



## MARSZAŁEK WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO

DSK-III.7222.93.2021  
za dowodem doręczenia

Poznań, dnia 30 grudnia 2021 r.

### 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. 211 ust. 1, ust. 5, ust. 6 pkt 1, pkt 2, pkt 6 i pkt 8, 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 2021 r. poz. 1973 ze zm.), art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A., ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin (obecnie ZE PAK Spółka Akcyjna) reprezentowanej przez pełnomocnika - Pawła Szadka

### 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 decyzjami znak: DSR-II-1.7222.144.2015 z dnia 27.04.2016 r., znak: DSR-II-2.7222.11.2017 z dnia 21.04.2017 r. oraz znak: DSR-II-1.7222.89.2019 z dnia 2.10.2020 r. w następującym zakresie:

1. Akapit „Rodzaj prowadzonej działalności” w pkt II ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

#### **1.1. Rodzaj prowadzonej działalności**

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja energetycznego spalania paliw służąca do wytwarzania energii elektrycznej na potrzeby odbiorców krajowego systemu elektroenergetycznego. Instalacja wykorzystuje jako paliwo podstawowe węgiel brunatny.

Instalacja obejmuje 6 kotłów energetycznych (z których trzy są wyłączone z eksploatacji) oraz instalacje pomocnicze, urządzenia i budowle technologicznie powiązane z kotłami energetycznymi:

- odpylania, odsiarczania, i odprowadzenia spalin,
- wytwarzania energii elektrycznej (turbozespoły)
- wyprowadzenia mocy (transformatory),
- gospodarki olejowej,
- gospodarki wodnej (w tym otwarty wspólny układ chłodzenia, oparty na systemie jezior regionu konińskiego połączonych systemem kanałów),
- gospodarki ściekowej,
- gospodarki paliwowo – surowcowej,
- gospodarki odpadami (w tym Składowisko Północne, Składowisko O/Gosławice i Odparowalnik Linowiec), stanowiącymi integralne części Instalacji Spalania Paliw Elektrowni Pątnów.

**NIP: 665-00-01-645**

**REGON: 310186795**

2. Pkt II.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 1.2. Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii

Instalacjami podstawowymi w Elektrowni Pątnów są źródła spalania paliw tj. 6 kotłów energetycznych (z których trzy są wyłączone z eksploatacji) o nominalnej mocy cieplnej 604 MW każdy i o łącznej mocy cieplnej w strumieniu paliwa na wejściu do instalacji 3 624 MW. Kotły 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 <sup>2)</sup>	RAFAKO/ SBB Energy, PAK Serwis	1967/2015	pyłowy	540	13,8	540	2,76	650	650	T1
K2 <sup>2)</sup>	RAFAKO/ SBB Energy, PAK Serwis	1967/2015		540	13,8	540	2,76	650	650	T2
K3 <sup>1)</sup>	RAFAKO	1968		530	12,0	530	2,5	650	650	T3
K4 <sup>1)</sup>	RAFAKO	1968		530	12,0	530	2,5	650	650	T4
K5 <sup>2)</sup>	RAFAKO	1969		530	12,0	530	2,5	650	650	T5
K6 <sup>3)</sup>	RAFAKO	1969		530	12,0	530	2,5	650	650	T6

<sup>1)</sup> data wyłączenia z eksploatacji – 30.06.2020 r.

<sup>2)</sup> graniczna data wyłączenia z eksploatacji – 31.12.2024 r.

<sup>3)</sup> data wyłączenia z eksploatacji – 31.12.2020 r.

3. Wykreśla się pkt II.1.2.2. ww. decyzji

4. Wykreśla się pkt II.1.2.3.1. ww. decyzji.

5. Pkt II.1.2.4. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 1.2.4. Wytwarzanie energii elektrycznej, ciepła

Tabela 3. Charakterystyka turbozespołów energetycznych zainstalowanych w Elektrowni Pątnów

Nr turbozespołu	Rok rozpoczęcia eksploatacji/przebudowy	Typ turbiny	Parametry pary		Moc turbozespołu [MWJ]		Pracuje z kotłem	Dostawca/modernizacja	
			°C	MPa	znamionowa	osiągalna		turbiny	generatora
T1	1973/2015	13K215	535	12,75	222	222	K1	Zamech/ Ethos Energy	ELEKTROSILA
T2	1974/2015	13K215	535	12,75	222	222	K2	Zamech/ Ethos Energy	ELEKTROSILA/ Energoserwis
T3	1968	K200-130	535	12,7	200	200	K3	LMZ	ELEKTROSILA/ Energoserwis
T4	1968	TK200	535	12,7	200	200	K4	ZAMECH	DOLMEL/ ALSTOM
T5	1969	TK200	535	12,7	200	200	K5	ZAMECH	DOLMEL
T6	1969	TK200	535	12,7	200	200	K6	ZAMECH	DOLMEL

6. Pkt II.1.2.5. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 1.2.5. Wyprowadzenie mocy

Wyprowadzenie mocy z El. Pątnów odbywa się poprzez 2 położone poza terenem elektrowni rozdzielnie napowietrzne 110 kV i 220 kV. Bloki 1 i 3 oddają moc poprzez transformatory blokowe 240 MVA 15,75/126,5 do rozdzielni 110 kV przy wyprowadzeniu linii ponad dachem kotła. Bloki 2,4,5 i 6 oddają moc przez transformatory 15,75/250 kV do rozdzielni 220 kV. Wyprowadzenie mocy z bloków 4 i 6 odbywa się ponad dachem kotła liniami napowietrznymi.

7. Pkt II.1.2.6. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 1.2.6. Gospodarka odpadowa

W Elektrowni Pątnów wytwarzane są następujące kategorie odpadów:

- odpady technologiczne, to jest odpady powstające w procesach produkcyjnych instalacji do spalania paliw a także instalacjach pomocniczych,
- odpady eksploatacyjne, powstające w procesach obsługi, remontów (w tym także z budowy i remontów obiektów budowlanych) i konserwacji urządzeń,
- odpady opakowaniowe, powstające w wyniku rozpakowywania surowców i materiałów,
- odpady związane z bytowaniem załogi (w tym także odpady biurowe oraz bytowe), powstające w związku z pracą personelu obsługi oraz odpady powstające w procesach utrzymania czystości i porządku (odpady komunalne).

Gospodarka odpadami w Elektrowni Pątnów jest realizowana z uwzględnieniem:

- przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku o odpadach oraz przepisów wykonawczych do tej ustawy,
- planów gospodarki odpadami,
- decyzji administracyjnych.

Elektrownia Pątnów posiada i eksploatuje następujące miejsca składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne:

- składowisko odpadów stałych O/Pątnów,
- składowisko odpadów paleniskowych w O/Gosławice,
- składowisko popiołu Linowiec – jako odparowalnik wody nadosadowej składowiska po odkrywce Gosławice, poprzez depozycję substancji rozpuszczonych i zawiesin zawartych w nadmiarowej wodzie,
- składowisko Północne odpadów paleniskowych w O/Pątnów.

8. Pkt II.1.2.7. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

#### **1.2.7. Odpopielanie i odżużlanie**

Urządzenia hydrauliczne odżużlania i odpopielania kotłów OP650b EI. Pątnów służą do odbioru i transportowania popiołu w formie pulpy. Zamknięty obieg hydroodpopielania transportuje odpady paleniskowe (mieszalinę popiołowo żużlową) z EI. Pątnów poprzez pompownię bagrową na składowisko odpadów paleniskowych w O/Gosławice.

Integralną część układu hydroodpopielania stanowi odparowalnik Linowiec. Do składowiska w O/Gosławice istniejącym układem hydroodpopielania jest transportowany żużel z kotłów K1 i K2, a także popiół i żużel z kotła K5 Elektrowni Pątnów.

Popiół lotny z bloków K1 i K2 Elektrowni Pątnów, transportowany pneumatycznie do dwóch zbiorników retencyjnych popiołu o pojemności po 7 000 m<sup>3</sup> każdy, a stamtąd poprzez wytwórnię suspensji w proporcji do wody ok. 1,8 : 1,0 transportowany na Składowisko Północne w ten sposób będzie także transportowany popiół i żużel z Elektrowni Pątnów oraz odpady paleniskowe (popiół i żużel) z nowego bloku energetycznego „A”, zbiorników retencyjnych popiołu. Popiół może być przekazywany odbiorcom zewnętrznym do dalszego zagospodarowania.

9. Pkt II.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### **2. Zużycie materiałów, paliw i energii**

#### **2.1. Stosowane paliwo**

W kotłach energetycznych Elektrowni Pątnów spala się jako paliwo podstawowe węgiel brunatny z KWB Konin.

Jako paliwa rozpałkowe lub podtrzymujące palenie stosowane są: olej opałowy ciężki (mazut) i olej opałowy lekki.

##### **2.1.1. Paliwo podstawowe**

W kotłach spalany jest węgiel brunatny o średniorocznych parametrach:

- wartość opałowa 7 000 ÷ 11 000 kJ/kg
- zawartość siarki: 0,6% ÷ 1,3 %
- zawartość popiołu 5,0 % ÷ 20,0 %

##### **2.1.2. Paliwo rozpałkowe**

Jako paliwa rozpałkowe lub podtrzymujące palenie w kotłach stosowane są: olej opałowy ciężki (mazut), olej opałowy lekki.

Średnioroczne parametry ww. paliw są następujące:

- a. olej opałowy ciężki (mazut):
  - wartość opałowa  $40,5 \div 41,0$  MJ/kg,
  - zawartość siarki całkowitej  $1,5 \% \div 3,0 \%$ ,
- b. olej opałowy lekki:
  - wartość opałowa  $41,5 \div 43,0$  MJ/kg,
  - zawartość siarki całkowitej  $\leq 0,3 \%$ .

