomiarów emisji zanieczyszczeń pyłowych ze zbiorników technologicznych odprowadzających zanieczyszczenia poprzez emitory E3 do E13.
- 1.4. Usytuowanie stanowisk do pomiaru emisji substancji do powietrza powinno być zgodne z polskimi normami.”

XVII. W rozdziale V decyzji „**Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji**”, punkt 3. „**Monitoring hałasu**” otrzymuje nowe brzmienie:

„3. Monitoring hałasu

Dla instalacji winny być przeprowadzone okresowe pomiary hałasu w środowisku. Pomiary należy przeprowadzać raz na 2 lata. Pomiary winny być wykonane w porze dziennej oraz w porze nocnej w 7 punktach na granicy terenów najbliższej zabudowy w oparciu o obowiązujące w tym zakresie metodyki.

Lokalizacja punktów pomiaru hałasu.

Lp.	Lokalizacja terenu	Opis terenu wg tab. nr 1 zał. do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku	Szerokość	Długość	Dopuszczalny poziom dźwięku	
					L _{AeqD}	L _{AeqN}
1	Łaziska Górne budynek przy ul. Wyzwolenia 11	3d Teren zabudowy mieszkaniowo- usługowej	N50°07'89.1"	E18°50'51.4"	55	45
2	Łaziska Górne budynek przy ul. Wyzwolenia 14	3d Teren zabudowy mieszkaniowo-usługowej	N50°07'89.7"	E18°50'58.5"	55	45
3	Łaziska Górne zabudowa zagrodowa przy ul. Łazy 9	3b Teren zabudowy mieszkaniowo-usługowej	N50°08'24.7"	E18°50'63.1"	55	45
4	Łaziska Górne zabudowa zagrodowa przy ul. Łazy 15	3b Teren zabudowy mieszkaniowo-usługowej	N50°08'05.0"	E18°51'41.9"	55	45
5	Łaziska Średnie zabudowa zagrodowa przy ul. Łazy 22	3b Teren zabudowy mieszkaniowo-usługowej	N50°08'08.3"	E18°51'04.4"	55	45
6	Łaziska Średnie zabudowa zagrodowa przy ul. Łazy 26	3b Teren zabudowy mieszkaniowo-usługowej	N50°08'08.8"	E18°50'57.4"	55	45
7	Łaziska Średnie zabudowa zagrodowa przy ul. Łąkowa 28	3b Teren zabudowy mieszkaniowo-usługowej	N50°08'11.3"	E18°51'04.9"	55	45

XVIII. W rozdziale V decyzji „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji”, punkt 7. „Monitoring gleby, ziemi i wód gruntowych” otrzymuje nowe brzmienie:

W celu oceny stopnia zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko należy prowadzić następujące badania:

1. Badania gleby, raz na 10 lat w:

- punktach G1 i P1 (w sąsiedztwie wykonanego piezometru) - próbka gleby z interwału > 2 m p.p.t. – w każdym punkcie.

Zakres badań powinien obejmować co najmniej oznaczanie zawartości:

- metali ciężkich (arsen, bar, chrom, cynk, kadm, kobalt, miedź, molibden, nikiel, ołów, rtęć);
- węglowodorowych (węglowodory C6-12; węglowodory C12-35);
- węglowodorów aromatycznych (benzen, etylobenzen, toluen, ksylen, styren, suma węglowodorów aromatycznych);
- wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych (naftalen, fenantren, antracen, fluoranten, chrysen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(g,h,i)perylene, suma wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych,

2. Badania wód gruntowych raz na 5 lat w piezometrze P1.

Zakres badań powinien obejmować co najmniej oznaczanie zawartości:

- metali ciężkich (arsen, bar, chrom, cynk, kadm, miedź, nikiel, ołów, rtęć);
- węglowodorów C10-40;
- węglowodorów aromatycznych (benzen, etylobenzen, toluen, ksylen, styren, suma węglowodorów aromatycznych);
- wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych (naftalen, fenantren, antracen, fluoranten, chrysen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylene, suma wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych.

