

BS.6222.3.2015.MA/6

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 267 ze zm.) oraz art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188, art. 193 ust. 1 pkt 3, art. 202, art. 211 oraz art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo Ochrony Środowiska (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 1232 ze zm.), w związku z ust. 1 pkt 1 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27.08.2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014r. poz. 1169) – po rozpatrzeniu wniosków z dnia 06.10.2015r. i 09.12.2015r. Spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, reprezentowanej przez Pełnomocnika P. Tomasza Ciepierskiego, w sprawie wygaszenia pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Łódzkiego nr PZ/32 z dnia 30.06.2006r. oraz udzielenia pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A – Oddział Elektrociepłownia Zgierz w Zgierzu, przy ul. Energetyków 9

orzekam

- I. **Wygaszam pozwolenie zintegrowane udzielone Spółce z ograniczoną odpowiedzialnością Energetyka-Boruta decyzją Wojewody Łódzkiego nr PZ/32 z dnia 30.06.2006r.** (znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/32/2006) zmienioną decyzją Wojewody Łódzkiego nr PZ/94 z dnia 31.12.2007r. (znak: SR.VII-G/1/6617-2/PZ/94/2007) oraz decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: z dnia 05.08.2011r. znak: RO VI.7222.103.2011.ML; z dnia 27.05.2013r. znak: RŚ VI.7222.61.2013.2011WR; z dnia 02.09.2014r. znak: RŚ.VI.7222.141.2014.ML oraz z dnia 04.12.2014r. znak: RŚ VI.7222.244.2014.ML.
- II. **Udzielam Spółce PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, (NIP: 769-050-24-95, REGON: 000560207) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A – Oddział Elektrociepłownia Zgierz w Zgierzu, przy ul. Energetyków 9 (działki o nr ewid.: 270/1, 270/2, 270/3, 271/1, 271/2, 271/3, 274/1 i 274/2 w obrębie 121).**

III. Określam rodzaj prowadzonej działalności.

Instalacja IPPC do spalania paliw zlokalizowana na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A – Oddział Elektrociepłownia Zgierz w Zgierzu, przy ul. Energetyków 9 (działki o nr ewid.: 270/1, 270/2, 270/3, 271/1, 271/2, 271/3, 274/1 i 274/2 w obrębie 121) kwalifikowana jest jako instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z ust. 1 pkt 1 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27.08.2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014r. poz. 1169) – jako instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

W przedmiotowej instalacji prowadzona jest działalność polegająca na:

1. Produkcji i dystrybucji ciepła:
 - w wodzie grzewczej na potrzeby centralnego ogrzewania i wody użytkowej dla mieszkańców Zgierza i przedsiębiorstw przemysłowych,
 - w parze technologicznej na potrzeby przedsiębiorstw do celów produkcyjnych.
2. Produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu.

Do produkcji ciepła służą:

- kocioł fluidalno-pyłowy OF-100 o mocy cieplnej w paliwie 77,5 MW_t
- kocioł wodny UT-M64 o mocy cieplnej w paliwie 18,5 MW_t
- kocioł parowy SHPD 35000 o mocy cieplnej w paliwie 25,5 MW_t

Do produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu służą:

- turbina przeciwprężna LANG (TG1) o mocy elektrycznej 16,7 MW_e
- turbina upustowo – kondensacyjna (TG2) o mocy 22,4 MW_e

Całkowita moc cieplna wprowadzana w paliwie wynosi 121,5 MW_t, zaś moc elektryczna – 39,1 MW_e.

Na terenie zakładu znajdują się również dwa zbiorniki:

- silos magazynowy sorbentu o pojemności 500Mg
- zbiornik popiołu lotnego o pojemności 500 m³.

W instalacji wykorzystywane są paliwa, woda (z własnego ujęcia wód podziemnych) oraz inne materiały (piasek do złoża fluidalnego, sorbent).

IV. Ustalam warunki korzystania ze środowiska.

IV.1. Określam parametry emisji oraz warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

IV.1.1. Określam charakterystykę techniczną źródeł emisji z instalacji –zgodnie z tabelą nr 1 i nr 2.

Tabela nr 1. Charakterystyka techniczna źródeł emisji (spalanie paliw).

Lp.	Źródło emisji	Nr emitora	Charakterystyka źródła		
			Typ	Data rozpoczęcia użytkowania	Nominalna moc cieplna (w paliwie)
1	Kocioł fluidalno-parowy ¹	E2	OF-100	1987r.	77,5 MW _t
2	Kocioł wodny	E6	UT-M64	2013r.	18,5 MW _t
3	Kocioł parowy	E8	SHPD 35000	2016r.	25,5 MW _t
Łączna moc cieplna					121,5 MW _t
Moc elektryczna					39,1 MW _e

kocioł OF-100 objęty derogacją cieplowniczą na podstawie art. 146b ustawy POŚ

Tabela nr 2. Charakterystyka techniczna zbiorników magazynowych.

Lp.	Źródło emisji	Nr emitora	Charakterystyka źródła	
			Data rozpoczęcia użytkowania	Pojemność
1	Silos magazynowy sorbentu	E3	2003r.	500 Mg
		E4		
2	Zbiornik popiołu lotnego	E5	2007r.	500 m ³

IV.1.2. Określam dopuszczalne parametry paliw stosowanych w instalacji – zgodnie z tabelą nr 3.

Tabela nr 3. Dopuszczalne parametry paliw wykorzystywanych w instalacji.

Kocioł	Rodzaj spalanego surowca	Wartość opałowa	Zawartość siarki	Zawartość popiołu
		kJ/kg	%	%
OF-100	Węgiel kamienny	19 000	1,30	25,0
	Węgiel brunatny	7 700	0,74	12,0
UT-M64 SHPD 35000	Gaz ziemny GZ-50 (podstawowe)	35 000 kJ/m ³	Zgodnie z PN-87/C-96001	
	Olej opałowy Ekoterm (rezerwowe)	41 300	0,20	-

IV.1.3. Określam roczne zużycie paliw i surowców – zgodnie z tabelą nr 4.

Tabela nr 4. Roczne zużycie paliw i surowców.

Rodzaj paliwa/surowca	Ilość
Węgiel kamienny	12 000 Mg/rok
Węgiel brunatny	250 000 Mg/rok
Gaz ziemny	4,0 mln m ³ /rok
Olej opałowy	2 000 Mg/rok
Sorbent	3 400 Mg/rok
Piasek do złoża fluidalnego	500 Mg/rok

IV.1.4. Określam parametry emitorów wprowadzających zanieczyszczenia do powietrza – zgodnie z tabelą nr 5.

Tabela nr 5. Parametry emitorów wprowadzających zanieczyszczenia do powietrza.

Nr emitora	Wysokość emitora	Średnica emitora		Źródło emisji
	m	m	wylot	
E2	100	3,04	otwarty	Kocioł OF-100
E3	20,8	0,8	zadaszony	Silos magazynowy sorbentu
E4	20,8	0,8	zadaszony	Silos magazynowy sorbentu
E5	25,0	0,2	zadaszony	Zbiornik popiołu lotnego
E6	37,0	1,0	otwarty	Kocioł wodny UT-M64
E8	37,0	1,0	otwarty	Kocioł SHPD 35000

IV.1.5. Określam charakterystykę urządzeń redukujących ilość zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza – zgodnie z tabelą nr 6.

Tabela nr 6. Charakterystyka urządzeń redukujących ilość zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza.

Typ kotła	Rodzaj urządzenia	Typ/parametry urządzenia	Skuteczność urządzenia
OF-100	Elektrofiltr, poziomy, 2-polowy, trzystrefowy	20/7, 5/3x9	99,0%
OF-100	Dozowanie sorbentu do złoża fluidalnego	Odsiarczanie spalin metodą pierwotną przez dodawanie mączki wapiennej do warstwy fluidalnej	Dotrzymywanie obowiązujących standardów emisji SO ₂
Zbiornik magazynowy sorbentu	Filtr tkaninowy	Powierzchnia filtracyjna 24m ²	Stężenie pyłu<20 mg/Nm ³
	Filtr tkaninowy	Powierzchnia filtracyjna 24m ²	Stężenie pyłu<20 mg/Nm ³
Zbiornik popiołu lotnego	Filtr pulsacyjny jednokomorowy	F=22 m ² , L2	Stężenie pyłu<5 mg/Nm ³

IV.1.6. Określam dopuszczalną wielkość emisji pyłów i gazów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji– zgodnie z tabelami nr 7a i 7b, nr 8 i nr 9.