### 2.1.3. Zużycie paliwa

W instalacji spalania paliw Elektrowni Pątnów I zużywane są następujące ilości paliw:

- węgiel brunatny – ok. 3 000 000 Mg/rok
- olej opałowy lekki – ok. 2 500 Mg/rok,
- olej opałowy ciężki (mazut) – ok. 1 200 Mg/rok

### 2.2. Zużycie energii

Łączne zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne instalacji spalania paliw wynosi 320 000 MWh/rok, tj. ok. 12% produkcji energii elektrycznej.

### 2.3. Zużycie sorbentu

Zużycie sorbentu (mączka kamienia wapiennego  $\text{CaCO}_3$ ) dla instalacji odsiarczania spalin kotłów wynosi ok. 45 000 Mg/rok.

### 2.4 Zużycie mocznika

Zużycie mocznika w Elektrowni Pątnów wynosi ok. 2 300 Mg/rok.

10. Pkt II.3 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

#### 3. Czas pracy

Instalacja pracuje w systemie ciągłym 8760 godzin/rok. Ilość równocześnie pracujących kotłów energetycznych Elektrowni Pątnów jest uzależniona od grafiku obciążeń elektrycznych i wynika z zapotrzebowania na energię elektryczną.

11. 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  $\text{NO}_x$  w blokach nr 1, 2 i 5 (kotły K1, K2 i K5) Elektrowni Pątnów (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 (BAT 18).
- q. Optymalizacja spalania, kombinacja technik podstawowych redukcji NO<sub>x</sub>, selektywna niekatalityczna redukcja (SNCR) w Elektrowni Pątnów – bloki 1, 2 i 5 (BAT 20).
- r. Stosowanie elektrofiltrów, mokrego systemu IOS (mączka kamienia wapiennego jako sorbent i gips jako produkt oczyszczania spalin) w Elektrowni Pątnów (BAT 21, BAT 22 i BAT 23).

12. Pkt II.5.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie

5.1.2. Ilość wody wykorzystywanej na potrzeby obiegu parowo-wodnego pochodzącej z innej instalacji należącej do ZE PAK S.A.- Elektrowni Pątnów II lub wody pochodzącej z własnego ujęcia wód podziemnych.

13. Tytuł punktu II.5.1.2.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie

Ilość wody wykorzystywanej pochodzącej z innej instalacji należącej do ZE PAK S.A.- Elektrowni Pątnów II.

14. Wykreśla się punkt II.5.2. z ww. decyzji.

15. Pkt II.6 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

## **6. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii**

### **6.1. Wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza**

Podstawa prawna: art. 202 ust. 1, ust. 2 i ust. 2a, art. 211 ust. 1, art. 220 ust.1 oraz art. 224 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 ze zm.), rozporządzenie 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) oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 845).

#### **6.1.1 Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza**

Podstawowymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są kotły energetyczne, w których następuje energetyczne spalanie paliw.

Potencjalnym źródłem emisji nieorganicznej są magazyny węgla oraz składowiska odpadów paleniskowych. Pylenie z magazynów węgla ma charakter okresowy i może występować w czasie suchej i wietrznej pogody. Środki ograniczające pylenie stosowane w Elektrowni polegają na zagęszczaniu węgla przy pomocy spychaczy. W przypadku składowiska w Gosławicach realizuje się zwilżanie plaż popiołowych wodą nadosadową lub polewanie pulpą.

#### **6.1.2 Instalacja energetycznego spalania paliw**

##### **6.1.2.1. Źródła emisji**

W Elektrowni Pątnów zainstalowanych jest sześć kotłów pyłowych typu OP-650b, każdy o mocy cieplnej brutto 604 MW.

##### **6.1.2.2. Urządzenia ochronne**

a. Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu

W kotłach OP-650 nr 1, 2 i 5 Elektrowni Pątnów redukcja NO<sub>x</sub> poprzez zastosowanie dysz OFA oraz dodatkowo zastosowaną technologię ROFA opartą o selektywną redukcję niekatalityczną (SNCR) przy zastosowaniu w palenisku reagenta w postaci roztworu mocznika (technologia „Rotamix”).

W kotłach OP-650 nr 3, 4 i 6 Elektrowni Pątnów redukcja NO<sub>x</sub> poprzez zastosowanie dysz OFA.

b. System odsiarczania spalin

W Elektrowni Pątnów I pracują mokre instalacje odsiarczania spalin IOS oparte o metodę wapienno-gipsową, które oczyszczają spaliny z sześciu kotłów OP-650.

c. Urządzenia odpylające.

Kotły w Elektrowni Pątnów są wyposażone w trójpolowe elektrofiltry.  
W Elektrowni Pątnów drugi stopień odpylania stanowią mokre instalacje odsiarczania spalin.

### 6.1.2.3. Emitory

Odprowadzenie spalin nieodsiarczonych (jedynie w czasie awarii IOS lub w czasie rozruchu kotłów):

- Gazy odlotowe kotłów OP-650b są wprowadzane do powietrza emitorem EP2, o wysokości h=150 m i średnicy u wylotu d=9,9 m.

Odprowadzenie spalin odsiarczonych:

- Gazy odlotowe z czterech spośród sześciu kotłów OP-650b, po odsiarczeniu w IOS, wprowadzane do powietrza poprzez emitore EP3 i nr EP4, każdy o wysokości h=149m i średnicy u wylotu d=9,2 m.

Kotły K3, K4 i K6 są wyłączone z eksploatacji.

### 6.1.3 Instalacje pomocnicze

W Elektrowni Pątnów poza kotłami energetycznymi, eksploatowane są instalacje pomocnicze magazynujące popiół i mączkę kamienia wapiennego. Źródłami emisji pyłu do powietrza są odpowietrzenia zbiorników.

#### 6.1.3.1. Instalacja suchego odbioru popiołów

Zapyłone powietrze z odpowietrzenia zbiorników retencyjnych ZRP1 i ZRP2 Elektrowni Pątnów odprowadzane jest do atmosfery poprzez indywidualne układy: filtr tkaninowy z emitorem o wysokości h=53,78 m i średnicy wylotu d=0,71m.

#### 6.1.3.2. Instalacja wytwórni suspensji

Zapyłone powietrze z odpowietrzenia zbiornika wytwórni suspensji odprowadzane jest do atmosfery poprzez układ: filtr tkaninowy z emitorem o wysokości h=36,22 m i średnicy wylotu d=0,71m.

#### 6.1.3.3. Instalacja mączki kamienia wapiennego

Zapyłone powietrze z odpowietrzenia zbiornika mączki kamienia wapiennego w El. Pątnów odprowadzane jest poprzez układ: filtr tkaninowy z emitorem o wysokości h=55 m i śr. wylotu 0,71m.

## 6.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

### 6.2.1 Instalacja energetycznego spalania paliw

6.2.1.1. Ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji spalania paliw Elektrowni Pątnów dla kotłów i zespołu kotłów podłączonych do emitorów

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Dopuszczona emisja [mg/Nm <sup>3</sup> u] <sup>1)</sup>		
	h [m]	d [m]	Nr		Graniczna wielkość emisji BAT-AEL		Standardy emisyjne <sup>4)</sup>
					średnia roczna	średnia dobowa	
Dla każdego z trzech kotłów OP-650 nr K1, K2, K5 do terminu wycofania z eksploatacji tj. do 31 grudnia 2024 r.	-	-	EP3 i/ lub EP4	Dwutlenek siarki	150 <sup>2)</sup>	220 <sup>7)</sup>	200
				Tlenki azotu <sup>5)</sup>	175	220	200
				Pył	8	14	20
				Chlorowodór	5 <sup>3)</sup>	-	-
				Fluorowodór	3 <sup>3)</sup>	-	-
				Rtęć	0,020 <sup>2)</sup>	-	-
				Amoniak	10	-	-
				Tlenek węgla	150 <sup>6)</sup>	-	-

Dla emitora EP3 do terminu wycofania z eksploatacji tj. do 31 grudnia 2024 r.	149	9,2	EP3	Dwutlenek siarki	150 <sup>2)</sup>	220 <sup>7)</sup>	200
				Tlenki azotu <sup>5)</sup>	175	220	200
				Pył	8	14	20
				Chlorowodór	5 <sup>3)</sup>	-	-
				Fluorowodór	3 <sup>3)</sup>	-	-
				Rtęć	0,020 <sup>2)</sup>	-	-
				Amoniak	10	-	-
				Tlenek węgla	150 <sup>6)</sup>	-	-
Dla emitora EP4 do terminu wycofania z eksploatacji tj. do 31 grudnia 2024 r.	149	9,2	EP4	Dwutlenek siarki	150 <sup>2)</sup>	220 <sup>7)</sup>	200
				Tlenki azotu <sup>5)</sup>	175	220	200
				Pył	8	14	20
				Chlorowodór	5 <sup>3)</sup>	-	-
				Fluorowodór	3 <sup>3)</sup>	-	-
				Rtęć	0,020 <sup>2)</sup>	-	-
				Amoniak	10	-	-
				Tlenek węgla	150 <sup>6)</sup>	-	-

<sup>1)</sup> 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.

<sup>2)</sup> Z uwzględnieniem udzielonych odstępstw

<sup>3)</sup> Wartości średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku.

<sup>4)</sup> 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 Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

<sup>5)</sup> Jako suma tlenu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

<sup>6)</sup> Dopuszczona emisja nie stanowiąca granicznej wielkości emisyjnej, wartość wskaźnikowa.

<sup>7)</sup> Ze względu na odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych dopuszczalny średniobodowy poziom emisji SO<sub>2</sub> powiązany będzie z obowiązującymi standardami emisyjnymi i zasadą ich dotrzymania, określoną w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 1860), tj. 110% standardu emisyjnego.

