



1060/OS/2019

Organ wydający:

Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie

zmiany decyzji Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3292/OS/2016 z dnia 7 grudnia 2016 r., (zmienionej częściowo decyzją Ministra Środowiska z dnia 13 lutego 2017 r. znak sprawy: DZŚ-III.285.24.2016.DS oraz decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 27 grudnia 2017 r. Nr 4346/OS/2017) udzielającej spółce TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie pozwolenia zintegrowanego, dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej w Jaworznie przy ul. Energetyków 15, która eksploatowana będzie przez spółkę Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Energetyków 15 (REGON: 366943241, NIP: 6322016754).

Na podstawie

art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.), w związku z art. 192, art. 215 oraz art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 799 ze zm.)

orzekam

zmieniam decyzję Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3292/OS/2016 z dnia 7 grudnia 2016 r., (zmienioną częściowo decyzją Ministra Środowiska z dnia 13 lutego 2017 r. znak sprawy: DZŚ-III.285.24.2016.DS oraz decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 27 grudnia 2017 r. Nr 4346/OS/2017) udzielającą spółce TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie pozwolenia zintegrowanego, dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej w Jaworznie przy ul. Energetyków 15, która eksploatowana będzie przez spółkę Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Energetyków 15 w następujący sposób:

- I. **W części I. „Rodzaj i parametry instalacji.”,
w punkcie I.2. „Rodzaj i parametry instalacji.”,
w podpunkcie I.2.B. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją IPPC.”,
podpunkt I.2.B.7. „Obiekty związane z gospodarką odpadami.”,**

otrzymuje brzmienie:

„ I.2.B.7. Obiekty związane z gospodarką odpadami.

Obiekty związane z gospodarką odpadami tj. popiołem i żużłem, to m.in.

- system odprowadzania popiołu lotnego z lejów elektrofiltru oraz lejów obrotowych podgrzewaczy powietrza kotła pyłowego BP-2450 do zbiorników buforowych,
- 3 zbiorniki buforowe popiołu o pojemności 3450 m³ każdy, wyposażone w odpylacze

- workowe na wylotach o gwarantowanym stężeniu pyłu na wylocie 20 mg/m³,
- 2 zbiorniki buforowe żuźla o pojemności 700 m³ każdy.”

**II. W części I. „Rodzaj i parametry instalacji.”,
w punkcie I.2. „Rodzaj i parametry instalacji.”,
w podpunkcie I.2.B. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją IPPC.”,
podpunkt I.2.B.11. „Obiekty związane z gospodarką ściekową.”,**

otrzymuje brzmienie:

„ I.2.B.11. Obiekty związane z gospodarką ściekową.

Obiekty związane z gospodarką ściekową obejmują:

- kanalizację przemysłowo-deszczową dla ścieków przemysłowych, wód opadowych i roztopowych odprowadzanych z instalacji spalania paliw bloku 910 MW,
- odprowadzenie ścieków przemysłowych z wewnętrznych instalacji kanalizacji przemysłowych w projektowanych budynkach (obiektach) oraz wód opadowych i roztopowych odbywać się będzie do studzienek kanalizacyjnych usytuowanych na zewnętrznej sieci kanalizacji przemysłowo-deszczowej i deszczowej. Wytwarzane ścieki przemysłowe, wody opadowe i roztopowe z instalacji spalania paliw bloku 910 MW wprowadzane będą do istniejącej pompowni ścieków surowych i wraz ze ściekami przemysłowymi oraz wodami opadowymi i roztopowymi powstającymi w instalacji TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III - Elektrownia II, (z instalacji nieobjętych niniejszą decyzją) oczyszczane będą w zakładowej oczyszczalni ścieków Elektrowni II, a następnie odprowadzane do rzeki Przemszy,
- odprowadzenie ścieków przemysłowych z instalacji służącej do oczyszczania spalin z odsiarczania bloku 910 MW do studni zbiorczej K3 skąd, po zmieszaniu z pozostałymi ściekami oczyszczonymi w zakładowej oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych Elektrowni II, poprzez studnię K2, odprowadzane będą do rzeki Przemszy,
- kanalizację sanitarną dla ścieków bytowych.”

**III. W części I. „Rodzaj i parametry instalacji.”,
w punkcie I.3. „Źródła emisji, zużycie energii, materiałów, surowców i paliw
(w tym źródła zaopatrzenia zakładu w wodę).”,
podpunkt I.3.1. „Źródła emisji i miejsca wprowadzania substancji do
powietrza.”,**

otrzymuje brzmienie:

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

Źródłami emisji gazów i pyłów odprowadzanych do powietrza z instalacji spalania paliw bloku 910 MW są:

- kocioł pyłowy BP - 2450 o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie równej 1840 MW z niskoemisyjną komorą spalania, przepływowy, ze stałym punktem odparowania, na nadkrytyczne parametry pary, opalany węglem kamiennym. Instalacja spalania będzie wyposażona w elektrofiltry 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 buforowe 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 pozwoli na skrócenie do minimum tras transportowych popiołu. Każdy zbiornik będzie wyposażony w instalację do usuwania pyłu, z której gazy odlotowe odprowadzane będą emitorami E19, E20 i E21 o wysokości $h = 36$ m i przekroju $0,5 \times 0,3$ m. Czas pracy emitorów 8 760 h/rok.

- 2 stalowe zbiorniki na mączkę kamienia wapiennego o pojemności użytkowej każdego z nich wynoszącej 2000 m^3 . 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 emitorami E22-E23 o wysokości $h = 44,3$ m i średnicy $d = 0,355$ m. Czas pracy emitorów 8 760 h/rok.

Nr emitora	Wysokość emitora	Średnica wewnętrzna wylotu emitora/przekrój	Przepływ w emitorze	Prędkość gazów odlotowych	Temperatura wylotowa gazów odlotowych	Czas pracy emitora
	[m]	[m]	[Nm ³ _u /h]	[m/s]	[K]	h/rok
E18	180	82	2 572 718	3,83	297,5	8 760
E19	36	0,5 x 0,3	-	*	289	8 760
E20	36	0,5 x 0,3	-	*	289	8 760
E21	36	0,5 x 0,3	-	*	289	8 760
E22	44,3	0,355	-	*	289	8 760
E23	44,3	0,355	-	*	289	8 760

*- emitor zadaszony „

IV. W części I. „Rodzaj i parametry instalacji.”, w punkcie I.3. „Źródła emisji, zużycie energii, materiałów, surowców i paliw (w tym źródła zaopatrzenia zakładu w wodę).”, w podpunkcie I.3.3. „Gospodarka wodno-ściekowa.”, podpunkt I.3.3.2. „Gospodarka ściekowa instalacji.”,

otrzymuje brzmienie:

„I.3.3.2. Gospodarka ściekowa instalacji.

W związku z eksploatacją instalacji spalania paliw bloku energetycznego 910 MW powstawały będą następujące ścieki przemysłowe:

- z układu chłodzenia bloku 910 MW (odmulanie/odsłanianie obiegu chłodzącego),
- ze stacji demineralizacji wody,
- z regeneracji jonitów ze Stacji Oczyszczania Kondensatu (SOK),
- z płukania filtrów (uzdatnienie wody do obiegu chłodzącego),
- z płukania filtrów wody chłodzącej,
- z kotłowni i maszynowni bloku 910 MW wraz z odciekami z instalacji transportu i buforowania żużla,
- z instalacji odsiarczania spalin (IOS) kotła pyłowego BP-2450, oczyszczane w nowej Instalacji służącej do oczyszczania ścieków po IOS.

Ścieki przemysłowe z instalacji odsiarczania spalin (IOS) oczyszczane będą w instalacji służącej do oczyszczania ścieków po IOS, tj. oczyszczalni mechaniczno-chemicznej, w której ze ścieków tych usuwane będą metale ciężkie, zawiesiny i związki organiczne, oraz w której ścieki będą zubożone dla uzyskania odpowiednich parametrów jakościowych.

Stan i skład ścieków przemysłowych z instalacji IPPC bloku 910 MW:

Substancja/Parametr		Mieszanka ścieków przemysłowo-deszczowych odprowadzana do studzienki K1	Oczyszczone ścieki przemysłowe z instalacji odsiarczania spalin (IOS) oraz wody opadowe i roztopowe odprowadzane do studzienki K3
		Średnia dobowa [mg/l]	Średnia dobowa [mg/l]
Ogólny węgiel organiczny OWO		30	30
Zawiesina ogólna		179	35
Fluorek (F ⁻)		25	25
Siarczan (SO ₄ ²⁻)		80	2 000
Siarczek (S ²⁻), łatwo uwalniany		-	0,2
Siarczyn (SO ₃ ²⁻)		-	20
Metale i metaloidy	Arsen (As)	0,1	0,1
	Kadm (Cd)	0,4	0,4
	Chrom ogólny (Cr)	0,5	0,5
	Miedź (Cu)	0,5	0,5
	Rtęć (Hg)	0,06	0,06
	Nikiel (Ni)	0,5	0,5
	Ołów (Pb)	0,5	0,5
	Cynk (Zn)	2	2
Kadm (Cd) – średnia miesięczna		0,2	0,2
Rtęć (Hg) – średnia miesięczna		0,03	0,03
Temperatura		35	35
Odczyn pH		8-8,5	6,5-9
Chlorki (Cl)		40	20 000
Fosfor ogólny (P)		2	2
Sód (Na)		800	-
Bor (B)		1	150
BZT ₅		45	25
Fenole lotne (indeks fenolowy)		0,1	0,1
Indeks oleju mineralnego (węglowodory ropopochodne)		15	15
Chrom sześciowartościowy (Cr ⁺⁶)		-	0,1
Żelazo ogólne (Fe)		0,6	10

Powstające na terenie Zakładu – niezależnie od eksploatacji instalacji - wody opadowe z dróg i części dachów bloku 910 MW oraz wody opadowe ze składowiska węgla odprowadzane będą poprzez urządzenia podczyszczające wraz ze ściekami przemysłowymi do kanalizacji zakładowej i dalej do oczyszczalni ścieków Elektrowni II. Pozostała część wód opadowych i roztopowych z dachów i ulic obiektów bloku 910 MW włączona będzie do kanalizacji odprowadzającej ścieki do studzienki K3.

Ścieki bytowe – powstające niezależnie od eksploatacji instalacji - będą kierowane poprzez zakładową kanalizację sanitarną do kanalizacji miejskiej, na podstawie umowy zawartej ze Spółką Wodociągi Jaworzno Sp. z o.o.”

VI. W części I. „Rodzaj i parametry instalacji.”, w punkcie I.3. „Źródła emisji, zużycie energii, materiałów, surowców i paliw (w tym źródła zaopatrzenia zakładu w wodę).”, podpunkt I.3.4. „Gospodarka odpadami.”,

otrzymuje brzmienie:

„ I.3.4. Gospodarka odpadami.

W związku z eksploatacją instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. w Jaworznie przy ul. Energetyków 15 powstawać będą zarówno odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne.

Całkowita ilość odpadów wytworzonych w ciągu roku w związku z eksploatacją instalacji IPPC stanowiącej blok 910 MW_e wynosić będzie 393 208,7 Mg/rok.”

VII. W części II. „Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii - analiza zgodności z BAT.”,

dopisuje się podpunkt II.7. o brzmieniu:

„ II.7. Analiza zgodności z BAT.

II.7.1. W zakresie wprowadzenia zintegrowanego systemu zarządzania środowiskowego:

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 1

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
BAT 1	<p>W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej, w ramach BAT prowadzący instalację zapewni wdrożenie i przestrzeganie po 17 sierpnia 2021 r. systemu zarządzania środowiskowego zawierającego w sobie wszystkie następujące cechy:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Zaangażowanie kierownictwa, w tym kadry kierowniczej wyższego szczebla; 2. Określenie przez kierownictwo polityki ochrony środowiska, która obejmuje ciągłe doskonalenie efektywności środowiskowej instalacji; 3. Planowanie i ustalenie niezbędnych procedur, celów i zadań w powiązaniu z planami finansowymi i inwestycjami; 4. Wdrożenie szczegółowych procedur charakterystycznych dla systemów zarządzania środowiskowego; 5. Sprawdzanie efektywności i podejmowanie działań korygujących, 6. Przegląd systemu zarządzania środowiskowego przeprowadzony przez kadrę kierowniczą wyższego szczebla pod kątem stałej przydatności systemu, jego prawidłowości i skuteczności; 7. Podążanie za rozwojem czystszych technologii; 8. Uwzględnienie – na etapie projektowania nowego zespołu urządzeń i przez cały okres jego eksploatacji – wpływu na środowisko wynikającego z ostatecznego wycofania instalacji z eksploatacji; 9. Stosowanie sektorowej analizy porównawczej w regularnych odstępach czasu. 10. Wdrożenie programu zapewnienia jakości/kontroli jakości w celu zagwarantowania, aby właściwości wszystkich paliw były w pełni określone i kontrolowane (BAT 9). 11. Wdrożenie planu gospodarki odpadami w celu unikania powstawania odpadów,

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
	<p>przygotowywania odpadów do ponownego użycia, poddawania ich recyklingowi lub odzyskiwania w inny sposób, łącznie z wykorzystaniem technik podanych w BAT 16.</p> <p>12. Wdrożenie planu zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza lub wody w warunkach innych niż normalne warunki eksploatacji, obejmujący okresy rozruchu i wyłączenia (BAT 10 i BAT 11).</p> <p>13. W celu zapobiegania występowaniu emisji hałasu lub, jeżeli jest to niemożliwe, ich ograniczenia w ramach BAT należy opracować i wdrożyć plan zarządzania hałasem jako część systemu zarządzania środowiskowego (zob. BAT 1), który obejmie takie elementy jak: protokół monitorowania hałasu, protokół reagowania na stwierdzone przypadki wystąpienia hałasu; program zapobiegania emisjom hałasu mający na celu np. określenie ich źródeł, monitorowanie emisji hałasu, określenie udziału poszczególnych źródeł oraz wprowadzanie środków w zakresie zapobiegania emisjom hałasu i/lub ich ograniczania; przegląd historycznych przypadków wystąpienia hałasu i środków zaradczych oraz upowszechnianie wiedzy na ten temat.</p>

II.7.2. W zakresie monitorowania kluczowych parametrów procesu.

