



**Marszałek
Województwa Łódzkiego**

RŚVI.7222.172.2015.WR

DECYZJA

w sprawie zmiany decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31.12.2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzją Marszałka Województwa Łódzkiego Nr 86 z dnia 31.12.2008 r., znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29.02.2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR, decyzją z dnia 23.08.2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29.05.2013 r., znak: RŚVI.7222.72.2013.WR, decyzją z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR, decyzją z dnia 28.01.2015 r., znak: RŚVI.7222.249.2014.WR

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), art. 192, art. 202, art. 211, art. 214 ust. 5 oraz art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 oraz pkt 47 i pkt 41 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) oraz ust. 1 pkt 1 i ust. 5, pkt 4 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U z 2014 r., poz. 1169) oraz art. 10 § 1 Kpa po rozpatrzeniu wniosku z dnia 23.10.2015 r., znak: TS 2800-04/2015/8736, uzupełnionego przy pismach z dnia 28.10.2015 r., znak: TS 2800-04/2015 i z dnia 30.11.2015 r., znak: TS.2800-04/2015 10120 - PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5 [NIP 769-050-24-95, Regon 000560207] w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW oraz instalacji w gospodarce odpadami do składowania odpadów, o zdolności przyjmowania ponad 10 ton odpadów na dobę lub o całkowitej pojemności ponad 25 000 ton, z wyjątkiem składowisk odpadów obojętnych lub obiektów unieszkodliwiania odpadów wydobywczych, dot. Oddziału Elektrowni Bełchatów w Bełchatowie 5, 97 – 406 Bełchatów, Rogowiec ul. Energetyczna 7, złożonego za pośrednictwem pełnomocnika Spółki Dyrektora Oddziału Pana |

orzekam, co następuje:

I. Zmieniam na wniosek i za zgodą Strony, decyzję Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31.12.2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienioną decyzją Marszałka Województwa Łódzkiego Nr 86 z dnia 31.12.2008 r., znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29.02.2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR, decyzją z dnia z dnia 23.08.2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29.05.2013 r., znak:

RŚVI.7222.72.2013.WR, decyzją z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR, decyzją z dnia 28.01.2015 r., znak: RŚVI.7222.249.2014.WR w następujący sposób:

I.1 W pkt II.1.2 ppkt a i b, w części dot. podstawowych wielkości charakteryzujących instalacje spalające paliwa w celu wytworzenia energii elektrycznej lub ciepłej otrzymują nowe brzmienie:

Instalacje spalające paliwa w celu wytworzenia energii elektrycznej lub ciepłej:

- a) instalacja do energetycznego spalania paliw składająca się z 12 bloków energetycznych o łącznej mocy elektrycznej 4440 MW (mocy nominalnej wprowadzanej w paliwie do kotłów - 11892 MW)
- b) instalacja do energetycznego spalania paliw, w skład której wchodzi jeden blok energetyczny o mocy elektrycznej 858 MW (moc nominalna wprowadzana w paliwie do kotła - 1820 MW),

wraz z urządzeniami i instalacjami bezpośrednio z nimi związanymi, do oczyszczania gazów odlotowych oraz pełniącymi funkcje pomocnicze,

I.2. W pkt II.1.4 zmieniam tytuł pkt, wykreślam ppkt 1 i 2 oraz nadaję nowe brzmienie:

II.1.4 Określam sposoby efektywnego wykorzystania energii:

- a) skojarzone wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej,
- b) monitorowanie i analiza zużycia energii i ustalanie celów,
- c) dostosowanie parametrów urządzeń do konkretnych potrzeb (optymalizacja),
- d) bieżąca kontrola zużycia nośników i optymalizacja pracy urządzeń do bieżących potrzeb, stosowanie urządzeń z możliwością regulacji,
- e) bieżąca kontrola poziomu emisji do powietrza oraz emisji hałasu do środowiska,
- f) zapewnienie optymalnych parametrów spalnego węgla,
- g) racjonalne gospodarowanie wodą i włócznie wykorzystane ścieków,
- h) zastosowanie przetwornic częstotliwości, przy napędach urządzeń energetycznych,
- i) utrzymywanie w pełnej sprawności urządzeń chroniących środowisko,
- j) stosowanie energooszczędnego oświetlenia,
- k) zapewnienie w nowych instalacjach maksymalnej sprawności energetycznej,
- l) zastępowanie urządzeń o niskiej sprawności energetycznej, urządzeniami wysokosprawnymi o niskim zapotrzebowaniu na energię elektryczną,
- m) oszczędne gospodarowanie energią ciepłą,
- n) podnoszenie świadomości pracowników w zakresie poszanowania energii.

I.3. W pkt II.2.1.1 zmieniam tytuł pkt, wykreślam ppkt 1 i 2 i nadaję nowe brzmienie:

II.2.1.1 Pozwalam na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z następujących instalacji:

1. z instalacji energetycznego spalania paliw:

- a) 12 bloków energetycznych bloki od nr 1 do 12 - kotły BB 1150 wraz z urządzeniami i instalacjami do oczyszczania gazów odlotowych oraz pełniącymi funkcje pomocnicze,

- b) 1 bloku energetycznego nr 14 (858 MW) – kocioł BB - 2400 wraz z urządzeniami i instalacjami do oczyszczania gazów odlotowych oraz pełniącymi funkcje pomocnicze,
2. z linii technologicznego czyszczenia i malowania.

I.4. W pkt II.2.1.2 zmieniam tytuł pkt, wykreślam ppkt od 1 do 3 wraz z tabelami 1, 2, 2A i nadaję nowe brzmienie:

II.2.1.2 Określam charakterystykę, podstawowe parametry oraz urządzenia wchodzące w skład instalacji energetycznego spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano przed dniem 1 lipca 1987 roku:

1. Charakterystyka instalacji energetycznego spalania paliw:

- a) źródła energetycznego spalania paliw - 12 bloków o nr od 1 do 12 (BB-1150),
b) łączna nominalna moc elektryczna instalacji – 4440 MW,
c) łączna moc nominalna instalacji wprowadzana w paliwie – 11892 MW,
d) sprawność brutto bloków Nr 1 - 12 - 38% - 40,9%,
e) sprawność bloków netto - 35,89% - 38,09%.

2. Urządzenia składające się na każdy z wyżej wymienionych bloków energetycznych wraz z urządzeniami i instalacjami do oczyszczania gazów odlotowych oraz pomocniczymi W skład każdego bloku wchodzi:

- a) parowy kocioł pyłowy, przepływowy, opromieniowany typu BB-1150 prod. RAFAKO, opalany węglem brunatnym,
b) turbina 18K370 parowa, kondensacyjno-reakcyjno-trójkadłubowa,
c) turbopompa i elektropompa,
d) generator GTHW-360,
e) układ wyprowadzania mocy – transformatory,
f) układ wody chłodzącej,
g) instalacje oczyszczania gazów odlotowych,
h) instalacje pomocnicze:
✓ instalacja suchego odpopielania,
✓ instalacje odsysania pyłu węglowego.

3. Spaliny z kotłów odprowadzane są przez 2 żelbetowe, sześcioprzewodowe emitory o wysokości $H = 300$ m i średnicy $D = 15,9$ m. Każdy z sześciu przewodów w emitorze o średnicy 6,5 m odprowadza spaliny z pojedynczego kotła: kotły 1 – 6 podłączone są do emitora nr 1 (E1), kotły 7-12 podłączone są do emitora nr 2 (E2).

