



Decyzja nr 3871/OS/2017

Organ wydający: Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 8 lipca 2008 r., Nr 1715/OS/2008, z dnia 31 lipca 2009 r., Nr 2552/OS/2009, z dnia 28 września 2010 r., Nr 4082/OS/2010, z dnia 28 grudnia 2011 r., Nr 3839/OS.2011, z dnia 21 stycznia 2013 r., Nr 205/OS/2013, z dnia 30 czerwca 2014 r., Nr 1254/OS/2014, z dnia 4 grudnia 2014 r., 2636/OS/2014, z dnia 31 sierpnia 2015 r., Nr 1489/OS/2015 oraz z dnia 30 grudnia 2015 r., Nr 2299/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowanego Elektrowni Rybnik S.A. (później EDF Rybnik S.A.), dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku przy ul. Podmiejskiej, eksploatowanej obecnie przez Spółkę EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Złotej 59 (Regon: 273204260; NIP: 642-000-06-42),

Na podstawie art. 154 w związku z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257), w związku z art. 192 oraz art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 519 ze zm.),

orzekam

zmieniam na wniosek strony decyzję Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 8 lipca 2008 r., Nr 1715/OS/2008, z dnia 31 lipca 2009 r., Nr 2552/OS/2009, z dnia 28 września 2010 r., Nr 4082/OS/2010, z dnia 28 grudnia 2011 r., Nr 3839/OS.2011, z dnia 21 stycznia 2013 r., Nr 205/OS/2013, z dnia 30 czerwca 2014 r., Nr 1254/OS/2014, z dnia 4 grudnia 2014 r., 2636/OS/2014, z dnia 31 sierpnia 2015 r., Nr 1489/OS/2015 oraz z dnia 30 grudnia 2015 r., Nr 2299/OS/2015) udzielającą pozwolenia zintegrowanego Elektrowni Rybnik S.A. (później EDF Rybnik S.A.), dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku przy ul. Podmiejskiej, eksploatowanej obecnie przez Spółkę EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie, w następujący sposób:

- I. **W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
punkt 1. „Rodzaj prowadzonej działalności.”,**

otrzymuje brzmienie:

”

1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja energetycznego spalania paliw służąca do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła.

Instalacja wykorzystuje jako paliwo podstawowe węgiel kamienny.

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

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

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

Elektrownia w Rybniku jest systemową zawodową elektrownią kondensacyjną. Oprócz energii elektrycznej Elektrownia wytwarza również w niewielkiej ilości ciepło dostarczane lokalnym odbiorcom.

1.1. Prowadzący instalacje i lokalizacja instalacji.

a) prowadzący instalację IPPC

L.p.	Nazwa prowadzącego instalację IPPC	Siedziba prowadzącego instalację			REGON	NIP
		ulica i numer	kod	miasto		
1	EDF Polska S.A.	ul. Złota 59	00-120	Warszawa	273204260	642-000-06-42

b) instalacja IPPC objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym:

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji			Branża IPPC	Kwalifikacja przedsięwzięcia	liczba instalacji tej branży
		ulica i numer	kod	miasto			
1	Instalacja energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW _t	ul. Podmiejska	44-200	Rybnik	1.1	§2 ust. 1 pkt 3	Instalacja energetycznego spalania paliw składa się z 8 kotłów pyłowych typu OP-650k opalanych węglem kamiennym. Całkowita zainstalowana moc cieplna wynosi 4712 MW.

”

II. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, punkt 2.1. „Dane ogólne i parametry produkcyjne.”

otrzymuje brzmienie:

„ 2.1. Dane ogólne i parametry produkcyjne.

Instalacja energetycznego spalania paliw Elektrowni w Rybniku składa się z 8 kotłów pyłowych typu OP-650k opalanych węglem kamiennym.

Całkowita zainstalowana moc cieplna wynosi 4712 MW_t, zainstalowana moc elektryczna 1840 MW_e. Wielkość produkcji może osiągać: produkcja energii elektrycznej do 11 TWh rocznie produkcja ciepła – ok. 180 tys. GJ/rok. Maksymalne zużycie węgla – ok. 4,3-mln Mg/rok. „

III. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, podpunkt 2.2. „Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 4712 MW_t.”

otrzymuje brzmienie:

2.2. Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 4712 MW_t.

2.2.1. Kotły.

W skład instalacji, o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 4712 MW_t wchodzi 8 kotłów pyłowych, produkcji Rafako Racibórz:

Parametry	Numery kotłów							
	K 1	K 2	K 3	K 4	K 5	K 6	K 7	K 8
Typ kotła	OP-650k-011				OP-650k-012			
Data uruchomienia, rok	1972	1973	1973	1974	1978	1978	1978	1978
Moc elektryczna osiągalna bloku, MW _e	225	225	225	225	215	225	225	225
Wydajność maksymalna trwała, t/h	650	650	650	650	650	650	650	650
Nominalna moc cieplna [MW _t] netto	530	530	530	530	530	530	530	530
Nominalna moc cieplna [MW _t] brutto *	589	589	589	589	589	589	589	589

* -strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów

Charakterystyka kotłów OP-650k

Zainstalowane kotły typ OP-650k produkcji RAFAKO Racibórz są kotłami opromieniowanymi, jednowalczakowymi, z naturalną cyrkulacją czynnika w parowniku, z wtórnym przegrzewem pary, dwuciągowymi, opalanymi pyłem węgla kamiennego.

Węgiel kamienny jest rozdrabniany i suszony w sześciu młynach kulowo-misowych typu MKM 33 o wydajności 33 Mg/h każdy. W normalnym układzie pracuje pięć młynów, a szósty stanowi rezerwę.

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc	MW	530
Moc cieplna jako ilość energii wprowadzanej w paliwie	MW _t	589
Wydajność maksymalna trwała kotła	Mg _{pany} /h	650
Sprawność kotła wynosi	%	≈ 91
Rodzaj paliwa podstawowego	-	węgiel kamienny
Temperatura spalin na wylocie	°C	140
Ilość spalin suchych (w warunkach umownych)	m ³ /h	≈ 750 000

2.2.2. Urządzenia ochronne.

a) Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu.

Celem ograniczenia ilości tlenków azotu powstających w procesie energetycznego spalania węgla, we wszystkich kotłach wdrożono metody pierwotne poprzez zastosowanie palników niskoemisyjnych wykorzystujących metodę strefowania paliwa i powietrza do kotła oraz dysz powietrza dopalającego (OFA). Ponadto, na kotłach nr 7 i 8 została zastosowana metoda wtórna - instalacja katalitycznego odazotowania spalin (tzw. SCR), na kotłach nr 3, 4, 5 i 6 od 01.01.2018 r. będzie zastosowana metoda selektywnego niekatalitycznego odazotowania spalin (SNCR).

b) Systemy zmniejszające emisję dwutlenku siarki

Kotły nr 1, 2, 5 i 6 posiadają zabudowane instalacje wtrysku kamienia wapiennego do komory spalania umożliwiające suche odsiarczanie spalin.

Elektrownia eksploatuje także dwie instalacje odsiarczania spalin oparte na metodzie suchej z nawilżaniem (II stopień odsiarczania), które zainstalowane są na blokach nr 1 i 5. Metoda ta polega na tym, że spaliny poprzez obrotowe podgrzewacze powietrza trafiają do reaktora, zlokalizowanego pomiędzy kotłem, a elektrofiltrem, gdzie następuje dalsza redukcja SO_2 zawartego w spalinach. W celu zwiększenia skuteczności odsiarczania spalin, do procesu wprowadza się dodatkową ilość sorbentu w postaci suchego wapna hydratyzowanego, wdmuchiwanego do kanału spalinowego przed reaktorem.

Elektrownia doposażyła w 2008 r. kotły nr 2,3,4 i 7 w instalację mokrego odsiarczania spalin metodą gipsowo – wapienną IMOS I, o możliwości przejęcia spalin w ilości odpowiadającej mocy nominalnej 2×325 MW, z możliwością przeciążania w granicach 15 %. Aby w pełni wykorzystać możliwości odsiarczania, do instalacji IMOS zostały podłączone również kotły nr 5, 6 i 8, z możliwością zamiennego odsiarczania.

Od 1.01.2018 r. zostanie oddana do użytkowania druga instalacja mokrego odsiarczania spalin (IMOS II) metodą mokrą wapienną, ujmująca spaliny z pozostałych kotłów.

Podłączenie kanałów spalin z wszystkich 8 kotłów do dwóch instalacji odsiarczania spalin metodą mokrą wapienną IMOS I i IMOS II umożliwi elastyczną pracę zakładu przy optymalnym wykorzystaniu obu instalacji odsiarczania.

c) Urządzenia odpylające.

Spaliny z wszystkich kotłów odpylane są w elektrofiltrach o skuteczności odpylania powyżej 98 % oraz jako drugi stopień w instalacjach mokrego odsiarczania spalin IMOS I oraz IMOS II. Taki system odpylania spalin zapewnia osiągnięcie łącznej skuteczności odpylania powyżej 99 %.

2.2.3. Emitory.

2.2.3.1. W okresie do uruchomienia IMOS II

- Spaliny z kotła K1 oraz częściowo z kotła K2 (gdy całość spalin z kotła nie będzie kierowana do odsiarczania mokrego) wprowadzane będą do powietrza za pomocą istniejącego wspólnego żelbetowego jedнопrzewodowego emitora E1
- Spaliny z kotłów K5, K6, K8 wprowadzane będą do powietrza za pomocą istniejącego wspólnego żelbetowego jedнопrzewodowego emitora E2.
- Spaliny z kotłów K3, K4, K7, częściowo z kotła K2 oraz z K5, K6, i K8 (w przypadku zaistnienia możliwości technicznej, np. postępu któregoś z kotłów K3, K4 lub K7) wprowadzane będą do powietrza za pomocą dwuprzewodowego emitora E3.

2.2.3.2. W okresie od uruchomienia IMOS II:

Po uruchomieniu instalacji IMOS II spaliny z kotłów energetycznych, po oczyszczeniu w urządzeniach ochrony powietrza odprowadzane będą przez dwa dwuprzewodowe emitory: E3 – IMOS I i E4 IMOS II.

Ze względów technologicznych podczas eksploatacji instalacji w warunkach obiegających od normalnych, spaliny z kotłów blokowych będą odprowadzane poprzez istniejące emitory E1 i E2.

2.2.3.3. Parametry emitorów:

Lp.	Nazwa emitora	Wysokość	Średnica wylotu	Gazy odlotowe	
				Objętość (suchych spalin)*	Temp.
				[Nm ³ /h]	[K]
1	E1 – rozruchy i wyłączenia **	260	8,8	1 500 000	387
2	E2 – rozruchy i wyłączenia **	300	10,0	2 200 000	363
3	E3 – IMOS I	120	6,95	1 310 000	323
		120	6,95	1 310 000	323
4	E4 – IMOS II	125	7,45	1 840 000	325
		125	7,45	1 840 000	325

- przy spalaniu węgla o wartości opałowej 21 MJ/kg.

** emitory pracujące po oddaniu do użytkowania instalacji IMOS II od 01.01.2018 r. wyłącznie w warunkach odbiegających od normalnych. „

- IV. **W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”, w podpunkcie 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.”**
podpunkt 2.3.1. „Instalacja składowania i transportu paliwa oraz surowców pomocniczych.”

otrzymuje brzmienie:

„

2.3.1. Instalacja składowania i transportu paliwa oraz surowców pomocniczych.

a) Węgiel kamienny, kamień wapienny, biomasa

Węgiel i kamień wapienny (kamień wapienny do czasu uruchomienia IMOS II) dostarczany jest na teren elektrowni transportem kolejowym, rozładowywany jest za pomocą trzech wywrotnic wagonowych zlokalizowanych w rejonie placów składowych.

Węgiel po rozładunku na jednej z wywrotnic wagonowych trafia na plac składowy lub może być bezpośrednio podawany, poprzez układ przenośników do przykotłowych zasobników kotłów.

Kamień wapienny po rozładunku na jednej z wywrotnic wagonowych trafia na plac składowy.

W wydzielonej części składowiska węgla magazynowana jest również biomasa.

Łączna pojemność placu składowego wynosi 509 060 m³ węgla kamiennego, 44 050 m³ kamienia wapiennego, 5 000 m³ biomasy.

Do przemieszczania i zagęszczania węgla na poszczególnych częściach placu składowego wykorzystywane są spycharki gąsienicowe.

b) Wapno hydratyzowane (do czasu oddania do użytkowania IMOS II)

Wapno hydratyzowane stosuje się w Elektrowni w procesie suchego z nawilżaniem odsiarczania spalin (w II stopniu odsiarczania). Wapno hydratyzowane magazynowane jest w dwóch zbiornikach stalowych o pojemności użytkowej 400 m³ (ładowność użytkowa 480 Mg).

Odpowietrzenia zbiorników wyposażone są w filtry workowe typu MS-18-2 producent Zakład Techniki Odpylnia – Końskie, o gwarantowanym stężeniu pyłu na wylocie poniżej 30 mg/m³.

Odpylone powietrze odprowadzane jest dwoma zadaszonymi emitorami E9 i E10.

Parametry emitorów:

Lp.	Nazwa emitora, źródło emisji	Wysokość m	Wymiary wylotu m	Gazy odlotowe	
				Objętość m ³ /h	Temp. K
1	Zbiornik wapna hydratyzowanego nr 1 (E9)	35,6	0,2	2000	293
2	Zbiornik wapna hydratyzowanego nr 2 (E10)	35,6	0,2	2000	293

c) Mączka kamienia wapiennego

Mączka kamienia wapiennego jest zużywana w procesie mokrego odsiarczania metodą wapienną. Mączka jest transportowana do Elektrowni cysternami kolejowymi oraz samochodowymi i po rozładowaniu przy wykorzystaniu układu pneumatycznego jest przechowywana w silosach mączki kamienia wapiennego o pojemności roboczej 3 100 Mg (IMOS I) i 1953 Mg (IMOS II), zlokalizowanych w rejonie Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin. Odpowietrzenia zbiorników wyposażone są w filtry tkaninowe workowe o gwarantowanym stężeniu pyłu na wylocie poniżej 30 mg/m³. Odpylone powietrze ze zbiorników mączki odprowadzane jest zadaszonymi emitorami: E11 i (po uruchomieniu IMOS II) E12.

Parametry emitorów:

Lp.	Nazwa emitora, źródło emisji	Wysokość m	Średnica wylotu m	Gazy odlotowe	
				objętość m ³ /h	temp. K
1	Zbiornik mączki kamienia wapiennego (E11)	45,0	0,26×0,55 (d _r = 0,43)	4680	293
2	Zbiornik mączki kamienia wapiennego (E12)	48,5	0,5	10 000	293

d) Woda amoniakalna i roztwór mocznika

Woda amoniakalna o stężeniu do 24% zużywana jest w eksploatowanych od 1.01.2016 r. instalacjach SCR. Woda przywożona jest transportem samochodowym i magazynowana w dwóch bezemisyjnych zbiornikach o pojemności 100 m³ każdy.

Wodny roztwór mocznika o stężeniu ok. 40 %, po rozcieńczeniu do około 5 % zużywany będzie od 2018 r. w instalacjach SNCR. Roztwór mocznika przywożony będzie transportem samochodowym i magazynowany w dwóch zbiornikach typu otwartego, o pojemności 250 m³ każdy.

- V. **W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”,
w podpunkcie 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.”
podpunkt 2.3.2. „Wytwarzanie energii elektrycznej.”**

otrzymuje brzmienie:

„ 2.3.2. Wytwarzanie energii elektrycznej.

Produkcja energii elektrycznej w Elektrowni w Rybniku realizowana jest przez osiem turbogeneratorów. W skład każdego turbogeneratorsa wchodzi turbina i generator. Współpracują one z kotłami w układzie blokowym.”

- VI. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”,
w podpunkcie 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania
paliw.”
podpunkt 2.3.6. „Gospodarka wodna.”

otrzymuje brzmienie:

„ 2.3.6. Gospodarka wodna

Źródłami zaopatrzenia Elektrowni w Rybniku w wodę są:

- wody powierzchniowe ze zbiornika „Rybnik” do celów chłodzenia, uzupełnienia strat w obiegach chłodniczych oraz zasilania Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin (IMOS),
- wody powierzchniowe ze zbiornika bocznego „Grabownia” dla celów uzupełnienia strat zamkniętego obiegu kotłowego,
- wody podziemne z ujęcia studni St1A i St2A o zasobach eksploatacyjnych $Q_e = 90 \text{ m}^3/\text{h}$ przy depresji o otworach $s_e = 1,30 - 6,22 \text{ m}$ tj. 219,32-214,28 m n.p.m., znajdującego się na terenie Elektrowni – pobór wody na cele uzupełnienia strat obiegu kotłowego (źródło rezerwowe).
- wody podziemne z odrębnego ujęcia wód podziemnych w Rybniku Stodołach na cele przemysłowe (uzupełnianie strat obiegu kotłowego) oraz dla potrzeb socjalno-bytowych i przeciwpożarowych.

