



ŚO-II.7222.5.2020

Kielce, 8 czerwca 2020

DECYZJA

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.) w związku z art. 215 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej w Kielcach przy ul. Hubalczyków 30, 25-668 Kielce

orzekam

zmieniam decyzję Wojewody Świętokrzyskiego znak: ŚR.III.6618-8/05 z dnia 30 grudnia 2005 r., zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Świętokrzyskiego znak: OWŚ.VII.7651-14/08 z dnia 18 grudnia 2008 r., znak: OWŚ.VII.7651-23/2011 z dnia 19 stycznia 2011 r., znak: OWŚ.VII.7222.9.2013 z dnia 11 lipca 2013 r., znak: OWŚ-VII.7222.49.2014 z dnia 21 stycznia 2015 r. znak: OWŚ-VII.7222.16.2014 z dnia 4 grudnia 2014 r. oraz znak: OWŚ-VII.7222.20.2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalającej paliwa w celu wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach zlokalizowanej w Kielcach przy ulicy Hubalczyków 30, 25-668 Kielce, w następujący sposób:

I. Po słowie „orzekam” w miejsce zapisu:

„udzielam pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalającej paliwa w celu wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej zlokalizowanej w Kielcach przy ulicy Hubalczyków 30, 25-668 Kielce (NIP: 769-050-24-95, REGON: 000560207).”

wprowadzam zapis w brzmieniu:

„udzielam PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach, NIP: 642-000-06-42, REGON: 273204260, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w celu wytworzenia energii elektrycznej i ciepłej, zlokalizowanej w Kielcach, ul. Hubalczyków 30, 25-668 Kielce.”

II. Punkt „I RODZAJ INSTALACJI I WARUNKI EKSPLOATACYJNE” otrzymuje brzmienie:

„I. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI ISTOTNE Z PUNKTU WIDZENIA PRZECIWDZIAŁANIA ZANIECZYSZCZENIOM

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach eksploatuje instalację do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, która zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169) należy do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

1. Opis instalacji

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach jest wytwórcą ciepła i energii elektrycznej, których produkcja prowadzona jest w oparciu o spalanie węgla kamiennego i biomasy w instalacji energetycznego spalania, w skład której wchodzi:

- pięć kotłów wodnych ciepłowniczych, w tym:
 - jeden kocioł typu WP-140 o mocy cieplnej w paliwie wprowadzanym do kotła - 164 MW. Kocioł WP-140 zgodnie z art. 146a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.) zwanej dalej Poś, w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. (lub do wykorzystania limitu czasu użytkowania 17 500 h) jest objęty derogacjami naturalnymi 17 500 h. Po wygaśnięciu derogacji kocioł zostanie wyłączony z eksploatacji;
 - cztery kotły typu WR-25 o mocy cieplnej w paliwie wprowadzanym do kotła:
 - dwa kotły WR-25 (kocioł nr 1, 2) - 35 MW,
 - jeden kocioł WR-25 (kocioł nr 4) - 36 MW,
 - jeden kocioł WR-25 (kocioł nr 5) - 34 MW;
- jeden kocioł parowy typu OR50-N o mocy cieplnej w paliwie wprowadzanym do kotła – 48 MW, pracujący na turbozespół przeciwpięny o mocy 10,895 MWe, tzw. „blok węglowy” (blok nr 1),
- jeden kocioł typu OS20 o mocy cieplnej w paliwie wprowadzanym do kotła - 20 MW, współpracujący z turbozespołem upustowo - kondensacyjnym 6,709 MWe, tzw. „blok biomasowy” (blok nr 2).

Instalacje powiązane technologicznie z ww. instalacją spalania paliw:

- instalacja olejowa,
- instalacje zaopatrzenia w wodę dla celów procesowych,
- instalacje gospodarki ściekowej z procesów technologicznych,
- oczyszczalnia ścieków przemysłowo - deszczowych,
- instalacje oczyszczania spalin,
- instalacje składowania i transportu paliw oraz pozostałych surowców.

Do dnia 1 stycznia 2023 r. na potrzeby instalacji spalania paliw zostaną oddane do eksploatacji także:

- instalacje odsiarczania spalin metodą pól suchą (IOS) wraz z odpylaniem dla kotłów WR-25 nr 4 i 5,
- instalacja odsiarczania spalin metodą pól suchą (IOS) wraz z odpylaniem dla kotła OR50-N,
- instalacje niekatalitycznego odazotowania spalin (SNCR) dla kotłów WR-25 nr 4 i 5,
- instalacja niekatalitycznego odazotowania spalin (SNCR) dla kotła OR50-N.