Tabela 1 Parametry emitatorów spalin z kotłów BB – 11 50 (K1-K12)

Nr emitora Nazwa, typ	Źródło emisji	Urządzenia redukujące emisję*		H	D	Nominalna rzeczywista ilość spalin tys. Nm ³ /h	Temp. spalin K	Czas trwania h
				m	m			
E1 (1–6) sześć – przewodowy	Kocioł BB-1150 nr 1	Elektrofiltr	IOS	300	6,5	2700	375	1500**
	Kocioł BB-1150 nr 2	Elektrofiltr			6,5	2700	348	8760
	Kocioł BB-1150 nr 3	Elektrofiltr			6,5	2700	348	8760
	Kocioł BB-1150 nr 4	Elektrofiltr			6,5	2700	348	8760
	Kocioł BB-1150 nr 5	Elektrofiltr			6,5	2700	348	8760
	Kocioł BB-1150 nr 6	Elektrofiltr			6,5	2700	348	8760

E2 (7– 12) sześćcio – przewodowy	Kocioł BB-1150 nr 7	Elektrofiltr	IOS	300	6,5	2700	348	8760
	Kocioł BB-1150 nr 8	Elektrofiltr	IOS		6,5	2700	348	8760
	Kocioł BB-1150 nr 9	Elektrofiltr	IOS		6,5	2700	348	8760
	Kocioł BB-1150 nr 10	Elektrofiltr	IOS		6,5	2700	348	8760
	Kocioł BB-1150 nr 11	Elektrofiltr	IOS		6,5	2700	348	8760
	Kocioł BB-1150 nr 12	Elektrofiltr	IOS		6,5	2700	348	8760

* IOS – instalacja odsiarczania spalin

** Dla źródła emisji kocioł BB-1150 nr 1 w kolumnie 8 czas trwania -1500 h w roku kalendarzowym, liczony, jako średnia krocząca z pięciu lat. Nie obejmuje rozruchu i wyłączenia instalacji (art.157a ust.1 pkt 3 ustawy Prawo ochrony środowiska)

4. Parametry kotłów BB1150 (K1 –K12), zgodnie z Tabelą 2

Tabela 2. Parametry kotłów BB- 1150 (K1-K12)

Kocioł BB -1150		
Parametr	Jednostka	Wartość
Wydajność maksymalna trwała	Mg pary/h	1150
Wydajność cieplna	Gcal/h	750
Moc kotła (ilość energii wprowadzona w paliwie)	MW	991
Ciśnienie par świeżej/wtórnej	MPa	18,3/4,2
Temperatura pary świeżej/ wtórnej	°C	540/540
Temperatura wody zasilającej	°C	255
Sprawność kotła (dla gwarancyjnej wartości opalowej 7955 kJ/kg (1900 kcal/kg)	%	88
Godzinowe zużycie węgla brunatnego o wartości opalowej 1900/1600 kcal/kg	Mg/h	460/560
Nominalna moc elektryczna bloku	MW	370

I.5. W pkt II.2.1.3 wykreślam ppkt od 1 do 5 i nadaję nowe brzmienie:

II.2.1.3 Określam charakterystykę instalacji odsiarczania spalin bloków nr 1 - 12

- W skład instalacji wchodzi 11 instalacji odsiarczania spalin w technologii mokrej wapienno-gipsowej, które składają się z następujących głównych układów technologicznych:
 - układu mielenia kamienia wapiennego oraz przygotowania środka absorpcyjnego,
 - układu kanału spalin z podgrzewaczami i wentylatorami wspomagającymi,
 - układu dawkowania kwasów organicznych,
 - układu absorpcji SO₂,
 - układu odwadniania gipsu,
 - układu transportu gipsu.
- Proces odsiarczania spalin zachodzi w absorberze (pionowa wieża płuczna) w wyniku reakcji zanieczyszczeń zawartych w odpylonych spalinach, z rozpyloną zawiesiną sorpcyjną kamienia wapiennego (mleka wapiennego).

I.6. W pkt II.2.1.5 zmieniam tytuł pkt, wykreślam ppkt 1 i nadaję nowe brzmienie:

II.2.1.5 Określam metody redukcji emisji tlenków azotu:

- optymalizacja procesu spalania, ze zmniejszonym nadmiarem powietrza do $\lambda = 1,15$, zastosowanie palników niskoemisyjnych (bloki 3-12),
- instalacja zadawania mocznika w technologii SNCR (bloki 3- 6).

I.7. W Tabeli 3 w pkt II.2.1.6 wykreślam oznaczenie (**przy pyle) oraz oznaczenie (***) podczas spalania mieszanki węgla i biomasy) wraz z wyjaśnieniami dotyczącymi oznaczeń (**) i (***) zamieszczonymi pod tabelą.

I.8. W pkt II.2.1.7 zmieniam tytuł pkt i nadaję nowe brzmienie:

II.2.1.7 Ustalam rodzaje i ilości gazów oraz pyłów dopuszczone do wprowadzania, do powietrza z procesu spalania węgla brunatnego lub węgla brunatnego i biomasy od 01.01.2016 r., w warunkach normalnych funkcjonowania instalacji, zgodnie z Tabelą 4

Tabela 4 Rodzaje i ilość gazów oraz pyłów dopuszczone do wprowadzania, do powietrza z procesu spalania węgla brunatnego lub węgla brunatnego i biomasy z kotłów bloków nr 1 – 12 (BB-1150), w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji - od dnia 1 stycznia 2016 r.

L.p.	Miejsce powstawania emisji	Nr ¹ emitora	Rodzaj substancji ⁵		Emisja dopuszczalna [mg/m ³ u ²]	
			Nazwa	CAS	Spalanie węgla	spalanie mieszanki węgla i biomasy ⁴
1	2	3	6	7	8	9
1	Blok energetyczny nr 1 ³ kocioł pyłowy BB-1150	E1/1	SO ₂	7446-09-5	800	-
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	450	-
			pył	-	20	-
2	Blok energetyczny nr 2 kocioł pyłowy BB-1150	E1/2	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20
3	Blok energetyczny nr 3 kocioł pyłowy BB-1150	E1/3	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20
4	Blok energetyczny nr 4 kocioł pyłowy BB-1150	E1/4	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20
5	Blok energetyczny nr 5 kocioł pyłowy BB-1150	E1/5	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20
6	Blok energetyczny nr 6 kocioł pyłowy BB-1150	E1/6	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20
7	Blok energetyczny nr 7 kocioł pyłowy BB-1150	E2/7	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20

8	Blok energetyczny nr 8 kocioł pyłowy BB-1150	E2/8	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20
9	Blok energetyczny nr 9 kocioł pyłowy BB-1150	E2/9	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20
10	Blok energetyczny nr 10 kocioł pyłowy BB-1150	E2/10	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20
11	Blok energetyczny nr 11 kocioł pyłowy BB-1150	E2/11	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20
12	Blok energetyczny nr 12 kocioł pyłowy BB-1150	E2/12	SO ₂	7446-09-5	200	200
			NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-4	200	200
			pył	-	20	20

- ¹⁾ - emitory nr 1 i nr 2 są 6 - przewodowe. Każdy z bloków energetycznych jest podłączony do oddzielnego przewodu kominowego.
- ²⁾ - μ - metry sześciennego gazów odlotowych odniesione do warunków umownych temperatur 273,15 K, ciśnienia 101,3 kPa, gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) i zawartości O₂ = 6 %.
- ³⁾ źródło „szczytowo-rezerwowe”, którego czas użytkowania w roku kalendarzowym, liczony jako średnia krocząca z pięciu lat będzie nie dłuższy niż 1500 godzin,
- ⁴⁾ przy współspalaniu biomasy w zakładanej ilości maksymalnie 20% udziału masowego w stosunku do węgla udział biomasy w energii chemicznej, w mieszance paliwa wynosi 30%,
- ⁵⁾ NO_x – tlenki azotu – tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

I.9. W pkt II.2.1.9 zmieniam tytuł pkt i nadaję nowe brzmienie Tabeli 6:

II.2.1.9 Ustaliam dopuszczalną emisję roczną dla instalacji energetycznego spalania paliw (12 kotłów pyłowych) od 01.01.2016 r., zgodnie z Tabelą 6

Tabela 6 Rodzaje i ilość gazów oraz pyłów dopuszczonych do wprowadzania, do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw (12 kotłów pyłowych) - od dnia 1 stycznia 2016 r.

