



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO**

DSR-II-1.7222.89.2019

Poznań, dnia 2 października 2020 r.
za dowodem doręczenia

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1, ust. 2, ust. 2a, ust. 4 i ust. 7, art. 203 ust. 1, art. 204 ust. 2, art. 211 ust. 1, ust. 5, ust. 6 pkt 1, pkt. 2 i ust. 7, art. 215 ust. 5, art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.), art. 10 i art. 14 ust. 7 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 1592 ze zm.) oraz art. 104, art. 108 § 1 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A., ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin

ORZEKAM

I. Zmienić decyzję Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.144.2014 z dnia 21.08.2015 r. (pkt II.), w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów i Elektrowni Konin, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko-2.6600-4/06 z dnia 28.04.2006 r. ze zm., zmienioną decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 30.12.2015 r., sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 18.01.2016 r., które zostało sprostowane postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 3.02.2016 r. oraz zmienioną decyzją znak: DSR-II-1.7222.144.2015 z dnia 27.04.2016 r. i znak: DSR-II-2.7222.11.2017 z dnia 21.04.2017 r., w następującym zakresie:

1. Punkt II.1.2.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

1.2.1. Elektrownia Pątnów I

Wyposażona jest w 6 kotłów energetycznych o nominalnej mocy cieplnej 604 MW każdy, które ze względu na uzyskanie odpowiednika pierwszego pozwolenia na budowę przed 1 lipca 1987 r. są traktowane jako istniejące źródła spalania.

Tabela 1. Charakterystyka kotłów energetycznych zainstalowanych w Elektrowni Pątnów I

Nr kotła	Producent/modernizacja	Rok rozpoczęcia eksploatacji/modernizacja	Typ kotła	Parametry pary		Wtórny przegrzew		Wydajność (t/h)		Nr turbiny
				°C	MPa	°C	MPa	znamionowa	osiągalna	
K1 ²⁾	RAFAKO/ SBB Energy, PAK Serwis	1967/2015	pyłowy	540	13,8	540	2,76	650	650	T1
K2 ²⁾	RAFAKO/ SBB Energy, PAK Serwis	1967/2015		540	13,8	540	2,76	650	650	T2
K3 ¹⁾	RAFAKO	1968		530	12,0	530	2,5	650	650	T3
K4 ¹⁾	RAFAKO	1968		530	12,0	530	2,5	650	650	T4
K5 ²⁾	RAFAKO	1969		530	12,0	530	2,5	650	650	T5
K6 ³⁾	RAFAKO	1969		530	12,0	530	2,5	650	650	T6

¹⁾ graniczna data wyłączenia z eksploatacji – 30.06.2020 r.

²⁾ graniczna data wyłączenia z eksploatacji – 31.12.2030 r.

³⁾ graniczna data wyłączenia z eksploatacji – 31.12.2020 r.

2. W pkt II.2.1.1. ww. decyzji akapit pierwszy otrzymuje brzmienie:
W kotłach spalany jest węgiel brunatny o średniorocznych parametrach:
- wartość opałowa 7 000 ÷ 9650 kJ/kg
- zawartość siarki: 0,6% ÷ 1,3 %
- zawartość popiołu 7,8 % ÷ 20,0 %

3. Pkt II.2.1.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:
Łącznie w Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin zużywa się następujące ilości paliw:
- węgiel brunatny - do 10,0 mln Mg/rok
- biomasa - do 1,0 mln Mg/rok
- olej opałowy ciężki (mazut) - do 10,0 tys. Mg/rok
- olej opałowy lekki - do 6,0 tys. Mg/rok.

4. W pkt II.3 ww. decyzji dodaje się akapit drugi w brzmieniu:
Od 1 lipca 2020 r. kotły EKM nr 85 i 86 w Elektrowni Konin zmieniają funkcję na szczytowo-rezerwową (będą eksploatowane nie dłużej niż do 31 grudnia 2022 r.). W związku z powyższym czas pracy kotłów EKM rozumiany jako czas normalnej eksploatacji ich emitora EK5:
- w terminie od 1 lipca 2020 r. do 17 sierpnia 2021 r. będzie krótszy niż 1500 h/rok,
- w terminie od 18 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2022 roku będzie krótszy niż 500 h/rok.

5. Pkt II.4 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

4. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Zastosowane rozwiązania organizacyjne, techniczne i technologiczne gwarantujące wysoki poziom ochrony środowiska jako całości, w tym wynikające z konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania poprzez:

- a. Przestrzeganie wdrożonego systemu zarządzania środowiskowego (BAT 1).
- b. Badanie sprawności elektrycznej netto na podstawie zużycia energii na potrzeby własne w sytuacji oddania jednostki do użytkowania i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na sprawność elektryczną netto zgodnie z normami krajowymi i międzynarodowymi (BAT 2).
- c. Prowadzenie okresowych lub ciągłych pomiarów przepływu, zawartości tlenu, temperatury i ciśnienia oraz zawartości pary wodnej w strumieniu spalin (BAT 3).
- d. Monitorowanie emisji do powietrza (BAT 4).
- e. Zapewnienie optymalnego spalania poprzez łączenie i mieszanie paliw, konserwacje układu spalania, zaawansowany system kontroli, dobrą konstrukcję urządzeń do spalania oraz odpowiedni dobór paliwa (BAT 6).
- f. Prowadzenie automatycznego i zoptymalizowanego układu SNCR (selektywna redukcja niekatalityczna) w celu redukcji emisji NO_x w blokach nr 1, 2 i 5 (kotły K1, K2 i K5) Elektrowni Pątnów I i w kotle biomasowym K12 (BAT 7).
- g. Odpowiednią eksploatację i konserwację urządzeń wchodzących w skład instalacji, by systemy redukcji emisji były stosowane przy optymalnej wydajności i dostępności (BAT 8).
- h. Zapewnienie jakości/kontroli jakości wszystkich wykorzystywanych paliw tj. wstępna pełna charakterystyka stosowanego paliwa, regularne badania jakości paliwa, korekty parametrów regulacji obiektu (BAT 9).
- i. Ustanowienie i wdrożenie planu zarządzania wskazującego sposoby ograniczania emisji do wody i powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania (BAT 10).
- j. Monitorowanie emisji do powietrza w warunkach innych niż normalne (BAT 11).
- k. Monitorowanie emisji do wód podczas innych niż normalne warunków użytkowania (BAT 11).
- l. Zwiększenie sprawności energetycznej spalania (BAT 12 i BAT 19).
- m. Ponowne wykorzystanie wód technologicznych do innych celów (BAT 13).
- n. Oddzielanie strumieni ścieków i osobne ich oczyszczanie (BAT 14).
- o. Zastosowanie odpowiednich środków operacyjnych w celu zapobiegania emisjom hałasu (BAT 17).
- p. Zintegrowany proces spalania gwarantujący wysoką sprawność kotłów – kotły pyłowe elektrowni Pątnów I oraz kocioł fluidalny elektrowni Konin (BAT 18).
- q. Optymalizacja spalania, kombinacja technik podstawowych redukcji NO_x, selektywna niekatalityczna redukcja (SNCR) w Elektrowni Pątnów I – bloki 1, 2 i 5 i w kotle biomasowym Elektrowni Konin (BAT 20, BAT 24).
- r. Stosowanie elektrofiltrów, mokrego systemu IOS (mączka kamienia wapiennego jako sorbent i gips jako produkt oczyszczania spalin) w Elektrowni Pątnów I i kotłach węglowych Elektrowni Konin (BAT 21, BAT 22 i BAT 23).

- s. Odpowiedni dobór paliwa w połączeniu z techniką fluidalnego spalania i pracą elektrofiltra kocioł biomasowy K-12 w Elektrowni Konin (BAT 25, BAT 26 i BAT 27).
6. Tired drugie w pkt II.6.1.2.2. lit. b otrzymuje brzmienie:
- w Elektrowni Pątnów I pracują mokre instalacje odsiarczania spalin IOS oparte o metodę wapienno-gipsową, które oczyszczają spaliny z sześciu kotłów OP-650,
7. Lit b w pkt II.6.1.2.4 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:
b. Dopuszcza się spalanie biomasy w kotle fluidalnym K12 Elektrowni Konin pod warunkiem, że wielkość emisji nie przekroczy wartości dopuszczalnych określonych w pozwoleniu.
8. W pkt II.6.2.1 WARIANT III ww. decyzji otrzymuje brzmienie:
Wariant III – obowiązuje od końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK) tj. najpóźniej od 1 lipca 2020 roku do 17 sierpnia 2021 roku.

Tabela 10. Ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza przez instalacje spalania paliw Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin dla kotłów i zespołu kotłów podłączonych do emitorów

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczona ¹⁾ [mg/m ³ _u] ²⁾
	Wysokość h [m]	Średnica d [m]	Oznaczenie emitora		
ELEKTROWNIA KONIN					
Dla kotła CFB (K-12) Elektrownia Konin	-	-	EK6	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu ³⁾	250
				Pył	20
Dla emitora EK6 (K-12)	100	3,15	EK6	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu ³⁾	250
				Pył	20
Dla każdego z kotłów EKM (K-85 i K-86)	-	-	EK5	Dwutlenek siarki	800
				Tlenki azotu ³⁾	450
				Pył	25
Dla emitora EK5 (K-85 i K-86)	112,8	5,7	EK5	Dwutlenek siarki	800
				Tlenki azotu ³⁾	450
				Pył	25
ELEKTROWNIA PĄTNÓW I					
Dla każdego z czterech kotłów OP-650 nr K1, K2, K5, K6 ⁴⁾	-	-	EP3 i/ lub EP4	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu ³⁾	200
				Pył	20
Dla emitora EP3 (K1, K2, K5, K6 ⁴⁾)	149	9,2	EP3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu ³⁾	200
				Pył	20
Dla emitora EP4 (K1, K2, K5, K6 ⁴⁾)	149	9,2	EP4	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu ³⁾	200
				Pył	20

¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w § 13 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r., poz. 680).

²⁾ metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu.

³⁾ jako suma tlenku i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,

⁴⁾ kocioł K6 do terminu wycofania z eksploatacji tj. do 31 grudnia 2020 r.

Tabela 11. Dopuszczalne wielkości emisji z instalacji spalania paliw obowiązujące od 1 lipca 2020 roku do 31 grudnia 2020 roku

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg]
Instalacje energetyczne Elektrowni Konin	Dwutlenek siarki	396,49
	Tlenki azotu ¹⁾	365,49
	Pył	26,64
Instalacje energetyczne Elektrowni Pątnów I	Dwutlenek siarki	2 120,84
	Tlenki azotu ¹⁾	2 120,84
	Pył	212,08

¹⁾ Jako suma tlenku i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

Tabela 12. Dopuszczalne wielkości emisji z instalacji spalania paliw obowiązujące od 1 stycznia 2021 roku do 17 sierpnia 2021 roku

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg]
Instalacje energetyczne w Elektrowni Konin	Dwutlenek siarki	497,51
	Tlenki azotu ¹⁾	458,62
	Pył	33,42
Instalacje energetyczne w Elektrowni Pątnów I	Dwutlenek siarki	2 661,22
	Tlenki azotu ¹⁾	2 661,22
	Pył	266,12

¹⁾ Jako suma tlenku i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

9. W pkt II.6.2.1. ww. decyzji po WARIANCIE III dodaje się WARIANT IV w brzmieniu:
Wariant IV – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 roku

Tabela 13. Ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza przez instalacje spalania paliw Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin dla kotłów i zespołu kotłów podłączonych do emitorów

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Dopuszczona emisja [mg/m ³ a] ¹⁾		Standardy emisyjne ⁶⁾
	h [m]	d [m]	Nr		Graniczna wielkość emisji BAT-AEL		
					średnia roczna	średnia dobową	
ELEKTROWNIA KONIN							
Kocioł CFB (biomasowy)	-	-	EK6	Dwutlenek siarki	70 ⁴⁾	175 ⁵⁾	200
				Tlenki azotu ⁷⁾	180	220	250
				Pył	12	18	20
				Chlorowodór	9	12	-
				Fluorowodór	1 ⁸⁾	-	-
				Rtęć	0,005	-	-
				Amoniak	15	-	-
Dla emitora EK6	100	3,15	EK6	Dwutlenek siarki	70 ⁴⁾	175 ⁵⁾	200
				Tlenki azotu ⁷⁾	180	220	250
				Pył	12	18	20
				Chlorowodór	9	12	-
				Fluorowodór	1 ⁸⁾	-	-
				Rtęć	0,005	-	-
				Amoniak	15	-	-
Tlenek węgla	160 ⁹⁾	-	-				