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 2, BAT 3, BAT 4, BAT 5:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
BAT 2	<p>Badania sprawności wytwarzania energii zostaną przeprowadzone w ramach sprawdzenia Gwarantowanych Parametrów Technicznych po przekazaniu bloku do eksploatacji, w ramach pomiarów gwarancyjnych-Pomiary Gwarancyjne będą miały miejsce do roku od podpisania Protokołu Przekazania Bloku do Eksploatacji. Pomiary zostaną przeprowadzone zgodnie z normami EN lub ISO przy obciążeniu znamionowym.</p> <p>W ramach pomiarów gwarancyjnych zostanie wyznaczona znamionowa sprawność bloku netto oraz średnia sprawność bloku netto. W ramach obliczania wymienionych wskaźników zostaną wyznaczone następujące parametry:</p> <ul style="list-style-type: none"> • jednostkowe zużycie ciepła przez turbinę, [kJ/kWh] obliczane zgodnie z normą DIN 1943 • sprawność kotła obliczona zgodnie z PN-EN 12952-15 • wskaźnik zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, [-], obliczany jako: zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne podzielone przez moc Bloku brutto. • Pomiary sprawności będą przeprowadzane również w następujących przypadkach: • po każdej modernizacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na sprawność elektryczną lub jednostkowe zużycie paliwa. <p><u>Monitoring kluczowych parametrów procesu będzie polegał na:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1) <u>Monitorowaniu efektywności wykorzystanych zasobów</u> – poprzez ocenę 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) 2) <u>Monitorowaniu efektywności wytwarzania energii elektrycznej</u> – poprzez oceny ilości zużytej energii chemicznej paliwa na produkcję energii elektrycznej. Jako wskaźnik zużycia energii chemicznej paliwa na produkcję energii elektrycznej [kJ/kWh] oraz tzw. potrzeby własne [%]. 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.
BAT 3	System monitorowania spalin będzie mierzył parametry w spalinach przed chłodnią kominową. System zostanie wyposażony w ekstrakcyjne analizatory do pomiarów SO ₂ , CO, NO _x oraz O ₂ , ponadto in situ pomiary zapylenia. a) Spaliny – pomiar ciągle w zakresie: przepływ, zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie.
BAT 4	Instalacja spalania paliw składająca się z kotła pyłowego BP - 2450 o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie równej 1840 MW opalana węglem kamiennym zostanie wyposażona w system ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza. Zakres wykonywania ciągłych i okresowych pomiarów emisji z instalacji spalania paliw: <ul style="list-style-type: none"> • NH₃ – pomiar ciągły • NO_x – pomiar ciągły • N₂O – nie dotyczy • CO – pomiar ciągły • SO₂ – pomiar ciągły • SO₃ – pomiar okresowy raz na rok • Chlorki gazowe wyrażone jako HCl – pomiar okresowy raz na trzy miesiące • HF – pomiar okresowy raz na trzy miesiące • Pył – pomiar ciągły • Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – pomiar okresowy raz w roku • Hg – pomiar ciągły

II.7.3. W zakresie ogólnej efektywności środowiskowej i sprawności spalania.

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 6, BAT 7, BAT 8, BAT 9, BAT 10, BAT 11, BAT 12:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
BAT 6	<p>W instalacji zastosowano następujące techniki:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Właściwie zaprojektowana konstrukcja urządzeń do spalania - odpowiedni projekt paleniska, komory spalania, palników oraz powiązanych urządzeń; • Dobór paliwa odpowiadający wymaganiom zastosowanej techniki spalania oraz oczyszczania spalin i ścieków po IOS; • Właściwy dobór urządzeń zastosowanych w gospodarkach pomocniczych, tj. urządzeniach nawęglania, przygotowania wody dla procesów technologicznych, przygotowaniu sprężonego powietrza, gospodarce olejowej, wyprowadzenia mocy, inne; • Zaawansowany system kontroli procesu spalania, oczyszczania spalin i ścieków oraz pozostałych procesów integralnie związanych z procesem spalania paliw; • Właściwa eksploatacja i konserwacja urządzeń podstawowych i pomocniczych zgodnie z instrukcjami eksploatacji i dokumentacją techniczno-ruchową; • Palniki zaprojektowane są w taki sposób, aby następowało szybkie odgazowanie i zapłon części lotnych, przy możliwie niskim nadmiarze powietrza, a następnie rozciągnięcie procesu spalania w czasie, w celu obniżenia temperatury w jądrze płomienia co ma wpływ zarówno na sprawność spalania jak i na niski poziom emisji NO_x; • Spalanie stałych składników węgla przy niedomiarze tlenu, powietrze jest doprowadzane do paleniska stopniowo, przez dodatkowe dysze powietrzne rozmieszczone powyżej palników głównych; • Uzupelnienie powietrza do wymaganego nadmiaru powietrza następuje w końcowej

	<p>fazie spalania, w celu dopalenia pozostałego CO (dysze SOFA);</p> <ul style="list-style-type: none"> • Dla skompensowania wpływu obniżonego nadmiaru powietrza na wielkość niedopału, wymagany jest drobniejszy przemiał węgla. Zapewnienie optymalnej jakości przemiału paliwa osiąga się poprzez zastosowanie separatorów dynamicznych w młynach; • przestrzeganie reżimów technologicznych pracy urządzeń podstawowych i pomocniczych; • optymalizacja zużycia energii przez urządzenia energochłonne (pompy, silniki, wentylatory) i urządzenia pomocnicze, ograniczenia czasu pracy urządzeń energochłonnych; • odpowiednia izolacja połączeń rurociągów przesyłających media energetyczne; • optymalizacja doboru mocy znamionowej urządzeń; • stosowanie automatyzacji procesów technologicznych, utrzymującej odpowiednie parametry technologiczne i optymalizujące zużycie energii. <p>Wymagania BAT 6 uznane za spełnione.</p>
BAT 7	<p>Ograniczenie emisji amoniaku w związku z zastosowaną instalacją SCR realizowane będzie poprzez optymalizację ilości podawanego sorbentu (wody amoniakalnej) w procesie spalania. Poziom emisji NH₃ będzie zgodny z wymaganiami BAT-AEIs.</p>
BAT 8	<p>Instalacje do oczyszczania spalin zostały zaprojektowane indywidualnie na potrzeby instalacji spalania paliw bloku 910 MW. Właściwa eksploatacja i konserwacja urządzeń ochronnych zgodna z dokumentacją techniczno-ruchową oraz instrukcją eksploatacji pozwoli na ograniczenie emisji do powietrza wymaganego konkluzjach BAT. Instalacja spełni wymagania najlepszych dostępnych technik. Stosowane rozwiązania techniczne mające na celu wyeliminowanie lub ograniczenie wpływu na środowisko w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza są powszechnie stosowane w podobnych instalacjach w kraju i na świecie i gwarantują dotrzymanie standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska oraz utrzymanie wysokiego stopnia ochrony poszczególnych komponentów oraz środowiska jako całości. Do metod organizacyjnych wdrożonych w celu ochrony powietrza zalicza się wybór paliw o określonej jakości gwarantujący optymalne warunki spalania w eksploatowanym kotle. Do metod technicznych ograniczenia emisji z instalacji do spalania paliw należy wyposażenie kotła w urządzenia służące oczyszczeniu powstających spalin. Urządzenia ochrony powietrza będą remontowane zgodnie z harmonogramem remontów oraz modernizowane zgodnie z dostępną techniką.</p>
BAT 9	<ol style="list-style-type: none"> 1. Na etapie prac przygotowawczych do uruchomienia inwestycji zdefiniowano parametry paliwa. Stanowiły one podstawę do zaprojektowania urządzeń podstawowych i pomocniczych. 2. Parametry paliwa określono w trzech kategoriach jako paliwo podstawowe projektowe (gwarantowane), paliwo podstawowe graniczne – dolne oraz paliwo podstawowe graniczne - górne. 3. Gwarancje techniczne udzielone przez wykonawcę zostały oparte m.in. gwarantowane parametry paliwa. 4. Po oddaniu instalacji do użytkowania kontrola parametrów paliwa stanowić będzie jeden z podstawowych warunków jakości pracy instalacji. 5. Badanie paliw zostanie przeprowadzone przez laboratoria posiadające akredytacje 6. Zakłada się regularne badanie jakości paliw w następującym zakresie i częstotliwości. <p>W celu utrzymania ogólnej efektywności środowiskowej w instalacji spalania zastosowano następujące elementy kontroli wykorzystywanych paliw dla węgla kamiennego (badanie parametrów raz w roku):</p> <p>a) Biomasa – nie dotyczy b) Węgiel kamienny (węgiel brunatny – nie dotyczy) - LHV</p>

	<ul style="list-style-type: none"> - Wilgotność - Substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S - Br, Cl, F - Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn) <p>c) HFO – nie dotyczy d) Olej napędowy – nie dotyczy e) Gaz ziemny – nie dotyczy f) Paliwa procesowe z przemysłu chemicznego – nie dotyczy g) Gazy procesowe powstałe przy produkcji żelaza i stali – nie dotyczy h) Odpady – nie dotyczy</p>
BAT 10	<p>Prowadzący instalację zapewni wdrożenie i przestrzeganie po 17 sierpnia 2021 r. systemu zarządzania środowiskowego.</p> <p>Emisje w warunkach innych niż normalne zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym. Bieżąca kontrola kluczowych parametrów procesu wytwarzania oraz systemu ciągłego monitorowania umożliwiła będzie realizację działań naprawczych, jeżeli okaże się to konieczne. W sposób ciągły będzie mierzona emisja podczas innych niż normalne warunków eksploatacji.</p>
BAT 11	<p><u>Warunki odbiegające od normalnych</u></p> <p>Podczas warunków użytkowania instalacji innych niż normalne (uzasadnione technologicznie, w tym rozruch, wyłączenie) monitorowane będą zarówno procesy technologiczne jak i emisje do powietrza.</p> <p>Podczas tych procesów pracują urządzenia służące redukcji emisji od momentu rozpoczęcia podawania paliwa podstawowego do momentu zakończenia podawania paliwa podstawowego, takie jak: ESP, IOS, SCR (od temp. 300°C).</p> <p><u>Emisje do powietrza dla takich substancji, jak:</u></p> <p>Pył, SO₂, NO_x CO, NH₃, Hg będą monitorowane w sposób ciągły. Pozostałe substancje dla których pomiar jest realizowany okresowo zostaną określone w oparciu o bilans paliw i surowców lub wskaźnik określone na podstawie pomiarów okresowych.</p> <p><u>Sytuacje awaryjne</u></p> <p>W sytuacjach awaryjnych kotła lub urządzeń z nim związanych postępowanie będzie zgodne z dokumentacją eksploatacji urządzeń kotłowych i instalacji oczyszczania spalin.</p> <p>W przypadku awarii źródła emisji, jakim jest kocioł urządzenie zostanie zatrzymane. Podobny sposób postępowania zostanie zastosowany w przypadku zakłóceń pracy lub awarii urządzeń powiązanych z instalacją spalania – niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania instalacji spalania.</p> <p>W przypadku zakłóceń pracy urządzeń ochronnych zostaną podjęte działania celem ich szybkiego usunięcia. W przypadku wystąpienia poważnego uszkodzenia i braku możliwości szybkiego usunięcia niesprawności należy wyłączyć (odstawić) instalację spalania paliw z eksploatacji.</p> <p>W przypadku wystąpienia zakłóceń w urządzeniach ochronnych ograniczających emisję postępowanie prowadzącego instalację będzie zgodne z wymaganiami zawartymi w przepisach w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.</p> <p>Po wdrożeniu konkluzji BAT substancje, dla których przewidziano pomiar ciągły będą monitorowane w każdym stanie eksploatacji, natomiast substancje objęte pomiarem okresowym zostaną określone przy zastosowaniu bilansu paliw i surowców lub wskaźników emisji przyjętych na podstawie pomiarów okresowych.</p>
BAT 12	<p>Stosowane w zakładzie rozwiązania w zakresie efektywności energetycznej są powszechnie stosowane w analogicznych instalacjach w kraju i na świecie i gwarantują utrzymanie wysokiego stopnia ochrony poszczególnych komponentów oraz środowiska jako całości.</p> <p>W celu zapewnienia i utrzymania wysokiej sprawności energetycznej spalania zastosowano rozwiązania technologiczne uwzględniające postęp naukowo-techniczny osiągnięty</p>

	w ostatnich latach w dziedzinie energetyki konwencjonalnej. Dotyczy to zarówno technologii wytwarzania energii, technologii ograniczania emisji, jak również technologii prowadzenia ruchu.
--	---

II.7.4. W zakresie ochrony środowiska przed hałasem:

W celu redukcji/minimalizacji emisji hałasu zastosowano następujące rozwiązania wynikające w szczególności z BAT 17:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
BAT 17	<p>W instalacji stosowane będą następujące środki operacyjne mające na celu ograniczenie emisji hałasu:</p> <ul style="list-style-type: none"> • kontrola i nadzór nad utrzymaniem urządzeń i ich stanem technicznym, • obsługa urządzeń przez wykwalifikowany personel posiadający wymagane uprawnienia, • ograniczanie hałasu poprzez, zamykanie drzwi i okien w budynkach instalacji (maszynownia, kotłownia), • unikanie w porze nocnej przeprowadzania działań mogących powodować uciążliwość, • zapewnienie ograniczenia emisji hałasu podczas czynności konserwacyjnych. <p>W instalacji zastosowane zostaną następujące bierne środki redukcji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • tłumiki hałasu na chłodni kominowej, • czerpnia powietrza sprężarek budynku sprężarkowni zostanie umieszczona w odrębnym pomieszczeniu. Powietrze do sprężarek pobierane będzie z pomieszczenia, a nie bezpośrednio z zewnątrz co będzie stabilizowało parametry pobieranego powietrza oraz ograniczało hałas generowany przez sprężarki, • wszystkie wydmuchy pary z zaworów bezpieczeństwa będą wyposażone w wysokowydajne tłumiki hałasu, • zbiorniki materiałów sypkich (popiołu oraz mączki kamienia wapiennego) będą wyposażone w układ filtrów workowych dla oczyszczenia powietrza odprowadzanego ze zbiorników. Instalacje będą wyposażone w tłumiki hałasu. • na wydmuchach z pomp próżniowych filtrów taśmowych instalacji odwadniania zostaną zainstalowane tłumiki, • każdy z trzech jednofazowych transformatorów blokowych zostanie umieszczony w osobnej betonowej komorze. Komory obok pełnienia funkcji barier oddzielenia pożarowego znacząco ograniczają hałas generowany przez pracujące urządzenia, • wentylatory spalin będą w całości zaizolowane dla zapobiegania tworzenia się ognisk korozji. Izolacja ogranicza generację hałasu przez wymienione urządzenia. • wszystkie obiekty Bloku zostały zaprojektowane i wykonane z zastosowaniem materiałów o współczynniku izolacyjności akustycznej zapewniającym spełnienie wymagań dotyczących hałasu, • agregaty prądotwórcze spalinowe zostaną wyposażone w tłumiki na wylocie spalin z urządzenia. <p>Urządzenia stanowiące główne źródła hałasu umieszczone będą wewnątrz budynków (młyny węglowe, wentylatory powietrza, kocioł, turbogenerator, pompy wody, sprężarki). Stosowane w zakładzie rozwiązania są powszechnie stosowane w podobnych instalacjach w kraju i na świecie i gwarantują dotrzymanie dopuszczalnych poziomów dźwięku w środowisku oraz utrzymanie wysokiego stopnia ochrony poszczególnych komponentów oraz środowiska jako całości.</p> <p>Dla instalacji prowadzone będą okresowe pomiary poziomu dźwięku w środowisku na najbliższych położonych terenach podlegających ochronie przed hałasem. Pomiary prowadzone będą zgodnie z referencyjnymi metodykami określonymi w przepisach szczegółowych. Wyniki pomiarów poziomu dźwięku będą sporządzane w formie sprawozdania zgodnie z wzorami</p>

określonymi w przepisach szczegółowych.

II.7.5. W zakresie ogólnej efektywności środowiskowej i sprawności energetycznej:

W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz zwiększenia sprawności energetycznej spalania węgla kamiennego zastosowano następujące rozwiązania wynikające w szczególności z BAT 18 i BAT 19:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
BAT 18	<p>W celu zapewnienia i utrzymania wysokiej sprawności energetycznej spalania zastosowano rozwiązania technologiczne uwzględniające postęp naukowo-techniczny osiągnięty w ostatnich latach w dziedzinie energetyki konwencjonalnej. Dotyczy to zarówno technologii wytwarzania energii, technologii ograniczania emisji, jak również technologii prowadzenia ruchu.</p> <p>a) Zastosowano kocioł pyłowy BP-2450, opalany węglem kamiennym, z niskoemisyjną komorą spalania, przepływowy, ze stałym punktem odparowania, na nadkrytyczne parametry pary. Dzięki zastosowaniu optymalizacji procesu spalania (niska emisja CO oraz niska strata niecałkowitego spalania) przewiduje się, że sprawność kotła osiągnie wartość ok. 94,01%. Redukcja emisji NO_x odbywa się zarówno metodą pierwotną jak i wtórną.</p> <p>b) Zastosowano automatyzację i optymalizację procesu spalania. Kocioł został wyposażony w układ automatyki pozwalający na zapewnienie w komorze paleniskowej żądanych wielkości przepływów paliwa i powietrza, wymaganych temperatur spalin i powietrza oraz prawidłowej dystrybucji / rozpyłu różnych przepływów (zagadnienie obszerniej opisane w punktach dotyczących emisji tlenków azotu oraz tlenku węgla).</p> <p>c) Palniki zaprojektowane są w taki sposób, aby następowało szybkie odgazowanie i zapłon części lotnych, przy możliwie niskim nadmiarze powietrza, a następnie rozciągnięcie procesu spalania w czasie, w celu obniżenia temperatury w jądrze płomienia.</p> <p>d) Spalanie stałych składników węgla przy niedomiarze tlenu, powietrze jest doprowadzane do paleniska stopniowo, przez dodatkowe dysze powietrzne rozmieszczone powyżej palników głównych (SOFA).</p> <p>e) Uzupelnienie powietrza do wymaganego nadmiaru powietrza następuje w końcowej fazie spalania, w celu dopalenia pozostałego CO.</p> <p>f) Zapewnienie optymalnej jakości przemiału paliwa poprzez zastosowanie separatorów dynamicznych w młynach.</p> <p>Zastosowanie instalacji selektywnej-katalitycznej redukcji tlenków azotu w kanale spalin za kotłem bloku energetycznego z zastosowaniem wody amoniakalnej o stężeniu do 24%.</p>
BAT 19	<p>Stosowane w zakładzie rozwiązania w zakresie efektywności energetycznej są powszechnie stosowane w analogicznych instalacjach w kraju i na świecie i gwarantują utrzymanie wysokiego stopnia ochrony poszczególnych komponentów oraz środowiska jako całości.</p> <p>Stosowane będą takie techniki jak:</p> <p>a) W zakresie gospodarki popiołem paleniskowym z instalacji spalania zastosowana będzie technologia suchego odpopielania i odżużlania.</p> <p>Związane z BAT poziomy sprawności energetycznej (BAT-AEEL) dla spalania węgla kamiennego:</p> <p>1. Opalana węglem kamiennym, $\geq 1\ 000$ MW</p> <p>a) sprawność elektryczna netto (%) - istniejąca jednostka 33,5 -44</p> <p>Sprawność elektryczna netto Bloku 910 MW zgodnie z kontraktem: 45,91%</p>

II.7.6. W zakresie emisji do powietrza:

Aby zapobiec emisją do powietrza bądź je ograniczyć zastosowano następujące rozwiązania wynikające w szczególności z BAT 20, BAT 21, BAT 22, BAT 23:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
BAT 20	<p>Aby ograniczyć emisję NO_x stosowana będzie selektywna katalityczna redukcja (SCR) tlenków azotu z amoniakiem w obecności katalizatora.</p> <p>Ograniczenie emisji tlenku węgla osiągnane będzie przez stosowanie optymalizacji spalania i stabilnej pracy kotła.</p> <p>Obecne standardy emisji NO_x dla instalacji kotła BP 2450 o mocy cieplnej w paliwie 1840 MW opalanego węglem kamiennym zostały określone zgodnie z przepisami w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów jak dla źródła nowego - 150 mg/Nm³</p> <p>Wymagania BAT-AELs dla NO_x będą spełnione w dniu oddania instalacji do eksploatacji:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) średnia roczna - 150 mg/Nm³ b) średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek – 165 mg/Nm³ <p>Ograniczenie emisji tlenku węgla nastąpi poprzez zastosowanie optymalizacji procesu spalania. Wymagania dla wskaźnikowego rocznego poziomu emisji CO będą spełnione po 17 sierpnia 2021 roku.</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Wskaźnikowy średni roczny poziom emisji - 140 mg/Nm³ <p>Zgodnie z BAT górna granica zakresu może wynosić do 140 mg/Nm³ w przypadku ograniczeń wynikających z konstrukcji kotła.</p> <p>Stopniowanie powietrza podawanego do komory spalania w celu utrzymywania niskiego nadmiaru powietrza do spalania (współczynnik λ) ma na celu utrzymanie wysokiej sprawności kotła poprzez redukcję potrzeb własnych urządzenia oraz utrzymywanie niskiej zawartości tlenków azotu w spalinach. Przy wartościach dla pełnego zakresu obciążeń wynoszących od 100 do 40 % Wydajności Maksymalnej Trwałej (WMT) mogą wystąpić miejsca w komorze paleniskowej o atmosferze podstechiometrycznej (λ<1). We wskazanych wartościach obciążenia, czas przebywania cząstki paliwa w kotle jest krótszy co może wpłynąć na zwiększoną zawartość części niespalonych oraz generowanie tlenków węgla w spalinach pomimo stosowania bardzo głębokiego przemiału paliwa oraz niskoemisyjnych palników pyłowych o najnowocześniejszej konstrukcji. Dla wyeliminowania wpływu tego niepożądanego zjawiska na skład spalin (generowanie tlenków węgla) kocioł wyposażony jest w dysze doprowadzające dodatkowe ilości powietrza ponad palenisko kotła pyłowego (Dysze OFA oraz dysze SOFA, są to elementy tzw. stopniowania powietrza). Jednakże w stanach nieustalonych pracy kotła, zwłaszcza przy zwiększaniu wydajności może wystąpić wzrost emisji CO do poziomu 140 mg/Nm³.</p>
BAT 21	<p>Aby ograniczyć emisję SO₂, HCl, HF stosowane będzie odsiarczanie spalin metodą mokrą wapienno – gipsową (mokre IOS).</p> <p>Ograniczenie emisji HCl następuje przez dobór paliwa oraz dodatkowo w IOS (mokrej IOS).</p> <p>Ograniczenie emisji HF osiągnane jest w IOS (mokrej IOS)</p> <p>Obecne standardy emisji SO₂ dla instalacji kotła BP - 2450 o mocy cieplnej w paliwie 1840 MW opalanego węglem kamiennym zostały określone zgodnie z przepisami w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów jak dla źródła nowego - 150 mg/Nm³.</p> <p>Graniczne wielkości emisji SO₂, wynikające z Konkluzji BAT, zostaną osiągnięta w wymaganym terminie.</p> <ul style="list-style-type: none"> a) średnia roczna - 130 mg/Nm³. b) średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek– 165 mg/Nm³. <p>Wymagania BAT-AELs dla HCl będą spełnione po dniu 17 sierpnia 2021 roku:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku - 20 mg/Nm³. <p>W instalacji spalania paliw bloku 910MW spalany będzie węgiel o zawartości chloru</p>

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
	<p>w przedziale od 0,1 do 0,4 % (1000 – 4000 mg/kg) co spełnia warunek wskazany w Konkluzjach BAT dla LCP (BAT21 - BAT-AEL wynosi 20 mg/Nm³ w przypadku obiektów spalających paliwa, w których średnia zawartość chloru wynosi 1 000 mg/kg (suchej masy) lub jest wyższa.</p> <p>Źródłem dostaw paliw są kopalnie wchodzące w skład Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. Zawartość chloru w węglach dedykowanych dla instalacji Bloku 910 MW przekracza poziom 1000 mg/kg (suchej masy). Potwierdzeniem tego są badania paliw dostarczanych do instalacji Grupy TAURON (m.in. dla dedykowanych dla Bloku 910 MW dostawców) przeprowadzone przez akredytowane laboratorium TAURON Wytwarzanie S.A. oraz Główny Instytut Górnictwa. Wskazują one, iż zawartość chloru w węglach ze śląskich kopalń kształtuje się na poziomie od 0,151 do 0,487 %.</p> <p>Wymagania BAT-AELs dla HF będą spełnione po dniu 17 sierpnia 2021 roku:</p> <p>a) średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku - 3 mg/Nm³.</p>
BAT 22	<p>Ograniczenie emisji pyłu osiągnięte zostanie przez wysokosprawne elektrofiltry (ESP) oraz dodatkowo przez odsiarczanie spalin metodą mokrą (mokre IOS). Ograniczenie emisji metali i metaloidów osiągane przez wysokosprawne elektrofiltry (ESP) oraz dodatkowo przez odsiarczanie spalin metodą mokrą (mokre IOS).</p> <p>Obecne standardy emisji pyłu dla instalacji kotła BP - 2450 o mocy cieplnej w paliwie 1840 MW opalanego węglem kamiennym zostały określone zgodnie z przepisami w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów jak dla źródła nowego - 10 mg/Nm³.</p> <p>Graniczne wielkości emisji pyłu, wynikające z Konkluzji BAT, zostaną osiągnięta w wymaganym terminie.</p> <p>a) średnia roczna - 8 mg/Nm³.</p> <p>b) średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek – 11 mg/Nm³.</p>
BAT 23	<p>Ograniczenie emisji rtęci będzie osiągane w procesie oczyszczania spalin poprzez zastosowanie wysokosprawnych elektrofiltrów (ESP), w procesie odsiarczania spalin metodą mokrą wapienno - gipsową (mokre IOS) oraz w instalacji (SCR).</p> <p>Ponadto w procesie spalania zostanie wykorzystane odpowiednio dobrane paliwo. Obecne przepisy w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów nie określają standardów emisji dla rtęci.</p> <p>Graniczne wielkości emisji rtęci, wynikające z Konkluzji BAT, zostaną osiągnięte w wymaganym terminie.</p> <p>Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku – 4 µg/Nm³.</p>

II.7.7. W zakresie gospodarki odpadami:

Zastosowano następujące rozwiązania wynikające z BAT 16:

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
BAT 16	<p>Spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o. o. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Energetyków 15 w ramach prowadzonej przez siebie działalności realizować będzie zapisy przytoczonej powyżej dyrektywy poprzez przekazywanie powstających odpadów o kodach: 10 01 01, 10 01 02, 10 01 05 do odzysku podmiotom zewnętrznym posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie przetwarzania tego typu odpadów jako materiał budowlany (np. w budownictwie drogowym, aby zastąpić piasek w produkcji betonu lub w przemyśle cementowym) dotyczy to odpadów o kodach 10 01 01 i 10 01 02. Siarczan wapnia jest</p>

	wytwarzany w procesie odsiarczania spalin jako produkt a następnie przekazywany do wykorzystania jako substytut gipsu (np. jako surowiec w przemyśle produkującym płyty gipsowo-kartonowe).
--	---

II.7.8. W zakresie gospodarki wodno-ściekowej:

Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego winny spełniać wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik, a w szczególności nie mogą powodować przekroczenia granicznych wielkości emisyjnych.