Instalacja	Substancja emitowana do powietrza	Emisja dopuszczalna roczna [Mg/a]
Instalacja energetycznego spalania paliw 12 bloków energetycznych nr 1-12 kotły pyłowe BB-1150	SO ₂	30 360,7
	NO _x w przel. na NO ₂	29 447,7
	pył	1 295,8

I.10. W pkt II.2.1.10 zmieniam tytuł pkt, wykreślam ppkt od 1 do 6, zmieniam brzmienie Tabeli 7 oraz dopisuję Tabelę 7a, nadaję nowe brzmienie:

II.2.1.10 Określam charakterystykę instalacji pomocniczych bloków nr 1-12 i bloku nr 14 (858 MW), zgodnie z Tabelą 7 i 7a

Tabela 7 Charakterystyka instalacji pomocniczych bloków BB -1150 nr 1 - 12

Nr emitora	Źródło emisji	Urządzenia redukujące emisję	H	D	v	Temp	Czas trwania
-	-	-	m	m	m/s	K	h
Instalacja suchego odpopielania							
Zbiorniki retencyjne popiołu							
E4*	Zbiornik retencyjny Nr 1	Filtr pulsacyjny	52	0,5	0	293	8760
E5*	Zbiornik retencyjny Nr 2	Filtr pulsacyjny	52	0,5	0	293	8760
E6	Zbiornik retencyjny Nr 3	Filtr pulsacyjny	52	0,5	0	293	8760
E7	Zbiornik retencyjny Nr 4	Filtr pulsacyjny	52	0,5	0	293	8760
E8	Zbiornik retencyjny Nr 5	Filtr pulsacyjny	52	0,5	0	293	8760
E9	Zbiornik retencyjny Nr 6	Filtr pulsacyjny	52	0,5	0	293	8760
E10	Zbiornik retencyjny Nr 7	Filtr pulsacyjny	52	0,5	0	293	8760
E11	Zbiornik retencyjny Nr 8	Filtr pulsacyjny	52	0,5	0	293	8760
Instalacje odsysania pyłu węglowego							
Instalacja odsysania pyłu węglowego z zasobnika szczelinowego P II/4							
E20	Zasobnik szczelinowy	Filtr pulsacyjny	35	2,5	11,3	293	8760
Instalacja odpylania pyłu węglowego pomieszczeń sortowni							
E21	Sortownia PI/10	Cyklony tkaninowe + filtry	10	0,9	10,9	293	8760
E22	Sortownia PII/10	Cyklony tkaninowe + filtry	10	0,9	14,3	293	8760
E23	Sortownia PIII/10	Cyklony tkaninowe + filtry	10	0,9	13,0	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.1-4) dla przenośników taśmowych D (bl. nr 1)							
E24	-	Filtr tkaninowy	72	0,9	17,4	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.1-4) dla przenośników taśmowych E,F (bl. nr 2,4)							
E25	-	Filtr tkaninowy	72	0,9	17,4	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynków przesywowego PI/6 i separatorów PI/8							
E26	-	Filtr tkaninowy	9,5	0,9	14,3	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku separatorów P II/8							
E27	-	Filtr tkaninowy	9,5	0,9	14,3	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynków przesywowego P III/6 i separatorów P III/8							
E28	-	Filtr tkaninowy	9,5	0,9	14,3	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.5-8) dla przenośników taśmowych D (bl. Nr 5)							
E29	-	Filtr tkaninowy	72	0,9	17,4	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.5-8) dla przenośników taśmowych E,F (bl. Nr 6-8)							
E30	-	Filtr tkaninowy	72	0,9	17,4	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.9-12) dla przenośników taśmowych D (bl. Nr 9)							
E31	-	Filtr tkaninowy	72	0,9	17,4	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.9-12) dla przenośników taśmowych E,F (bl. 10-12)							
E32	-	Filtr tkaninowy	72	0,9	17,4	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z węzła rozdzielczego PO – strona wschodnia							
E33	-	Filtr tkaninowy	35	2,8	11,3	293	8760

Nr emitora	Źródło emisji	Urządzenia redukujące emisję	H	D	v	Temp	Czas trwania
-	-	-	m	m	m/s	K	h
Instalacja odsysania pyłu węglowego z węzła rozdzielczego PO – strona zachodnia							
E34	-	Filtr tkaninowy	35	2,8	11,3	293	8760

*zbiorniki retencyjne pyłu Nr 1 i 2 przeznaczone są do gromadzenia mączki kamienia wapiennego dla potrzeb IOS

Tabela 7a Charakterystyka instalacji pomocniczych bloku 858 MW

Nr emitora	Źródło emisji	Urządzenia redukujące emisję	H	D	v	Temp	Czas trwania
-	-	-	m	m	m/s	K	h
Instalacja odsysania pyłu węglowego							
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku przesypowego PIII/2 (blok 858)							
E37	-	Filtr tkaninowy	5	1,2	0	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z zasobnika węglowego poz. 28,3m (blok 858)							
E38	-	Filtr tkaninowy	9	2,3	0	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z zasobnika węglowego poz. 0 m i budynku UEF (blok 858)							
E39	-	Filtr tkaninowy	7	1,6	0	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z kruszarkowni (blok 858)							
E40	-	Filtr tkaninowy	6,5	1,3	0	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (str. wschodnia) (blok 858)							
E41	-	Filtr tkaninowy	70	1,6	0	293	8760
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (str. zachodnia) (blok 858)							
E42	-	Filtr tkaninowy	70	1,6	0	293	8760
Instalacja transportu popiołu oraz wytwarzania i transportu suspensji dla bloku 858 MW							
Nowy zbiornik V=1000 m ³ przy stacji wysyłkowej popiołu							
Wz-1 (E43)	-	Filtr tkaninowy	41,7	0,71	0	293	8760
Awaryjny zbiornik nr 1 V=100m ³ przy pompowni bagrowej							
Wz-4 (E45)	-	Filtr tkaninowy	24,1	0,71	0	293	360
Awaryjny zbiornik nr 2 V=100m ³ przy pompowni bagrowej							
Wz-5 (E44)	-	Filtr tkaninowy	24,1	0,71	0	293	360

I.11. W pkt II.2.1.11 zmieniam tytuł pkt, brzmienie Tabeli 8 oraz dopisuję Tabelę 8a, nadając nowe brzmienie:

II.2.1.11 Określam wielkość ilość emisji pyłu dopuszczoną do wprowadzania, do powietrza, w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji – zgodnie z tabelą 8 i 8a.

Tabela 8 Dopuszczalne do wprowadzania, do powietrza ilości pyłu z instalacji pomocniczych bloków nr 1 –12 (BB-1150)

Źródło emisji	Nr emitora	Emitowana substancja	E _{max} [kg/h]
1	2	3	4
Instalacja suchego odpielania			
Zbiornik retencyjny nr 1	E4	Pył	0,6
Zbiornik retencyjny nr 2	E5	Pył	0,6
Zbiornik retencyjny nr 3	E6	Pył	0,6
Zbiornik retencyjny nr 4	E7	Pył	0,6

Zbiornik retencyjny nr 5	E8	Pył	0,6
Zbiornik retencyjny nr 6	E9	Pył	0,6
Zbiornik retencyjny nr 7	E10	Pył	0,6
Zbiornik retencyjny nr 8	E11	Pył	0,6
Instalacja odsysania pyłu węglowego			
Instalacja odsysania pyłu węglowego z zasobnika szczelinowego P III/4	E20	Pył	6,75
Instalacja odpylania pyłu węglowego z sortowni PI/10	E21	Pył	2,02
Instalacja odpylania pyłu węglowego z sortowni PII/10	E22	Pył	2,48
Instalacja odpylania pyłu węglowego z sortowni PIII/10	E23	Pył	2,48
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.1-4) dla przenośników taśmowych D (bl. nr 1)	E24	Pył	0,45
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.1-4) dla przenośników taśmowych E,F (bl. nr 2,4)	E25	Pył	0,45
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynków przesypowego PI/6 i separatorów PI/8	E26	Pył	0,32
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku separatorów P II/8	E27	Pył	0,32
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynków przesypowego P III/6 i separatorów P III/8	E28	Pył	0,32
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.5-8) dla przenośników taśmowych D (bl. Nr 5)	E29	Pył	0,45
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.5-8) dla przenośników taśmowych E,F (bl. Nr 6-8)	E30	Pył	0,45
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.9-12) dla przenośników taśmowych D (bl. Nr 9)	E31	Pył	0,45
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (bl.9-12) dla przenośników taśmowych E,F (bl. 10-12)	E32	Pył	0,45
Instalacja odsysania pyłu węglowego z węzła rozdzielczego PO – strona wschodnia	E33	Pył	2,52
Instalacja odsysania pyłu węglowego z węzła rozdzielczego PO – strona zachodnia	E34	Pył	2,52

Tabela 8a Dopuszczalne do wprowadzania do powietrza ilości pyłu z instalacji pomocniczych bloku 858 MW

Źródło emisji	Nr emitora	Emitowana substancja	E_{max} [kg/h]
1	2	3	4
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku przesypowego PIII/2 (blok 858)	E37	Pył	0,18
Instalacja odsysania pyłu węglowego z zasobnika węglowego poz. 28,3m (blok 858)	E38	Pył	1,2
Instalacja odsysania pyłu węglowego z zasobnika węglowego poz. 0 m i budynku UEF (blok 858)	E39	Pył	0,42
Instalacja odsysania pyłu węglowego z kruszarkowni (blok 858)	E40	Pył	0,35
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (str. wschodnia) (blok 858)	E41	Pył	0,44
Instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku głównego (str. zachodnia) (blok 858)	E42	Pył	0,44
Instalacja transportu popiołu oraz wytwarzania i transportu suspensji dla bloku 858 MW			
Nowy zbiornik $V=1000\text{ m}^3$ przy stacji wysyłkowej popiołu	Wz-1 (E43)	Pył	0,28
Awaryjny zbiornik nr 1 $V=100\text{ m}^3$ przy pompowni bagrowej	Wz-4 (E45)	Pył	0,28
Awaryjny zbiornik nr 2 $V=100\text{ m}^3$ przy pompowni bagrowej	Wz-5 (E44)	Pył	0,28