Dla każdego z dwóch kotłów EKM K-85 i K-86 do terminu wycofania z eksploatacji tj. do 31 grudnia 2022 r.	-	-	EK5	Dwutlenek siarki	-	-	800
				Tlenki azotu ⁷⁾	-	-	450
				Pył	-	-	25
				Chlorowodór	5 ³⁾	-	-
				Fluorowodór	3 ³⁾	-	-
				Rtęć	0,020 ²⁾	-	-
				Tlenek węgla	400 ⁹⁾	-	-
Dla emitora EK5 do terminu wycofania z eksploatacji tj. do 31 grudnia 2022 r.	112,8	5,7	EK5	Dwutlenek siarki	-	-	800
				Tlenki azotu ⁷⁾	-	-	450
				Pył	-	-	25
				Chlorowodór	5 ³⁾	-	-
				Fluorowodór	3 ³⁾	-	-
				Rtęć	0,020 ²⁾	-	-
				Tlenek węgla	400 ⁹⁾	-	-
ELEKTROWNIA PAŃNÓW I							
Dla każdego z trzech kotłów OP-650 nr K1, K2, K5 do terminu wycofania z eksploatacji tj. do 31 grudnia 2030 r.	-	-	EP3 i/ lub EP4	Dwutlenek siarki	150 ²⁾	-	200
				Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
				Pył	8	14	20
				Chlorowodór	5 ³⁾	-	-
				Fluorowodór	3 ³⁾	-	-
				Rtęć	0,020 ²⁾	-	-
				Amoniak	10	-	-
				Tlenek węgla	150 ⁹⁾	-	-
Dla emitora EP3 do terminu wycofania z eksploatacji tj. do 31 grudnia 2030 r.	149	9,2	EP3	Dwutlenek siarki	150 ²⁾	-	200
				Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
				Pył	8	14	20
				Chlorowodór	5 ³⁾	-	-
				Fluorowodór	3 ³⁾	-	-
				Rtęć	0,020 ²⁾	-	-
				Amoniak	10	-	-
				Tlenek węgla	150 ⁹⁾	-	-
Dla emitora EP4 do terminu wycofania z eksploatacji tj. do 31 grudnia 2030 r.	149	9,2	EP4	Dwutlenek siarki	150 ²⁾	-	200
				Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
				Pył	8	14	20
				Chlorowodór	5 ³⁾	-	-
				Fluorowodór	3 ³⁾	-	-
				Rtęć	0,020 ²⁾	-	-
				Amoniak	10	-	-
				Tlenek węgla	150 ⁹⁾	-	-

¹⁾ Metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu.

²⁾ Z uwzględnieniem udzielonych odstępstw

³⁾ Wartości średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku.

⁴⁾ W latach, w których średnia zawartość siarki wynosi wagowo 0,1 % (suchej masy) lub jest wyższa średnia roczna emisja dopuszczalna SO₂ wynosi 100 mg/m³_v.

⁵⁾ W latach, w których średnia zawartość siarki wynosi wagowo 0,1 % (suchej masy) lub jest wyższa średnia dobową emisja dopuszczalna SO₂ wynosi 215 mg/m³_v.

⁶⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w § 13 Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

⁷⁾ Jako suma tlenku i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

⁸⁾ Średnia z okresu pobierania próbek.

⁹⁾ Dopuszczona emisja nie stanowiąca granicznej wielkości emisyjnej, wartość wskaźnikowa.

Tabela 14A. Dopuszczalne wielkości emisji z instalacji spalania paliw obowiązujące od 18 sierpnia 2021 roku do 31 grudnia 2021 roku

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg]
Instalacje energetyczne Elektrowni Konin	Dwutlenek siarki	121,54
	Tlenki azotu ²⁾	163,91
	Pył	10,65
	Tlenek węgla	145,70
	Amoniak ¹⁾	11,58
	Chlorowodór	7,23
	Fluorowodór	0,94
	Rtęć	0,005
Instalacje energetyczne Elektrowni Pątnów I	Dwutlenek siarki	550,49 ¹⁾
	Tlenki azotu ²⁾	642,23
	Pył	29,36
	Tlenek węgla	550,49
	Amoniak	36,70
	Chlorowodór	18,35
	Fluorowodór	11,01
	Rtęć	0,073

¹⁾ Dotyczy tylko emisji z kotła biomasowego K - 12

²⁾ Jako suma tlenku i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

Tabela 14B. Dopuszczalne wielkości emisji rocznej z instalacji spalania paliw obowiązujące od 1 stycznia 2022 roku do 31 grudnia 2022 roku

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg
Instalacje energetyczne Elektrowni Konin	Dwutlenek siarki	326,18
	Tlenki azotu ²⁾	439,92
	Pył	28,58
	Tlenek węgla	391,04
	Amoniak ¹⁾	31,08
	Chlorowodór	19,39
	Fluorowodór	2,52
	Rtęć	0,013
Instalacje energetyczne Elektrowni Pątnów I	Dwutlenek siarki	1477,41
	Tlenki azotu ²⁾	1723,64
	Pył	78,80
	Tlenek węgla	1477,41
	Amoniak	98,49
	Chlorowodór	49,25
	Fluorowodór	29,55
	Rtęć	0,197

¹⁾ Dotyczy tylko emisji z kotła biomasowego K - 12

²⁾ Jako suma tlenku i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

Tabela 14C. Dopuszczalne wielkości emisji rocznej z instalacji spalania paliw obowiązujące od 1 stycznia 2023 roku

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacje energetyczne Elektrowni Konin	Dwutlenek siarki	207,22
	Tlenki azotu ¹⁾	373,00
	Pył	24,87
	Tlenek węgla	331,56
	Amoniak	31,08
	Chlorowodór	18,65
	Fluorowodór	2,07
	Rtęć	0,010

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacje energetyczne Elektrowni Pątnów I – emisje dopuszczalne obowiązują do 31.12.2030 r.	Dwutlenek siarki	1477,41
	Tlenki azotu ¹⁾	1723,64
	Pył	78,80
	Tlenek węgla	1477,41
	Amoniak	98,49
	Chlorowodór	49,25
	Fluorowodór	29,55
	Rtęć	0,197

¹⁾ Jako suma tlenku i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

10. Tabela 18a. w pkt II.8.2.1.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

Tabela 18a. Podstawowy skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów
odpady niebezpieczne			
1.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady w stanie ciekłym. Skład chemiczny stanowi wysokorafinowana parafinowa baza olejowa i dodatki, a także zanieczyszczenia pochodzące z eksploatacji. Nierozpuszczalny w wodzie, temperatura zapłonu >200°C. Odpad wytwarzany na stanowiskach hydraulicznych, pompach, ładowarkach, armatura PII. Właściwości: HP4 - drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, HP5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją, HP14 - ekotoksyczne.
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady w stanie ciekłym. Skład chemiczny stanowi mineralny olej bazowy oraz dodatki – czyli mieszaniny wielu węglowodorów aromatycznych i nienasyconych oraz szereg substancji uszlachetniających, poprawiających właściwości eksploatacyjne danego oleju, a także zanieczyszczenia z eksploatacji. Nierozpuszczalny w wodzie, temp. zapłonu >210°C. Odpad wytwarzany w turbogeneratorach, PWZ, młynach, wentylatorach pomp, turbopompa PII. Właściwości: HP14 - ekotoksyczne.
3.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpady w stanie ciekłym. Skład chemiczny stanowią poliglikole, polialfaolefiny, alkilodifenylamina, olej polialkilenoglikolowy, dodatki, a także zanieczyszczenia z eksploatacji. Temp. zapłonu >200°C. Odpad wytwarzany w przekładniach krat w układzie wody chłodzącej, pompy próżniowe, układ wylotu gazu generatora PII. Właściwości: HP4 - drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, HP14 - ekotoksyczne.
4.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpady w stanie ciekłym. Skład chemiczny stanowi mineralny olej bazowy oraz dodatki, a także zanieczyszczenia z eksploatacji. Nierozpuszczalny w wodzie, temp. zapłonu >190°C. Odpad wytwarzany w pompie zimnego kondensatu, pompie wody chłodzącej, Pompie próżniowej PII, pompie recyrkulacji kulek, przekładni elektrobębna, ładowarkach. Właściwości: HP4 - drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, HP14 - ekotoksyczne.
5.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady w stanie ciekłym. Skład chemiczny stanowią destylaty lekkie naftenowe, destylaty ciężkie parafinowe, hydrorafinowane węglowodory. Nierozpuszczalny w wodzie, temp. zapłonu >144°C. Odpad wytwarzany w transformatorach. Właściwości: HP14 - ekotoksyczne.

6.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 i 16 02 12	Odpady stanowiące głównie zużyte świetlówki zawierające związki rtęci oraz tonery drukarskie, a także przełączniki rtęciowe, lampy fluoroscencyjne. Zawartość rtęci w świetlówkach zależy w znacznym stopniu od producenta lamp. Może ona się mieścić w zakresie od 15 do 100 mg/lampę. Rtęć i jej związki charakteryzują się dużą aktywnością chemiczną, biologiczną oraz zmiennością postaci występowania. Niekontrolowane składowanie odpadów zawierających rtęć na różnego typu wysypiskach powoduje długotrwałe skażenie środowiska tym pierwiastkiem. Właściwości: HP6 - ostra toksyczność, HP10 - działające szkodliwie na rozrodczość, HP14 - ekotoksyczne.
odpady inne niż niebezpieczne			
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Skład chemiczny żużla stanowi w przybliżeniu: krzemionka oznaczona jako SiO ₂ - 70%, glin oznaczony jako Al ₂ O ₃ - 8,0%, wapń, oznaczony jako CaO - 7,0%, żelazo oznaczone jako Fe ₂ O ₃ - 4,5%, potas oznaczony jako K ₂ O - 3,0 %, magnez oznaczony jako MgO - 2% , sód oznaczony jako Na ₂ O - 1% siarka całkowita (oznaczona jako SO ₃) stanowi 0,9% masy żużla, pozostałe oznaczone występują w ilościach mniejszych niż 1% masy składu, straty prażenia wynoszą 1,0%, w tym części palne oznaczone jako węgiel organiczny stanowią 0,1% masy składu. Odpad nie jest palny. Występuje w postaci drobnoziarnistego proszku o kolorze szaro-czarnym, bezzapachowy. Nie stanowi zagrożenia w zakresie reaktywności, jest stabilny w warunkach normalnych. Nie jest szkodliwy.
2.	ex 10 01 01	Żużle, ze spalania węgla	Skład chemiczny żużla stanowi w przybliżeniu: krzemionka oznaczona jako SiO ₂ - 80 %, żelazo oznaczone jako Fe ₂ O ₃ - 8,0%, glin oznaczony jako Al ₂ O ₃ - 3,5%, wapń, oznaczony jako CaO - 5,5%, pozostałe oznaczone składniki (magnez jako MgO, sód jako Na ₂ O, potas jako K ₂ O, tytan jako TiO ₂ , fosfor jako P ₂ O ₅ , mangan jako Mn ₃ O ₄ , stront jako SrO, bar jako BaO,) występują w ilościach mniejszych niż 1% masy składu, siarka całkowita (oznaczona jako SO ₃) stanowi 0,9% masy żużla, straty prażenia wynoszą 0,35%, w tym części palne oznaczone jako węgiel organiczny stanowią 0,3% masy składu. Podstawowymi składnikami żużla z ZE PAK S.A. jest krzemionka, w większych ilościach występują tlenki żelaza, wapnia i glinu. Skład chemiczny żużla jest zbliżony do składu litosfery, za wyjątkiem siarki, która występuje w ilościach większych niż w litosferze – skałach magmowych zasadowych. Podstawową frakcją ziarnową żużla jest frakcja piaszkowa, stanowiąca ok. 91% masy składu, pozostałe frakcje to: występujące w ilości ok. 7% masy składu – frakcja żwirowa oraz w ilości ok. 2% masy składu- frakcja pyłowa. Pod względem uziarnienia żużel odpowiada gruntom równoziarnistym. Odpad nie jest palny. Występuje w postaci drobnoziarnistego proszku o kolorze szaro-czarnym. Bezzapachowa, o gęstości typowej 2,0 – 3,3 g/cm ³ , gęstości nasypowej typowej 0,6 – 1,5 g/cm ³). Ph <12,8. Rozpuszczalność w wodzie (20°C) typowa 0,7 – 4,1 g/l. Nie stanowi zagrożenia w zakresie reaktywności, jest stabilny w warunkach normalnych. Nie jest szkodliwy. Informacja toksykologiczna: Nie jest klasyfikowany jako niebezpieczny, Brak toksyczności ostrej po podaniu doustnym, Brak toksyczności ostrej względem skóry,
3.	ex 10 01 15	Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)	Podstawowymi składnikami żużla z ZE PAK S.A. jest krzemionka, w większych ilościach występują tlenki żelaza, wapnia i glinu. Skład chemiczny żużla jest zbliżony do składu litosfery, za wyjątkiem siarki, która występuje w ilościach większych niż w litosferze – skałach magmowych zasadowych. Podstawową frakcją ziarnową żużla jest frakcja piaszkowa, stanowiąca ok. 91% masy składu, pozostałe frakcje to: występujące w ilości ok. 7% masy składu – frakcja żwirowa oraz w ilości ok. 2% masy składu- frakcja pyłowa. Pod względem uziarnienia żużel odpowiada gruntom równoziarnistym. Odpad nie jest palny. Występuje w postaci drobnoziarnistego proszku o kolorze szaro-czarnym. Bezzapachowa, o gęstości typowej 2,0 – 3,3 g/cm ³ , gęstości nasypowej typowej 0,6 – 1,5 g/cm ³). Ph <12,8. Rozpuszczalność w wodzie (20°C) typowa 0,7 – 4,1 g/l. Nie stanowi zagrożenia w zakresie reaktywności, jest stabilny w warunkach normalnych. Nie jest szkodliwy. Informacja toksykologiczna: Nie jest klasyfikowany jako niebezpieczny, Brak toksyczności ostrej po podaniu doustnym, Brak toksyczności ostrej względem skóry,