Ścieki z Instalacji Oczyszczania Spalin bloku 910 MW po oczyszczeniu w dedykowanej dla tej instalacji oczyszczalni ścieków wprowadzane będą do studzienki K3, a następnie do studzienki K2, skąd po zmieszaniu z innymi strumieniami ścieków (bez dalszego oczyszczania) następuje ich emisja do środowiska, tj. do rzeki Przemszy. Zatem w przypadku instalacji spalania paliw bloku 910 MW, której prowadzącym jest NJGT Sp. z o.o. kryterium oceny instalacji będzie – w przypadku ścieków z instalacji oczyszczania spalin – spełnienie wymagań BAT3, BAT5, BAT10, BAT11, BAT13, BAT14, BAT15.

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w instalacji do spalania paliw Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15
BAT 3	<p>Monitorowanie kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do wody będzie realizowane poprzez:</p> <ul style="list-style-type: none"> • dla ścieków z oczyszczania spalin, w punkcie za oczyszczalnią ścieków po IOS Spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. (w celach rozliczeniowych z podmiotem odbierającym ścieki – TAURON Wytwarzanie S.A.) będzie wykonywać pomiar ciągły: przepływu, odczynu pH, temperatury.
BAT 5	<p>Spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. będzie wykonywała pomiar substancji w ściekach z oczyszczania spalin z częstotliwością raz w miesiącu, w punkcie za oczyszczalnią ścieków po IOS (dla substancji wyszczególnionych w BAT 5), (w celach rozliczeniowych z podmiotem odbierającym ścieki – TAURON Wytwarzanie S.A.) tj.:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ogólny węgiel organiczny (OWO) • zawiesina ogólna (TSS) • Fluorki (F) • Siarczany (SO_4^{2-}) • Siarczki, łatwo uwalniane (S^{2-}) • Siarczyny (SO_3^{2-}) • Metale i metaloidy <ul style="list-style-type: none"> - arsen (As) - kadm (Cd) - chrom ogólny (Cr) - miedź (Cu) - nikiel (Ni) - ołów (Pb) - cynk (Zn) - rtęć (Hg) • Chlorki (Cl) • Azot całkowity <p>Monitoring strumienia ścieków przemysłowych <u>zawierających w swoim składzie ścieki z oczyszczania spalin Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o.</u> będzie prowadzony przez Spółkę TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II w <u>studziencie końcowej K2</u>, tj. ostatniej studziencie przed zrzutem ścieków przemysłowych do wód rzeki Przemszy (na podstawie porozumienia z 12.02.2019r. zawartego pomiędzy TAURON Wytwarzanie S.A., a Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o., w sprawie <u>przyjętej metodyki ustalenia dopuszczalnych wskaźników zanieczyszczeń dla zmieszanego</u></p>

	<p><i>strumienia ścieków odprowadzanego do odbiornika wodnego z uwzględnieniem BAT15).</i> Zakres monitoringu prowadzonego przez TAURON Wytwarzanie S.A. (dla substancji wyszczególnionych w BAT 5) obejmuje:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ogólny węgiel organiczny (OWO)* • zawiesina ogólna (TSS) • fluorek (F⁻) • siarczan (SO₄²⁻) • siarczek (S²⁻), łatwo uwalniany • siarczyn (SO₃²⁻) • metale i metaloidy: <ul style="list-style-type: none"> - arsen (As) - kadm (Cd) - chrom ogólny (Cr) - miedź (Cu) - rtęć (Hg) - nikiel (Ni) - ołów (Pb) - cynk (Zn) • chlorki Cl⁻ • azot całkowity <p>* W związku z tym, że monitorowanie OWO jest preferowanym rozwiązaniem, TAURON Wytwarzanie S.A. występuje o ustalenie tego wskaźnika zanieczyszczeń zamiast wskaźnika ChZT, ponieważ nie wiąże się z wykorzystaniem bardzo toksycznych związków.</p> <p>Obowiązek prowadzenia przez Spółkę TAURON Wytwarzanie S.A. monitoringu zostanie ustalony w pozwoleniu zintegrowanym dla instalacji spalania paliw eksploatowanej przez TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II.</p>
<p>BAT 10</p>	<p>Prowadzący instalację zapewni wdrożenie i przestrzeganie po 17 sierpnia 2021 r. systemu zarządzania środowiskowego.</p> <p>W zakresie emisji do wody:</p> <p>Bieżąca kontrola kluczowych parametrów procesu wytwarzania oraz systemu ciągłego monitorowania umożliwiła będzie realizację działań naprawczych, jeżeli okaże się to konieczne. W sposób ciągły będzie mierzona emisja podczas innych niż normalne warunków eksploatacji.</p> <p>Emisje w warunkach innych niż normalne zostały określone w punkcie V pozwolenia zintegrowanego.</p>
<p>BAT 11</p>	<p>W zakresie emisji do wody spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. będzie prowadziła bieżącą kontrolę kluczowych parametrów procesu wytwarzania oraz systemu ciągłego monitorowania, która umożliwiła będzie realizację działań naprawczych, jeżeli okaże się to konieczne. W sposób ciągły będzie mierzona emisja podczas innych niż normalne warunków eksploatacji.</p>
<p>BAT 13</p>	<p>Aby ograniczyć zużycie wody i ilość uwalnianych zanieczyszczonych zrzutów ścieków, w ramach BAT spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. będzie:</p> <p>a) Stosowała następujące sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości – w zakresie gospodarki wodno-ściekowej instalacji:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ograniczenie zużycia wody poprzez stosowanie zamkniętych obiegów wodnych, - ograniczenie zużycia wody poprzez wykorzystanie ścieków przemysłowych do obiegów 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,

	<p>b) W zakresie gospodarki popiołem paleniskowym z instalacji spalania zastosowana będzie technologia suchego odpopielania i odżużlania.</p>
BAT 14	<p>Aby zapobiec zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków i ograniczyć emisje do wody, w ramach BAT spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. będzie stosowała następujące rozwiązania:</p> <p>Ścieki przemysłowe z instalacji oczyszczania spalin (IOS) oczyszczane będą w instalacji służącej do oczyszczania ścieków po IOS, tj. oczyszczalni mechaniczno-chemicznej, w której ze ścieków tych usuwane będą metale ciężkie, zawiesiny i związki organiczne, oraz w której ścieki będą zubożone dla uzyskania odpowiednich parametrów jakościowych.</p> <p>Instalacja IPPC bloku energetycznego o mocy 910 MW będzie posiadała układ kanalizacji przemysłowo-deszczowej, powiązany z istniejącym systemem kanalizacji TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II w dwóch punktach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. W studzience K1 (będącej własnością TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II), do której odprowadzane będą ścieki przemysłowe (technologiczne z układu chłodzenia bloku 910 MW, ze stacji demineralizacji wody, z regeneracji jonitów, z płukania filtrów, z kotłowni i maszynowni bloku 910 MW wraz z odciekami z instalacji transportu i buforowania żużla) i zanieczyszczone wody opadowe i roztopowe. 2. W studzience K3 (będącej własnością TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrowni Jaworzno III – Elektrownia II), do której odprowadzane będą oczyszczone ścieki z Instalacji Oczyszczania Spalin oraz wody opadowe i roztopowe z części dachów i ulic – obiektów bloku 910 MW.
BAT 15	<p>Dla instalacji technologicznie powiązanych i stanowiących integralną część instalacji spalania paliw w spółce Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. zastosowane zostaną (w celu oczyszczenia ścieków po IOS) następujące techniki:</p> <ul style="list-style-type: none"> – utlenianie substancji organicznych w ściekach przy użyciu podchlorynu sodu, – neutralizacja i koagulacja ścieków – wytrącanie osadu z niewielką ilością metali ciężkich (I stopień), – flokulacja i sedymentacja/klarowanie zawiesin stałych (I stopień), – strącanie metali ciężkich (II stopień), – flokulacja i sedymentacja/klarowanie zawiesin stałych (II stopień), – filtracja ścieków oczyszczonych na filtrach piaskowych i węglowych, – chłodzenie ścieków oczyszczonych, – zagęszczanie i odwadnianie osadu. <p>Ścieki z Instalacji Oczyszczania Spalin po oczyszczeniu w dedykowanej oczyszczalni ścieków wprowadzane będą do studzienki K3 (należącej do TAURON Wytwarzanie S.A.), a następnie poprzez studzienkę K2 (należącą do TAURON Wytwarzanie S.A.) odprowadzane zostaną (bez dalszego oczyszczania) wraz z innymi strumieniami ścieków do rzeki Przemszy w km 17+500.</p> <p>Ścieki z instalacji oczyszczania spalin eksploatowanej przez Spółkę Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. wprowadzane do wód winny spełniać wymogi konkluzji BAT15.</p> <p>TAURON Wytwarzanie S.A. przyjmując ścieki z instalacji oczyszczania spalin bierze na siebie obowiązek spełnienia wymogów konkluzji BAT15, na mocy porozumienia z 12.02.2019 r. zawartego pomiędzy TAURON Wytwarzanie S.A., a Spółką Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o., w sprawie przyjętej metodyki ustalenia dopuszczalnych wskaźników zanieczyszczeń dla zmieszanego strumienia ścieków odprowadzanego do odbiornika wodnego z uwzględnieniem BAT15.</p> <p>Warunki emisyjne strumienia ścieków przemysłowych zawierających w swoim składzie strumień ścieków z oczyszczania spalin pochodzący z instalacji Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o. o. z uwzględnieniem wymagań zawartych w konkluzjach BAT (w tym BAT15) zostaną ustalone w pozwoleniu zintegrowanym udzielonym Spółce TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II.</p>

	<p>Zgodnie z wnioskiem Spółki TAURON Wytwarzanie S.A.: „parametry ścieków dla zmieszanego strumienia ścieków NJGT oraz TW – Elektrowni II odprowadzanego do odbiornika wodnego (rzeki Przemsza) zostały przyjęte jako średnia ważona dla poszczególnych substancji i strumieni ścieków, w oparciu o wymagania zawarte w rozporządzeniu w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego – dla strumienia ścieków przemysłowo-deszczowych, oraz o parametry wskazane w konkluzjach BAT 15 – dla strumienia ścieków z oczyszczania spalin”.</p> <p>Wnioskowane przez TAURON Wytwarzanie S.A. dopuszczalne poziomy emisji ustalone jako średnia ważona dla zmieszanego strumienia ścieków (TW S.A. i NJGT Sp. z o.o.) obejmujące strumień ścieków z oczyszczania spalin (z uwzględnieniem BAT15), odprowadzana poprzez studzienkę K2 do rzeki Przemszy (średnia dobowa) są następujące:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ogólny węgiel organiczny (OWO)* – 30 mg/l • zawiesina ogólna (TSS) – 35 mg/l • fluorek (F⁻) – 25 mg/l • siarczan (SO₄²⁻) - 700 mg/l • siarczek (S²⁻) łatwo uwalniany – 0,2 mg/l • siarczyn (SO₃²⁻) – 20 mg/l • Metale i metaloidy: <ul style="list-style-type: none"> – Arsen (As) – 0,097 mg/l (97 µg) – Kadm (Cd) – 0,38 mg/l (380 µg) – Chrom ogólny (Cr) – 0,47 mg/l (470 µg) – Miedź (Cu) – 0,47 mg/l (470 µg) – Rtęć (Hg) – 0,056 mg/l (56 µg) – Nikiel (Ni) – 0,47 mg/l (470 µg) – Ołów (Pb) – 0,47 mg/l (470 µg) – Cynk (Zn) – 1,89 mg/l (1890 µg) <p>*W związku z tym, że monitorowanie OWO jest preferowanym rozwiązaniem, zakład występuje o ustalenie tego wskaźnika zanieczyszczeń zamiast wskaźnika ChZT, ponieważ nie wiąże się z wykorzystaniem bardzo toksycznych związków.</p>
--	---

VIII. W części III. „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.”,
podpunkt III.1. „Dopuszczalne wielkości emisji substancji wprowadzanych do powietrza podczas normalnego funkcjonowania instalacji.”,

otrzymuje brzmienie:

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

a) Dopuszczalne wielkości emisji substancji wprowadzanych do powietrza podczas normalnego funkcjonowania instalacji wyrażone w mg/Nm³.