1.1. Charakterystyka techniczna kotłów

Tabela 1. Charakterystyka techniczna kotłów

Kocioł	Typ	Nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie	Producent	Rok budowy	Paliwo	Data przystąpienia do użytkowania ¹⁾
WP-140	WP-140	164 MW	RAFAKO	1990	miał węglowy	20.03.1990 r.
WR-nr 1	WR-25	35 MW	RAFAKO	1975	miał węglowy	06.01.1977 r.
WR-nr 2	WR-25	35 MW	RAFAKO	1975	miał węglowy	28.01.1977 r.
WR-nr 4	WR-25-014M	36 MW	SEFAKO	1977	miał węglowy	31.01.1979 r.
WR-nr 5	WR-25-015	34 MW	SEFAKO	1979	miał węglowy	31.01.1983 r.
OR-50-N	OR-50-N	48 MW	RAFAKO	2008	miał węglowy	18.12.2008 r.
OS20	OS20	20 MW	RAFAKO	2008	biomasa	18.12.2008 r.

¹⁾ na podstawie księzek dozоровych poszczególnych kotłów

Kocioł WP-140 jest kotłem wodnym z wymuszonym obiegiem wody, przeznaczonym do celów grzewczych. Część ciśnieniową kotła stanowią opłetwowane ekrany komory paleniskowej, komora grodziowa i pęczek konwekcyjny. Kocioł opalany jest pyłem węgla kamiennego, który poprzez układ paleniskowy składający się z czterech młynów kulowo - misowych 6M75, podawany jest do szesnastu palników strumieniowych, zainstalowanych po cztery w każdym narożu kotła. Kocioł współpracuje z dwoma wentylatorami powietrza, dwoma wentylatorami ciągu oraz elektrofiltrem energetycznym typu HE 2*24 -500/3 (4)*4.0* 11.6/300. Kocioł wyposażony jest w instalację pierwotnej redukcji tlenków azotu NCR - „SETNOx”. Do jego rozpalania stosowany jest olej opałowy lekki w ilości nieprzekraczającej 12 Mg/rok.

Kocioł WP-140 zgodnie z art. 146a Poś, w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. (lub do wykorzystania limitu czasu użytkowania 17500 h) objęty jest derogacjami naturalnymi 17 500 h. Po wygaśnięciu derogacji kocioł zostanie wyłączony z eksploatacji oraz wyrejestrowany z Urzędu Dozoru Technicznego.

Wyłączenie z eksploatacji ww. kotła prowadzone będzie w sposób niestanowiący zagrożenia dla środowiska. Z komory kotła, młynów i urządzeń pomocniczych zostaną usunięte resztki miała węglowego, zaś z instalacji rozpałkowej resztki oleju rozpałkowego. Nastąpi także odcięcie napięcia zasilającego urządzenia pomocnicze tego kotła. Instalacja hydrauliczna zasilająca młyny węglowe oraz podajniki węgla zostaną opróżnione z czynnika roboczego (oleju hydraulicznego), który następnie zostanie przekazany do unieszkodliwienia. Z układu wodnego kotła zostanie spuszczone woda, która trafi na kwaterę składowiska odpadów paleniskowych. Będzie ona także wykorzystywana do celów przeciwpożarowych. Elektrofiltr, współpracujący z kotłem WP-140 zostanie oczyszczony z resztek pyłu, które trafią

na plac magazynowy odpadów o kodzie 10 01 80 (Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych). Olej transformatorowy znajdujący się w transformatorach olejowych zespołu prostowniczego elektrofiltra (6 transformatorów - w każdym znajduje się ok. 600 kg oleju) zostanie spuszczone i przekazane do unieszkodliwienia. W ramach wyłączenia z eksploatacji kotła WP-140 zostanie również zlikwidowana instalacja CO₂ przeznaczona do gaszenia ewentualnych pożarów w młynach kulowych. Butle z CO₂ (4 szt.) zostaną zdemontowane i oddane do unieszkodliwienia.