			<p>Brak toksyczności ostrej przy wdychaniu. Nie działa drażniąco i żrąco na skórę. Nie wywołuje podrażnień oczu. Nie uczula. Brak toksyczności dawki powtarzanej. Nie jest mutagenny. Nie są znane skutki rakotwórcze. Brak toksyczności dla rozrodu.</p>
4.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	<p>Skład chemiczny popiołu lotnego stanowi w przybliżeniu: krzemionka oznaczona jako SiO₂ - 60%, wapń, oznaczony jako CaO – 20,0%, glin oznaczony jako Al₂O₃ – 5,5%, żelazo oznaczone jako Fe₂O₃ - 3,5%, magnez oznaczony jako MgO – 3% , siarka całkowita (oznaczona jako SO₃) stanowi 4,5% masy popiołu, pozostałe oznaczone występują w ilościach mniejszych niż 1% masy składu, straty prażenia wynoszą <0,01%.</p> <p>Odpad nie jest palny. Występuje w postaci drobnoziarnistego proszku o kolorze szaro-czarnym. Bezzapachowa, o gęstości typowej 2,0 – 3,3 g/cm³, gęstości nasypowej typowej 0,6 – 1,5 g/cm³. Ph <12,8. Rozpuszczalność w wodzie (20°C) typowa 0,7 – 4,1 g/l. Nie stanowi zagrożenia w zakresie reaktywności, jest stabilny w warunkach normalnych. Nie jest szkodliwy.</p> <p>Informacja toksykologiczna: Nie jest klasyfikowany jako niebezpieczny, Brak toksyczności ostrej po podaniu doustnym, Brak toksyczności ostrej względem skóry, Brak toksyczności ostrej przy wdychaniu. Nie działa drażniąco i żrąco na skórę. Nie wywołuje podrażnień oczu. Nie uczula. Brak toksyczności dawki powtarzanej. Nie jest mutagenny. Nie są znane skutki rakotwórcze. Brak toksyczności dla rozrodu.</p>
5.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	<p>Skład chemiczny popiołu stanowi w przybliżeniu: wapń oznaczony jako CaO – 22,0%, krzemionka oznaczona jako SiO₂ -18 %, potas oznaczony jako K₂O – 12,0 %, glin oznaczony jako Al₂O₃ – 6,0%, siarka całkowita (oznaczona jako SO₃) stanowi 6 % masy popiołu, fosfor oznaczony jako P₂O₅ – 5%, magnez oznaczony jako MgO – 5% , żelazo oznaczone jako Fe₂O₃ - 3,0%, sód oznaczony jako Na₂O – 3%, mangan oznaczony jako Mn₃O₄ – 1%, pozostałe oznaczone występują w ilościach mniejszych niż 1% masy składu, straty prażenia wynoszą 6,0%.</p> <p>Odpad nie jest palny. Występuje w postaci drobnoziarnistego proszku o kolorze szaro-czarnym, bezzapachowy. Nie stanowi zagrożenia w zakresie reaktywności, jest stabilny w warunkach normalnych. Nie jest szkodliwy.</p>
6.	10 01 03	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	<p>Skład chemiczny popiołu stanowi w przybliżeniu: wapń oznaczony jako CaO – 22,0%, krzemionka oznaczona jako SiO₂ -18 %, potas oznaczony jako K₂O – 12,0 %, glin oznaczony jako Al₂O₃ – 6,0%, siarka całkowita (oznaczona jako SO₃) stanowi 6 % masy popiołu, fosfor oznaczony jako P₂O₅ – 5%, magnez oznaczony jako MgO – 5% , żelazo oznaczone jako Fe₂O₃ - 3,0%, sód oznaczony jako Na₂O – 3%, mangan oznaczony jako Mn₃O₄ – 1%, pozostałe oznaczone występują w ilościach mniejszych niż 1% masy składu, straty prażenia wynoszą 6,0%.</p> <p>Odpad nie jest palny. Występuje w postaci drobnoziarnistego proszku o kolorze szaro-czarnym, bezzapachowy. Nie stanowi zagrożenia w zakresie reaktywności, jest stabilny w warunkach normalnych. Nie jest szkodliwy.</p>
7.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	<p>Skład chemiczny odpadu stanowi w 99% uwodniony siarczan wapnia CaSO₄ × 2 H₂O i nieznaczna ilość popiołu lotnego.</p> <p>Odpad nie jest palny. Występuje w postaci stałej - proszek krystaliczny. Barwę odpadu stanowią różne odcienie bieli. Zapach – neutralny. Niepalny. Gęstość około 2,96 g/cm³. Rozpuszczalność w wodzie (20°C) około 2,0 g/l. Niewybuchowy, nieutleniający.</p> <p>Nie stanowi zagrożenia w zakresie reaktywności, jest stabilny w warunkach normalnych. Stopień czystości od ≥70% do ≤100%.</p> <p>Informacja toksykologiczna: Nie jest klasyfikowany jako niebezpieczny,</p>

			<p>Brak toksyczności skórnej ze względu na niską zdolność absorpcji. Nie wywołuje podrażnień skóry. Nie wywołuje podrażnień oczu. Nie uczula skóry. Nie jest mutagenny. Brak ryzyka kancerogenności ze strony odpadu. Nie zaobserwowano oznak toksyczności reprodukcyjnej.</p>
8.	10 01 07	Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu	<p>Odpad stanowi zagęszczoną pulpę gipsową o 50% zawartości wody w El. Pątnów I natomiast w El. Konin około 70-80% zawartości wody. Wytwarzany w instalacji odsiarczania spalin El. Pątnów I i El. Konin. Odpad nie posiada właściwości: wybuchowych, żrących, wysoce łatwopalnych i łatwopalnych. Kolor odpadu: beżowy (piaskowy). Bezzapachowy. Konsystencja: półpłynna (pulpa).</p>
9.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	<p>Odpad powstaje w procesie oczyszczania ścieków powstających podczas odwadniania gipsu. Odpad nie posiada właściwości: wybuchowych, żrących, wysoce łatwopalnych i łatwopalnych. Kolor odpadu: brązowo - beżowy. Bezzapachowy. Konsystencja: stała (gliniasta).</p>
10.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	<p>Skład chemiczny odpadu stanowi w przybliżeniu: krzemionka oznaczona jako SiO₂ - 49%, wapń, oznaczony jako CaO – 21,0%, glin oznaczony jako Al₂O₃ – 3,5%, żelazo oznaczone jako Fe₂O₃ - 5,0%, magnez oznaczony jako MgO – 5,0% , siarka całkowita (oznaczona jako SO₃) stanowi 5,0 % masy odpadu, pozostałe oznaczone występują w ilościach mniejszych niż 1% masy składu, straty prażenia wynoszą około 10,0%. Odpad nie jest palny. Występuje w postaci drobnoziarnistego proszku o kolorze szaro-czarnym. Bezzapachowy, o gęstości typowej 2,0 – 3,3 g/cm³, gęstości nasypowej typowej 0,6 – 1,5 g/cm³. Ph <12,8. Rozpuszczalność w wodzie (20°C) typowa 0,7 – 4,1 g/l. Nie stanowi zagrożenia w zakresie reaktywności, jest stabilny w warunkach normalnych. Nie jest szkodliwy. Informacja toksykologiczna: Nie jest klasyfikowany jako niebezpieczny, Brak toksyczności ostrej po podaniu doustnym, Brak toksyczności ostrej względem skóry, Brak toksyczności ostrej przy wdychaniu. Nie działa drażniąco i żrąco na skórę. Nie wywołuje podrażnień oczu. Nie uczula. Brak toksyczności dawki powtarzanej. Nie jest mutagenny. Nie są znane skutki rakotwórcze. Brak toksyczności dla rozrodu.</p>
11.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	<p>Odpady stanowiące głównie zużyte silniki elektryczne i pneumatyczne z maszyn, aparatura łączeniowa (styczniki, odłączniki, przekładniki), zepsute pompy z silnikami, zużyte chłodnice elektryczne, niesprawne wyłączniki elektryczne, zasilacze, niesprawne urządzenia pomiarowe, popsute pulpity sterujące i monitory, niesprawne sterowniki, czujniki, telefony przenośne i stacjonarne, zepsute komputery funkcjonujące na potrzeby instalacji spalania paliw. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.</p>
12.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	<p>Odpad stanowią zużyte części i podzespoły usunięte z urządzeń takich jak: silniki elektryczne, sterowniki, pompy, wyłączniki, pulpity sterujące, komputery, telefony i inne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.</p>
13.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	<p>Odpad powstaje w procesach uzdatniania wody dla celów przemysłowych na cele chłodzenia elektrowni. Zadaniem wody chłodzącej podawanej na teren obu elektrowni jest odbiór ciepła</p>

			w kondensatorach turbin oraz z urządzeń wspomagających. Odpady stanowią: trzcinę, patyki, liście, a także małże. Powstają podczas poboru wód powierzchniowych z jezior, na kratach filtrujących wodę powierzchniową podawaną na pompy. Odpad nie posiada właściwości: wybuchowych, żrących, wysoce łatwopalnych i łatwopalnych. Kolor odpadu: czarny. Zapach specyficzny (lekko gnilny). Konsystencja: mazista.
14.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	Odpad powstaje w procesach uzdatniania wody, stanowi filtr suchy wypełniony węglem aktywnym służącym do usuwania amoniaku z pobieranej wody. Usuwanie amoniaku następuje poprzez nitrifikację i denitryfikację. Występuje w postaci czarnego granulatu węgla. Odpad nie posiada właściwości: wybuchowych, żrących, wysoce łatwopalnych i łatwopalnych. Kolor odpadu: czarny. Bezzapachowy. Konsystencja: stała, droбноziarnisty.
15.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpad powstaje w procesach uzdatniania wody przemysłowej, stanowi zużyte masy jonowymienne pochodzące z wymienników jonitowych stacji uzdatniania wody DEMI. Zdemineralizowana woda uzupełnia starty w obiegu parowo-wodnym obu elektrowni. Istniejąca stacja przygotowania wody dla potrzeb uzupełniania obiegu parowo-wodnego El. Pątnów I jest zasilana wodą z ujęć głębinowych, stacja w El. Konin zasilana jest poprzez obieg chłodzący wodą powierzchniową z jezior konińskich. Obie stacje uzdatniają wodę w technologii jonitowej. Odpad nie posiada właściwości: wybuchowych, żrących, wysoce łatwopalnych i łatwopalnych. Kolor odpadu: rdzawy. Zapach specyficzny (rybi). Konsystencja: stała.