2.3.6.1. W Elektrowni funkcjonują obiegi wodne powiązane technologicznie z instalacją energetycznego spalania paliw:

- obiegi chłodzenia,
- obieg kotłowy
- obieg odzūżlania
- obieg wód przemysłowych
- obieg instalacji mokrego odsiarczania spalin.

a) Obiegi chłodzenia

W Elektrowni w Rybniku występują dwa podstawowe obiegi chłodzenia:

- obieg otwarty chłodzenia kondensatorów turbin bloków nr 1,2,3,4
- obieg zamknięty chłodzenia kondensatorów turbin bloków nr 5,6,7,8.

Obieg otwarty polega na jednokrotnym użyciu wody pobranej ze zbiornika „Rybnik”. Z obiegu po przejściu przez układy chłodzące bloków nr 1,2,3,4 woda przerzucana jest do zbiornika rurociągami zrzutowymi do studni przelewowych i dalej kanałem żelbetowym do kanału zrzutowego zbiornika.

Obieg zamknięty opiera się na dwóch chłodniach kominowych, hiperboidalnych, typu przeciwprądowego o obciążeniu hydraulicznym $2 \times 60\,000 \text{ m}^3/\text{h}$. Woda chłodząca z centralnej pompowni bloków 5 ÷ 8 podawana jest pompami obiegowymi za pośrednictwem rurociągów tłocznych do skraplaczy pary w turbinach. Po przejściu przez skraplacze tłoczona jest przez rurociągi zrzutowe do chłodni. Tam ulega schłodzeniu i sływa grawitacyjnie kanałami żelbetowymi do centralnej pompowni kończąc cykl pracy.

Ponadto Elektrownia posiada pomocnicze układy wody chłodzącej do chłodzenia sprężarek SAC i innych urządzeń bloków energetycznych, do których woda pobierana jest z układu chłodzącego bloków 1÷4. Wody te po przejściu przez układy chłodzenia wprowadzane są do kanału technologicznego głównego obiegu chłodzącego tzw. kanału zimnej wody w obrębie zbiornika „Rybnik” z którego następuje pobór wody do układu chłodzącego bloki 1÷4.

b) Obieg kotłowy

Uzupełnianie obiegu parowo-wodnego (kocioł - turbina - skraplacz), w którym powstają straty wody w wyniku odmulania i odsalania oraz przecieków instalacji, realizowane jest w oparciu

o zwracanie odsolin kotłowych i skroplin dwoma kolektorami z bloków oraz pobór wód z zalewu bocznego „Grabownia” do zbiornika V = 200 m³. Dodatkowe źródło uzupełniania tego obiegu stanowią wody podziemne z ujęcia wód w Rybniku Stodołach oraz rezerwowo woda podziemna z ujęcia wód znajdującego się na terenie Elektrowni. Wody do uzupełnienia obiegu poddawane są uprzednio demineralizacji w stacji uzdatniania o maksymalnej zdolności produkcyjnej 200 Mg/h.

Nazwa obiegu	Maksymalna wydajność obiegu [m ³ /h]	Średnie zużycie wody surowej na uzupełnienie strat obiegu [m ³ /d]
Kotłowy	200	2 200

Do celów technologicznych procesu demineralizacji wody, używana jest woda ze zbiornika V200. Ścieki z przygotowania wody do obiegu kotłowego, jako ścieki przemysłowe kierowane są na zakładową oczyszczalnię ścieków przemysłowo – deszczowych.

c) Obieg odzūżlania .

Obieg odzūżlania nie jest zasilany wodą surową. Źródłem wody powrotnej z odzūżlania jest głównie odciek z żużla spływający z placów odkładczych żużla do osadników zlokalizowanych bezpośrednio obok, jak również odcieki z żużla uzyskane na sitach wibracyjnych oraz ścieki z rejonu przenośników taśmowych odzūżlania, przetłoczone pompami bagrowymi zlokalizowanymi przy kanałach przenośników taśmowych odzūżlania. Ubytki w układzie uzupełniane są głównie odsolinami z chłodni kominowych jak i wodami ze zmywania.

Nazwa obiegu	Maksymalna wydajność obiegu [m ³ /h]	Średnie zużycie na uzupełnienie strat obiegu [m ³ /d]
Odzūżlania	630	4800

d) Obieg wody przemysłowej

Woda surowa pobierana jest ze zbiornika Rybnik. Pompy wody przemysłowej są zlokalizowane w centralnej pompowni bloków 1+4. Woda po przejściu przez filtry wody przemysłowej jest przesyłana do chłodzenia urządzeń pomocniczych bloków 1+4 kolektorem biegnącym wzdłuż maszynowni tych bloków na poz. – 3 m. Wody z płukania sit obrotowych pompowni centralnej w ilości 92 m³/h tj. 2208 m³/d wprowadzane są do kanału wylotowego zarurowanego odcinka potoku Kopciok.

Do celów utrzymania czystości wykorzystywany jest układ wody, którego pompy pobierają wodę z pomocniczych układów wody chłodzącej.

Nazwa obiegu	Maksymalna wydajność obiegu [m ³ /h]	Średnie zużycie wody w obiegu [m ³ /d]
Wody przemysłowej	840	9 600

e) Obieg instalacji odsiarczania spalin metodą mokra wapienną (IMOS) oraz metodą suchą z nawilżaniem (IOS).

Podstawowym źródłem zasilania IMOS są odsoliny, natomiast dodatkowym źródłem poboru jest woda uzupełniająca straty w chłodniach. Zapotrzebowanie wody procesowej do IMOS wynosić będzie 250 ÷ 550 m³/h – w zależności od ilości pracujących bloków.

Nazwa obiegu	Maksymalna wydajność obiegu [m ³ /h]	Średnie zużycie wody na uzupełnienie strat obiegu [m ³ /d]
IMOS I i II	550	10 800*

*- przy założeniu pracy 7-8 bloków w zakresie mocy 135-225 MW.

2.3.6.2. Woda dla potrzeb socjalno-bytowych oraz na pozostałe cele

Dla potrzeb socjalno-bytowych i przeciwpożarowych Elektrownia pobiera wody podziemne z ujęcia w Rybniku – Stodołach, które jest eksploatowane na podstawie odrębnego pozwolenia wodnoprawnego.”

- VII. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”,
w podpunkcie 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.”
podpunkt 2.3.7. „Gospodarka ściekowa.”

otrzymuje brzmienie:

”

2.3.7. Gospodarka ściekowa

W Elektrowni powstają następujące rodzaje ścieków:

- a) ścieki bytowe w ilości ok. 160 tys. m³/rok, które z terenu Elektrowni poprzez miejską sieć kanalizacyjną odprowadzane są do oczyszczalni miejskiej na podstawie umowy,
- b) wody chłodnicze z chłodzenia kondensatorów turbin i innych urządzeń bloków energetycznych – w ilości 38,9 m³/s – wprowadzane do zbiornika „Rybnik” wylotem nr 1.
- c) ścieki przemysłowe wprowadzane do zbiornika „Rybnik” zarurowanym odcinkiem potoku Kopciok (wylot nr 2) - w ilościach:
 - wody opadowe czyste z terenów zielonych - 1357 m³/d,
 - wody opadowe czyste z terenów zielonych Elektrowni oraz terenów przyległych do Elektrowni - 890 m³/d,
 - wody z płukania sit obrotowych pompowni centralnej w ilości 92 m³/h tj. 2208 m³/d,
 - odsoliny z mis chłodni kominowych - 3000 m³/h,
 - odsoliny z instalacji tłoczenia odsoliny na zakładową oczyszczalnię ścieków - 1500 m³/h.
- d) ścieki przemysłowo-deszczowe w ilości 821 m³/h, max. w okresie deszczowym w ilości 936 m³/h:
 - wprowadzane wylotem nr 4 do rzeki Rudy w km 22+770,
 - wprowadzane wylotem nr 4a grawitacyjnie do zbiornika „Rybnik”.

Ścieki przemysłowo-deszczowe odprowadzane wylotami nr 4 i 4a oczyszczane są w oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych.

2.3.7.1. Oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych.

Oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych oczyszcza ścieki przemysłowe pochodzące z instalacji IPPC oraz ścieki deszczowe pochodzące z terenu instalacji IPPC, ujęte w system kanalizacyjny. Ścieki pochodzące z instalacji mokrego odsiarczania spalin IMOS I i IMOS II są wstępnie oczyszczane w węźle oczyszczania ścieków.”

- VIII. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”,
w podpunkcie 2.3. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.”
podpunkt 2.3.8. „Gospodarka odpadami.”

otrzymuje brzmienie:

”

2.3.8. Gospodarka odpadami

W Elektrowni podstawowymi wytwarzanymi odpadami są odpady paleniskowe powstające podczas energetycznego spalania węgla oraz procesu odsiarczania spalin (metody suche i półsuche) mogące stanowić ok. 97 ÷ 99 % ilości wszystkich wytworzonych odpadów. Drugim co do wytwarzanej ilości odpadem są osady z zakładowej oczyszczalni ścieków, mogące stanowić 0,4 ÷ 1,2 % masy wszystkich odpadów. Pozostałe wytwarzane odpady stanowią ok. 0,6 ÷ 1,8 % masy wszystkich odpadów. Od lipca 2015 r. Elektrownia ma możliwość wytwarzania popiołów i żużla jako produktów ubocznych.”

**IX. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”,
w podpunkcie 2.4. „Źródła hałasu.”,
podpunkt 2.4.1. „Parametry akustyczne źródeł hałasu.”,**

otrzymuje brzmienie:

”

2.4.1. Parametry akustyczne źródeł hałasu

2.4.1.1. Parametry akustyczne głównych źródeł bezpośredniej emisji hałasu do środowiska

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom A mocy akustycznej [dB]
Z1/1÷Z1/8	Transformatory (urządzenia zostały wyciszone)	90 ÷ 95
Z2/1÷Z2/24	Wentylator spalin	100 ÷ 105
Z3/1÷Z3/16	Zewnętrzna czerpnia powietrza (urządzenia zostały wyciszone)	88 ÷ 90
Z4	Wydmuchy powietrza stacji sprężarek odsiarczania	84
Źródła emisji hałasu Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin IMOS I*:		
Z30	Wspomagające wentylatory spalin – 2 szt	91
Z31	Mieszadła absorberów - 2 szt	84
Źródła emisji hałasu realizowanej Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin IMOS II*:		
Z34	Mieszadła absorbera	90
Z35	Silnik wentylatora wspomagającego	95
Z36	Wentylator wspomagający	95
Z37	Wylot komina IOS	90
Z38	Wentylacja budynku procesowego	85
Z39	Wentylacja budynku oczyszczalni ścieków	80
Z40	Podajniki gipsu	85
Z41	Kanały spalin pomiędzy wentylatorem a absorberem	Poziom dźwięku: 75 dBA w odległości 1 m od kanału
Z42	Kanały spalin pomiędzy wentylatorem a blokami	Poziom dźwięku: 75 dBA w odległości 1 m od kanału

* dane projektowe

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom mocy akustycznej A w czasie odniesienia T [dB]	
		Pora dnia T=480min	Pora nocy T=60min
Urządzenia i sprzęt pracujący na placu węglowym			
Z17/1	Wywrotnica wagonów nr 1	90	-
Z17/2	Wywrotnica wagonów nr 2	90	-
Z18/1	Spycharka nr 1	92	-
Z18/2	Spycharka nr 2	92	-
Transport kolejowy			
Z19	Transportery nawęglania	85 ÷ 100	-
Z20	Przejazd składów z węglem	90÷106	-
Z21	Przejazd składów z popiołem	90 ÷ 94	-
Transport samochodowy			
Z21	Przejazd samochodów	88 ÷ 90	-

2.4.1.2. Parametry akustyczne kubaturowych źródeł hałasu

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom dźwięku A w odległości 1 m od ściany budynku, [dB]
Z5/1÷Z5/2	Chłodnia kominowa	88÷90
Z6	Budynek główny – maszynownia (budynek zostały wyciszony)	84÷86
Z7/1	Budynek główny – kotłownia – poziom 0÷25 m	90÷ 97
Z7/2	Budynek główny – kotłownia – powyżej 25 m	70 ÷ 85
Z8	Pompownia centralna – I etap (budynek zostały wyciszony)	84 + 85
Z9	Pompownia centralna – II etap (budynek zostały wyciszony)	90 + 92
Z10	Pompownia wody zdeminalizowanej	87÷90
Z11	Sprężarkownia	90 + 94
Z12	Stacja wody chłodzącej sprężarek SAC	89 + 99
Z13	Mazutownia	84 + 86
Z14	Pompownia wody zmywnej	88 + 90
Z15	Pompownia wody zdekarbonizowanej	93 + 97
Z16/1÷Z16/4	Odsiarczanie spalin – kolumny reaktorów	90 + 95
Źródła emisji hałasu Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin IMOS I*:		
Z32	Budynek pompowni	85
Z33	Stacja przygotowania zawiesiny	85
Źródła emisji hałasu realizowanej Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin IMOS II*:		

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom dźwięku A w odległości 1 m od ściany budynku, [dB]
Z43	Budynek procesowy (h = 22 m)	85
Z44	Budynek oczyszczalni ścieków (h = 17m)	85
Z45	Budynek przygotowania zawiesiny (h = 6 m)	85

* dane projektowe

- X. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 2. „Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.”,
w podpunkcie 2.4. „Źródła hałasu.”,
podpunkt 2.4.2. „Czas pracy źródeł hałasu.”,

otrzymuje brzmienie:

”

2.4.2. Czas pracy źródeł hałasu

2.4.2.1. Czas pracy punktowych źródeł hałasu

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy źródła
Z1/1÷Z1/8	Transformatory (urządzenia zostały wyciszone)	24 h
Z2/1÷Z2/24	Wentylator spalin	24 h
Z3/1÷Z3/16	Zewnętrzna czerpnia powietrza (urządzenia zostały wyciszone)	24 h
Z4	Wydmuchy powietrza stacji sprężarek odsiarczania	24 h
Źródła emisji hałasu Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin IMOS I:		
Z30	Wspomagające wentylatory spalin	24 h
Z31	Mieszadła absorberów	24 h
Źródła emisji hałasu realizowanej Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin IMOS II:		
Z34	Mieszadła absorbera	24 h
Z35	Silnik wentylatora wspomagającego	24 h
Z36	Wentylator wspomagający	24 h
Z37	Wylot komina IOS	24 h
Z38	Wentylacja budynku procesowego	24 h
Z39	Wentylacja budynku oczyszczalni ścieków	24 h
Z40	Podajniki gipsu	24 h
Z41	Kanały spalin pomiędzy wentylatorem a absorberem	24 h
Z42	Kanały spalin pomiędzy wentylatorem a blokami	24 h

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy źródła
Urządzenia i sprzęt pracujący na placu węglowym ¹		
Z17/1	Wywrotnica wagonów nr 1	5 h
Z17/2	Wywrotnica wagonów nr 2	5 h
Z18/1	Spycharka nr 1	6 h
Z18/2	Spycharka nr 2	6 h
Transport kolejowy		
Z19	Transportery nawęglania	5 h
Z20	Przejazd składów z węglem ²	10 h 27 składów na dobę
Z21	Przejazd składów z popiołem	2 h 24 składy na dobę
Transport samochodowy		
Z21	Przejazd samochodów	2 h ³ 80 samochodów na I i II zmianie

¹ urządzenia i sprzęt na placu węglowym pracują jedynie w porze昼间, na obydwu zmianach, podane czasy pracy odnoszą się do 1 zmiany (czas odniesienia równy 8 godzin).

² w obliczeniach mocy akustycznej, uwzględniano zarówno przejazd pociągów przez teren Elektrowni, jak i ich rozładunek oraz formowanie składów po wyjeździe z wywrotnic wagonowych.

³ przejazdy samochodów odbywają się tylko w porze昼间, na I i II zmianie, założono, że na każdej zmianie przejeżdżają przez teren Elektrowni 40 samochody.

2.4.2.2. Czas pracy kubaturowych źródeł hałasu

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy źródła ¹
Z5/1÷Z5/2	Chłodnia kominowa	24 h
Z6	Budynek główny – maszynownia (budynek zostały wyciszony)	24 h
Z7/1	Budynek główny – kotłownia – poziom 0÷25 m	24 h
Z7/2	Budynek główny – kotłownia – powyżej 25 m	24h
Z8	Pompownia centralna – I etap (budynek zostały wyciszony)	24 h
Z9	Pompownia centralna – II etap (budynek zostały wyciszony)	24 h
Z10	Pompownia wody zdemineralizowanej	24 h
Z11	Sprężarkownia	24 h
Z12	Stacja wody chłodzącej sprężarek SAC	24 h
Z13	Mazutownia	24 h
Z14	Pompownia wody zmywnej	24 h
Z15	Pompownia wody zdekarbonizowanej	24 h
Z16/1÷Z16/4	Odsiarczanie spalin – kolumny reaktorów	24 h
Źródła emisji hałasu projektowanej Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin IMOS I:		
Z32	Budynek pompowni	24 h
Z33	Stacja przygotowania zawiesiny	24 h

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy źródła ¹
Źródła emisji hałasu realizowanej Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin IMOS II*:		
Z43	Budynek procesowy (h = 22 m)	24 h
Z44	Budynek oczyszczalni ścieków (h = 17m)	24 h
Z45	Budynek przygotowania zawiesiny (h = 6 m)	24 h

”

**XI. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
punkt 3. „Parametry produkcyjne instalacji.”,**

otrzymuje brzmienie:

”

3. Parametry produkcyjne instalacji

Osiągalna maksymalna chwilowa moc cieplna instalacji (maksymalny strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów): 4712 MW_t (8 bloków o mocy cieplnej 589 MW_t każdy).