### 6.2.1.2. Dopuszczalne wielkości emisji rocznej z instalacji spalania paliw

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg
Instalacje energetyczne Elektrowni Pątnów I	Dwutlenek siarki	1911,38
	Tlenki azotu <sup>1)</sup>	2229,94
	Pył	101,94
	Tlenek węgla	1911,38
	Amoniak	127,43
	Chlorowodór	63,71
	Fluorowodór	38,23
	Rtęć	0,255

<sup>1)</sup> Jako suma tlenu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

### 6.2.2. Instalacje pomocnicze

Ilości pyłu dopuszczone do wprowadzania do powietrza przez instalacje pomocnicze

Nazwa emitora	Parametry emitora		Emitowana substancja	Emisja godzinowa [kg/h]	Emisja roczna [Mg/rok]
	H [m]	D [m]			
ZRP 1 - zbiornik retencyjny popiołu	53,78	0,71	Pył	0,474	4,15
ZRP 2 - zbiornik retencyjny popiołu	53,78	0,71	Pył	0,474	4,15
Zbiornik wytwórni suspensji	36,22	0,71	Pył	0,202	1,77
Zbiornik mączki kamienia wapiennego do IOS	55	0,71	Pył	0,845	7,40

16. Tytuł pkt II.6.3.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

6.3.1. Ilość wód chłodniczych (pochłodniczych), pochodzących z obiegu chłodzącego Elektrowni Pątnów wprowadzanych do wód powierzchniowych

17. Wykreśla się punkt II.6.3.1. lit b. z ww. decyzji.

18. Tytuł pkt. II.6.3.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:  
6.3.2. Stan i skład wód chłodniczych (pochłodniczych), pochodzących z obiegu chłodzącego Elektrowni Pątnów wprowadzanych do wód powierzchniowych

19. Pkt II.7 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 7. Emisja hałasu do środowiska

Podstawa prawna: art. 211 ust. 6 pkt 6 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 ze zm.) oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity: Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

#### 7.1. Dopuszczalny poziom hałasu

Wielkość emisji hałasu emitowanego do środowiska przez instalację energetycznego spalania paliw w Elektrowni Pątnów, wyznaczona dopuszczalnymi poziomami hałasu, w odniesieniu do terenów zabudowy zagrodowej i terenów mieszkaniowo-usługowych:

- $L_{Aeq D}$  - równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 8 kolejno po sobie następującym najmniej korzystnym godzinom pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6<sup>00</sup> do godz. 22<sup>00</sup>) - **55 dB**,
- $L_{Aeq N}$  - równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 1 najmniej korzystnej godzinie pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22<sup>00</sup> do godz. 6<sup>00</sup>) - **45 dB**.

#### 7.2. Źródła hałasu i ich czas pracy

Oznaczenie źródła hałasu	Źródło hałasu	Czas pracy pojedynczego źródła [h]	
		Pora dnia	Pora nocy
Z4/1-Z4/6	Transformatory blokowe - 6 szt.	16	8
Z5/1-Z5/18	Napędy wentylatorów spalin - 18 szt.	16	8
Z6/I-Z6/12	Zewnętrzna czerpnia powietrza do wentylatorów podmuchu - 12 szt.	16	8
Z7/1-Z7/6	Pompy wody chłodzącej - 6 szt.	16	8
Z8/1-Z8/2	Wentylatory na zbiornikach odpowielania - 2szt.	16	8
Z17/1	Budynek główny - maszynownia - poziom turbozespołów'	16	8
Z17/2	Budynek główny - maszynownia - poziom 0.00 m	16	8
Z18/1	Budynek główny - kotłownia - 0.00 -28 m	16	8
Z18/2	Budynek główny - kotłownia - powyżej 28 m	16	8
Z19	Pompownia centralna	16	8
Z20	Sprężarkownia	16	8
Z21/1-Z21/3	Budynek przesyłowy węgla - 3 szt.	16	8
Z22/1H-Z22/3	Budynek sortowni węgla - 3 szt.	16	8
Z23	Galerie węgla	16	8
Z27/1-Z27/3	Transportery węgla - 3 szt.	16	8
Z28/1-Z28/6	Koparka frezowe - 6 szt.	16	8
Z29	Przejazd składów z węglem <sup>1</sup> (60 składów na dobę)	4	2
Z30	Przejazd składów z węglem przez Elektrownię Pątnów do Elektrowni Konin (30 składów na dobę)	1	0,5

20. Pkt II.8 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 8. Gospodarka odpadami

Podstawa prawna: art. 202 ust. 1 i ust. 4 i art. 211 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 ze zm.), art. 43 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 45 ust. 6 i ust. 9 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 779 ze zm.) oraz rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10).



## 8.1. System gospodarowania odpadami

W instalacji spalania paliw, obejmującej Elektrownię Pątnów, funkcjonuje zintegrowany system gospodarowania odpadami uwzględniający:

- wymagania związane z zapobieganiem lub ograniczaniem ilości wytwarzanych odpadów,
- selektywną zbiórkę wytworzonych odpadów oraz bezpieczne dla ludzi i środowiska sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami,
- przekazywanie odpadów do dalszego gospodarowania innym podmiotom gospodarczym posiadającym wymagane prawem zezwolenia oraz posiadającym odpowiednie do sposobu gospodarowania wyposażenie techniczne i możliwości organizacyjne.

Skuteczna realizacja systemu winna ograniczyć do minimum wpływ gospodarki odpadami wytwarzanymi w instalacji na środowisko.

## 8.2. Wytwarzanie odpadów w instalacji spalania paliw

### 8.2.1 Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania w instalacji spalania paliw, ich podstawowy skład chemiczny i właściwości, a także sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów i sposoby dalszego gospodarowania odpadami

8.2.1.1. Źródła powstawania odpadów, ich rodzaje i ilości dopuszczone do wytworzenia w ciągu roku w trakcie normalnej eksploatacji instalacji, ich podstawowy skład chemiczny i właściwości.

Źródłem powstawania odpadów w instalacji spalania paliw, obejmujących Elektrownię Pątnów są procesy technologiczne (procesy spalania paliw, oczyszczania gazów odlotowych oraz procesy uzdatniania wody).

**Tabela 18. Ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku w trakcie normalnej eksploatacji instalacji**

L.p.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów dopuszczona do wytwarzania w instalacji spalania paliw w Elektrowni Pątnów [Mg/rok]
<b>Odpady niebezpieczne</b>			
1.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	20,00
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	100,00
3.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	5,00
4.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	100,00
5.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	100,00
6.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 i 16 02 12	300,00
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>			
1.	ex 10 01 01	Żużle, ze spalania węgla	100 000,00***
2.	ex 10 01 15	Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)	
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	700 000,00
4.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	
5.	10 01 07	Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu	1 021 000,00**
6.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	1 507 000,00***
7.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	100,00
8.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	6,00
9.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	500,00
10.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	40,00

\*\* ) dotyczy gipsu uwodnionego o zawartości wody > 50 %

\*\*\* ) w przeliczeniu na suchą masę.

**Tabela 18a. Podstawowy skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów**

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów
<b>Odpady niebezpieczne</b>			
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: drażniące - działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją, 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: 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: drażniące - działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, 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 >190oC. Odpad wytwarzany w pompie zimnego kondensatu, pompie wody chłodzącej, Pompie próżniowej PII, pompie recyrkulacji kulek, przekładni elektrobębna, ładowarkach. Właściwości: drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, 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, hydorafinowane węglowodory. nierozpuszczalny w wodzie, temp. zapłonu >144oC. Odpad wytwarzany w transformatorach. Właściwości: 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 fluorescencyjne. Zawartość rtęci w świetłówkach 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: ostra toksyczność, działające szkodliwie na rozrodczość, ekotoksyczne.
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>			
1.	ex 10 01 01	Żużle, ze spalania węgla	Skład chemiczny żużla stanowi w przybliżeniu: krzemionka oznaczona jako SiO <sub>2</sub> - 80 %, żelazo oznaczone jako Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> - 8,0%, glin oznaczony jako Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> - 3,5%, wapń, oznaczony jako CaO - 5,5%, pozostałe oznaczone składniki (magnez jako MgO, sód jako Na <sub>2</sub> O, potas jako K <sub>2</sub> O, tytan jako TiO <sub>2</sub> , fosfor jako P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> , mangan jako Mn <sub>3</sub> O <sub>4</sub> , stront jako SrO, bar jako BaO,) występują w ilościach mniejszych niż 1% masy składu,
2.	ex 10 01 15	Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)	