11. Tabela 20 w pkt II.8.3.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

Tabela 20. Rodzaje i ilości poszczególnych rodzajów odpadów dopuszczonych do odzysku w instalacji spalania paliw oraz poza instalacją i urządzeniami

L.p.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Elektrownia	
Obróbka na powierzchni ziemi przynosząca korzyści dla rolnictwa lub poprawę stanu środowiska (R10)			Elektrownia	
			Konin [Mg/rok]	Pątnów I [Mg/rok]
1.	10 01 03	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	25 000	0
2.	19 08 05	Ustabilizowane komunalne osady ściekowe	500	500
Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (R5) – wykorzystywanie jako czynnika działającego jako sorbent SO₂ na etapie spalania węgla i polepszający skuteczność procesu odsiarczania spalin			Elektrownia	
			Konin [Mg/rok]	Pątnów I [Mg/rok]
1.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków niezawierające substancji niebezpiecznych	7 000	16 000
Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (R5) – wykorzystywanie jako materiał inertny do złoża fluidalnego na kotle CFB			Elektrownia	
			Konin [Mg/rok]	Pątnów I [Mg/rok]
1.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żuźlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	2 500	0
Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (R5) - odzysk poza instalacjami i urządzeniami			Elektrownia	
			Konin [Mg/rok]	Pątnów I [Mg/rok]
1.	10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	5 000	0

2.	ex 10 01 01	Żużle ze spalania węgla	0	50 000
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	6 000	30 000
4.	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	15 000	50 00

12. Pkt II.8.3.1.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

8.3.1.1. Odpady wytwarzane podczas procesów odzysku R5 zostały ujęte w Tabeli 18 niniejszej decyzji.

13. Pkt II.8.3.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

8.3.1.2. Warunki prowadzenia procesów odzysku – miejsce prowadzenia odzysku odpadów, dopuszczone metody odzysku odpadów oraz opis technologiczny procesów odzysku odpadów

1. Obróbka na powierzchni ziemi przynosząca korzyści dla rolnictwa lub poprawę stanu środowiska (**R10**).
 - a. Miejscem prowadzenia działalności w zakresie odzysku R10 dla odpadów o kodach 10 01 03, 19 08 05, poprzez rozprowadzanie na powierzchni ziemi w celu nawożenia lub ulepszenia gleby są grunty należące do Zespołu Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A.
 - b. Odpady poddawane odzyskowi poprzez rozprowadzanie na powierzchni ziemi w celu nawożenia lub ulepszenia gleby magazynowane będą na poletkach osadowych, w wybetonowanym boksie na terenie oczyszczalni ścieków Elektrowni Konin oraz na placu wyładowniczym przy torowisku O/Pątnów.
 - c. Odpady o kodzie 10 01 03 magazynowane są w zbiorniku magazynowym Magazyn BIOS_1, zlokalizowanym w bezpośrednim sąsiedztwie budynku kotłowni.
 - d. Odzysk odpadów w procesie R10 należy prowadzić zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.
2. Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (**R5**) – odzysk poza instalacjami i urządzeniami.
 - a. Miejscem prowadzenia działalności w zakresie odzysku R5 dla odpadów o kodach 10 01 01, ex 10 01 01 i 10 01 80 są tereny, do których Zespół Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. posiada tytuł prawny. Odpady wykorzystywane są m.in. do wypełniania terenów niekorzystnie przekształconych oraz do utwardzania powierzchni należących do Zespołu Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A., znajdujących się na terenie gmin: miasta Konin, Kazimierz Biskupi i Ślesin.
 - b. Odpady poddawane odzyskowi poprzez utwardzanie powierzchni magazynowane są w miejscu magazynowania odpadów stałych, oznaczonym jako MM11 placu wyładowniczym przy torowisku, przy O/Pątnów, a także w przypadku odpadu o kodach ex 10 01 01 (żużle) w miejscu magazynowania żużła zlokalizowanym obok wytwórni suspensji oznaczonym jako miejsce magazynowania MM6 oraz w miejscu magazynowania żużła (popiołu dennego) z kotła fluidalnego oznaczonego jako Magazyn BIOS_2.
 - c. Wykorzystywanie odpadów w procesie R5 poza instalacjami i urządzeniami należy prowadzić zgodnie z przepisami szczególnymi w tym zakresie.
3. Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (**R5**) - wykorzystywanie jako czynnika działającego jako sorbent SO₂ na etapie spalania węgla i polepszający skuteczność procesu odsiarczania spalin.
 - a. Miejscem prowadzenia działalności odzysku odpadu o kodzie 10 01 21 są poszczególne kotły Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin. Ww. odpad jest dodawany do węgla brunatnego w istniejących ciągach nawęglania, po czym wprowadzany do poszczególnych (aktualnie pracujących) kotłów, co poprawia skuteczność wiązania siarki w procesie spalania węgla.
4. Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (**R5**) – wykorzystywanie jako materiał inertny do złoża fluidalnego na kotle CFB.
 - a. Miejscem prowadzenia działalności w zakresie odzysku odpadów o kodzie 10 01 80 jest kocioł CFB Elektrowni Konin, przeznaczony do spalania biomasy. Ww. odpad stanowi materiał inertny – uzupełnienie złoża kotła fluidalnego, co ogranicza konieczność stosowania piasku. Mieszanka popiołowo-żużłowa dostarczana jest z samochodów – autocystern pneumatyczne do zbiornika przykotłowego, z którego następnie kierowana jest na złożo. Uzupełnienie złoża prowadzone jest zarówno podczas normalnej pracy bloku, jak i podczas jego rozruchów i postojów.

Personel Elektrowni Pątnów I i Konin, obsługujący urządzenia wykorzystywane w operacjach odzysku odpadów powinien posiadać odpowiednie kwalifikacje.

14. W pkt II.8.3.2. tabela 21 w części dotyczącej unieszkodliwiania D5 - Północne składowisko odpadów paleniskowych O/Pątnów, otrzymuje brzmienie:

Tabela 21. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do unieszkodliwiania w instalacji spalania paliw

L.p.	Kod	Nazwa odpadu	Ilość odpadów, które mogą być poddane unieszkodliwianiu Mg/rok		
			Ogółem	Elektrownia Konin	Elektrownia Pątnów I
Unieszkodliwianie D5 – Północne składowisko odpadów paleniskowych O/Pątnów					
1	ex 10 01 01	Żużle, ze spalania węgla	100.000	0	100.000
2	ex 10 01 15	Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)			
3	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	615.000*	90.000*	525.000*
4	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	1.962.000**	455.000**	1.507.000
Razem nie więcej niż:			2.677.000	545.000	2.132.000

*) dotyczy gipsu o uwodnieniu ok. 10% (w sytuacjach braku odbiorców będzie składowany w sposób selektywny na składowisku Północnym odpadów paleniskowych i składowisku O/Gosławice).

**) w przeliczeniu na suchą masę (na odparowalnik jako depozycję substancji rozpuszczonych i zawieszin niesionych z wodą nadosadową).

15. Ppkt 1 w pkt II.8.3.2.1. ww. decyzji dotyczący procesu unieszkodliwiania odpadów D5, otrzymuje brzmienie:

1. Składowanie na składowiskach w sposób celowo zaprojektowany - **D5**

a. Miejscem prowadzenia składowania jest Składowisko odpadów paleniskowych O/Gosławice oraz Północne składowisko odpadów paleniskowych O/Pątnów.

b. W Elektrowniach Pątnów I oraz Konin zastosowano hydrauliczny system odżużlania i odpopielania w obiegu zamkniętym, polegający na transporcie żużla i popiołu spod elektrofiltrów do pompowni bagrowych. Następuje tam mieszanie z wodą do konsystencji płynnej, tzw. pulpy (mieszanki popiołowo-żużłowej), która transportowana jest rurociągami na Składowisko odpadów paleniskowych O/Gosławice. Sporadycznie transport mieszanki odbywa się przy użyciu samochodów ciężarowych. Na składowisku zachodzi proces sedymentacji cząstek stałych, a sklarowana woda nadosadowa odprowadzana jest ponownie poprzez pompownię wody powrotnej do ww. elektrowni. Na Składowisku odpadów paleniskowych O/Gosławice dopuszczone są również do składowania stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (odpad o kodzie 10 01 05), dowożone transportem kołowym. Składowanie ww. odpadów prowadzone jest wyłącznie w sytuacji braku odbiorców zewnętrznych. Północne składowisko odpadów paleniskowych O/Pątnów przeznaczone jest do deponowania odpadów paleniskowych w formie suspensji, która stanowi mieszaninę odpadów paleniskowych i wody (odpad o kodzie 10 01 80). Poza tym na składowisku deponowane są również stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych.

Suspensja przetwarzana jest z wytwórni zlokalizowanej na terenie Elektrowni Pątnów I na teren składowiska rurociągami tłocznymi. Po zdeponowaniu suspensji na składowisku następuje szybkie wiązanie wody z odpadami paleniskowymi tworząc twardą nie pylącą masę. Woda jako składnik suspensji nie wycieka ze złoża. Pozostałe odpady są przewożone na teren składowiska transportem kołowym.

Sposób prowadzenia unieszkodliwiania odpadów poprzez ich składowanie powinien być zgodny z instrukcjami prowadzenia składowisk odpadów.

16. Pkt II.8.4. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

8.4. Magazynowanie odpadów wytwarzanych w instalacji spalania paliw oraz odpadów dopuszczonych do przetwarzania

Tabela 22. Miejsca, sposób oraz rodzaj magazynowanych odpadów

Oznaczenie i nazwa miejsca magazynowania odpadów	Sposób magazynowania odpadów	Kod i rodzaj magazynowanych odpadów
Na terenie Elektrowni KONIN		
MM1 Miejsce magazynowania odpadów stałych z wapiennych metod odsiarczania	Zadaszony magazyn, o uszczelnionym podłożu o powierzchni 850 m ² , zlokalizowany przy Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin.	10 01 05 - Stałe odpady z wapiennych metod odsiarczania gazów odlotowych - gips
MM2 Miejsce magazynowania odpadów stałych, planowanych do wykorzystania do odzysku lub unieszkodliwienia	Plac magazynowy z tyłu budynku kotłowni, odpady magazynowane w jednym boksie magazynowym o powierzchni 35 m ² na wprost budynku wielofunkcyjnego.	10 01 80 - Inne odpady – mieszanki popiołowo żużłowe
MM4 Miejsce magazynowania osadów z zakładowych oczyszczalni ścieków	Zbiornik szlamu na oczyszczalni ścieków z IMOS.	10 01 21 - Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20
MM5 Miejsce magazynowania odpadów z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych	Kontenery ustawione na utwardzonym podłożu w pobliżu Stacji Uzdatniania Wody.	19 09 01 - Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki 19 09 04 - Zużyty węgiel aktywny 19 09 05 - Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne
BIOS_1 Miejsce magazynowania popiołów lotnych z kotła fluidalnego	Zamknięty zbiornik magazynowy zlokalizowany w bezpośrednim sąsiedztwie budynku kotłowni.	10 01 03 - Popioły lotne z torfu i drewna niepodanego obróbce chemicznej
BIOS_2 Miejsce magazynowania popiołów dennych z kotła fluidalnego	Kontener KP10, ustawiony w sąsiedztwie kotła fluidalnego.	10 01 01 - Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)
MMOL_1 Miejsce magazynowania odpadów olejowych	Szczelne zbiorniki zlokalizowane na terenie magazynu olejowego z utwardzoną posadzką, zabezpieczone misą betonową.	13 01 10* - Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych 13 02 05* - Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych 13 02 06* - Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe 13 02 08* - Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe 13 03 07* - Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające chlorowcoorganicznych.
Na terenie Elektrowni PAŃNÓW I		
MM6 Miejsce magazynowania odpadów paleniskowych żużła	Zlokalizowane obok wytwórni suspensji, stanowi budowlę zadaszoną z ażurową obudową ścian o powierzchni 642 m ² i pojemności 7344 m ³ , z utwardzonym podłożem i odprowadzeniem odcieków do wytwórni suspensji.	ex 10 01 01 i ex 10 01 15 Żużle, magazynowane przed skierowaniem do wytwórni suspensji lub przekazaniem do odzysku (w przypadku zapotrzebowania podmiotów zewnętrznych)
MM7 Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych	Na terenie wytwórni suspensji popiołowo-żużłowej (dwa zbiorniki betonowe o pojemności ok. 7000 m ³)	10 01 02 i 10 01 17 Odpady paleniskowe przeznaczone do odbioru przez uprawnionych odbiorców.

Oznaczenie i nazwa miejsca magazynowania odpadów	Sposób magazynowania odpadów	Kod i rodzaj magazynowanych odpadów
	oraz jeden zbiornik o pojemności 400 m ³ (zbiornik buforowy).	W przypadku braku zapotrzebowania magazynowane, kierowane do wytwórni suspensji.
MM8 Miejsca magazynowania produktów wapniowych metod odsiarczania, odprowadzane w postaci szlamu	Zbiornik pulpy gipsowej na terenie Elektrowni Pątnów I.	10 01 07 - Produkty z wapniowych metod odsiarczania, odprowadzane w postaci szlamu
MM9 Miejsce magazynowania odpadów z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych	Kontenery ustawione na utwardzonym podłożu w pobliżu Stacji Uzdatniania Wody.	19 09 01 - Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki 19 09 05 - Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne
MMOL_2 Miejsce magazynowania odpadów olejowych	Szczelne zbiorniki zlokalizowane przy mazutowni ustawione na terenie utwardzonym i zabezpieczone misą betonową.	13 01 10* - Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych 13 02 05* - Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych 13 02 06* - Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe 13 02 08* - Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe 13 03 07* - Mineralne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych
Miejsca magazynowania odpadów wspólne dla Elektrowni Pątnów I i Elektrowni KONIN		
MM10 Miejsce magazynowania odpadów stałych	Plac wyładowniczy przy torowisku, przy O/Pątnów (wydzielone kwatery)	ex 10 01 01 - Żużle ze spalania węgla ex 10 01 15 - Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych) 10 01 05 - Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych 10 01 80 - Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych 17 05 04 - Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 0 50 3 19 08 05 - Ustabilizowane komunalne osady ściekowe 19 09 01 - Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki 19 09 04 - Zużyty węgiel aktywny 19 09 05 - Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne

8.4.1 Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów przetwarzanych i maksymalna łączna masa wszystkich rodzajów odpadów przetwarzanych, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz które mogą być magazynowane w okresie roku

Tabela 22a. Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów przetwarzanych i maksymalna łączna masa wszystkich rodzajów odpadów przetwarzanych, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz które mogą być magazynowane w okresie roku