XIX. Tytuł i treść rozdziału VI decyzji „Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii występujące w uzasadnionych technologicznie sytuacjach odbiegających od normalnych” otrzymuje nowe brzmienie:

„VI. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Warunki pracy odbiegające od normalnych to sytuacje włączania (rozruchu) lub wyłączania (zatrzymania) kotłów energetycznych oraz sytuacje awaryjne.

W celu określenia minimalnego obciążenia rozruchu i minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania ustala się co najmniej trzy kryteria, przy czym koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączania następuje po spełnieniu co najmniej dwóch kryteriów. poniżej przedstawiono kryteria opisujące koniec rozruchu i początek wyłączania.

1. Rozruch kotłów

Określenie okresów rozruchu dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Jako koniec okresu rozruchu dla obiektów energetycznego spalania (każdego z czterech kotłów OP-650k i każdego z dwóch kotłów OP-380) przyjmowany został moment osiągnięcia minimalnego obciążenia rozruchu dla stabilnego wytwarzania, definiowany poprzez osiągnięcie następujących parametrów:

- minimalna moc bloku – zgodnie z Instrukcją eksploatacji kotła,
- temperatura spalin za LUV0 – zgodnie z Instrukcją eksploatacji EF,

- temperatura spalin przed SCR (dla kotłów OP-650) – zgodnie z Instrukcją eksploatacji instalacji SCR,
 - temperatura spalin przed IOS – zgodnie z Instrukcją eksploatacji IOS,
- Spełnienie tych warunków to przejście ze stanu ROZRUCH na stan PRACA NORMALNA.*

2. Wyłączenie kotłów

Określenie okresów wyłączenia dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Za początek okresu wyłączenia uznaje się moment zakończenia dostarczania paliwa po osiągnięciu punktu minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania, od którego wytwarzana energia elektryczna nie jest już dostępna dla sieci.

Początek wyłączenia to zakończenie pracy normalnej (moc minimalna bloku) zgodnie z Instrukcją eksploatacji kotła, odcięciem paliwa podstawowego.

Określenie okresów wyłączenia z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów.

- minimalna moc bloku - wartość zdefiniowana w DTR kotła.

3. Sytuacje awaryjne

W przypadku awarii źródła emisji, jakim jest kocioł, następuje zatrzymanie urządzenia, co powoduje ograniczenie, ilości emitowanych przez Elektrownię zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza atmosferycznego.

Podobną procedurę stosuje się w przypadku awarii urządzeń towarzyszących – niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania kotła.

Awaria jednej komory (strefy) podczas normalnego obciążenia kotła nie powoduje przekroczenia dopuszczalnych ilości pyłu wprowadzanych do powietrza o więcej niż 30 %. Zagrożenie takie może wystąpić w przypadku awarii dwóch lub więcej komór (stref) jednocześnie.

Istotne zagrożenie dla środowiska stanowią również stosowane przez elektrownię w procesie wytwarzania energii i gromadzone w dużych ilościach, takie substancje jak: oleje turbinowe, oleje transformatorowe, olej opałowy, kwas solny, ług sodowy. Stwarzają one potencjalne niebezpieczeństwo skażenia powierzchni ziemi, wód powierzchniowych i podziemnych oraz atmosfery. Na wypadek w/w awarii elektrownia posiada stosowne zabezpieczenia uniemożliwiające skażenie środowiska.

Poza tym innym istotnym czynnikiem wpływającym na stan bezpieczeństwa środowiska jest zagrożenie pożarowe. Substancje toksyczne wydzielające się podczas spalania w przypadku pożaru takich substancji, jak olej opałowy i oleje eksploatacyjne mogą spowodować poważne skażenie powietrza na dużym obszarze również poza terenem elektrowni.”