I.12. W pkt II.2.1.12 Tabela 9 otrzymuje nowe brzmienie:

Tabela 9 Dopuszczalna roczna emisja pyłu z instalacji pomocniczych

Lp.	Instalacja	Substancja emitowana do powietrza	Emisja dopuszczalna [Mg/a]
1.	Instalacje pomocnicze – bloki nr 1-12: - suchego odpopielania - odsysania pyłu węglowego	pył	238,08
2.	Instalacje pomocnicze – blok nr 14 (858 MW): - odsysania pyłu węglowego - transportu popiołu - wytwarzania i transportu suspensji	pył	29,20

I.13. W pkt II.2.1.15 zmieniam tytuł pkt, a ppkt 1 otrzymuje nowe brzmienie:

II.2.1.15 Określam charakterystykę, podstawowe parametry oraz urządzenia wchodzące w skład instalacji energetycznego spalania paliw, dla którego pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 1 lipca 1987 roku:

1.A Charakterystyka i podstawowe parametry

- a) Źródło energetycznego spalania paliw - 1 blok nr 14 (858 MW) - BB-2400;
- b) Nominalna moc elektryczna instalacji – 858 MW;
- c) Nominalna moc instalacji wprowadzana w paliwie – 1820 MW;
- d) Sprawność brutto bloku - 42,02%;
- e) Sprawność bloku netto - 39,6 %;

1.B. W skład bloku energetycznego wchodzą:

- a) parowy kocioł pyłowy, przepływowy, wieżowy typu BB-2400, opalany węglem brunatnym,
- b) turbozespół kondensacyjny (pięciokadłubowa turbina parowa i generator elektryczny o mocy 858 MW),
- c) generator 50WT25E-138,
- d) układ wyprowadzania mocy - układ transformatorowy,
- e) turbopompa i elektropompa,
- f) układ chłodzenia,
- g) instalacje oczyszczania gazów odlotowych,
- h) instalacje pomocnicze:
 - instalacja odsysania pyłu węglowego z budynku przesypowego PIII/2 (blok 858 MW),
 - instalacja transportu popiołu do stacji wytwarzania i transportu suspensji dla bloku nr 14 (858 MW)

I.14. W pkt II.2.1.16 zmieniam tytuł pkt i nadaję nowe brzmienie:

II.2.1.16 Instalacja redukcji emisji tlenków azotu z bloku energetycznego nr 14 (858 MW):

Zastosowanie palników niskoemisyjnych, spalania podstechiometrycznego oraz systemu powietrza do dopalania (OFA).

I.15. W pkt II.2.1.17 zmieniam tytuł pkt, wykreślam ppkt od 1 do 4 i nadaję nowe brzmienie:

II.2.1.17 Instalacja odsiarczania spalin z bloku energetycznego nr 14 (858 MW)

1. Blok wyposażony jest w instalację odsiarczania spalin, w technologii wapienno-gipsowej, w skład której wchodzi:
 - a) rozładunek i magazynowanie mączki wapiennej (4 silosy),
 - b) układ absorpcji (2 absorbery),
 - c) instalacja odwodnienia gipsu handlowego,
 - d) układ transportu, magazynowania i załadunku gipsu na samochody.
2. Temperatura spalin za IOS – 60 – 80 °C.

I.16. W pkt II.2.1.18 zmieniam tytuł pkt i nadaję nowe brzmienie:

II.2.1.18 Instalacja odpylania spalin z bloku energetycznego nr 14 (858 MW)

Instalacja odpylania spalin składa się z dwóch elektrofiltrów zapewniających dotrzymanie standardu emisyjnego pyłu.

I.17. Tytuł w pkt II.2.1.19 otrzymuje nowe brzmienie

II.2.1.19 Określam parametry chłodni kominowej odprowadzającej oczyszczone gazy spalinowe z bloku energetycznego nr 14 (858 MW)

I.18. W pkt II.2.1.20 zmieniam tytuł pkt i nadaję nowe brzmienie Tabeli 12:

II.2.1.20 Określam parametry emitora oraz dopuszczone do wprowadzania, do powietrza ilości gazów i pyłów wprowadzanych z bloku nr 14 (858 MW), w normalnych warunkach pracy

Tabela 12 Parametry emitora i dopuszczone do wprowadzenia, do powietrza ilości gazów oraz pyłów z bloku nr 14 (858 MW)

Źródło emisji	Parametry emitora			Rodzaj substancji	Nr CAS	E _{max}
	H	D wylotu	v			
	m	m	m/s	Nazwa	-	[mg/m ³ _u **]
Blok energetyczny nr 14 (858 MW) Kocioł pyłowy BB-2400	180	70,2	*)	SO ₂	7446-09-5	200
				NO _x w przel. na NO ₂ ***	10102-44-0	200
				pył	-	20

*) - prędkość wylotowa zmienna w zależności od warunków atmosferycznych

***) - u - metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych temperatur 273,15 K, ciśnienia 101,3 kPa, gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) i zawartości O₂ = 6 %.

*** - NO_x – tlenki azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

I.19. W pkt II.2.1.21 zmieniam tytuł pkt i nadaję nowe brzmienie Tabeli 13:

II.2.1.21 Określam dopuszczalną emisję roczną dla bloku nr 14 (858 MW)

Tabela 13 Rodzaje i ilości substancji wprowadzanych do powietrza ze spalania paliw bloku nr 14 (858 MW)

Instalacja	Substancja emitowana do powietrza		Emisja roczna
	Nazwa	CAS	[Mg/rok]
Blok energetyczny nr 14 (858) Kocioł pyłowy BB-2400	SO ₂	7446-09-5	5 261,7
	NO _x w przel. NO ₂	10102-44-0	5 261,7
	pył	-	526,2

I.20. W pkt II.2.2. tabela 14 otrzymuje nowe brzmienie:

II.2.2. Określam rodzaje i ilości wykorzystywanych surowców, paliw i energii:

Tabela 14 Rodzaje i ilości wykorzystywanej surowców, paliw i energii

Rodzaj paliwa lub surowca	Jedn.	Instalacja energetycznego spalania paliw		Łącznie
		Bloki BB1150 –12 sztuk	Blok 14 (858 MW)	
Węgiel brunatny	mln Mg/a	39,663	7,248	46,911
Paliwa rozpałkowe: mazut, olej napędowy	Mg/a	16 000		16 000
Biomasa	tys. Mg/a	350	-	350
Kamień wapienny	tys. Mg/a	1 015,0	222,0	1 237,0
Farby Rozcieńczalniki, w tym: LZO	Mg/a	8,5		8,5
	Mg/a	1,02		1,02
	Mg/a	4,903		4,903
Śrut w komorze śrutowni	Mg/a	2	-	2
Kwas mrówkowy (100%) lub adypinowy (proszek)	Mg/a	1 500	-	1 500
Mocznik	tys. Mg/a	27,3*	-	27,3*
Pobór energii elektrycznej na potrzeby własne bloków 1-12 i 858 MW	MWh	2 794846		2 794846
Pobór energii cieplnej na potrzeby własne bloków 1-12 i 858 MW	GJ	279 344		279 344

* dotyczy bloków energetycznych 3-6.