			<p>siarka całkowita (oznaczona jako SO<sub>3</sub>) stanowi 0,9% masy żużła,  straty prażenia wynoszą 0,35%, w tym części palne oznaczone jako węgiel organiczny stanowią 0,3% masy składu.  Podstawowymi składnikami żużła z ZE PAK S.A. jest krzemionka, w większych ilościach występują tlenki żelaza, wapnia i glinu. Skład chemiczny żużła jest zbliżony do składu litosfery, za wyjątkiem siarki, która występuje w ilościach większych niż w litosferze – skałach magmowych zasadowych.  Podstawową frakcją ziarnową żużła 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<sup>3</sup>, gęstości nasypowej typowej 0,6 – 1,5 g/cm<sup>3</sup>). Ph &lt;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 uczuła.  Brak toksyczności dawki powtarzanej.  Nie jest mutagenny.  Nie są znane skutki rakotwórcze.  Brak toksyczności dla rozrodu.</p>
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	<p>Skład chemiczny popiołu lotnego stanowi w przybliżeniu:  krzemionka oznaczona jako SiO<sub>2</sub> - 60%,  wapń, oznaczony jako CaO – 20,0%,  glin oznaczony jako Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> – 5,5%,  żelazo oznaczone jako Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> - 3,5%,  magnez oznaczony jako MgO – 3%,  siarka całkowita (oznaczona jako SO<sub>3</sub>) stanowi 4,5% masy popiołu, pozostałe oznaczone występują w ilościach mniejszych niż 1% masy składu, straty prażenia wynoszą &lt;0,01%.  Odpad nie jest palny. Występuje w postaci drobnoziarnistego proszku o kolorze szaro-czarnym. Bezzapachowa, o gęstości typowej 2,0 – 3,3 g/cm<sup>3</sup>, gęstości nasypowej typowej 0,6 – 1,5 g/cm<sup>3</sup>). Ph &lt;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 uczuła.  Brak toksyczności dawki powtarzanej.  Nie jest mutagenny.  Nie są znane skutki rakotwórcze.  Brak toksyczności dla rozrodu.</p>
4.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	<p>Odpad stanowi zagęszczoną pulpę gipsową o 50% zawartości wody w El. Pątnów natomiast w El. Konin około 70-80% zawartości wody. Wytwarzany w instalacji odsiarczania spalin El. Pątnów i El. Konin. Odpad nie posiada właściwości: wybuchowych, żrących, wysoce łatwopalnych i łatwopalnych. Kolor odpadu: beżowy (piaskowy). Bezzapachowy.  Konsystencja: półpłynna (pulpka).</p>
5.	10 01 07	Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu	<p>Skład chemiczny odpadu stanowi w przybliżeniu:</p>
6.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-	<p>Skład chemiczny odpadu stanowi w przybliżeniu:</p>

		żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	<p>krzemionka oznaczona jako SiO<sub>2</sub> - 49%,  wapń, oznaczony jako CaO – 21,0%,  glin oznaczony jako Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> – 3,5%,  żelazo oznaczone jako Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> - 5,0%,  magnez oznaczony jako MgO – 5,0%,  siarka całkowita (oznaczona jako SO<sub>3</sub>) 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/cm<sup>3</sup>, gęstości nasypowej typowej 0,6 – 1,5 g/cm<sup>3</sup>). Ph &lt;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>
7.	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>
8.	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>
9.	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 w kondensatorach turbin oraz z urządzeń wspomagających. Odpady stanowią: trzcinę, patyki, liście, a także małże. Powstają podczas poboru wód powierzchniowych z jezior, na kratkach 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.</p>
10.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	<p>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 EI. Pątnów jest zasilana wodą z ujęć głębinowych, stacja w EI. 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.</p>

**Tabela 19. Sposoby gospodarowania odpadami wytwarzanymi w instalacji spalania paliw**

L.p.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Dalszy sposób gospodarowania odpadami wytwarzanymi w instalacji spalania paliw
1.	ex 10 01 01	Żużle ze spalania węgla	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Odzysk R5 – Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych – odzysk poza instalacjami i urządzeniami (nie dotyczy odpadu o kodzie: ex 10 01 15).</li> <li>• Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.</li> <li>• Unieszkodliwianie D5 na północnym składowisku odpadów paleniskowych O/Pątnów.</li> <li>• Unieszkodliwianie D9 – obróbka fizyczno – chemiczna w wytwórni suspensji El. Pątnów, w wyniku której powstaje suspensja – mieszanina popiołowo – żużłowa (odpad o kodzie 10 01 80), a następnie unieszkodliwianie poprzez składowanie D5 na północnym składowisku odpadów paleniskowych O/Pątnów - w przypadku braku możliwości wykorzystania odpadu w ramach operacji odzysku.</li> </ul>
2.	ex 10 01 15	Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)	
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.</li> <li>• Unieszkodliwianie D9 – obróbka fizyczno – chemiczna w wytwórni suspensji El. Pątnów, w wyniku której powstaje suspensja – mieszanina popiołowo – żużłowa (odpad o kodzie 10 01 80), a następnie unieszkodliwianie poprzez składowanie D5 na północnym składowisku odpadów paleniskowych O/Pątnów - w przypadku braku możliwości wykorzystania odpadu w ramach operacji odzysku.</li> </ul>
4.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	
5.	10 01 07	Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku (do stacji odwodnienia IOS).</li> <li>• W przypadku braku zewnętrznych odbiorców unieszkodliwianie D9: <ul style="list-style-type: none"> <li>- obróbka fizyczno – chemiczna w wytwórni suspensji elektrowni, w wyniku której powstaje suspensja – mieszanina popiołowo – żużłowa (odpad o kodzie 10 01 80), a następnie unieszkodliwianie poprzez składowanie D5 na północnym składowisku odpadów paleniskowych O/Pątnów,</li> <li>- obróbka fizyczno – chemiczna w systemie hydroodpopielania elektrowni, w wyniku której powstaje ostatecznie mieszanina popiołowo – żużłowa – odpad o kodzie 10 01 80, a następnie unieszkodliwianie poprzez składowanie D5 na składowisku odpadów paleniskowych O/Gostawice,</li> </ul> </li> </ul>
6.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Odzysk R5 – Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych – odzysk poza instalacjami i urządzeniami.</li> <li>• Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku.</li> <li>• Unieszkodliwianie D5 na północnym składowisku odpadów paleniskowych O/Pątnów (suspensja) oraz na składowisku odpadów paleniskowych O/Gostawice - w przypadku braku możliwości wykorzystania odpadu w ramach operacji odzysku.</li> <li>• W przypadku braku zewnętrznych odbiorców unieszkodliwianie D9: <ul style="list-style-type: none"> <li>- obróbka fizyczno – chemiczna w systemie hydroodpopielania elektrowni – mieszanie z odpadem o kodzie 10 01 07 i wytwarzanie odpadu o</li> </ul> </li> </ul>

L.p.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Dalszy sposób gospodarowania odpadami wytwarzanymi w instalacji spalania paliw
			kodzie 10 01 80 a następnie unieszkodliwienie poprzez składowanie D5 jako 10 01 80 na składowisku odpadów paleniskowych O/Gosławice,
7.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<ul style="list-style-type: none"> <li>Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.</li> </ul>
8.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<ul style="list-style-type: none"> <li>Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.</li> </ul>
9.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<ul style="list-style-type: none"> <li>Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.</li> </ul>
10.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<ul style="list-style-type: none"> <li>Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.</li> </ul>
11.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<ul style="list-style-type: none"> <li>Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.</li> </ul>
12.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 i 16 02 12	<ul style="list-style-type: none"> <li>Odpady bez magazynowania przekazywane uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia bądź zbierania odpadów.</li> </ul>
13.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	<ul style="list-style-type: none"> <li>Odpady bez magazynowania przekazywane uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia bądź zbierania odpadów.</li> </ul>
14.	16 02 16	Elementy usunięte z użytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	<ul style="list-style-type: none"> <li>Odpady bez magazynowania przekazywane uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia bądź zbierania odpadów.</li> </ul>
15.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	<ul style="list-style-type: none"> <li>Unieszkodliwienie D5 na północnym składowisku odpadów paleniskowych O/Pątnów.</li> <li>Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.</li> </ul>
16.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	<ul style="list-style-type: none"> <li>Unieszkodliwienie D5 na północnym składowisku odpadów paleniskowych O/Pątnów.</li> <li>Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.</li> </ul>

#### 8.2.1.2. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

W celu minimalizacji wytwarzanych odpadów lub ograniczania ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko należy prowadzić działania krótkoterminowe (bieżące) oraz zadania długoterminowe obejmujące:

- przestrzeganie reżimu prowadzonego procesu spalania paliw,
- racjonalną gospodarkę paliwami, surowcami i materiałami,
- racjonalną gospodarkę odpadami w tym poprzez maksymalizację odzysku odpadów wytwarzanych w instalacji,
- prawidłową eksploatację składowisk odpadów paleniskowych,
- poprawne zarządzanie,
- szkolenie personelu w zakresie zapobiegania wytwarzaniu odpadów, minimalizacji ich ilości oraz bezpiecznych sposobów gospodarowania wytwarzanymi odpadami.

### 8.3. Przetwarzanie odpadów w instalacji spalania paliw

#### 8.3.1 Odzysk odpadów

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 Pątnów [Mg/rok]
<b>Obróbka na powierzchni ziemi przynosząca korzyści dla rolnictwa lub poprawę stanu środowiska (R10)</b>			
1.	19 08 05	Ustabilizowane komunalne osady ściekowe	500,00
<b>Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (R5) – wykorzystywanie jako czynnika działającego jako sorbent SO<sub>2</sub> na etapie spalania węgla i polepszający skuteczność procesu odsiarczania spalin</b>			
1.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków niezawierające substancji niebezpiecznych	16 000,00
<b>Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (R5) - odzysk poza instalacjami i urządzeniami</b>			
1.	ex 10 01 01	Żużle ze spalania węgla	50 000,00
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	30 000,00
3.	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	50 000,00

##### 8.3.1.1. Rodzaj i masa odpadów powstających w wyniku odzysku w okresie roku

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
<b>Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (R5) – wykorzystywanie jako czynnika działającego jako sorbent SO<sub>2</sub> na etapie spalania węgla i polepszający skuteczność procesu odsiarczania spalin</b>			
1.	ex 10 01 01	Żużle ze spalania węgla	5 440,00
2.	ex 10 01 15	Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)	960,00
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	5 440,00
4.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	960,00

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

- Obróbka na powierzchni ziemi przynosząca korzyści dla rolnictwa lub poprawę stanu środowiska (**R10**).
  - Miejscem prowadzenia działalności w zakresie odzysku R10 dla odpadu o kodzie 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.
  - Odpady poddawane odzyskowi poprzez rozprowadzanie na powierzchni ziemi w celu nawożenia lub ulepszenia gleby magazynowane są na placu wyładowczym przy torowisku O/Pątnów.
  - Odzysk odpadów w procesie R10 należy prowadzić zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.
- Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych (**R5**) – odzysk poza instalacjami i urządzeniami.
  - Miejscem prowadzenia działalności w zakresie odzysku R5 dla odpadów o kodach 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.
  - Odpady poddawane odzyskowi poprzez utwardzanie powierzchni magazynowane są

w miejscu magazynowania odpadów stałych, oznaczonym jako MM9 placu wyładowniczym przy torowisku, przy O/Pątnów, a także w przypadku odpadu o kodach ex 10 01 01 (żuźle) w miejscu magazynowania żuźla zlokalizowanym obok wytwórni suspensji oznaczonym jako miejsce magazynowania MM6.