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Oznaczenie miejsca magazynowania	Sposób magazynowania	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie [Mg]	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w okresie roku [Mg/rok]
Na terenie Elektrowni KONIN						
1.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych – gips	MM1 Miejsce magazynowania odpadów stałych z wapiennych metod odsiarczania	Zadaszony magazyn, o uszczelnionym podłożu, przy Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin.	4 890,00	90 000,00
2.	10 01 80	Inne odpady – mieszanki popiołowo żuźlowe	MM2 Miejsce magazynowania odpadów stałych, planowanych do wykorzystania do odzysku lub unieszkodliwienia	Plac magazynowy z tyłu budynku kotłowni, odpady magazynowane w jednym boksie magazynowym o powierzchni 35 m ² na wprost budynku wielofunkcyjnego	94,00	2 500,00
3.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	MM4 Miejsce magazynowania osadów z zakładowych oczyszczalni ścieków	Zbiornik szlamu na oczyszczalni ścieków z IMOS	30,00	7 000,00
4.	10 01 03	Popioły lotne z torfu i drewna niepodanego obróbce chemicznej	BIOS_1 Miejsce magazynowania popiołów lotnych z kotła fluidalnego	Zamknięty zbiornik magazynowy zlokalizowany w bezpośrednim sąsiedztwie budynku kotłowni.	492,00	25 000,00
5.	10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	BIOS_2 Miejsce magazynowania popiołów dennych z kotła fluidalnego	Kontener KP10 ustawiony w sąsiedztwie kotła fluidalnego.	24,00	5 000,00
Maksymalna łączna masa wszystkich rodzajów odpadów dla El. Konin					5 530,00	129 500,00
Na terenie Elektrowni PĄTNÓW I						
1.	ex 10 01 01	Żuźle, ze spalania węgla	MM6 Miejsce magazynowania odpadów paleniskowych żuźla	Zlokalizowane obok wytwórni suspensji, stanowi budowlę zadaszoną z ażurową obudową ścian o powierzchni 642 m ²	1 912,00 ¹	100 000,00
2.	ex 10 01 15	Żuźle ze współspalania (niezawierające			1 912,00 ¹	100 000,00

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Oznaczenie miejsca magazynowania	Sposób magazynowania	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie [Mg]	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w okresie roku [Mg/rok]
		substancji niebezpiecznych)		i pojemności 7344 m ³ , z utwardzonym podłożem i odprowadzeniem odcieków do wytwórni suspensji. Żużle, magazynowane przed skierowaniem do wytwórni suspensji lub przekazaniem do odzysku (w przypadku zapotrzebowania podmiotów zewnętrznych)		
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	MM7 Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych	Na terenie wytwórni suspensji popiołowo-żużlowej (dwa zbiorniki betonowe o pojemności ok. 7000 m ³ oraz jeden zbiornik o pojemności 400 m ³ (zbiornik buforowy). Odpady paleniskowe przeznaczone do odbioru przez uprawnionych odbiorców. W przypadku braku zapotrzebowania magazynowane, kierowane do wytwórni suspensji.	17 700,00 ¹	975 000,00
4.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16			17 700,00 ¹	975 000,00
Maksymalna łączna masa wszystkich rodzajów odpadów dla El. Pątnów I					19 612,00	1 075 000,00
Miejsca magazynowania odpadów wspólne dla Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin						
1.	ex 10 01 01	Żużle ze spalania węgla	MM9_1 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów paleniskowych)	Plac wyładowczy przy torowisku, przy O/Pątnów (wydzielone kwatery) Odpady magazynowane na wydzielonym placu o pow. 8 550 m ² w uporządkowanych pryzmach	6270,00 ¹	50 000,00
2.	ex 10 01 15	Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)			6270,00 ¹	50 000,00

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Oznaczenie miejsca magazynowania	Sposób magazynowania	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie [Mg]	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w okresie roku [Mg/rok]
3.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych			6270,00 ¹	90 000,00
4.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych			6270,00 ¹	36 000,00
5.	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 0 50 3	MM9_2 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów obojętnych)	Plac wyładowniczy przy torowisku, przy O/Pątnów (wydzielone kwatery). Odpady magazynowane na wydzielonym placu o pow. 15 300 m ² w uporządkowanych przyzmac	20 400,00	65 000,00
6.	19 08 05	Ustabilizowane komunalne osady ściekowe	MM9_3 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów pozostałych)	Plac wyładowniczy przy torowisku, przy O/Pątnów (wydzielone kwatery). Odpady magazynowane na wydzielonym placu o pow. 105 m ² w uporządkowanych przyzmac	70,00	1 000,00
Maksymalna łączna masa wszystkich rodzajów odpadów dla wspólnych miejsc El. Konin i El. Pątnów I					26 740,00	292 000,00
Maksymalna łączna masa wszystkich rodzajów odpadów dla wszystkich miejsca magazynowania (El. Pątnów I, El. Konin oraz miejsca wspólne)					51 882,00	1 496 500,00

¹ W odniesieniu do miejsc magazynowania odpadów, w których może być gromadzone kilka rodzajów odpadów - łączna/graniczna masa wszystkich dopuszczonych do magazynowania odpadów (w tym samym czasie) dla tych miejsc nie przekroczy dopuszczalnej ilości magazynowania odpadów (w tym samym czasie), przypisanej dla jednego rodzaju odpadów w tym miejscu.

8.4.2 Największa masa odpadów przetwarzanych, które mogłyby być magazynowane w tym samym czasie w instalacji, obiekcie budowlanym lub jego części lub innym miejscu magazynowania odpadów, wynikająca z wymiarów instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania oraz całkowita pojemność (wyrażona w Mg) instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania

Tabela 22b. Największa masa odpadów przetwarzanych magazynowanych w tym samym czasie oraz całkowita pojemność instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania

Lp.	Oznaczenie miejsca magazynowania odpadów	Największa masa magazynowanych odpadów w tym samym czasie [Mg]	Całkowita pojemność miejsca magazynowania odpadów [Mg]
Elektrowni KONIN			
1.	MM1 Miejsce magazynowania odpadów stałych z wapiennych metod odsiarczania	4 890,00	7 065,00
2.	MM2 Miejsce magazynowania odpadów stałych, planowanych do wykorzystania do odzysku lub unieszkodliwienia	94,00	280,00
3.	MM4 Miejsce magazynowania osadów z zakładowych oczyszczalni ścieków	30,00	30,00
4.	BIOS_1 Miejsce magazynowania popiołów lotnych z kotła fluidalnego	492,00	492,00
5.	BIOS_2 Miejsce magazynowania popiołów lotnych z kotła fluidalnego	24,00	24,00
Elektrownia PĄTNÓW I			
1.	MM6 Miejsce magazynowania odpadów paleniskowych żużła	1 912,00	8 144,50
2.	MM7 Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych	17 700,00	20 278,50
Miejsce magazynowania odpadów wspólne dla Elektrowni PĄTNÓW I i Elektrowni KONIN			
1.	MM9_1 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów paleniskowych)	6 270,00	18 810,00
2.	MM9_2 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów obojętnych)	20 400,00	61 200,00
3.	MM9_3 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów pozostałych)	70,00	210,00

8.4.3 Odpady należy magazynować zgodnie z wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów, w tym stan skupienia oraz zagrożenia, które mogą powodować te odpady, a także warunków wynikających z ochrony przeciwpożarowej oraz przepisów BHP. Odpady należy zabezpieczyć przed dostępem osób trzecich. Odpady magazynowane luzem, magazynować należy w sposób uporządkowany, umożliwiając ich identyfikację i dalsze zagospodarowanie.

8.4.4 W postępowaniu z olejami odpadowymi należy uwzględnić warunki określone w przepisach szczegółowych w tym zakresie.

8.4.5 Należy przestrzegać warunków dotyczących okresu magazynowania odpadów, określonych w przepisach prawa w tym zakresie.

8.4.6 Transport odpadów zlecać uprawnionym podmiotom lub prowadzić we własnym zakresie uwzględnieniem przepisów o przewozie towarów niebezpiecznych.

17. Pkt II.8.5. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

8.5. Zbieranie odpadów w instalacji spalania paliw

Tabela 22c. Rodzaje odpadów dopuszczonych do zbierania oraz miejsce i sposób ich magazynowania wraz z maksymalną masą poszczególnych rodzajów odpadów oraz maksymalną łączną masą wszystkich rodzajów odpadów, magazynowanych w tym samym czasie oraz w okresie roku

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Oznaczenie miejsca magazynowania	Sposób magazynowania	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie [Mg]	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w okresie roku [Mg/rok]
1.	ex 10 01 01	Żużle ze spalania węgla	MM6 Miejsce magazynowania odpadów paleniskowych żużla	Zlokalizowane obok wytwórni suspensji, stanowi budowlę zadaszoną z ażurową obudową ścian o powierzchni 642 m ² i pojemności 7344 m ³ , z utwardzonym podłożem i odprowadzeniem odcieków do wytwórni suspensji. Żużle, magazynowane przed skierowaniem do wytwórni suspensji lub przekazaniem do odzysku (w przypadku zapotrzebowania podmiotów zewnętrznych)	1 912,00	100 000,00
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	MM7 Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych	Na terenie wytwórni suspensji popiołowo-żużlowej (dwa zbiorniki betonowe o pojemności ok. 7000 m ³ oraz jeden zbiornik o pojemności 400 m ³ (zbiornik buforowy). Odpady paleniskowe przeznaczone do odbioru przez uprawnionych odbiorców. W przypadku braku zapotrzebowania magazynowane, kierowane do wytwórni suspensji.	17 700,00	975 000,00
3.	10 01 05	Stałe odpady z wapienych metod odsiarczania	MM1 Miejsce magazynowania odpadów stałych z wapiennych metod odsiarczania	1. Zadaszony magazyn, o uszczelnionym podłożu o pow. 850 m ² , zlokalizowany przy Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin.	11 160,00	180 000,00

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Oznaczenie miejsca magazynowania	Sposób magazynowania	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie [Mg]	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w okresie roku [Mg/rok]
		gazów odlotowych (gips)	MM9_1 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów paleniskowych)	2. Plac wyładowniczy przy torowisku, przy O/Pątnów (wydzielone kwatery). Odpady magazynowane na wydzielonym placu o pow. 8 550 m ² w uporządkowanych przyzmacach. Odpad należy przekazywać uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku.		
4.	10 01 80	Mieszanki popiołowo - żużłowe	1. MM2 Miejsce magazynowania odpadów stałych, planowanych do wykorzystania do odzysku lub unieszkodliwienia 2. MM9_1 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów paleniskowych)	1. Plac magazynowy z tyłu budynku kotłowni, odpady magazynowane w jednym boksie magazynowym o pow. 35 m ² , na wprost budynku wielofunkcyjnego 2. Plac wyładowniczy przy torowisku, przy O/Pątnów (wydzielone kwatery). Odpady magazynowane na wydzielonym placu o pow. 8 550 m ² w uporządkowanych przyzmacach.	6 364,00	38 500,00
5.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1. MMOL_1 Miejsce magazynowania odpadów olejowych	1. Szczelne zbiorniki zlokalizowane na terenie magazynu olejowego z utwardzoną posadzką, zabezpieczone misą betonową.	148,30 ¹	624,40
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	2. MMOL_2 Miejsce magazynowania odpadów olejowych	2. Szczelne zbiorniki zlokalizowane przy mazutowni ustawione na terenie utwardzonym i zabezpieczone misą betonową oraz 1 cysterna kolejowa	148,30 ¹	624,40
7.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe			148,30 ¹	624,40
8.	13 02 08*	Inne oleje			148,30 ¹	624,40

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Oznaczenie miejsca magazynowania	Sposób magazynowania	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie [Mg]	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w okresie roku [Mg/rok]
		silnikowe, przekładniowe i smarowe		przeznaczona na zużyte oleje odpadowe		
9.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych			148,30 ¹	624,40
Maksymalna łączna masa wszystkich rodzajów odpadów					31 014,30	1 294 124,40

¹ W odniesieniu do miejsc magazynowania odpadów, w których może być gromadzone kilka rodzajów odpadów - łączna/graniczna masa wszystkich dopuszczonych do magazynowanych odpadów (w tym samym czasie) w tym miejscu, nie przekroczy dopuszczalnej ilości magazynowania odpadów (w tym samym czasie), przypisanej dla jednego rodzaju odpadów w tym miejscu.

