

DECYZJA Nr 756/OS/2016

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 23), art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184 ust. 1, art. 188, art. 191a, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 204, art. 211, art. 218, art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity z 2013 r. Dz. U. poz. 1232 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku z dnia 5 sierpnia 2015 r. znak DPP/PPO/LW/563/2015/3075 przedłożonego przez pełnomocnika o wydanie pozwolenia zintegrowanego w postępowaniu kompensacyjnym dla Tauron Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Promiennej 51 dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Tauron Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II w Jaworznie przy ul. Energetyków 15.

orzekam:

udzielam Tauron Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Promiennej 51 pozwolenia zintegrowanego w postępowaniu kompensacyjnym dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Tauron Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II w Jaworznie przy ul. Energetyków 15.

I. Rodzaj i parametry instalacji.

I.1. Prowadzący instalację i lokalizacja instalacji.

a) prowadzący instalację IPPC:

L.p.	Nazwa prowadzącego instalację IPPC	Siedziba prowadzącego instalację			REGON	NIP
		ulica i numer	kod	miasto		
1	Tauron Wytwarzanie S.A.	ul. Promienna 51	43-603	Jaworzno	276854946	6321792812

b) instalacja IPPC objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym:

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji			Branża IPPC	Kwalifikacja przedsięwzięcia	liczba instalacji tej branży	numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja
		ulica i numer	kod	miasto				
1	Instalacja spalania paliw (kocioł pyłowy BP 2450 o mocy 910 MW _e)	ul. Energetyków 15	43-603	Jaworzno	1.1	§2 ust. 1 pkt 3	1	28/3, 28/89, 28/116, 28/120, 40, 41/1, 41/2, 58/1, 58/3, 58/4, 58/6, 58/7, 58/8, 58/10, 58/11, 58/12, 58/14, 58/15, 58/16, 58/17, 58/18, 58/20, 58/21, 58/23, 58/24, 58/25, 58/26, 58/27, 58/28, 58/29, 58/30, 59/1, 59/2, 59/3, 75/3, 75/4, 75/5, 284/4, 284/6, 284/7, 284/10, 290/3, 290/10, 290/16, 290/18, 345 w obrębie 165 w Jaworznie.

I.2. Rodzaj i parametry przedsięwzięcia.

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja w przemyśle energetycznym spalania paliw, mogąca powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (IPPC), która służy do wytwarzania energii elektrycznej na potrzeby odbiorców systemu krajowego. Podstawowym paliwem wykorzystywanym w instalacji będzie węgiel kamienny.

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

- wytwarzania energii elektrycznej,
- wyprowadzenia mocy,
- gospodarki olejowej,
- gospodarki wodnej,
- gospodarki ściekowej,
- gospodarki paliwowo-surowcowej,
- gospodarki odpadami,

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

Niniejsze pozwolenie zintegrowane obejmuje instalację typu IPPC tj.: instalację spalania paliw.

I.2.A. Instalacja IPPC: instalacja spalania paliw

Instalacja IPPC składa się z

- kotła pyłowego BP-2450, opalanego węglem kamiennym, z niskoemisyjną komorą spalania, przepływowego, ze stałym punktem odparowania, na nadkrytyczne parametry pary;

Parametry techniczne kotła pyłowego typu BP-2450:

Parametr	Jednostka	Wartość
Wydajność maksymalna	Mg _{par} /h	2450
Moc cieplna netto (wydajność cieplna)	MW	1728,5
Nominalna moc cieplna (energia wprowadzana w paliwie)	MW	1840
Temperatura pary na wyjściu z kotła	°C	603,3
Ciśnienie pary na wyjściu z kotła	MPa	28,5
Temperatura spalin: - przed OPP - za OPP	°C	387 120
Ciśnienie wody zasilającej	MPa	32,4
Sprawność kotła	%	94,01

Parametry paliwa do stosowania w kotle pyłowym BP-2450:

Paliwo	Parametry paliwa		
	Wartość opałowa MJ/kg	Zawartość siarki %	Zawartość popiołu %
Węgiel kamienny	18,5 – 21	1,0 – 1,6	7 – 24
Paliwo rozpałkowe: olej opałowy	42,6	do 0,1	-

Przedmiotowa instalacja IPPC to nowy blok 910 MW_e do wytwarzania energii elektrycznej w oparciu o spalanie węgla kamiennego w kotle pyłowym BP- 2450 o nominalnej o mocy cieplnej 1840 MW. Przewidywana sprawność kotła wynosi 94,01%, zaś sprawność netto bloku – 45,91%.

W produkcji energii wykorzystuje się proces spalania węgla kamiennego w kotle konstrukcji wieżowej z oddzielnym ciągiem do denitryfikacji spalin (system SCR) oraz regeneracyjnym obrotowym podgrzewaczem powietrza. Jako paliwo rozpałkowe do kotła stosowany będzie olej opałowy.

Planowana roczna produkcja energii elektrycznej netto wynosi: 6,3 TWh.

I.2.B. Instalacje powiązane z instalacją IPPC:

I.2.B.1. Budynek główny kotłowni wraz z galerią nawęglania i układem odprowadzenia spalin w tym obiektów oczyszczania spalin:

Podstawowym urządzeniem znajdującym się w budynku kotłowni jest przepływowy kocioł wieżowy na nadkrytyczne parametry pary. Wytworzona w kotle para kierowana jest do turbozespołu, w którym zamieniana jest na energię elektryczną.

W galerii nawęglania znajdują się zasobniki węgla (bunkry węglowe) wraz młynami węglowymi odpowiedzialnymi za mielenie węgla do postaci pyłu, który później podawany jest do komory paleniskowej.

W budynku kotłowni i galerii nawęglania będą zlokalizowane następujące urządzenia i układy - ciągi technologiczne:

- układ nawęglania i układ młynowy mające za zadanie przygotowanie węgla i dostarczenie go do kotła
- układ powietrza kotłowego - instalacje przeznaczone do odbioru powietrza z atmosfery, jego podgrzanie i transport do komory paleniskowej i młynów;
- układ wyprowadzania spalin z kotła, transport do obróbki w instalacjach przeznaczonych do: podgrzewania powietrza kotłowego, denitryfikacji, odsiarczania i odpylenia spalin;
- układ odprowadzania odpadów paleniskowych (żużla i popiołu) - instalacja do odbioru odpadów z komory paleniskowej oraz transport poza kotłownię.

Ponadto w kotłowni będą się znajdować dodatkowe instalacje i urządzenia tzn:

- instalacja sprężonego powietrza,
- instalacja oleju rozpałkowego.

W zakresie budynku kotłowni znajdują się także:

- wyposażenie elektryczne oraz AKPiA,
- armatura łącznie z napędami,
- rurociągi, kanały, kompensatory, oświetlenie, wentylacja, ciągi transportu poziomego i pionowego,
- urządzenia serwisowe,
- inne.

I.2.B.2. Maszynownia budynku głównego z budynkiem elektrycznym i nastawnią.

W obiekcie maszynowni podstawowe funkcje technologiczne bloku będzie wykonywał turbozespół kondensacyjny o mocy znamionowej 910 MW_e zasilany parą o parametrach nadkrytycznych.

W skład turbozespołu wchodzi:

- turbina parowa, kondensacyjna przeznaczona do konwersji energii cieplnej pary w pracę mechaniczną,
- generator synchroniczny, 3-fazowy, wytwarzający energię elektryczną.

W maszynowni będą również zlokalizowane układy - ciągi technologiczne i zespoły linii pomocniczych realizujące następujące funkcje:

- zespół pomp wody zasilającej – przeznaczony do zasilania kotła wodą,
- ciąg podgrzewaczy regeneracyjnych – składający się z kilku wymienników ciepła „para-woda”, połączonych szeregowo, których zadaniem będzie podgrzanie wody zasilającej kocioł,
- zespoły skraplaczy (kondensator) z instalacjami do oczyszczania rurek z osadów wewnętrznych, pompami kondensatu, pompami próżniowymi i rozprężaczami odwodnień turbozespołu;
- układ do oczyszczania kondensatu z ciągiem wymienników jonitowych i wyposażeniem do ich regeneracji;
- system instalacji do uzupełniania strat wody w obiegu;
- układ olejowy turbozespołu z instalacjami olejów: regulacyjnego, smarującego i uszczelniającego;
- system doszczelniania parą dławnic turbiny;
- układ wyprowadzenia mocy elektrycznej z generatora;

oraz instalacje ogólnoblokowe, obejmujące np.:

- systemy automatyki do zarządzania, nadzoru i sterowania instalacjami technologicznymi, elektrycznymi bloku oraz instalacjami pomocniczymi, systemy elektryczne do sterowania, zabezpieczeń i oświetlenia, systemy powietrza sprężonego do sterowania siłownikami napędów, systemy elektroniczne automatyki, wyposażenie serwisowe.

Budynek nastawni:

- Głównym punktem prowadzenia ruchu bloku i instalacji pomocniczych będzie nastawnia blokowa. Budynek nastawni blokowej będzie sąsiadował z budynkiem maszynowni. W budynku będą umieszczone pomieszczenia nastawni blokowej oraz nastawni centralnej wraz z ich bezpośrednim zapleczem oraz pomieszczenia: rozdzielni elektrycznej, wentylatorni, transformatorów, akumulatorów, biurowe z szatniami, pokojem śniadań i łazienkami.

I.2.B.3. Instalacja odsiarczania spalin (IOS).

Instalacja odsiarczania spalin dla nowobudowanego bloku będzie realizowana metodą moką wapienno – gipsową. Technologia ta przewiduje jako sorbent mączkę kamienia wapiennego i dostarcza jako produkt końcowy gips, nadający się do dalszego zastosowania przemysłowego.

Metoda płukania spalin sorbentem w postaci roztworu węgla wapnia z uzyskiwaniem gipsu jako produktu końcowego jest w skali światowej najczęściej stosowaną metodą odsiarczania spalin i wyróżnia się szeregiem zalet. Przede wszystkim na pierwszym miejscu należy wymienić wysoki stopień usuwania SO₂ w połączeniu z wysoką dyspozycyjnością instalacji. Ważnym czynnikiem ekonomicznym jest małe, prawie stechiometryczne, zużycie sorbentu. Produktem końcowym jest gips o czystości wyższej od czystości gipsu naturalnego, możliwy do gospodarczego wykorzystania. Gips produkowany w procesie odsiarczania jest separowany z zawiesiny w instalacji odwadniającej wyposażonej w hydrocyklony wstępne oraz taśmowe filtry próżniowe.

Metoda pozwala dodatkowo wyeliminować z ciągu spalin pozostałe związki szkodliwe (m.in. HCL, HF oraz pyły. Przyjęto zastosowanie jednego absorbera wieżowego wyposażonego w 5 poziomów zraszania (n+1)

I.2.B.4. Instalacja odpylania – elektrofiltr.

Dla oczyszczenia spalin z kotła dla bloku przewiduje się dostawę kompletnego urządzenia odpylającego stanowiącego dwa elektrofiltry (odpylacze elektrostatyczne) działające na zasadzie wykorzystania siły elektrostatycznej działającej na cząstki pyłu przepływającego pomiędzy elektrodami elektrofiltru, dwusekcyjne, czterostrefowe o poziomym przepływie spalin. Efektywność odpylania pozwoli uzyskać stopień zapylenia spalin za elektrofiltrem $\leq 30 \text{ mg/m}^3_u$ (spaliny suche w stanie umownym 273K; 101.325 kPa) i przy 6% zawartości O₂) (głębsza redukcja zapylenia następuje w instalacji odsiarczania spalin). Do podstawowych podzespołów elektrofiltru należą: komora z lejami zsyłowymi, dyfuzory, konfuzory, dach, wyposażenie wewnętrzne (elektrody zbiorcze i ulotowe wraz z zawieszzeniami i układami strzepywaczy) oraz system zasilania i sterowania. Pierwsza strefa odpylania dodatkowo zostanie podzielona wzdłuż kierunku przepływu na dwie niezależne podstrefy pod względem mechanicznym i elektrycznym.