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 SO<sub>2</sub> 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. 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. Personel Elektrowni Pątnów, obsługujący urządzenia wykorzystywane w operacjach odzysku odpadów powinien posiadać odpowiednie kwalifikacje.

### 8.3.2. Unieszkodliwianie odpadów

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

L.p.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów, które mogą być poddane unieszkodliwianiu [Mg/rok]
<b>Unieszkodliwianie D5 – Składowisko odpadów paleniskowych O/Gostawice</b>			
1	10 01 05	Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	525 000,00*
2	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żuźłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	1 507 000,00
Razem nie więcej niż:			2 032 000,00
<b>Unieszkodliwianie D5 – Północne składowisko odpadów paleniskowych O/Pątnów</b>			
1.	ex 10 01 01	Żuźle, ze spalania węgla	100 000,00
2.	ex 10 01 15	Żuźle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)	
3.	10 01 05	Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	525 000,00*
4.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żuźłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	1 507 000,00
Razem nie więcej niż:			2 132 000,00

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

L.p.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]	Metoda unieszkodliwiania
<b>Unieszkodliwianie D9 - Elektrownia Pątnów</b>				
1.	ex 10 01 01	Żuźle ze spalania węgla	132 000,00	D9 – obróbka fizyczno – chemiczna w wytwórni suspensji EI. Pątnów, polegająca na dynamicznym mieszanii odpadów z wodą - przetwarzanie odpadów, w wyniku którego powstaje suspensja - jednorodna mieszanina popiołowo – żuźłowa (odpad o kodzie 10 01 80).
2.	ex 10 01 15	Żuźle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)	132 000,00	
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	975 000,00	
4.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	975 000,00	
5.	10 01 07	Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu - w sytuacji awarii i rozruchu	400 000,00	
Razem nie więcej niż:			1 507 000,00	



L.p.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]	Metoda unieszkodliwiania
<b>Unieszkodliwianie D9 Elektrownia Pątnów – w przypadku braku odbiorców zewnętrznych</b>				
1.	10 01 07	Produkty z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu	400 000,00	D9 – obróbka fizyczno – chemiczna mająca na celu przygotowanie odpadów do unieszkodliwiania przez składowanie, polegająca na mieszaniu i wytwarzaniu w systemie hydroodpopielania Elektrowni Pątnów jednorodnej mieszaniny popiołowo-żuźłowej – odpadu o kodzie 10 01 80
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żuźłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	1 107 000,00	
Razem nie więcej niż:			1 507 000,00	

8.3.2.1. Warunki prowadzenia procesów unieszkodliwiania – miejsce unieszkodliwiania odpadów, dopuszczone metody unieszkodliwiania odpadów oraz opis technologiczny procesu unieszkodliwiania odpadów

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 Elektrowni Pątnów zastosowano hydrauliczny system odżużlenia 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-żuźłowej), 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 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 przetrzymywana jest w wytwórni zlokalizowanej na terenie Elektrowni Pątnów 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.

2. Obróbka fizyczno – chemiczna, w wyniku której powstają ostateczne związki lub mieszaniny unieszkodliwiane za pomocą któregośkolwiek spośród procesów wymienionych w pozycjach D1-D12 – **D9**

- a. Miejscami prowadzenia ww. procesów są: wytwórnia suspensji Elektrowni Pątnów, system hydroodpopielania Elektrowni Pątnów.
- b. W wytwórni suspensji Elektrowni Pątnów proces unieszkodliwiania odpadów polega na dynamicznym mieszaniu ich z wodą, w celu uzyskania jednorodnej mieszaniny popiołowo – żuźłowej (odpad o kodzie 10 01 80) – suspensji. W wyniku dynamicznego zmieszania odpadów i wody w odpowiednim stosunku uzyskuje się mieszaninę, która posiada korzystne cechy dla transportu hydraulicznego.
- c. W systemie hydroodpopielania Elektrowni Pątnów proces unieszkodliwiania polega na mieszaniu odpadów i wytwarzaniu jednorodnej mieszaniny popiołowo- żuźłowej (odpad o kodzie

10 01 80). Urządzenia hydrauliczne odzūżlenia i odpopielania słuŹą do odbioru i transportowania odpadów paleniskowych w formie pulpy. Zamknięty obieg odpopielania transportuje odpady (mieszanieŹ) z Elektrowni Pątnów poprzez pompownię bagrową na składowisko odpadów paleniskowych O/Gosławice.

Personel Elektrowni Pątnów, obsługujący urządzenia i obiekty wykorzystywane w operacjach unieszkodliwiania odpadów winien posiadać odpowiednie kwalifikacje, pozwalające osiągać wysoki poziom bezpieczeŹstwa w gospodarowaniu odpadami.

#### 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
MM6 Miejsce magazynowania odpadów paleniskowych ŹuŹla	Zlokalizowane obok wytwórni suspensji, stanowi budowłę zadaszoną z aŹurową obudową ścian o powierzchni 642 m <sup>2</sup> i pojemności 7344 m <sup>3</sup> , z utwardzonym podłozem i odprowadzeniem odcieków do wytwórni suspensji.	ex 10 01 01 i ex 10 01 15 ŹuŹle, 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-ŹuŹlowej (dwa zbiorniki betonowe o pojemności ok. 7000 m <sup>3</sup> oraz jeden zbiornik o pojemności 400 m <sup>3</sup> (zbiornik buforowy).	10 01 02 i 10 01 17 Odpady paleniskowe przeznaczone do odbioru przez uprawnionych odbiorców. W przypadku braku zapotrzebowania magazynowane, kierowane do wytwórni suspensji.
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 cieczy stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych
MM9 Miejsce magazynowania odpadów stałych	Plac wyładowczy przy torowisku, przy O/Pątnów (wydzielone kwatery)	ex 10 01 01 - ŹuŹle ze spalania węgla ex 10 01 15 - ŹuŹle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych) 10 01 05 - Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych 10 01 80 - Mieszanki popiołowo-ŹuŹlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych 17 05 04 - Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niŹ wymienione w 17 0 50 3 19 08 05 - Ustabilizowane komunalne osady ściekowe

##### 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]
1.	ex 10 01 01	Żużle, ze spalania węgla	<b>MM6</b> Miejsce magazynowania odpadów paleniskowych żużla	Zlokalizowane obok wytwórni suspensji, stanowi budowlę zadaszoną z ażurową obudową ścian o powierzchni 642 m <sup>2</sup> i pojemności 7344 m <sup>3</sup> , 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 <sup>1</sup>	100 000,00
2.	ex 10 01 15	Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)			1 912,00 <sup>1</sup>	100 000,00
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	<b>MM7</b> Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych	Na terenie wytwórni suspensji popiołowo-żużłowej (dwa zbiorniki betonowe o pojemności ok. 7000 m <sup>3</sup> oraz jeden zbiornik o pojemności 400 m <sup>3</sup> (zbiornik buforowy). Odpady paleniskowe przeznaczone do odbioru przez uprawnionych odbiorców. W przypadku braku zapotrzebowania magazynowane, kierowane do wytwórni suspensji.	17 700,00 <sup>1</sup>	975 000,00
4.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16			17 700,00 <sup>1</sup>	975 000,00
1.	ex 10 01 01	Żużle ze spalania węgla	<b>MM9_1</b> Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów paleniskowych)	Plac wyladowczy przy torowisku, przy O/Pątnów (wydzielone kwatery) Odpady magazynowane na wydzielonym placu o pow. 8 550 m <sup>2</sup> w uporządkowanych przyzmachach	6270,00 <sup>1</sup>	50 000,00
2.	ex 10 01 15	Żużle ze współspalania (niezawierające substancji niebezpiecznych)			6270,00 <sup>1</sup>	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 <sup>1</sup>	90 000,00
4.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych			6270,00 <sup>1</sup>	30 000,00
5.	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 0 50 3	<b>MM9_2</b> 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 <sup>2</sup> w uporządkowanych przyzmacach	20 400,00	50 000,00
6.	19 08 05	Ustabilizowane komunalne osady ściekowe	<b>MM9_3</b> 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 <sup>2</sup> w uporządkowanych przyzmacach	70,00	500,00
<b>Maksymalna łączna masa wszystkich rodzajów odpadów</b>					<b>46 352,00</b>	<b>1 215 500,00</b>

<sup>1</sup> 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**

L.p.	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	17 700,00	20 278,50

	Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych		
3.	MM9_1 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów paleniskowych)	6 270,00	18 810,00
4.	MM9_2 Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów obojętnych)	20 400,00	61 200,00
5.	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, przepisów BHP oraz przepisów szczegółowych dotyczących magazynowania odpadów. 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.