Tabela nr 7a. Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji spalania paliw **do dnia 31 grudnia 2022r.**

Źródło emisji	Nr emitora	Paliwo	Emisja dopuszczalna w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}^{2)}$, przy zawartości: - 6% O_2 dla węgla kamiennego i brunatnego, - 3% O_2 dla gazu ziemnego i oleju opałowego		
			SO_2 (7446-09-5)	NO_x w przel. na NO_2 (10102-44-0)	Pył (-)
Kocioł OF-100 ¹⁾	E2	Węgiel kamienny	1500	600	100
		Węgiel brunatny	1500	500	100
		Mieszanina węgla brunatnego i kamiennego	1500	530	100
Kocioł UT-M64	E6	Gaz ziemny GZ-50 (podstawowe)	35	150	5
		Olej opałowy Ekoterm (rezerwowe)	850	400	50
Kocioł SHPD 35000	E8	Gaz ziemny GZ-50 (podstawowe)	35	150	5
		Olej opałowy Ekoterm (rezerwowe)	850	400	50

¹⁾ kocioł OF-100 objęty jest derogacją cieplowniczą na podstawie art. 146b ustawy POŚ

²⁾ warunki umowne, zgodnie z § 3 ust. 2 Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 04.11.2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U z 2014r. poz. 1546)

Tabela nr 7b. Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji spalania paliw **od dnia 01 stycznia 2023r.**

Źródło emisji	Nr emitora	Paliwo	Emisja dopuszczalna w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}^{2)}$, przy zawartości: - 6% O_2 dla węgla kamiennego i brunatnego, - 3% O_2 dla gazu ziemnego i oleju opałowego		
			SO_2 (7446-09-5)	NO_x w przel. na NO_2 (10102-44-0)	Pył (-)
Kocioł OF-100	E2	Węgiel kamienny	400	300	30
		Węgiel brunatny	400	300	30
		Mieszanina węgla brunatnego i kamiennego	400	300	30
Kocioł UT-M64	E6	Gaz ziemny GZ-50 (podstawowe)	35	150	5
		Olej opałowy Ekoterm (rezerwowe)	850	400	50
Kocioł SHPD 35000	E8	Gaz ziemny GZ-50 (podstawowe)	35	150	5
		Olej opałowy Ekoterm (rezerwowe)	850	400	50

²⁾ warunki umowne, zgodnie z § 3 ust. 2 Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 04.11.2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U z 2014r. poz. 1546)

Tabela nr 8. Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów do powietrza ze zbiorników magazynowych.

Źródło emisji	Nr emitora	Substancja zanieczyszczająca		Emisja max. kg/h
		Nazwa	Numer CAS	
Silos magazynowy sorbentu	E3	pył	-	0,014
	E4	pył	-	0,014
Zbiornik popiołu	E5	pył	-	0,0075

Tabela nr 9. Emisja roczna z instalacji.

Substancja emitowana do powietrza	Numer CAS	Emisja roczna
		Mg/rok
SO ₂	7446-09-5	941,3
NO _x w przel. na NO ₂	10102-44-0	490,4
Pył	-	112,9

IV.1.7. Ustalam maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych (rozruch i wyłączenie kotłów):

- dla kotła OF-100 – czas trwania: 4-5 godz./rozruch tj. ok. 25 godz./rok; stosowane w tym okresie paliwo: olej opałowy,
- dla pozostałych kotłów – nie określa się.

IV.1.8. Określam usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza:

- dla kotła OF-100 – na kanałach spalin przed i za elektrofiltrami współpracującymi z tym kotłem,
- dla kotła UT-M64 oraz kotła SHPD 35000 – za urządzeniami, na kanałach spalin.

IV.1.9. Określam sposoby ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza

- wyposażenie kotła OF-100 w elektrofiltr poziomy, trzystrefowy, 2-polowy,
- wyposażanie zbiornika magazynowego sorbentu w dwa filtry tkaninowe,
- wyposażenie zbiornika popiołu lotnego w filtr pulsacyjny jednokomorowy,
- prowadzenie procesów technologicznych w sposób optymalny,
- stopniowa modernizacja parku maszynowego.

IV.2. Określam warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami.

IV.2.1. Pozwalam Spółce PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, (NIP: 769-050-24-95, REGON: 000560207) na wytwarzanie w ciągu roku niżej wymienionej ilości i rodzajów odpadów, które będą powstawać w związku z eksploatacją instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A – Oddział Elektrociepłownia Zgierz w Zgierzu, przy ul. Energetyków 9 –zgodnie z tabelami nr 10 i nr 11.

Tabela nr 10. Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku w wyniku funkcjonowania instalacji.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	10,000
2.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1,000

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]
3.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	1,000
4.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	1,000

Tabela nr 11. Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku w wyniku funkcjonowania instalacji.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilości odpadów [Mg/rok]
1.	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	40 000
2.	10 01 99	Inne nie wymienione odpady (inne odpady termiczne)	200,000
3.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,500
4.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	0,400
5.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,400
6.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	1,000
7.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	1,000
8.	17 04 02	Aluminium	1,000
9.	17 04 05	Żelazo i stal	1000,000
10.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	1,000
11.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	100,000
12.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	5,000
13.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	400,000
14.	19 09 99	Inne niewymienione odpady (inne odpady z procesu uzdatniania wody pitnej i wody do celów do celów przemysłowych)	125,000

IV.2.2. Określam skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytwarzania –zgodnie z tabelami nr 12 i nr 13.

Tabela nr 12. Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów niebezpiecznych przewidzianych do wytworzenia.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Oleje powstają w wyniku wymiany olejów w turbinach stanowiących element instalacji. Oleje to ciecze do smarowania urządzeń technicznych, głównie w celu zmniejszenia tarcia, chłodzenia współpracujących części oraz ochrony elementów metalowych przed korozją. Oleje smarowe mineralne – są to oleje, których głównym składnikiem są produkty przeróbki ropy naftowej otrzymane w wyniku destylacji, poddane następnie odparafinowaniu, odasfaltowaniu i rafinacji. Oleje ze względu na zastosowanie dzieli się na: silnikowe, przekładniowe i hydrauliczne. Oleje, oprócz bazy olejowej zawierają szereg substancji uszlachetniających np. związki metali, siarki, fosforu, chloru, azotu. Odpady zawierają składniki: 50 określone w załączniku nr 4 do ustawy o odpadach i charakteryzują się właściwościami z załącznika nr 3: H3-B, H5, H6, H14.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadów
2.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Oleje to ciecze do smarowania urządzeń technicznych stanowiących elementy instalacji (np. elektroizolatory), głównie w celu zmniejszenia tarcia, chłodzenia współpracujących części oraz ochrony elementów metalowych przed korozją. Oleje smarowe mineralne – są to oleje, których głównym składnikiem są produkty przeróbki ropy naftowej otrzymane w wyniku destylacji, poddane następnie odparafinowaniu, odasfaltowaniu i rafinacji. Oleje ze względu na zastosowanie dzieli się na: silnikowe, przekładniowe i hydrauliczne. Oleje, oprócz bazy olejowej zawierają szereg substancji uszlachetniających np. związki metali, siarki, fosforu, chloru, azotu. Odpady zawierają składniki: 50 określone w załączniku nr 4 do ustawy o odpadach i charakteryzują się właściwościami z załącznika nr 3: H3-B, H5, H6, H14.
3.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Odpad stanowią: materiały filtracyjne ze stacji uzdatniania wody, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, a także sorbenty użyte w przypadku awaryjnego rozlewu substancji zawierających np. ropopochodne, wykonane najczęściej ze składników naturalnych np. bawełny. Odpady zawierają składniki: 40 określone w załączniku nr 4 do ustawy o odpadach i charakteryzują się właściwościami z załącznika nr 3: H3-B, H5, H14
4.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Niesprawne akumulatory z akumulatorowni stanowiącej część instalacji. Zużyte akumulatory kwasowo- ołowiowe zawierają dwa składniki stanowiące niebezpieczeństwo dla środowiska i zdrowia ludzi: elektrolit kwasowy - kwas siarkowy oraz ołów metaliczny i jego związki. Ołów jest pierwiastkiem trującym w każdej postaci praktycznie niezniszczalnym. Najbardziej toksyczne są jego łatwo rozpuszczalne związki. Mają one negatywny wpływ na stan zdrowia organizmów żywych, na rozwój roślinności i procesy zachodzące przede wszystkim w środowisku wodnym. U ludzi ołów uszkadza wszystkie komórki powodując zatrucie, ołowicę, zaburzenia nerwowe. Związki ołowiu są rakotwórcze. Kwas siarkowy wchodzący w skład elektrolitu o gęstości 1,15 g/cm ³ , zanieczyszczony zawieszina związków ołowiu takich jak ołów metaliczny, tlenek i siarczan ołowiu. W trakcie eksploatacji akumulatora płyty ołowiowe ulegają zasiarczeniu, a na dnie akumulatora zbiera się szlam ołowiowy – siarkowy. Odpady zawierają składniki określone pod poz. 18 i 23 w załączniku nr 4 do ustawy o odpadach i charakteryzują się właściwościami z załącznika nr 3: H5, H6, H14.