Kotły WR-25 są kotłami rusztowymi, wodnymi, przepływowymi, o wymuszonym przepływie czynnika grzewczego. Każdy z kotłów WR-25 wyposażony jest w urządzenia odpylające spaliny. Za kotłem nr 1 zainstalowany jest odpylacz MOS oraz filtr workowy o skuteczności 99 %. Kocioł nr 2 wyposażony jest w baterię 6 cyklonów i multicyklon osiowy typu MOS. Za kotłem nr 4 zainstalowany jest trzysekcyjny multicyklon oraz multicyklon MOS. Kocioł nr 5 współpracuje z trzysekcyjnym multicyklonem. Za kotłem WR-25 nr 2 do dnia 31 grudnia 2022 r. zostanie zainstalowany odpylacz MOS oraz filtr workowy o skuteczności 99%. Do dnia 1 stycznia 2023 r. kotły WR-25 nr 4 i 5 wyposażone zostaną w instalację odsiarczania spalin metodą półsuchą wraz z odpyleniem końcowym – filtr workowy oraz w indywidualną instalację niekatalitycznego odazotowania spalin metodą SNCR.

Kotły WR-25 nr 1 i nr 2 o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej 35 MW od dnia 1 stycznia 2023 r. będą pracowały jako „źródła szczytowe” pracujące nie więcej niż 500 h/rok każdy.

Kocioł OR50-N jest kotłem parowym, przeznaczonym do produkcji pary przegrzanej do napędu turbiny. Jest on wyposażony w ruszt mechaniczny taśmowy do spalania energetycznego mialu węgla kamiennego. Ponadto, wyposażony jest w urządzenia odpylające spaliny o skuteczności odpylenia ok. 99 %, składające się z dwóch multicyklonów MOS 20 oraz modułowego filtra workowego. Od 1 dnia stycznia 2023 r. kocioł OR50-N wyposażony będzie w multicyklon wstępny typu MOS oraz w instalację odsiarczania spalin metodą półsuchą wraz z odpyleniem końcowym - filtr workowy, a także w instalację niekatalitycznego odazotowania spalin metodą SNCR. Kocioł OR50 współpracuje z turbiną parową przeciwnieprężną, posiadającą parametry:

Parametry ogólne:

- | | |
|--|-------------------------------------|
| - ciśnienie pary wejściowej | $p_0 = 53 \text{ bar,}$ |
| - temperatura | $T_0 = 480 \text{ }^\circ\text{C,}$ |
| - ilość pary | $m_0 = 50,0 / 11,0 \text{ t/h,}$ |
| - ciśnienie wyjściowe | $p_2 = 0,4-1,2 \text{ bar,}$ |
| - prędkość obrotowa turbiny | $n_1 = 9450 \text{ obr./min.,}$ |
| - prędkość obrotowa generatora | $n_2 = 1500 \text{ obr./min.,}$ |
| - przekładnia | $n_1/n_2,$ |
| - poziom akustyczny ciśnienia w odległości 1 m od źródła | 85 dB (A). |

Kotły WR-25 nr 1, 2, 4 i 5 oraz kocioł OR50-N odprowadzające zanieczyszczenia wspólnym emitorem E-2, zgodnie z art. 146b Poś, w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r. objęte są derogacją ciepłowniczą.

Kocioł OS20 jest kotłem parowym wodnorurowym, przeznaczonym do produkcji pary przegrzanej do napędu turbiny. Jest on wyposażony w ruszt schodkowy o ruchu posuwistozwrotnym do spalania biomasy w formie zrębków drzewnych. Kocioł OS20 wyposażony jest w urządzenia odpylające spaliny o skuteczności odpylenia ok. 99 % -

składające się z dwóch cyklonów CE/S oraz modułowego filtra workowego. Kocioł OS20 pracuje z turbiną upustowo-kondensacyjną o parametrach:

Podstawowe dane turbozespołu:

- Przepływ	25 t/h,
- Ciśnienie nominalne pary na wlocie do turbiny	53 bar,
- Temperatura nominalna pary na wlocie do turbiny	480°C,
- Ciśnienie pary z upustu regulowanego	1,5-2,5 bar,
- Maksymalny pobór pary z upustu regulowanego	22,1 t/h,
- Ciśnienie pary z upustu nieregulowanego	0,71 bar,
- Maksymalny pobór pary z upustu nieregulowanego	2,1 t/h,
- Ciśnienie pary wylotowej do kondensatora	0,067 bar,
- Ilość pary wylotowej	2,76-21,86 t/h,
- Obroty nominalne turbiny	8300 1/min.,
- Moc nominalna na zaciskach generatora	6,709 MW.