XX. Tytuł i treść rozdziału VII decyzji „Zobowiązuje się TAURON Wytwarzanie S.A. do” otrzymuje nowe brzmienie:

„VII. Zobowiązuje się TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych do:

1. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji ustalonych w punkcie V decyzji.
2. Przedkładania w Wydziale Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego w Katowicach oraz w Wojewódzkim Inspektoracie Ochrony Środowiska w Katowicach sprawozdań obejmujących:

- wyniki pomiarów emisji substancji i energii do środowiska w zakresie, w sposób i w terminach przewidzianych w obowiązujących przepisach prawa,
 - wyniki okresowych pomiarów hałasu zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - wyniki pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza ze zbiorników retencyjnych popiołu i zbiornika mączki kamienia wapiennego - w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiarów.
 - zbiorcze zestawienie danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi oraz o instalacjach i urządzeniach służących do odzysku i unieszkodliwiania odpadów w terminach przewidzianych w obowiązujących przepisach prawa. Zbiorcze zestawienie danych przedkładać do Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego.
3. Przedkładania do Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego sprawozdań zawierających ilość godzin pracy kotłów w ciągu roku w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego.
 4. Przeprowadzania raz na dwa lata serii badań składu frakcyjnego pyłu emitowanego z instalacji z określeniem udziału frakcyjnego PM10. Sprawozdania z serii badań należy przekazywać do Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiarów.
 5. Prowadzenia monitoringu ilościowego i jakościowego wprowadzanych do rowu „G” ścieków socjalno-bytowych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 18 listopada 2014 r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. 2014.1800).
 6. Utrzymywania w należytym stanie technicznym wylotu kolektora Ø 324 mm odprowadzającego ścieki socjalno-bytowe do rowu „G”.
 7. Utrzymywania i konserwacji rowu „G” na odcinku po 5 m licząc w obie strony od osi wylotu kolektora Ø 324 mm, odprowadzającego oczyszczone ścieki socjalno-bytowe.
 8. Prowadzący instalację jest zobowiązany do przedkładania sprawozdań, wyników pomiarów i bilansów wynikających bezpośrednio z przepisów prawa w formie i terminach wynikających z tych przepisów.
- Prowadzący instalację jest zobowiązany do przekazywania wyników okresowych pomiarów emisji do powietrza Marszałkowi Województwa Śląskiego oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w formie analogicznej jak w przypadku pomiarów wynikających z art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska w terminie 30 dni od daty wykonania.
- Prowadzący instalację zobowiązany jest do przekazywania Marszałkowi Województwa Śląskiego i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska rocznych informacji pozwalających na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu zintegrowanym w terminie do 31 marca następnego roku. Informacja powinna zawierać wielkości określone w pozwoleniu zintegrowanym w zestawieniu z wielkościami rzeczywistymi w danym roku dla pojedynczej instalacji, obejmujące: ilość wytworzonych produktów; ilość wykorzystanych surowców, paliw, energii; wielkość emisji; czas emisji oraz wskaźniki jednostkowe określone w pozwoleniu zintegrowanym.”

XXI. W rozdziale X decyzji „Sposoby postępowania po zakończeniu eksploatacji instalacji” dopisuje się wyrażenia o brzmieniu:

„Przed przystąpieniem do zakończenia eksploatacji instalacji, dla której wymagany był raport początkowy, prowadzący instalację sporządza i przedkłada organowi właściwemu do wydania pozwolenia raport końcowy o stanie końcowym zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych na terenie zakładu substancjami powodującymi ryzyko.”

XXII. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Marszałek Województwa Śląskiego decyzją Nr 3561/OS/2011 z dnia 1 grudnia 2011r. (zmienioną decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 2016/OS/2012 z dnia 20 lipca 2012 r. oraz decyzją Nr 2457/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r.), udzielił pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie zakładu TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych przy ul. Wyzwolenia 30 (Regon: 276854946, NIP: 632-17-92-812).