I.2.B.5. Instalacja odazotowania spalin (SRC).

Instalacja SCR - Selektywna redukcja katalityczna nowego bloku 910 MW_e zapewni redukcję tlenków azotu generowanych w procesie spalania węgla kamiennego do poziomu 150 mg/m³_u w przeliczeniu na NO₂, w odniesieniu do suchych spalin i przy 6 % zawartości O₂.

W procesie odazotowania spalin jako reagent używany będzie 24% wodny roztwór amoniaku (woda amoniakalna), dostarczany na teren Elektrowni cysternami kolejowymi bądź samochodowymi i magazynowany w specjalnych zbiornikach.

I.2.B.6. Obiekty związane z gospodarką odpadami.

Obiekty związane z gospodarką odpadami tj. popiołem i żużlem, to min.:

- system odprowadzania popiołu lotnego z leków elektrofiltru oraz leków obrotowych podgrzewacza powietrza kotła pyłowego BP-2450 do zbiorników magazynowych,
- 3 zbiorniki retencyjne do magazynowania popiołu o pojemności 3 450 m³ każdy, wyposażone w odpylacze workowe na wylotach o gwarantowanym stężeniu pyłu na wylocie 20 mg/m³) oraz

- 2 zbiorniki retencyjne żużla o pojemności 700 m³ każdy.

I.2.B.7. Obiekty związane z doprowadzaniem paliwa podstawowego.

Obiekty związane z doprowadzaniem paliwa podstawowego tj. węgla kamiennego – podstawowymi obiektami układu nawęglania są urządzenia rozładunkowe, załadunkowe oraz dwupryzmowe składowisko węgla. Łączna pojemność składowiska wynosi 218 700 m³.

Węgiel dostarczony do elektrowni transportem kolejowym będzie rozładowywany na dwóch wywrotnicach wagonowych bębnowych o wydajności ok. 1100 t/h każda. Węgiel z wywrotnicy może być podawany na składowisko węgla lub bezpośrednio do zbiorników kotła przy zastosowaniu układów nawęglania – taśmociągów.

Całość instalacji nawęglania będzie uszczelniona i wyposażona w instalację hermetyzacji przesyków.

I.2.B.8. Obiekty związane z gospodarką olejową.

Obiekty związane z gospodarką olejową, obejmujące instalację magazynowania i podawania oleju opałowego do rozpalania i stabilizowania pracy kotła pyłowego, składającą się ze stanowiska rozładunkowego oleju, magazynu oleju (2 zbiorniki magazynowe po 1000 m³), pompowni oleju, instalacji przypalnikowej, łapacza wycieków i ścieków olejowych.

I.2.B.9. Obiekty związane z gospodarką wodną.

Obiekty związane z gospodarką wodną obejmujące instalacje wody technologicznej:

- stacja przygotowania wody chłodzącej – w stacji przygotowywana będzie woda uzupełniająca do napełniania instalacji wody chłodzącej oraz uzupełniania strat występujących w tych instalacjach, woda surowa poddawana tu będzie filtracji mechanicznej na filtrach samopłuczających o wielkości „oczka” sita 200 μm,
- stacja przygotowania wody zdemineralizowanej - woda zdemineralizowana przeznaczona do napełniania układu ciśnieniowego bloku i uzupełniania strat występujących w tym układzie oraz napełniania i uzupełniania strat w zamkniętych obiegach chłodzenia urządzeń pomocniczych bloku. Woda surowa ze zbiornika „Dzieńkowice” będzie uzdatniana w nowej Stacji Uzdatniania Wody (SUW),
- zbiornik i pompownia wody ppoż.,
- zbiornik i pompownia wody zmywnej.

I.2.B.10. Obiekty związane z gospodarką ściekową.

Obiekty związane z gospodarką ściekową obejmujące:

- kanalizację przemysłowo-deszczową dla ścieków przemysłowych i wód opadowych i roztopowych odprowadzanych z instalacji nowego bloku 910 MW_e,
- odprowadzenie ścieków przemysłowych z wewnętrznych instalacji kanalizacji przemysłowych w projektowanych budynkach (obiektach) oraz ścieków deszczowych odbywać się będzie do studzienek kanalizacyjnych usytuowanych na zewnętrznej sieci kanalizacji przemysłowo-deszczowej i deszczowej. Wytwarzane ścieki przemysłowe i wody opadowe i roztopowe z instalacji nowego bloku 910 MW_e wprowadzane będą do istniejącej pompowni ścieków surowych i wraz z pozostałymi ściekami przemysłowymi powstającymi

w Elektrowni (z instalacji nieobjętych niniejszą dokumentacją) oczyszczane będą w zakładowej oczyszczalni ścieków, a następnie odprowadzane do rzeki Przemszy,

- oczyszczalnię ścieków dla instalacji odsiarczania spalin nowego bloku 910 MW_e,
- kanalizację sanitarną dla ścieków bytowych.

I.2.B.11. Chłodnia kominowa, wraz z pompownią pracującą w układzie zamkniętym i zewnętrznym układem wody chłodzącej oraz układem wyprowadzenia spalin przez chłodnię.

Spaliny z kotła odprowadzane są do powietrza emitorem E18 tj. przez chłodnię kominową o wysokości $h = 180$ m i średnicy wewnętrznej wylotu $d = 82$ m. Chłodnia kominowa jest urządzeniem służącym do przemysłowego schładzania wody. Woda przeznaczona do ochłodzenia jest pompowana na szczyt zraszalnika i tam rozdeszczowana w jego wnętrzu po powierzchni. Ochłodzona woda zbiera się w basenie zbiorczym na dnie chłodni, skąd zasysana jest przez pompy obiegowe. Woda krąży w systemie zamkniętym. W celu zredukowania strat wody przez unoszenie, nad wodorozdziałem umieszczona jest jedna warstwa eliminatorów unosu. Straty unosu nie przekroczą więcej niż 0,01 procent przepływu cyrkulującej wody. Chłodnia kominowa stanowi źródło hałasu typu budynek.

I.3. Źródła emisji, zużycie energii, materiałów, surowców i paliw (w tym źródła zaopatrzenia zakładu w wodę).

I.3.1. Źródła emisji i miejsca wprowadzania substancji do powietrza.

Źródłami emisji gazów i pyłów odprowadzanych do powietrza z instalacji nowego bloku 910 MW_e będą:

- kocioł pyłowy o mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie równej 1840 MW , który będzie opalany węglem kamiennym z niskoemisyjną komorą spalania. Nowy blok będzie wyposażony w elektrofiltr oraz urządzenia do odsiarczania i odazotowania spalin, które zapewnią dochowanie wymagań dotyczących dopuszczalnych stężeń w gazach uwalnianych do środowiska. Ostatecznie spaliny zostaną odprowadzone emitorem E18 - chłodnią kominową o wysokości $h = 180$ m i średnicy $d = 82$ m. Czas pracy emitora 8 760 h/rok.
- 3 stalowe zbiorniki retencyjne na popioły lotne o pojemności użytkowej każdego z nich wynoszącej 3450 m³. Każdy ze zbiorników będzie miał średnicę 12,0 m oraz wysokość ok. $h = 36,0$ m. Lokalizacja zbiorników przewidziana jest na planie generalnym bezpośrednio obok elektrofiltrów, co pozwala na skrócenie do minimum tras transportowych popiołu. Każdy zbiornik będzie wyposażony w instalację do usuwania pyłu, z której gazy odlotowe odprowadzane będą emitarami E19-E21 o wysokości $h = 36$ m i przekroju $0,5 \times 0,3$ m. Czas pracy emitatorów 3 000 h/rok.
- 2 stalowe zbiorniki na mączkę kamienia wapiennego o pojemności użytkowej każdego z nich wynoszącej 2000 m³. Każdy ze zbiorników będzie miał średnicę 12,0 m oraz wysokość ok. $h = 39,8$ m. Każdy zbiornik będzie wyposażony w instalację do usuwania pyłu, z której gazy odlotowe odprowadzane będą emitarami E22-E23 o wysokości $h = 44,3$ m i przekroju 0,355 m. Czas pracy emitatorów 8 760 h/rok.

Nr emitora	Wysokość emitora / kominy	Średnica wewnętrzna wylotu emitora / przekrój	Przepływ w kominie	Prędkość wylotowa gazów odlotowych	Temperatura wylotowa gazów odlotowych	Czas pracy emitora
	[m]	[m]	[Nm ³ /h]	[m/s]	[K]	h/rok

Nr emitora	Wysokość emitora / komina	Średnica wewnętrzna wylotu emitora / przekrój	Przepływ w kominie	Prędkość wylotowa gazów odlotowych	Temperatura wylotowa gazów odlotowych	Czas pracy emitora
	[m]	[m]	[Nm ³ /h]	[m/s]	[K]	h/rok
E18	180	82	2 572 718	3,83	297,5	8 760
E19	36	0,5 × 0,3	-	- *	298	3 000
E20	36	0,5 × 0,3	-	- *	298	3 000
E21	36	0,5 × 0,3	-	- *	298	3 000
E22	44,3	0,355	-	- *	298	8760
E23	44,3	0,355	-	- *	298	8760

*emitor zadaszony

I.3.2. Charakterystyka źródeł hałasu.

Źródłami hałasu przenikającego do środowiska z instalacji nowego bloku 910 MWe będą: źródła typu budynek oraz źródła pracujące w otwartej przestrzeni tj. przestrzenne, wszechkierunkowe, powierzchniowe. Poniżej przedstawiono w tabelach parametry akustyczne oraz czas pracy powyższych źródeł.

Tabela 1. Charakterystyka źródeł hałasu typu budynek z instalacji nowego bloku 910 MWe.

Lp.	Źródło hałasu	Poziom dźwięku A w odległości 1 m od ścian zewnętrznych wewnątrz pomieszczenia [dB(A)]	Izolacyjność akustyczna ścian i dachów [dB]	Czas pracy źródła hałasu [h]		
				I zmiana	II zmiana	III zmiana
1	Maszynownia – hala turbozespołu poziom 0÷15 m	84,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 55			
2	Maszynownia – hala turbozespołu poziom 15÷38,1 m	85,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
3	Maszynownia – hala pompowni wody poziom 15÷36 m	88,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 55			
4	Maszynownia pomieszczenie odgazowyczy poziom 36÷50 m	68,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 55			
5	Kotłownia – część wyższa – I ciąg kotła poziom 0÷118,5 m	80,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
6	Kotłownia – część niższa – II ciąg kotła – hala wentylatorów podmuchu poziom 0÷26,95 m	88,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 55			

7	Kotłownia – część niższa – II ciąg kotła – podgrzewacze obrotowe poziom 26,95÷65,5 m	80,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 55			
8	Kotłownia – część niższa – II ciąg kotła – rejon czepni powietrza poziom 65,5÷77 m	85,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
9	Kotłownia – nawęglanie – hala młynów węglowych poziom 0÷12 m	90,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 55			
10	Kotłownia – nawęglanie – hala przenośników rewersyjnych nawęglania poziom 24÷30 m	78,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
11	Kotłownia – nawęglanie – hala napędów przenośników rewersyjnych nawęglania poziom 30÷36 m	86,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
12	Kotłownia – nawęglanie – pomieszczenie zbiorników przy kotłowych węgla	72,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 55			
13	Chłodnia kominowa – zraszalnik	87,0	ściana – 20	8:00	8:00	8:00
			dach – 25			
14	Chłodnia kominowa – górna część z wylotem	70,0	ściana – 50	8:00	8:00	8:00
			dach – 0,1			
15	Pompownia wody chłodzącej	84,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
16	Pompownia wody przeciwpożarowej	82,0	ściana – 48	8:00	8:00	8:00
			dach – 42			
17	Pompownia absorbera IOS	84,0	ściana – 52	8:00	8:00	8:00
			dach – 40			
18	Budynek wymiennika ciepła IOS	82,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
19	Pompownia oleju rozpałkowego	82,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
20	Sprężarkownia powietrza	86,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
21	Wywrotnica wagonowa – STRONA PÓLNOČNA - obiekt nr 6.1	72,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
22	Wywrotnica wagonowa – STRONA POŁUDNIOWA - obiekt nr 6.1	72,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
23	Budynek przesypu nawęglania	84,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 38			
24	Budynek demineralizacji wody	82,0	ściana – 32	8:00	8:00	8:00
			dach – 40			

Tabela 2. Charakterystyka źródeł hałasu pracujących w otwartej przestrzeni instalacji nowego bloku 910 MW_e.