Tabela 22d. Największa masa odpadów zbieranych magazynowanych w tym samym czasie oraz całkowita pojemność instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania

Lp.	Oznaczenie miejsca magazynowania odpadów	Największa masa magazynowanych odpadów w tym samym czasie [Mg]	Całkowita pojemność miejsca magazynowania odpadów [Mg]
1.	MM6 Miejsce magazynowania odpadów paleniskowych żużla	1 912,00	8 144,50
2.	MM7 Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych	17 700,00	20 278,50
3.	MM1 Miejsce magazynowania odpadów stałych z wapiennych metod odsiarczania	4 890,00	7 065,00
4.	MM9_1 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów paleniskowych)	6 270,00	18 810,00
5.	MM2 Miejsce magazynowania odpadów stałych, planowanych do wykorzystania do odzysku lub unieszkodliwienia	94,00	280,00
6.	MMOL_1 Miejsce magazynowania odpadów olejowych	19,00	20,00
7.	MMOL_2 Miejsce magazynowania odpadów olejowych	129,30	136,10

8.5.1 Miejsce zbierania odpadów

Działalność w zakresie zbierania odpadów prowadzona jest na terenie:

- Elektrowni Pątnów I, ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin
- Elektrowni Konin, ul. Przemysłowa 158, 62-510 Konin

8.5.2 Metoda zbierania odpadów

Zbieranie odpadów prowadzone jest w sposób selektywny, zachowując niezbędne środki ostrożności - aby chronić zdrowie i bezpieczeństwo pracowników, zapewniając dalszy transport odpadów do kolejnego - uprawnionego posiadacza odpadów.

W postępowaniu z olejami odpadowymi należy uwzględnić warunki określone w przepisach szczegółowych w tym zakresie.

18. Po pkt II.8.5. ww. decyzji dodaje się pkt II.8.6. o następującym brzmieniu:

8.6 Wymagania wynikające z warunków ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów – zgodnie z „Operatem przeciwpożarowym dla gospodarowania odpadami” dla Zakładu Elektrowni Konin, ul. Przemysłowa 158, 62-500 Konin oraz „Operatem przeciwpożarowym dla gospodarowania odpadami” dla Zakładu Elektrowni Pątnów I, ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, sporządzonymi w kwietniu 2019 r. wraz z aneksami z lutego 2020 r., opracowanymi przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych Feliksa Grzelkę, załączonymi do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin, w szczególności:

Instalacje, obiekty budowlane lub ich części oraz miejsca przeznaczone do magazynowania lub przetwarzania odpadów zaprojektowano, wykonano, wyposażono, uruchamiane są, użytkowane i zarządzane w sposób ograniczający możliwość powstania pożaru, a w razie jego wystąpienia zapewniający:

- zachowanie nośności konstrukcji obiektów budowlanych przez określony czas,
- ograniczenie rozprzestrzeniania się ognia i dymu w ich obrębie miejsc magazynowania i gromadzenia odpadów,
- ograniczenie rozprzestrzeniania się pożaru na sąsiednie obiekty budowlane lub tereny przyległe,
- możliwość ewakuacji ludzi lub ich uratowania w inny sposób,
- uwzględnienie bezpieczeństwa ekip ratowniczych, a w szczególności zapewnienie warunków do podejmowania przez te ekipy działań gaśniczych,

zachowując przy tym niezbędne standardy wynikające z postanowień aktualnie obowiązujących przepisów techniczno-budowlanych bezpieczeństwa pożarowego oraz przeciwpożarowych, a także zasad wiedzy technicznej.

Dodatkowo należy zapewnić m.in. :

- usytuowanie gaśnicy o masie 6 kg przy każdym miejscu gromadzenia odpadów palnych,
- selektywne magazynowanie olejów odpadowych w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów co najmniej trudno zapalnych, odpornych na działanie substancji w nich zawartych,
- oznakowanie wszystkich miejsc magazynowania odpadów poprzez wskazanie palności lub niepalności danego odpadu,
- lokalizację miejsc gromadzenia odpadów poza źródłami ciepła oraz poza przejściami ewakuacyjnymi, w sposób zabezpieczający przed dostępem osób nieupoważnionych.

19. Litera a. w pkt II.10.2.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

a. Elektrownia Pątnów I eksploatuje zainstalowane w kominach EP3 i EP4 na wysokości 90 m systemy ciągłego pomiaru emisji, które obejmują:

- pomiar emisji: pyłu (ogółem), dwutlenku siarki, tlenków azotu i tlenku węgla,
- pomiar kluczowych parametrów procesu: temperatury, ciśnienia i wilgotności spalin, zawartości tlenu, prędkości przepływu spalin.

Od 18 sierpnia 2021 roku system monitorowania emisji rozszerzony zostanie o ciągły pomiar emisji: NH₃ i Hg oraz o okresowy pomiar emisji: HCl i HF z częstotliwością raz na 3 miesiące oraz metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) z częstotliwością raz w ciągu roku (BAT 4).

20. Litera b. w pkt II.10.2.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

b. Elektrownia Konin eksploatuje zainstalowane w kominach EK5 (na wysokości 90,75 m) i EK6 (na wysokości 45 m) systemy ciągłego pomiaru emisji, które obejmują:

- pomiar emisji: pyłu (ogółem), dwutlenku siarki, tlenków azotu i tlenku węgla,
- pomiar kluczowych parametrów procesu: temperatury, ciśnienia i wilgotności spalin, zawartości tlenu, prędkości przepływu spalin.

Od 18 sierpnia 2021 roku system monitorowania emisji w kominie EK6 (emitor kotła biomasowego CFB) rozszerzony zostanie o ciągły pomiar emisji: NH₃ i HCl oraz o okresowy pomiar emisji: Hg, N₂O, HF i metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) z częstotliwością raz w ciągu roku. Od 18 sierpnia 2021 roku system monitorowania emisji w kominie EK5 (emitor kotłów EKM) rozszerzony zostaje o okresowy pomiar emisji: HCl i HF z częstotliwością raz na 3 miesiące, o okresowy pomiar emisji: Hg z częstotliwością raz na 12 miesięcy oraz o okresowy pomiar emisji: metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) z częstotliwością raz w ciągu roku (BAT 4) – podczas normalnej pracy instalacji (nie nakłada się obowiązku uruchamiania instalacji wyłącznie celem dokonania pomiaru).

21. Pkt II.11.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

11.2. Monitoring efektywności wykorzystania energii

Po oddaniu do użytkowania i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na sprawność elektryczną netto bloków w Elektrowni Pątnów I bada się ich sprawność elektryczną netto przy pełnym obciążeniu zgodnie z normami EN.

Po oddaniu do użytkowania i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto bloku biomasowego w Elektrowni Konin bada się stopień jednostkowego zużycia paliwa netto przy pełnym obciążeniu zgodnie z normami EN.

22. W kolumnie „Rodzaj paliwa podczas rozruchu” w tabeli „Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji podczas rozruchu i wyłączania” w pkt II.13.3. ww. decyzji zapis dotyczący kotłów K85, K86 w Elektrowni Konin otrzymuje brzmienie: „olej opałowy lekki i węgiel brunatny” natomiast zapis dotyczący kotła K12 w Elektrowni Konin otrzymuje brzmienie: „olej opałowy lekki i biomasa”.

23. Po pkt II.13.3. ww. decyzji dodaje się pkt II.13.4. w brzmieniu:

13.4. Monitoring emisji podczas innych niż normalne warunków użytkowania od dnia 18 sierpnia 2021 roku

13.4.1. Monitoring emisji do wód powierzchniowych

Pomiar ilości i jakości wód pochodniczych wprowadzanych do jezior: Gosławskiego, Pątnowskiego, Licheńskiego, Wąsowsko-Mikorzyńskiego i Ślesińskiego oraz Kanału Ślesińskiego w punktach wylotów kanałów zrzutowych w innych niż normalne warunkach użytkowania zgodnie z punktem II.10.2.1. pozwolenia zintegrowanego (BAT 11).

13.4.2. Monitoring emisji do powietrza

Podczas innych niż normalne warunków użytkowania należy monitorować emisję zanieczyszczeń powietrza objętych obowiązkiem ciągłego pomiaru emisji zgodnie z punktem II.10.2 pozwolenia zintegrowanego (BAT 11).

II. Pozostałe zapisy decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.144.2014 z dnia 21.08.2015 r. (pkt II.), w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko-2.6600-4/06 z dnia 28.04.2006 r. ze zm., zmienioną decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 30.12.2015 r., sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 18.01.2016 r., które zostało sprostowane postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 3.02.2016 r. oraz zmienioną decyzją znak: DSR-II-1.7222.144.2015 z dnia 27.04.2016 r. i znak: DSR-II-2.7222.11.2017 z dnia 21.04.2017 r., pozostają bez zmian.

III. Określić termin dostosowania instalacji spalania paliw w Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin do wymagań określonych w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. U. UE L z 2017 r., t. 212, str. 1) – **do dnia 17 sierpnia 2021 r.**

IV. Udzielić odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych określonych w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE:

- w zakresie emisji Hg i SO₂ dla bloków nr 1, nr 2 i nr 5 Elektrowni Pątnów I do terminu wycofania ich z eksploatacji tj. do 31.12.2030 r,
- w zakresie emisji Hg dla kotłów EKM nr 85 i 86 Elektrowni Konin do terminu wycofania ich z eksploatacji tj. do 31.12.2022 r.

V. Nadać niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności, ze względu na ważny interes społeczny oraz wyjątkowo ważny interes Wnioskodawcy.

VI. Niniejsza decyzja jest integralną częścią decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.144.2014 z dnia 21.08.2015 r. (pkt II.), w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko-2.6600-4/06 z dnia 28.04.2006 r. ze zm., zmienioną decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 30.12.2015 r., sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 18.01.2016 r., które zostało sprostowane postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 3.02.2016 r. oraz zmienioną decyzją znak: DSR-II-1.7222.144.2015 z dnia 27.04.2016 r. i znak: DSR-II-2.7222.11.2017 z dnia 21.04.2017 r.

UZASADNIENIE

Wnioskiem znak: PG/GS/11/VI/19 z dnia 11.06.2019 r. (data wpływu: 12.06.2019 r.) Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. z siedzibą przy ul. Kazimierskiej 45, 62-510 Konin wystąpił do Marszałka Województwa Wielkopolskiego o zmianę decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.144.2014 z dnia 21.08.2015 r. (pkt II.), w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów I i Elektrowni Konin, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko-2.6600-4/06 z dnia 28.04.2006 r. ze zm., wraz z wnioskiem o załączenie akt sprawy znak: DSR-II-1.7222.170.2018 zakończonej dnia 21.05.2019 r. zawiadomieniem o pozostawieniu bez rozpatrzenia.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji, wynika z faktu zaliczenia jej do instalacji mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wymienionej w ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169).

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska w związku z art. 60 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zm.) oraz § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Wnioskodawca wskutek wezwania Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.1.4.2018 z dnia 16.02.2018 r., w związku z koniecznością dostosowania zapisów decyzji do wymogów określonych w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, wystąpił o zmianę ww. pozwolenia (m.in. w zakresie charakterystyki instalacji i stosowanej technologii, stosowanego paliwa podstawowego, zużycia paliwa, sposobów osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości, warunków wprowadzania do środowiska substancji i energii, monitoringu emisji, monitoringu efektywności wykorzystania energii oraz eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych).

Podstawą zmiany ww. decyzji jest opracowanie sporządzone przez ENERGOPROJEKT Warszawa S.A., ul. Krucza 6/14, 00-950 Warszawa 1, we wrześniu 2018 r. wraz z uzupełnieniami.

Prowadzący instalację przedłożył, łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia, dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Mając na uwadze obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z Prawo ochrony środowiska, przekazano Ministrowi Środowiska zapis ww. wniosku w wersji elektronicznej.

W rozpatrywanej sprawie, zgodnie z wnioskiem Strony, tutejszy Organ uwzględnił materiał dowodowy zgromadzony w toku postępowania znak: DSR-II-1.7222.170.2018 zakończony pozostawieniem podania bez rozpoznania wskutek nieusunięcia w terminie braków formalnych dokumentacji.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska. Zgodnie z powyższym oraz na podstawie art. 216 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska nie została pobrana opłata rejestracyjna.

Natomiast zgodnie z art. 218 pkt 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z art. 33 ust. 1 pkt 2, pkt 3, pkt 4, pkt 5, pkt 6, pkt 7, pkt 8 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, zapewniono możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu. Przedmiotowa zmiana obejmuje bowiem udzielenie odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych określonych w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

W toku procedury zapewnienia udziału społeczeństwa, do tutejszego Organu wpłynęło drogą elektroniczną ponad 3 tys. podań o nieprzyznawanie Elektrowni Konin i Elektrowni Pątnów I odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych.

W toku postępowania wyjaśniającego wezwano Wnioskodawcę do usunięcia braków formalnych podania oraz do złożenia wyjaśnień merytorycznych. Wnioskodawca usunął braki formalne. Wskutek pojawienia się nowych okoliczności oraz na podstawie pisma uczestnika postępowania, ponownie dwukrotnie wezwano Prowadzącego instalację do złożenia wyjaśnień merytorycznych. Wnioskodawca złożył stosowne wyjaśnienia. Ponadto, w trakcie postępowania, Prowadzący instalację składał dodatkowe pisemne wyjaśnienia do wniosku.