Prognozowana produkcja energii elektrycznej jest zależna od potrzeb i sytuacji ekonomicznej związanej z produkcją. Maksymalnie może wynosić do 9 TWh rocznie.”

**XII. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 4. „Zużycie materiałów, paliw i energii.”,
podpunkt 4.1. „Stosowane paliwo.”**

otrzymuje brzmienie:

”

4.1. Stosowane paliwo

W Elektrowni stosuje się węgiel kamienny jako paliwo podstawowe dla kotłów typu OP-650. Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest ciężki olej opałowy. Ponadto we wszystkich ośmiu kotłach wraz z węglem może być spalana biomasa.”

**XIII. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 4. „Zużycie materiałów, paliw i energii.”,
w podpunkcie 4.1. „Stosowane paliwo.”
w podpunkcie 4.1.1. „Paliwo podstawowe.”
Litera a) „Parametry węgla kamiennego.”**

otrzymuje brzmienie:

”

4.1.1. Paliwo podstawowe

a) Parametry węgla kamiennego:

W kotłach stosowany jest węgiel kamienny o następujących średnich parametrach:

Parametr	Wartość
Średnioroczna wartość opałowa W _o	20,9 ÷ 21,5 MJ/kg
Średnioroczna zawartość siarki (ogółem) S	ok. 0,85 %
Średnioroczna zawartość popiołu Ar	ok. 25 %

”

**XIV. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 4. „Zużycie materiałów, paliw i energii.”,
podpunkt 4.2. „Zużycie energii.”**

otrzymuje brzmienie:

”

4.2. Zużycie energii

Roczne zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne wynosi ok. 840 GWh/rok, czyli ok. 8,4 % (po uruchomieniu IMOS II 880 GWh/rok, ok. 8,8 %).

Zużycie ciepła na potrzeby własne elektrowni (grzewcze) wynosi ok. 95 000 GJ/rok tj. ok. 57 % przy produkcji ciepła wynoszącej ok. 170 tys. GJ/rok.”

**XV. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 4. „Zużycie materiałów, paliw i energii.”,
podpunkt 4.3. „Zużycie wody.”**

otrzymuje brzmienie:

„ 4.3. Zużycie wody

Lp.	Cele zaopatrzenia w wodę	Zapotrzebowanie wody	
		m ³ /dobę	m ³ /rok
1	<ul style="list-style-type: none">Do celów obiegów chłodzenia, IMOS (zbiornik „Rybnik”)Dla potrzeb uzupełniania strat obiegu kotłowego, w tym:<ul style="list-style-type: none">– ze zbiornika „Grabownia” źródło podstawowe– ze studni St1A i St2A - rezerwa– z zewnętrznego ujęcia wód podziemnych w Rybniku Stodołach* - strumień dopełniającyDla potrzeb socjalno-bytowych oraz awaryjnie p.poż. (zewnętrzne ujęcie wód podziemnych w Rybniku Stodołach*)	2 840 000	ok. 1 000 000 000
		2 200	-
		1 440	ok. 400 000
		do 1 440	-
		do 1 440	-
		1 500**	200 000**

* ujęcie jest eksploatowane na podstawie odrębnego pozwolenia wodnoprawnego.

** zapotrzebowanie dla potrzeb socjalno-bytowych

”

**XVI. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”,
w punkcie 4. „Zużycie materiałów, paliw i energii.”,
podpunkt 4.4. „Zużycie materiałów i surowców.”**

otrzymuje brzmienie:

”

4.4. Zużycie materiałów i surowców

4.4.1.

W procesie suchego odsiarczania spalin zużywany jest kamień wapienny oraz w procesie nawilżania dodatkowo podawany jest hydrat w postaci pylistego wapna hydratyzowanego. W procesie mokrego odsiarczania spalin wykorzystywana jest mączka kamienia wapiennego. W procesach odazotowania spalin zużywana jest woda amoniakalna (SCR) oraz mocznik (SNCR).

Ilość zużywanego kamienia wapiennego *	ok. 200 000 Mg/rok.
Ilość zużywanego wapna hydratyzowanego *	ok. 13 000 Mg/rok.
Ilość zużywanej mączki kamienia wapiennego	ok. 160 000 Mg/rok.
Ilość zużywanej wody amoniakalnej 24%	ok. 3 000 Mg/rok
Ilość zużywanego mocznika (roztwór wodny 40%)	ok. 15 000 Mg/rok.

* do czasu oddania do użytkowania IMOS II

4.4.2.

W gospodarce wodnościekowej będą wykorzystywane m.in. następujące chemikalia:

Surowiec / materiał pomocniczy	Zastosowanie	Maksymalne zużycie
Kwas solny	Regeneracja ciągów demineralizacji, węzeł oczyszczania ścieków z IMOS	do 200 Mg/rok
Ług sodowy	Regeneracja ciągów demineralizacji	do 140 Mg/rok
Podchloryn sodu	W obiegu chłodni kominowych oraz do uzdatnianie wody pitnej,	do 1500 Mg/rok
TMT15	Węzeł oczyszczania ścieków z IMOS	do 40 Mg/rok
Koagulant żelazowy	Węzeł oczyszczania ścieków z IMOS	do 40 Mg/rok
Wapno hydratyzowane	Węzeł oczyszczania ścieków z IMOS	do 360 Mg/rok
Koagulant glinowy	Uzdatnianie wód procesowych	do 400 Mg/rok
Flokulant	Uzdatnianie wód procesowych	do 6 Mg/rok
Inhibitor korozji	W obiegu chłodni kominowych, wody procesowe	do 25 Mg/rok
Biocyd	W obiegu chłodni kominowych, wody procesowe	do 15 Mg/rok
Antyskalant	W obiegu chłodni kominowych, wody procesowe	do 40 Mg/rok
Dyspergator osadów	W obiegu chłodni kominowych, wody procesowe	do 5 Mg/rok

”

XVII. W części I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, punkt 5. „Czas pracy.”,

otrzymuje brzmienie:

”

5. Czas pracy

Zakład, jako elektrownia systemowa produkująca energię elektryczną pracuje systemem ciągłym 8760 godzin/rok. Czas pracy i poziom obciążenia poszczególnych bloków jest zróżnicowany i zależy od aktualnego zapotrzebowania na energię elektryczną oraz wymagań regulacyjnych systemu.”

XVIII. W części II. „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.”,

wstęp otrzymuje brzmienie:

”

II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

Zastosowane w Elektrowni rozwiązania techniczne i sposoby prowadzenia instalacji zapewniające osiągnięcie wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienie efektywnego wykorzystania energii obejmują w szczególności:

- stosowanie sprawdzonej technologii spalania w sposób zapewniający najlepsze wykorzystanie

- energii zawartej w paliwie,
- nadzór nad prowadzonym procesem spalania w kotle oraz utrzymywanie prawidłowego stanu urządzeń i instalacji ograniczające ryzyko wystąpienia zagrożeń dla środowiska,
 - zabezpieczenia przed powstawaniem stanów awaryjnych, ich sygnalizacja i przeciwdziałanie,
 - elektrostatyczne urządzenia odpylające, zapewniające wysoką skuteczność i dyspozycyjność odpylania, we wszystkich warunkach eksploatacyjnych,
 - doposażenie instalacji spalania paliw w instalacje odsiarczania spalin metodą moką wapienną, umożliwiającą osiąganie najwyższego stopnia redukcji emisji związków siarki, dodatkową redukcję emisji pyłu oraz pełne gospodarcze wykorzystanie produktu odsiarczania,
 - nowoczesne rozwiązania techniczne, uwzględniające postęp technologiczny i rozwój wiedzy w tym zakresie oraz charakteryzujące się energooszczędnością i niską materiałochłonnością,
 - system automatycznej regulacji pracy urządzeń technologicznych, zapewniający niezawodność pracy instalacji oraz ograniczenie ryzyka i skutków awarii. Instalacja wyposażona jest w wymagany przepisami system rejestracji parametrów procesu i monitorowanie gazów odlotowych,
 - zamknięcie obiegów wodnych,
 - nowoczesny, dedykowany konkretnej technologii system oczyszczania ścieków z IMOS,
 - zintegrowany systemu gospodarki odpadami, uwzględniający segregację i selektywne bezpieczne magazynowanie odpadów oraz odzysk większości posegregowanych odpadów przez odbiorców zewnętrznych,
 - kontrola procesu spalania pod kątem odpowiednich parametrów popiołów i żużli pozwalająca na wytwarzanie produktów ubocznych,
 - zabezpieczenia techniczne przed zanieczyszczeniem bądź skażeniem gruntu i wód podziemnych w miejscach magazynowania surowców i odpadów,
 - procedury postępowania, w tym procedury Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskowego wg normy EN ISO 14001, umożliwiające wysoki poziom kontroli i zapobiegania zanieczyszczeniu środowiska.”

XIX. W części II. „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.”, w punkcie 1. „Techniczne metody ochrony środowiska jako całości.” podpunkt 1.1. „Ochrona środowiska wodnego i wód podziemnych”

otrzymuje brzmienie:

”

1. Techniczne metody ochrony środowiska jako całości

1.1. Ochrona środowiska wodnego i wód podziemnych

Elektrownia posiada własną oczyszczalnię ścieków przemysłowo-deszczowych, w której wykorzystywane są metody mechanicznego oczyszczania ścieków. W skład instalacji ścieków przemysłowych wchodzi stacjonarne urządzenia techniczne (piaskowniki, osadniki wstępne I stopnia, osadniki wstępne poziome, prostokątne II stopnia ze zgarniaczami poziomymi, zbiorniki wyrównawcze ze zgarniaczami osadu, zbiornik czepny ścieków i odsolin, przepompownia ścieków oczyszczonych i odsolin, przepompownia ścieków i osadów oraz od 2016 roku węzeł oczyszczania ścieków z instalacji mokrego odsiarczania spalin stanowiący wstępny etap podczyszczania ścieków przed wprowadzeniem ich do istniejącej oczyszczalni ścieków przemysłowo – deszczowych).

Oczyszczone ścieki przemysłowe i wody opadowe z Elektrowni odprowadzane są do rzeki Rudy i do zbiornika ‘Rybnik’.

W miejscach gromadzenia substancji niebezpiecznych wprowadzone zostały rozwiązania zabezpieczające podłoże przed możliwością przedostania się zanieczyszczeń do gruntu i wód

podziemnych tzn. umożliwiające zbieranie powstających wycieków i awaryjne ich magazynowanie. Zbiorniki magazynowe oleju umieszczone zostały w zamkniętych pomieszczeniach na szczelnych betonowych podłożach.”

XX. W części II. „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.”, w punkcie 1. „Techniczne metody ochrony środowiska jako całości.” podpunkt 1.2. „Ochrona powietrza”

otrzymuje brzmienie:

”

1.2. Ochrona powietrza

Zastosowane metody ograniczania emisji zanieczyszczeń w Elektrowni to oczyszczanie spalin z kotłów pyłowych typu OP-650 w elektrofiltrach. Według dokumentu referencyjnego BAT sprawność elektrofiltru powinna się kształtować na poziomie 99 %. Parametr ten jest osiągnięty przez elektrofiltry kotłów Elektrowni. Elektrofiltry zapewniają również dotrzymanie przez Elektrownię obowiązujących standardów emisji pyłu.

We wszystkich kotłach celem ograniczenia ilości powstawania tlenków azotu w procesie energetycznego spalania węgla wdrożono metody pierwotne polegające na kontroli prowadzonego procesu, poprzez strefowanie paliwa i powietrza do kotłów oraz zastosowanie dysz powietrza dopalającego.

Dla kotłów nr 7 i 8 stosowana jest ponadto metoda wtórna ograniczania emisji tlenków azotu do powietrza tj. katalityczne odazotowanie spalin tzw. SCR. Na kotłach nr 3, 4, 5 i 6 jako metoda wtórna zastosowana będzie od 01.01.2018 r. metoda selektywnego niekatalitycznego odazotowania spalin tzw. SNCR.

Kotły nr 1, 2, 5 i 6 wyposażone są w instalacje suchego odsiarczania spalin, w dwóch kotłach nr 1 i 5 zastosowano również drugi stopień odsiarczania (nawilżanie spalin).

Kotły 2,3,4 i 7 oraz 5,6 i 8 (zamiennie) mają możliwość odsiarczania spalin w instalacji mokrego odsiarczania spalin metodą wapienną – IMOS I. Od 01.01.2018 r. spaliny ze wszystkich kotłów będą podłączone wspólnymi kolektorami do dwóch instalacji mokrego odsiarczania spalin metodą wapienną – IMOS I i II. Stosowane metody odsiarczania zapewniają dotrzymanie obowiązujących obecnie wartości dopuszczalnych emisji dwutlenku siarki.

Elektrownia korzysta w okresie od 01.01.2008 r. do 31.12.2015 r. z prawa do tzw. okresu przejściowego dla emisji dwutlenku siarki w wysokości 1200 mg/Nm³ dla 3 kotłów oraz w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2017 r. w zakresie tlenków azotu w wysokości 500 mg/Nm³ dla 5 kotłów.”

XXI. W części II. „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.”, w punkcie 1. „Techniczne metody ochrony środowiska jako całości.” podpunkt 1.3. „Ochrona przed hałasem”

otrzymuje brzmienie:

”

1.3. Ochrona przed hałasem

Najważniejszym zadaniem w zakresie ochrony przed hałasem jest identyfikacja źródeł hałasu, warunków jego rozprzestrzeniania i dopiero na tej podstawie wdrożenie środków ochrony.

Jak wynika z treści dokumentacji wnioskowej i materiałów uzupełniających Elektrownia nie

powoduje przekroczeń obowiązujących standardów z zakresu ochrony środowiska przed hałasem.”

XXII. W części II. „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.”, w punkcie 1. „Techniczne metody ochrony środowiska jako całości.” podpunkt 1.5. „Ograniczenie uciążliwości gospodarki odpadami”

otrzymuje brzmienie:

”

1.5. Ograniczenie uciążliwości gospodarki odpadami

W wyniku prowadzonej przez Elektrownię działalności tj. produkcji energii elektrycznej i ciepła, powstają odpady zarówno niebezpieczne jak i inne niż niebezpieczne. Elektrownia w celu ograniczenia uciążliwości związanej z wytwarzanymi odpadami realizuje działania związane z ograniczeniem ilości powstających odpadów oraz ich uciążliwości poprzez:

- selektywną zbiórkę odpadów w miejscu ich powstawania według obowiązującej klasyfikacji odpadów,
- magazynowanie odpadów w wyznaczonych miejscach,
- prowadzenie dokumentacji obiegu odpadów,
- podpisywanie umów na odbiór odpadów z podmiotami docelowo zagospodarowującymi odpady.
- wytwarzanie popiołów i żużla jako produkty uboczne.

Głównym źródłem wytwarzania odpadów w Elektrowni jest proces spalania węgla w kotłach energetycznych. Odpady paleniskowe mogą stanowić ok. 99 % łącznej ilości wytwarzanych odpadów. Obecnie większość popiołów i żużla jest wytwarzana jako produkty uboczne. W przypadku wytworzenia ich jako odpady, całość przekazywana jest do zagospodarowania. Również wszystkie pozostałe odpady wytwarzane przez Elektrownię przekazywane są uprawnionym odbiorcom do przetwarzania.”

XXIII. W części II. „Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.”, punkt 2. „Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej.”

otrzymuje brzmienie:

”

2. Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej

W Elektrowni efektywność gospodarki energetycznej wynika przede wszystkim z poprawy sprawności wytwarzania. Na terenie Elektrowni prowadzi się sukcesywne prace modernizacyjne bloków energetycznych mające na celu zwiększenie sprawności wytwarzania energii.”

XXIV. Część III. „Warunki poboru wody.”,

otrzymuje brzmienie:

”

III. Warunki poboru wody.

1. Pobór wód powierzchniowych

1.1.