Lp.	Źródło hałasu pracujące w otwartej przestrzeni	Poziom mocy akustycznej źródła hałasu [dB(A)]	Czas pracy źródła hałasu [h]			Równoważny poziom mocy akustycznej źródła hałasu [dB(A)]		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana	I zmiana	II zmiana	III zmiana
Źródła przestrzenne								
1	Transformator blokowy nr 1 – strona zachodnia	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
2	Transformator blokowy nr 2 – środkowy	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
3	Transformator blokowy nr 3 – środkowy	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
4	Transformator blokowy nr 4 – strona wschodnia – rezerwowy*	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
5	Transformator blokowy rezerwowo-rozruchowy	84,5	8:00	8:00	8:00	84,5	84,5	84,5
6	Transformator odczepowy nr 1 – strona zachodnia	84,5	8:00	8:00	8:00	84,5	84,5	84,5
7	Transformator odczepowy nr 2 – strona wschodnia – rezerwowy*	84,5	8:00	8:00	8:00	84,5	84,5	84,5
8	Wentylator spalin – strona zachodnia	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
9	Wentylator spalin – strona wschodnia	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
10	Silnik wentylatora spalin – strona zachodnia	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
11	Silnik wentylatora spalin – strona wschodnia	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
Źródła wszechkierunkowe								
12	Maszynownia – wentylator dachowy nr 1	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
13	Maszynownia – wentylator dachowy nr 2	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
14	Maszynownia – wentylator dachowy nr 3	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
15	Maszynownia – wentylator dachowy nr 4	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
16	Maszynownia – wentylator dachowy nr 5	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
17	Maszynownia – wentylator dachowy oddymiający nr 1	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
18	Maszynownia – wentylator dachowy oddymiający nr 2	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0

19	Maszynownia – wyrzutnia powietrza z nawy elektrycznej	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
20	Galeria urządzeń elektrycznych – czerpnia powietrza	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
21	Kotłownia – nawęglanie – część niższa – wentyl. dachowy nr 1 – rezerwa*	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
22	Kotłownia – nawęglanie – część niższa – wentyl. dachowy nr 2 – rezerwa*	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
23	Kotłownia – nawęglanie – część niższa – wentyl. dachowy nr 3 – rezerwa*	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
24	Kotłownia – nawęglanie – część niższa – wentyl. dachowy nr 4	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
25	Kotłownia – nawęglanie – część niższa – wentyl. dachowy nr 5	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
26	Kotłownia – nawęglanie – część niższa – wentyl. dachowy nr 6	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
27	Kotłownia – nawęglanie – część wyższa – wentyl. dachowy nr 7 – rezerwa*	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
28	Kotłownia – nawęglanie – część wyższa – wentyl. dachowy nr 8	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
29	Zbiornik popiołu nr 1 (N) – wyrzutnia gazów z wentyl. nr 1	80,0	8:00	8:00	8:00	80,0	80,0	80,0
30	Zbiornik popiołu nr 2 (Ś) – wyrzutnia gazów z wentyl. nr 2	80,0	8:00	8:00	8:00	80,0	80,0	80,0
31	Zbiornik popiołu nr 3 (S) – wyrzutnia gazów z wentyl. nr 3	80,0	8:00	8:00	8:00	80,0	80,0	80,0
32	Zbiornik sorbentu nr 1 – wyrzutnia pionowa gazów z wentyl. nr 1	80,0	8:00	8:00	8:00	80,0	80,0	80,0
33	Zbiornik sorbentu nr 2 – wyrzutnia pionowa gazów z wentyl. nr 2	80,0	8:00	8:00	8:00	80,0	80,0	80,0
34	Pompownia wody chłodzącej – wentylator dachowy nr 1	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
35	Pompownia wody chłodzącej – wentylator dachowy nr 2	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
36	Pompownia wody p. poż. – wentylator dachowy nr 1	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0

37	Pompownia wody p. poź. – wentylator dachowy nr 2	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
38	Pompownia oleju rozpałkowego – wentylator dachowy nr 1	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
39	Pompownia oleju rozpałkowego – wentylator dachowy nr 2	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
40	Budynek demineralizacji wody – wentylator dachowy nr 1	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
41	Budynek demineralizacji wody – wentylator dachowy nr 2	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
42	Budynek demineralizacji wody – wentylator dachowy nr 3	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0
Źródła powierzchniowe								
43	Czerpnia zewnętrzna wentylatora powietrza pierwotnego i wtórnego	90,0	8:00	8:00	8:00	90,0	90,0	90,0

* źródło rezerwowe, które będzie działało zastępczo w przypadku, gdy któreś ze źródeł podstawowych zostanie wyłączone, w wyniku działania źródła rezerwowego oddziaływanie na środowisko pod kątem hałasu nie ulegnie zmianie

I.3.3. Gospodarka wodno-ściekowa.

I.3.3.1. Woda wykorzystywana w związku z eksploatacją instalacji:

Na potrzeby instalacji nowego bloku 910 MW_e wykorzystywana będzie woda dostarczana przez operatora zewnętrznego, tj. przez Przedsiębiorstwo Usług Wodociągowych HKW Sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (na podstawie umowy na dostawę wody pobieranej ze zbiornika wody „Dzieckowice”). Z wody przygotowywana będzie woda technologiczna, tj.:

- woda chłodząca, uzupełniająca obieg chłodzący (do napełniania instalacji wody chłodzącej i uzupełniania strat występujących w tych instalacjach) - uzdatniana poprzez filtrację mechaniczną,
- woda zdemineralizowana, uzupełniająca obieg kotłowy (do napełniania układu ciśnieniowego bloku energetycznego i uzupełniania strat występujących w tym układzie oraz napełniania i uzupełniania strat w zamkniętych obiegach chłodzenia urządzeń pomocniczych bloku) - uzdatniana w Stacji Uzdatniania Wody,
- woda do płukania gipsu, stosowana w układzie odwadniania gipsu (Instalacja Odsiarczania Spalin) - uzdatniana poprzez filtrację mechaniczną.

Przewidywana ilość wody wykorzystywanej dla zaspokojenia potrzeb nowego bloku 910 MW_e wynosi 34 815 m³/d (12 707 475 m³/rok), w tym do:

- 1) uzupełniania obiegu chłodzącego w ilości 33 120 m³/d (12 088 800 m³/rok),
- 2) uzupełniania obiegu kotłowego w ilości 1 680 m³/d (613 200 m³/rok),
- 3) celów zmywnych w ilości 15 m³/d (5 475 m³/rok).

Dodatkowo - w Instalacji Odsiarczania Spalin - wykorzystywane będą odsoliny z obiegu chłodzącego w ilości 3 768 m³/d (1 375 320 m³/rok).

I.3.3.2. Ścieki przemysłowe powstające w związku z eksploatacją instalacji.

W związku z eksploatacją instalacji nowego bloku 910 MW_e powstawały będą następujące ścieki przemysłowe:

- 1) ścieki z układu chłodzenia w ilości 344 m³/h, przy czym odsoliny z obiegu chłodzenia w ilości 157 m³/h (tj. 3 768 m³/d) wykorzystywane będą jako woda procesowa w Instalacji Odsiarczania Spalin, a pozostała część w ilości 187 m³/h kierowana będzie do zakładowej oczyszczalni ścieków,
- 2) ścieki ze stacji demineralizacji wody, w tym z filtracji w ilości 8 m³/d oraz ze stacji demineralizacji w ilości 40 m³/d, które kierowane będą do zakładowej oczyszczalni ścieków,
- 3) ścieki ze stacji regeneracji jonitów w ilości 3 m³/h, które kierowane będą do neutralizatora, a następnie do zakładowej oczyszczalni ścieków,
- 4) ścieki z płukania filtrów w ilości 0,5 m³/d, które kierowane będą do zakładowej oczyszczalni ścieków,
- 5) ścieki ze zmywania posadzek w ilości 15 m³/d, które kierowane będą poprzez osadnik do zakładowej oczyszczalni ścieków,
- 6) ścieki z Instalacji Odsiarczania Spalin w ilości 38 m³/h, które kierowane będą do projektowanej oczyszczalni ścieków z Instalacji Odsiarczania Spalin.

Instalacja nowego bloku 910 MW_e wyposażona będzie w niezależny układ kanalizacji przemysłowo-deszczowej, powiązany z istniejącym zakładowym systemem kanalizacji Elektrowni Jaworzno II.

Ścieki przemysłowe ujmowane będą poprzez kanalizację przemysłowo-deszczową, przy czym:

- ścieki przemysłowe, o których mowa w punktach 1-5, poprzez wewnętrzny system kanalizacji (łącznie z wodami opadowymi i roztopowymi z terenu instalacji nowego bloku 910 MW_e) kierowane będą do zakładowej oczyszczalni ścieków Elektrowni Jaworzno II (oczyszczającej ścieki przemysłowe oraz wody opadowe i roztopowe pochodzące z terenu Elektrowni Jaworzno II). Ścieki przemysłowe z instalacji nowego bloku 910 MW_e oraz z istniejącej instalacji spalania paliw Elektrowni Jaworzno II, po oczyszczeniu w zakładowej oczyszczalni ścieków, wprowadzane będą do środowiska, tj. do kanału otwartego mającego ujście w km 17+500 rzeki Przemszy. Strumień ścieków przemysłowych, o których mowa w punktach 1-5, charakteryzował się będzie następującymi parametrami: ChZT, BZT₅, zawiesiny ogólne, chlorki, siarczany, substancje rozpuszczone.
- ścieki przemysłowe, o których mowa w punkcie 6, kierowane będą do projektowanej oczyszczalni ścieków z Instalacji Odsiarczania Spalin, tj. oczyszczalni mechaniczno-chemicznej, w której ze ścieków tych usuwane będą metale ciężkie, zawiesiny i związki organiczne, oraz w której ścieki będą zobojętniane dla uzyskania odpowiednich parametrów jakościowych. Ścieki przemysłowe z Instalacji Odsiarczania Spalin, po oczyszczeniu w tej oczyszczalni ścieków, poprzez wewnętrzny system kanalizacji wprowadzane będą do środowiska, tj. do kanału otwartego mającego ujście w km 17+500 rzeki Przemszy (łącznie z ww. ściekami przemysłowymi z instalacji nowego bloku 910 MW_e oraz z istniejącej instalacji spalania paliw Elektrowni Jaworzno II, oczyszczonymi w zakładowej oczyszczalni ścieków). Strumień ścieków przemysłowych, o których mowa w punkcie 6, charakteryzował się będzie następującymi parametrami: ChZT, BZT₅, zawiesiny ogólne, chlorki, siarczany, żelazo ogólne, kadm, rtęć, ołów, cynk, chrom ogólny, chrom⁺⁶, nikiel, miedź, arsen, fluorki.

I.3.4. Gospodarka odpadami.

W związku z eksploatacją instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Tauron Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II w Jaworznie przy ul. Energetyków 15 powstawać będą zarówno odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne.

Całkowita ilość odpadów wytwarzanych w ciągu roku w związku z eksploatacją instalacji IPPC stanowiącej nowy blok 910 MW_e wynosić będzie 493 208,7 Mg/rok.

I.3.5. Zużycie surowców, materiałów, paliw i mediów.