Tabela nr 13. Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytworzenia.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w	Odpady paleniskowe pochodzące z kotła węglowego to ogromne źródło wielu wartościowych materiałów mineralnych. Skład chemiczny odpadów paleniskowych zależy od rodzaju spalanego węgla oraz parametrów urządzeń technicznych zakładu energetycznego (kotły, urządzenia odpylające, odsiarczanie spalin). Substancja nieorganiczna w węglu nie ulega spalaniu, natomiast część jej ulega stopieniu oraz dalszym przeobrażeniom strukturalnym i jest usuwana w

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadów
		złożu fluidalnym)	postaci żużla (10-15%) i popiołów (85-90%). Podstawowymi składnikami odpadów paleniskowych (tzw. Składnikami mikro) są tlenki krzemu, glinu, wapnia, żelaza oraz siarka w przeliczeniu na SO₃. Składniki te stanowią 99,7-99,9% całkowitej masy odpadów. Do najważniejszych minerałów występujących w popiołach paleniskowych: 1. Minerale tlenkowe zawierające Al₂O₃, Fe₂O₃, CaO, MgO Ziarna metaliczne, głównie Fe w postaci kuleczek Krzemiany i glinokrzemiany o budowie wyspowej, pierścieniowej, łańcuchowej, warstwowej lub przestrzennej (multy, skalenie, krzemiany). Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości , które czynią z nich odpady niebezpieczne).
2.	10 01 99	Inne nie wymienione odpady	Odpady dotyczą czyszczenia odpadów powstających z czyszczenia kotłów: np. szlamy z trawienia kotłów, spieki, pozostałości itp. Podstawowymi składnikami odpadów są tlenki krzemu, glinu, wapnia, żelaza. Składniki te stanowią 95% całkowitej masy odpadów. Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości , które czynią z nich odpady niebezpieczne).
3.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Opakowania z tworzyw sztucznych to worki środkach stosowanych w stacji uzdatniania wody (m.in. po soli tabletkowej pakowanej w worki 25 kg). Skład pierwiastkowy: polietylen (C=85,6%, H=14,4%), polipropylen (C=85,6%, H=14,4%), polistyren (C=92,3 %, H=7,7 %), opakowania nie są zanieczyszczone żadną substancją lub pierwiastkiem wymienionymi w załączniku 4 lub posiadających właściwości określone w załączniku nr 3 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne).
4.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad stanowi zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny, silniki pomp, kondensatory bez PCB, szafy sterownicze, stanowiące elementy instalacji. W ich skład wchodzi m. in. polimery syntetyczne, (politereftalan etylenu (PET), polietylen (PE), polipropylen (PP), stopy metali żelaznych (stal), metale nieżelazne (aluminium, miedź, nikiel), stopy metali nieżelaznych (mosiądz). Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyr. Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości , które czynią z nich odpady niebezpieczne).

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadów
5.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpad stanowią uszkodzone izolatory ceramiczne, bezpieczniki, kondensatory bez PCB, szafy sterownicze, złom energetyczny, zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny, stanowiące elementy instalacji. Odpady powstające podczas bieżącej konserwacji i okresowych przeglądów i ewentualnych naprawy, instalacji. W ich skład wchodzi m. in. polimery syntetyczne, (politereftalan etylenu (PET), polietylen (PE), polipropylen (PP), stopy metali żelaznych (stal), metale nieżelazne (aluminium, miedź, nikiel), stopy metali nieżelaznych (mosiądz). Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne).
6.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	Odpad stanowią odpadowe rury PE wymieniane podczas remontu części urządzeń instalacji. Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne).
7.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Odpad stanowią przede wszystkim szyny miedziane powstające w wyniku remontu instalacji. Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne).
8.	17 04 02	Aluminium	Odpad stanowią szyny prądowe, części z urządzeń energetycznych oraz przewody, stanowiące elementy instalacji. Aluminium cechuje się dużą plastycznością. Na powietrzu pokrywa się cienką warstwą Al_2O_3, która chroni je przed dalszym utlenianiem (pasywacja). Jest odporne na działanie wody, H_2CO_3, H_2S, wielu kwasów organicznych, związków azotowych. Natomiast nie jest odporne na działanie wodorotlenków (np. NaOH, KOH), kwasów beztlenowych (HF, HCl), wody morskiej i jonów rtęci. Wytwarza się aluminium o różnych stopniach czystości. Najczystszy gatunek jest używany przy wytwarzaniu aparatury chemicznej i folii kondensatorowych. Inne stosuje się na folie, powłoki kablowe i do platerowania, na przewody elektryczne i wyroby codziennego użytku. Właściwości wytrzymałościowe czystego aluminium są stosunkowo niskie, dlatego stosuje się stopy, które po odpowiedniej obróbce cieplnej mają wytrzymałość nawet kilkakrotnie większą. Stopy aluminium – tworzywa metaliczne otrzymane przez stopienie aluminium z jednym lub większą liczbą metali (bądź z niemetalami), celowo wytworzone dla uzyskania żądanych właściwości.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadów
			Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości , które czynią z nich odpady niebezpieczne).
9.	17 04 05	Żelazo i stal	Odpad stanowią części konstrukcyjne urządzeń energetycznych, liny stalowe itp. Odpad powstaje w wyniku remontów maszyn i urządzeń, stanowiące elementy instalacji. Stopy żelaza dzieli się na dwie grupy; na stale i żeliwa. Granicą rozdzielającą stale od żeliw jest maksymalna rozpuszczalność węgla w austenicie. Stale zawierają do 2,05% C, natomiast żeliwa od 2,06 do 3,8%. Stal jest przerobionym plastycznie technicznym stopem żelaza z węglem zawierającym do 2,06 % C oraz inne pierwiastki pochodzące z surowców i paliw stosowanych podczas otrzymywania stali lub dodawane celowo. Pierwiastki występujące w stalach można podzielić na trzy grupy: - pierwiastki konieczne ze względów metalurgicznych, zwane składnikami zwykłymi. Należą do nich: mangan, krzem oraz aluminium. Pierwiastki te dodawane są w celu odtlenienia stali. - pierwiastki, których usuwanie poniżej pewnych granic jest ekonomicznie nieopłacalne lub w ogóle niemożliwe, zwane zanieczyszczeniami. Są to: siarka, fosfor, tlen, azot i wodór. - pierwiastki wprowadzone do stali celowo, dla nadania jej własności związanych z zawartością danego pierwiastka, zwane pierwiastkami stopowymi. Najczęściej stosowane w tym celu są: mangan, krzem, nikiel, molibden, wolfram, wanad, miedź. Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości , które czynią z nich odpady niebezpieczne).
10.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Odpad stanowią wymieniane kable energetyczne, złom przewodów miedzianych, stanowiące elementy instalacji. Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości , które czynią z nich odpady niebezpieczne).
11.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Odpady stanowią wełna mineralna i styropian, powstałe w wyniku napraw i konserwacji instalacji. Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości , które czynią z nich odpady niebezpieczne).

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadów
12.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpady pochodzący z procesu przygotowania wody na potrzeby technologiczne zakładu. Odpad stały stanowiący wypełnienie kolumn jonitowych, najczęściej w postaci drobnych kuleczek (lub innego kształtu). W skład odpadu wchodzi zużyte żywice jonowymienne zbudowane z polistyrenów, kopolimerów styrenu, oraz grup czynnych jonowo. Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne).
13.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	Odpady pochodzący z procesu przygotowania wody na potrzeby technologiczne zakładu. Odpad z postaci ciekłej lub półpłynnej, zawierający roztwór stosowany w kolumnach jonitowych. Regeneracja kwasem solnym prowadzona jest dla kolumn jonitowych, natomiast regeneracja masy kationitowej, silnie zasadowej odbywa się solanką. Powstające odpady z regeneracji jonitów, charakteryzują się wysoką kwasowością lub zasadowością oraz zwiększoną zawartość chlorków $\sim 20000 \text{ g/m}^3$. Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne).
14.	19 09 99	Inne niewymienione odpady (inne odpady z procesu uzdatniania wody pitnej i wody do celów do celów przemysłowych)	Odpady powstające po usuwaniu żwiru z filtrów ciśnieniowych na stacji SUW podczas jego wymiany. Głównym składnikiem odpadów jest krzemionka. Odpad jest materiałem pochodzenia naturalnego charakteryzującym się silnymi właściwościami utleniającymi w stosunku do żelaza i manganu. Odpady nie charakteryzują się właściwościami i nie posiadają substancji zawartych w załącznikach 3 i 4 ustawy o odpadach. Odpady nie posiadają właściwości określonych w załączniku nr III dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne).