Pobór wód powierzchniowych ze zbiornika „Rybnik” za pomocą ujęcia brzegowego i urządzeń

pompowni centralnej, zlokalizowanej na prawym brzegu zbiornika w zatoce ujęciowej dla celów chłodzenia i uzupełnienia strat obiegu chłodniczego zamkniętego II etapu oraz Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin w ilości:

$$Q_{\max s} = 38,9 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\max h} = 140\,040 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 2\,840\,000 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 1\,039\,440\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

Lokalizacja punktu ujęcia powierzchniowego: N 50°07'51,9" E 18°31'11,9"

1.2.

Pobór wód powierzchniowych ze zbiornika bocznego „Grabownia” za pomocą ujęcia w formie dwóch podwieszonych agregatów pompowych, wykonanego w komorze wlotowej do upustu dennego - dla celów uzupełnienia strat zamkniętego obiegu kotłowego w ilości:

$$Q_{\max h} = 108 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 1\,440 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 527\,040 \text{ m}^3/\text{rok}$$

Lokalizacja punktu ujęcia powierzchniowego: N 50°08'33,9" E 18°30'27,1"

2. Pobór wód podziemnych

Pobór wód podziemnych z ujęcia wód z utworów czwartorzędowych, w którego skład wchodzi 2 studnie:

- St1A o głębokości 32,5 m i wydajności eksploatacyjnej
 $Q = 30 \text{ m}^3/\text{h}$ przy depresji $s = 6,22 \text{ m}$,
- St2A o głębokości 36,0 m i wydajności eksploatacyjnej
 $Q = 60 \text{ m}^3/\text{h}$ przy depresji $s = 1,30 \text{ m}$,

na cele uzupełnienia strat obiegu kotłowego (źródło rezerwowe) - na następujących warunkach:

- a) ilość pobieranych wód podziemnych z ujęcia nie przekroczy:
ze studni St-1A $Q_{\max h} = 30 \text{ m}^3/\text{h}$,
ze studni St-2A $Q_{\max h} = 60 \text{ m}^3/\text{h}$,
 $Q_{\text{śr.db}} = 1440 \text{ m}^3/\text{d}$.
 $Q_{\max.\text{roczne}} = 527\,040 \text{ m}^3/\text{rok}$.
- b) pobór wody ze studni nie może być większy od wydajności eksploatacyjnych poszczególnych studni i nie może powodować przekroczenia dopuszczalnej depresji, tj. obniżenia dynamicznego zwierciadła wody poniżej poziomów:
 - w studni St1A - 10,87 m p.p.t.
 - w studni St2A - 7,71 m p.p.t.

St1A zlokalizowana jest w punkcie o współrzędnych : N 50°07'53,8" E 18°31'3,1"

St2A zlokalizowana jest w punkcie o współrzędnych : N 50°07'57,2" E 18°31'5,5"

”

XXV. W części IV. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Odprowadzanie ścieków.”, w podpunkcie 1.2. „Warunki wprowadzania ścieków do wód powierzchniowych”, podpunkt 1.2.1.

otrzymuje brzmienie:

”
1.2.1. Wprowadzanie wylotem nr 1 do zbiornika „Rybnik” wód chłodniczych z chłodzenia kondensatorów turbin i innych urządzeń bloków energetycznych, za pomocą czterech kolektorów zrzutowych o średnicy 2000 mm do studni syfonowych i dalej kanałami żelbetowymi do zbiornika obok pompowni centralnej, w ilości 38,9 m³/s,

Lokalizacja punktu wprowadzania ścieków: N 50°07'50,5" E 18°31'13,5"

Odprowadzane wody chłodnicze winny odpowiadać warunkom:
temperatura - 35 °C i poniżej.”

XXVI. W części IV. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Odprowadzanie ścieków.”, w podpunkcie 1.2. „Warunki wprowadzania ścieków do wód powierzchniowych”, podpunkt 1.2.2.

otrzymuje brzmienie:

”
1.2.2. Wprowadzanie wylotem nr 2 do zbiornika „Rybnik” ścieków przemysłowych zarurowanym odcinkiem potoku Kopciok w ilościach:

- wody z płukania sit obrotowych pompowni centralnej w ilości 92 m³/h tj. 2208 m³/d
- wody opadowe czyste z terenów zielonych - 1357 m³/d,
- wody opadowe czyste z terenów zielonych Elektrowni oraz terenów przyległych do Elektrowni - 890 m³/d.
- odsoliny z mis chłodni kominowych - 3000 m³/h ,
- odsoliny z instalacji tłoczenia odsolin na zakładową oczyszczalnię ścieków - 1500 m³/h.

Lokalizacja punktu wprowadzania ścieków: N 50°07'49,7" E 18°31'13,1"

Odprowadzane ścieki winny odpowiadać warunkom:

- | | |
|------------------------------|---------------------|
| - zawiesiny ogólne | 35 mg/l i poniżej |
| - ChZT _{Cr} | 125 mg/l i poniżej |
| - suma chlorków i siarczanów | 1500 mg/l i poniżej |
| - temperatura | 35 °C i poniżej |
| - pH | 6,5 - 9,0” |

XXVII. Część IV. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Odprowadzanie ścieków.”, w podpunkcie 1.2. „Warunki wprowadzania ścieków do wód powierzchniowych”,

usuwa się podpunkty 1.2.3, 1.2.4, 1.2.4a oraz 1.2.5.

XXVIII. W części IV. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, w punkcie 1. „Odprowadzanie ścieków.”, w podpunkcie 1.2. „Warunki wprowadzania ścieków do wód powierzchniowych”,

dopisuje się punkt 1.2.3.o brzmieniu:

”
1.2.3. Wprowadzanie oczyszczonych ścieków przemysłowo-deszczowych w ilości łącznej 821 m³/h, max. w okresie deszczowym 936 m³/h, w tym:

- ścieki przemysłowe 271 m³/h,

- wody opadowe 115 m³/h
- odsoliny z chłodni kominowych 550 m³/h

a) wylotem nr 4 do rzeki Rudy w km 22+770 poniżej zapory czołowej, za pomocą rurociągu tłoczego o średnicy 500 mm, do istniejącego wylotu o średnicy 1000 mm

Lokalizacja punktu wprowadzania ścieków: N 50°09'33,0" E 18°28'50,7"

b) wylotem nr 4a grawitacyjnie do zbiornika „Rybnik”

Lokalizacja punktu wprowadzania ścieków: N 50°07'52,6" E 18°30'53,6"

Odprowadzane ścieki winny odpowiadać następującym warunkom:

a) wylot 4:

- zawiesiny ogólne 35 mg/l i poniżej
- ChZT_{Cr} 125 mg/l i poniżej
- suma chlorków i siarczanów 4000 mg/l i poniżej
- węglowodory ropopochodne 15 mg/l i poniżej
- temperatura 35 °C i poniżej
- pH 6,5-9,0
- rtęć 0,03 mg Hg/l (miesięcznie), 0,06 mg Hg/l (dobowo)
- kadm 0,2 mg Cd/l (miesięcznie), 0,4 mg Cd/l (dobowo)
- cynk 2 mg/l
- miedź 0,5 mg/l
- ołów 0,5 mg/l
- arsen 0,1 mg/l
- chrom ogólny 0,5 mg/l
- nikiel 0,5 mg/l

Najwyższa dopuszczalna wartość dla stężenia boru w ściekach z instalacji odsiarczania spalin powinna odpowiadać następującym warunkom:

- bor 200 mg/l

b) wylot 4a:

- zawiesiny ogólne 35 mg/l i poniżej
- ChZT_{Cr} 125 mg/l i poniżej
- suma chlorków i siarczanów 1500 mg/l i poniżej
- węglowodory ropopochodne 15 mg/l i poniżej
- temperatura 35 °C i poniżej
- pH 6,5-9,0

XXIX. Część IV. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, punkt 2. „ Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza.

2.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza.

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza jest zainstalowanych w Elektrowni 8 kotłów pyłowych typu OP-650k, w których następuje energetyczne spalanie węgla kamiennego. Źródłem emisji są również instalacje pomocnicze związane z procesem odpopielania i magazynowaniem surowców pomocniczych tj. magazynowaniem wapna hydratyzowanego oraz mączki kamienia wapiennego. W instalacji pomocniczej procesu odpopielania źródłem emisji są dwa zbiorniki

retencyjne popiołu. W instalacjach magazynowania surowców dodatkowych źródłem emisji są dwa zbiorniki do przechowywania wapna hydratyzowanego oraz dwa silosy do przechowywania mączki kamienia wapiennego.

Potencjalnym źródłem emisji niezorganizowanej z terenu Elektrowni może być składowisko węgla. Pylenie ze składowisk węgla ma charakter okresowy i występuje zwłaszcza w czasie suchej i wietrznej pogody. Proces technologiczny składowania węgla jest tak prowadzony, aby maksymalnie wyeliminować możliwość występowania emisji niezorganizowanej drobnych frakcji pyłu węglowego. Środki ograniczające pylenie stosowane w Elektrowni to zagęszczanie węgla przy pomocy spycharek gąsienicowych. Takie prowadzenie eksploatacji składowiska opału eliminuje możliwość występowania emisji niezorganizowanej pyłu węglowego.

W niewielkim zakresie niezorganizowana emisja pyłu do powietrza może występować także w przypadku załadunku popiołu ze zbiorników retencyjnych do wagonów lub autocystern. Proces załadunku posiada zabezpieczenia w postaci zainstalowanych szczelnych rękawów załadowniczych Möllera ograniczających emisję pyłu do minimum. Emisja taka może wystąpić tylko w sytuacji awaryjnej, jednak jej skutki mogą mieć jedynie charakter lokalny i ograniczą się do miejsca załadunku

2.1.1. Instalacja energetycznego spalania paliw.

2.1.1.1. Źródła emisji.

Parametry	Numery kotłów							
	K 1	K 2	K 3	K 4	K 5	K 6	K 7	K 8
Typ kotła	OP-650k-011				OP-650k-012			
Data uruchomienia, rok	1972	1973	1973	1974	1978	1978	1978	1978

Dane techniczne i parametry kotłów, urządzeń ochronnych oraz emitorów podano w części I punkt 2.2.

2.1.1.2. Paliwo.

Rodzaje, parametry i ilości stosowanego paliwa określono w punkcie I.4.1.

2.1.2. Instalacja powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw

Z instalacją spalania paliw technologicznie powiązane są instalacje odpopielania i magazynowania surowców pomocniczych tj. magazynowania wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego, wody amoniakalnej, mocznika oraz oczyszczalnia ścieków przemysłowo-deszczowych. Źródłem pylenia są odpowietrzenia zbiorników popiołu, wapna hydratyzowanego i mączki kamienia wapiennego.

Dane techniczne i parametry urządzeń ochronnych oraz emitorów podano w punkcie I.2.3.1.

2.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

2.2.1. Instalacja spalania paliw.

2.2.1.1. W OKRESIE OD 1.01.2008 r. do 31.12.2015 r.

2.2.1.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji pyłu i tlenków azotu dla poszczególnych kotłów.

a) Z każdego z kotłów OP-650 nr 1, 2, 3 i 4

Rodzaj spalanego paliwa	Tlenki azotu [mg/m ³ _u]*	Pył [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	500	50
biomasa	400	50

* w mg/m^3_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla

b) Każdy z kotłów OP-650 nr 5, 6, 8 i 7

Rodzaj spalanego paliwa	Tlenki azotu [mg/m^3_u] *	Pył [mg/m^3_u] *
węgiel kamienny	500	50
biomasa	400	50

* w mg/m^3_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla

c) Dopuszczalną wielkość emisji dla wszystkich kotłów OP-650, w których spalane są w tym samym czasie dwa paliwa stanowi średnia obliczona z wartości podanych w punktach a) i b) ważona względem mocy cieplnej ze spalania poszczególnych paliw.

2.2.1.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji dwutlenku siarki dla każdego z kotłów

a) Od momentu uruchomienia IMOS I

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki dla 3 kotłów [mg/m^3_u] *	Dwutlenek siarki dla 5 kotłów [mg/m^3_u] *
węgiel kamienny	1200	400
biomasa	400	

* w mg/m^3_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla

b) Dopuszczalną wielkość emisji dla kotłów OP-650, w których spalane są w tym samym czasie dwa paliwa stanowi średnia obliczona z wartości podanych w punkcie a) ważona względem mocy cieplnej ze spalania poszczególnych paliw.

2.2.1.1.3. Dopuszczalna wielkość emisji dla emitorów E1, E2 i E3

Standard emisyjny stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważona względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł zgodnie z zasadami określonymi w przepisach wykonawczych do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Możliwe konfiguracje odprowadzania spalin dla poszczególnych kotłów:

Nr kotła OP – 650	Miejsce odprowadzenia spalin z kotłów OP-650
1	E1
2	E1 lub E3
3	E1 lub E3
4	E1 lub E3
5	E2 lub E3
6	E2 lub E3
7	E2 lub E3
8	E2 lub E3

2.2.1.2. W okresie od 01.01.2016 r.

2.2.1.2.1. Dopuszczalna wielkość emisji pyłu i dwutlenku siarki dla poszczególnych kotłów w okresie uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK)

W okresie uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym, lecz nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2020 r. obowiązują standardy emisyjne i warunki ich dotrzymania wg stanu na dzień 31.12.2015 r. określone w punkcie 2.2.1.1.

2.2.1.2.2. Dopuszczalna wielkość emisji pyłu i dwutlenku siarki dla poszczególnych kotłów po zakończeniu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK)

Rodzaj spalnego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	Pył [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	200	20
biomasa		

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

2.2.1.2.3. Dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu dla poszczególnych kotłów w okresie od 01.01.2016 r. do 31.12.2017 r.

Rodzaj spalnego paliwa	Tlenki azotu dla 5 kotłów [mg/m ³ _u]*	Tlenki azotu dla 3 kotłów [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	500	200
biomasa	400	

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

2.2.1.2.4. Dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu dla poszczególnych kotłów w okresie od 01.01.2018 r.

Rodzaj spalnego paliwa	Tlenki azotu dla wszystkich kotłów [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	200
biomasa	

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

2.2.1.2.5. Dopuszczalna wielkość emisji dla emitorów

a) Dla dwutlenku siarki i pyłu w okresie PPK

Standard emisyjny stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważona względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł zgodnie z zasadami określonymi w przepisach wykonawczych do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Możliwe konfiguracje odprowadzania spalin dla poszczególnych kotłów w okresie do 31.12.2017 r.:

Nr kotła OP – 650	Miejsce odprowadzenia spalin z kotłów OP-650
1	E1
2	E1 lub E3
3	E1 lub E3
4	E1 lub E3
5	E2 lub E3
6	E2 lub E3
7	E2 lub E3
8	E2 lub E3

Możliwe konfiguracje odprowadzania spalin dla poszczególnych kotłów w okresie od 01.01.2018 r.:

Nr kotła OP – 650	Miejsce odprowadzenia spalin
-------------------	------------------------------

	z kotłów OP-650
1	E4
2	E3
3	E3
4	E3
5	E3 lub E4
6	E3 lub E4
7	E3 lub E4
8	E3 lub E4

b) dla tlenków azotu w okresie od 01.01.2016 r. do 31.12.2017 r.

Standard emisyjny dla emitora stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważona względem ich nominalnej mocy cieplnej.

Nr kotła OP – 650	Miejsce odprowadzenia spalin z kotłów OP-650
1	E1
2	E1 lub E3
3	E1 lub E3
4	E1 lub E3
5	E2 lub E3
6	E2 lub E3
7	E2 lub E3
8	E2 lub E3

c) dla dwutlenku siarki i pyłu po wystąpieniu z PPK:

Lp.	Emitor	Dwutlenek siarki [mg/m³_u]*	Pył [mg/m³_u]*
1	E3	200	20
2	E4	200	20

* w mg/m³_u suchych gazów cdlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla

d) dla tlenków azotu w okresie od 01.01.2018 r.:

Lp.	Emitor	Tlenki azotu [mg/m³_u]*
1	E3	200
2	E4	200

* w mg/m³_u suchych gazów cdlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla

2.2.1.3. Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla instalacji spalania paliw:

a) dwutlenek siarki

- w okresie od 01.01.2008 r. do 31.12.2015 r.:
25 083 Mg/a
- w okresie uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym
rok 2016 – 12 808,48 Mg/a
rok 2017 – 10 673,75 Mg/a
rok 2018 – 8 538,97 Mg/a
rok 2019 – 6 404,23 Mg/a
I półrocze 2020 – 3 202,12 Mg/a
- w okresie od 01.07.2020 r. do 31.12.2020 r.:
3 202,11 Mg/a

- po wystąpieniu z Przejściowego Planu Krajowego:
6 404,23 Mg/a

b) dwutlenek azotu

- w okresie od 01.01.2008 r. do 31.12.2015 r.:
19 720 Mg/a
- w okresie od 01.01.2016 r. do 31.12.2017 r.:
15 285 Mg/a
- w okresie od 01.01.2018 r.:
6 404,23 Mg/a

c) pył ogółem

- w okresie od 01.01.2008 r. do 31.12.2015 r.:
1 954 Mg/a
- w okresie uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym
rok 2016 – 1 601,06 Mg/a
rok 2017 – 1 280,85 Mg/a
rok 2018 – 960,64 Mg/a
rok 2019 – 640,41 Mg/a
I półrocze 2020 – 320,21 Mg/a
- w okresie od 01.07.2020 r. do 31.12.2020 r.:
320,21 Mg/a
- po wystąpieniu z Przejściowego Planu Krajowego:
640,42 Mg/a

2.2.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw

2.2.2.1. Z odpowietrzenia zbiorników retencyjnych popiołu

a) z każdej z 2 komór zbiornika retencyjnego nr 1

pył ogółem	0,15 kg/h	1,31 Mg/a
pył zawieszony PM10	0,15 kg/h	1,31 Mg/a

b) z każdej z 4 komór zbiornika retencyjnego nr 2

pył ogółem	0,15 kg/h	1,31 Mg/a
pył zawieszony PM10	0,15 kg/h	1,31 Mg/a

2.2.2.2. Z emitorów odprowadzających gazy odlotowe z odpowietrzenia zbiorników magazynowych substancji pomocniczych

a) Z każdego z 2 zbiorników wapna hydratyzowanego

pył ogółem	0,1 kg/h	0,88 Mg/a
pył zawieszony PM10	0,1 kg/h	0,88 Mg/a

b) Z silosów magazynowych mączki kamienia wapiennego:

zbiornik IMOS I (emitor E11):

pył ogółem	0,07 kg/h	0,61 Mg/a
pył zawieszony PM10	0,07 kg/h	0,61 Mg/a

zbiornik IMOS II (emitor E12):

pył ogółem	0,05 kg/h	0,44 Mg/a
pył zawieszony PM10	0,05 kg/h	0,44 Mg/a

XXX. W części IV. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”, punkt 3. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 3. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami

Eksplatacja instalacji energetycznego spalania paliw powoduje wytwarzanie różnego rodzaju odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne.