W toku prowadzonego postępowania, Fundacja Greenpeace Polska z siedzibą w Warszawie, ul. Altowa 4, 02-386 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Bartosza Kwiatkowskiego, na podstawie art. 185 ust. 2a Prawo ochrony środowiska w związku z art. 44 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, przedłożyła zgłoszenie udziału w postępowaniu na prawach strony.

Zgodnie z przywołanymi przepisami w postępowaniu dotyczącym zmiany pozwolenia zintegrowanego, polegającej na udzieleniu odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych, stosuje się regulacje 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, o udziale organizacji ekologicznych. Organizacje te, które powołując się na swoje cele statutowe, zgłoszą chęć uczestniczenia w określonym postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa, uczestniczą w nim na prawach strony, jeżeli prowadzą działalność statutową w zakresie ochrony środowiska lub ochrony przyrody, przez minimum 12 miesięcy przed dniem wszczęcia tego postępowania.

Fundacja Greenpeace Polska spełnia ww. kryteria, w związku z powyższym Marszałek Województwa Wielkopolskiego, postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.89.2019 z dnia 19.07.2019 r. stwierdził, że na gruncie przedmiotowego postępowania Fundacja występuje jako uczestnik na prawach strony.

Fundacja Greenpeace Polska, reprezentowana przez pełnomocnika Bartosza Kwiatkowskiego brała czynny udział w prowadzonym postępowaniu. Upoważniony przedstawiciel Fundacji Greenpeace Polska, w dniu 18.11.2019 r. zapoznał się ze zgromadzonym materiałem dowodowym sprawy, wykonując fotografie wybranych dokumentów.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, na podstawie art. 61 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego, pismem znak: DSR-II-1.7222.89.2019 z dnia 22.06.2020 r., zawiadomiono Strony oraz Fundację Greenpeace Polska, o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Przedmiot Strony, poza Prowadzącym instalację, posiada również Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, reprezentowane przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu, gdyż pozwolenie zintegrowane obejmuje warunki korzystania z wód, tj. pobór wód oraz wprowadzanie ścieków do wód.

Wezwaniem z dnia 28.07.2020 r. tutejszy Organ wezwał Strony oraz Uczestnika na prawach strony postępowania administracyjnego do stawienia się na rozprawę administracyjną, która odbyła się dnia 17.08.2020 r.

Na rozprawę stawili się wyłącznie przedstawiciele Prowadzącego instalację tj. Zespołu Elektrowni Pątnów -Adamów-Konin S.A., podtrzymując wnioskowane stanowisko w zakresie odstępstwa dla dwóch substancji – rtęci i dwutlenku siarki do czasu wyłączenia z eksploatacji kotłów opalanych węglem brunatnym. W elektrowni Konin eksploatacja bloków węglowych zostanie zakończona najpóźniej w roku 2022. Elektrownia obecnie jest w trakcie transformacji. Najpóźniej w 2030 r. zostaną wyłączone wszystkie kotły opalane węglem brunatnym w elektrowni Pątnów I. Na wniosek strony, do akt dołączono opinię nt. wniosku autorstwa prof. UJ Krzysztofa Berbeki. Ponadto, odniesiono się do zarzutów Fundacji Greenpeace Polska dotyczących zastosowania podręcznika Ministerstwa Środowiska dotyczącego zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w konkluzjach BAT w zakresie wykonania analizy spełniania kryteriów nieproporcjonalności kosztów do uzyskanych korzyści. Podkreślono, że wnioskowany poziom emisji dla SO₂ jest na poziomie niższym niż wynosi standard emisyjny (150 mg/m³ zamiast 200 mg/m³). Pełnomocnik uczestnika na prawach strony postępowania administracyjnego pismem z dnia 13.08.2020 r. poinformował o niestawieniu się na rozprawie wskazując, że Fundacja Greenpeace Polska „...*podtrzymuje dotychczas prezentowane stanowisko w sprawie. W szczególności zwraca uwagę na jej wątpliwości co do zasadności i istnienia podstaw przyznania Wnioskodawcy tj. Zespołowi Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. z siedzibą w Koninie – odstępstwa od wartości granicznych BAT...*”. Pismo Fundacji odczytane zostało na rozprawie administracyjnej.

Zgodnie z art. 183c ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska tutejszy Organ, pismem znak: DSR-II-1.7722.89.2019 z dnia 1.06.2020 r., wystąpił do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Koninie, o przeprowadzenie kontroli, przekazując kopię niezbędnej dokumentacji. Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Koninie wydał postanowienia znak: MZ.Z.5560.25.6.2019 z dnia 12.06.2020 r. i znak: MZ.5560.25.7.2019 z dnia 12.06.2020 r. w którym stwierdził spełnienie wymagań z zakresu ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operatach przeciwpożarowych i aneksach do operatów dla ww. Zakładu oraz w postanowieniach tamtejszego Organu znak: MZ.5560.25.1.2019 z dnia 28.05.2019 r. znak: MZ.5560.25.2019 z dnia 28.05.2019 r., znak: MZ.5560.25.2.2019 z dnia 4.03.2020 i znak: MZ.5560.25.3.2019 z dnia 4.03.2020 r.

Przed wydaniem rozstrzygnięcia, wypełniając obowiązek określony w art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego tutejszy Organ, pismem znak: DSR-II-1.7722.89.2019 z dnia 18.08.2020 r., zawiadomił Strony oraz Fundację Greenpeace Polska o zakończeniu postępowania wyjaśniającego oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strony nie skorzystały z przysługującego im prawa w wyznaczonym terminie.

Fundacja Greenpeace Polska pismem z dnia 21.09.2020 r. przedstawiła stanowisko do zgromadzonego materiału dowodowego i żądań zgłoszonych przez Wnioskodawcę – ZE PAK S.A.

Fundacja podtrzymuje dotychczasowe stanowisko o braku rzetelności i bezstronności „Podręcznika dotyczącego zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska”. Ponadto, Fundacja podważa subiektywnie przyjęty w ramach podręcznika próg relacji korzyści do kosztów na poziomie 0,7 oraz dane referencyjne w zakresie kosztów zanieczyszczeń.

Ww. opracowanie przygotowane zostało we współpracy z Ministerstwem Środowiska w ramach projektu dotyczącego oceny wpływu konkluzji BAT na polski sektor energetyczny i umieszczone przez Ministra Środowiska na stronie internetowej <http://www.ekoportel.gov.pl>. W związku z powyższym, pomimo, iż ww. opracowanie nie ma ani nakazowego, ani wyczerpującego charakteru oraz dopuszcza stosowanie innych metod w celu uzasadnienia wniosku o odstępstwo, należy założyć, iż może stanowić wiarygodne opracowanie pomocne w podejmowaniu decyzji w przedmiocie udzielenia odstępstw od granicznych wielkości.

Niezależnie od powyższego, należy zauważyć, iż Prowadzący instalację oparł swój wniosek w pierwszej kolejności na przepisach prawa krajowego, jak i unijnego, ze szczególnym uwzględnieniem norm zawartych w decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego związana jest przede wszystkim ze zmianą wielkości emisji do powietrza, w związku z koniecznością dostosowania zapisów decyzji do wymogów określonych w ww. decyzji wykonawczej Komisji (UE).

We wniosku przedstawiono oddziaływanie instalacji na stan jakości powietrza, ze szczególnym uwzględnieniem emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu, pyłu, w tym pyłu zawieszonego PM10 oraz pyłu zawieszonego PM2,5, tlenku węgla, amoniaku, chlorowodoru, fluorowodoru oraz rtęci. Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wynika, iż ich emisje nie powodują przekroczenia poziomów dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031 ze zm.) oraz częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87).

Wielkość dopuszczalnej emisji do powietrza oraz techniczne jej warunki i czas występowania, określono w niniejszej zmianie pozwolenia, zgodnie z wielkościami i parametrami emisji podanymi przez Prowadzącego instalację we wniosku o zmianę pozwolenia oraz uzupełnieniach do wniosku i zgodnie z art. 202 ust. 2 i art. 224 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Uwzględniając zapis art. 215 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w ww. decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. określono do dnia 17.08.2021 r.

We wniosku, w nawiązaniu do art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska, przeanalizowano spełnianie przez instalację wymagań ochrony środowiska, wynikające z najlepszej dostępnej techniki. Analizę przeprowadzono w oparciu o decyzję wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Przeprowadzona analiza wskazała, że nie wszystkie stosowane technologie będą zgodne z wymaganiami ww. dokumentu na dzień 18.08.2021 r.

Instalacje nie mogą spełnić wymogów w zakresie emisji rtęci i dwutlenku siarki do powietrza (BAT 21, BAT 23).

Na podstawie art. 204 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska Prowadzący instalację zawniósł o odstąpienie od wymogu dotrzymania poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami (BAT-AELs) dla:

- emisji Hg (z poziomu $0,007 \text{ mg/m}^3_u$ obowiązującego w konkluzjach BAT od 18.08.2021 r. do poziomu $0,02 \text{ mg/m}^3_u$) i SO₂ (z poziomu 130 mg/m^3_u obowiązującego w konkluzjach BAT od 18.08.2021 r. do poziomu 150 mg/m^3_u) dla bloków nr 1, nr 2 i nr 5 Elektrowni Pątnów I do terminu wycofania ich z eksploatacji tj. do 31.12.2030 r,

- emisji Hg (z poziomu $0,01 \text{ mg/m}^3_u$ obowiązującego w konkluzjach BAT od 18.08.2021 r. do poziomu $0,02 \text{ mg/m}^3_u$) dla kotłów EKM nr 85 i 86 Elektrowni Konin do terminu wycofania ich z eksploatacji tj. do 31.12.2022 r. (Kotły EKM nr 85 i 86 w Elektrowni Konin po zmianie ww. decyzji będą pełniły funkcję szczytowo-rezerwową – co oznacza, że czas ich pracy do 17 sierpnia 2021 r. będzie krótszy niż 1500 h/rok, a od 18 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2022 roku będzie krótszy niż 500 h/rok).

Prowadzący instalację przeprowadził szczegółową analizę kosztów dostosowania instalacji w stosunku do korzyści środowiskowych bazując na opracowaniu pt.: „Podręcznik dotyczący zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska” opublikowanym przez Ministerstwo Środowiska.

Zgodnie z art. 204 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska szczegółowej analizie poddane zostały takie czynniki jak położenie geograficzne, lokalne warunki środowiskowe, charakterystyka techniczna instalacji, koszty dostosowania przedmiotowej instalacji do wymogów konkluzji BAT oraz koszty środowiskowe terminowego dostosowania instalacji do dotrzymywania granicznej wielkości emisyjnej w odniesieniu do emisji ww. substancji do powietrza.

Osiągnięcie granicznych wielkości emisyjnych przed terminem określonym w decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej, prowadziłyby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska. W przeprowadzonej na potrzeby wniosku analizie oszacowano koszty netto dostosowania do wymagań konkluzji BAT, oszacowano całkowite korzyści środowiskowe wynikające z dostosowania do konkluzji BAT, a wartości kosztów i korzyści zostały wyliczone w sposób umożliwiający ich porównanie.

Stosunek korzyści do kosztów w zakresie redukcji SO₂ i Hg w Elektrowni Pątnów I dla trzech kotłów K1, K2 i K5 wynosi 0,3579 natomiast w Elektrowni Konin (dla kotłów EKM nr 85 i 86) w zakresie redukcji emisji Hg wynosi 0,0028.

Zgodnie z przyjętą w ww. podręczniku metodyką, koszty dostosowania do wymagań konkluzji BAT w porównaniu do generowanych korzyści środowiskowych są uznawane za „nieproporcjonalnie wysokie”, gdy stosunek korzyści do kosztów jest $\leq 0,7$.

Na podstawie analizy kosztów i korzyści, wykazano więc, iż modernizacja dostosowawcza Elektrowni Konin i Pątnów I do wymagań konkluzji BAT będzie prowadzić do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w porównaniu do korzyści dla środowiska.

Uzasadnieniem odstępstwa czasowego dla Elektrowni Pątnów I i Konin zgodnie art. 204 ust 2 ustawy Prawo ochrony środowiska jest także dotrzymanie wymagań dotyczących jakości powietrza.

Na potrzeby opracowania Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Poznaniu określił aktualny stan jakości powietrza (tło) w rejonie spodziewanego oddziaływania Elektrowni Pątnów i Konin w zakresie stężeń średniorocznych zanieczyszczeń.

Wyżej określone tło zanieczyszczeń powietrza w zakresie wnioskowanych o odstępstwa substancji (dwutlenku siarki i rtęci) nie przekracza norm stężeń w powietrzu.

Obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń potwierdzają, że spełnione będą dopuszczalne stężenia w powietrzu w zakresie rtęci dla poziomu emisji $0,020 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$ i w zakresie dwutlenku siarki dla poziomu emisji $150 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$ wnioskowanych odstępstw. Ponadto, należy zaznaczyć, że w przypadku udzielenia odstępstw, dotrzymywane będą standardy emisyjne w zakresie SO_2 ($200 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$) zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, a wielkość emisji rtęci nie przekroczy wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu.