IV.2.3. Określam sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

- a) Zapobieganie powstawaniu odpadów polegać będzie na:
- prawidłowej eksploatacji maszyn i urządzeń pracujących przy produkcji energii oraz w procesie uzdatniania wody;
 - stosowaniu części zamiennych wysokiej jakości w celu optymalnego czasu ich wykorzystania;
 - kontrolowaniu ilości i rodzajów powstających odpadów.
- b) Ograniczenie ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko polegać będzie na:
- postępowaniu z odpadami zgodnie z zasadami gospodarowania nimi, określonymi w przepisach ustawy o odpadach;

- gromadzeniu odpadów w sposób selektywny, ze wstępnym wyodrębnieniem odpadów nadających się do odzysku, z zakazem ich wzajemnego mieszania, w tym również z odpadami innymi niż niebezpieczne;
- gromadzeniu i przechowywaniu odpadów w celu zebrania przed transportem partii wysyłkowej o odpowiedniej wielkości, w odpowiednich opakowaniach, w warunkach uniemożliwiających negatywne oddziaływanie na środowisko;
- magazynowaniu odpadów przeznaczonych do przetwarzania innego niż składowanie przez czas nie przekraczający 3 lat, zaś odpadów kierowanych do składowania - nie dłużej niż 1 rok;
- w pierwszej kolejności przekazywanie odpadów do odzysku, a jeżeli jest to technologicznie lub ekonomicznie niemożliwe - przekazywanie do unieszkodliwienia w sposób zgodny z zasadami ochrony środowiska (z uwzględnieniem stosowania składowania jako sposobu mniej korzystnego dla środowiska);
- gromadzeniu odpadów niebezpiecznych w sposób nie oddziałujący negatywnie na kolejne operacje w ich wykorzystaniu lub unieszkodliwieniu;
- wyposażeniu terenu gromadzenia odpadów w sprzęt umożliwiający szybką likwidację skutków rozsypania lub rozlania tych odpadów;
- zabezpieczenia miejsca magazynowania odpadów przed dostępem osób postronnych i zwierząt;
- magazynowaniu odpadów niebezpiecznych, dla których przepisy o transporcie materiałów niebezpiecznych nie określają sposobu opakowania w opakowaniach wykonanych z materiału odpornego na działanie składników i posiadających szczelne zamknięcia przed przypadkowym rozproszeniem odpadów w trakcie transportu i czynności ładunkowych;
- przekazywaniu wytwarzanych odpadów uprawnionym podmiotom, posiadającym aktualne zezwolenie właściwego organu na prowadzenie działalności w zakresie gospodarki odpadami.

IV.2.4. Określam miejsce i sposób magazynowania wytwarzanych odpadów – zgodnie z tabelą nr 14.

Tabela nr 14. Miejsce i sposób magazynowania wytwarzanych odpadów.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady w miejscu powstania tj. przy urządzeniach są zlewane do beczek i pojemników o poj. 1 m ³ przeznaczonych do poszczególnych rodzajów oleju i umieszczane są w magazynie. Każda beczka oznaczona jest kodem odpadu. Pojemniki przewożone są transportem wewnętrznym do miejsca magazynowania. Magazyn odpadów znajduje się w wydzielonym miejscu, w północno-wschodniej części budynku głównego, za pomieszczeniami stacji uzdatniania wody. Miejsce magazynowania odpadów jest wyposażony w sprzęt umożliwiający szybką likwidację skutków ewentualnego awaryjnego wycieku odpadów (sorbenty, substancje neutralizujące) oraz zabezpieczony przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Odbiór i transport samochodowy do miejsc odzysku przez przedsiębiorców posiadających stosowne zezwolenia.
2.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
3.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone	Odpady gromadzone są w pojemniku plastikowym. Magazyn odpadów znajduje się w wydzielonym miejscu, w północno-wschodniej części budynku głównego, za pomieszczeniami stacji uzdatniania wody. Miejsce magazynowania odpadów jest wyposażony w sprzęt

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
		substancjami niebezpiecznymi	umożliwiający szybką likwidację skutków ewentualnego awaryjnego wycieku odpadów (sorbenty, substancje neutralizujące) oraz zabezpieczony przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Odbiór i transport samochodowy do miejsc odzysku przez przedsiębiorców posiadających stosowne zezwolenia.
4.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpady gromadzone są w magazynie odpadów, są umieszczane w szczelnych pojemnikach. Magazyn odpadów niebezpiecznych znajduje się w północno-wschodniej części budynku głównego, za pomieszczeniami stacji uzdatniania wody. Miejsce magazynowania odpadów jest wyposażony w sprzęt umożliwiający szybką likwidację skutków ewentualnego awaryjnego wycieku odpadów (sorbenty, substancje neutralizujące) oraz zabezpieczony przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Odbiór i transport samochodowy do miejsc odzysku przez przedsiębiorców posiadających stosowne zezwolenia.
5.	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	Odpady magazynowane są w zbiorniku na odpad paleniskowy. Odpad kierowany jest do zbiornika transportem pneumatycznym. Zbiornik znajduje się po wschodniej stronie budynków elektrociepłowni. Miejsce magazynowania odpadów jest zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Odbiór odpadów odbywa się transportem zewnętrznym, odpad zasypywany jest pneumatycznie bezpośrednio do samochodu.
6.	10 01 99	Inne nie wymienione odpady (inne odpady termiczne)	Odpad magazynowany w kontenerze w pobliżu budynku EC III od strony wschodniej (miejsce magazynowania). Miejsce magazynowania odpadów jest zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Odbiór odpadów odbywa się transportem zewnętrznym, odpad zasypywany jest pneumatycznie bezpośrednio do samochodu.
7.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Zbieranie selektywne w kontenerach. Kontenery ustawione są w centralnym punkcie zakładu, na wschód od zbiornika popiołu. Miejsce magazynowania odpadów jest zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Transport samochodowy do miejsc odzysku przez przedsiębiorcę posiadającego stosowne zezwolenia.
8.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad zbierany w kartonach. Magazyn odpadów znajduje się w piwnicy, pod częścią biurową zakładu. Miejsce magazynowania odpadów jest zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Transport samochodowy do miejsc odzysku lub unieszkodliwiania przez przedsiębiorcę posiadającego stosowne zezwolenia.
9.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	
10.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	Zbieranie selektywne w kontenerach. Kontenery ustawione są w centralnym punkcie zakładu, na wschód od zbiornika popiołu. Miejsce magazynowania odpadów jest zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Transport samochodowy do miejsc odzysku przez przedsiębiorcę posiadającego stosowne zezwolenia.
11.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Selektywne zbieranie w kontenerach lub luzem. Miejsce magazynowania znajduje się po wschodniej stronie budynku
12.	17 04 02	Aluminium	

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
13.	17 04 05	Żelazo i stal	kotłowni. Miejsce magazynowania odpadów jest zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Transport samochodowy do miejsc odzysku przez przedsiębiorcę posiadającego stosowne zezwolenia. Wykorzystanie jako surowców wtórnych w recyklingu metali.
14.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Selektywne zbieranie w kontenerach. Miejsce magazynowania znajduje się po wschodniej stronie budynku kotłowni. Miejsce magazynowania odpadów jest zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Transport samochodowy do miejsc odzysku przez przedsiębiorcę posiadającego stosowne zezwolenia.
15.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Odpad magazynowany na placu magazynowym, usytuowanym we wschodniej części zakładu. Miejsce magazynowania odpadów jest zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Transport samochodowy do miejsc odzysku lub unieszkodliwiania przez przedsiębiorcę posiadającego stosowne zezwolenia.
16.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpady gromadzone w beczkach lub pojemnikach. Magazyn odpadów niebezpiecznych znajduje się w północno-wschodniej części budynku głównego, za pomieszczeniami stacji uzdatniania wody. Miejsce magazynowania odpadów jest wyposażony w sprzęt umożliwiający szybką likwidację skutków ewentualnego awaryjnego wycieku odpadów (sorbenty, substancje neutralizujące) oraz zabezpieczony przed dostępem osób postronnych i zwierząt – magazyn odpadów spełnia warunki określone w art. 25 ustawy o odpadach. Odbiór i transport samochodowy do miejsc odzysku przez przedsiębiorców posiadających stosowne zezwolenia.
17.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	
18.	19 09 99	Inne niewymienione odpady (inne odpady z procesu uzdatniania wody pitnej i wody do celów do celów przemysłowych)	

IV.2.5. Określam sposób dalszego gospodarowania odpadami, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów.

1. Odpady będą gromadzone i przechowywane w celu zebrania przed transportem partii wysyłkowej o odpowiedniej wielkości, w odpowiednich opakowaniach i w warunkach uniemożliwiających negatywne oddziaływanie na środowisko.
2. Odpady gromadzone będą w sposób właściwy dla danego rodzaju odpadu, w wydzielonych, oznakowanych miejscach, w oznakowanych pojemnikach, jedynie na czas zgromadzenia partii transportowej, nie dłużej niż jest to określone w art. 25 ust. 4 i ust. 5 ustawy o odpadach.
3. Odpady niebezpieczne będą przygotowane do transportu z wykorzystaniem opakowań zabezpieczających przed przypadkowym rozproszaniem odpadów w trakcie transportu i czynności przeładunkowych, z materiału odpornego na działanie składników odpadów i posiadających szczelne zamknięcia.
4. Transport odpadów do miejsc ich przetwarzania będzie realizowany przez wyspecjalizowane firmy zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami, w sposób niepowodujący zagrożenia dla środowiska i zdrowia ludzi.