I.21. W pkt II.2.3 zmieniam tytuł pkt, wykreślam podpunkty od 1 do 7 oraz dodaję Tabele 14a i 14b:

Pkt II.2.3 Określam maksymalny dopuszczalny czas i warunki eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, zgodnie z tabelą nr 14a oraz określam parametry charakteryzujące zakończenie rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z Tabelą 14b

Tabela14a Maksymalny dopuszczalny czas i warunki eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

Uzasadnione technologicznie warunki eksploatacyjne instalacji odbiegające od normalnych	Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych	Warunki wprowadzania do powietrza substancji lub energii *
Rozruch	300 h/a – dla każdego z Bloków 1-12 i 14	Praca kotłów boków BB 1150 nr 1-12 , opalanych paliwem rozpałkowym- mazutem o zawartości siarki do 3% oraz bloku 14 opalanego paliwem rozpałkowym- olejem lekkim o zawartości siarki do 0,2% Gazy spalinowe odprowadzane emitarami; ✓ E1 (bloki 1-6) o parametrach: H- 300 mnpz, D- 6,5 m; ✓ E2 (bloki 7-12) o parametrach: H- 300 mnpz, D- 6,5 m; ✓ E3 (blok 14) – chłodnia kominowa o parametrach: H- 180 mnpz ,D- 70,2 m (wylot) ; Gazy spalinowe ze spalania paliw rozpałkowych oczyszczane; - elektrofiltry (wszystkie bloki) - instalacja odsiarczania - blok nr 14 - (instalacje SNCR podobnie jak IOS (dla bloków 1 - 12) uruchamiane są po uzyskaniu minimum (230 MW))
Odstawienia		Gazy spalinowe odprowadzane emitarami; Gazy spalinowe odprowadzane emitarami; ✓ E1 (bloki 1-6) o parametrach: H- 300 mnpz, D- 6,5 m; ✓ E2 (bloki 7-12) o parametrach: H- 300 mnpz , D- 6,5 m; ✓ E3 (blok 14) – chłodnia kominowa o parametrach: H- 180 mnpz ,D- 70,2 m (wylot) ; Gazy spalinowe ze spalania paliw rozpałkowych oczyszczane; - elektrofiltry- (wszystkie bloki) - instalacja odsiarczania - (wszystkie bloki) - instalacja SNCR – bloki (3 – 6)
Sytuacje awaryjne	360 h/a	Praca kotłowni awaryjno-rozruchowej (w przypadku braku pary grzejącej w gospodarce mazutowej) - kotła olejowego Kondor typ: HU01 o wydajności 12 Mg pary/h opalanej olejem napędowym o zawartości siarki 0,2%, Gazy spalinowe wprowadzane są do powietrza emitorem o parametrach: H = 26,86 m npz; D= 0,80 m <u>Parametry kotła:</u> ✓ moc kotła w paliwie: 9,17 MW ✓ sprawność cieplna kotła – 88% ✓ wartość opałowa paliwa (olej napędowy (Ekodisel) – 41 MJ/kg

*parametry dotyczą każdego z przewodów bloków energetycznych.

Tabela 14b Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

Parametry charakteryzujące warunki brzegowe związane z uruchomieniem i wyłączeniem bloków				
Parametry charakteryzujące warunki brzegowe	Moment zakończenia rozruchu		Moment rozpoczęcia wyłączania instalacji	
	faza postoju	faza uruchomienia	faza pracy	faza odstawienia
Bloki energetyczne 1 - 12				

stan poprzedni	odstawienie	postój	rozruch	praca	praca
praca wentylatorów 1 i 2	postój	praca	praca	praca	praca
moc bloku [M]	$M < 5 \text{ MW}$	$M = 0 \div \text{próg } M$	$M > \text{Próg } M$	$M > (\text{Próg } M - \text{His } M)$	$M < (\text{Próg } M - \text{His } M)$
zawartość tlenu O_2 w spalinach	$O_2 > \text{Próg } O_2$		$O_2 < \text{Próg } O_2$		$O_2 > \text{próg } O_2$
Blok energetyczny 858					
ilość spalin przed chłodnią		$F_{sp} \leq \text{Próg } F_{sp}$	-	-	$F_{sp} \leq \text{Próg } F_{sp}$
moc bloku [M]	$M < 2 \text{ MW}$	$M = 0 \div \text{Próg } M_{858}$	-	-	$M < (\text{Próg } M_{858} - \text{His } M)$
zawartość tlenu w spalinach	$O_2 > \text{Próg } O_2$		-	-	$O_2 > \text{próg } O_2$

Objaśnienia:

Próg M – wartość progowa mocy dla każdego z bloków 1-12 (230 MW);

Próg M_{858} – wartość progowa bloku 858 (minimum techniczne = 429 MW)

His M - wartość histerezy proggu mocy dla pracy poniżej proggu Rozruch – Praca

Próg $O_2 = 16\%$

F_{sp} – ilość spalin przed chłodnią [tys.um³/h]; Próg $F_{sp} = 650$ [tys.um³/h]

I.22. Pkt II.2.4.1. z podpunktami i Tabelami otrzymuje nowe brzmienie:

II.2.4.1. Określam warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami

„II.2.4.1. Określam warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami

Spółce - PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna w Bełchatowie, ul. Węglowa 5 posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 7690502495, numer identyfikacyjny REGON: 000560207, pozwalam na wytwarzanie odpadów, które będą powstawać w związku z prowadzeniem instalacji, objętych niniejszym pozwoleniem, zlokalizowanych na terenie Oddziału Elektrowni Bełchatów w Rogowcu, ul. Energetyczna 7.

1. Określam rodzaj i masę odpadów dopuszczonych do wytworzenia, zgodnie z danymi zawartymi w Tabeli 15 i Tabeli 16

Tabela 15 Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych przewidzianych do wytwarzania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
1.	08 01 11*	Odpady farb i lakierów zawierające rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	0,700
2.	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	3 000,000

Tabela 16 Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytwarzania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
1.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	5 000 000,000
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	11 100 000,000
3.	10 01 99	Inne nie wymienione odpady	2 500,000
4.	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z pieców niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	13 000,000
5.	17 04 03	Ołów	2,000
6.	08 01 12	Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	3,000
7.	08 01 18	Odpady z usuwania farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 17	3,000
8.	08 01 99	Inne nie wymienione odpady	3,000
9.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	1 400 000,000
10.	17 04 05	Żelazo i stal	5 000,000

2. Określam podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytwarzania, zgodnie z Tabelą 15a.

Tabela 15a Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytwarzania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Skład chemiczny i właściwości
Odpady niebezpieczne			
Właściwości określono na podstawie Rozporządzenia Komisji UE Nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r.			
1.	08 01 11*	Odpady farb i lakierów zawierające rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	Odpadowe farby i lakiery powstają w malarni. W skład odpadu wchodzi m. in. terpentyna, rozpuszczalniki organiczne: alkany, alkeny, aldehydy, alkohole, ketony i inne. Odpady zawierają składniki: 38, 40, 42 określone w załączniku nr 4 do ustawy o odpadach i charakteryzują się właściwościami: HP3, HP4, HP5, HP14.
2.	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	Odpad powstaje w wyniku czyszczenia ścian i dna zbiorników po ropie naftowej lub jej produktach. Zawiera frakcję olejową o stałej lub zbliżonej do stałej konsystencji. Odpady zawierają składniki: 50 określone w załączniku nr 4 do ustawy o odpadach i charakteryzują się właściwościami: HP5, HP14.
Odpady inne niż niebezpieczne			
Odpady nie charakteryzują się właściwościami czyniącymi z nich odpady niebezpieczne			
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Wyniki analiz składu chemicznego popiołów lotnych pobranych spod elektrofiltrów wskazują, że: ✓ głównym składnikiem był glin oznaczony jako Al_2O_3 oraz krzem oznaczony jako SiO_2 , stanowiące sumarycznie 70,4-70,6 % masy; w stosunkowo dużych ilościach występowały: ✓ wapń, oznaczony jako CaO – od 16,5 do 17,4 % masy; ✓ żelazo, oznaczone jako Fe_2O_3 – od 4,98 do 5,08 %; ✓ siarka, oznaczona jako SO_3 – na poziomie 2,31 %; ✓ tytan, oznaczony jako TiO_2 – od 1,47 do 1,59 %; ✓ magnez, oznaczony jako MgO – od 1,16 do 1,17 %; ✓ pozostałe oznaczone składniki: mangan (jako Mn_3O_4), fosfor (jako P_2O_5), sód (jako Na_2O) i potas (jako K_2O) występowały w podrzędnych ilościach, rzędu dziesiątych i setnych części % masy odpadów. Popioły z kanałów spalin przed elektrofiltrami charakteryzowały się składem chemicznym zbliżonym do