Zestawienie wielkości głównych mediów przedstawiono poniżej w tabeli:

Lp	Surowiec	Maksymalne zużycie	Jednostka
1	Węgiel kamienny	2 575 394	Mg/rok
2	Olej opałowy	3 270	Mg/rok
3	Woda	34 815	m ³ /d

Zestawienie wielkości podstawowych surowców i preparatów przedstawiono poniżej w tabeli:

Lp	Surowiec	Maksymalne zużycie	Jednostka
1	Mączka wapienna	113 530	Mg/rok
2	Woda amoniakalna roztwór 24%	9480	Mg/rok
3	Kwas solny roztwór 35% (zużycie w przeliczeniu na 100%)	35	Mg/rok
4	Ług sodowy roztwór 45% (zużycie w przeliczeniu na 100%)	25	Mg/rok

II. Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

II.1. W zakresie ochrony powietrza.

Ograniczenie negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w zakresie ochrony powietrza prowadzone będzie poprzez:

- zastosowanie wysoko skutecznego elektrofiltra oraz mokrej instalacji odsiarczania spalin (IOS) do ograniczania emisji pyłu,
- zastosowanie odsiarczania spalin metodą mokrą z użyciem sorbentu w postaci wodnej zawiesiny mączki kamienia wapiennego,
- zastosowanie niskoemisyjnego systemu spalania wykorzystującego stopniowanie powietrza oraz redukujące właściwości bogatego płomienia, optymalizacja współczynnika nadmiaru powietrza, jak również zastosowanie instalacji SCR jako wtórnej metody usuwania tlenków azotu.

II.2. W zakresie ochrony środowiska przed hałasem.

W celu ograniczenia emisji hałasu do środowiska zastosowano następujące rozwiązania:

- urządzenia stanowiące główne źródła hałasu umieszczone będą wewnątrz budynków (kruszarńki węgla, wentylatory powietrza, kotła, turbogeneratory, pompy wody, sprężarki),
- stosowanie izolacji: termicznych rurociągów i obudowy wentylatorów powietrza pierwotnego i wtórnego, elektrofiltrów, wentylatorów spalin,

W celu ograniczenia emisji hałasu do środowiska zastosowane są indywidualne zabezpieczenia dedykowane dla nowego bloku, które spełniają normy środowiskowe w zakresie oddziaływania akustycznego na najbliższą zabudowę mieszkalną.

II.3. W zakresie gospodarki wodno-ściekowej.

Ograniczenie negatywnego oddziaływania nowego bloku 910 MW_e na środowisko w zakresie gospodarki wodno-ściekowej prowadzone będzie w następujący sposób:

- ograniczanie zużycia wody poprzez stosowanie zamkniętych obiegów wodnych,
- ograniczanie zużycia wody poprzez wykorzystywanie ścieków przemysłowych do innych procesów o mniejszych wymaganiach jakościowych,
- oczyszczanie ścieków z procesów technologicznych w zakładowym systemie oczyszczania ścieków,
- zabudowa urządzeń podczyszczających i zabezpieczających przy obiektach stwarzających szczególne zagrożenie skażenia środowiska.

II.4. W zakresie gospodarki odpadami.

W celu ograniczenia oddziaływania gospodarki odpadami na środowisko wnioskodawca będzie:

- prowadzić zmniejszenie ilości odpadów, w tym również przez ponowne użycie lub wydłużenie okresu dalszego używania produktu,
- prowadzić zmniejszenie negatywnego oddziaływania wytworzonych odpadów na środowisko i zdrowie ludzi,
- poprawnie zarządzać w zakresie gospodarki odpadami,
- postępować z odpadami zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów prawa,
- racjonalnie gospodarować surowcami i materiałami,
- zapewni funkcjonowanie urządzeń w dobrym stanie technicznym oraz z zachowaniem okresów przeglądów technicznych oraz bieżącym dokonywaniu napraw i konserwacji,
- magazynować i przekazywać odpady uprawnionym podmiotom do zagospodarowania,
- prowadzić monitoring procesów technologicznych oraz parametrów procesowych i produktowych istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, w tym wytwarzania i gospodarowania odpadami (karta ewidencji odpadu i karta przekazania odpadu),
- utrzymywać wysoką sprawność eksploatowanych urządzeń technologicznych,
- stosować do procesu energetycznego spalania węgiel kamienny o dobrej jakości, wysokiej wartości opałowej oraz niskiej zawartości popiołu i siarki,
- prowadzić proces energetycznego spalania paliw w taki sposób, aby powstające odpady paleniskowe posiadały właściwości umożliwiające ich dalsze wykorzystanie, w szczególności odzysk,
- prowadzić selektywne magazynowanie wytwarzanych odpadów,
- prowadzić systematyczne szkolenia całej załogi i prowadzenie ciągłych kontroli w zakresie prawidłowego funkcjonowania instalacji,
- przestrzegać odpowiedniego reżimu prowadzonego procesu technologicznego,
- prowadzić racjonalną i oszczędną gospodarkę materiałową np. poprzez stosowanie materiałów eksploatacyjnych dobrej jakości.

III. Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

III.1. Dopuszczalne wielkości emisji substancji wprowadzanych do powietrza podczas normalnego funkcjonowania instalacji.

Emitor	Źródło spalania paliw	Substancja	Standardy emisyjne ze spalania węgla kamiennego [mg/m ³ u*]
E18	Kocioł pyłowy BP-2450 moc cieplna w paliwie 1840 MW	Pył	10
		Dwutlenek siarki	150
		Dwutlenek azotu	150

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

- emitor E19 (odpowietrzenie zbiornika popiołu o pojemności 3450 m³):
 - pył zawieszony PM10* 0,11 kg/h,
 - pył zawieszony PM2,5 0,05 kg/h,
- emitor E20 (odpowietrzenie zbiornika popiołu o pojemności 3450 m³):
 - pył zawieszony PM10* 0,11 kg/h,
 - pył zawieszony PM2,5 0,05 kg/h,
- emitor E21 (odpowietrzenie zbiornika popiołu o pojemności 3450 m³):
 - pył zawieszony PM10* 0,11 kg/h,
 - pył zawieszony PM2,5 0,05 kg/h,
- emitor E22 (odpowietrzenie zbiornika mączki kamienia wapiennego 2000 m³):
 - pył zawieszony PM10* 0,08 kg/h,
 - pył zawieszony PM2,5 0,04 kg/h,
- emitor E23 (odpowietrzenie zbiornika mączki kamienia wapiennego 2000 m³):
 - pył zawieszony PM10* 0,08 kg/h,
 - pył zawieszony PM2,5 0,04 kg/h

* pył zawieszony PM10 równy pyłowi ogółem

Roczna wielkość emisji substancji do powietrza.

Emisja roczna dla całej instalacji nowego bloku 910 MW_e

Źródło emisji	Nazwa substancji	Wielkość emisji rocznej [Mg/rok]
Łączna emisja	Pył	227,8
	Pył zawieszony PM10	227,8
	Pył zawieszony PM2,5	113,9
	Dwutlenek siarki	3380,6
	Dwutlenek azotu	3380,6

III.2. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku.

Równoważny poziom hałasu „A” przenikającego do środowiska z terenu instalacji nie może przekraczać:

- dla terenów zabudowy wielorodzinnej przy ul. Energetyków:
 - pora dnia 55 dB
 - pora nocy 45 dB
- dla terenów usługowych ul. Energetyków, dla których zapisy planu przewidują dopuszczalne poziomy hałasu jak dla strefy śródmiejskiej:
 - pora dnia 55 dB

III.3. Dopuszczalne do wytwarzania i odzysku w ciągu roku rodzaje odpadów oraz sposób postępowania z tymi odpadami.

Warunki w zakresie gospodarowania odpadami obejmują:

- 1) wytwarzanie odpadów,
- 2) określenie miejsc magazynowania odpadów,
- 3) sposób dalszego gospodarowania odpadami,
- 4) podanie podstawowych charakterystyk i właściwości odpadów wytwarzanych.

III.3.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku:

W poniższej tabeli zestawiono rodzaje, ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku w związku z eksploatacją instalacji nowego bloku 910 MW_e.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu dopuszczona do wytworzenia [Mg/rok]
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów ze spalania węgla kamiennego	53 200,00
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla kamiennego	280 000,00
3.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	160 000,00
4.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	5,00
5.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	0,20
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	3,00
7.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,10
8.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady olejowe nie ujęte w innych grupach	0,40

*-odpady niebezpieczne

Całkowita ilość odpadów wytwarzanych w ciągu roku w związku z eksploatacją instalacji IPPC stanowiącej instalację nowego bloku 910 MW_e wynosić będzie 493 208,7 Mg/rok.

III.3.2. Źródła powstawania i charakter odpadu, podstawowy skład i właściwości, miejsce i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami.

III.3.2.1. Miejsce i źródła powstawania.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania odpadu
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów ze spalania węgla kamiennego	Odpad stanowią popioły i żużle powstałe w wyniku energetycznego spalania węgla kamiennego w kotle wchodzącym w skład instalacji IPPC
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla kamiennego	Odpad stanowią popioły wytrącone w elektrofiltrach instalacji IPPC energetycznego spalania paliw, będące pozostałością ze spalania w kotle węgla kamiennego, unoszone wraz ze spalinami
3.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpad w postaci gipsu syntetycznego powstaje w związku z eksploatacją instalacji odsiarczania spalin w wyniku reakcji SO ₂ z mlekiem wapiennym.
4.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad stanowią zużyte oleje wymieniane na nowe w związku z utraceniem przez nie pierwotnych właściwości, które to służą do smarowania i chłodzenia maszyn i urządzeń stosowanych w związku z eksploatacją instalacji IPPC.
5.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Odpad stanowią zużyte oleje wymieniane na nowe w związku z utraceniem przez nie pierwotnych właściwości, które stosowane są w układach hydraulicznych maszyn i urządzeń stosowanych w związku z eksploatacją instalacji IPPC
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady pochodzą z wymiany olejów w turbinach, silnikach, sprężarkach i innych urządzeniach wchodzących w skład instalacji IPPC, z powodu utraty swoich zdolności smarowych lub konserwujących.
7.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady pochodzą z wymiany olejów w transformatorach i innych urządzeniach wchodzących w skład instalacji IPPC, z powodu utraty swoich zdolności izolacyjnych lub przewodzenia ciepła
8.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady olejowe nie ujęte w innych grupach	Głównie będą to odpady substancji olejowych, mieszaniny wodno-olejowe.

*- odpady niebezpieczne

III.3.2.2. Podstawowy skład i właściwości:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów ze spalania węgla kamiennego	tlenki krzemu, glinu, wapnia i żelaza, oraz siarka związana w siarczanach. W znacznie mniejszych ilościach występują tlenki magnezu, manganu, sodu, potasu, fosforu, tytanu, a także siarka w postaci wolnej.	nieposiadające właściwości określonych w załączniku nr 3 ustawy o odpadach nie są zanieczyszczone żadną substancją lub pierwiastkami wymienionymi w załączniku nr 4 ustawy o odpadach. Nie powodujące bezpośredniego zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzi i środowiska
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla kamiennego	minerały zawierające tlenki glinu, żelaza, magnezu i wapnia, ziarna metaliczne zawierające żelazo, oraz krzemiany i glinokrzemiany	nieposiadające właściwości określonych w załączniku nr 3 ustawy o odpadach nie są zanieczyszczone żadną substancją lub pierwiastkami wymienionymi w załączniku nr 4 ustawy o odpadach. Nie powodujące bezpośredniego zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzi i środowiska
3.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	hydraty siarczanu (IV) wapnia, siarczanu (VI) wapnia, węglanu wapnia oraz wodorotlenek wapnia i popiół lotny. Może zawierać śladowe ilości Fe ₂ O ₃ , MgO, alkaliów (Na ₂ O, K ₂ O), anionów (chlorkowych Cl ⁻ , siarczanowych na granicy oznaczalności) i metali ciężkich	nieposiadające właściwości określonych w załączniku nr 3 ustawy o odpadach nie są zanieczyszczone żadną substancją lub pierwiastkami wymienionymi w załączniku nr 4 ustawy o odpadach. Nie powodujące bezpośredniego zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzi i środowiska
4.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	związki metali – baru, wapnia, cynku, magnezu, miedzi, kadmu i innych, związki fosforu, siarki, arsenu powstające z dodatków	palne, nierozpuszczalne w wodzie, drażniące, szkodliwe, toksyczne, ekotoksyczne

			uszlachetniających, produkty starzenia i rozkładu olejów (w tym wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne).	
5.	13 01 13*	Inne hydrauliczne oleje	Odpad w swym składzie może zawierać składniki tj. związki niklu, chromu (VI) i cynku, kadm, rtęć ołów i ich związki oraz różnorodne związki organiczne.	palne, nierozpuszczalne w wodzie, drażniące, szkodliwe, toksyczne, ekotoksyczne
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne i nasycone, dodatki uszlachetniające: związki S, P, N, Ca, Zn, metale ciężkie, a także produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń lub niepełnego spalania (cząstki sadzy, nagaru, związki ołowiu).	łatwopalne, drażniące, szkodliwe, ekotoksyczne
7.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Zawierają zanieczyszczenia w postaci dodatków uszlachetniających oleje i produkty ich rozkładu głównie związki fosforu, siarki i arsenu oraz produkty polimeryzacji węglowodorów.	drażniące, szkodliwe,
8.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady olejowe nie ujęte w innych grupach	węglowodory wielocząsteczkowe, alifatyczne, aromatyczne	drażniące, szkodliwe,

*- odpady niebezpieczne.