IV.3. Określam wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażonymi wskaźnikami hałasu L_{AeqD} i L_{AeqN} w odniesieniu do rodzajów terenów oraz rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby.

IV.3.1. Określam rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby –zgodnie z tabelą nr 15.

Tabela nr 15. Źródła hałasu wraz z rozkładem czasu pracy dla doby.

Lp.	Budynek	Źródła wewnętrzne	Źródła zewnętrzne (uwagi)	Dzień	Noc
1	Przesypownia P-2 i P-3	Zb 1 i Zb 2 – h = 8m Ściany: S – $L_{wew} = 70$ dB, R = 10 dB E – $L_{wew} = 70$ dB, R = 10 dB N – $L_{wew} = 70$ dB, R = 10 dB W – $L_{wew} = 70$ dB, R = 10 dB D – $L_{wew} = 70$ dB, R = 10 dB	Z5 i Z6 Ładowarko – zwałowarka typ ŁZKS – 125/G3.16/20 – 2 szt., $L_{eq} = 76$ dB $L_W = 87$ dB; $L_{AW} = 84$ dB	4h	-
2	Przesypownia P-4	Zb 3 – h = 4m Ściany: N - $L_{wew} = 79$ dB(A) R = 20 E - $L_{wew} = 79$ dB(A) R = 15 S - $L_{wew} = 79$ dB(A) R = 15 W - $L_{wew} = 79$ dB(A) R = 50 D - $L_{wew} = 79$ dB(A) R = 50	-	4h	-
3	Most skośny	Zb 4 – $h_{osr} = 14$ m, h = 2m Ściany: N - $L_{wew} = 73$ dB(A) R = 35 E - $L_{wew} = 73$ dB(A) R = 50 S - $L_{wew} = 73$ dB(A) R = 35 W - $L_{wew} = 73$ dB(A) R = 50 D - $L_{wew} = 73$ dB(A) R = 25	-	16h	8h
4	Hala maszynowni (turbiny)	Zb5 - h = 28m Turbozespoły o mocy 16,7 MW i 22,4 MW Ściany: N - $L_{wew} = 74$ dB(A) R = 35 E - $L_{wew} = 81$ dB(A) R = 40 S - $L_{wew} = 79$ dB(A) R = 35 W - $L_{wew} = 81$ dB(A) R = 50 D - $L_{wew} = 81$ dB(A) R = 35	-	16h	8h
5	Hala kotłów i nawęglanie	Zb 6 – h = 31m 1 kocioł OF-100 i kocioł wodny UT-M64, który dodatkowo znajduje się we własnej obudowie, Wyposażenie pomocnicze. N - $L_{wew} = 78$ dB(A) R = 35 E - $L_{wew} = 77$ dB(A) R = 25 S - $L_{wew} = 78$ dB(A) R = 35 W - $L_{wew} = 85$ dB(A) R = 45 D - $L_{wew} = 75$ dB(A) R = 35	Z7 Chłodnia wentylatorowa $L_{AW} = 84$ dB Z8 Wentylator ciągu spalin $L_{AW} = 98$ dB Z12 Chłodnia wentylatorowa $L_{AW} = 84$ dB Z45 Nagrzewnica powietrza do spalania $L_{AW} = 85$ dB	16h 16h 16h 16h	8h 8h 8h 8h
6	Pompownia oleju	Zb 7 – h = 4m Ściany: N - $L_{wew} = 75$ dB(A) R = 40 E - $L_{wew} = 75$ dB(A) R = 25 S - $L_{wew} = 75$ dB(A) R = 25 W - $L_{wew} = 75$ dB(A) R = 25 D - $L_{wew} = 75$ dB(A) R = 25	-	16h	8h

7	Projektowany budynek nowego kotła parowego SHPD 35000	Zb 8 – h = 28m Ściany: N - $L_{wew} = 80 \text{ dB(A)}$ R = 35 E - $L_{wew} = 80 \text{ dB(A)}$ R = 35 S - $L_{wew} = 80 \text{ dB(A)}$ R = 35 W - $L_{wew} = 85 \text{ dB(A)}$ R = 35 D - $L_{wew} = 80 \text{ dB(A)}$ R = 35	Z9 Wentylator ciągu spalin $L_{AW} = 98 \text{ dB}$ Z46 Nagrzewnica powietrza do spalania $L_{AW} = 85 \text{ dB}$	16h 16h	8h 8h
---	---	--	---	----------------	--------------

IV.3.2. Określam wielkość emisji hałasu, zgodnie z załącznikiem do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014r. poz. 112) dla terenów podlegających ochronie akustycznej położonych poza terenem zakładu – zgodnie z tabelą nr 16.

Tabela nr 16. Dopuszczalne poziomy hałasu poza zakładem.

L.p.	Rodzaj terenu	Dopuszczalny poziom hałasu [dB]	
		Pora dnia L_{AeqD}	Pora nocy L_{AeqN}
1)	- tereny zabudowy mieszkaniowej i zamieszkania zbiorowego - tereny zabudowy zagrodowej - tereny mieszkaniowo – usługowe	55	45

IV.4. Określam ilość wykorzystywanej wody.

IV.4.1. Woda na cele związane z funkcjonowaniem instalacji pobierana będzie z dwuotworowego ujęcia, w skład którego wchodzi studnie nr 9 (dolnokredowa) i 9a (górnokredowa), zlokalizowane na działkach o nr ewid. 270/1 i 270/2 w Zgierzu, przy ul. Energetyków w ilości :

$$Q_{\max \text{ godz.}} = 150,0 \text{ m}^3/\text{godz.},$$

$$Q_{\text{śr. dob.}} = 1\,840,0 \text{ m}^3/\text{dobę},$$

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

IV.5. Określam ilość, stan i skład ścieków przemysłowych.

IV.5.1. Określam ilość ścieków przemysłowych (mieszanina ścieków socjalno bytowych i technologicznych) odprowadzanych od kolektora miejskiego $\varnothing 400$ zlokalizowanego w ul. Energetyków w Zgierzu – zgodnie z tabelą nr 17.

Tabela nr 17. Ilość ścieków przemysłowych.

Rodzaj ścieków	$Q_{\max h}$	$Q_{\text{śr db}}$	$Q_{\max a}$	$Q_{\text{śr.a}}$
SUW	32,56	101,50	39 890,6 (K=5)	115 098,10 (K=5) 83 584,75 (K=7,5)
	31,16	97,45	37 751,7 (K=7,5)	
Odsoliny z instalacji wodnych	13,40	222,72	117 384 (K=5)	
	8,3	138	72 708 (K=7,5)	
Koncentrat z odwróconej osmozy (RO)	4,33	95,0	35 000	31 666
Zład wody chłodzącej	18,88	453	453	453
Bytowe	2,4	11,2	7 000	4 088
Suma (K=5)	71,57	883,42 $\approx$ 883	199 727,6 $\approx$ 199 728	151 359,1
Suma (K=7,5)	65,07	794,65 $\approx$ 795	152 912,7 $\approx$ 152 913	119 791,75

K - współczynnik zatężenia – wyraża stosunek zasolenia wody obiegowej do wody uzupełniającej

IV.5.2. Określam stan i skład ścieków przemysłowych (mieszanina ścieków socjalno bytowych i technologicznych) odprowadzanych od kolektora miejskiego Ø 400 zlokalizowanego w ul. Energetyków w Zgierzu – zgodnie z tabelą nr 17.

Zawartość charakterystycznych wskaźników zanieczyszczeń w odprowadzanych ściekach nie będzie przekraczała podanych niżej wartości:

- pH 6,5 – 9,5,
- zawiesina og. 500 mg/dm³,
- chlorki 500 mgCl/dm³ (1000 mgCl/dm³ przy SO₄/dm³ > 100),
- siarczany 500 mg SO₄/dm³,
- ChZTCr 1500 mgO₂/dm³,
- temperatura 35 °C.

V. Określam sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji:

1. W przypadku podjęcia decyzji o ewentualnej likwidacji zakładu (instalacji i wchodzących w ich skład urządzeń) w pierwszej kolejności powinien zostać opracowany szczegółowy program jego likwidacji. Program ten powinien uwzględniać także zagadnienia związane z ochroną środowiska.
2. Teren po likwidacji instalacji winien być zagospodarowany wg ustaleń wynikających z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku jego braku z zachowaniem zasad określonych przepisami o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.
3. W szczególności należy sporządzić projekt likwidacji obiektów i urządzeń elektrociepłowni uwzględniający (oprócz wymagań budowlanych i BHP) wymagania ochrony środowiska, głównie w odniesieniu do ochrony:
 - powierzchni ziemi poprzez zapewnienie standardów jakości gleby i ziemi co najmniej na poziomie wymaganych standardów,
 - wód podziemnych poprzez utrzymanie jakości tych wód co najmniej na poziomie wymaganym w przepisach,
 - przed emisją odpadów poprzez stosowanie zasad postępowania z odpadami wytworzonymi w procesie likwidacji instalacji uwzględniających segregację i selekcję wytwarzanych odpadów, bezpieczne magazynowanie oraz pierwszeństwo dla stosowania metod odzysku odpadów.
4. Przebieg procesu likwidacji powinien być monitorowany i dokumentowany.