Uzasadnieniem odstępstwa czasowego dla Elektrowni Pątnów I i Konin, zgodnie art. 204 ust 3 ustawy Prawo ochrony środowiska jest także czynnik położenia geograficznego. Elektrownia Pątnów I i Konin jest zlokalizowana w sąsiedztwie lokalnych odkrywek węgla brunatnego przynależnych do Kopalni Węgla Brunatnego Konin: Tomisławice, Józwin oraz Ościsłowo, z których jest i będzie zasilana w paliwo.

Zgodnie z wnioskiem, nie ma możliwości zastąpienia węgla dostarczanego do Elektrowni Pątnów I węglem brunatnym z innych źródeł, które charakteryzowałyby się mniejszą zawartością siarki lub rtęci w węglu.

Dodatkowo należy zaznaczyć, iż opracowanie pt. „Podręcznik dotyczący zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska” nie ma ani nakazowego, ani wyczerpującego charakteru oraz dopuszcza stosowanie innych metod w celu uzasadnienia wniosku o odstępstwo. Wskazany na stronie 9 ww. podręcznika termin (30.06.2024 r.), do którego można udzielić odstępstw czasowych typu B, ściśle związany był z planowanym do opracowania planem pt. „Optymalny plan dostosowawczy do konkluzji BAT dla dużych źródeł spalania”, który w ostateczności nie powstał.

Podkreślić należy, iż ani w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, ani w ustawie Prawo ochrony środowiska nie wskazano wprost czasu, na jaki może być udzielone odstępstwo od konkluzji BAT.

Niezależnie od powyższego nadmienić należy, iż grupa Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A., wyraziła chęć czynnego włączenia się w proces transformacji energetycznej regionu. Zaangażowanie ZE PAK S.A. odzwierciedla się poprzez przystąpienie do Platformy Regionów Górniczych w Procesie Transformacji, powołanej przez Komisję Europejską, a także w zgłaszanych do Komisji Europejskiej projektach dotyczących wdrażania nowych, zielonych technologii w sektorze energetycznym oraz w zastosowaniach przemysłowych. Ponadto ZE PAK S.A. jest Sygnatariuszem na rzecz sprawiedliwej transformacji energetycznej Wielkopolski Wschodniej z dnia 3.04.2019 r. oraz pracuje przy tworzeniu strategii dla Regionu.

Biorąc powyższe pod uwagę, Organ przychylił się do wniosku Strony i zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska zezwolił na czasowe odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych w zakresie emisji rtęci oraz emisji dwutlenku siarki dla bloków nr 1, nr 2 i nr 5 Elektrowni Pątnów I do terminu wycofania ich z eksploatacji tj. do 31.12.2030 r oraz w zakresie emisji rtęci dla kotłów EKM nr 85 i 86 Elektrowni Konin do terminu wycofania ich z eksploatacji tj. do 31.12.2022 r. poprzez zapisanie w treści pozwolenia wariantów dopuszczalnej emisji.

Zgodnie z art. 211 ust. 11 ustawy Prawo ochrony środowiska uzasadnienie niniejszej zmiany pozwolenia zintegrowanego zawiera ocenę, o której mowa w art. 204 ust. 2.

W zakresie gospodarki odpadami dokonano zmiany pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z wymogami art. 43 ust. 1 pkt 4 oraz ust. 2 pkt 5 ustawy o odpadach, określając – w stosunku do odpadów zbieranych oraz przetwarzanych – wartości maksymalnych mas poszczególnych rodzajów odpadów i maksymalnych łącznych masy wszystkich rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz które mogą być magazynowane w okresie roku, a także największe masy odpadów oraz całkowite pojemności (wyrażone w Mg) instalacji, obiektu budowlanego lub jego wydzielonej części lub innych miejsc magazynowania odpadów.

Na podstawie zaś art. 188 ust. 2b pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska, w niniejszej decyzji dodano punkt dotyczący wymagań wynikających z warunków ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów.

Ponadto, Prowadzący instalację zrezygnował z prowadzenia odzysku odpadów w procesie R1 (współspalanie biomasy będącej odpadem) oraz z unieszkodliwiania w procesie D5 odpadów z grupy 17 na Północnym składowisku odpadów paleniskowych O/Pątnów.

Z przedstawionego wniosku wynika, że sposób postępowania z odpadami będzie zgodny z wymogami ochrony środowiska i ustawy o odpadach, a odpady nie będą negatywnie oddziaływać na środowisko. Wnioskodawca jest zobowiązany do prowadzenia jakościowej i ilościowej ewidencji odpadów, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

Zgodnie z art. 48a ust. 1-4 ustawy o odpadach – posiadacz odpadów obowiązany do uzyskania zezwolenia na zbieranie odpadów lub zezwolenia na przetwarzanie odpadów, z wyłączeniem zarządzającego składowiskiem odpadów, jest obowiązany do ustanowienia zabezpieczenia roszczeń w wysokości umożliwiającej pokrycie kosztów wykonania zastępczego:

- 1) decyzji nakazującej posiadaczowi odpadów usunięcie odpadów z miejsca nieprzeznaczonego do ich składowania lub magazynowania, o której mowa w art. 26 ust. 2 ustawy o odpadach;
- 2) obowiązku wynikającego z art. 47 ust. 5 ww. ustawy – w tym usunięcia odpadów i ich zagospodarowania łącznie z odpadami stanowiącymi pozostałości z akcji gaśniczej lub usunięcia negatywnych skutków w środowisku lub szkód w środowisku w rozumieniu ustawy z dnia 13 kwietnia 2007 r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1862 ze zm.) w ramach prowadzonej działalności polegającej na zbieraniu lub przetwarzaniu odpadów.

Prowadzący instalację zadeklarował formę oraz wysokość zabezpieczenia roszczeń w postaci depozytu obejmującego kwotę 66 390, 00 zł (słownie: sześćdziesiąt sześć tysięcy trzysta dziewięćdziesiąt złotych). Tutejszy Organ uznał, że powyższe spełnia ustawowe wymagania i pozwoli na pokrycie kosztów wykonania zastępczego, o którym mowa w art. 48a ust. 1 ustawy o odpadach.

Stosownie do art. 48a ust. 7 ustawy o odpadach, Marszałek Województwa Wielkopolskiego postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.89.2019 z dnia 23.07.2020 r., określił formę i wysokość zabezpieczenia roszczeń w związku z eksploatacją Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów I oraz Elektrowni Konin.

Zgodnie z art. 48a ust. 10 ustawy o odpadach, Wnioskodawca w dniu 5.08.2020 r. przedstawił tutejszemu Organowi potwierdzenie wpłaty depozytu.

Jednocześnie należy zauważyć, że w myśl art. 48a ust. 8 ustawy o odpadach – w przypadku zmiany okoliczności faktycznych mających wpływ na wysokość określonego zabezpieczenia roszczeń, Prowadzący instalację jest obowiązany do złożenia wniosku o zmianę formy lub wysokości zabezpieczenia roszczeń.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej, w niniejszej decyzji nie określono BAT-AELs odnoszącego się do bezpośredniego zrzutu ścieków przemysłowych z oczyszczania spalin do odbiornika wodnego w punkcie, w którym emisja opuszcza instalację, gdyż powstające ścieki przemysłowe nie są bezpośrednio zrzucane do odbiornika wodnego lecz są wykorzystywane w obu elektrowniach w gospodarce odpadami.

Mając na uwadze zapisy BAT 11 do przedmiotowej decyzji dodano pkt II.13.4.1. w którym określono monitoring emisji do wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania instalacji.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 2286), Prowadzący instalację zobowiązany jest do wykonywania pomiarów wielkości emisji do powietrza z instalacji. W związku z powyższym w niniejszej decyzji zobowiązano Prowadzącego instalację do monitoringu emisji do powietrza zgodnie z wnioskiem Strony oraz z obowiązującymi przepisami w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

W konsekwencji zastosowanych odstępstw nadano nowe brzmienie pkt II.6.2.1 ww. decyzji. W punkcie II.10.2.2., w okresie od 18 sierpnia 2021 r., zobowiązano Prowadzącego instalację do monitoringu emisji zgodnie z technikami wskazanymi w BAT 4 określonymi w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r.

Mając na uwadze zapisy BAT 11 do ww. decyzji dodano pkt II.13.4, w którym określono monitoring emisji podczas innych niż normalne warunków użytkowania.

Zgodnie z art. 108 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzji, od której służy odwołanie, może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony. Rygor natychmiastowej

wykonalności może być nadany decyzji również po jej wydaniu. W tym przypadku organ wydaje postanowienie, na które służy stronie zażalenie (art. 108 § 2 Kodeksu).

W orzecznictwie podkreśla się, iż wykonanie decyzji nieostatecznej ma charakter wyjątkowy, dlatego też przesłanki nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności nie mogą być interpretowane rozszerzająco, lecz muszą być poddawane wykładni ścisłej.

W uzasadnieniu wyroku z dnia 15 lipca 2010 r. II OSK 1134/09 Naczelny Sąd Administracyjny zważył m.in. że cyt.: „*Odwołując się do pojęcia „niezbędności” niezwłocznego działania, ustawodawca uznaje, że może to nastąpić wówczas, gdy w danym czasie i w danej sytuacji nie można się obejść bez wykonania praw lub obowiązków, o których rozstrzyga się w decyzji, ponieważ zwłoka w ich wykonaniu zagraża dobrom chronionym, określonym w art. 108 § 1 k.p.a. Zagrożenie to musi mieć realny charakter i nie może być tylko prawdopodobne, a okoliczność ta musi być uwidoczniiona w uzasadnieniu postanowienia o nadaniu rygoru natychmiastowej wykonalności*”.

Przenosząc powyższe na grunt rozpatrywanej sprawy, tutejszy Organ podziela stanowisko Prowadzącego instalację, wyrażone w piśmie z dnia 19.08.2020 r., według którego nadanie niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności leży zarówno w interesie społecznym, jak również w interesie Spółki. Umożliwienie Stronie korzystania z decyzji mimo braku waloru ostateczności podyktowane jest potrzebą zapewnienia miastu Konin rezerwowego źródła ciepła oraz niezakłóconej produkcji energii elektrycznej dla krajowego systemu elektroenergetycznego, a w konsekwencji jej dostaw dla gospodarstw domowych i podmiotów gospodarczych.

Brak wykonalnej decyzji w zakresie udzielenia odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych naraża Wnioskodawcę na ryzyko produkcji energii ze stratą, a to w konsekwencji może prowadzić do zakończenia działalności produkcyjnej, ze szkodą nie tylko dla udziałowców Spółki, ale przede wszystkim dla krajowego systemu elektro-energetycznego. Ponadto, zwłoka w uzyskaniu ostatecznej decyzji administracyjnej, naraża Prowadzącego instalację na konieczność ponoszenia znacznych wydatków na modernizację dostosowawcze, tymczasem w toku postępowania Spółka wykazała, że udzielenie odstępstw jest zasadne.

W tym stanie rzeczy tutejszy Organ przychylił się do wniosku o nadanie decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności, co znalazło odzwierciedlenie w pkt V sentencji.

Zgodnie z art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes Strony. Za przedmiotową zmianą ww. decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego przemawia słuszny interes Wnioskodawcy i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne.

Mając powyższe na uwadze, Marszałek Województwa Wielkopolskiego orzeka jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu, za pośrednictwem Marszałka Województwa Wielkopolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego – w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Wielkopolskiego. Z dniem doręczenia tutejszemu Organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania, niniejsza decyzja stanie się ostateczna i prawomocna. Decyzja będzie podlegać wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli w tym czasie wszystkie Strony zrzekną się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Wobec nadania niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności, wniesienie odwołania od decyzji nie wstrzymuje jej wykonania (art. 130 § 3 pkt 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 ze zm.) pobrano opłatę skarbową za zmianę pozwolenia w wysokości 1006,00 zł. Opłatę wniesiono na konto Urzędu Miasta Poznania, Wydział Finansowy, Oddział Pozostałych Dochodów Podatkowych i Niepodatkowych, ul. Libelta 16/20, 61-706 Poznań, PKO BP S.A. nr konta 94 1020 4027 0000 1602 1262 0763.

*z up. Marszałka Województwa
Marzena Andrzejewska - Wierzbicka
p.o. Dyrektora Departamentu Środowiska
podpis elektroniczny*

Otrzymują:

1. Zespół Elektrowni Pątnów - Adamów - Konin S.A.
ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin
2. Minister Klimatu
(na adres e-mail: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
3. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań
4. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu (e-puap)
5. Fundacja Greenpeace Polska,
ul. Altowa 4, 02-386 Warszawa
6. Bartosz Kwiatkowski
7. Wydział Opłat i Baz Danych o Środowisku
8. Aa x 2