			<p>składu żużla. W stosunku do popiołów lotnych spod elektrofiltrów popioły z kanałów spalin i żużle charakteryzowały się:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ wyższą zawartością glinu i krzemu oznaczonych jako suma Al_2O_3 i SiO_2, rzędu 78,7 do 84,0 % masy; niższą zawartością: ✓ wapnia, oznaczonego jako CaO – od 4,94 do 7,92 % masy; ✓ żelaza, oznaczone jako Fe_2O_3 – od 2,82 do 3,29 %; ✓ siarki, oznaczonej jako SO_3 – od 0,34 do 0,78 % masy; ✓ magnezu, oznaczony jako MgO – od 0,73 do 0,87 % masy; ✓ oraz porównywalną, pozostałych oznaczonych składników: manganu (jako Mn_3O_4), tytanu (jako TiO_2), fosforu (jako P_2O_5), sodu (jako Na_2O) i potasu (jako K_2O); ✓ wyższymi stratami prażenia, rzędu 4,82÷7,49 % masy. <p>Oznaczone w odpadach paleniskowych metale, takie jak: cynk Zn, miedź Cu, ołów Pb, nikiel Ni, chrom Cr, kadm Cd, bor B i stront Sr występują w niskich stężeniach, od ułamkowych części do kilkudziesięciu ppm (Cu, Pb, Ni, Cd, B, Zn – do 105 ppm) i kilkuset ppm (Cr – do 127 ppm, F – do 576 ppm oraz Sr – do 621 ppm), a więc rzędu od dziesięciotysięcznych do dziesiątych części procenta masy.</p>
4.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	<p>W wyniku spalania węgla powstają duże ilości odpadów paleniskowych w postaci popiołów lotnych wychwyconych w elektrofiltrach, a co za tym idzie duże ilości mieszaniny popiołowo-żużłowej. Mieszanka popiołowo-żużłowa posiada ciemną, szarą barwę, występuje w postaci sypkiej i nie posiada uciążliwego zapachu. W swoim składzie zawiera głównie glinokrzemiany (w ilości ok. 70-80%), a także żelazo, wapń i magnez (w ilości kilkunastu %), pozostałe składniki występują w ilości poniżej 1% lub zbliżonej.</p>
5.	10 01 99	Inne nie wymienione odpady	<p>Odpady o kodzie 10 01 99 powstają w wyniku spalania węgla w kotłach, ale nie są wychwytywane w elektrofiltrach lub podajnikach żużla zainstalowanych przy kotłach. Powstają podczas prac remontowych kotłów i elektrofiltrów. Odpady występują w postaci sypkiej, charakteryzują się ciemną, brudną barwą, nie posiadają uciążliwego zapachu. W swoim składzie zawierają głównie glinokrzemiany w ilości od 70 do 80%, a także żelazo, wapń i magnez w ilości kilkunastu procent, pozostałe składniki występują w ilości poniżej 1% lub zbliżonej.</p>
6.	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z pieców niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	<p>Odpady powstają w wyniku prowadzonych okresowo prac remontowych kotłów. Jest to odpad po wymianie okładziny piecowej. Zawiera w swoim składzie głównie kruszywa ogniotrwałe, występuje w postaci stałej, charakteryzuje się ciemną, brudną barwą, nie posiada uciążliwego zapachu.</p>
7.	17 04 03	Ołów	<p>Odpad powstaje w związku z wymianą ołowiu w kłapach eksplozywnych turbin. Odpady powstające podczas remontu występują w postaci stałych elementów, ołów w nich zawarty jest związany, bez możliwości jego uwolnienia i wchłaniania przez organizm ludzki lub zanieczyszczenia środowiska.</p>
8.	08 01 12	Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	<p>Odpady stanowią pozostałości farb stosowanych w malarni. Są to odpady ze stosowania powłok ochronnych (farb, lakierów, emalii) niezawierających rozpuszczalników i substancji niebezpiecznych.</p>
9.	08 01 18	Odpady z usuwania farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 17	<p>Odpady farb i lakierów powstające w malarni. Są to odpady usuniętych powłok ochronnych (farb, lakierów, emalii) niezawierających rozpuszczalników i substancji niebezpiecznych.</p>
10.	08 01 99	Inne nie wymienione odpady	<p>Odpady zestalonych farb i lakierów niezawierające rozpuszczalników i substancji niebezpiecznych, powstające w malarni.</p>
11.	10 01 05	Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów	<p>Odpad powstaje w instalacjach odsiarczania spalin. Gips, który powstaje w reakcji dwutlenku siarki z zawiesiną</p>

		odlotowych	węglanu wapnia, zostaje odprowadzony z dolnej części absorbera za pomocą pomp upustowych, następnie podlega obróbce polegającej na odwodnieniu. Po obróbce gips ma uwodnienie ok. 10 % i jest ciałem sypkim, nadającym się do transportu. Główne parametry gipsu do magazynowania: ✓ CaSO ₄ x2H ₂ O ≥ 92,5% ✓ Białość ≥ 50 % ✓ Chlorki ≤ 0,01 % ✓ Rozmiar cząstek 80% ≤ 25µm Wartość pH 5-8,0
12.	17 04 05	Żelazo i stal	Odpady pochodzą ze śrutowni, gdzie prowadzone są remonty i naprawy elementów maszyn i urządzeń. Stopy żelaza dzieli się na dwie grupy; na stałe i żeliwa. Granicą rozdzielającą stałe od żeliw jest maksymalna rozpuszczalność węgla w austenicie. Stałe zawierają do 2,05% C, natomiast żeliwa od 2,06 do 3,8%. Stal jest przerobionym plastycznie technicznym stopem żelaza z węglem zawierającym do 2,06 % C oraz inne pierwiastki pochodzące z surowców i paliw stosowanych podczas otrzymywania stali lub dodawane celowo. Pierwiastki występujące w stalach można podzielić na trzy grupy: ✓ pierwiastki konieczne ze względów metalurgicznych, zwane składnikami zwykłymi. Należą do nich: mangan, krzem oraz aluminium. Pierwiastki te dodawane są w celu odtlenienia stali. ✓ pierwiastki, których usuwanie poniżej pewnych granic jest ekonomicznie nieopłacalne lub w ogóle niemożliwe, zwane zanieczyszczeniami. Są to: siarka, fosfor, tlen, azot i wodór. Pierwiastki wprowadzone do stali celowo, dla nadania jej własności związanych z zawartością danego pierwiastka, zwane pierwiastkami stopowymi. Najczęściej stosowane w tym celu są: mangan, krzem, nikiel, molibden, wolfram, wanad, miedź.

3. Określam sposób zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczenia ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko:

3.1. Zapobieganie powstawaniu odpadów polegać winno m.in. na:

- a. przestrzeganiu parametrów procesu technologicznego;
- b. analizowaniu i weryfikacji stosowanych technologii pod kątem ograniczenia ilości odpadów;
- c. optymalnym wykorzystywaniu materiałów i surowców;
- d. kontrolowaniu ilości i rodzajów powstających odpadów.

3.2. Ograniczenie ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko polegać będzie na:

- a. postępowaniu zgodnym z zasadami gospodarowania określonymi w przepisach ustawy o odpadach;
- b. gromadzeniu odpadów w sposób selektywny, ze wstępnym wyodrębnieniem odpadów nadających się do odzysku, z zakazem ich wzajemnego mieszania, w tym również z odpadami innymi niż niebezpieczne, w odpowiednich opakowaniach, w warunkach uniemożliwiających negatywne oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne;
- c. magazynowaniu odpadów w miejscach do tego przeznaczonych, na warunkach określonych w niniejszej decyzji;
- d. gromadzeniu i przechowywaniu odpadów w celu zebrania przed transportem partii wysyłkowej o odpowiedniej wielkości, w warunkach uniemożliwiających negatywne oddziaływanie na środowisko.

4. Określam dalszy sposób gospodarowania odpadami:

- a. Postępowanie z wytwarzanymi odpadami wymienionymi w Tabelach 15 i 16 będzie zgodne z zasadami gospodarowania odpadami, określonymi w przepisach ustawy o odpadach, ze szczególnym uwzględnieniem hierarchii sposobu postępowania z odpadami.
- b. Odpady wymienione w Tabelach 15 i 16 należy gromadzić w sposób selektywny i przekazywać uprawnionym podmiotom.

I.23. Pkt II.2.4.4. - wykreślam

I.24. W pkt II.2.4.5. w ppkt 1:

- zmieniam tekst lit. „a.” nadając jej brzmienie:

„a. Odpady będą magazynowane na terenie lub w obiektach, do których prowadzący instalacje posiada tytuł prawny, w sposób zgodny z wymogami określonymi w art. 25 ustawy o odpadach, a w szczególności:

- selektywnie, w zależności od rodzaju odpadów, w wydzielonych i przystosowanych miejscach oraz z zakazem ich wzajemnego mieszania,
- odpady należy gromadzić i przechowywać w warunkach zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych i zwierząt.”