## 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	<b>MM6</b> Miejsce magazynowania odpadów paleniskowych żużla	Zlokalizowane obok wytwórni suspensji, stanowi budowlę zadaszoną z ażurową obudową ścian o powierzchni 642 m <sup>2</sup> i pojemności 7344 m <sup>3</sup> , 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

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]
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	<b>MM7</b> Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych	Na terenie wytwórni suspensji popiołowo-żużlowej (dwa zbiorniki betonowe o pojemności ok. 7000 m <sup>3</sup> oraz jeden zbiornik o pojemności 400 m <sup>3</sup> (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	Stale odpady z wapienych metod odsiarczania gazów odlotowych (gips)	<b>MM9_1</b> 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 <sup>2</sup> w uporządkowanych pryzmach. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku.	6 270,00 <sup>1</sup>	90 000,00
4.	10 01 80	Mieszanki popiołowo - żużłowe	<b>MM9_1</b> 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 <sup>2</sup> w uporządkowanych pryzmach.	6 270,00 <sup>1</sup>	30 000,00

5.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<b>MMOL_2</b> Miejsce magazynowania odpadów olejowych	Szczelne zbiorniki zlokalizowane przy mazutowni ustawione na terenie utwardzonym i zabezpieczone misą betonową oraz 1 cysterna kolejowa przeznaczona na zużyte oleje odpadowe	129,30 <sup>1</sup>	544,40
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych			129,30 <sup>1</sup>	544,40
7.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe			129,30 <sup>1</sup>	544,40
8.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe			129,30 <sup>1</sup>	544,40
9.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych			129,30 <sup>1</sup>	544,40
<b>Maksymalna łączna masa wszystkich rodzajów odpadów</b>					<b>26 011,30</b>	<b>1 165 544,40</b>

<sup>1</sup> 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) 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**

L.p.	Oznaczenie miejsca magazynowania odpadów	Największa masa magazynowanych odpadów w tym samym czasie [Mg]	Całkowita pojemność miejsca magazynowania odpadów [Mg]
1.	<b>MM6</b> Miejsce magazynowania odpadów paleniskowych żużla	1 912,00	8 144,50
2.	<b>MM7</b> M Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych	17 700,00	20 278,50
3.	<b>MM9_1</b> Miejsce magazynowania odpadów stałych (sektor odpadów paleniskowych)	6 270,00	18 810,00
4.	<b>MMOL_2</b> 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.

## 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.

## 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 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 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.

21. Pkt II.9 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 9. Zapobieganie oddziaływaniu transgranicznemu

W przypadku przedmiotowej instalacji nie zachodzi transgraniczne oddziaływanie na środowisko na terytorium innego państwa członkowskiego Unii Europejskiej. Odpady są przetwarzane w całości na terenie kraju.

22. Pkt II.10.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 10.1. Monitoring wody pobieranej/wykorzystywanej

10.1.1. Sposób i zakres prowadzenia pomiarów ilości pobieranej/wykorzystywanej wody

- a. pomiar ilości pobieranych wód powierzchniowych na potrzeby obiegu chłodzącego Elektrowni Pątnów prowadzony jest w oparciu o aktualne wydajności pomp wody chłodzącej w Pompowni Centralnej Elektrowni Pątnów i w pompowni Przesmyk oraz o czas pracy pomp rejestrowany w systemie dobowym,
- b. pomiar ilości pobieranych wód powierzchniowych dla potrzeb instalacji odsiarczania spalin bloków 1-4 Elektrowni Pątnów prowadzony jest za pomocą wodomierza zainstalowanego na rurociągu doprowadzającym wodę do instalacji,
- c. pomiar ilości wykorzystywanej wody pochodzącej z innej instalacji należącej do ZE PAK S.A. –



Elektrowni Pątnów II prowadzony jest w oparciu o trzy przepływomierze zabudowane na rurociągach doprowadzających wodę zdemineralizowaną,  
d. pomiar ilości wykorzystywanej wody pochodzącej z własnego ujęcia wód podziemnych prowadzony jest w oparciu o trzy wodomierze zabudowane na rurociągach wody uzdatnionej.

10.1.2. Wymagania w zakresie poboru wód powierzchniowych z jezior konińskich

Zobowiązuję ZE PAK Spółka Akcyjna do:

- a. prowadzenia miesięcznego rejestru ilości pobieranej wody,
- b. prowadzenia ciągłego, automatycznego pomiaru temperatury wody na ujęciach z jezior Pątnowskiego i Gosławskiego (pompownia Przesmyk, centralna pompownia Elektrowni Pątnów),
- c. wykonywania co najmniej raz na miesiąc analiz fizyko-chemicznych pobieranej wody powierzchniowej w zakresie następujących wskaźników: temperatura, odczyn, zawiesina ogólna, tlen rozpuszczony, BZT<sub>5</sub>, ChZT<sub>Mn</sub>, azot amonowy, azot azotynowy, azot azotanowy, fosforany rozpuszczone, fosfor ogólny, substancje rozpuszczone, przewodność elektrolityczna, zasadowość ogólna, wapń, magnez, chlorki, siarczany.

23. Pkt II.10.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

## **10.2. Monitoring emisji**

### **10.2.1. Monitoring emisji do wód powierzchniowych**

#### **10.2.1.1. Sposób prowadzenia pomiarów ilości i jakości wód pochłodniczych wprowadzanych do jezior: Gosławskiego, Pątnowskiego, Licheńskiego, Wąsowsko-Mikorzyńskiego i Ślesińskiego oraz Kanału Ślesińskiego w punktach wylotów kanałów zrzutowych:**

- a. pomiar ilości wód pochłodniczych na podstawie ilości wody pobieranej do celów chłodzenia pomniejszanej o ilość wody pobranej na potrzeby obiegu parowo-wodnego i ciepłowniczego oraz na potrzeby IOS w Elektrowni Pątnów,
- b. pomiar ilości wód przepompowanych do jeziora Ślesińskiego za pomocą Pompowni Piotrkowice w oparciu o aktualne wydajności pomp wody chłodzącej w pompowni oraz czas pracy pomp rejestrowany w systemie dobowym,
- c. ciągły, automatyczny pomiar temperatury wody na zrzutach z elektrowni (pompownia Przesmyk) oraz w J. Licheńskim (pompownia Piotrkowice).

#### **10.2.1.2. W zakresie wprowadzania wód pochłodniczych do jezior konińskich zobowiązuję ZE PAK S.A. do:**

- a. prowadzenia miesięcznego rejestru ilości odprowadzanych wód,
- b. prowadzenie rejestru pomiarów temperatury wody w kanałach zrzutowych i w jeziorach (raz w miesiącu w okresie chłodnym oraz znacznie częściej – nawet codziennie w okresie letnim).

### **10.2.2. Monitoring emisji do powietrza**

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

- ciągły pomiar emisji: pyłu (ogółem), dwutlenku siarki, tlenków azotu i tlenku węgla, NH<sub>3</sub> i Hg,
- 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).
- pomiar kluczowych parametrów procesu: temperatury, ciśnienia i wilgotności spalin, zawartości tlenu, prędkości przepływu spalin.

24. Pkt II.10.4. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

## **10.4. Monitoring gospodarki odpadami**

Monitoring strumieni odpadów wytwarzanych w instalacji spalania paliw oraz tych, których posiadaczem stanie się Elektrownia Pątnów, w związku z prowadzeniem procesów odzysku i unieszkodliwiania, powinien być prowadzony poprzez prowadzenie ewidencji na zasadach wynikających z ustawy o odpadach oraz przepisów wykonawczych do tej ustawy.

25. Pkt. II.11. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

## **11. Monitoring procesów technologicznych**

Elektrownia Pątnów pracuje w reżimie automatycznym, z automatycznymi układami regulacji:

- regulacja ciśnienia pary świeżej i ilości paliwa,
- regulacja ciśnienia wody w kolektorze za pompami zasilającymi,
- regulacja poziomu wody w walczakach,
- regulacja temperatury pary świeżej i wtórnej,
- regulacja podciśnienia w komorze paleniskowej i zawartości tlenu,
- zdalna regulacja obciążenia bloku,
- regulacja poziomu skroplin regeneracji wysokoprężnej,
- regulacja poziomu skroplin regeneracji niskoprężnej i chłodnicy pary z uszczelnień,
- regulacja poziomu w zbiorniku zasilającym i ciśnienia w odgazowywaczu,
- regulacja poziomu w kondensatorze i zbiornikach wody zapasowej,
- i inne.

Praca każdego bloku energetycznego kontrolowana jest w systemie komputerowym, centralnej sygnalizacji, rejestracji i przetwarzania danych. Pozwala to na racjonalne prowadzenie procesu wytwarzania energii. Kontrolowane są również gospodarki pomocnicze: gospodarka wodno-ściekowa, odpadami, substancjami.

### **11.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów**

Dla instalacji spalania Elektrowni Pątnów nie określa się obowiązków w zakresie prowadzenia monitoringu efektywności wykorzystania zasobów.

### **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.

### **11.3. Monitoring parametrów technicznych**

Dla instalacji spalania Elektrowni Pątnów nie określa się obowiązków w zakresie prowadzenia monitoringu parametrów technicznych.

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

## **12. Monitoring jakości środowiska**

### **12.1. Monitoring jakości powietrza**

Biorąc pod uwagę aktualny stan prawny nie określa się w pozwoleniu zintegrowanym obowiązków w zakresie pomiarów jakości powietrza w rejonie oddziaływania EI. Pątnów.