III.3.2.3. Miejsce i sposób magazynowania odpadów.

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Sposób i miejsce magazynowania odpadów
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów ze spalania węgla kamiennego	Sposób magazynowania: Odpady będą magazynowane selektywnie w dwóch zbiornikach retencyjnych o pojemności 700 m ³ każdy. Miejsce magazynowania: w wyznaczonych oraz oznakowanych miejscach, dostosowanych do rodzaju i właściwości odpadów. Elektrownia II posiada odpowiednie zaplecze magazynowe do selektywnego gromadzenia poszczególnych

			odpadów w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko oraz zabezpieczające przed dostępem osób nieupoważnionych.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla kamiennego	<p>Sposób magazynowania: Odpady z kotłów magazynowane będą w trzech stalowych zbiornikach retencyjnych popiołu o pojemności 3450 m³ każdy.</p> <p>Miejsce magazynowania: w wyznaczonych oraz oznakowanych miejscach, dostosowanych do rodzaju i właściwości odpadów. Elektrownia II posiada odpowiednie zaplecze magazynowe do selektywnego gromadzenia poszczególnych odpadów w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko oraz zabezpieczające przed dostępem osób nieupoważnionych.</p>
3.	10 01 05	Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	<p>Sposób magazynowania: Odpady będą magazynowane w zbiorniku retencyjnym typu Eurosilo. Zbiornik posiadać będzie maksymalna zawartość – ok. 14 000 ton (pozwoli na zmagazynowanie 21-dniowej produkcji)</p> <p>Miejsce magazynowania: w wyznaczonych oraz oznakowanych miejscach, dostosowanych do rodzaju i właściwości odpadów. Elektrownia II posiada odpowiednie zaplecze magazynowe do selektywnego gromadzenia poszczególnych odpadów w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko oraz zabezpieczające przed dostępem osób nieupoważnionych.</p>
4.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<p>Sposób magazynowania: w zamkniętych, szczelnych i opisanych pojemnikach („OLEJ ODPADOWY” wraz z podaniem kodu odpadu) np. beczkach 200l, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, zabezpieczonych przed stłuczeniem, w sposób zabezpieczający przed rozlaniem i przedostaniem się do wód i gleby (utwardzone podłoże, beczki umieszczone są na tacy wychwytywającej ewentualne rozlewy z beczek).</p> <p>Miejsce magazynowania: Odpady będą magazynowane selektywnie na utwardzonym podłożu (posadzka wykonana z wylewki betonowej) zabezpieczającym przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, w wyznaczonym miejscu (zamkniętym pomieszczeniu). Odpady będą magazynowane na terenie zakładu w miejscu zabezpieczonym przed dostępem osób nieupoważnionych. Dodatkowo miejsce</p>

			magazynowania odpadów w postaci olejów odpadowych będzie wyposażone w środki do zbierania wycieków.
5.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	<p>Sposób magazynowania: w zamkniętych, szczelnych i opisanych pojemnikach („OLEJ ODPADOWY” wraz z podaniem kodu odpadu) np. beczkach 200 l, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, zabezpieczonych przed stłuczeniem, w sposób zabezpieczający przed rozlaniem i przedostaniem się do wód i gleby (utwardzone podłoże, beczki umieszczone są na tacy wychwytywującej ewentualne rozlewy z beczek).</p> <p>Miejsce magazynowania: Odpady będą magazynowane selektywnie na utwardzonym podłożu (posadzka wykonana z wylewki betonowej) zabezpieczającym przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, w wyznaczonym miejscu (zamkniętym pomieszczeniu). Odpady będą magazynowane na terenie zakładu w miejscu zabezpieczonym przed dostępem osób nieupoważnionych. Dodatkowo miejsce magazynowania odpadów w postaci olejów odpadowych będzie wyposażone w środki do zbierania wycieków.</p>
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<p>Sposób magazynowania: w zamkniętych, szczelnych i opisanych pojemnikach („OLEJ ODPADOWY” wraz z podaniem kodu odpadu) np. beczkach 200l, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, zabezpieczonych przed stłuczeniem, w sposób zabezpieczający przed rozlaniem i przedostaniem się do wód i gleby (utwardzone podłoże, beczki umieszczone są na tacy wychwytywującej ewentualne rozlewy z beczek).</p> <p>Miejsce magazynowania: Odpady będą magazynowane selektywnie na utwardzonym podłożu (posadzka wykonana z wylewki betonowej) zabezpieczającym przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, w wyznaczonym miejscu (zamkniętym pomieszczeniu). Odpady będą magazynowane na terenie zakładu w miejscu zabezpieczonym przed dostępem osób nieupoważnionych. Dodatkowo miejsce magazynowania odpadów w postaci olejów odpadowych będzie wyposażone w środki do zbierania wycieków.</p>

7.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<p>Sposób magazynowania: w zamkniętych, szczelnych i opisanych pojemnikach („OLEJ ODPADOWY” wraz z podaniem kodu odpadu) np. beczkach 200l, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, zabezpieczonych przed stłuczeniem, w sposób zabezpieczający przed rozlaniem i przedostaniem się do wód i gleby (utwardzone podłoże, beczki umieszczone są na tacy wychwytywującej ewentualne rozlewy z beczek).</p> <p>Miejsce magazynowania: Odpady będą magazynowane selektywnie na utwardzonym podłożu (posadzka wykonana z wylewki betonowej) zabezpieczającym przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, w wyznaczonym miejscu (zamkniętym pomieszczeniu). Odpady będą magazynowane na terenie zakładu w miejscu zabezpieczonym przed dostępem osób nieupoważnionych. Dodatkowo miejsce magazynowania odpadów w postaci olejów odpadowych będzie wyposażone w środki do zbierania wycieków.</p>
8.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady olejowe nie ujęte w innych grupach	<p>Sposób magazynowania: w zamkniętych, szczelnych i opisanych pojemnikach („OLEJ ODPADOWY” wraz z podaniem kodu odpadu) np. beczkach 200l, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, zabezpieczonych przed stłuczeniem, w sposób zabezpieczający przed rozlaniem i przedostaniem się do wód i gleby (utwardzone podłoże, beczki umieszczone są na tacy wychwytywującej ewentualne rozlewy z beczek).</p> <p>Miejsce magazynowania: Odpady będą magazynowane selektywnie na utwardzonym podłożu (posadzka wykonana z wylewki betonowej) zabezpieczającym przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, w wyznaczonym miejscu (zamkniętym pomieszczeniu). Odpady będą magazynowane na terenie zakładu w miejscu zabezpieczonym przed dostępem osób nieupoważnionych. Dodatkowo miejsce magazynowania odpadów w postaci olejów odpadowych będzie wyposażone w środki do zbierania wycieków.</p>

*- odpady niebezpieczne

III.3.2.4. Sposób dalszego gospodarowania odpadami.

Dopuszczone do wytwarzania odpady wymienione w pkt. 1 będą przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym wymagane prawem zezwolenia na gospodarowanie odpadami.

W sposobach gospodarowania odpadów wyróżnia się:

- działania polegające na wykorzystaniu odpadów do odzysku – rozumie się przez to jakikolwiek proces, którego głównym wynikiem jest to, aby odpady służyły użytecznemu zastosowaniu przez zastąpienie innych materiałów, które w przeciwnym przypadku zostałyby użyte do spełnienia danej funkcji, lub w wyniku którego są przygotowywane do spełnienia takiej funkcji w danym zakładzie lub ogólnie w gospodarce,
- działania polegające na unieszkodliwianiu odpadów, czyli rozumie się przez to proces niebędący odzyskiem, nawet jeżeli wtórnym skutkiem takiego procesu jest odzysk substancji lub energii.

Wytwarzane odpady, zgodnie z hierarchią sposobów postępowania z odpadami, w pierwszej kolejności będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia do odzysku, a w przypadku odpadów, których poddanie odzyskowi jest niemożliwe z przyczyn technologicznych lub jest nieuzasadnione z przyczyn ekologicznych, to będą one przekazywane do unieszkodliwiania.

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Dalszy sposób zagospodarowania odpadami
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów ze spalania węgla kamiennego	Selektywna zbiórka i przekazanie do przetwarzania (odzysku lub unieszkodliwiania).
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla kamiennego	Przetwarzanie (odzysk lub unieszkodliwianie) odpadów zlecane jest uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie decyzje w zakresie gospodarowania odpadami zapewniającym ich właściwe zagospodarowanie.
3.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	
4.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
5.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Selektywna zbiórka i przekazanie do przetwarzania (odzysku lub unieszkodliwiania).
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Przetwarzanie (odzysk lub unieszkodliwianie) odpadów zlecane jest uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie decyzje w zakresie gospodarowania odpadami zapewniającym ich właściwe zagospodarowanie.
7.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
8.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady olejowe nie ujęte w innych grupach	

*- odpady niebezpieczne

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

IV.1. Monitoring efektywności wykorzystywanych zasobów.

Monitoring efektywności wykorzystania surowców i materiałów prowadzony w zakładzie polega na ocenie zużycia podstawowych surowców produkcyjnych, wielkości produkcji oraz ilości powstających odpadów. Na potrzeby kontroli należy sporządzać miesięczne zestawienia ilości zużytych surowców, wielkości produkcji, ilości powstających odpadów oraz ilości zużytych mediów (wody, paliw, sorbentów i energii elektrycznej).

IV.2. Monitoring efektywności wytwarzania energii elektrycznej.

Monitoring efektywności wytwarzania energii elektrycznej powinien umożliwić prowadzenie oceny ilości zużytej energii chemicznej paliwa na produkcję energii elektrycznej. Wyniki monitoringu będą wykorzystywane na potrzeby prowadzenia bieżącej kontroli poprawności procesu wytwarzania. Analiza wyników monitoringu stanowić będzie podstawę do działań sprzyjających minimalizacji strat energetycznych, co pośrednio wpłynie na ograniczenie oddziaływań zakładu na środowisko. Monitoring powinien umożliwić raportowanie parametrów w okresach miesięcznych oraz stanowić źródło danych do oceny zmian w kształtowaniu się wskaźników opisujących proces pod względem efektywności energetycznej.

Zapis jako dodatkowe wyjaśnienie - Efektywność wytwarzania energii elektrycznej określają dwa główne wskaźniki są to: wskaźnik zużycia energii chemicznej paliwa na produkcję energii elektrycznej [kJ/kWh] oraz tzw. potrzeby własne [%].