- zmieniam tekst lit. „c.” nadając jej brzmienie:

„c. Miejsca i sposób magazynowania odpadów określa poniższa Tabela 19a;

Tabela 19a Miejsca i sposób magazynowania odpadów

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
Odpady dopuszczone do wytworzenia			
1.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Zbiorniki retencyjne, następnie wytwórnia suspensji lub pompownie bagrowe i hydrotransportem na składowisko odpadów paleniskowych w Lubieniu (z wytwórni suspensji) lub na składowisko na zwałowisku wewnętrznym KWB (z bagrowni).
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpady kierowane są do bagrowni, mieszane z wodą i w postaci pulpy popiołowo-żużłowo-wodnej hydrotransportem kierowane na składowisko na zwałowisku wewnętrznym KWB.
3.	10 01 99	Inne nie wymienione odpady	Odpady są magazynowane selektywnie w miejscu wytworzenia, a następnie przekazywane na składowisko w Rogowcu lub uprawnionym podmiotom.
4.	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwale z pieców niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	Odpady są magazynowane selektywnie w miejscu wytworzenia a następnie przekazywane na składowisko w Rogowcu lub uprawnionym podmiotom.
5.	17 04 03	Ołów	Odpad magazynowany selektywnie, w pojemnikach w magazynie 012.
6.	08 01 11*	Odpady farb i lakierów zawierające rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych pojemnikach, z materiałów trudnopalnych, odpornych na działanie kwasów, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczone przed stłuczeniem, w magazynie 012.
7.	08 01 12	Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	Odpady magazynowane w szczelnych pojemnikach, w magazynie 012.
8.	08 01 18	Odpady z usuwania farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 17	Odpady magazynowane w szczelnych pojemnikach, w magazynie 012.
9.	08 01 99	Inne nie wymienione odpady	Odpady magazynowane selektywnie

			w pojemnikach w magazynie 012 lub odbierany przez uprawniony podmiot bezpośrednio z miejsc wytworzenia.
10.	10 01 05	Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Technologiczny magazyn gipsu oraz w magazynie na zwałowisku zewnętrznym KWB
11.	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych pojemnikach, z materiałów trudnopalnych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem, w magazynie 012.
12.	17 04 05	Żelazo i stal	Odpady magazynowane selektywnie, w magazynie 012 lub odbierane bezpośrednio z miejsc wytwarzania do odzysku przez uprawniony podmiot.
Odpady przeznaczone do odzysku w procesie R1			
13.	Odpady wyszczególnione w Tabeli 17		Odpady przeznaczone do odzysku w procesie R1 będą magazynowane na placu składowym przy nawęglaniu lub bezpośrednio kierowane do spalania.

I.25. W pkt II.3.2 wykreślam ppkt 1 oraz Tabelę 23 i nadaję nowe brzmienie:

1. Określam usytuowanie punktów pomiaru ilości emitowanych do powietrza gazów lub pyłów:

- a. Bloki nr 1 - 12 - w przewodach kominowych emitorów nr 1 i 2;
- b. Blok 14 (858 MW) - na kanałach spalin, przed chłodnią kominową;
- c. Instalacje pomocnicze bloków energetycznych Nr 1-12 i 14 (858 MW);

- na przewodach wylotowych emitorów (dot. ppkt a, b, c); zgodnie z normą PN-EN 15259;

- d. Blok energetyczny nr 1 użytkowany przez 1 500 godzin (jako średnia krocząca z pięciu lat) - dodatkowy punkt pomiarowy w celu zapewniania rejestracji przepływu spalin - w przewodzie spalinowym, przed miejscem rozdzielenia strumienia spalin na strumień kierowany bezpośrednio do przewodu kominowego i na strumień kierowany do instalacji odsiarczania spalin.

I.26. W pkt II.4 wykreślam w ppkt 1 słowo „pierwotne”, a w ppkt 2 wykreślam fragment o brzmieniu: „określonych w dyrektywie 1999/30/WE”.

I.27. W pkt II.5 ppkt 1 i 2 otrzymują nowe brzmienie:

1. Stwierdzam, że instalacje, eksploatowane zgodnie z warunkami określonymi w niniejszym pozwoleniu spełniają wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszej dostępnej techniki BAT dla instalacji w przemyśle energetycznym do spalania węgla brunatnego, a w szczególności:

- a) nie powodują naruszenia obowiązujących standardów emisyjnych,
- b) nie powodują przekroczenia standardów jakości powietrza,
- c) spełniają kryteria techniczne, zapobiegania i ograniczania emisji, a także zarządzania i monitorowania instalacji charakterystycznych dla BAT, w tym sektorze przemysłu.

2. Techniki zapobiegania i kontroli emisji zanieczyszczeń:

- a) wyposażenie bloków energetycznych w instalacje odsiarczania,
- b) wyposażenie bloków energetycznych w wysokosprawne elektrofiltry i instalacji pomocniczych, w filtry tkaninowe,

- c) wyposażenie boków energetycznych w metody pierwotne z użyciem palników emisyjnych i instalacje SNCR do redukcji emisji tlenków azotu,
- d) stosowanie metod efektywnego wykorzystania energii,
- e) ciągły monitoring procesu spalania,
- f) wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej w kogeneracji.

I.28. W pkt II.5 wykreślam z ppkt 3 zdanie o brzmieniu: „Kontrola emisji zanieczyszczeń z bloków energetycznych wykonywana jest za pomocą pomiarów ciągłych” oraz tekst wraz z tiretami dotyczący instalacji pomocniczych.

I.29. W pkt IV nadaję nowe brzmienie ppkt 3 i dodaję ppkt 4 o brzmieniu:

3. W związku z faktem, iż eksploatacja instalacji obejmuje wykorzystywanie, produkcję lub uwalnianie substancji powodujących ryzyko na terenie zakładu oraz istnieje możliwość zanieczyszczenia powierzchni ziemi, gleby i wód gruntowych należy:
 - ✓ prowadzić właściwy nadzór nad procesami technologicznymi,
 - ✓ zachowywać niezbędne środki zarówno techniczne jak i organizacyjne uniemożliwiające emisje substancji powodujących ryzyko do środowiska gruntowo-wodnego,
 - ✓ przestrzegać wdrożonych systemów zarządzania, minimalizujących ryzyko wystąpienia zanieczyszczenia powierzchni ziemi, gleby i wód gruntowych.
4. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko oraz pomiary zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobieranie próbek należy prowadzić, zgodnie z art. 217 a ust. 1 i 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

II. Pozostałe warunki decyzji – pozwolenia zintegrowanego pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 23.10.2015 r., znak: TS 2800-04/2015/8736 , uzupełnionym przy pismach z dnia 28.10.2015 r., znak: TS 2800-04/2015 i z dnia 30.11.2015 r., znak: TS.2800-04/2015 10120 PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie, 97 – 400 Bełchatów, ul. Węglowa 5 wystąpiła za pośrednictwem pełnomocnika Pana [] o zmianę pozwolenia zintegrowanego dot. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów, 97- 406 Bełchatów 5, Rogowiec, ul. Energetyczna 7. Pozwolenie zintegrowane zostało udzielone decyzją Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31.12.2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007, zmienioną decyzją Marszałka Województwa Łódzkiego Nr 86 z dnia 31.12.2008, znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29.02.2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR, decyzją z dnia 23.08.2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29.05.2013 r., znak: RŚVI.7222.72.2013.WR, decyzją z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR oraz decyzją z dnia 28.01.2015 r., znak: RSVI.7222.249.2014.WR na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW oraz instalacji w gospodarce odpadami do składowania odpadów, o zdolności przyjmowania ponad 10 ton odpadów na dobę lub o całkowitej pojemności ponad 25 000 ton, z wyjątkiem składowisk odpadów obojętnych lub obiektów unieszkodliwiania odpadów wydobywczych.

Dokumentacja załączona do wniosku objęła:

- wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji wraz z raportem początkowym oraz kopią programu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym (aktualizacja),
- zapis elektroniczny treści wniosku,
- potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia,
- pełnomocnictwo wraz z opłatą skarbową.

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego i jego zmiany, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 oraz pkt 47 i 41 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010 r., Nr 213, poz. 1397 ze zm.) jest Marszałek Województwa Łódzkiego.

Planowane zmiany funkcjonowania instalacji nie mieszczą się w pojęciu „istotnej zmiany instalacji” określonej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, przez co w analizowanym przypadku nie mają zastosowania przepisy art. 210 ust. 3a i art. 218 cytowanej ustawy.

Za stronę postępowania, zgodnie z art. 185 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska uznano prowadzącego instalacje.