Emitor	Źródło spalania paliw	Substancja	Standardy emisyjne * [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL's * obowiązujące po dniu 17.08.2021 r. [mg/Nm ³]	
				średnioroczne	średniodobowe
E18	Kocioł pyłowy BP-2450	Pył	10	8	11
		Dwutlenek siarki	150	130	165

Emitor	Źródło spalania paliw	Substancja	Standardy emisyjne * [mg/Nm ³]	Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL's * obowiązujące po dniu 17.08.2021 r. [mg/Nm ³]	
				średnioroczne	średniodobowe
		Tlenki azotu**	150	150	165
		HCl	-	20	-
		HF	-	3	-
		Hg	-	0,004	-
		NH ₃	-	3	-

* Standardy emisyjne lub GWE BAT- AEL's dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 6%, wyrażone w jednostce mg/Nm³.

** tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

- 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

b) Wielkości wskaźnikowe emisji dla spalania węgla w kotle pyłowym.

Wartości wskaźnikowe średnioroczne dla kotła pyłowego:

tlenek węgla 140 mg/Nm³

„

- IX. **W części III. „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.”, w punkcie III.1. „Dopuszczalne wielkości emisji substancji wprowadzanych do powietrza podczas normalnego funkcjonowania instalacji.”, podpunkt III.1.1. „Roczna wielkość emisji substancji do powietrza - Emisja roczna dla całej instalacji bloku 910 MW.”,**

otrzymuje brzmienie:

„ III.1.1. Roczna wielkość emisji substancji do powietrza - Emisja roczna dla całej instalacji spalania.

Substancja	Wielkość emisji rocznej	
	[Mg/rok]	
	do 17.08.2021 r.	od 18.08.2021 r.
pył ogółem	227,8	200
pył zawieszony PM10	227,8	200
pył zawieszony PM2,5	113,9	92
dwutlenek siarki	3380,6	2950
tlenki azotu*	3380,6	3381
tlenek węgla	-	3 150
chlorowodór - HCl	-	450
fluorowodór - HF	-	70
rtęć - Hg	-	0,1
amoniak - NH ₃	-	70

* tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

- X. **W części III. „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.”, w punkcie III.3 „Dopuszczalne do wytwarzania w ciągu roku rodzaje odpadów oraz sposób postępowania z tymi odpadami.”, podpunkt III.3.1. „Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku.”,**

otrzymuje brzmienie:

„ 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 bloku 910 MW_e.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu dopuszczona do wytworzenia [Mg/rok]
1.	10 01 01	Żuźle, 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	50 000,00
4.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 000,00
5.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	5,00
6.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	0,20
7.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	3,00
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków	0,10

		chlorowcoorganicznych	
9.	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 blok energetyczny 910 MW wynosić będzie **393 208,7 Mg/rok**.

XI. W części III. „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.”, w punkcie III.3 „Dopuszczalne do wytwarzania w ciągu roku rodzaje odpadów oraz sposób postępowania z tymi odpadami.”, podpunkt III.3.2.1. „Miejsce i źródła powstawania.”,

otrzymuje brzmienie:

„ III.3.2.1. Miejsce i źródła powstawania.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakter odpadu
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów ze spalania węgla kamiennego	Odpad stanowią żużle i popioły 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 siarczanu wapnia powstaje w sytuacjach awaryjnych oraz w sytuacji niespełnienia parametrów jakościowych siarczanu wapnia dla produktu, powstający w związku z eksploatacją instalacji odsiarczania spalin w wyniku reakcji SO ₂ z mlekiem wapiennym.
4.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	Odpad w postaci osadów powstaje w procesie strącania zanieczyszczeń, na prasach filtracyjnych podczas odwadniania w oczyszczalni ścieków z instalacji odsiarczania spalin wchodzącej w skład instalacji IPPC.
5.	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.
6.	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.
7.	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.
8.	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.
9.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady olejowe nie ujęte w innych grupach	Głównie będą to odpady substancji olejowych, mieszaniny wodno-olejowe.

*- odpady niebezpieczne

- XII. W części III. „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.”, w punkcie III.3 „Dopuszczalne do wytwarzania w ciągu roku rodzaje odpadów oraz sposób postępowania z tymi odpadami.”, w podpunkcie III.3.2. „Źródła powstawania i charakter odpadu, podstawowy skład i właściwości, miejsce i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami..”, podpunkt III.3.2.3 „Miejsce i sposób magazynowania odpadów.”,**

otrzymuje brzmienie:

„ III.3.2.3 Miejsce i sposób magazynowania odpadów.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania odpadu
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpad nie podlega magazynowaniu. Bezpośrednio po jego wytworzeniu w instalacji IPPC odpad ładowany jest na środki transportu i przekazywany jest do dalszego zagospodarowania przez podmioty posiadające stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie tego typu odpadu.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Odpad nie podlega magazynowaniu. Bezpośrednio po jego wytworzeniu w instalacji IPPC odpad ładowany jest na środki transportu i przekazywany jest do dalszego zagospodarowania przez podmioty posiadające stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie tego typu odpadu.
3.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod	Odpad nie podlega magazynowaniu.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania odpadu
		odsiarczania gazów odlotowych	Bezpośrednio po jego wytworzeniu w instalacji IPPC odpad ładowany jest na środki transportu i przekazywany jest do dalszego zagospodarowania przez podmioty posiadające stosowne zezwolenie na zbieranie lub przetwarzanie tego typu odpadu.
4.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	Odpad nie podlega magazynowaniu. Osady z instalacji oczyszczania ścieków pochodzących z technologii odsiarczania spalin powstające na prasach filtracyjnych będą na bieżąco odbierane przez firmę zewnętrzną posiadającą stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania tego typu odpadami.
5.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad nie podlega magazynowaniu. Całość powstającego odpadu będzie odbierana z urządzeń i instalacji wchodzących w skład instalacji IPPC bezpośrednio przez uprawnione podmioty zewnętrzne.
6.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Odpad nie podlega magazynowaniu. Całość powstającego odpadu będzie odbierana z urządzeń i instalacji wchodzących w skład instalacji IPPC bezpośrednio przez uprawnione podmioty zewnętrzne.
7.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad nie podlega magazynowaniu. Całość powstającego odpadu będzie odbierana z urządzeń i instalacji wchodzących w skład instalacji IPPC bezpośrednio przez uprawnione podmioty zewnętrzne.
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad nie podlega magazynowaniu. Całość powstającego odpadu będzie odbierana z urządzeń i instalacji wchodzących w skład instalacji IPPC bezpośrednio przez uprawnione podmioty zewnętrzne.
9.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady	Odpad nie podlega magazynowaniu.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania odpadu
			Całość powstającego odpadu będzie odbierana z urządzeń i instalacji wchodzących w skład instalacji IPPC bezpośrednio przez podmioty zewnętrzne.

* - odpady niebezpieczne

- XIII. W części III. „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.”, w punkcie III.3 „Dopuszczalne do wytwarzania w ciągu roku rodzaje odpadów oraz sposób postępowania z tymi odpadami.”, w podpunkcie III.3.2. „Źródła powstawania i charakter odpadu, podstawowy skład i właściwości, miejsce i sposób magazynowania odpadów, sposoby gospodarowania odpadami..”, podpunkt III.3.2.4 „Sposób dalszego gospodarowania odpadami.”,**

otrzymuje brzmienie:

„ III.3.2.4 Sposób dalszego gospodarowania odpadami.

Dopuszczone do wytwarzania odpady 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 gospodarowania odpadami
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów ze spalania węgla kamiennego	Przekazywane uprawnionym podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania tego typu odpadami
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla kamiennego	
3.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	
4.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne	

		niż wymienione w 10 01 20	
5.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
6.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	
7.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
9.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady olejowe nie ujęte w innych grupach	

*- odpady niebezpieczne

XIV. W części IV. „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji.”, punkt IV.3 „Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza.”,

otrzymuje brzmienie:

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

Monitoring emisji substancji do powietrza należy prowadzić w następujący sposób:

W instalacji spalania paliw bloku 910 MW 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.

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.

Emitor	Substancja	do 17 sierpnia 2021 r.	po 17 sierpnia 2021 r.
E18 – chłodnia kominowa	Pył	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	NO _x	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	CO	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	SO ₂	pomiar ciągły	pomiar ciągły
	NH ₃	-	pomiar ciągły
	SO ₃	-	pomiar okresowy – raz w roku
	HCl	-	pomiar okresowy – raz na trzy miesiące
	HF	-	pomiar okresowy – raz na trzy miesiące

	metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	-	pomiar okresowy – raz w roku
	Hg	pomiar okresowy – raz w roku	pomiar ciągły

Dla pozostałych źródeł emisji zobowiązuje się prowadzącego instalację do wykonywania okresowych pomiarów emisji w zakresie pyłu ogółem z częstotliwością raz na rok. Pomiar emisji należy wykonać z następujących źródeł:

Emitor	do 17 sierpnia 2021 r.	po 17 sierpnia 2021 r.
E19 - zbiornik buforowy popiołu	pomiar okresowy – raz na rok	pomiar okresowy – raz na rok
E20 - zbiornik buforowy popiołu		
E21 - zbiornik buforowy popiołu		
E22 - zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego		
E23 - zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego		

”

XV. W części VI. „Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia:”,

dopisuje się punkt VI.8. o brzmieniu:

„ **VI.8.** Przedkładania do 30 marca każdego roku, corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu w zakresie: warunków wprowadzania do środowiska substancji i energii, gospodarki wodno-ściekowej, ochrony przed hałasem, gospodarki odpadami oraz realizacji pozostałych warunków określonych w niniejszym pozwoleniu zintegrowanym, zgodnie z tabelą zamieszczoną na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego (link do tabeli: http://bip.slaskie.pl/index.php?grupa=40&id=87374&dzi=&id_menu=) „,

XVI. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie, ul. Energetyków 15 pismem z dnia 28 maja 2018 r. złożyła wniosek znak: 80/2018 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3292/OS/2016 z dnia 7 grudnia 2016 r., zmienioną częściowo decyzją Ministra Środowiska z dnia 13 lutego 2017 r. znak sprawy: DZŚ-III.285.24.2016.DS oraz decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 27 grudnia 2017 r. Nr 4346/OS/2017, dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Jaworznie przy ul. Energetyków 15, która eksploatowana będzie przez spółkę Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie.

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępniania publicznego

części dokumentacji załączonej do podania zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 ze zm.).

Złożony przez Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. wniosek Marszałek Województwa Śląskiego przekazał pocztą elektroniczną do Ministerstwa Środowiska w dniu 4 czerwca 2018 r., zgodnie z wymogiem art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 799 ze zm.).

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 poz. 1169), a także do § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 21 grudnia 2015 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2016, poz. 71). Zatem zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 799 ze zm.) Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

W związku z analizą pozwolenia zintegrowanego udzielonego spółce TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie przy ul. Promiennej 51, decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3292/OS/2016 z dnia 7 grudnia 2016 r. dla instalacji spalania paliw - kocioł pyłowy BP-2450 o mocy cieplnej w paliwie 1840 MW, zlokalizowanej w Jaworznie przy ul. Energetyków 15 przeprowadzoną na podstawie art. 215 ust. 4 pkt 2 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* oraz z uwagi na publikację decyzji Komisji Europejskiej ustanawiającej Konkluzje BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE Marszałek Województwa Śląskiego przy piśmie z 16 lutego 2018 r. nr pisma: OS.PZ.KW-00121/18 (nr sprawy: OS.PZ.7222.00150.2017) wezwał Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. do złożenia wniosku o zmianę warunków przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego, w terminie roku od dnia doręczenia wezwania, oraz poinformowana Spółkę o konieczności dostosowania instalacji, w terminie do 17 sierpnia 2021 r. do wymagań określonych w przedmiotowych konkluzjach BAT. Wniosek z dnia 28 maja 2018 r. został złożony w związku z przeprowadzoną przez organ na podstawie art. 215 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* analizą warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3292/OS/2016 z dnia 7 grudnia 2016 r. (z późn. zm.).

Wnioskowane przez Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie zmiany w pozwoleniu zintegrowanym udzielonym decyzją Marszałek Województwa Śląskiego Nr 3292/OS/2016 z dnia 7 grudnia 2016 r. (z późn. zm.) obejmują głównie zakres wynikający z analizy przeprowadzonej na podstawie w art. 215 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* i dotyczą dostosowania zapisów pozwolenia zintegrowanego do wymagań określonych w decyzji Komisji Europejskiej z dnia 17 sierpnia 2017 r. (2017/1442/UE) ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.

Do przedmiotowego wniosku nie stosuje się przepisów art. 210 ust. 3a ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Wnioskowana zmiana nie została uznana za istotną zmianę pozwolenia zintegrowanego rozumiana jako zmiana sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu art. 3 pkt 7 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Do wniosku nie została dołączona decyzja środowiskowa, ponieważ wniosek nie dotyczył istotnej zmiany w instalacji. Jednocześnie Spółka potwierdziła, iż w posiadaniu organu jest zaktualizowana wersja

dokumentu pn.: „Raport początkowy dla nowego bloku energetycznego Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II należącej do TAURON Wytwarzanie S.A. wraz z załącznikami (wrzesień 2016 r.)”, sporządzona zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz.U. 2016 poz. 1395), zatem spełniony został wymóg art. 208 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące zmiany pozwolenia zintegrowanego wzywał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień przy pismach z dnia 3 lipca 2018 r., 11 lipca 2018 r., 20 lipca 2018 r., 11 września 2018 r., 10 października 2018 r., 31 grudnia 2018 r., 24 stycznia 2019 r. W związku z przedmiotowymi wezwaniem Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach z dnia 16 lipca 2018 r., 17 lipca 2018 r., 24 lipca 2018 r., 24 września 2018 r., 26 października 2018 r., 30 października 2018 r., 6 grudnia 2018 r., 27 grudnia 2018 r., 21 stycznia 2019 r., 12 lutego 2019 r. Marszałek Województwa Śląskiego w toku prowadzonego postępowania administracyjnego w dniu 13 lipca 2018 r. przeprowadził dowód z oględzin instalacji objętej wnioskiem w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego tj. instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Jaworznie przy ul. Energetyków 15, o czym prowadzący instalację został zawiadomiony pismem z dnia 11 czerwca 2018 r. znak: OS-PZ.KW-00526/18.