IV.3. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza.

Monitoring emisji substancji do powietrza należy prowadzić w następujący sposób:

W instalacji nowego bloku 910 MWe kocioł pyłowy zostanie wyposażony w system ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza. Zakres wykonywania ciągłych pomiarów emisji z instalacji spalania paliw będzie zgodny z obowiązującymi przepisami prawa.

Nowy blok będzie wyposażony w system ciągłego monitoringu emisji.

System Monitorowania Spalin będzie mierzył parametry w spalinach przed chłodnią kominową. System zostanie wyposażony w ekstrakcyjne analizatory do pomiarów SO₂, CO, NO_x oraz O₂, ponadto in situ pomiary zapylenia.

Mierzony gaz podlegał będzie obróbce (zasysanie, chłodzenie, filtracja) w jednostkach poboru gazu. Jednostka wizualizacji przedstawi wartości na monitorze w postaci wykresów. Dane pomiarowe będą magazynowane na twardym dysku jednostki wizualizacyjnej. System monitorowania spalin będzie generował raport, który zostanie automatycznie wydrukowany każdego dnia, miesiąca i roku.

Instalacje pomocnicze:

Dla pozostałych źródeł emisji pomiary będą przeprowadzane raz w roku w zakresie pyłu ogółem ze:

- zbiornika magazynowego popiołu – emitor E19,
- zbiornika magazynowego popiołu – emitor E20,
- zbiornika magazynowego popiołu – emitor E21,
- zbiornika magazynowego mączki kamienia wapiennego– emitor E22,
- zbiornika magazynowego mączki kamienia wapiennego– emitor E23.

Pomiary emisji zanieczyszczeń należy wykonywać zgodnie z obowiązującą metodyką w tym zakresie. Punkty do pomiaru stężeń zanieczyszczeń zostaną usytuowane na kanałach wylotowych za urządzeniami oczyszczającymi. Lokalizacja punktów pomiarowych powinna być zgodna z wymaganiami określonymi w normie PN-Z-04030-7:1994 „Ochrona czystości powietrza - Badania zawartości pyłu - Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”

IV.4. Monitoring poboru wód powierzchniowych lub podziemnych.

Nie ustala się monitoringu w zakresie poboru wód powierzchniowych lub podziemnych (woda na potrzeby instalacji dostarczana będzie przez operatora zewnętrznego).

IV.5. Monitoring emisji ścieków przemysłowych do środowiska

Nie ustala się monitoringu w zakresie emisji ścieków przemysłowych do środowiska, tj. do wód lub do ziemi (ścieki przemysłowe powstające w związku z eksploatacją instalacji wprowadzane będą do środowiska na warunkach określonych w odrębnym pozwoleniu zintegrowanym

IV.6. Monitoring hałasu.

Dla instalacji winny być przeprowadzone okresowe pomiary hałasu w środowisku w porze dnia i nocy. Pomiary należy przeprowadzać raz na 2 lata. Pomiary winny być wykonane na granicy terenów najbliższej zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej oraz terenów usługowych w oparciu o obowiązujące w tym zakresie metodyki.

Lokalizacja punktów pomiarowych na granicy terenów podlegających ochronie:

- **punkt pomiarowy P1** – zlokalizowany 160 m na północ od granicy zakładu przy ul. Energetyków 7 na terenach zabudowy wielorodzinnej,
- **punkt pomiarowy P2** – zlokalizowany 25 m na północ od granicy zakładu przy ul. Energetyków 9 na terenach usługowych,
- **punkt pomiarowy P3** – zlokalizowany 40 m na północ od granicy zakładu przy ul. Energetyków 11 na terenach usługowych.

IV.7. Ewidencja i monitoring odpadów.

Zakład powinien prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wszystkich wytwarzanych odpadów, zgodnie z przyjętą klasyfikacją odpadów oraz listą odpadów niebezpiecznych tj.:

- karty ewidencji odpadów, prowadzona dla każdego rodzaju odpadu odrębnie,
- karty przekazania odpadów,
- zbiorcze zestawiana danych o rodzajach i ilościach odpadów oraz sposobach gospodarowania nimi.

V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii występujące w uzasadnionych technologicznie sytuacjach eksploatacyjnych odbiegających od normalnych.

V.1. Warunki pracy odbiegające od normalnych:

Warunkami pracy odbiegającymi od normalnych warunków eksploatacyjnych będą:

- proces uruchamiania kotła – rozruch,
- proces zatrzymywania kotła,
- awaria kotła lub urządzeń bezpośrednio z nim związanych.

Sposób postępowania podczas procesów uruchamiania, zmiany obciążeń, wygaszania kotłów (odstawiania) oraz wszelkie działania z tym związane opisane będą w odpowiednich instrukcjach eksploatacji kotła.

Monitorowanie parametrów operacyjnych oraz procesów pozwoli na jednoznaczne określenie końca okresu rozruchu i początku okresu wyłączenia kotła, których to okresów nie wlicza się do czasu pracy źródła spalania paliw. Graniczne wartości parametrów operacyjnych i specyficznych procesów, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia kotłów przedstawiono w poniższej tabeli.

Warunki lub parametry charakteryzujące pracę źródła spalania określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji:

Lp.	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy świadczące o zakończeniu okresu rozruchu kotła	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy świadczące o rozpoczęciu początku okresu wyłączenia kotła
1.	Jako koniec okresu rozruchu przyjmowany będzie moment osiągnięcia minimalnego obciążenia rozruchu dla stabilnego wytwarzania, który będzie określony w instrukcji eksploatacji kotła	Jako początek wyłączenia przyjmowany będzie moment zakończenia normalnej pracy kotła, który będzie określony w instrukcji eksploatacji kotła
2.	Pełne przejście z paliwa rozpalkowego na paliwo podstawowe	Zakończenie podawania paliwa podstawowego

V.2. W przypadku awarii.

Skutki wystąpienia awarii na eksploatowanej instalacji zostały opisane w dokumentacji pn.: „Procedura postępowania na wypadek awarii” oraz „Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie”.

VI. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia.

Zobowiązuje się operatora instalacji do:

VI.1. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska.

VI.2. Przedkładania wyników pomiarów emisji substancji do powietrza Marszałkowi Województwa Śląskiego oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach w terminie zgodnym z obowiązującymi przepisami prawa wyłącznie w formie elektronicznej za pomocą e-PUAP lub na płytach CD lub DVD wraz z zeskanowanym pismem przewodnim.

VI.3. Przekazywania marszałkowi województwa rocznego sprawozdania o wytworzonych odpadach i gospodarowania odpadami w terminie 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy w sposób określony w punkcie VI.2.

VI.4. Prowadzenia działalności firmy w sposób:

- niepowodujący zagrożenia dla zdrowia, życia ludzi i środowiska,
- zgodny z przepisami z zakresu gospodarki odpadami,
- zgodny z przepisami prawa miejscowego,

- zgodny z planami gospodarki odpadami.

VI.5. Przedkładania raportu z realizacji ustaleń niniejszej decyzji co 5 lat od dnia 15 marca 2019r. albo wcześniej tj. w przypadku zmiany przepisów prawnych względnie zmiany w najlepszych dostępnych technikach.

VI.6. Złożenia wniosku o dokonanie zmian w posiadanym pozwoleniu w przypadku zmian warunków określonych w pozwoleniu.

VII. Sposoby zapobiegania, występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz postępowanie w czasie awarii przemysłowej.

Obecnie Elektrownia II nie zalicza się do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej i nie wymaga opracowania raportu o bezpieczeństwie instalacji. W związku z przyszłym magazynowaniem wody amoniakalnej w ilości powyżej 200 ton na potrzeby instalacji nowego bloku 910 MW_e, zakład będzie się zaliczał do zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zatem przed oddaniem przedmiotowej instalacji do eksploatacji konieczne będzie dostosowanie się do wymagań ustawy – Prawo ochrony środowiska w tym zakresie.

W celu ograniczenia skutków awarii przemysłowych Elektrownia II posiada „Procedurę postępowania na wypadek awarii” oraz „Instrukcję Bezpieczeństwa Pożarowego Tauron Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie.

W razie wystąpienia awarii przemysłowej powodującej zanieczyszczenie środowiska należy powiadomić właściwy organ Państwowej Straży Pożarnej i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Katowicach.

VIII. Oddziaływanie transgraniczne.

Z uwagi na odległość zakładu od granicy państwa, emisja transgraniczna nie występuje.

IX. Sposoby postępowania po zakończeniu eksploatacji instalacji.

Nie określono sposobów postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji, gdyż nie jest ona przewidywana. W przypadku zakończenia działalności wszystkie obiekty i urządzenia instalacji winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z aktualnych w dniu likwidacji przepisów prawa budowlanego i prawa ochrony środowiska. Teren instalacji po jej likwidacji winien być zagospodarowany wg ustaleń z organem samorządowym.

X. Termin obowiązywania pozwolenia.

- a) Termin, od którego ustala się dopuszczalna emisję to **15 marca 2019r.** Od tej daty określa się w pozwoleniu dopuszczalne emisje dla instalacji spalania nowego bloku energetycznego 910 MW_e.
- b) **Pozwolenie zintegrowane obowiązuje od dnia 15 marca 2019r. na czas nieoznaczony.**

Uzasadnienie

Niniejsze pozwolenie zintegrowane w postępowaniu kompensacyjnym udzielone zostało na wniosek 5 sierpnia 2015 r. znak DPP/PPO/LW/563/2015/3075 przedłożony przez pełnomocnika Pana [REDAKTOWANE] Spółce Tauron Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Promiennej 51 na prowadzenie instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Tauron Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II w Jaworznie przy ul. Energetyków 15

Przedmiotowa instalacja zgodnie z punktem 1 podpunktem 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego dla ww. instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

Z uwagi na prowadzenie przez Stronę instalacji do spalania paliw - przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. z 2016r. Dz. U. poz. 71) należało uznać za przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, a zatem organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie – na podstawie art. 378 ust. 2a pkt. 1 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska - jest marszałek województwa.

Z tytułu w/w wniosku Spółka wniosła opłatę rejestracyjną na rzecz Ministra Środowiska w wysokości 12 000,00 PLN.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek, zgodnie z wymogiem art. 209 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska Marszałek Województwa Śląskiego przekazał wniosek Spółki do Ministerstwa Środowiska.

W toku postępowania administracyjnego wszczętego na wniosek Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach:

- z dnia 28 października 2015r.,
- z dnia 3 listopada 2015r.,
- z dnia 30 listopada 2015r.,
- z dnia 10 grudnia 2015r.,
- z dnia 30 marca 2016r.

Strona pismem z dnia 28 października 2015r. znak DPP/PPO/MB/775/15/3989 poinformowała o złożeniu wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego w postępowaniu kompensacyjnym dla nowobudowanego bloku energetycznego o mocy 910 MW_e oraz o redukcji ilości pyłów do powietrza pomiędzy instalacjami spalania, do których tytuł prawny posiada ten sam podmiot.

Do dokumentacji wnioskowej Spółka dołączyła: decyzję Prezydenta Miasta Jaworzna z dnia 31 stycznia 2011 r. znak OŚ.ŚR-76240/28/21/2010 o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa nowych mocy w technologiach węglowych w PKE SA- budowa bloku energetycznego o mocy 800-910 MW_e na parametry nadkrytyczne w Elektrowni Jaworzno III- Elektrownia II”.

Do wniosku dołączona została dokumentacja: „Raport początkowy dla instalacji nowego bloku energetycznego, który będzie eksploatowany przez TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II”.

W celu określenia stanu początkowego gleb, ziemi oraz wód gruntowych na terenie nowego bloku energetycznego, zidentyfikowano oraz opisano substancje powodujące ryzyko, które będą wykorzystywane, produkowane lub uwalniane z nowej instalacji.