Podaniem z dnia 31 lipca 2015r. o znaku DPP/PPO/ŁZ/76/2015/mu/583, które wpłynęło do tut. Urzędu 6 sierpnia 2015 r. TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych złożył wniosek o zmianę decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw w zakresie uzupełnienia i uporządkowania zapisów w poszczególnych punktach decyzji m.in. w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, gospodarki odpadami oraz emisji do powietrza oraz objęcie niniejszą decyzją instalacji zakładowej oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych, która jest integralną częścią przedmiotowej instalacji IPPC, załączając opracowanie pt: „Raport początkowy dla instalacji eksploatowanej przez TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska” opracowany przez Atmoterm S.A. z siedzibą w Opolu przy ul. Łangowskiego 4.

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

Z tytułu ww. wniosku Spółka wniosła opłatę rejestracyjną na konto Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w kwocie 1950,00 złotych.

Przedłożona dokumentacja wymagała złożenia wyjaśnień i uzupełnień (wezwanie z dnia 31 sierpnia 2015 r., z dnia 1 października 2015 r., z dnia 24 listopada 2015 r.).

TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych przedłożył uzupełnienia do wniosku pismami z dnia 9 września 2015 r., z dnia 16 października 2015 r., z dnia 11 grudnia 2015 r. oraz pismem z dnia 15 grudnia 2015 r.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek, Marszałek Województwa Śląskiego ogłoszeniem z dnia 2 października 2015 r. poinformował o zamieszczeniu informacji o wniosku TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych w publicznie dostępnym wykazie danych, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 21 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe ogłoszenie umieszczono na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Łaziskach Górnych oraz w pobliżu lokalizacji instalacji, a także na tablicy ogłoszeń i stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego, na okres 21 dni.

W związku z ogłoszeniem o zamieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych informacji o wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych, dla instalacji spalania paliw o mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych, ul. Wyzwolenia 30, 40-170 Łaziska Górne, korzystając z przysługującego prawa, w dniu 5 listopada 2015r. Pan [REDAKTOWANE], reprezentujący Fundację Frank Bold z siedzibą w Krakowie, zapoznał się z dokumentacją sprawy (fotografując wniosek) w Wydziale Ochrony Środowiska, przy ul. Reymonta 24. Pismem z dnia 5 listopada 2015r. Fundacja Frank Bold złożyła uwagi do wniosku o zmianę decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych, o następującej treści:

- 1. „W związku ze zmianą w najlepszych dostępnych technikach oraz ze znacznym zanieczyszczeniem powietrza na terenie stref położonych w województwie śląskim i województwach sąsiednich oraz zmianą oddziaływania instalacji na środowisko konieczne jest określenie w pozwoleniu zintegrowanym standardów emisyjnych, które ograniczą negatywny wpływ na środowisko naturalne. Tym samym standardy emisyjne wskazane w pozwoleniu zintegrowanym powinny być surowsze niż minimalne wartości określone przepisami Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania lub współspalania odpadów.*
- 2. Nie zasługuje na uwzględnienie twierdzenie operatora, że bloki nr 1 i 2 objęte są mechanizmem derogacyjnym związanym z ograniczonym czasem funkcjonowania (17500 godzin) wobec niezłożenia organowi właściwemu do wydania pozwolenia pisemnej deklaracji o przystąpieniu do mechanizmu derogacyjnego w terminie wskazanym w art. 146a ust. 1 Prawo ochrony środowiska, tj. do dnia 1 stycznia 2014r.”*

Biorąc pod uwagę powyższe należy podkreślić, iż standardy emisyjne określone zostały w niniejszej decyzji zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie. Z przedłożonej przez stronę dokumentacji wynika, że instalacja będzie spełniać standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014r. poz.1546). Ponadto, jak wynika z przeprowadzonego postępowania dowodowego, zgłoszenie o przystąpieniu do mechanizmu derogacyjnego zostało złożone przez Spółkę pismem z dnia 28 października 2013r., a zatem zostało złożone w ustawowym terminie wskazanym w art. 146a ust. 1 Prawo ochrony środowiska, tj. przed dniem 1 stycznia 2014r.