VI. Określam sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii:

1. zastępowanie urządzeń o niskiej sprawności energetycznej urządzeniami wysokosprawnymi o niskim zapotrzebowaniu na energię elektryczną i odpowiedniej gospodarce ciepłem,
2. dostosowanie wielkości urządzeń do konkretnych potrzeb (optymalizacja urządzeń z możliwością regulacji),
3. zapewnienie we wszystkich nowych instalacjach urządzeń charakteryzujących się maksymalną osiągalną sprawnością energetyczną,
4. identyfikację urządzeń i procesów konsumujących największe ilości energii,
5. ustalenie sprawności energetycznej poszczególnych urządzeń i procesów,
6. identyfikację możliwości zmniejszenia zapotrzebowania na energię,
7. ograniczanie zużycia energii elektrycznej i ciepła na potrzeby własne,
8. prowadzenie procesu spalania w kotłach energetycznych w sposób optymalny,
9. maksymalizację sprawności urządzeń wytwórczych,
10. ograniczanie do minimum czasu pracy urządzeń wytwórczych w warunkach odbiegających od normalnych.

VII. Określam wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania:

1. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych związane z wytwarzanymi na terenie instalacji odpadami, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych, określone zostały w niniejszym pozwoleniu – w części dotyczącej wytwarzania i sposobu postępowania z odpadami.
2. Zobowiązuję prowadzącego instalację do regularnego sprawdzania realizacji wymogów, o których mowa w pkt 1.
3. Substancje powodujące ryzyko należy przechowywać i wykorzystywać w sposób uniemożliwiający zanieczyszczenie gleby, ziemi i wód gruntowych.

VIII. Określam sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii.

VIII.1. Określam sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii:

- a. monitoring procesów technologicznych, kontrola parametrów pracującej instalacji, zastosowanie systemu sterowania poszczególnymi fazami przetwarzania odpadów,
- b. kontrola składu materiału wsadowego,
- c. magazynowanie materiałów i substancji niebezpiecznych na szczelnym podłożu, w miejscach oznakowanych, zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych,
- d. wyposażenie instalacji w sorbenty do usuwania ewentualnego wycieku,
- e. zastosowanie filtrów odpylających,
- f. stosowanie urządzeń w dobrym stanie technicznym,
- g. przeglądy techniczne instalacji,
- h. postępowanie zgodnie z przepisami BHP oraz zabezpieczenie przeciwpożarowe obiektów i urządzeń i wyposażenie instalacji w odpowiednią ilość sprzętu przeciwpożarowego,
- i. szkolenia pracowników w zakresie zapobiegania awariom oraz wdrażania procedur postępowania w przypadkach wystąpienia awarii w zakresie ograniczania jej skutków oraz zawiadamiania odpowiednich służb,
- j. wdrożenie i utrzymanie systemu zarządzania procesami i środowiskiem.

VIII.2. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2013 r., poz. 1479) – objętej pozwoleniem instalacji nie kwalifikuje się jako zakład o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

IX. Sposoby ograniczania oddziaływań trans granicznych na środowisko.

Nie określa się sposobów ograniczania oddziaływań trans granicznych, gdyż z uwagi na lokalizację i charakter instalacji, nie występuje ryzyko jej oddziaływania poza granice kraju.

X. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości:

1. spalanie węgla o wysokiej wartości opałowej, niskiej zawartości popiołu i siarki,
2. bieżąca kontrola emisji substancji do powietrza i stężeń substancji w odprowadzanych ściekach, naturalnej promieniotwórczości odpadów paleniskowych oraz emisji hałasu do środowiska,
3. właściwe gospodarowanie odpadami,
4. racjonalne gospodarowanie wodą i wtórne wykorzystywanie ścieków,
5. ograniczenie hałasu emitowanego do środowiska oraz poszanowanie energii przez zastosowanie przetwornic częstotliwości przy napędach urządzeń energetycznych,
6. stosowanie rozwiązań technologicznych korzystnych dla środowiska,
7. stosowanie i utrzymywanie w pełnej sprawności urządzeń chroniących środowisko.

XI. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych

XI.1. Monitoring procesów technologicznych obejmował będzie kontrolę parametrów charakteryzujących proces spalania oraz kontrolę jakościową i ilościową paliw i materiałów wykorzystywanych w instalacji.

XI.2. Sposób monitorowania i ewidencjonowania wielkości emisji z instalacji określony jest w obowiązujących przepisach szczegółowych. Warunki poboru wód podziemnych ustalono w pozwoleniu wodnoprawnym.

XII. Nie nakłada się dodatkowego obowiązku przekazywania Marszałkowi Województwa łódzkiego i łódzkiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, ponad wymagania, o których mowa w art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska.

XIII. Nie określa się dla instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym zakresu i sposobu monitorowania wielkości emisji, zgodnego z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT, gdyż do czasu wydania niniejszej decyzji nie zostały określone konkluzje BAT dla ww. instalacji.

XIV. Pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. – Oddział Elektrociepłownia Zgierz w Zgierzu, przy ul. Energetyków 9 udzielam od dnia 01 stycznia 2016r. na czas nieoznaczony.

UZASADNIENIE

W dniu 06.10.2015r. do Starostwa Powiatowego w Zgierzu wpłynął wniosek Spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, reprezentowanej przez Pełnomocnika P. Tomasza Ciepierskiego, dotyczący udzielenia pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. – Oddział Elektrociepłownia Zgierz w Zgierzu, przy ul. Energetyków 9. Ponadto, w dniu 10.12.2015r. do tutejszego urzędu wpłynął wniosek Spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, w sprawie wygaszenia pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody łódzkiego nr PZ/32 z dnia 30.06.2006r. zmienioną decyzją Wojewody łódzkiego nr PZ/94 z dnia 31.12.2007r. (znak:SR.VII-G/1/6617-2/PZ/94/2007) oraz decyzjami Marszałka Województwa łódzkiego: z dnia 05.08.2011r. znak: RO VI.7222.103.2011.ML; z dnia 27.05.2013r. znak: RŚ VI.7222.61.2013.2011WR; z dnia 02.09.2014r. znak: RŚ.VI.7222.141.2014.ML oraz z dnia 04.12.2014r. znak: RŚ VI.7222.244.2014.ML.

Do wniosku z dnia 06.10.2015r. załączono:

1. 2 egzemplarze dokumentacji (w wersji papierowej i elektronicznej) składającej się z 5 tomów (wniosek główny, załączniki, analiza uciążliwości stanu zanieczyszczenia powietrza, analiza akustyczna, gospodarka odpadami),
2. Decyzję Marszałka Województwa łódzkiego z dnia 30.09.2015r. znak: RŚVI.7222.151.2015.WR o wygaszeniu decyzji Wojewody łódzkiego nr PZ/32 z dnia 30.06.2006r. zmienionej decyzją Wojewody łódzkiego nr PZ/94 z dnia 31.12.2007r. (znak: SR.VII-G/1/6617-2/PZ/94/2007) oraz decyzjami Marszałka Województwa łódzkiego: z dnia 05.08.2011r. znak: RO VI.7222.103.2011.ML; z dnia 27.05.2013r. znak: RŚ VI.7222.61.2013.2011WR; z dnia 02.09.2014r. znak: RŚ.VI.7222.141.2014.ML oraz z dnia 04.12.2014r. znak: RŚ VI.7222.244.2014.ML w części dotyczącej składowiska odpadów popiołu i żużli,
3. Pełnomocnictwo upoważniające Pana Tomasza Ciepierskiego do podejmowania w imieniu i na rzecz Spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5 wszelkich czynności prawnych związanych z działalnością Oddziału Elektrociepłownia Zgierz,
4. Potwierdzenie wniesienia opłaty za wydanie pozwolenia zintegrowanego oraz potwierdzenie

wniesienia opłaty skarbowej za złożenie dokumentu potwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa.

Informacje zawarte w opisanie w wyżej dokumentacji spełniają wymagania zawarte w art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo Ochrony Środowiska (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 1232 ze zm.) i są podstawą do udzielenia pozwolenia zintegrowanego.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek Starosta Zgierski zgodnie z art. 218 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 1235 ze zm.) podał do publicznej wiadomości, w formie obwieszczenia, informację o wszczęciu postępowania; przedmiocie decyzji, która ma być wydana w sprawie; organie właściwym do wydania decyzji oraz organach właściwych do wydania opinii i dokonania uzgodnień; możliwościach zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy oraz o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu oraz o możliwości, terminie i formie składania uwag i wniosków. Przedmiotowe obwieszczenie wywieszone było na tablicach ogłoszeń Urzędu Miasta Zgierza w dniach od 30.10.2015r. do 03.12.2015r. i Starostwa Zgierskiego w dniach od 27.10.2015r. do 03.12.2015r. oraz opublikowane zostało w Biuletynie Informacji Publicznej Starostwa Zgierskiego.