Analiza wyników badań gruntu wykazała, że wszystkie analizowane wskaźniki spełniają standardy jakościowe gleb oraz ziemi dla grupy „C” – tereny przemysłowe, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002 r. w sprawie standardów jakości gleby oraz ziemi (Dz. U. Nr 165, poz. 1359).

Analiza wyników badań wód gruntowych, wykazała że większość badanych wskaźników mieści się w granicach wartości dla II klasy jakości wód podziemnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 grudnia 2015 r. w sprawie kryteriów i sposobów oceny stanu jednolitych części wód podziemnych (Dz. U. z 2016r. poz. 85). Jedynie zawartość niklu w jednej z prób była podwyższona i mieściła się w granicach wartości dla IV klasy jakości wód.

Spółka zobowiązała się we wniosku o udzielenie pozwolenia zintegrowanego do złożenia nowego wniosku o zmianę udzielonego pozwolenia w związku z przyszłym magazynowaniem wody amoniakalnej w ilości powyżej 200 ton na potrzeby instalacji nowego bloku 910 MW_e, ponieważ zakład będzie się zaliczał do zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zatem przed oddaniem przedmiotowej instalacji do eksploatacji konieczne będzie dostosowanie się do wymagań ustawy – Prawo ochrony środowiska w tym zakresie.

Ponadto Spółka zobowiązała się we wniosku o udzielenie pozwolenia zintegrowanego do uwzględnienia w pozwoleniu zintegrowanym dla instalacji spalania Elektrowni Jaworzno II - przed oddaniem do eksploatacji instalacji nowego bloku 910 MW_e – wprowadzania do środowiska dodatkowego strumienia ścieków z nowej instalacji (tj. w warunkach emisji ścieków przemysłowych do środowiska określonych w pozwoleniu zintegrowanym udzielonym dla instalacji spalania paliw Elektrowni Jaworzno II).

Rozpatrując przedmiotowy wniosek, Marszałek Województwa Śląskiego ogłoszeniem z 27 sierpnia 2015 r. publicznie poinformował o zamieszczeniu danych o wniosku Tauron Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie w publicznie dostępnym wykazie, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 21 dni od ukazania się zawiadomienia.

Przedmiotowe zawiadomienie w dniu 31 sierpnia 2015 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń i stronie internetowej Śląskiego Urzędu Marszałkowskiego, a także na tablicy ogłoszeń i stronie Urzędu Miasta Jaworzno oraz w pobliżu lokalizacji instalacji. W terminie 21 dni od ogłoszenia Towarzystwo na rzecz Ziemi w Oświęcimiu pismem z dnia 4 września 2015r. zgłosiło chęć uczestniczenia na prawach strony w postępowaniu.

Marszałek Województwa Śląskiego postanowieniem z dnia 9 listopada 2015r. Nr 1093/OS/2015 dopuścił Towarzystwo na rzecz Ziemi z siedzibą w Oświęcimiu przy ul. Leszczyńskiej 7 do udziału w postępowaniu administracyjnym dotyczącym wniosku Tauron Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Promiennej 51 z dnia 5 sierpnia 2015 r. znak DPP/PPO/LW/563/2015/3075 o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Tauron Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II w Jaworznie przy ul. Energetyków 15.

Towarzystwo na rzecz Ziemi z siedzibą w Oświęcimiu pismem z dnia 19 października 2015r. wniosło uwagi do złożonego wniosku, podnosząc że: „opis oddziaływania na środowisko bloku 910 MW_e, w tym emisja zanieczyszczeń gazowo-pyłowych do atmosfery oraz zrzut ścieków do wód powierzchniowych, uwzględnia tylko i wyłącznie Elektrownię II, a nie znajdującą się obok Elektrownię III. W szczególności, nie jest rozważany efekt skumulowany obu tych instalacji na stan czystości powietrza w mieście Jaworzno oraz na jakość wody w rzece Przemszy (...), z wniosku wynika, że na terenie miasta Jaworzna przekroczone są obecnie standardy jakości powietrza w odniesieniu do pyłu zawieszonego PM10 i PM2,5, (...) w konsekwencji, zgodnie z art. 225 ust1 i ust 2 POŚ, konieczna będzie redukcja ilości pyłu zawieszonego wprowadzanego do atmosfery z innych instalacji, w ilości co najmniej 30% wyższej, niż mająca być wprowadzona z planowanej instalacji (...).”

Marszałek Województwa Śląskiego pismem z dnia 9 listopada 2015r. zwrócił się do Tauron Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie o odniesienie się do powyższych uwag. Tauron Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie pismem z dnia 30 listopada 2015r. poinformował, że: nie ma konieczności przeprowadzania analizy oddziaływań skumulowanych, rozumianych jako

uwzględnienie w analizach oddziaływań innych zakładów we wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego. Elektrownia Jaworzno III - Elektrownia III jest odrębnym zakładem w stosunku do Elektrowni Jaworzno III-Elektrownia II jak również poinformował że złożył wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego w postępowaniu kompensacyjnym dla nowobudowanej instalacji nowego bloku 910 MW_e pismem z dnia 28 października 2015r.

Jednocześnie Zakład zwrócił się do Ministerstwa Środowiska o udzielenie informacji odnośnie konieczności przedstawienia we wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego analizy oddziaływania skumulowanego z innym zakładem w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza oraz odprowadzenia ścieków przemysłowych. Pismem znak: DOŚ-II.492.10.2016.EPS z dnia 28 stycznia 2016 r. uzyskano odpowiedź Ministerstwa Środowiska iż *„We wniosku o uzyskanie pozwolenia na wprowadzanie do środowiska substancji lub energii w tym pozwolenia zintegrowanego podaje się informacje dotyczące stanu technicznego i oddziaływania na środowisko instalacji, której wniosek dotyczy. Ustawa POŚ nie wymaga dołączenia do wniosku informacji dotyczących oddziaływań skumulowanych danej instalacji z instalacjami położonymi na terenie innych zakładów.”* Odpowiedź Ministerstwa Środowiska została przesłana do organu wydającego decyzję.

Marszałek Województwa Śląskiego odnosząc się do uwag do wniosku:

- **w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, stwierdził że:**

Towarzystwo na rzecz Ziemi z siedzibą w Oświęcimiu w piśmie z 19 października 2015 r. wskazuje, że *„zawarty we wniosku opis oddziaływania na środowisko planowanego bloku 910 MW_e, w tym (...) zrzut ścieków do wód powierzchniowych, uwzględnia tylko i wyłącznie Elektrownię II, a nie znajdującą się obok Elektrownię III. W szczególności, nie jest rozważany efekt skumulowany obu tych instalacji (...) na jakość wody w rzece Przemszy. Jest to poważna wada wniosku, który powinien zostać poprawiony”*. Odnosząc się do tej kwestii należy zauważyć, że oddziaływanie emisji ścieków na środowisko opisano w punkcie 3.9.2.2. *Oddziaływanie na stan jakości wód* wniosku. Wnioskodawca w punkcie tym informuje iż *„odprowadzane ścieki przemysłowo-deszczowe do kanału mającego ujście do rzeki Przemszy, nie przekraczają i po uruchomieniu instalacji nowego bloku 910 MW_e nie przekroczą dopuszczalnych wartości wskaźników zanieczyszczeń”*. Ponadto w punkcie 3.10.1. *Porównanie z dokumentami referencyjnymi BAT oraz konkluzjami BAT* podaje, że w zakresie emisji do wód powierzchniowych analiza wykazuje spełnienie wymagań w odniesieniu do dokumentów BREF LCP 4.1.10. ‘Water and waste water treatment’ i BREF LCP 3.10. ‘Techniques to control releases to water’. Jednocześnie w punkcie 3.1.4.7. *Gospodarka ściekowa* wnioskodawca informuje, że *„z uwagi na wspólne odprowadzanie, powstających w instalacji nowego bloku 910 MW_e ścieków wraz z pozostałymi ściekami przemysłowymi oraz wodami opadowymi i roztopowymi wytwarzanymi na terenie zakładu, w rozwiązaniach technicznych gospodarki ściekowej dla instalacji nowego bloku 910 MW_e przyjęto wprowadzanie ścieków przemysłowych do kanalizacji zakładowej”*, natomiast *„dalsze ich zagospodarowanie i wprowadzanie do środowiska, wspólnie z pozostałymi ściekami Elektrowni, ujęte zostanie w pozwoleniu zintegrowanym dla istniejącej instalacji IPPC na terenie Elektrowni II.”* Tłumaczy to brak zawarcia we wniosku o udzielenie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji nowego bloku 910 MW_e rozważań nad „efektem skumulowanym” emisji ścieków na jakość wody w rzece Przemszy. Z tego względu trudno mówić o wadzie wniosku w tym zakresie.

- **w zakresie ochrony powietrza, stwierdził że:**

W związku z pismem Towarzystwa na rzecz Ziemi w Oświęcimiu z dnia 19 października 2015r. należy stwierdzić, iż zgodnie z art. 225-229 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska na obszarze, na którym zostały przekroczone standardy jakości powietrza, wydanie pozwolenia na wprowadzenie gazów lub pyłów do powietrza dla nowo budowanej instalacji lub zmienianej w sposób istotny jest możliwe, jeżeli zostanie zapewniona odpowiednia redukcja ilości wprowadzanych do powietrza gazów lub pyłów powodujących naruszenia tych standardów,

wprowadzanych z innych instalacji usytuowanych na tym obszarze. W związku z powyższym Tauron Wytwarzanie S.A. wystąpił o ograniczenie posiadanego pozwolenia zintegrowanego tj. o dokonanie redukcji emisji ilości pyłów do powietrza z istniejącej instalacji spalania, zlokalizowanej na terenie Oddziału Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia III do której także posiada tytuł prawny. W związku z powyższym ograniczono o 300 ton/rok ilość pyłu z istniejącej instalacji spalania paliw w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym dla Tauron Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie ul. Promiennej 51 Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia III zlokalizowany przy ul. Energetyków 15. Zgodnie z art. 229 ust.1. ww. ustawy Prawo ochrony środowiska pozwolenie na wprowadzanie do powietrza gazów lub pyłów z instalacji nowo zbudowanej lub zmienionej w sposób istotny jest wykonalne nie wcześniej niż od dnia, w którym decyzje o których mowa w ust. 2, staną się ostateczne. Decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 20 stycznia 2016r. Nr 113/OS/2016 dla TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Promiennej 51 zmieniono decyzję Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3005/OS/2008 z dnia 21 listopada 2008r. (*zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego Nr 923/OS/2009 z dnia 26 marca 2009 r., Nr 1326/OS/2010 z dnia 14 kwietnia 2010r., Nr 189/OS/2011 z dnia 25 stycznia 2011r., Nr 128/OS/2012 z dnia 19 stycznia 2012r., Nr 458/OS/2014 z dnia 6 marca 2014r., Nr 2171/OS/2014 z dnia 31 października 2014r., Nr 2254/OS/2014 z dnia 13 listopada 2014r. oraz postanowieniem Marszałka Województwa Śląskiego Nr 1075/OS/2014 z dnia 11 grudnia 2014r.*) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie zakładu TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia III w Jaworznie.

Jednocześnie należy stwierdzić, że instalacje należące do Tauron Wytwarzanie S.A. tj.: Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia III oraz Oddział Elektrownia III w Jaworznie - Elektrownia II posiadają odrębne pozwolenia zintegrowane oraz stanowią dwa odrębne zakłady w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2013r., poz. 1232 z póź.zm.).

W związku z powyższym Marszałek Województwa Śląskiego stwierdził, że uwagi Towarzystwa na rzecz Ziemi z siedzibą w Oświęcimiu przedłożone pismem z dnia 19 października 2015 r. dotyczące prowadzonego postępowania za bezprzedmiotowe.