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego pismem z dnia 16 listopada 2015r. Fundacja Frank Bold z siedzibą w Krakowie przy ul. Bandurskiego 22/4 zgłosiła chęć uczestniczenia na prawach strony w postępowaniu administracyjnym dotyczącym wniosku Tauron Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych.

Przedmiotowe postępowanie dotyczy udzielenia pozwolenia zintegrowanego dla istniejącej instalacji zakładowej oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych, która stanowi nowy rodzaj instalacji w związku z nowym wymogiem rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych, albo środowiska jako całości (Dz. U z 2014 r. poz. 1169). Zgodnie ze stanowiskiem Ministerstwa Środowiska *„obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego, na podstawie ust. 6.13 załącznika do ww. rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. dotyczy przede wszystkim oczyszczalni ścieków realizujących zadania w zakresie oczyszczania ścieków przemysłowych, pochodzących z różnych rodzajów instalacji (z których przynajmniej jedna wymaga pozwolenia zintegrowanego). Będą to więc, co do zasady, obiekty niezależnie eksploatowane, nie podporządkowane jednej konkretnej działalności przemysłowej. W przypadku oczyszczalni ścieków przemysłowych, obsługujących wyłącznie jedną instalację wymagającą uzyskania pozwolenia zintegrowanego, położoną na terenie tego samego zakładu co przedmiotowa oczyszczalnia, mamy do czynienia z ciągiem urządzeń technicznych powiązanych technologicznie, a więc jedną instalacją zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt. 6 ustawy Prawo ochrony środowiska. Dlatego też w takich przypadkach pozwolenia zintegrowane dla instalacji IPPC powinno obejmować również oczyszczalnię ścieków jako integralną część tej instalacji.”*

Biorąc pod uwagę powyższe, planowana przez zakład zmiana posiadanego pozwolenia zintegrowanego związana jest z objęciem decyzją udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych, istniejącej instalacji zakładowej oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych, która jest integralną częścią przedmiotowej instalacji.

W zakładzie TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych obsługuje wyłącznie jedną instalację wymagającą uzyskania pozwolenia zintegrowanego tj. instalację spalania paliw, położoną na terenie tego samego zakładu co przedmiotowa oczyszczalnia. Wobec powyższego w TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych mamy do czynienia z ciągiem urządzeń technicznych powiązanych technologicznie, a więc jedną instalacją zgodnie z definicją zawartą w art.3 pkt 6 ustawy Prawo ochrony środowiska. Dlatego też w tym przypadku pozwolenie zintegrowane dla instalacji spalania paliw – IPPC obejmuje również oczyszczalnię ścieków jako integralną część tej instalacji.

Z analizy przedłożonej dokumentacji wnioskowej wynika, że:

- instalacja zakładowej oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych nie jest instalacją nowo zbudowaną w świetle art. 185 ust. 2a ww. ustawy Prawo ochrony środowiska,
- zmiany o które wnosi wnioskodawca, nie są istotną zmianą w rozumieniu art. 3 pkt 7 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

Planowana przez zakład zmiana posiadanego pozwolenia zintegrowanego związana jest również ze zmianą w zakresie uzupełnienia i uporządkowania zapisów w poszczególnych punktach decyzji m.in. w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, gospodarki odpadami oraz emisji do powietrza. Z analizy przedmiotowego wniosku wynika jednak, że wnioskowane przez Tauron Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych zmiany nie spowodują

wzrostu wydajności instalacji oraz nie spowodują wzrostu emisji substancji lub energii do środowiska.

Biorąc pod uwagę powyższe, Marszałek Województwa Śląskiego postanowieniem nr 1180/OS/2015 z dnia 11 grudnia 2015r., odmówił dopuszczenia organizacji ekologicznej pn.: Fundacja Frank Bold z siedzibą w Krakowie przy ul. Bandurskiego 22/4 do udziału na prawach strony w ww. postępowaniu administracyjnym.