Wniosek został wykonany zgodnie z przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska i rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie powietrza wynika:

- ze zmian pracy bloku nr 1 – od dnia 1 stycznia 2016 r., który jako jednostka szczytowa ma być użytkowany przez 1500 godzin, liczone jako średnia krocząca z pięciu lat,
- ze zmian w zakresie standardów emisyjnych dla instalacji energetycznego spalania paliw,
- z uwzględnienia w pozwoleniu nowych instalacji, tj.: SNCR służącej redukcji emisji tlenków azotu oraz instalacji suspensji,
- uaktualnienia zapisów treści decyzji, zgodnie z wnioskiem Strony.

Na wniosek Spółki, mając na uwadze możliwości odstępstwa od stosowania standardu emisyjnego dwutlenku siarki i tlenków azotu, co umożliwiają przepisy wynikające z objaśnienia 1, 3, 4 pkt 2 załącznika nr 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546 ze zm.) odstąpiono dla bloku energetycznego nr 1 od stosowania standardu emisyjnego dwutlenku siarki i tlenków azotu określonego dla źródeł istniejących, dla których pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r., i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., po zagwarantowaniu przez Spółkę zastosowania odpowiedniego monitorowania gazów odlotowych, tj: wskazania lokalizacji punktu pomiarowego zapewniającego odrębny pomiar natężenia przepływu strumienia paliw bloku nr 1, co określono w pkt II.3.2 ppkt 1d decyzji. Pomiar wielkości emisji bloku nr 1 będzie prowadzony w punkcie pomiarowym, wskazanym w pkt II.3.2 ppkt 1a decyzji. Pomiar czasu użytkowania kotła nr 1 będzie realizowany przez system informatyczny, przy uwzględnieniu parametrów określonych w tabeli 14B.

W związku z tym, dla bloku nr 1 wielkość emisji dopuszczalnej dla SO₂ określono na poziomie 800 mg/m³_u, a tlenków azotu na poziomie 450 mg/m³_u. Od 1 stycznia 2016 r. blok ten, jako jednostka szczytowa będzie użytkowana nie dłużej niż 1500 h, liczone jako średnia krocząca z 5 lat.

Spółka stosuje metody ograniczenia emisji nieorganizowanej pyłu i par paliw płynnych, stosując zaizolowane systemy ich załadunku.

W związku z uruchomieniem instalacji SNCR wykonano obliczenia emisji amoniaku w celu oceny oddziaływania tej substancji na stan jakości powietrza, która dodatkowo objęta wpływ ręci powstającej w procesie energetycznego spalania węgla brunatnego. Z mocy § 2 pkt 7 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014, poz. 1542), od 2016 roku pomiary emisji ręci do powietrza należy wykonywać okresowo, co najmniej raz do roku.

Z braku konkluzji BAT, mając na uwadze przepisy art. 202 ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, odstąpiono od określenia emisji dopuszczalnej amoniaku oraz ręci. Po zmianach instalacja nie będzie powodowała przekroczenia standardów jakości powietrza i emisyjnych oraz wartości odniesienia określonych przez Ministra Środowiska w rozporządzeniach:

1. rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031),
2. rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546 ze zm.),
3. rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26.01.2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

Ponadto, zgodnie z wnioskiem Strony wprowadzono zmiany dot. przewidzianych do wytwarzania odpadów, dostosowano treści decyzji do ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U z 2014 r., poz. 21 ze zm.) oraz wyłączono z pozwolenia część wytwarzanych odpadów oraz zbieranie odpadów.

Instalacja zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 roku w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2013 r., poz. 1479), dlatego nie określono wymogu, o którym mowa w art. 211 ust. 6 pkt 9 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Do wniosku został załączony raport początkowy wraz ze sprawozdaniem z wykonanych badań dla potrzeb „Raportu początkowego”- odwierty, badania gruntu, badania próbki wody podziemnej wraz z oceną wyników badań (wrzesień 2014 r.). Z treści raportu wynika, że na terenie Elektrowni Bełchatów, w związku z eksploatacją instalacji IPPC wykorzystywane są substancje powodujące ryzyko oraz występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu. Wykazano, że substancjami tymi są węglowodory zawarte w paliwach, oleje stosowane w urządzeniach oraz substancje stosowane w technologii uzdatniania wody i oczyszczania ścieków. Produkty zawierające te substancje wykorzystywane są w znacznych ilościach, a w ciągach technologicznych istnieją „wrażliwe miejsca”, z których może nastąpić uwolnienie prowadzące do zanieczyszczenia. Zastosowane instalacje techniczne, organizacyjne, zabezpieczają przed

potencjalną emisją do środowiska, jednak pomimo zastosowanych zabezpieczeń mogą wystąpić awarie skutkujące przedostawaniem się substancji do środowiska. Zanieczyszczenie może wystąpić wówczas, gdy podczas pracy lub powstałej awarii (np. wycieku) będą niesprawne bądź ulegną uszkodzeniu zastosowane urządzenia zabezpieczające. Prowadzenie prawidłowej eksploatacji zainstalowanych urządzeń w sposób zgodny z obowiązującymi instrukcjami eksploatacji zmniejsza do minimum ryzyko powstania awarii, a tym samym prawdopodobieństwo zanieczyszczenia ziemi, gleby i wód gruntowych. Prowadzenie instalacji nakłada na prowadzącego instalacje zachowania niezbędnych środków zarówno technicznych jak i organizacyjnych uniemożliwiających lub ograniczających emisje substancji powodujących ryzyko. Wszystkie procesy technologiczne, w których wykorzystywane są te substancje posiadają niezbędne zabezpieczenia techniczne, właściwy nadzór nad procesem technologicznym oraz wdrożone systemy zarządzania, minimalizujące ryzyko wystąpienia zanieczyszczenia powierzchni ziemi, gleby i wód gruntowych. Wyniki badań środowiska gruntowo-wodnego wskazują na brak zanieczyszczenia powierzchni ziemi, gleby i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko. Zgodnie z wnioskiem Strony zobowiązano prowadzącego instalacje do wykonywania badań zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Przed dokonaniem zmian w instalacji objętej pozwoleniem prowadzący instalacje obowiązany będzie poinformować o planowanych zmianach organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z art. 214 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Strona postępowania została poinformowana o możliwości zapoznania się z całością zebranej dokumentacji, w celu ewentualnego wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W wyznaczonym terminie nie złożono żadnych uwag ani wniosków w ww. sprawie.

Analizując przedłożony wniosek organ wziął pod uwagę, że:

- dokumentacja spełnia wymogi dla wniosków o zmianę pozwolenia, określonych w przepisach ochrony środowiska,
- instalacje dotrzymują standardy środowiska,
- instalacje spełniają wymogi najlepszej dostępnej techniki BAT.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji służy stronie odwołanie do Ministra Środowiska złożone za pośrednictwem Marszałka Województwa Łódzkiego w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Dla przedmiotowej zmiany nie mają zastosowania przepisy art. 210 ustawy Prawo ochrony środowiska, dlatego Wnioskodawca nie uiszczył opłaty rejestracyjnej za zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Za wydanie niniejszego pozwolenia Wnioskodawca uiszczył opłaty skarbowe w wysokości 1005,50 zł i 17 zł za pełnomocnictwo, zgodnie z zał. III i IV ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U z 2015 r., poz. 783 ze zm.) na konto:

Urzędu Miasta Łodzi
GETIN NOBLE BANK S.A. w Łodzi
nr 0815600013202503055133001

Jednocześnie poucza się prowadzącego instalacje o obowiązku:

1. prowadzenia pomiarów emisji na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz ilości pobieranej wody (Dz. U z 2014 r., poz. 1542) i przekazywania wyników pomiarów na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobów ich prezentacji (Dz. U Nr 215, poz. 1366),
2. prowadzenia ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów, zgodnie z wymogami przepisów ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 ze zm.) oraz obowiązku sporządzania rocznego sprawozdania dotyczącego odpadów i przekazywaniu sprawozdania Marszałkowi Województwa Łódzkiego.



z up. Marszałka
Województwa Łódzkiego
Radosław Mikula
p.o. Zastępcy Dyrektora Departamentu
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Otrzymują

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna
ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów
Za pośrednictwem pełnomocnika
2. aa.

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska w Warszawie
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi
3. Urząd Marszałkowski Województwa Łódzkiego
Departament Rolnictwa i Ochrony Środowiska
Wydział Opłat Środowiskowych

Departament Rolnictwa i Ochrony Środowiska
Wydział Środowiska i Gospodarki Wodnej
90-051 Łódź, al. Piłsudskiego 8
www.lodzkie.pl
fax: +48/42 663 36 19, tel.: +48/42 663 36 17