Po analizie informacji podanych we wniosku i uzupełnieniach przedłożonych przez wnioskodawcę uznano, że uzupełniony wniosek spełnia wymagania formalne określone w art. 184 oraz art. 208, art. 210 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

W zakresie ochrony powietrza udzielono pozwolenia zintegrowanego zgodnie z wnioskiem strony dla instalacji nowego bloku energetycznego Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie na terenie Elektrowni II należącej do TAURON Wytwarzanie S.A. Prowadzona instalacja jest objęta standardem emisyjnym zgodnie z rozporządzeniem 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. poz.1546). Rodzaj i ilość substancji dopuszczonej do wprowadzania do powietrza oraz parametry miejsca wprowadzania tej substancji zostały określone w decyzji, na poziomie zaproponowanym przez wnioskodawcę. We wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dokonano oceny wpływu instalacji na poziom zanieczyszczenia powietrza. Przeprowadzone obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wykazały, że instalacja nie spowoduje przekroczenia wartości odniesienia substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz.87). Przy zachowaniu parametrów wprowadzania substancji do powietrza, dotrzymywane będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012r., poz.1031). W oparciu o art. 151 i art. 188 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska oraz biorąc pod uwagę rodzaj instalacji tj. IPPC, nałożono dodatkowe obowiązki z zakresu i częstości prowadzenia pomiarów emisji substancji do powietrza.

Zgodnie z art. 225-229 Poś na obszarze, na którym zostały przekroczone standardy jakości powietrza, wydanie pozwolenia na wprowadzenie gazów lub pyłów do powietrza dla nowo budowanej instalacji lub zmienianej w sposób istotny jest możliwe, jeżeli zostanie zapewniona odpowiednia redukcja ilości wprowadzanych do powietrza gazów lub pyłów powodujących naruszenia tych standardów, wprowadzanych z innych instalacji usytuowanych na tym obszarze.

W związku z powyższym zakład przedstawił, iż postępowanie o dokonanie redukcji emisji ilości pyłów do powietrza zostanie przeprowadzone pomiędzy instalacjami spalania, do których tytuł prawny posiada ten sam podmiot - TAURON Wytwarzanie S.A. W związku z powyższym ograniczono ilość pyłu z całej instalacji w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym dla Elektrowni Jaworzno III o 300 ton/rok.

Zgodnie z art. 229 ust.1. Poś pozwolenie na wprowadzanie do powietrza gazów lub pyłów z instalacji nowo zbudowanej lub zmienionej w sposób istotny jest wykonalne nie wcześniej niż od dnia, w którym decyzje o których mowa w ust.2, staną się ostateczne.

W zakresie ochrony przed hałasem udzielono pozwolenia zintegrowanego zgodnie z wnioskiem strony w związku z uruchomieniem instalacji nowego bloku 910 MW_e. Zgodnie z wnioskiem strony najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej zgodnie z zapisami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego tj. miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Wojska Polskiego – Elektrownia” w Jaworznie, który dnia 31 maja 2010 r. zatwierdzono Uchwałą Rady Miejskiej w Jaworznie nr XLV/589/2010 oraz miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Podłęża – las” zatwierdzonego uchwałą Nr XLV/590/2010 Rady Miejskiej w Jaworznie z dnia 31 maja 2010 r., znajdują się na północ od elektrowni. W oparciu o Uchwałę Nr XLV/589/2010 Rady Miejskiej w Jaworznie z dnia 31 maja 2010r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Wojska Polskiego – Elektrownia” w Jaworznie na terenie tym obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu jak dla strefy śródmiejskiej. W związku z powyższym na podstawie załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określono w pozwoleniu zintegrowanym dopuszczalny poziom hałasu dla najbliższej położonych terenów zabudowy wielorodzinnej oraz terenów usługowych następujących wartości:

- dla terenów zabudowy wielorodzinnej przy ul. Energetyków:
 - pora dnia 55 dB,
 - pora nocy 45dB.
- dla terenów usługowych ul. Energetyków, dla których zapisy planu przewidują dopuszczalne poziomy hałasu jak dla strefy śródmiejskiej:
 - pora dnia 55 dB,
 - pora nocy 45 dB.

Z obliczeń rozkładu pola akustycznego wywołanego działalnością zakładu wynika, że eksploatacja instalacji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego równoważonego poziomu hałasu „A”, na najbliższej położonych terenach podlegających ochronie akustycznej.

Okresowe pomiary hałasu będą się odbywały zgodnie z wnioskiem Strony i obowiązujących przepisów raz na dwa lata na granicy najbliższego terenu zabudowy wielorodzinnej oraz terenów usługowych po północnej stronie zakładu przy ul. Energetyków.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej instalacji nowego bloku 910 MW_e w niniejszej decyzji określono:

- zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska - ilość wody, która wykorzystywana będzie na potrzeby instalacji (woda na potrzeby instalacji dostarczana będzie przez operatora zewnętrznego, zatem w pozwoleniu zintegrowanym dla instalacji nowego bloku 910 MW_e nie ustala się warunków i monitoringu w zakresie poboru wód powierzchniowych lub podziemnych),

- zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska - ilość, stan i skład ścieków przemysłowych powstających w związku z eksploatacją instalacji (ścieki przemysłowe wprowadzane będą do środowiska na warunkach określonych w odrębnym pozwoleniu zintegrowanym, zatem w pozwoleniu zintegrowanym dla instalacji nowego bloku 910 MW_e nie ustala się warunków i monitoringu w zakresie wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi),
- zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska - sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości w zakresie gospodarki wodno-ściekowej instalacji.

W zakresie gospodarki odpadami udzielono pozwolenia zintegrowanego zgodnie z wnioskiem strony w związku z uruchomieniem instalacji nowego bloku 910 MW_e i określono: rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku z określeniem sposobu gospodarowania oraz miejsc i sposobu magazynowania. Odpady wytwarzane w związku z eksploatacją instalacji posiadają określony podstawowy skład chemiczny oraz właściwości zgodnie z wymogami ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przedstawione we wniosku i uzupełnieniach materiały oraz dokumenty zawierają informacje wyszczególnione w art. 184 ust. 2, 2a i 2b powołanej na wstępie ustawy Prawo ochrony środowiska a sposób postępowania z odpadami jest prawidłowy i zgodny z zobowiązującymi przepisami.

Zasady prowadzenia ewidencji odpadów określa Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 grudnia 2014 r., w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1973).

Zasady postępowania z olejami odpadowymi określa rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 5 października 2015r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi (Dz. U. z 2015 r., poz. 1694).

W pozwoleniu określono zgodnie, z art. 211 ust.6 pkt 2 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska sposoby zapewnienia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości. W niniejszym pozwoleniu wskazano zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji. Podczas eksploatacji instalacji prowadzony będzie monitoring technologiczny i monitoring emisji.

Pomimo iż w procesie produkcyjnym występują fazy uruchamiania i zatrzymywania instalacji, nie określono warunków emisji dla operacji rozruchu i zatrzymania instalacji, ponieważ nie powoduje to zwiększenia emisji substancji do środowiska jak i zmiany ilości i zużycia wody. Nie przewiduje się pracy instalacji ze zwiększoną wydajnością, skutkującą zwiększeniem emisji substancji do środowiska. Wielkość produkcji w instalacji dla której określone będą warunki pozwolenia jest jej maksymalną zdolnością produkcyjną. Nie przewiduje się innych emisji niż wynikających z normalnej pracy instalacji. Za warunki odbiegające od normalnych należy uznać sytuację, kiedy zatrzymanie instalacji lub jej części jest wynikiem zdarzenia niezaplanowanego – awarii. Warunki eksploatacyjne odbiegające od normalnych mogą wystąpić jedynie podczas awarii wynikającej z popełnienia błędu w prowadzeniu procesu technologicznego.

Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt. 9) ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w pozwoleniu zintegrowanym przedstawia się proponowane sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii, jeżeli nie dotyczy to zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (o zwiększonym ryzyku lub o dużym ryzyku wystąpienia awarii) – art. 248, ust. 1 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Skutki wystąpienia awarii na eksploatowanej instalacji zostały opisane w dokumentacji pn.: „Procedura postępowania na wypadek awarii” oraz „Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie”. Dokumentacja ta dostępna jest do wglądu na terenie zakładu.

Po analizie informacji podanych we wniosku stwierdza się, że przedmiotowe instalacje będą wybudowane i uruchomione z uwzględnieniem postępu technologicznego i rozwoju wiedzy w tym zakresie. Zastosowane technologie produkcji oraz rozwiązania techniczne zapewnią zminimalizowanie ujemnego wpływu instalacji na środowisko. System kontroli procesu technologicznego zapewni niezawodność pracy instalacji oraz ograniczenie ryzyka i skutków awarii. Stosowany w zakładzie system automatyzacji procesu produkcyjnego i monitoring

podstawowych parametrów technicznych umożliwi pełną kontrolę pod kątem zapobiegania zanieczyszczaniu środowiska. Zapewnione będzie więc osiągnięcie wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości.

Po analizie informacji podanych w części merytorycznej wniosku i w materiałach uzupełniających, uznaje się, że instalacja IPPC spełnia wymagania najlepszej dostępnej techniki.

Instalacja nie kwalifikuje się do zakładów o dużym bądź zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w związku z czym w niniejszej decyzji określono wymóg informowania o wystąpieniu awarii, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 9 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska. Właściwymi organami w tych sprawach będą: Państwowa Straż Pożarna i Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska.

W decyzji w oparciu o art. 211 ust. 8 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska nałożono dodatkowe obowiązki, za którymi przemawiają szczególne względy ochrony środowiska.

Z uwagi na lokalizację instalacji i niewielki zasięg jej oddziaływania we wszystkich elementach środowiska, stwierdzono brak możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko.

W decyzji zgodnie z art. 188 ust 2 pkt 6 i art. 191a ww. ustawy Prawo ochrony środowiska określono termin, od którego dopuszczalna jest emisja, ponieważ pozwolenie zostało wydane na wniosek podmiotu realizującego nową instalację. Ponieważ strona we wniosku wskazała termin oddania do eksploatacji instalacji na 1 stycznia 2018r. oraz określiła datę przewidywanego zakończenia pierwszego rozruchu technologicznego na **15 marca 2019r.** od tej daty zostały określone w pozwoleniu dopuszczalne emisje z instalacji nowego bloku 910 MW_e.

Ustalając termin obowiązywania pozwolenia uwzględniono propozycję zakładu zawartą w przedmiotowym wniosku i udzielono pozwolenia zintegrowanego na czas nieoznaczony co jest zgodne z art. 188 ust 1 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

Biorąc powyższe pod uwagę należało uznać, że instalacja objęta wnioskiem spełnia wymagania najlepszych dostępnych technik i udzielić dla Tauron Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Promiennej 51 dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Tauron Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II w Jaworznie przy ul. Energetyków 15 pozwolenia zintegrowanego na wniosek z dnia 5 sierpnia 2015 r. znak DPP/PPO/LW/563/2015/3075 przedłożony przez pełnomocnika.

Niemniej zgodnie z art. 195 i art. 216 ust. 2 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska, w przypadkach zmian w najlepszych dostępnych technikach pozwalających na znaczne zmniejszenie wielkości emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub gdy będzie to wynikało z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska, pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania.

Przed wydaniem niniejszej decyzji organ pismem z dnia 31 marca 2016 r. znak OS.PZ.KW.-00148/16 zawiadomił Strony o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów w terminie 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia zgodnie z art. 10 § 1 ww. Kodeks postępowania administracyjnego. W przewidzianym terminie nie wpłynęły do organu żadne uwagi do przedmiotowej sprawy.

Niniejsza decyzja reguluje stan formalno-prawny eksploatacji instalacji wymagany przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska oraz określa warunki wytwarzania i magazynowania odpadów na zasadach określonych w przepisach ustawy o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. (Dz. U. z 2013 r. poz. 21 ze zm.).

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

*Uiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego w wysokości 2011,00 PLN.
Opłaty dokonano na konto Urzędu Miejskiego w Katowicach.*



Podpisano:
z up. Marszałka Województwa
Beata Drąg
p.o. Zastępca Dyrektora
Wydziału Ochrony Środowiska