3.1. Rodzaj i ilość odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku:

a) odpady niebezpieczne:

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]
1	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	0,5
2	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	500
3	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1 000
4	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	500
5	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowco- organicznych	1 000
6	13 05 02*	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	500
7	13 05 06*	Olej z odwadniania olejów w separatorach	500
8	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (np. środkami ochrony roślin I i II klasy toksyczności – toksyczne i bardzo toksyczne)	20
9	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe, nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	30
10	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 160209 do 160212	7
11	16 05 06*	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	4
12	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	20
13	17 02 04*	Odpady drewna, szkła i tworzywa sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi – podkłady kolejowe, inne odpady poremontowe zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	20
14	16 06 02*	Bakterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,05

b) odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]
1	07 02 99	Inne niewymienione odpady (taśmy przenośnikowe, węże gumowe, rękawy załadunkowe)	50
2	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	450 000
3	10 01 02	Popioły lotne z węgla	1 300 000
4	10 01 05	Stałe osady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	20 000

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]
5	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	70 000
6	10 01 25	Odpady z przechowywania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni	5 000
7	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	1 300 000
8	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	20
9	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	30
10	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	2
11	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 04 08	2,5
12	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	200
13	17 04 02	Aluminium	5
14	17 04 05	Żelazo i stal	5 000
15	17 04 07	Mieszanki metali	2 000
16	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	35
17	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	400
18	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	30

3.2. Źródła wytwarzania odpadów, charakterystyka, podstawowy skład chemiczny i właściwości, miejsce i sposób ich magazynowania oraz sposoby dalszego gospodarowania odpadami dopuszczonymi do wytwarzania

3.2.1. Charakterystyka, podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów

a) Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	<u>Opis odpadu:</u> urządzenia pomiarowe zawierające rtęć <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> żelazo, węgiel, rtęć metaliczna, krzemionka, polimery syntetyczne <u>Właściwości:</u> toksyczne, działające szkodliwie na rozrodczość, ekotoksyczne.
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<u>Opis odpadu:</u> zużyty olej z urządzeń hydraulicznych. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> węglowodory <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
3.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe	<u>Opis odpadu:</u> zużyte oleje turbinowe, silnikowe, przekładniowe i smarowe.	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> węglowodory <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne,

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
		i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<u>Źródła powstawania:</u> instalacja	rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
4.	13 02 06*	Syntezy:yczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<u>Opis odpadu:</u> zużyte oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> węglowodory <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
5.	13 03 07*	Mineralne oleje i cieczki stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<u>Opis odpadu:</u> zużyte oleje transformatorowe. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> węglowodory <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
6.	13 05 02*	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	<u>Opis odpadu:</u> osady z separacji ścieków zaolejonych. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> krzemiany, węglowodory, woda <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
7.	13 05 06*	Olej z odwadniania olejów w separatorach	<u>Opis odpadu:</u> oleje z odwadniania ścieków zaolejonych. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> węglowodory, krzemiany, woda <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
8.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (np. środkami ochrony roślin I i II klasy toksyczności – toksyczne i bardzo toksyczne)	<u>Opis odpadu:</u> opakowania zawierające pozostałości po surowcach i materiałach niebezpiecznych. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja i laboratorium chemiczne (analizy wykonywane na potrzeby instalacji)	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> polimery syntetyczne, krzemionka, metale <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne
9.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe, nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np.	<u>Opis odpadu:</u> zużyte czyściwo (bawełniane), ubrania robocze, sorbenty (np. trociny, piasek lub inne sorbenty specjalistyczne) zanieczyszczone olejami, emulsjami i innymi substancjami niebezpiecznymi	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> polimery naturalne lignina celuloza, krzemiany, węglowodory <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
		PCB)	<u>Źródła powstawania:</u> instalacja	
10.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	<u>Opis odpadu:</u> urządzenia (np. świetlówki) zawierające gazy lub inne substancje niebezpieczne <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> metale, rtęć, krzemionka, luminofor, argon, polimery <u>Właściwości:</u> toksyczne, działające szkodliwie na rozrodczość, ekotoksyczne.
11.	16 05 06*	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	<u>Opis odpadu:</u> przeterminowane odczynniki chemiczne lub pozostałości po analizach chemicznych wykazujące właściwości niebezpieczne <u>Źródła powstawania:</u> instalacja i laboratorium chemiczne (analizy wykonywane na potrzeby instalacji)	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> substancje organiczne i nieorganiczne, polimery syntetyczne, krzemionka, metale <u>Właściwości:</u> łatwopalne, szkodliwe, żrące, ekotoksyczne
12.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	<u>Opis odpadu:</u> zużyte baterie i akumulatory ołowiowe. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> ołów, kwas siarkowy, metale, polimery syntetyczne, , <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
13.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	<u>Opis odpadu:</u> zużyte baterie i akumulatory niklowo- kadmowe <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> , metale w tym nikiel i kadm, polimery syntetyczne, wodorotlenek potasu , <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.
14.	17 02 04*	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi – podkłady kolejowe, inne odpady remontowe zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	<u>Opis odpadu:</u> głównie podkłady kolejowe zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> , celuloza, lignina, polisacharydy celulozo podobne, żywice, woski, tłuszcze, oleje <u>Właściwości:</u> drażniące, toksyczne, rakotwórcze, żrące, ekotoksyczne.

b) odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	07 02 99	Inne niewymienione	<u>Opis odpadu:</u> głównie	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u>

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
		odpacy	zużyte taśmy przenośnikowe, rękawy załadunkowe popiołu, węże gumowe. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	polimery, żelazo, węgiel <u>Właściwości:</u> odpady palne, nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	<u>Opis odpadu:</u> odpady powstałe podczas energetycznego spalania węgla nie spełniające warunków produktu ubocznego. <u>Źródła powstawania:</u> Instalacja (kotły)	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> tlenki metali, substancje mineralne i organiczne <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	<u>Opis odpadu:</u> odpady powstałe podczas odpylania gazów odlotowych powstałych podczas energetycznego spalania węgla, nie spełniające warunków produktu ubocznego. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja (elektrofiltry).	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> tlenki metali, substancje mineralne i organiczne. <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
4.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	<u>Opis odpadu:</u> odpady powstałe podczas oczyszczania gazów odlotowych w instalacji mokrego odsiarczania spalin, nie spełniające warunków produktu. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja (IMOS)	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> uwodniony siarczan wapnia <u>Właściwości:</u> nie powoduje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
5.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	<u>Opis odpadu:</u> osady z oczyszczania ścieków przemysłowo-deszczowych i podczyszczania ścieków z IMOS zawierające głównie osady popiołów, piasku i gipsu. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> substancje mineralne i organiczne, związki metali. <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
6.	10 01 25	Odpady z przechowywania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni	<u>Opis odpadu:</u> odpady powstałe podczas procesu przygotowania węgla do energetycznego spalania. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> substancje organiczne i mineralne. <u>Właściwości:</u> stałe, nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
7.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	<u>Opis odpadu:</u> odpady powstałe podczas odpylania gazów odlotowych powstałych podczas energetycznego spalania węgla, zawierające produkty wapniowych metod odsiarczania spalin. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja (elektrofiltry).	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> tlenki metali, substancje mineralne i organiczne, uwodniony siarczan i siarczyny wapnia. <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
8.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	<u>Opis odpadu:</u> zużyte czystościwo (bawełniane), ubrania robocze, sorbenty (np. trociny, piasek lub inne sorbenty specjalistyczne) nie zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> polimery naturalne lignina celuloza, krzemiany, metal <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
9.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	<u>Opis odpadu:</u> zużyte urządzenia elektryczne <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> metale (głównie żelazo, aluminium, miedź, cynk), krzemionka, polimery. <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
10.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	<u>Opis odpadu:</u> zużyte części urządzeń <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> metale (głównie żelazo, aluminium, miedź, cynk), krzemionka, polimery. <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
11.	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 04 08	<u>Opis odpadu:</u> przeterminowane odczynniki chemiczne lub pozostałości po analizach chemicznych nie zawierające substancji niebezpiecznych <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> związki organiczne i nieorganiczne, polimery syntetyczne, krzemionka, metal <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska
12.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	<u>Opis odpadu:</u> złom miedzi, brązu i mosiądzu <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> miedź, brąz, cynk <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska
13.	17 04 02	Aluminium	<u>Opis odpadu:</u> złom	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u>

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
			aluminium, <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	aluminium <u>Właściwości:</u> nie powoduje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska
14.	17 04 05	Żelazo i stal	<u>Opis odpadu:</u> złom żelaza i stali <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> żelazo, węgiel <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska
15.	17 04 07	Mieszanki metali	<u>Opis odpadu:</u> złom mieszaniny metali <u>Źródła powstawania:</u> instalacja.	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> mieszanina metali takich jak np. żelazo, miedź, aluminium, cynk. <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska
16.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	<u>Opis odpadu:</u> kable elektryczne nie zawierające substancji niebezpiecznych <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> metale (głównie miedź), polimery <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.
17.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	<u>Opis odpadu:</u> zdemontowana izolacja urządzeń i sieci technicznej <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> krzemionka, żelazo, węgiel <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska
18.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	<u>Opis odpadu:</u> zużyte żywice jonowymiennie pochodzące z procesu uzdatniania wody technologicznej <u>Źródła powstawania:</u> instalacja	<u>Podstawowy skład chemiczny:</u> aniony, kationy. <u>Właściwości:</u> nie powodują bezpośredniego zagrożenia dla środowiska

3.2.2. Miejsce, sposób i rodzaj magazynowanych odpadów

Magazynowanie odpadów odbywać się będzie w wydzielonych i odpowiednio przystosowanych miejscach:

- MAGAZYN GIPSU - Wydzielone miejsce w magazynach gipsu, znajdujących się w rejonie instalacji IMOS. Miejsce magazynowania jest zadaszona, posiada wybetonowane podłoże i jest zabezpieczone przed dostępem osób niepowołanych.
- MAGAZYN ODPADÓW REMONTOWYCH - Wydzielony, ogrodzony, wybetonowany plac o pojemności około 600 Mg, usytuowany w rejonie wagi samochodowej na zapleczu. Znajdują się tu pojemniki oraz zorganizowane miejsca – boksy i place gdzie selektywnie magazynowane są odpady.
- MAGAZYN ODPADÓW POZOSTAŁYCH - Wydzielone pomieszczenie znajdujące się w zamkniętym budynku na terenie magazynu inwestycyjnego M-5 wyposażone w szczelną zmywalną podłogę oraz plac na terenie przyległym do tego budynku o utwardzonej powierzchni, zabezpieczone przed dostępem osób niepowołanych. Znajdują się tu zorganizowane miejsca przeznaczone na pojemniki oraz stanowiska zlokalizowane na

- paletach, misach odciekowych i posadzce gdzie selektywnie magazynowane są odpady.
- MAGAZYN ODPADÓW Z DEMONTAŻU - Wydzielone miejsce (plac) o utwardzonej powierzchni, znajdujące się na terenie magazynu inwestycyjnego, zabezpieczone przed dostępem osób niepowołanych.
 - MAGAZYN OLEI ODPADOWYCH - Wydzielone miejsce w zamykanym budynku gospodarki olejowej wyposażone w zmywalną podłogę z odprowadzeniem ścieków do oczyszczalni ścieków zaolejonych.

Wytwarzane odpady będą magazynowane zgodnie z poniższymi tabelami:

a) odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania odpadów	Sposób magazynowania odpadów
1	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	Magazyn odpadów pozostałych (budynek)	W szczelnych pojemnikach w wydzielonym miejscu magazynu
2	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazyn olei odpadowych	W szczelnych, oznakowanych beczkach i zbiornikach, ustawionych na wannach wychwytowych. Beczki i zbiorniki wykonane są z materiałów trudnopalnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej.
3	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazyn olei odpadowych	W szczelnych, oznakowanych beczkach i zbiornikach, ustawionych na wannach wychwytowych. Beczki i zbiorniki wykonane są z materiałów trudnopalnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej.
4	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Magazyn olei odpadowych	W szczelnych, oznakowanych beczkach i zbiornikach, ustawionych na wannach wychwytowych. Beczki i zbiorniki wykonane są z materiałów trudnopalnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej.
5	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazyn olei odpadowych	W szczelnych, oznakowanych beczkach i zbiornikach, ustawionych na wannach wychwytowych. Beczki i zbiorniki wykonane są z materiałów trudnopalnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej.
6	13 05 02*	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	nie magazynowane	-
7	13 05 06*	Olej z odwadniania olejów w separatorach	nie magazynowane	-

8	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (np. środkami ochrony roślin I i II klasy toksyczności – toksyczne i bardzo toksyczne)	Magazyn odpadów pozostałych (budynek)	W wydzielonym miejscu magazynu - w szczelnych pojemnikach, lub bezpośrednio na posadzce w uporządkowany sposób, zabezpieczone przed przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska (większe opakowania).
9	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe, nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	nie magazynowane	-
10	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Magazyn odpadów pozostałych (budynek)	W wydzielonym miejscu magazynu - w szczelnych pojemnikach.
11	16 05 06*	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	nie magazynowane	-
12	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Magazyn odpadów pozostałych (budynek)	W wydzielonym miejscu magazynu - w szczelnych, kwasoodpornych pojemnikach.
14	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	Magazyn odpadów pozostałych (budynek)	W wydzielonym miejscu magazynu - w szczelnych, kwasoodpornych pojemnikach.
13	17 02 04*	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi – podkłady kolejowe, inne odpady poremontowe zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Magazyn odpadów pozostałych (plac)	W wydzielonym miejscu magazynu, zabezpieczone przed przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska – w uporządkowany sposób.

b) odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania odpadów	Sposób magazynowania odpadów
1	07 02 99	Inne niewymienione odpady	Magazyn odpadów pozostałych (budynek)	W wydzielonym miejscu magazynu – w uporządkowany sposób.
2	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	nie magazynowane	-
3	10 01 02	Popioły lotne z węgla	nie magazynowane	-
4	10 01 05	Stałe osady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Magazyn gipsu odpadowego	W przyzmię.
5	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	nie magazynowane	-
6	10 01 25	Odpady z przechowywania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni	nie magazynowane	-
7	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	nie magazynowane	-
8	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	nie magazynowane	-
9	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Magazyn odpadów pozostałych (budynek)	W wydzielonym miejscu magazynu – w uporządkowany sposób.
10	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Magazyn odpadów pozostałych (budynek)	W wydzielonym miejscu magazynu – w uporządkowany sposób, luzem lub w pojemnikach.