Do przedmiotowego wniosku spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie dołączyła operat przeciwpożarowy (zatwierdzony postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Jaworznie nr 1/MZ/2018 z dnia 29 listopada 2018 r.) spełniający wymagania określone w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 43 ust. 8 tej ustawy, wykonany przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych, o którym mowa w rozdziale 2a ustawy z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 620). Do przedmiotowego wniosku Spółka dołączyła również zaświadczenia o niekaralności prowadzących instalację, w związku z powyższym spełnione zostały wymagania art. 184 ust. 4 pkt-y 5), 6) i 7) ww. ustawy *Prawo ochrony Środowiska*. W toku przedmiotowego postępowania zgodnie z art. 183c ust. 1 oraz ust. 2 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* Marszałek Województwa Śląskiego wystąpił z prośbą do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Jaworznie o przeprowadzenie kontroli przedmiotowej instalacji, w tym miejsc magazynowania odpadów, w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy. W odpowiedzi na powyższą prośbę Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Jaworznie stwierdził, że zgodnie z informacjami zawartymi w opracowanym operacie przeciwpożarowym miejsce magazynowania odpadów palnych nie znajduje się na terenie instalacji, która eksploatowana będzie przez Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie. Z uwagi na powyższe oraz zgodnie z art. 41a ust. 8 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, który stanowi, iż przepisów dotyczących przeprowadzenia kontroli przez komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ww. ustawy o odpadach nie stosuje się w przypadku zezwoleń na zbieranie odpadów, zezwoleń na przetwarzanie odpadów oraz pozwoleń na wytwarzanie odpadów uwzględniających zbieranie lub przetwarzanie odpadów, które dotyczą wyłącznie odpadów niepalnych należy uznać, iż wymogi art. 183 c oraz art. 184 ust. 4 pkt-y 5), 6) i 7) zostały spełnione.

Po analizie informacji podanych we wniosku i uzupełnieniach przedłożonych przez wnioskodawcę uznano, że wniosek spełnia wymogi art. 183, art. 184 oraz art. 208 i art. 210

ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

W zakresie ochrony powietrza:

Zmiana pozwolenia zintegrowanego wynika z konieczności dostosowania instalacji do wymagań określonych w konkluzjach BAT (Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Monitoring emisji substancji do powietrza został ustalony zgodnie z BAT4. W przypadku gdy operator instalacji dowiedzie, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, organ może dokonać zmiany pozwolenia zintegrowanego uwzględniając wnioskowany zakres monitoringu substancji.

Obecna wielkość dopuszczalnej emisji została określona na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018, poz. 680). Po dniu 17 sierpnia 2021 r. obowiązywać będą graniczne wielkości emisyjne wynikające z zastosowania BAT AEL.

Wnioskodawca przedstawił analizę rozprzestrzeniania substancji w powietrzu, które nie były dotychczas ujęte w pozwoleniu zintegrowanym. Obliczenia nie wykazały przekroczeń wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz.87).

W zakresie ochrony przed hałasem:

Zgodnie z udzieloną decyzją równoważny poziom hałasu A przenikającego do środowiska nie może przekroczyć na terenach najbliższej zabudowy mieszkaniowej następujących wartości:

- L_{AeqD} – 55 dB,
- L_{AeqN} – 45 dB.

Przedstawione w sprawozdaniu 491/ZO-OP/2018 wrzesień 2018 r wyniki pomiarów emisji hałasu do środowiska, wykonywane w ramach monitoringu instalacji wskazują, iż spełnione są standardy w zakresie ochrony środowiska przed hałasem określone w pozwoleniu zintegrowanym.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej:

Spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. została wydzielona ze Spółki TAURON Wytwarzanie S.A. w związku z budową i działalnością bloku energetycznego 910 MW. W związku z wydzieleniem z dniem 3 kwietnia 2017r. bloku 910 MW z TAURON Wytwarzanie S.A. - Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II do Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o., część infrastruktury związanej z gospodarką ściekową, w tym studzienki kanalizacyjne oraz oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych stanowi obecnie własność Elektrowni II. Pismem z dnia 17.07.2018 r. nr 99/2018, NJGT Sp. z o.o. przedstawiła między innymi aktualny schemat gospodarki ściekowej TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II oraz Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o., w którym wskazano studzienki kanalizacyjne, do których odprowadzane będą poszczególne strumienie ścieków z bloku 910 MW oraz granice własności infrastruktury kanalizacyjnej. Zmiana punktu I.2.B.11. „*Obiekty związane z gospodarką ściekową*” obejmuje doprecyzowanie informacji na temat studzienki K3, do której doprowadzone będą ścieki z instalacji oczyszczania spalin i po zmieszaniu z innymi strumieniami ścieków, poprzez studzienkę K2 odprowadzane będą do rzeki Przemszy. Informacja ta została również uwzględniona w zmianie punktu I.3.3.2. „*Gospodarka ściekowa instalacji*”.

Jednocześnie zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 1 lit. d) ustawy Prawo ochrony środowiska, doprecyzowano informacje dotyczące ilości, stanu i składu ścieków z instalacji IPPC bloku 910 MW poprzez zmianę punktu I.3.3.2.3. „Ilość, stan i skład ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych”.

Wyżej wymienione zmiany w zakresie gospodarki wodno-ściekowej zostały dokonane w niniejszej decyzji zgodnie z wnioskiem Strony.

Pozostałe zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki wodno-ściekowej wynikają z konieczności dostosowania instalacji do wymagań określonych w konkluzjach BAT - decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz.U. UE. L. z 2017r. Nr 212, str.1). Analizując wniosek pod kątem spełnienia konkluzji BAT w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, stwierdzono co następuje.

W załączonej do wniosku „Analizie dot. spełnienia konkluzji BAT dla instalacji do spalania paliw nowego Bloku 910 MW Nowe Jaworzno Grupa TAURON zlokalizowanej w Jaworznie przy ulicy Energetyków 15, prowadzonej przez Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o. o. (...)”

Wnioskodawca odnosząc się do BAT 3, BAT 5, BAT 14, BAT 15 stwierdził, że „nie mają zastosowania dla instalacji Bloku 910 MW, ponieważ ścieki przemysłowo-deszczowe odprowadzane będą do kanalizacji wewnętrznej, a nie bezpośrednio do wody”. W odpowiedzi na powyższe, Marszałek Województwa Śląskiego w piśmie z 20 lipca 2018 r. o znaku OS-PZ.KW-00655/18 przedstawił swoje stanowisko w sprawie i wezwał do uzupełnienia wniosku w zakresie dostosowania do wymogów konkluzji BAT w zakresie gospodarki wodno-ściekowej.

Należy zauważyć, że ścieki z instalacji oczyszczania spalin bloku energetycznego 910 MW, oczyszczane w instalacji służącej do oczyszczania ścieków po IOS, będą wprowadzane do studzienki K3, do której odrębną kanalizacją będą odprowadzane również wody opadowe z dachów obiektu, a także ścieki przemysłowo-deszczowe z bloku 910 MW (kierowane do oczyszczalni ścieków tzw. „przemysłowo-deszczowych” Spółki TAURON Wytwarzanie S.A.) wraz z oczyszczonymi na tej oczyszczalni ściekami z instalacji Elektrowni Jaworzno II Spółki TAURON Wytwarzanie S.A. Powyższe strumienie ścieków ze studzienki K3 poprzez studzienkę K2 będą wprowadzane do rzeki Przemszy. Przedmiotowa oczyszczalnia ścieków tzw. „przemysłowo-deszczowych” jest objęta odrębnym pozwoleniem zintegrowanym udzielonym Spółce TAURON Wytwarzanie S.A., w którym określono warunki wprowadzania ścieków do środowiska i ustalono monitoring ścieków w studziencie K2.

Należy zauważyć, że oczyszczone ścieki z instalacji oczyszczania spalin bloku energetycznego 910 MW Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. nie będą kierowane do oczyszczalni ścieków tzw. „przemysłowo-deszczowych” Spółki TAURON Wytwarzanie S.A., co zostało wyjaśnione w piśmie Wnioskodawcy z 17.07.2018 r. o znaku 99/2018, a nie wynikało ze złożonego wniosku.

W tym miejscu należy zauważyć, że:

- BAT 15 Konkluzji BAT dla LCP dotyczy instalacji oczyszczania spalin – ograniczenia emisji ścieków do wody z tej instalacji,
- BAT-AEL (graniczne wielkości) dotyczy bezpośredniego zrzutu do odbiornika wodnego z instalacji oczyszczania spalin w punkcie, w którym emisja opuszcza instalację.

Zapisy konkluzji BAT 15 dla LCP nie mają zastosowania w następujących przypadkach:

1. gdy ścieki z instalacji oczyszczania spalin przekazywane są do oczyszczalni ścieków, która posiada odrębne pozwolenie zintegrowane,
2. gdy ścieki z instalacji oczyszczania spalin przekazywane są do urządzeń kanalizacyjnych innego podmiotu, za pomocą których ścieki zostaną doprowadzone do oczyszczalni ścieków, czyli nie będą odprowadzane bezpośrednio do wód, ale

za pośrednictwem urządzeń i obiektów „innego podmiotu” służących do oczyszczania ścieków.

Wymienione wyżej przypadki nie dotyczą instalacji oczyszczania spalin bloku energetycznego 910 MW Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o., gdyż:

1. ścieki z instalacji oczyszczania spalin nie są przekazywane do oczyszczalni ścieków, która posiada odrębne pozwolenie zintegrowane,
2. ścieki z instalacji oczyszczania spalin nie są przekazywane do urządzeń kanalizacyjnych innego podmiotu, za pośrednictwem których zostaną doprowadzone do oczyszczalni ścieków, a następnie do wód.

W przypadku, w którym instalacja LCP ma osobną oczyszczalnię dedykowaną dla ścieków z instalacji oczyszczania spalin (w analizowanym przypadku mamy taką sytuację) oraz osobną oczyszczalnię dla ścieków przemysłowo-deszczowych (w analizowanym przypadku mamy taką sytuację, z tym, że oczyszczalnia ta należy do innego podmiotu i jest objęta odrębnym pozwoleniem zintegrowanym) – a następnie przekazuje ścieki bezpośrednio do odbiornika wodnego (a nie za pośrednictwem oczyszczalni „innego podmiotu”), to BAT 15 konkluzji dla LCP ma zastosowanie w miejscu opuszczenia oczyszczonych ścieków z instalacji oczyszczania spalin po oczyszczeniu w dedykowanej dla tego celu oczyszczalni, a przed zmieszaniem z innymi strumieniami ścieków.

W analizowanej sprawie prowadzonej na wniosek Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. ścieki z instalacji oczyszczania spalin bloku 910 MW po oczyszczeniu w dedykowanej dla tej instalacji oczyszczalni ścieków są odprowadzane do studzienki K3, a następnie do studzienki K2, skąd po zmieszaniu z innymi strumieniami ścieków następuje ich emisja do środowiska, tj. do rzeki Przemszy.

W przesłanych przez Wnioskodawcę tabelach dotyczących spełnienia wymagań konkluzji BAT dla instalacji LCP w zakresie gospodarki ściekowej podano, że „Wymagania BAT15 – nie dotyczy” „ścieki po IOS odprowadzane będą do kanalizacji wewnętrznej odrębnego podmiotu (TW S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II)”. Jak już wyżej zauważono, BAT 15 nie ma zastosowania, gdy ścieki są wprowadzane do kanalizacji innego podmiotu zakończonej oczyszczalnią ścieków. Co prawda, podmiot zewnętrzny, przejmując te ścieki bierze za nie „odpowiedzialność” (co wiąże się ze zobowiązaniami określonymi w posiadanym pozwoleniu zintegrowanym, w którym ustalono warunki emisji mieszaniny strumieni ścieków przemysłowych do środowiska), jednak nie zmienia to faktu, że strumień ścieków z IOS jest wprowadzany bezpośrednio do wód (bez dodatkowego oczyszczenia). W przedmiotowej sprawie kluczowe staje się pojęcie „innego podmiotu”, które wynika z wydzielenia ze Spółki TAURON Wytwarzanie S.A. zorganizowanej części przedsiębiorstwa - funkcjonalnie związanej z przygotowaniem, budową i działalnością nowego bloku w Elektrowni Jaworzno III - do Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. W tej sytuacji „inny podmiot” przejmuje ww. strumień ścieków z instalacji oczyszczania spalin (IOS) i kieruje go bezpośrednio do wód, bez pośrednictwa własnej oczyszczalni ścieków. Pozostałe ścieki przemysłowo-deszczowe z bloku 910 MW, po przejściu przez „inny podmiot” kierowane są do własnej oczyszczalni ścieków, a następnie wprowadzane do wód, zatem nie ma tutaj bezpośredniego wprowadzania tych ścieków do wód.

W tym miejscu należy zauważyć, że wspomniany wyżej BAT 15 odnosi się do ścieków z instalacji oczyszczania spalin.