### **12.2. Monitoring jakości wód powierzchniowych z uwagi na wprowadzane ścieki**

Z uwagi na wprowadzanie do wód powierzchniowych wód pochłodniczych zobowiązuje się ZE PAK S.A. do ograniczania ciepła kierowanego do obiegu wody chłodzącej tak, aby:

- a. w okresie od 1 maja do 30 września temperatura wody w jeziorach: Pątnowskim, Gosławickim, Wąsowsko-Mikorzyńskim i Ślesińskim, mierzona na ujęciach z jez. Pątnowskiego i Gosławickiego nie przekroczyła 28°C, z wyjątkiem niesprzyjających warunków atmosferycznych w sezonie letnim (temp. naturalna wody w jez. Gopło o godz. 19<sup>00</sup> wyższa od 26°C), w trakcie których dopuszcza się sytuacje, gdy temperatura wody będzie wyższa o 2°C od temperatury naturalnej, nie dłużej jednak niż przez okres 80 godzin,
- b. w okresie od 1 maja do 30 września utrzymać temperaturę wody w jez. Licheńskim nie przekraczającą 28°C, z wyjątkiem niesprzyjających warunków atmosferycznych jw. (lub temperatura powietrza powyżej 25°C), w trakcie których temperatury wody do 30°C nie mogą występować dłużej niż przez okres 30 dni, a w zakresie 30,1-32,0°C - nie dłużej niż przez 80 godzin, oraz do prowadzenia:

- systematycznej kontroli warunków termicznych w jeziorach konińskich i kanałach obiegu chłodzenia EI. Pątnów w zakresie pomiaru temperatury wody powierzchniowej w 24 punktach ważnych z punktu widzenia ochrony jezior oraz eksploatacji obiegu chłodzenia; pomiary prowadzić co najmniej raz w miesiącu (w okresie chłodnym) oraz znacznie częściej

(nawet codziennie) w okresie letnim (w zależności od wysokości temperatury powietrza),  
 - badań jakości wód Jeziora Gośławskiego, Pątnowskiego, Licheńskiego, Wąsowsko-Mikorzyńskiego, Ślesińskiego, kanałów doprowadzających i zrzutowych oraz Strugi Biskupiej: analizy fizykochemiczne raz w miesiącu, w zakresie określonym w punkcie 10.1.2.c.,  
 - pomiarów stanów wód w obiegu za pomocą łat wodowskazowych zamontowanych na kanałach poboru i zrzutu wody oraz w jeziorach.

**12a Zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy Prawo Ochrony Środowiska**

Nie nakłada się dodatkowego obowiązku przekazywania corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, ponad wymagania, o których mowa w art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska.

27. Pkt II.13.3 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

**13.3. Warunki rozruchu i wyłączenia kotłów**

Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji podczas rozruchu i wyłączenia:

Źródło emisji	Rozruch				Wyłączenie		
	Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Średni (maksymalny) czas rozruchu	Rodzaj paliwa podczas rozruchu	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji	Maksymalny czas wyłączenia	Rodzaj paliwa podczas wyłączenia
<b>ELEKTROWNIA PĄTNÓW</b>							
K1,K2	Uruchomienie wentylatora spalin, powietrza i rozpalenie palnika olejowego	Osiągnięcie minimum technicznego przez blok – 132 MW	7 h (8 h)	olej opałowy lekki, węgiel brunatny	Zniżenie mocy bloku < 132 MW.	20 min	węgiel brunatny
K3	Uruchomienie wentylatora spalin, powietrza i rozpalenie palnika mazutowego	Osiągnięcie minimum technicznego przez blok – 150 MW	7 h (8 h)	mazut, węgiel brunatny	Zniżenie mocy bloku < 150 MW.	20 min	węgiel brunatny
K4,K5,K6	Uruchomienie wentylatora spalin, powietrza i rozpalenie palnika mazutowego	Osiągnięcie minimum technicznego przez blok – 150 MW	7 h (8 h)	mazut, węgiel brunatny	Zniżenie mocy bloku < 150 MW.	20 min	węgiel brunatny
Emitor EP2	Otwarcie pierwszej klapy spalin na uruchamianym bloku 4 - 6				Rozpoczęcie zamykania pierwszej klapy spalin na uruchamianym, wyłączanym lub pracującym bloku 4 - 6		
Emitor za IOS EP3	Rozruch emitora – jeżeli po stanie „postój” podłączany jest pierwszy				Wyłączenie emitora – jeżeli odłączany jest od kolektora spalin przed IOS ostatni z pracujących lub wyłączanych bloków 1 do 6 oraz zawartość tlenu w spalinach jest większa niż 17 %		
Emitor za IOS EP4	z uruchamianych lub pracujących bloków 1 do 6 do kolektora spalin przed IOS lub zawartość tlenu w spalinach jest mniejsza niż 17 %						

28. Pkt II.13.4.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

**13.4.2. Monitoring emisji do powietrza**

Podczas pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych należy monitorować emisję zanieczyszczeń z kotłów OP-650 nr 1 i 2 do powietrza w zakresie zanieczyszczeń objętych obowiązkiem ciągłego pomiaru.

Dla kotła OP-650 nr 5, z którego spaliny podczas pracy w warunkach odbiegających od normalnych odprowadzane są emitorem EP2, wielkość emisji zanieczyszczeń należy określić na podstawie ilości zużytego paliwa oraz wskaźników emisji, opracowanych dla instalacji na bazie składu chemicznego paliwa i archiwalnych pomiarów stężeń zanieczyszczeń, zgodnie z decyzją

wykonawczą Komisji UE 2012/249 z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącą określania okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (Dz. U. UE L. z 2012 r., Nr 123, str. 44).

29. Pkt II.14.1.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

#### **14.1.1 Organizacyjne sposoby zapobiegania występowaniu awarii**

- Wszystkie miejsca zagrożone wystąpieniem awarii przemysłowej należy objąć stałym nadzorem.
- Przewidziane procedury bezpieczeństwa pracy i przeciwpożarowego powinny być nierozdzielnie związane z czynnościami technologicznymi, wykonywanymi przez pracowników i ściśle określone w instrukcjach stanowiskowych i technologicznych.
- Utrzymywanie w sprawności funkcjonujących automatycznych systemów monitoringowych, które w sposób bezpośredni informują o zagrożeniach technologicznych, a tym samym o bezpieczeństwie na stanowiskach.
- Wykonywanie przeglądów stanowisk pracy i instalacji, które pozwalają prowadzić skuteczną profilaktykę remontową, ograniczającą możliwość wystąpienia awarii.
- Wykonywanie przeglądów urządzeń podlegających nadzorowi Urzędu Dozoru Technicznego,
- Przeprowadzanie ciągłych szkoleń pracowników bezpośredniej obsługi stanowisk pracy elektrowni w zakresie bhp, bezpieczeństwa gazowego i pożarowego oraz stosowanych technologii.
- Realizowanie opracowanego w Elektrowni „Programu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym”.

30. Pkt II.14.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

#### **14.2. Postępowanie w sytuacji wystąpienia awarii przemysłowej**

W celu ograniczenia skutków awarii należy:

- podjąć natychmiastową akcję ratunkową z wykorzystaniem podręcznego sprzętu i ustalonych procedur ewakuacji ludzi z miejsc zagrożonych,
- w przypadku wybuchu - natychmiast odciąć dopływ mediów palnych,
- w przypadku pożaru - natychmiast zabezpieczyć obiekty sąsiednie,
- w przypadku wycieku - natychmiast przystąpić do neutralizacji środkami posiadanymi przez zakład.

W razie wystąpienia awarii przemysłowej mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy bezzwłocznie powiadomić właściwy organ Państwowej Straży Pożarnej i Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska, dokonywać stałej aktualizacji informacji, o których mowa powyżej, odpowiednio do zmiany sytuacji oraz przekazać tym organom informacje o :

- okolicznościach awarii,
- niebezpiecznych substancjach związanych z awarią umożliwiające dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska,
- podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu się.

Szczegółowy sposób postępowania w przypadku wystąpienia awarii przemysłowej określa „Program zapobiegania poważnym awariom przemysłowym w Elektrowni Pątnów”.

31. Pkt IV tiret pierwsze ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

- w zakresie emisji Hg i SO<sub>2</sub> dla bloków nr 1, nr 2 i nr 5 Elektrowni Pątnów I do terminu wycofania ich z eksploatacji tj. do 31.12.2024 r,

II. Zastrzec, że niniejsza decyzja wywołuje skutki prawne od dnia 1.01.2022 r.

III. 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 decyzjami znak: DSR-II-1.7222.144.2015 z dnia 27.04.2016 r., znak: DSR-II-2.7222.11.2017 z dnia 21.04.2017 r. i znak: DSR-II-1.7222.89.2019 z dnia 2.10.2020 r., pozostają bez zmian.

**IV.** 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 decyzjami znak: DSR-II-1.7222.144.2015 z dnia 27.04.2016 r., znak: DSR-II-2.7222.11.2017 z dnia 21.04.2017 r. i znak: DSR-II-1.7222.89.2019 z dnia 2.10.2020 r.

## **UZASADNIENIE**

Wnioskiem znak: PZ/ZS/79/III/2021 z dnia 31.03.2021 r. (data wpływu: 6.04.2021 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.

Wnioskodawca pismem znak: PZ/ZS/10/XII/2021 z dnia 8.12.2021 r. poinformował o ustanowieniu pełnomocnika – Pawła Szadka (na okres 3 m-cy od dnia 30.09.2021 r.). Ponadto, w dniu 22.10.2021 r. Wnioskodawca zawiadomił o zmianie nazwy Spółki na ZE PAK Spółka Akcyjna.

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 2021 r., poz. 2373) 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.

Podstawą zmiany ww. decyzji jest opracowanie sporządzone przez Zakłady Pomiarowo Badawcze Energetyki „ENERGOPOMIAR” Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Gen. J. Sowińskiego 3, 44-100 Gliwice 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 Klimatu i Środowiska zapis ww. wniosku w wersji elektronicznej.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z czym nie

została pobrana opłata rejestracyjna. W związku z powyższym, nie zostało przeprowadzone postępowanie z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie 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.

W toku postępowania wyjaśniającego wezwano Wnioskodawcę do usunięcia braków formalnych podania oraz do złożenia wyjaśnień merytorycznych. Wnioskodawca usunął braki formalne i złożył stosowne wyjaśnienia merytoryczne. Ponadto, w trakcie postępowania, Prowadzący instalację składał dodatkowe pisemne wyjaśnienia do wniosku.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, na podstawie art. 61 § 4 i art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego tutejszy Organ, pismem znak: DSK-III.7222.93.2021 z dnia 23.12.2021 r., zawiadomił Stronę postępowania o wszczęciu i o zakończeniu postępowania wyjaśniającego oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Wnioskodawca, pismem z dnia 28.12.2021 r. poinformował, że nie wnosi uwag do postępowania. Natomiast, Strona postępowania - Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu nie skorzystało z przysługującego jej prawa w wyznaczonym terminie.