11	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 04 08	nie magazynowane	-
12	17 04 01	Miedź, ołów, miedź	Magazyn odpadów z demontażu	Luzem w wydzielonym miejscu magazynu.
13	17 04 02	Aluminium	Magazyn odpadów z demontażu	Luzem w wydzielonym miejscu magazynu.
14	17 04 05	Żelazo i stal	Magazyn odpadów z demontażu	Luzem w wydzielonym miejscu magazynu.
15	17 04 07	Mieszanki metali	Magazyn odpadów z demontażu	Luzem, w wydzielonym miejscu magazynu
16	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Magazyn odpadów z demontażu	Luzem, w wydzielonym miejscu magazynu
17	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Magazyn odpadów remontowych	W wydzielonym miejscu magazynu – luzem w boksie.
18	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	nie magazynowane	-

3.2.3. Sposób dalszego gospodarowania odpadami

a) odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób postępowania z odpadem
1.	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	Odpady są przekazywane z miejsca wytwarzania lub magazynowania uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
3.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
4.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub odzysku.
5.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
6.	13 05 02*	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
7.	13 05 06*	Olej z odwadniania olejów w separatorach	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
8.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (np. środkami ochrony roślin I i II klasy toksyczności – toksyczne i bardzo toksyczne)	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
9.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe, nieujęte w innych grupach), tkaniny do	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób postępowania z odpadem
		wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	
10.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 160209 do 160212	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania (w zakresie odzysku).
11.	16 05 06*	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
12.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub odzysku (w zakresie odzysku).
13.	16 06 02*	Bakterie i akumulatory niklowo-kadmowe	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania (w zakresie odzysku).
14.	17 02 04*	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi – podkłady kolejowe, inne odpady poremontowe zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.

b) odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób postępowania z odpadami
1.	07 02 99	Inne niewymienione odpady (taśmy przenośnikowe, węże gumowe, rękawy ładunkowe)	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
4.	10 01 05	Stałe osady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
5.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
6.	10 01 25	Odpady z przechowywania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
7.	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
8.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
9.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób postępowania z odpadami
			(w zakresie odzysku).
10.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
11.	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 04 08	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
12.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
13.	17 04 02	Aluminium	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
14.	17 04 05	Żelazo i stal	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania..
15.	17 04 07	Mieszanki metali	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
16.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
17.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.
18.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpady przekazywane uprawnionym odbiorcom do zbierania lub przetwarzania.

3.3. Warunki i okres magazynowania odpadów

- a) Łączny czas magazynowania poszczególnych rodzajów odpadów nie przekroczy terminów określonych w obowiązujących przepisach prawnych dotyczących gospodarki odpadami.
- b) Miejsca magazynowania płynnych odpadów niebezpiecznych należy zaopatrzyć w zapas sorbentów do unieszkodliwiania ewentualnych wycieków oraz w instrukcję postępowania z odpadami w sytuacjach awaryjnych. Pomieszczenia powinny posiadać utwardzona posadzkę i być zabezpieczone przed dostępem osób nieupoważnionych.

3.4. Działania mające na celu zapobieganiu powstaniu odpadów lub ograniczeniu ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko

W celu minimalizacji wytwarzanych odpadów należy prowadzić działania krótkoterminowe oraz zadania długoterminowe polegające na:

- utrzymaniu wysokiej sprawności urządzeń technologicznych i urządzeń odpylających,
- stosowaniu do procesu spalania węgla o jak najlepszych parametrach: o podwyższonej jakości, wysokiej wartości opałowej, niskiej zawartości popiołu i siarki,
- prowadzeniu procesu wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w taki sposób, aby powstające popioły i żużle posiadały właściwości produktu ubocznego lub posiadały właściwości umożliwiające ich dalsze wykorzystanie,
- wdrażanie elementów systemu zarządzania środowiskowego,
- prowadzeniu segregacji i selektywnej zbiórki wytwarzanych odpadów,
- systematycznym szkoleniu całej załogi i prowadzeniu ciągłych kontroli w zakresie prawidłowego funkcjonowania systemu gospodarki odpadami w zakładzie,
- przestrzeganiu reżimu prowadzonego procesu technologicznego,
- prowadzeniu racjonalnej i oszczędnej gospodarki materiałowej."

XXXI. Część V. „Zapobieganie oddziaływaniu transgranicznemu.”,

otrzymuje brzmienie:

”

V. Zapobieganie oddziaływaniu transgranicznemu.

Położenie Elektrowni w pobliżu granicy Polski z Czechami i Słowacją uniemożliwia całkowite wyeliminowanie jej wpływu w zakresie emisji zanieczyszczeń. Jednakże, jak wynika z treści wniosku, Elektrownia nie powoduje i nie będzie powodować znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko poza granicami kraju.”

XXXII. W części VI. „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.”, punkt 1. „Monitoring poboru wód powierzchniowych”,

otrzymuje brzmienie:

”

1. Monitoring poboru wód powierzchniowych.

1.1. Pobór wód powierzchniowych ze zbiornika „Rybnik”.

- Wykonywanie pomiaru ilości pobieranych wód powierzchniowych z ujęcia brzegowo-komorowego jest realizowane w sposób pośredni, w oparciu o układy pomiarowe oraz wyliczenia bilansowe.
- W przypadku uszkodzenia systemu pomiarowego, niezwłocznie zostaną podjęte działania mające na celu usunięcie awarii, ograniczając czas awarii do niezbędnego minimum. Ilość pobieranych wód w czasie awarii określana będzie jako wartość zastępcza wyznaczana na podstawie średnich wskaźników z okresu trzech miesięcy poprzedzających przerwę dla danego pomiaru.

1.2. Pobór wód powierzchniowych ze zbiornika bocznego „Grabownia”.

- Wykonywanie pomiaru ilości pobieranych wód powierzchniowych odbywało się będzie w sposób ciągły za pomocą przepływomierza elektromagnetycznego.
- W przypadku uszkodzenia systemu pomiarowego, niezwłocznie zostaną podjęte działania mające na celu usunięcie awarii, ograniczając czas awarii do niezbędnego minimum. Ilość pobieranych wód w czasie awarii określana będzie jako wartość zastępcza wyznaczana na podstawie maksymalnej wydajności pompy.”

XXXIII. W części VI. „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.”, punkt 2. „Monitoring poboru wód podziemnych”,

otrzymuje brzmienie:

„ 2. Monitoring poboru wód podziemnych.

Pobór wód podziemnych z ujęcia wód z utworów czwartorzędowych, w którego skład wchodzi 2 studnie: St1A i St2A

- wykonywanie pomiaru ilości pobieranych wód podziemnych odbywało się będzie za pomocą wodomierzy zamontowanych w obudowie studni na rurociągach tłocznych,
- prowadzenie systematycznych pomiarów głębokości położenia zwierciadła wody oraz wydajności studni z częstotliwością przynajmniej raz w miesiącu, w miarę jednakowych odstępach czasu, uzyskane dane będą odnotowywane w dokumentacji pracy ujęcia,
- wykonywanie pomiarów ilości poboru wody ze studni oraz odczytu wskazań liczników w pierwszym dniu każdego miesiąca,
- prowadzenie raz do roku analiz jakości wody w studniach w zakresie: zawiesina ogólna, ChZT_{Cr}, chlorki i siarczany,
- w przypadku uszkodzenia systemu pomiarowego, niezwłocznie zostaną podjęte działania mające na celu usunięcie awarii, ograniczając czas awarii do niezbędnego minimum.

Ilość pobieranych wód w czasie awarii określana będzie jako wartość zastępcza wyznaczana na podstawie maksymalnej wydajności pompy."

**XXXIV. W części VI. „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji”,
w punkcie 3. „Monitoring emisji”,
podpunkt 3.1. „Monitoring ścieków”,**

otrzymuje brzmienie:

„ 3.1. Monitoring ścieków.

3.1.1. Ścieki wprowadzane wylotem nr 1 do zbiornika „Rybnik”.

- ilość wód chłodniczych określana jest na podstawie układu pomiarowego,
- wykonywanie pomiaru temperatury w sposób ciągły,
- w przypadku uszkodzenia systemu pomiarowego, niezwłocznie zostaną podjęte działania mające na celu usunięcie awarii, ograniczając czas awarii do niezbędnego minimum. Ilość odprowadzanych ścieków w czasie awarii określana będzie jako wartość zastępcza wyznaczana na podstawie średnich wskaźników z okresu trzech miesięcy poprzedzających przerwę dla danego pomiaru. W przypadku uszkodzenia czujnika temperatury zostanie on niezwłocznie wymieniony.

3.1.2. Ścieki wprowadzanie wylotem nr 2 do zbiornika „Rybnik”.

- wykonywanie pomiaru ilości i jakości ścieków w zakresie wskaźników: zawiesiny ogólne, ChZT_{Cr}, suma chlorków i siarczanów, temperatura, pH zgodnie z obowiązującymi przepisami wykonawczymi do ustawy Prawo wodne,
- w przypadku uszkodzenia systemu pomiarowego, niezwłocznie zostaną podjęte działania mające na celu usunięcie awarii, ograniczając czas awarii do niezbędnego minimum. Ilość odprowadzanych ścieków w czasie awarii określana będzie jako wartość zastępcza wyznaczana na podstawie średnich wskaźników z okresu trzech miesięcy poprzedzających przerwę dla danego pomiaru.

3.1.3. Wprowadzanie oczyszczonych ścieków przemysłowo-deszczowych.

a) wylotem nr 4 do rzeki Rudy

- wykonywanie pomiaru ilości i jakości ścieków w zakresie wskaźników: zawiesiny ogólne, ChZT_{Cr}, suma chlorków i siarczanów, temperatura, pH, cynk, miedź, ołów, węglowodory ropopochodne zgodnie ze szczegółowymi przepisami wykonawczymi do ustawy Prawo wodne,
- wykonywania pomiaru ilości i jakości ścieków w zakresie rtęci i kadmu oraz boru przed zmieszaniem z pozostałymi ściekami w oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych zgodnie ze szczegółowymi przepisami wykonawczymi do ustawy Prawo wodne,
- w przypadku uszkodzenia systemu pomiarowego, niezwłocznie zostaną podjęte działania mające na celu usunięcie awarii, ograniczając czas awarii do niezbędnego minimum. Ilość pobieranych wód w czasie awarii określana będzie jako wartość zastępcza wyznaczana na podstawie maksymalnej wydajności pompy.

b) wylotem nr 4a grawitacyjnie do zbiornika „Rybnik”.

- wykonywanie pomiaru ilości i jakości ścieków w zakresie wskaźników: zawiesiny ogólne, ChZT_{Cr}, suma chlorków i siarczanów, temperatura, pH, węglowodory ropopochodne zgodnie ze szczegółowymi przepisami wykonawczymi do ustawy Prawo wodne,
- w przypadku uszkodzenia systemu pomiarowego, niezwłocznie zostaną podjęte działania mające na celu usunięcie awarii, ograniczając czas awarii do niezbędnego minimum. Ilość odprowadzanych ścieków w czasie awarii określana będzie jako wartość zastępcza wyznaczana na podstawie średnich wskaźników z okresu trzech miesięcy poprzedzających

przerwę dla danego pomiaru.”

XXXV. W części VI. „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.”, w punkcie 3. „Monitoring emisji”, podpunkt 3.2. „Monitoring emisji do powietrza”,

otrzymuje brzmienie:

„ 3.2. Monitoring emisji do powietrza.

Monitoring emisji do powietrza winien być prowadzony zgodnie z przepisami wykonawczymi do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza:

Lp.	Pomiar	Usytuowanie stanowiska do pomiaru
1	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorami E1 i E2	Na kanałach spalin z poszczególnych bloków, za wentylatorami spalin.
2	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E3	Na każdym przewodzie kominowym, na wysokości przedostatniego poziomu obsługowego.
3	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E4	Na każdym przewodzie kominowym, na wysokości przedostatniego poziomu obsługowego.
4	Pomiar emisji ze zbiorników retencyjnych popiołu: - zbiornik retencyjny popiołu nr 1 - zbiornik retencyjny popiołu nr 2	Na poszczególnych kanałach wylotowych (poziom 36 m). Na poszczególnych kanałach wylotowych (poziom 37,8 m).
5	Pomiar emisji ze zbiorników wapna hydratyzowanego nr 1 i nr 2	Na kanałach wylotowych na dachu zbiorników, w rejonie filtrów.
6	Pomiar emisji z silosów mączki kamienia wapiennego na IMOS I i IMOS II	Na kanałach wylotowych na dachu zbiorników, w rejonie filtrów.

XXXVI. W części VI. „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.”, w punkcie 4. „Monitoring procesów technologicznych”, podpunkt 4.1. „Monitoring efektywności wykorzystania zasobów”,

otrzymuje brzmienie:

„ 4.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów.

Podstawowymi surowcami wykorzystywanymi przez instalację energetycznego spalania paliw są:

- węgiel kamienny,
- biomasa,
- olej opałowy,
- kamień wapienny
- mączka wapienna,
- wapno hydratyzowane
- woda.

Prowadzony monitoring efektywności wykorzystania zasobów polega na kontroli ilości zużywanych surowców rejestrowanych przy dostawie na teren Elektrowni i przy ich zużyciu przez instalację energetycznego spalania paliw.

Węgiel kamienny dostarczany jest do Elektrowni transportem kolejowym. Każda partia dostarczonego węgla ważona jest przy pomocy legalizowanej wagi u dostawcy oraz kontrolnie na miejscu w Elektrowni. Jakość spalanego paliwa wyznaczana jest na podstawie analiz

chemicznych wykonywanych dla każdej partii paliwa.

Ilość zużywanego węgla wyznaczana jest przy użyciu legalizowanych wag przenośnikowych zainstalowanych na ciągach technologicznych układu nawęglania.

Ilość zużywanej biomasy wyznaczana jest przy użyciu legalizowanych wag przenośnikowych i wag odmierzających zainstalowanych na ciągach technologicznych układów podawania biomasy a jej wartość opałowa określana jest na podstawie pomiarów laboratoryjnych. W okresach kwartalnych bilans dostaw i zużycia węgla kontrolowany jest poprzez przeprowadzanie obmiarów kontrolnych stanu zapasu paliwa na placach składowych Elektrowni.

Ilość zużywanego ciężkiego oleju opałowego obliczana jest codziennie przy użyciu metody bilansu masowego, która opiera się na różnicy między ilością paliwa pozostającą w zbiornikach a zapasem z dnia poprzedniego powiększonym o dostawy. Dostawy są zaś kontrolowane poprzez ważenie na wadze kolejowej Elektrowni.

Kamień wapienny dostarczany do Elektrowni w wagonach kolejowych jest ważony przy pomocy legalizowanych wag kolejowych.

Mączka wapienna dostarczana do Elektrowni w wagonach kolejowych jest ważona przy pomocy legalizowanych wag kolejowych, natomiast w przypadku dostaw realizowanych transportem samochodowym, przy pomocy legalizowanych wag samochodowych.

Wapno hydratyzowane dostarczane do Elektrowni w cysternach samochodowych jest ważone przy pomocy legalizowanych wag samochodowych a w przypadku dostaw kolejowych przy pomocy legalizowanych wag kolejowych.

Monitoring wykorzystania wody polega na pomiarach ilości i jakości pobieranych wód oraz odprowadzanych ścieków. Podstawowym źródłem poboru wód do celów technologicznych jest zbiornik „Rybnik”. Ilość pobieranych i odprowadzanych wód monitorowana jest w sposób ciągły za pomocą systemów pomiarowych. Prowadzony jest również ciągły pomiar temperatury wody odprowadzanej do zbiornika z otwartego układu chłodniczego. Jakość pobieranych wód i odprowadzanych ścieków określana jest przez zakładowe laboratorium Wydziału Analiz Chemicznych. Ponadto w celu monitorowania aktualnego stanu jakości wód zbiornika Elektrownia zleca wykonywanie badań hydrochemicznych i hydrobiologicznych. Na podstawie comiesięcznych analiz sporządza się w okresach półrocznych sprawozdania w zakresie aktualnego stanu jakości zasobów wodnych oraz monitoruje szczegółowo zachodzące w zbiorniku zmiany.

XXXVII. W części VI. „Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.”,

dopisuje się punkt 5. Monitoring jakości gleby i ziemi oraz wód gruntowych o brzmieniu:

„ 5. Monitoring jakości gleby i ziemi oraz wód gruntowych.

W celu zapewnienia ochrony gleby, ziemi oraz wód gruntowych należy prowadzić nadzór miejsc służących do przechowywania, przeładunku oraz magazynowania substancji, odpadów i surowców.

W celu zapewnienia ochrony gleby, ziemi oraz wód gruntowych na terenie instalacji IPPC, wraz ze zmianą posiadanego pozwolenia zintegrowanego należy przeprowadzić analizę miejsc służących do przechowywania, przeładunku oraz magazynowania substancji, odpadów i surowców, które mogą zawierać w składzie substancje powodujące ryzyko. W przypadku gdy projektowana zmiana w eksploatacji instalacji będzie obejmować wykorzystywanie, produkcję lub uwalnianie substancji powodującej ryzyko oraz będzie występować możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie instalacji IPPC prowadzący instalację winien zweryfikować przedłożoną analizę wymagalności sporządzenia raportu początkowego oraz dołączyć zaktualizowaną ww. analizę do wniosku o zmianę posiadanego pozwolenia

zintegrowanego.”