Ponownie należy podkreślić, że zgodnie z BAT15, aby ograniczyć emisje do wody z oczyszczania spalin, w ramach BAT należy stosować odpowiednią kombinację technik w nim wymienionych oraz techniki wtórne, możliwie jak najbliżej źródła w celu uniknięcia rozcieńczenia, a BAT-AELs odnoszą się do bezpośredniego zrzutu do odbiornika wodnego w punkcie, w którym emisja opuszcza instalację. W ocenie Marszałka Województwa Śląskiego

w analizowanej sprawie mamy do czynienia z taką sytuacją, pomimo iż ścieki z IOS są wprowadzane do kanalizacji obecnie należącej do Spółki TAURON Wytwarzanie S.A. Ścieki z IOS nie są bowiem oczyszczane w oczyszczalni ścieków tego pomiotu, tylko poprzez studzienki K3, K2 i wylot kanalizacji wprowadzane są bezpośrednio do wód, tj. do rzeki Przemszy.

Równocześnie należy zauważyć, że w tabeli dotyczącej sposobu realizacji w instalacji LCP wymogów BAT 15 Wnioskodawca potwierdził, że „*dla instalacji technologicznie powiązanych i stanowiących integralną część instalacji spalania paliw zastosowane zostaną (w celu oczyszczenia ścieków po IOS) następujące techniki:*

- *utlenianie substancji organicznych w ściekach przy użyciu podchlorynu sodu,*
- *neutralizacja i koagulacja ścieków – wytrącanie osadu z niewielką ilością metali ciężkich (I stopień),*
- *flokulacja i sedymentacja/klarowanie zawiesin stałych (I stopień),*
- *strącanie metali ciężkich (II stopień),*
- *flokulacja i sedymentacja/klarowanie zawiesin stałych (II stopień),*
- *filtracja ścieków oczyszczonych na filtrach piaskowych i węglowych,*
- *chłodzenie ścieków oczyszczonych,*
- *zagęszczanie i odwadnianie osadu”.*

Tym samym Spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. potwierdza, że będzie stosowała techniki wtórne, możliwie jak najbliżej źródła w celu uniknięcia rozcieńczenia, wymienione w BAT 15.

W odpowiedzi na powyższe uwagi i wyjaśnienia Marszałka Województwa Śląskiego, Wnioskodawca – Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. - w piśmie z 26.10.2018 r. o znaku 162/2018 poinformował, że „*w części dotyczącej zastosowania BAT 15 podtrzymujemy zapisy zawarte we wniosku złożonym pismem z dnia 28.05.2018 r. nr 80/2018 dotyczącym zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. uznając, że BAT AEL'S (BAT 15) nie ma zastosowania dla tej instalacji. W załączeniu przesyłamy opinię Ministerstwa Środowiska, pismo z dnia 24 października 2018 r. znak: DZŚ-II.492.51.2018.MK potwierdzającą nasze podejście”.*

Następnie pismem z 30.10.2018 r. o znaku 166/2018 Wnioskodawca złożył dodatkowe wyjaśnienia w zakresie zastosowania wymagań określonych w BAT 15. Do wyjaśnień dołączono kopię decyzji Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki wodnej w Gliwicach z 20 września 2018 r. o znaku GL.RUZ.421.116.2018.BS, którą udzielono Spółce Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków przemysłowych zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego, pochodzących z instalacji spalania paliw 910 MW, do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II.

Po przeanalizowaniu wyżej wymienionych dokumentów Marszałek Województwa Śląskiego stwierdził, co następuje.

- 1) Odnosząc się do pisma Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. w Jaworznie z 26.10.2018 r. o znaku 162/2018, przy którym przesłano kopię pisma Ministra Środowiska z 24 października 2018 r. o znaku DZŚ-II.492.51.2018.MK, należy stwierdzić co następuje. W cytowanym wyżej piśmie Ministra Środowiska zapisano, że „*W skład instalacji (...) wchodzić będzie obiekt energetycznego spalania wyposażony w instalację odsiarczania spalin (IOS) i dedykowaną oczyszczalnię mechaniczno-chemiczną. Następnie ścieki będą przekazywane do kanalizacji należącej do Elektrowni Jaworzno II, gdzie w studziencie zbiorczej K3 będą mieszane ze ściekami pochodzącymi z elektrowni Jaworzno II, a następnie odprowadzane do rzeki Przemszy”.* Należy zauważyć, że nie jest to zgodne

ze stanem faktycznym, gdyż ścieki przemysłowe odprowadzane są najpierw do kanału otwartego, mającego ujście do rzeki Przemszy w km 17+500, co jest zapisane w pozwoleniu zintegrowanym dla instalacji spalania paliw Elektrowni Jaworzno III – Elektrownia II oraz co zostało potwierdzone w trakcie oględzin w terenie przeprowadzonych w dniu 22 listopada 2018 r. Dokonując oględzin miejsca wprowadzania ścieków z instalacji odsiarczania spalin bloku 910 MW do kanalizacji TAURON Wytwarzanie S.A., którym jest studzienka K3, a następnie studzienka K2, zwrócono uwagę, że przedmiotowy odbiornik, tj. kanał otwarty znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie wyżej wymienionych studzienek. Jak zapisano w protokole z oględzin – „w pierwszym odcinku kanał jest nieuszczelniony (odcinek ok. 400 m), następnie - pod terenem Elektrowni Jaworzno III – stanowi rurociąg, po czym znów jest kanałem nieuszczelnionym (odcinek ok. 1200 m)”. Zatem, nie można pominąć faktu, iż następuje bezpośredni kontakt ścieków z instalacji oczyszczania spalin ze środowiskiem w tym odbiorniku, przed ich dopłynięciem do rzeki Przemszy. Z formalnego punktu widzenia studzienka K3 stanowi urządzenie kanalizacyjne innego podmiotu, ale – w tym przypadku – stanowi ona niejako „przebieg ścieków”, które docelowo trafiają do wód poprzez kanał otwarty, który nie jest uszczelniony. Co prawda w chwili obecnej – jak potwierdziła Spółka TAURON Wytwarzanie S.A. - trwają prace na ww. kanale mające na celu jego uszczelnienie, co będzie miało wpływ na zmianę jego parametrów hydraulicznych, ale nie zmienia to faktu, że ścieki z IOS powinny spełniać wymogi BAT 15, gdyż docelowo – bez dalszego oczyszczania będą wprowadzane do wód.

Należy także zauważyć, że ustawa – Prawo ochrony środowiska w art. 147 ust. 1 zobowiązuje prowadzących instalację oraz użytkowników urządzenia do wykonywania okresowych pomiarów wielkości emisji (emisji zdefiniowanej w art. 3 pkt 4 POŚ jako wprowadzane bezpośrednio lub pośrednio, w wyniku działalności człowieka, do powietrza, wody gleby lub ziemi substancje oraz energie (...)). Obowiązek wykonywania pomiarów, zgodnie z art. 147 ust. 4 POŚ dotyczy także prowadzących instalację nowozbudowaną, z której emisja wymaga pozwolenia. Definicja „emisji” zawarta w POŚ mówi o wprowadzaniu bezpośrednim lub pośrednim substancji do wód lub do ziemi. W przypadku ścieków z instalacji odsiarczania spalin bloku 910 MW występuje emisja ścieków do środowiska „za pośrednictwem” studzienki K3 i K2 oraz nieuszczelnionego kanału należących do Spółki TAURON Wytwarzanie S.A., co opisano powyżej. Ponadto przepis art. 204 ust. 1 POŚ stanowi, że instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego spełniają wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik, a w szczególności nie mogą powodować przekroczenia granicznych wielkości emisyjnych. Te ostatnie stanowią dodatkowe standardy emisyjne, które nie mogą być przekraczane przez instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego. Zatem w przypadku instalacji spalania paliw bloku 910 MW, której prowadzącym jest NJGT Sp. z o.o. kryterium oceny instalacji będzie – w przypadku ścieków z instalacji oczyszczania spalin – spełnienie wymagań BAT15.

Należy również zwrócić uwagę, iż - w przypadku, gdy jak twierdzi NJGT Sp. z o.o. nie podlega pod BAT 15, gdyż wprowadza ścieki z instalacji odsiarczania spalin do kanalizacji innego podmiotu – obowiązek spełnienia BAT 15 będzie spoczywał na odbiorcy tych ścieków, który przyjmując je bierze odpowiedzialność za nie i za wprowadzanie ich do środowiska.

- 2) Odnosząc się do informacji NJGT Sp. z o.o. zawartej w piśmie z 30.10.2018 r., iż posiada pozwolenie wodnoprawne na wprowadzanie ścieków przemysłowych zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego do urządzeń kanalizacyjnych TAURON Wytwarzanie S.A. (decyzja Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach z 20.09.2018 r. o znaku GL.RUZ.421.116.2018.BS), w którym nałożono zobowiązania m.in. w zakresie

strumienia ścieków oczyszczonych po IOS, które nie uwzględniają wymogów konkluzji BAT dla LCP (BAT 15), informuję co następuje.

W dniu 17 sierpnia 2017 r. została opublikowana w Dzienniku Urzędowym UE decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz.U. UE. L. z 2017r. Nr 212, str.1). Konkluzje BAT dla LCP w głównej mierze obejmują sektor energetyczny i ciepłowniczy. Z dniem publikacji konkluzji BAT dla LCP rozpoczął się 4-letni okres na dostosowanie instalacji do wymogów wynikających z konkluzji BAT dla LCP. Należy podkreślić, iż w ciągu 6 miesięcy od publikacji konkluzji BAT dla LCP (tj. od 17 sierpnia 2017 r.) organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego był zobowiązany do dokonania analizy tych pozwoleń w celu stwierdzenia ich zgodności z wymaganiami zawartymi w konkluzjach BAT dla LCP, co Marszałek Województwa Śląskiego uczynił, a których skutkiem jest m.in. przedmiotowy wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Ustawa Prawo ochrony środowiska wprowadziła obowiązek stosowania konkluzji przy wydawaniu pozwoleń zintegrowanych, a tym samym przypisała im bezpośredni i zasadniczy wpływ na wielkości emisji oraz ich monitorowanie. Zasadą w przypadku instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego jest ustalanie emisji dopuszczalnych na poziomach emisji granicznych określonych w konkluzjach BAT.

Specyfika pozwolenia zintegrowanego wskazuje na to, że obejmuje ono jedynie te emisje, o których mowa w art. 180 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Wśród nich wymieniono wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi, nie wymieniono zaś tu przypadków wprowadzania ścieków do cudzej kanalizacji. Tego rodzaju specyficzne pozwolenie wodnoprawne, wydawane w trybie ustawy Prawo wodne, reguluje kwestie wprowadzania do cudzego urządzenia kanalizacyjnego ścieków przemysłowych obciążonych substancjami szczególnie szkodliwymi dla środowiska wodnego (do wniosku o wydanie tego pozwolenia wodnoprawnego obligatoryjnie dołącza się zgodę właściciela urządzeń kanalizacyjnych określającą wskaźniki zanieczyszczeń zawarte w ściekach przemysłowych wraz z wartościami dopuszczalnymi). Co istotne, pozwolenie takie nie może zostać udzielone w ramach pozwolenia zintegrowanego.

Wobec powyższego, informacje zawarte w pozwoleniu wodnoprawnym nie mogą być sprzeczne z pozwoleniem zintegrowanym, w którym zgodnie z wymogami przepisów prawa zostają określone obowiązki stosowania konkluzji BAT. Natomiast nie są to dwa akty administracyjne regulujące to samo zagadnienie.

Ponadto, jak już wskazano powyżej – w przypadku, gdy jak twierdzi NJGT Sp. z o.o. nie podlega pod BAT 15, gdyż wprowadza ścieki z instalacji odsiarczania spalin do kanalizacji innego podmiotu – obowiązek spełnienia BAT 15 będzie spoczywał na odbiorcy tych ścieków, który przyjmując je bierze odpowiedzialność za nie i za wprowadzanie ich do środowiska. Zatem ten „inny podmiot”, tj. TAURON Wytwarzanie S.A. powinien już na etapie wydawania zgody na przyjęcie tych ścieków brać pod uwagę wskaźniki zanieczyszczeń zgodne z konkluzjami BAT, gdyż tylko w takim przypadku będzie miał gwarancję, że wytwórca ścieków spełni te wymagania, a przejmujący – biorąc odpowiedzialność za ścieki z IMOS i obowiązek spełnienia przez nie konkluzji BAT 15 – spełni te wymagania w ściekach wprowadzanych do wód.

Zatem w takim przypadku Spółka NJGT Sp. z o.o. we wniosku powinna podać - zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 1 lit. d) ustawy Prawo ochrony środowiska - prognozowaną ilość, stan i skład ścieków przemysłowych z instalacji IPPC, w tym z IMOS.

- 3) Zgodnie z cytowaną wyżej decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą

Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, definicja „bezpośredniego zrzutu” brzmi - zrzut (do odbiornika wodnego) w punkcie, w którym emisja opuszcza instalację bez dalszego oczyszczania.

Taka sytuacja ma miejsce w analizowanym przypadku, gdyż oczyszczone ścieki z instalacji oczyszczania spalin bloku energetycznego 910 MW Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. nie będą przekazywane do oczyszczalni ścieków, która posiada odrębne pozwolenie zintegrowane, ani nie będą przekazywane do urządzeń kanalizacyjnych innego podmiotu, za pośrednictwem których zostaną doprowadzone do oczyszczalni ścieków, a następnie do wód.