Ponadto zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 267 ze zm.) pismem z dnia 27.10.2015r. znak: BS.6222.3.2015.MA/2 zawiadomiono strony postępowania tj. Wnioskodawcę o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie.

W ustawowo określonym terminie nie zostały wniesione żadne wnioski i uwagi do ww. postępowania administracyjnego.

Ponadto, działając na podstawie art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo Ochrony Środowiska, zapis wniosku w wersji elektronicznej w dniu 27.10.2015r. przekazano do Ministerstwa Środowiska.

Obowiązek posiadania przez przedmiotową instalację do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW pozwolenia zintegrowanego wynika z ust. 1 pkt 1 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27.08.2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014r. poz. 1169).

Poprzednie pozwolenie zintegrowane dla przedmiotowej instalacji udzielone zostało decyzją Wojewody Łódzkiego nr PZ/32 z dnia 30.06.2006r. zmienioną decyzją Wojewody Łódzkiego nr PZ/94 z dnia 31.12.2007r. (znak: SR.VII-G/1/6617-2/PZ/94/2007) oraz decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: z dnia 05.08.2011r. znak: RO VI.7222.103.2011.ML; z dnia 27.05.2013r. znak: RŚ VI.7222.61.2013.2011WR; z dnia 02.09.2014r. znak: RŚ.VI.7222.141.2014.ML oraz z dnia 04.12.2014r. znak: RŚ VI.7222.244.2014.ML. Obejmowało ono dwie instalacje – instalację do spalania paliw i instalację do składowania odpadów. W związku z zaprzestaniem eksploatacji składowiska odpadów, na wniosek prowadzącego instalację, Marszałek Województwa Łódzkiego decyzją z dnia 30.09.2015r. znak: RŚVI.7222.151.2015.WR wygasił ww. pozwolenie w części dotyczącej składowiska popiołów i żużli.

W związku z powyższym obecnie organem właściwym do udzielenia pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo Ochrony Środowiska (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 1232 ze zm.) jest Starosta Zgierski.

Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dotyczy instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A – Oddział Elektrociepłownia Zgierz w Zgierzu, przy ul. Energetyków 9. Prowadzącym instalację jest Spółka PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5. Przedmiotowa instalacja jest zlokalizowana na terenie jednego zakładu, na terenie działek o nr ewid. 270/1, 270/2, 270/3, 271/1, 271/2, 271/3, 274/1 i 274/2 w Zgierzu przy ulicy Energetyków 9.

Eksploatacja przedmiotowej instalacji do spalania paliw prowadzona jest w celu:

- a. Produkcji i dystrybucja ciepła:
 - w wodzie grzewczej na potrzeby centralnego ogrzewania i wody użytkowej dla mieszkańców Zgierza i przedsiębiorstw przemysłowych,
 - w parze technologicznej na potrzeby przedsiębiorstw dla celów produkcyjnych.
- b. Produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu.

Do produkcji ciepła służą:

- kocioł fluidalno-pyłowy OF-100 o mocy cieplnej w paliwie 77,5 MW_t
- kocioł wodny UT-M64 o mocy cieplnej w paliwie 18,5 MW_t
- kocioł parowy SHPD 35000 o mocy cieplnej w paliwie 25,5 MW_t

Do produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu służą:

- turbina przeciwpiętna LANG (TG1) o mocy elektrycznej 16,7 MW_e
- turbina upustowo – kondensacyjna (TG2) o mocy 22,4 MW_e

Całkowita moc cieplna wprowadzana w paliwie wynosi 121,5 MW_t, zaś moc elektryczna – 39,1 MW_e.

Na terenie zakładu znajdują się również dwa zbiorniki:

- silos magazynowy sorbentu o pojemności 500Mg
- zbiornik popiołu lotnego o pojemności 500 m³.

Ponadto na terenie zakładu znajduje się dwuotworowe ujęcie ujmujące wodę podziemną wykorzystywaną w m.in. analizowanej instalacji wraz z stacją uzdatniania wody. Jednakże warunki poboru wód z tego ujęcia nie zostały ustalone w niniejszym pozwoleniu zintegrowanym lecz w pozwoleniu wodnoprawnym udzielonym przez Marszałka Województwa Łódzkiego decyzją z dnia 02.09.2014r. znak: RŚ VI.7322.1.62.2014.MC. Ponieważ, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska, pozwolenie zintegrowane winno określać ilość wykorzystywanej wody, o ile warunki poboru wody nie zostały w nim ustalone, w niniejszym pozwoleniu określono ilości wody podziemnej wykorzystywanej w instalacji.

Na terenie Spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna -Oddział Elektrociepłownia Zgierz powstają ścieki przemysłowe, odprowadzane do cudzej kanalizacji. Wody opadowe i roztopowe z terenu zakładu odprowadzane są do miejskiej kanalizacji deszczowej. Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych oraz ścieków przemysłowych z terenu zakładu nie jest objęte niniejszym pozwoleniem zintegrowanym. Jednakże, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, pozwolenie zintegrowane winno określać ilość, stan i skład ścieków przemysłowych, o ile ścieki nie będą wprowadzane do wód lub do ziemi. W związku z powyższym w niniejszej decyzji zawarto wymagane przepisami prawa informacje odnośnie gospodarki ściekowej.

Wpływ działalności prowadzonej w instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A – Oddział Elektrociepłownia Zgierz w Zgierzu, przy ul. Energetyków 9 na poszczególne elementy środowiska opisano w załączonej do wniosku dokumentacji.

W tomie pn. *Analiza uciążliwości stanu zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego* przedstawiono wpływ instalacji do spalania paliw, zlokalizowanej w Zgierzu, przy ul. Energetyków 9, na środowisko atmosferyczne. Jako paliwa w instalacji używane są:

- w kotle OF-100 - węgiel kamienny, węgiel brunatny oraz mieszanina węgla kamiennego i brunatnego
- w kotłach UT-M64 i SHPD 35000 - gaz ziemny GZ-50 jako paliwo podstawowe i olej opałowy Ekoterm jako paliwo rezerwowe.

W wyniku spalania paliw w ww. kotłach do powietrza emitowane są: dwutlenek siarki, tlenki azotu oraz pył. Oprócz kotłów źródłami emisji pyłu są również zbiorniki znajdujące się na terenie instalacji tj. silos magazynowy sorbentu i zbiornik popiołu lotnego. Wszystkie kotły wyposażone są w stanowiska do pomiaru emisji zanieczyszczeń. Ponadto, w celu ograniczenia negatywnego wpływu na środowisko atmosferyczne, kocioł OF-100 wyposażono w elektrofiltr o skuteczności redukcji 99,0% oraz dodawany jest sorbent do warstwy fluidalnej. Również zbiorniki magazynowe wyposażone są w urządzenia redukujące emisję zanieczyszczeń do atmosfery.

Charakterystykę emitowanych substancji oraz ich wpływ na środowisko atmosferyczne przedstawiono w załączonej do wniosku dokumentacji. Przedstawione w niej obliczenia stanu jakości powietrza przeprowadzono zgodnie z wytycznymi zawartymi w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26.01.2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010r. Nr 16, poz. 87).

Na podstawie obliczeń maksymalnych stężeń emitowanych substancji w powietrzu stwierdzono, że emisja z instalacji:

- tlenku węgla i pyłu zawieszonego PM10 - nie powoduje przekroczenia 10% dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu,

- dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu zawieszonego PM_{2,5} - przekracza 10% wartości odniesienia.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26.01.2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010r. Nr 16, poz. 87) przeprowadzenie obliczeń w pełnym zakresie tj. obliczeń rozkładu stężeń substancji, uśrednionych dla godziny i roku, w sieci receptorów w otoczeniu zakładu oraz częstości przekraczania dopuszczalnego poziomu substancji w powietrzu, wymagane jest w przypadku, gdy emisja zanieczyszczenia przekracza 10% wartości odniesienia. W związku z powyższym przeprowadzenie ww. obliczeń konieczne było dla dwutlenku siarki, dwutlenku azotu oraz dla pyłu zawieszonego PM_{2,5}. Analiza wyników obliczeń wykazała, że w żadnym z punktów obliczeniowych znajdujących się poza terenem zakładu, dla żadnego z ww. zanieczyszczeń, nie występują przekroczenia wartości dopuszczalnej przez stężenia jednogodzinowe ani wartości dyspozycyjnej przez stężenia średnioroczne.