XXXVIII. Część VII. „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.”, punkt 1. „Instalacja energetycznego spalania paliw.”,

otrzymuje brzmienie:

„ 1. Instalacja energetycznego spalania paliw.

1.1. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, charakteryzujące moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji

1.1.1. Rozruchy kotłów

- Jako punkt końcowy okresu rozruchu w przypadku kotłów K1- K6 przyjmuje się następujące kryterium:
 - moc bloku energetycznego > 130 MW.
- Jako punkt końcowy okresu rozruchu w przypadku kotłów K7 i K8 przyjmuje się następujące kryteria (dwa z trzech):
 - temperatura spalin przed katalizatorem SCR > 313°C,
 - temperatura pary świeżej na wylocie z kotła > 520°C,
 - zawartość tlenu w spalinach < 10 %.

1.1.2. Wyłączenie

- Jako punkt początkowy okresu wyłączenia w przypadku kotłów K1-K6, przyjmuje się następujące kryterium:
 - moment zakończenia podawania paliwa po osiągnięciu minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania tj. po osiągnięciu mocy bloku energetycznego < 130 MW.
- Jako punkt początkowy okresu wyłączenia w przypadku kotłów K7 i K8 przyjmuje się następujące kryteria (dwa z trzech):
 - temperatura spalin przed katalizatorem SCR < 313°C,
 - temperatura pary świeżej na wylocie z kotła < 520°C,
 - zawartość tlenu w spalinach > 10 %.

1.2. Warunki wprowadzania substancji do środowiska w warunkach odbiegających od normalnych

Podczas rozruchów i wyłączeń kotłów, spaliny odprowadzane są emitorem E1 (K1, K2, K3, K4) oraz emitorem E2 (K5, K6, K7, K8).

Rozruch kotła rozpoczyna się przy wyłączonym elektrofiltrze, który jest włączany natychmiast po osiągnięciu minimalnej temperatury spalin określonej w dokumentacji techniczno-ruchowej warunkującej załączenie.

Redukcja emisji za pomocą urządzeń takich jak elektrofiltry, SCR, SNCR, IMOS wymaga spełnienia parametrów charakterystycznych dla danego urządzenia i określonych w dokumentacji techniczno-ruchowej. Parametry te są monitorowane na bieżąco przez obsługę i niezwłocznie po ich spełnieniu włączane są poszczególne systemy redukcji emisji.

1.3. Maksymalny czas okresów rozruchu i wyłączenia

Maksymalny czas rozruchu kotłów ustala się na 10 godzin. Podstawowo ze względu na podział rozruchów w zależności od standardowo określonych stanów termicznych kotła i turbiny przed uruchomieniem czasy rozruchu mogą wynosić*:

- ze stanu gorącego – ok. 6 godzin 20 minut,

- ze stanu ciepłego – ok. 7 godzin 45 minut,
- ze stanu zimnego – 10 godzin.

* Rzeczywisty czas uruchomienia może ulec skróceniu lub wydłużeniu w zależności od danego stanu termicznego bloku przed rozruchem odbiegającego od standardowych kryteriów określonych powyżej. W zdecydowanej większości przypadków czasy wydłużenia rozruchów bloków ze stanów „gorący” i „ciepły” nie przekraczają 1,5 godziny, natomiast skrócenie czasu rozruchów dotyczących stanów „gorący”, „ciepły” i „zimny” może osiągnąć wartości do 4 - 5 godzin

Maksymalny czas rozruchu kotłów po remoncie obejmującym wymianę rur parownika, w którym nie obowiązują wartości dopuszczalne dla dwutlenku azotu, ustala się na 72 godziny.

Maksymalny czas rozruchu kotłów po remoncie kapitalnym, wymagającym mechanicznego oczyszczenia części wodno-parowej kotła, ustala się na 96 godzin.

Włączenia (rozruch) kotłów prowadzi się zgodnie z dokumentacją techniczno-ruchową urządzeń kotłowych.

Czas trwania procesu planowanego wyłączenia bloku, w zależności od sytuacji techniczno-ruchowej nie przekracza 1h w przypadku braku konieczności studzenia kotła. W przypadku kiedy wyłączenie bloku jest prowadzone z procesem studzenia kotła, czas wyłączenia nie przekracza 12 godzin, co jest związane z dłuższą pracą wentylatorów spalin po zakończeniu podawania paliwa.

Ilość rozruchów jest zależna przede wszystkim od potrzeb Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Czas trwania okresów rozruchu wynika ściśle z konieczności utrzymania dopuszczalnych naprężeń termicznych w elementach grubościennych kotła i turbiny określonych w instrukcji eksploatacji.

1.4. Sytuacje awaryjne

W sytuacjach awaryjnych należy postępować zgodnie z dokumentacją techniczno-ruchową urządzeń kotłowych i redukujących zanieczyszczenia.”

XXXIX. Część VIII. „Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz postępowanie w czasie awarii przemysłowej”,

punkt 1 o brzmieniu:

„1. Elektrownia EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku, jako zakład o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej jest zobowiązany do zgłoszenia Zakładu właściwemu organowi Państwowej Straży Pożarnej.”

otrzymuje brzmienie:

„1. Elektrownia, jako zakład o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej jest zobowiązany do zgłoszenia Zakładu właściwemu organowi Państwowej Straży Pożarnej.”

XL. Części IX. „Zobowiązuje się Elektrownię „Rybnik” S.A. do:”,

otrzymuje brzmienie:

„ IX. Zobowiązuje się Elektrownie do:

1. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji ustalonych w punkcie VI niniejszej decyzji.
2. Przedkładania do Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego sprawozdań obejmujących:
 - wyniki pomiarów emisji substancji i energii do środowiska w zakresie, w sposób i w terminach przewidzianych w obowiązujących przepisach prawa z tego zakresu,

- ilości i rodzaje wytworzonych odpadów w ciągu roku w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego,
 - ilości spalonego węgla kamiennego w poszczególnych kotłach w ciągu roku w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego,
3. Wykonywania zadań związanych z gospodarką wodną- ściekową w szczególności:
- przedkładania w Wydziale Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego wyników kwartalnych prowadzonych pomiarów w zakresie poboru wód powierzchniowych i podziemnych oraz wprowadzania ścieków do końca miesiąca następującego po upływie kwartału,
 - przedkładania w Regionalnym Zarządzie Gospodarki Wodnej w Gliwicach wyników kwartalnych prowadzonych pomiarów w zakresie poboru wód powierzchniowych i podziemnych oraz wprowadzania ścieków w terminie 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego,
 - powiadamiania na bieżąco uprawnionego do rybactwa o awariach mogących mieć wpływ na jakość oraz ilość ścieków odprowadzanych do rzeki Rudy i zbiornika Rybnik
 - utrzymywania w należytym stanie technicznym wszystkich wylotów oraz ujęć wód powierzchniowych i podziemnych, zapewniając ich właściwe funkcjonowanie oraz obsługę,
 - utrzymywania koryta rzeki Rudy na odcinku 400 m poniżej zapory, tj. od km 23 + 500 oraz powyżej zbiornika na odcinku od jazu na rzece Rudzie w km 28 + 500 do mostu drogowego w ciągu ulicy Gliwickiej w km 30+105 rzeki,
 - konserwacji zaruwanego odcinka potoku Kopciok - na odcinku 1085 m do ujścia do zbiornika.
4. Przeprowadzania corocznie, dwóch serii badań składu frakcyjnego pyłu emitowanego z instalacji z określeniem udziału frakcji PM10. Sprawozdanie z każdej serii badań należy przekazywać do Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego w terminie do końca każdego półrocza.
5. Podjęcia natychmiastowych działań zmierzających do usunięcia awarii, w przypadku jej wystąpienia, oraz poinformowania o wystąpieniu awarii osoby znajdującej się w strefie zagrożenia oraz jednostkę organizacyjną Państwowej Straży Pożarnej albo Policji albo wójta, burmistrza lub prezydenta miasta.
6. Przedkładania do 30 stycznia każdego roku, corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.
7. Przedkładania corocznej informacji oraz sprawozdań z wykonywanych pomiarów za pomocą ePUAP lub na elektronicznym nośniku danych (bez wersji papierowej), opisanych odpowiednio treścią: „dotyczy: „OS.PZ.INFORMACJA_COROCZNA_3” lub „OS.PZ.POMIARY_3”.

XLI. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Spółka EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Złotej 59 reprezentowana przez pełnomocnika przedłożyła wniosek z dnia 27 września 2017 r., znak: 2017-EDF-W-RYB-DPR-RHO-51, w sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 8 lipca 2008 r., Nr 1715/OS/2008, z dnia 31 lipca 2009 r.,

Nr 2552/OS/2009, z dnia 28 września 2010 r., Nr 4082/OS/2010, z dnia 28 grudnia 2011 r., Nr 3839/OS.2011, z dnia 21 stycznia 2013 r., Nr 205/OS/2013, z dnia 30 czerwca 2014 r., Nr 1254/OS/2014, z dnia 4 grudnia 2014 r., 2636/OS/2014, z dnia 31 sierpnia 2015 r., Nr 489/OS/2015 oraz z dnia 30 grudnia 2015 r., Nr 2299/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowanego Elektrowni Rybnik S.A. (później EDF Rybnik S.A.), dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku przy ul. Podmiejskiej, eksploatowanej obecnie przez Spółkę EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie (Regon: 273204260; NIP: 642-000-06-42). Pełnomocnik Spółki EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie wniósł dodatkowo o nadanie na podstawie art. 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) rygoru natychmiastowej wykonalności decyzji administracyjnej w sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 (z późn. zm.), o której wydanie pełnomocnik Spółki EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie wniósł, w podaniu z dnia 27 września 2017 r., znak: 2017-EDF-W-RYB-DPR-RHO-51.

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępniania publicznego 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* (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1405).

Wnioskowane przez Spółkę EDF Polska S.A. zmiany w zapisach pozwolenia zintegrowanego dotyczyły zmian technologicznych w instalacji spalania paliw związanych z planowanymi uruchomieniami nowej instalacji odsiarczania spalin (IMOS II) i nowych instalacji odazotowania spalin (SNCR), ograniczających oddziaływanie elektrowni na środowisko oraz zmian porządkowych i aktualizacyjnych w tekście. Stan docelowy zakłada zastosowanie metod pierwotnych redukcji emisji tlenków azotu (palniki niskoemisyjne, dysze powietrza dopalającego (OFA) na wszystkich kotłach, a także metod wtórnych emisji tlenków azotu z zastosowaniem katalitycznego odazotowania spalin (SCR) na kotłach 7 i 8 oraz niekatalitycznego odazotowania spalin (SNCR) na kotłach 3, 4, 5, 6. Stan docelowy odnośnie systemu redukcji emisji dwutlenku siarki zakłada zastosowanie mokrego odsiarczania spalin metodą gipsowo-wapienną na wszystkich kotłach, z kolei odnośnie systemów redukujących emisje pyłu stan docelowy zakłada zastosowanie na wszystkich kotłach elektrofiltrów oraz instalacji mokrego odsiarczania spalin metodą gipsowo-wapienną jako drugi stopień odpylania.

Przeprowadzone zmiany w instalacji stanowią jej rozbudowę poprzez wprowadzenie nowych źródeł emisji – emitor E4 i emitor E12, jednak zmiana ta nie skutkuje znaczącym zwiększeniem negatywnego oddziaływania na środowisko, co zostało wykazane w analizie rozprzestrzeniania, w której udowodniono, że oddziaływanie instalacji w warunkach po uruchomieniu instalacji IMOS II wraz z nowymi emitorami będzie zmniejszone w stosunku do emisji z instalacji na warunkach określonych w obecnym pozwoleniu, z uwzględnieniem emisji przez dotychczasowy układ emitorów. Oddanie do użytkowania nowej instalacji IMOS II oraz nowych instalacji odazotowania spalin (SNCR) spowoduje również redukcję dopuszczalnych emisji rocznych pyłu, tlenków azotu i tlenków siarki z instalacji spalania paliw. Reasumując przedmiotowa zmiana pozwolenia zintegrowanego nie stanowi istotnej zmiany instalacji IPPC w rozumieniu art. 3 pkt 7 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska. Wniosek Spółki EDF Polska S.A. Marszałek Województwa Śląskiego przekazał do Ministerstwa Środowiska mailem w dniu 4 października 2017 r., zgodnie z wymogiem art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 519 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 (tj. Dz. U. z 2016, poz. 71). Zatem zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 519) Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące zmiany pozwolenia zintegrowanego wezwał Stronę w dniu 3 listopada 2017 r. do złożenia wyjaśnień i uzupełnień. W toku postępowania administracyjnego wszczętego na wniosek Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku w dniu 7 listopada 2017 r.

Do wniosku dołączono dokument pt.: „Wstępna ekspertyza techniczno-ekonomiczna dla potrzeb raportu początkowego o stanie gleby, ziemi i wód gruntowych dla instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego – instalacja spalania paliw o mocy ponad 50 MW eksploatowana przez EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku - Analiza ryzyka zanieczyszczenia gleby ziemi i wód podziemnych”, uzupełniony o analizę pod kątem zgodności przedłożonej ekspertyzy z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz.U.2016, poz. 1395). W celu dokonania analizy ryzyka, w pierwszym kroku zidentyfikowano substancje i mieszaniny stosowane na terenie Elektrowni, mogące stanowić ryzyko dla środowiska wodnego i gruntowego zawarte w surowcach odpadach oraz spalinach emitowanych do powietrza. W dalszej kolejności oceniono możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód podziemnych z uwagi na właściwości fizyczne i chemiczne oraz mechanizm oddziaływania na środowisko. Następnym krokiem była ocena ryzyka pod kątem ilości substancji stwarzających ryzyko, mogącej ulec jednorazowemu uwolnieniu do środowiska w sytuacji gdy nie są stosowane żadne zabezpieczenia techniczne i organizacyjne. Ostatnim elementem była ocena istniejących zabezpieczeń pod kątem ich funkcji, budowy i stanu technicznego. Przeprowadzona w przedstawionym opracowaniu analiza wykazała, że w związku z działalnością Spółki EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku polegającą na funkcjonowaniu instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym, obejmującej również modernizację systemu odazotowania spalin (SCR i SNCR) oraz realizację drugiej instalacji mokrego odsiarczania spalin metodą wapienną (IMOS II) prawdopodobieństwo zanieczyszczenia gruntu i wód podziemnych substancjami stwarzającymi ryzyko występującymi na terenie zakładu jest znikome. Uwzględniając powyższe działalność prowadzona na terenie Elektrowni nie wymaga systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gruntu i wód gruntowych ani prowadzenia monitoringu gruntu i wód gruntowych. Biorąc pod uwagę małe ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód podziemnych substancjami stosowanymi, produkowanymi lub uwalnianymi w związku z funkcjonowaniem Elektrowni oraz dotychczasowe badania gruntu wskazujące na brak wpływu na stan gruntów stwierdza się, że instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego, tj. instalacja spalania paliw o mocy większej niż 50 MW eksploatowana przez EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku nie wymaga sporządzenia raportu początkowego. Ponadto, w okresie od wykonania „Analizy ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód podziemnych” w listopadzie 2014 r. nie została wprowadzona na terenie zakładu żadna nowa substancja, którą można zakwalifikować jako substancję stwarzającą zagrożenie oraz nie uległy zmianie zabezpieczenia pod kątem ich funkcji, budowy i stanu technicznego. Wobec powyższego nie ma konieczności ponownego wykonywania analizy ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód podziemnych.