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

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie emisji do powietrza związana jest z planowanymi zmianami porządkowymi w zakresie warunków bieżącej eksploatacji na poszczególnych obiektach, aktualizacją zapisów pozwolenia, ich uporządkowaniem i uproszczeniem oraz dostosowaniem zapisów pozwolenia do obowiązujących przepisów prawa poprzez określenie standardów emisyjnych z instalacji spalania obowiązujących po 01.01.2016r., z uwzględnieniem mechanizmów derogacyjnych oraz wielkości dopuszczalnych rocznych emisji substancji do powietrza.

Przeprowadzone we wniosku obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wykazały, że przy zachowaniu parametrów miejsc wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji spalania paliw nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. *w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. 2012, poz.1031) oraz wartości stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. *w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

W punkcie III.1. pozwolenia ustalone zostały nowe standardy emisyjne dla instalacji spalania paliw zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. *w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546).

W okresie **od 1.01.2016 r. do 31.12.2023 r.** dla bloków energetycznych objętych, zgodnie z art. 146a. ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami), derogacją 17 500 h tzw. derogacją naturalną (emitor E1 odprowadzającej gazy z dwóch kotłów OP-380k nr 1 i 2), zachowane są w okresach derogacji wielkości dopuszczalne emisji określone w pozwoleniu na dzień 31 grudnia 2015 r., czyli wielkości zgodne z dyrektywą LCP (Large Combustion Plants) - dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2001/80/WE z 2001 r. z dnia 23 października 2001 r. *w sprawie ograniczania emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych obiektów energetycznego spalania*. Do czasu wygaśnięcia derogacji źródła te nie podlegają wymaganiom dyrektywy IED (Industrial Emission Directive) – dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. *w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowanego zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontroli)*.

Od 01.01.2024 r. lub po wcześniejszym wypracowaniu 17500 h, kotły OP -380k mogą pracować dalej pod warunkiem, że będą spełniać standardy emisyjne dla źródła nowego.

Dopuszczalny standard emisyjny dla emitora E2 odprowadzającego gazy z kotłów OP-650 nr 9, 10, 11 i 12 o nominalnej mocy cieplnej każdy 560 MW_t, w okresie **do 31.12.2015 r.** określono na podstawie załącznika nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. *w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546).

W okresie **od 01.01.2016r do 31.12.2017r** standardy emisyjne dla emitora E2 zostały określone na podstawie załącznika nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546), z wyjątkiem dwutlenku azotu dla którego standard podlega derogacji traktatowej i obowiązuje do dnia 31.12.2017r (pkt IV. 2 załącznika nr 2.).

Od 01.01.2018 r. przestaje obowiązywać derogacja traktatowa z pkt IV. 2 załącznika nr 2 do ww. rozporządzenia i standard emisyjny dla wszystkich substancji określono zgodnie z załącznikiem nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546).

W punkcie V.2. pozwolenia określono, że monitoring emisji gazów lub pyłów do powietrza na instalacji spalania paliw należy wykonywać zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie, a mianowicie:

- ciągły monitoring emisji zanieczyszczeń do powietrza z instalacji spalania paliw należy prowadzić zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542). W przypadku zmiany ww. rozporządzenia, pomiary wielkości emisji należy prowadzić zgodnie z aktualnie obowiązującymi aktami wykonawczymi normującymi obowiązki w zakresie wykonywania pomiarów;
- w pomiarach należy uwzględnić zakresy i metodyki referencyjne wykonywania ciągłych pomiarów emisji z instalacji spalania paliw, określone w ww. rozporządzeniu, a w przypadku jego zmiany z aktualnie obowiązującymi unormowaniami prawnymi w tym zakresie;
- wyniki z systemu do ciągłych pomiarów emisji, co najmniej jeden raz w roku powinny być weryfikowane, dla wszystkich bloków energetycznych, za pomocą pomiarów równoległych prowadzonych przy użyciu innych systemów z zastosowaniem metodyk referencyjnych lub manualnych – zgodnych z zapisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542) a w przypadku jego zmiany z aktualnie obowiązującymi unormowaniami prawnymi w tym zakresie;
- standardy emisyjne ze źródeł energetycznych w Elektrowni Łaziska uznaje się za dotrzymane tylko w przypadkach spełnienia kryteriów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546) a w przypadku jego zmiany z aktualnie obowiązującymi unormowaniami prawnymi w tym zakresie;
- jeden raz w roku powinny być wykonywane pomiary emisji rtęci do powietrza zgodnie z zapisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542) a w przypadku jego zmiany z aktualnie obowiązującymi unormowaniami prawnymi w tym zakresie.

Dla bloków energetycznych objętych, zgodnie z art. 146a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami), derogacją 17 500 h tj. dla kotłów nr 1 i 2 zachowane są w okresach derogacji wielkości dopuszczalne emisji określone w pozwoleniu na dzień 31 grudnia 2015 r. czyli wielkości zgodne z dyrektywą LCP - dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2001/80/WE

z 2001r. z dnia 23 października 2001r. w sprawie ograniczania emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych obiektów energetycznego spalania, więc nie należy stosować do nich warunków spełnienia dotrzymania standardów z dyrektywy IED – dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010r. w sprawie emisji przemysłowych.

Sprawdzania dotrzymywania standardów emisyjnych w okresie derogacji dla tych kotłów należy dokonywać zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie. Z opublikowanego przez Ministerstwo Środowiska na stronie internetowej wyjaśnienia, dotyczącego warunków dotrzymywania wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących w okresach derogacji przewidzianych w Dyrektywie 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych wynika, iż należy uznać za uprawnione stwierdzenie, że na potrzeby oceny dotrzymywania określonych w pozwoleniu wielkości dopuszczalnych emisji dla źródeł spalania paliw objętych derogacjami stosować należy zasady dotychczasowe, tj. kontynuować warunki uznawania wielkości dopuszczalnych emisji za dotrzymane mające odniesienie do tych źródeł w dniu 31 grudnia 2015r. Dotyczy to nie tylko uwzględnianych według dotychczasowych zasad czasów uśredniania emisji (w przypadku pomiarów ciągłych), ale także wagi przy liczeniu średniej ważonej. Przedmiotowe Wyjaśnienie zawiera jednakże klauzulę, iż jest ono wyłącznie opinią i nie może być traktowane jako wiążąca wykładnia przepisów.

W punkcie tym, w oparciu o art.151 i art.188 ust.3 pkt.5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami) nałożono również dodatkowe obowiązki z zakresu rodzaju, ilości i częstości prowadzenia pomiarów na instalacjach powiązanych technologicznie z instalacją IPPC.

W punkcie VI pozwolenia określono warunki charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, w tym warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 188 ust. 2 pkt. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami).

Rozruch i wyłączenia bloków znajdujące się na terenie Elektrowni Łaziska będą prowadzone zgodnie z artykułem 9 decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. *dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych*.

W punkcie VII pozwolenia, w oparciu o art. 151 i art. 188 ust. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* określono sposób przekazywania wyników pomiarów organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska. Sprawozdania z pomiarów należy przekazywać zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 19.11.2008r. *w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji* (Dz. U. Nr 215, poz. 1366), a w przypadku jego zmiany z aktualnie obowiązującymi unormowaniami prawnymi w tym zakresie.