Pismem znak: DSK-III.7222.93.2021 z dnia 8.12.2021 r., tutejszy Organ – stosownie do zapisów art. 183c ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, zgodnie z którym właściwy organ występuje do komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej z wnioskiem o przeprowadzenie kontroli i przekazuje mu kopię niezbędnej dokumentacji – zwrócił się do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Koninie z prośbą o przeprowadzenie kontroli.

Postanowieniem znak: MZ.5560.25.8.2019 z dnia 21.12.2021 r., Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Koninie stwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej.

W wyniku analizy zgromadzonej w toku postępowania dokumentacji uznano, iż wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie wymagań przewidzianych dla zezwolenia na przetwarzanie oraz zbieranie odpadów stanowi wyłącznie zmiany porządkowe, podyktowane wykreśleniem zapisów dotyczących funkcjonowania Elektrowni Konin.

W związku z powyższym, w analizowanym przypadku nie była wymagana kontrola Wielkopolskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska – w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach ochrony środowiska.

Mając na uwadze art. 41 ust. 6a ustawy o odpadach, Marszałek Województwa Wielkopolskiego, pismem znak: DSK-III.7222.93.2021 z dnia 10.12.2021 r., zwrócił się do Prezydenta Miasta Konina, Wójta Gminy Kazimierz Biskupi i Burmistrza Miasta i Gminy Ślesin o zaopiniowanie wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, uwzględniającego wymagania przewidziane dla zezwolenia na zbieranie i przetwarzanie odpadów, w szczególności w zakresie zgodności sposobu gospodarowania odpadami z przepisami prawa miejscowego.

Prezydent Miasta Konina postanowieniem znak: OŚ.6223.7.2021 z dnia 22.12.2021 r. (wpływ w dniu 22.12.2021 r.), Wójt Gminy Kazimierz Biskupi postanowieniem znak: OŚR.6232.4.2.2021 z dnia 15.12.2021 r. (wpływ w dniu 15.12.2021 r.), i Burmistrz Miasta i Gminy Ślesin postanowieniem znak: ZKŚ.6234.1.2021 z dnia 16.12.2021 r. (wpływ w dniu 16.12.2021 r.), pozytywnie zaopiniowali przedmiotowy wniosek.

Zgodnie z wnioskiem Prowadzącego instalację, zmiana pozwolenia zintegrowanego związana jest z usunięciem z ww. decyzji zapisów dotyczących instalacji zlokalizowanych na terenie Elektrowni Konin (kocioł K-12, kotły K-85 i K-86) i skróceniem czasu udzielonych odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych (emisji Hg i SO<sub>2</sub>) dla Elektrowni Pątnów I z 31.12.2030 r. do 31.12.2024 r. Ponadto, zawnioskowano m.in. o zwiększenie emisji rocznej substancji wprowadzanych do powietrza z Elektrowni Pątnów I, aktualizację warunków wytwarzania, przetwarzania i zbierania odpadów oraz sposobów i miejsc magazynowania oraz dalszego gospodarowania odpadami Instalacje spalania paliw, zlokalizowane na terenie Elektrowni Konin objęte zostaną nowym pozwoleniem zintegrowanym w toku odrębnego postępowania administracyjnego.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie emisji substancji wprowadzanych do powietrza związana jest przede wszystkim z wnioskiem o wykreślenie z przedmiotowej decyzji zapisów dotyczących wprowadzania substancji do powietrza z Elektrowni Konin. Ponadto, mając na uwadze aktualne obciążenie elektryczne kotłów Prowadzący wystąpił z wnioskiem o zmianę posiadanego pozwolenia zintegrowanego w zakresie wielkość emisji rocznej z instalacji.

Ponadto, w związku ze zmianą terminu wycofania kotłów z eksploatacji prowadzący instalację wystąpił z wnioskiem o skrócenie udzielonego 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 SO<sub>2</sub> dla bloków nr 1, nr 2 i nr 5 Elektrowni Pątnów I do terminu wycofania ich z eksploatacji tj. do 31.12.2024 r.

Przedmiotowa instalacja objęta jest zakresem stosowania 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).

Mimo stwierdzenia przez Trybunał Sprawiedliwości Unii Europejskiej nieważności konkluzji BAT dla LCP (wyrok z dnia 27.01.2021 r., Polska/Komisja, sprawa T-699/17) Sąd utrzymał w mocy skutki ww. decyzji wykonawczej do momentu opublikowania nowej decyzji lub upływu 12 miesięcznego okresu przejściowego (pismo Ministra Klimatu i Środowiska znak: DIŚ-II.441.13.2021.KN z dnia 13.04.2021 r.).

Wobec powyższego, przeanalizowano spełnianie przez instalację wymagań ochrony środowiska, wynikające z najlepszej dostępnej techniki w oparciu o ww. decyzję wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego 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 (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 845) oraz częstotliwości 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 rocznej do powietrza, określono w niniejszej zmianie pozwolenia, zgodnie z wielkościami emisji podanymi przez Prowadzącego instalację we wniosku o zmianę pozwolenia oraz uzupełnieniu do wniosku i zgodnie z art. 202 ust. 2 i art. 224 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zmiany pozwolenia zintegrowanego w części dotyczącej gospodarki odpadami wynikają z potrzeby zaktualizowania zapisów, w związku z wykreśleniem z decyzji zapisów dotyczących Elektrowni Konin. W związku z powyższym, pkt II.8. ww. decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego otrzymał nowe brzmienie. Ponadto, dokonano aktualizacji oznaczenia miejsc magazynowania odpadów oraz uszczegółowiono zapisy w zakresie rodzajów oraz ilości odpadów powstających w wyniku przetwarzania odpadów w procesie odzysku R5.

Magazynowanie odpadów należy prowadzić m.in. z uwzględnieniem przepisów szczegółowych w tym zakresie, tj. rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1742). Czas magazynowania odpadów nie może przekraczać terminów określonych ustawą o odpadach. W gospodarowaniu odpadami należy uwzględniać hierarchię postępowania z odpadami.

Miejsca magazynowania odpadów wyposażone są w wizyjny system kontroli.

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 (tekst jednolity: z 2020 r., poz. 2187), w ramach prowadzonej działalności polegającej na zbieraniu lub przetwarzaniu odpadów.

Przepisy dotyczące ustanowienia zabezpieczenia roszczeń stosuje się również do pozwoleń zintegrowanych uwzględniających zbieranie lub przetwarzanie odpadów (art. 48a ust. 23 ustawy o odpadach).

W związku z dotychczasową eksploatacją instalacji spalania paliw w Elektrowni Pątnów oraz Elektrowni Konin, Prowadzący instalację posiada ustanowione zabezpieczenie roszczeń w postaci depozytu obejmującego na kwotę 66 390,00 zł, zgodnie z postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.89.2019 z dnia 23.07.2020 r.

Na skutek rezygnacji z części miejsc magazynowania odpadów przetwarzanych oraz zbieranych, Prowadzący instalację dokonał korekty kwoty zabezpieczenia roszczeń i zadeklarował formę oraz wysokość zabezpieczenia roszczeń w postaci depozytu obejmującego kwotę 59 790,00 zł (słownie: pięćdziesiąt dziewięć tysięcy siedemset dziewięćdziesiąt złotych).

Stosownie do art. 48a ust. 7 ustawy o odpadach, Marszałek Województwa Wielkopolskiego postanowieniem znak: DSK-III.7222.93.2021 z dnia 17.12.2021 r., określił ww. formę i wysokość zabezpieczenia roszczeń w związku z przetwarzaniem i zbieraniem odpadów w Elektrowni Pątnów, informując jednocześnie o nadwyżce wpłaconego depozytu w kwocie 6 600,00 zł (słownie: sześć tysięcy sześćset złotych), która podlega zwrotowi.

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, Posiadacz odpadów jest obowiązany do złożenia wniosku o zmianę formy lub wysokości zabezpieczenia roszczeń.

Mając na uwadze, iż zmiana dotyczy wykreślenia z niniejszej decyzji instalacji do spalania paliw Elektrowni Konin, w punktach dotyczących gospodarki wodno-ściekowej zmianie uległy zapisy porządkowe dotyczące nazewnictwa Prowadzącego instalację oraz wykreślone zostały punkty związane z poborem wody na cele Elektrowni Konin i wprowadzaniem ścieków – wód pochodniczych do wód powierzchniowych, a co do której została wydana odrębna decyzja określająca warunki poboru wód powierzchniowej oraz wprowadzania ścieków – wód pochodniczych do wód powierzchniowych.

W zakresie emisji hałasu emitowanego do środowiska, w przedmiotowej decyzji zmieniono zapisy pkt. II.7 aktualizując źródła hałasu do obejmujących instalację energetycznego spalania paliw w Elektrowni Pątnów.

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.

Zgodnie z wnioskiem Prowadzącego instalację, niniejsza decyzja wywołuje skutki prawne od dnia 1.01.2022 r.

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



## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska 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).

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r. poz. 1923 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

Jacek Bogusławski

Członek Zarządu Województwa Wielkopolskiego

Otrzymują:

1. Paweł Szadek - pełnomocnik
2. ZE PAK Spółka Akcyjna  
ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin
3. Minister Klimatu i Środowiska  
(na adres e-mail: [pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl](mailto:pozwozenia.zintegrowane@klimat.gov.pl))
4. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań
5. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu (e-puap)
6. Departament Korzystania i Informacji o Środowisku
7. Aa x 2