- 4) Zgodnie z zapisami ustawy Prawo wodne należy dążyć do osiągnięcia celów środowiskowych dla Jednolitej Części Wód (JCW) - Przemśa od Białej Przemśy do ujścia (RW200010212999), m.in. poprzez eliminowanie substancji priorytetowych, i tak w myśl przepisów:

Art. 56. *„Celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego”.*

Art. 57. *„Celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego”.*

Art. 58. 1. *„Cele środowiskowe, o których mowa w art. 56 i art. 57, realizuje się przez podejmowanie działań zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza.*

2. *Działania, o których mowa w ust. 1, polegają w szczególności na:*

- a. *stopniowej redukcji zanieczyszczeń powodowanych przez substancje priorytetowe oraz substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego określone w przepisach wydanych na podstawie art. 99 ust. 1 pkt 1;*
- b. *zaniechaniu lub stopniowym eliminowaniu emisji do wód powierzchniowych substancji priorytetowych oraz substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 99 ust. 1 pkt 1”.*

Art. 113. *„W celu ochrony wód powierzchniowych przed zanieczyszczeniem chemicznym, które może spowodować w szczególności ostrą i chroniczną toksyczność dla organizmów wodnych, akumulację zanieczyszczeń w ekosystemie oraz utratę siedlisk i różnorodności biologicznej, a także zagrożenia dla zdrowia ludzkiego, określa się wykaz substancji priorytetowych”.*

Wykaz substancji priorytetowych określa obowiązujące rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 6 maja 2016 r. w sprawie wykazu substancji priorytetowych (Dz. U. z 2016 r. poz. 681).

Jak wynika z przedłożonych przez Wnioskodawcę dokumentów, w ściekach przemysłowych pochodzących ze Spółki NJGT Sp. z o.o., w tym ściekach z IMOS, obecne będą substancje uznane za priorytetowe, takie jak: kadm i jego związki, rtęć i jej związki, ołów i jego związki, nikiel i jego związki.

Zatem Spółka NJGT Sp. z o.o., wprowadzając ścieki zawierające wyżej wymienione substancje priorytetowe – jak uznaje - do „kanalizacji” innego podmiotu – bez dalszego oczyszczenia, powinna mieć świadomość ich negatywnego wpływu na środowisko wodne, w tym jeszcze większe zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych dla Jednolitej Części Wód (JCW) - Przemśa od Białej Przemśy do ujścia (RW200010212999). Należy zauważyć, że omawiana JCW jest już zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych.

Zgodnie z zapisami Aktualizacji Planów Gospodarowania Wodami (aPGW), która została przyjęta przez Radę Ministrów w dniu 18 października 2016 r. i opublikowana w Dzienniku Ustaw z 28 listopada 2016 r. poz. 1911, wskazana została ona do derogacji ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. W programie działań zaplanowano m.in. działanie obejmujące przegląd pozwoleń na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi przez użytkowników w zlewni JCWP z uwagi na zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie presji komunalnej i przemysłowej, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu.

Wobec powyższego, wyrażenie zgody na wprowadzanie do wód strumienia ścieków z instalacji odsiarczania spalin zawierających w swoim składzie substancje priorytetowe wymienione w powyższym rozporządzeniu bez dalszego oczyszczania, a także bez obowiązku ich monitorowania, będzie skutkowało jeszcze większym negatywnym wpływem na JCW - Przemsza od Białej Przemszy do ujścia, która już obecnie zagrożona jest nieosiągnięciem celów środowiskowych, a przy tym także brakiem spełnienia wymagań ochrony zdrowia ludzi i środowiska.

W piśmie z 31 grudnia 2018 r. o znaku OS-PZ.KW-01457/18 (znak sprawy: OS.PZ.7222.00080.2018) Marszałek Województwa Śląskiego przedstawił Wnioskodawcy powyższe uwagi, a także wobec rozbieżnych informacji zawartych w przesyłanych do tutejszego organu dokumentach, a stanem faktycznym zastanym podczas oględzin dotyczącym charakteru „kanalizacji” innego podmiotu, wezwał do uzupełnienia wniosku w następującym zakresie:

- w porozumieniu ze Spółką TAURON Wytwarzanie S.A. należy przedstawić stosowne wyjaśnienia w sprawie, odnośnie propozycji zastosowania konkluzji BAT 15 dla ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin i odpowiednio sformułować wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego wraz ze stosownymi wyjaśnieniami z uwzględnieniem uwag i informacji przedstawionych w powyższych punktach 1), 2), 3) i 4).

W odpowiedzi na powyższe, Wnioskodawca przy piśmie z 21.01.2019 r. o znaku 11/2019 przedłożył uzupełnienie do wniosku, do którego dołączono kserokopię dokumentu pn.: „Ocena wpływu zmiany parametrów ścieków przemysłowych odprowadzanych z Elektrowni Jaworzno II na stan rzeki Przemszy” i poinformował ponownie, że *„podtrzymujemy stanowisko, że Spółka NJGT nie podlega pod BAT15, gdyż wprowadza ścieki z instalacji odsiarczania spalin do kanalizacji innego podmiotu”*.

W tym miejscu należy zauważyć, że Marszałek Województwa Śląskiego w cytowanych wyżej pismach wyraźnie zaznaczył, że *„w przypadku, gdy jak twierdzi NJGT Sp. z o.o. nie podlega pod BAT 15, gdyż wprowadza ścieki z instalacji odsiarczania spalin do kanalizacji innego podmiotu – obowiązek spełnienia BAT15 będzie spoczywał na odbiorcy tych ścieków (tj. TAURON Wytwarzanie S.A.), który przyjmując je bierze za nie odpowiedzialność i wprowadza do środowiska”*.

Wobec powyższego, wezwano Wnioskodawcę do przedstawienia - w porozumieniu ze Spółką TAURON Wytwarzanie S.A. - stosownych wyjaśnień w sprawie, odnośnie propozycji zastosowania konkluzji BAT 15 dla ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin.

Jak wyżej zauważono w piśmie z 21.01.2019 r. Spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. poinformowała, że *„podtrzymuje stanowisko, iż Spółka NJGT nie podlega pod BAT15, gdyż wprowadza ścieki z instalacji odsiarczania spalin do kanalizacji innego podmiotu”*. Nie odniosła się jednak do kwestii spełnienia konkluzji BAT 15 przez przejmującego ścieki z IMOS, tj. TAURON Wytwarzanie S.A.

Wobec powyższego, Marszałek Województwa Śląskiego w piśmie z 24 stycznia 2019 r. o znaku OS-PZ.KW-00084/19 odniósł się do powyższych zapisów wskazując, że: kwestia ta powinna

zostać wyraźnie sprecyzowana, tym bardziej, że w załączonej do cytowanego wyżej pisma „Ocenie wpływu zmiany parametrów ścieków przemysłowych odprowadzanych z Elektrowni Jaworzno II na stan rzeki Przemszy” jest zapis, że „w związku z aktualnie realizowaną inwestycją (budowa bloku 910 MW) oraz odprowadzaniem ścieków z NJGT do kanalizacji Oddziału Elektrownia Jaworzno III w Jaworznie – Elektrownia II, zaistniała potrzeba zmian ilości oraz parametrów ścieków przemysłowych odprowadzanych z instalacji”. TAURON Wytwarzanie S.A. we wnioskowanych wartościach dla wskaźników zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych odprowadzanych do rzeki Przemszy wziął jednak pod uwagę jedynie przepisy rozporządzenia Ministra Środowiska z 18 listopada 2014 r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1800), bez uwzględnienia wskaźników zanieczyszczeń wynikających z konkluzji BAT 15.

W związku z powyższym, Marszałek Województwa Śląskiego pouczył Wnioskodawcę, że konieczne jest w przedmiotowym postępowaniu wyrażenie jednoznacznego stanowiska odnośnie informacji na temat deklaracji podmiotu przejmującego ścieki z instalacji oczyszczania spalin i wprowadzaniu ich do środowiska. Ponadto poinformował Wnioskodawcę, że w przypadku takiej deklaracji, Spółka TAURON Wytwarzanie S.A. winna również skorygować złożony wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego, na podstawie którego prowadzone jest odrębne postępowanie administracyjne.

W odpowiedzi na powyższe, Spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. w piśmie z 12.02.2019 r. o znaku 31/2019/294 poinformowała, że „w związku z tym, iż Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. (NJGT) odprowadzać będzie ścieki przemysłowo-deszczowe (w tym ścieki przemysłowe z IOS) do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II (TW), właściciel urządzeń kanalizacyjnych przejmuje na siebie obowiązek wystąpienia z wnioskiem do właściwego organu do wydania pozwolenia zintegrowanego, o ustalenie dopuszczalnych wartości wskaźników zanieczyszczeń dla zmieszanego strumienia ścieków odprowadzanych do odbiornika wodnego z uwzględnieniem wymagań określonych w BAT 15”. Uzupełniając wniosek podano ilość, stan i skład ścieków przemysłowo-deszczowych wprowadzanych do studzienki K1 oraz oczyszczonych ścieków przemysłowych z IOS wraz z wodami opadowymi i roztopowymi wprowadzanymi do studzienki K3, a także przedstawiono proponowane dopuszczalne poziomy emisji ustalone jako średnia ważona (poszczególnych substancji i strumieni ścieków) dla zmieszanego strumienia ścieków (TW S.A. Elektrowni II i NJGT Sp. z o.o.) odprowadzanego poprzez studzienkę K2 do rzeki Przemszy. Do pisma załączono porozumienie z 12.02.2019 r. zawarte pomiędzy TAURON Wytwarzanie S.A., a Spółką Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o., w sprawie przyjętej metodyki ustalenia dopuszczalnych wskaźników zanieczyszczeń dla zmieszanego strumienia ścieków odprowadzanego do odbiornika wodnego z uwzględnieniem BAT 15. Na mocy tego porozumienia TAURON Wytwarzanie S.A., przyjmując ścieki z instalacji oczyszczania spalin Nowego Jaworzna Grupa TAURON Sp. z o.o., bierze na siebie obowiązek spełnienia wymogów konkluzji BAT15.

Zatem należy stwierdzić, że ścieki z instalacji oczyszczania spalin eksploatowanej przez Spółkę Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. wprowadzane do wód winny spełniać wymogi konkluzji BAT15., natomiast obowiązek za ich spełnienie bierze TAURON Wytwarzanie S.A. i to TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II zgadza się na uwzględnienie konkluzji BAT w pozwoleniu zintegrowanym dla instalacji spalania paliw – Elektrownia Jaworzno II. Jako istotny dowód w sprawie w tym zakresie uznano wyżej wymienione porozumienie zawarte pomiędzy stronami.

Biorąc pod uwagę powyższy dokument, Marszałek Województwa Śląskiego przychylił się do wniosku strony i w niniejszej decyzji przedstawił analizę zgodności z wymaganiami konkluzji

BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania w części dotyczącej gospodarki wodno-ściekowej instalacji eksploatowanej przez Spółkę Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o.

Warunki emisyjne strumienia ścieków przemysłowych zawierających w swoim składzie strumień ścieków z oczyszczania spalin pochodzący z instalacji Spółki Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o. o. z uwzględnieniem wymagań zawartych w konkluzjach BAT (w tym BAT 15) zostaną ustalone w pozwoleniu zintegrowanym udzielonym Spółce TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II.

W zakresie gospodarki odpadami:

W zakresie gospodarowania odpadami dokonano zmian w przedmiotowej decyzji w zakresie zmniejszenia ilości odpadów o kodzie: 10 01 05 przewidzianych do wytwarzania w związku z eksploatacją przedmiotowej instalacji IPPC. Ponadto Spółka wnioskuje o uszczegółowienie opisu dotyczącego sposobu i miejsc magazynowania odpadów o kodach 10 01 01 i 10 01 02, 13 01 10*, 13 01 13*, 13 02 05*, 13 03 07*, 13 08 99* wytwarzanych w ramach eksploatacji instalacji IPPC. Wnioskowane zmiany mają na celu dostosowanie zapisów pozwolenia zintegrowanego do rzeczywistych warunków prowadzenia gospodarki odpadami w związku z planowaną eksploatacją instalacji IPPC.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) Marszałek Województwa Śląskiego pismem z dnia 4 marca 2019 r., (znak pisma: OS.PZ.KW.- 00211/19) zawiadomił Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie o zakończeniu postępowania wszczętego w związku z wnioskiem z dnia 28 maja 2018 r., w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3292/OS/2016 z dnia 7 grudnia 2016 r., zmienioną częściowo decyzją Ministra Środowiska z dnia 13 lutego 2017 r. znak sprawy: DZŚ-III.285.24.20016.DS oraz decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 27 grudnia 2017 r. Nr 4346/OS/2017, dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Jaworznie przy ul. Energetyków 15, która eksploatowana będzie przez spółkę Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 7 dni od otrzymania zawiadomienia. W przewidzianym terminie Spółka Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie nie wniosła uwag co do zebranych dowodów i materiałów w przedmiotowej sprawie.

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

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

W toku prowadzonego postępowania ustalono, że zostały spełnione wszystkie ww. przesłanki. Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji.

Decyzję niniejszą wydano zgodnie z wnioskami strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych. W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Na podstawie art. 127 par. 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) stronie służy odwołanie od niniejszej decyzji do Ministra Środowiska ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa, które wnosi się za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w Katowicach ul. Ligonia 46, 40-037 Katowice, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Pozwolenie zintegrowane nie zwalnia prowadzącego instalację od posiadania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgodnej z warunkami określonymi w tym pozwoleniu zintegrowanym, jeżeli jest ona wymagana.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miejskiego w Katowicach.

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Beata Duda
Zastępca Marszałka
Wydział Zarządzania i
Kontrola



Otrzymują:

1. Nowe Jaworzno Grupa TAURON Sp. z o.o.
ul. Energetyków 15, 43-603 Jaworzno

Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. TAURON Wytwarzanie S.A.
ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Wita Stwosza 2, 40-036 Katowice
3. Prezydent Miasta Jaworzna
ul. Grunwaldzka 33, 43-600 Jaworzno
4. Gabinet Marszałka – rejestr decyzji i postanowień
5. OS.PZ. - a.a. – poz. rejestru 310

Do wiadomości elektronicznie:

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