W zakresie gospodarki odpadami, w niniejszej decyzji 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 IV decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego w następującym zakresie:

- 1) wprowadzenia numeru identyfikacji podatkowej (NIP) oraz numeru REGON posiadacza odpadów;
- 2) weryfikacji rodzajów wytwarzanych odpadów wyłącznie w: instalacji IPPC (urządzenia gospodarki odpadami paleniskowymi, oczyszczania i odsiarczania spalin, magazynowania i przygotowania paliw) oraz urządzeniach technicznych z instalacji pracujących na potrzeby instalacji IPPC (oczyszczania ścieków przemysłowych i uzdatniania wody chłodzącej, z uzdatniania wody na cele technologiczne oraz oczyszczania pozostałych rodzajów ścieków); a także wytwarzanych olejów odpadowych z urządzeń technicznych wchodzących w skład instalacji IPPC;
- 3) rezygnacji z wytwarzania odpadów o kodzie 10 01 25 z uwagi na zakwalifikowanie ich do paliwa węglowego;
- 4) dokonania zmian w opisie podstawowego składu chemicznego i właściwości wytwarzanych odpadów;
- 5) uporządkowania sposobu magazynowania i gospodarowania poszczególnymi rodzajami odpadów;
- 6) weryfikowania i uzupełnienia opisu dopuszczalnych sposobów oraz metody przetwarzania odpadów wraz z podaniem rocznej mocy przerobowej w ramach poszczególnych procesów odzysku odpadów.
- 7) zmiany nazewnictwa procesu odzysku z R14 na R5;
- 8) dodania nowego odpadu o kodzie 02 07 80 do odzysku do aktualnie prowadzonego procesu odzysku R1;
- 9) zwiększenia dopuszczalnej ilości odpadów w aktualnie prowadzonym procesie odzysku R1;
- 10) rezygnowania z zapisów dotyczących termicznego przekształcania odpadów innych niż biomasa tj. odpadów o kodzie 10 01 21, 10 01 25, 19 08 05 i 19 09 04;
- 11) określenia miejsca prowadzenia działalności w zakresie przetwarzania odpadów;
- 12) rezygnowania z zapisów dotyczących przekształcania odpadów w procesie R5 – Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych poprzez wykorzystanie ich do niwelacji i wyrównania terenu, odpadów o kodach 10 01 01, 17 01 01, 17, 01 07, 17 05 04, 17 05 08;
- 13) rezygnowania z zapisów dotyczących odzysku odpadu o kodzie 19 09 02 w procesie R10 - polegającym na rozpraszaniu na powierzchni ziemi w celu nawożenia lub ulepszenia gleby.

Uwzględniając art. 163 ww. ustawy prowadzący instalację TAURON Wytwarzanie S.A. będzie prowadził odzysk odpadów innych niż niebezpieczne metodą R1 w przypadku odpadów o kodach: 02 01 03, 02 01 07, 02 03 80, 02 03 81, 02 07 80, 03 01 01, 03 01 05, które mogą stanowić 1% masy paliw przeznaczonych do spalania w instalacji.

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).

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie ochrony środowiska przed hałasem dotyczy:

- ponownego zinventaryzowania źródeł hałasu uwzględniającego dotychczasowe zmiany pozwoleń zintegrowanych oraz fakt objęcia pozwoleniem oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych,
- doprecyzowania zapisów punktu określającego dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku,
- wyszczególnienia i doprecyzowania lokalizacji punktów pomiarów monitoringowych hałasu.

Powyższe zmiany nie wpłyną na wielkość zasięgu oddziaływania akustycznego instalacji będących przedmiotem wniosku.

Jak ustalono na podstawie przedłożonego „Raportu początkowego dla instalacji eksploatowanej przez TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska” bieżąca działalność instalacji może powodować zanieczyszczenie gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu. Naturalne zabezpieczenia wód podziemnych nie są wystarczające, zachodzi więc potrzeba zastosowania odpowiednich zabezpieczeń technicznych i ich systematycznej obserwacji. Wprowadzono więc dodatkowe warunki do części III pozwolenia zintegrowanego w tym zakresie.

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

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

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

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

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

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

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

Przedłożono dowód zapłaty opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego w wysokości 1005,50 zł wniesiony na rachunek bankowy Urzędu Miasta Katowice.

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