Do przedmiotowego wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dołączono decyzję Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 13 sierpnia 2013 r. znak: Ek-I.6220.31.2013 określającą środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: „Wykonanie instalacji mokrego odsiarczania spalin (IMOS II) w EDF Polska S.A. – Oddział w Rybniku” oraz uwzględniającą postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach

o znaku WOOŚ.4240.472.2013.AD.1 z dnia 17 lipca 2013 r. oraz opinię sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rybniku o znaku ONS/ZNS/523/32/13 z dnia 5 lipca 2013 r. W toku prowadzonego postępowania administracyjnego mającego na celu określić środowiskowe uwarunkowania oraz udzielić zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia ustalono, iż realizacja przedsięwzięcia polegającego na zabudowie drugiej instalacji do mokrego odsiarczania spalin w sposób znaczący ograniczy emisję SO₂ i pyłów z kotłów instalacji do energetycznego spalania paliw zlokalizowanej na terenie Spółki EDF Polska S.A. – Oddział w Rybniku przy ul. Podmiejskiej. W projektowanej instalacji będą oczyszczane spaliny w ilości odpowiadającej obciążeniu czterech kotłów OP-650. W związku z realizacją przedsięwzięcia wszystkie istniejące kotły będą miały podłączenie do instalacji odsiarczania spalin metoda mokrą wapienną. W wyniku funkcjonowania instalacji IMOS II powstawać będą ścieki przemysłowe typowe dla metody wapiennej mokrej. Powstające ścieki będą oczyszczane w węźle oczyszczania ścieków współpracującym z instalacją odsiarczania spalin. Ścieki z odsiarczania będą odprowadzane nowym rurociągiem przebiegającym z węzła oczyszczania ścieków z IMOS do istniejącej oczyszczalni ścieków przemysłowo- deszczowych. Po analizie zebranych dowodów wydano orzeczenie o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko rozpatrywanego przedsięwzięcia. Niniejsza decyzja zmieniająca pozwolenie zintegrowane udzielone Spółce EDF Polska S.A., dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej na ul. Podmiejskiej w Rybniku jest zgodna z warunkami określonymi w przedmiotowej decyzji określającej środowiskowe uwarunkowania na realizację przedsięwzięcia pn.: „Wykonanie instalacji mokrego odsiarczania spalin (IMOS II) w EDF Polska S.A. – Oddział w Rybniku. Do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dołączono również decyzję Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 21 sierpnia 2014 r. znak: Ek-I.6220.21.2014 określającą środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: „Wykonanie instalacji odazotowania spalin kotłów 1,3,4,5 i 6 wraz z infrastrukturą w EDF Polska S.A. – Oddział w Rybniku” oraz uwzględniającą postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach o znaku WOOŚ.4240.399.2014.AS3.1 z dnia 29 lipca 2014 r. oraz opinię sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rybniku o znaku ONS/ZNS/523/15/14 z dnia 16 lipca 2014 r. Zastosowana technologia zagwarantuje osiągnięcie wymaganego poziomu emisji NO_x poniżej 200 mg/Nm³. W toku prowadzonego postępowania administracyjnego mającego na celu określić środowiskowe uwarunkowania oraz udzielić zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia ustalono, iż ze względu na przyjęte rozwiązania techniczne oraz zastosowane technologie realizacja przedsięwzięcia polegającego na wykonaniu instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin dla kotłów K1, K3, K4, K5 i K6 wraz z infrastrukturą nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

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

W zakresie ochrony powietrza

W zapisach dotyczących ochrony powietrza w pozwoleniu dokonano zmian w następującym zakresie:

W części I w punkcie 2. Pozwolenia zintegrowanego uzupełniono zapisy o parametry nowopowstałych emitorów, a mianowicie emitora E4 odprowadzającego gazy do powietrza z nowej instalacji odsiarczania spalin metoda mokrą wapienną IMOS II oraz emitora E12 odprowadzającego pył ze zbiornika mączki kamienia wapiennego IMOS II. Zmiany te miały na celu odzwierciedlenie układu emitorów i ich parametrów po dokonaniu modyfikacji w instalacji spalania paliw, związanych z uruchomieniem nowej drugiej instalacji odsiarczania spalin (IMOS II).

W części II pozwolenia dokonano zmian porządkowych, polegających na uaktualnieniu istniejących zapisów względem stanu faktycznego, związanego z powstaniem nowych instalacji

ochrony powietrza tj. instalacji odsiarczania spalin metodą moką wapienną (IMOS II) oraz instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin (SNCR).

W części IV w punkcie 2. pozwolenia zintegrowanego dokonano zmian o charakterze porządkowym, polegających na wykreśleniu punktów dotyczących okresu już zakończonego tj. sprzed oddania do użytkowania pierwszej instalacji odsiarczania spalin. W punkcie tym uproszczono zapisy dotyczące dopuszczalnych wielkości emisji wprowadzanych do powietrza, odnosząc się do stanu docelowego, tj. po oddaniu do użytkowania drugiej instalacji mokrego odsiarczania spalin.

Wprowadzono również zapisy dotyczące sposobu ustalania dopuszczalnej wielkości emisji dla emitorów zgodnie z zasadami określonymi w przepisach wykonawczych do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 519 ze zm.) oraz możliwe konfiguracje pracy kotłów na poszczególne emitery. Określono też standardy emisyjne dla emitorów, dla dwutlenku siarki i pyłu w okresie po wystąpieniu z PPK i dla tlenków azotu od 01.01.2018 r.

Uzupełniono również zapisy pozwolenia zintegrowanego o wielkości dopuszczalnej emisji rocznej dla pyłu i dwutlenku siarki wynikające z *Przejściowego Planu Krajowego*, zgodne z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w *sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego* (Dz. U. z 2015 r., poz. 1138) oraz o wielkości dopuszczalnej emisji rocznej dla pyłu i dwutlenku siarki w okresie po wystąpieniu z PPK i emisję dopuszczalną roczną dla tlenków azotu po zakończeniu okresu przejściowego, czyli od roku 2018 r.

Oddanie do użytkowania drugiej instalacji mokrego odsiarczania spalin (IMOS II) będzie się wiązało z odprowadzaniem spalin przez nowy emitor E4. Emitery E1 i E2 staną się emitorami odprowadzającymi spalinę wyłącznie podczas eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych jakimi są rozruch i wyłączenie. Jak pokazują przeprowadzone w dokumentacji wnioskowej analizy, w wyniku zastosowania takiego rozwiązania dochodzi do znaczącego zmniejszenia emisji, przy dotrzymaniu standardów jakości powietrza.

Nowy emitor E12, odprowadzający pył do powietrza ze zbiornika mączki kamienia wapiennego na IMOS II, nie spowoduje wzrostu oddziaływania na środowisko w odniesieniu do warunków określonych dotychczas w pozwoleniu. Przeprowadzona modernizacja oraz doświadczenia eksploatacyjne zbiornika mączki kamienia wapiennego na IMOS I (E11) znacząco zredukowały emisję pyłu do powietrza, pozwalając na obniżenie emisji dopuszczalnej z 0,14 kg/h na 0,07 kg/h (co zostało potwierdzone przedstawionymi wynikami pomiarów, które przeprowadzono na zbiornikach retencyjnych w 2016 roku). Nowy zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego na IMOS II (E12) będzie wyposażony w filtr o wyższej skuteczności, pozwalający na dotrzymanie emisji na poziomie 0,05 kg/h. W związku z powyższym, dopuszczalna emisja roczna pyłu z procesu magazynowania mączki kamienia wapiennego obniży się z 1,23 Mg/rok (wielkość dotychczas określona w pozwoleniu zintegrowanym) na 1,05 Mg/rok (wielkość określona niniejszą zmianą).

W wyniku zmian wprowadzanych w instalacji, w tym powstania dwóch nowych emitorów nie nastąpił wzrost emisji rocznej pyłu do powietrza. W związku z powyższym nie zaszła konieczność przeprowadzenia postępowania kompensacyjnego.

Przeprowadzone we wniosku obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu, uwzględniające powstanie nowej instalacji mokrego odsiarczania spalin IMOS II, a tym samym uwzględniające nowopowstałe emitery E4 i E12 wykazały, że przy zachowaniu parametrów miejsc wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji spalania paliw nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w *sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. 2012, poz. 1031) oraz wartości stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra

Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

Ze względu na wymagania dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych zaostrzone zostały standardy emisyjne tlenków azotu. W celu dostosowania się do wymogów zaostrzonych standardów w zakładzie EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku przewidziano budowę instalacji odazotowania spalin.

Kotły K7 i K8 zostały wyposażone w instalację katalitycznego odazotowania spalin (SCR), natomiast w przypadku kotłów K3-K6 trwa ich wyposażanie w instalację niekatalitycznego odazotowania spalin (SNCR). Reagentem stosowanym w instalacji SCR jest woda amoniakalna o stężeniu do 24%, natomiast w instalacji SNCR – mocznik. Reagent w postaci cieczy podawany jest poprzez dysze rozpyłowe do miejsca, gdzie istnieje optymalna temperatura do redukcji NO_x do nieszkodliwych związków: azotu atmosferycznego (N₂) oraz wody (H₂O). W przypadku metody SCR dodatkowo zastosowany jest katalizator.

Z zastosowanymi technikami redukcji tlenków azotu ze spalin związana jest bezpośrednio niewielka emisja nieprzereagowanego amoniaku do powietrza, następująca w przypadku nadmiaru stechiometrycznego reagenta (tzw. poślizg amoniaku).

Zbiorniki służące do magazynowania wody amoniakalnej są zbiornikami bezemisyjnymi, są to zbiorniki zamknięte w których zastosowano system wyłapywania par amoniaku w łapaczu oparów. Natomiast zbiorniki magazynowe mocznika są zbiornikami typu otwartego, posiadającymi wentylację grawitacyjną. Dla mocznika nie są określone wartości odniesienia zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w środowisku (Dz. U. z 2010 roku Nr 16, poz. 87).

W związku z powyższym w dokumentacji wnioskowej przeprowadzono również analizę oddziaływania instalacji na stan jakości powietrza w zakresie emisji amoniaku. Przedstawione wyniki obliczeń oddziaływania instalacji na stan jakości powietrza wykazały, że emisja amoniaku spowoduje stężenia w powietrzu w wysokości ułamków procent rocznej wartości odniesienia (Da = 50 µg/m³) i jednogodzinnej wartości odniesienia (D1 = 400 µg/m³), co wskazuje na znikome oddziaływanie instalacji odazotowania spalin na stan jakości powietrza.

W części VII pozwolenia określono maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji, a także warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji w takich przypadkach, zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 188 ust. 2 pkt. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Pravo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 519 ze zm.).

Parametry określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji zostały określone zgodnie z wymaganiami Decyzji Wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. *dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych*. Dla kotłów K1-K6 określono okres rozruchu i wyłączenia z zastosowaniem wartości progowych obciążenia. Dla kotłów K7 i K8 z uwagi na stosowaną na tych blokach instalację katalitycznego odazotowania spalin, zastosowano wartości progowe dla parametrów operacyjnych charakterystycznych dla okresu końca rozruchu i początku okresu wyłączenia, uwzględniające wymogi techniczne niezbędne do działania bloku wyposażonego w system redukcji emisji.

Dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji został określony dla standardowych rozruchów kotła tj. ze stanu gorącego, ze stanu ciepłego i ze stanu zimnego oraz dla sytuacji nietypowych tj. rozruchu kotłów

po remoncie obejmującym wymianę rur parownika oraz rozruchu kotłów po remoncie kapitalnym, wymagającym mechanicznego oczyszczenia części wodno-parowej kotła.

W dokumentacji wnioskowej zakład przedstawił szczegółowy opis prowadzenia rozruchu po wymianie rur parownika oraz prowadzenia rozruchu po kapitalnym remoncie wymagającym mechanicznego oczyszczenia części wodno-parowej.

Biorąc pod uwagę wyjaśnienia zakładu w punkcie VII pozwolenia zintegrowanego przychylnie się do wniosku strony i określono dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia zgodnie z wnioskiem strony

W części IX pozwolenia zintegrowanego wprowadzono zmiany mające charakter aktualizacyjny i porządkowy, a mianowicie wykreślono nieaktualną treść punktów dotyczących ochrony powietrza oraz zaktualizowano zapisy dotyczące organu właściwego do przedkładania sprawozdań z zakresu ochrony powietrza.

W zakresie ochrony przed hałasem

W związku z planowanym uruchomieniem nowej instalacji IMOS II zwiększeniu ulegnie ilość punktowych i kubaturowych źródeł hałasu. Z uwagi na powyższe zmianie ulegnie punkt pozwolenia charakteryzujący istniejące i projektowane źródła hałasu.

Obliczenia prognozowanego rozkładu pola akustycznego uwzględniające wymienione zmiany wykazały, że hałas przenikający do środowiska nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego równoważnego poziomu hałasu „A” na terenach podlegających ochronie akustycznej.

Po uruchomieniu nowej instalacji IMOS II zostaną wykonane pomiary hałasu w środowisku weryfikujące przyjęte do obliczeń parametry akustyczne oraz wykonane obliczenia prognozowanego rozkładu pola akustycznego.

W zakresie gospodarki odpadami

W zapisach dotyczących gospodarki odpadami w pozwoleniu dokonano zmian w następującym zakresie:

- Dostosowanie zapisów pozwolenia do aktualnie obowiązujących przepisów oraz wzoru decyzji z zakresu gospodarki odpadami;
- Wykreślenie z listy odpadów dopuszczonych do wytwarzania 7 rodzajów odpadów niebezpiecznych (kody 12 01 09*, 13 08 99*, 14 06 03*, 15 01 11*, 16 01 07*, 16 01 13* i 16 07 08*) oraz 25 rodzajów odpadów innych niż niebezpieczne (kody 08 03 18, 12 01 01, 12 01 03, 15 01 01, 15 01 02, 15 01 04, 15 01 05, 15 01 07, 16 01 03, 16 01 17, 16 06 04, 16 06 05, 16 80 01, 17 01 01, 17 01 02, 17 01 03, 17 01 07, 17 02 01, 17 02 02, 17 02 03, 17 03 80, 17 04 03, 17 05 04, 17 08 02 i 18 01 04);
- Zmniejszenie dopuszczonej do wytwarzania ilości dla odpadu o kodzie 10 01 25;
- Dodanie do decyzji opisów poszczególnych magazynów odpadów;
- Doprecyzowanie zapisów dotyczących miejsca i sposobu magazynowania dla 9 rodzajów odpadów niebezpiecznych (kody 13 01 10*, 13 02 05*, 13 02 06*, 13 03 07*, 15 01 10*, 16 02 13*, 16 06 01*, 16 06 02* i 17 02 04*) i 9 rodzajów odpadów innych niż niebezpieczne (kody 07 02 99, 10 01 05, 16 02 14, 16 02 14, 17 04 01, 17 04 02, 17 04 05, 17 04 11 i 17 06 04);
- Zmiana zapisów dotyczących miejsca i sposobu magazynowania dla jednego rodzaju odpadu niebezpiecznego (kod 15 02 02*) oraz 3 rodzajów odpadów innych niż niebezpieczne (kody 15 02 03, 16 05 06 i 16 05 09) w związku z odstępieniem od magazynowania tych odpadów przez prowadzącego przedmiotową instalację.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem zmiana polegająca na wykreśleniu odpadów z listy odpadów dopuszczonych do wytwarzania wynika z tego, że odpady te nie powstają w związku

z eksploatacją instalacji objętej niniejszym pozwoleniem. Natomiast zmniejszenie ilości jednego rodzaju odpadu dopuszczonego do wytwarzania wynika z doświadczeń eksploatacyjnych. Odpady, dla których odstąpiono od ich magazynowania, bezpośrednio po wytworzeniu będą odbierane przez uprawnionego odbiorcę.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej

Zakres wnioskowanych zmian wynika ze zmian technologicznych w instalacji spalania paliw związanych z planowanymi uruchomieniami nowej instalacji odsiarczania spalin (IMOS II) i nowych instalacji odazotowania spalin (SNCR), ograniczających oddziaływanie elektrowni na środowisko oraz zmian porządkowych i aktualizacyjnych w tekście pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) Marszałek Województwa Śląskiego pismem z dnia 14 listopada 2017 r., (znak pisma: OS.PZ.KW.- 01145/17) zawiadomił Spółkę EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Złotej 59, reprezentowaną przez pełnomocnika Pana Michała Skolika, że Strona przed wydaniem decyzji ma prawo do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 7 dni od otrzymania zawiadomienia. W odpowiedzi na pismo z dnia 14 listopada 2017 r. pełnomocnik Spółki EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie Pan Michał Skolik, pismem z dnia 17 listopada 2017 r. znak: 2017-EDF-W-RYB-DPR-RHO-61 wycofał wniosek o nadanie na podstawie art. 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) rygoru natychmiastowej wykonalności decyzji administracyjnej w sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 (z późn. zm.), o której wydanie pełnomocnik Spółki EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie wniósł w piśmie z dnia 27 września 2017 r., znak: 2017-EDF-W-RYB-DPR-RHO-51. Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) Marszałek Województwa Śląskiego pismem z dnia 20 listopada 2017 r., (znak pisma: OS.PZ.KW.- 01159/17) zawiadomił Spółkę EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Złotej 59, reprezentowaną przez pełnomocnika Pana Michała Skolika o możliwości ponownego wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 7 dni od otrzymania zawiadomienia. Pełnomocnik Spółki EDF Polska S.A. z siedzibą w Warszawie Pan Michał Skolik potwierdził, iż nie wnosi uwag do przedmiotowej sprawy.

Zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.), 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 spełnione zostały wszystkie ww. przesłanki. Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji.

Decyzję niniejszą wydano zgodnie z wnioskami strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

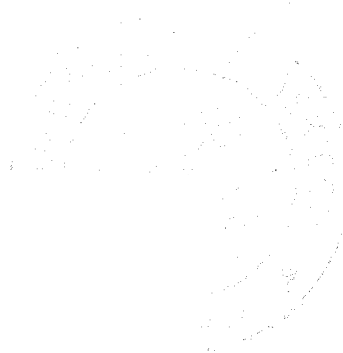
W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Na podstawie art. 127 par. 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) 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.

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



z up. Marszałka Województwa
Ewa Owczarek - Nowak
Zastępca Dyrektora Wydziału
Ochrony Środowiska