Wyniki wykonanych obliczeń, przedstawione w załączonej dokumentacji, wykazały, że analizowana instalacja nie powoduje przekroczeń obowiązujących norm czystości powietrza, a stopień ograniczenia wielkości emisji jest zgodny z obowiązującymi przepisami.

Na podstawie § 5 pkt 1 Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 04.11.2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U z 2014r. poz. 1546) standardy emisyjne ustala się dla źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW, innych niż wymienione w pkt 1-12. Ponieważ w wyżej opisanej instalacji zainstalowane są źródła spalania paliw o mocy cieplnej większej niż 1MW (kocioł OF-100 o mocy cieplnej w paliwie 77,5 MW_t, kocioł wodny UT-M64 o mocy cieplnej w paliwie 18,5 MW_t oraz kocioł parowy SHPD 35000 o mocy cieplnej w paliwie 25,5 MW_t), zgodnie z cytowanym wyżej rozporządzeniem, podlegają one pod standardy emisyjne.

Kocioł OF-100 objęty został, zgodnie z art. 146b ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 1232 ze zm.), „derogacją cieplowniczą”. W związku z tym, w niniejszym pozwoleniu ustalono dla niego wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu oraz wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i dwutlenku siarki takie, jakie zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015r. Zgodnie z art. 146b ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, ww. wielkości dopuszczalnej emisji obowiązywać mogą nie dłużej niż do 31 grudnia 2022r. W związku z powyższym, w niniejszej decyzji ustalono dla kotła OF-100 dopuszczalne poziomy emisji zanieczyszczeń w okresie od 01 stycznia 2016r. do 31 grudnia 2022r. - takie, jakie zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015r., zaś w okresie rozpoczynającym się od 01 stycznia 2023r. – takie, jakie wynikają z Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 04.11.2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U z 2014r. poz. 1546).

Zgodnie z art. 202 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 1232 ze zm.) w niniejszej decyzji nie określa się wielkości emisji dla tlenku węgla, ponieważ nie jest on objęty standardami emisyjnymi.

Do czasu wydania niniejszej decyzji nie zostały określone konkluzje BAT dla ww. instalacji.

W tomie pn. *Gospodarka odpadami* opisano rodzaje i ilości odpadów, które powstają w związku z funkcjonowaniem instalacji oraz sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami. Zgodnie z treścią ww. opracowania podstawowymi miejscami wytwarzania odpadów są instalacje kotłowe (odpady ze spalania paliw), stacja uzdatniania wody oraz zaplecze techniczne i utrzymanie maszyn i urządzeń w dobrym stanie technicznym (wymiana elementów, olejów smarowych, drobne naprawy itp.). Rodzaj i ilość powstających odpadów wynika z procesu technologicznego oraz konieczności utrzymania elementów instalacji w dobrym stanie technicznym. W zakładzie prowadzone są działania mające na celu minimalizację liczby powstających odpadów i ograniczenie ich negatywnego wpływu na środowisko. Wytworzone odpady gromadzone są selektywnie w odpowiednich pojemnikach, beczkach i kontenerach, w miejscach na ten cel przeznaczonych. Następnie przekazywane są one do firm posiadających stosowane zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. Sposób gospodarowania i czasowego magazynowania wytworzonych odpadów jest bezpieczny dla środowiska jako całości oraz zgodny z obowiązującymi przepisami prawa.

W części dokumentacji pn. *Analiza akustyczna* przedstawiono wpływ funkcjonowania instalacji na klimat akustyczny w otoczeniu zakładu. Jak wynika z informacji zawartych w ww. opracowaniu, głównymi źródłami hałasu na terenie zakładu są urządzenia wykorzystywane w procesie technologicznym, układ wentylacji i układ sprężonego powietrza. Analizę oddziaływania akustycznego instalacji przeprowadzono zarówno metodą pomiarową jak i metodą obliczeniową. W wyniku przeprowadzonej analizy uzyskano mapy akustyczne terenu zakładu oraz terenów sąsiadujących z zasięgiem izolinii odpowiadającej kwalifikacji akustycznej terenów podlegających ochronie akustycznej. Analiza wyników obliczeń prognozowanego oddziaływania hałasu z zakładu wykazała, że działalność instalacji nie powoduje przekroczenia standardów jakości środowiska na terenach poza zakładem, podlegających ochronie akustycznej zaś ponadnormatywne oddziaływanie akustyczne mieści się całkowicie na terenach przemysłowych i terenach rolnych nie podlegających ochronie akustycznej.

W złożonej dokumentacji znajduje się również analiza możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko, wykorzystywanymi na terenie zakładu. Zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy Prawo ochrony środowiska prowadzący instalację musi sporządzić raport początkowy, w przypadku gdy eksploatacja instalacji obejmuje wykorzystywanie, produkcję lub uwalnianie substancji powodującej ryzyko oraz występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu. Z powyższego wynika, że sporządzenie raportu początkowego jest konieczne, jeżeli spełnione są jednocześnie dwa powyższe warunki. Z zawartej dokumentacji analizy ryzyka wynika, że w zakładzie Spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna - Oddział Elektrociepłownia Zgierz, przy ul. Energetyków 9, stosowane są preparaty chemiczne mogące powodować ryzyko zanieczyszczenia. Jednocześnie jednak, z powyższej analizy wynika również, że z uwagi na sposób magazynowania, przeładunku i transportu tych substancji, nie występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych. W związku z powyższym nie ma potrzeby sporządzania raportu początkowego.

Działając na podstawie art. 10 par.1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 267 ze zm.) Starosta Zgierski pismem z dnia 07.12.2015r. zawiadomił strony postępowania, że został zebrany materiał dowodowy umożliwiający dokonanie stosownego rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie oraz o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym, uzupełnienia go i wypowiedzenia się co do jego treści.

W dniu 22.12.2015r. do tutejszego urzędu wpłynęło pismo Spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, reprezentowanej przez Pełnomocnika P. Tomasza Ciepierskiego, informujące, że od 01.01.2016r. zostanie trwale wyłączona z eksploatacji wytwornica pary RPW 2200, której została opisana jako element należący do instalacji spalania paliw w załączonej do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dokumentacji. W związku z powyższym, ww. wytwornicy pary nie uwzględniono w niniejszym pozwoleniu zintegrowanym.

Z przedłożonej przez Wnioskodawcę dokumentacji wynika, że eksploatacja przedmiotowej instalacji do spalania paliw odbywa się przy zastosowaniu racjonalnego zużycia surowców i energii oraz jest ona poddawana systematycznym przeglądom, konserwacjom i remontom, w celu zapewnienia wysokiego poziomu wydajności instalacji oraz bezpieczeństwa jej otoczenia. Instalacja spełnia również wymogi „najlepszej dostępnej techniki BAT” a jej użytkowanie, dzięki zastosowanym metodom ochrony środowiska, nie powoduje pogorszenia jego jakości.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji przysługuje Stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łodzi za pośrednictwem Starosty Zgierskiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. Zgodnie z art. 214 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo Ochrony Środowiska (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 1232 ze zm.) przed dokonaniem zmian w instalacji objętej pozwoleniem prowadzący obowiązany jest poinformować o planowanych zmianach organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego.

3. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30.10.2014r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014r. poz. 1542) prowadzący instalację objętą pozwoleniem jest zobowiązany do wykonywania dwa razy w roku (raz w sezonie zimowym i raz w sezonie letnim) pomiarów emisji do powietrza i przedkładania wyników tych pomiarów właściwym organom, zgodnie z zapisami Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów i ich prezentacji (Dz. U. z 2008r. nr 215, poz. 1366).
4. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30.10.2014r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014r. poz. 1542) prowadzący instalację objętą pozwoleniem jest zobowiązany do wykonywania raz na dwa lata pomiarów hałasu w środowisku i przedkładania wyników tych pomiarów właściwym organom, zgodnie z zapisami Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów i ich prezentacji (Dz. U. z 2008r. nr 215, poz. 1366).
5. Zgodnie z wymogami ustawy z dnia 14.12.2012r. o odpadach (Dz. U. z 2013r. poz. 21 ze zm.) prowadzący instalację objętą pozwoleniem obowiązany jest do prowadzenia ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów.

Opłatę rejestracyjną za wydanie pozwolenia zintegrowanego w wysokości 2463,00 zł wniesiono na rachunek bankowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie w dniu 12.08.2015r.



Z up. STAROSTY
Aleksandra Klimkiewicz
ZASTĘPCA NACZELNIKA
Wydziału Budownictwa i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
Za pośrednictwem Pełnomocnika:
Pana Tomasza Ciepierskiego
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
Oddział Elektrociepłownia Zgierz
95-100 Zgierz, ul. Energetyków 7
2. a/a+ 1 dokumentacji

Do wiadomości

1. Ministerstwo Środowiska
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54 + wersja elektroniczna
2. Urząd Marszałkowski w Łodzi
Departament Rolnictwa i Ochrony Środowiska
90-051 Łódź, al. Piłsudskiego 8
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi
90-743 Łódź, ul. Lipowa 16