Wobec kotła OS20 i kotłów WR-25 nr 1, 2, 4 i 5, nie ma zastosowania druga zasada łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt. 2 Poś, gdyż dla kotłów WR-25 nr 1, 2, 4 i 5 nie wydano pozwolenia na budowę po dniu 30 czerwca 1987 r., ani też wniosek o wydanie takiego pozwolenia nie został złożony po tym dniu, oraz ze względu na ich parametry techniczne. W związku z tym kocioł OS20 o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej 20 MW stanowi w rozumieniu przepisów Poś, średnie źródło spalania paliw, o nominalnej mocy cieplnej większej lub równej 1 MW a mniejszej niż 50 MW.

1.2. Wyprowadzanie spalin

Spaliny powstające w procesie spalania węgla kamiennego i biomasy w ww. kotłach są odprowadzane do powietrza w sposób zorganizowany za pomocą emitorów w następującym układzie:

1.2.1. E-1 emitor (żelbetowy z wewnętrznym przewodem stalowym odprowadzającym spalinę)

Podłączony kocioł WP-140

Wysokość H= 200 m,

Średnica wylotowa $d_e = 3,7$ m - zwężka $d_e = 3,0$ m,

Współrzędne punktu emisji - szerokość: 50° 53' 52", długość: 20° 36' 59",

Temperatura spalin - 438 K,

Nominalna moc cieplna emitora - 164 MW.

W okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. (lub do wykorzystania limitu czasu użytkowania 17500 h) emitorem E- 1 do powietrza kierowane będą gazy i pyły z kotła WP-140, objętego derogacjami naturalnymi 17 500 godzin. Po wygaśnięciu derogacji emitor zostanie wyłączony z eksploatacji.

1.2.2. E-2 emitor (żelbetowy)

Podłączone kotły - WR-25 nr 1,2,4 i 5 oraz OR50-N

Wysokość H= 114 m,

Średnica wylotowa $d_e = 2,8$ m,

Współrzędne punktu emisji - szerokość: 50° 53' 45", długość: 20° 36' 44",

Temperatura spalin - 438 K,

Nominalna moc cieplna emitora - 188 MW.

1.2.3. E-3 emitor (stalowy o podwyższonej odporności)

Podłączony kocioł OS20

Wysokość H= 80m,

Średnica wylotowa de = 1,3 m,

Współrzędne punktu emisji - szerokość: 50° 53' 46", długość: 20° 36' 46"

Temperatura spalin - 413-423 K

Nominalna moc cieplna emitora - 20 MW.

1.3. Rodzaj i ilość wykorzystywanych paliw

Tabela 2 Rodzaj i ilość wykorzystywanych paliw

Kocioł	Paliwo	Maksymalne zużycie paliwa [Mg/rok]		
		2020 r. - 2022 r.	2023 r.	po 2023 r.
Kocioł OR50-N	węgiel	38 680	30 436	
Kocioł OS20	biomasa	68 465	68 465	75 631
Kotły WR-25 Nr 1, 2, 4 i 5	węgiel	55 313	24 552	
Kocioł WP-140	węgiel	5 182	5 182	-
	olej opałowy lekki	12	12	

2. Gospodarka wodno-ściekowa

2.1. Gospodarka wodna

Z instalacją spalania paliw powiązana jest technologicznie instalacja zaopatrzenia w wodę do celów procesowych.

PGE Energia Ciepła S.A. Elektrociepłownia w Kielcach nie posiada własnych ujęć wody. Pobór wody odbywa się z sieci Wodociągów Kieleckich Sp. z o.o. – przyłączami: DN 150/110 i DN 400/250 oraz z sieci wodociągowej należącej do Zakładów Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. w Kielcach - przyłączem DN 110. Wewnętrzny system wodociągowy Elektrociepłowni składa się z dwóch rozdzielczych sieci wodociągowych: sieci wody pitnej oraz sieci wody ppoż. i technologicznej. Woda z sieci wody pitnej wykorzystywana jest m.in. na potrzeby socjalno-bytowe i technologiczne (w tym m.in. w układach chłodzenia oraz do przygotowania wody uzdatnionej dla potrzeb produkcji energii cieplnej i elektrycznej). System wodociągowy wody ppoż. i technologicznej zasilany jest wodą nadosadową ze znajdującego się na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach, składowiska odpadów paleniskowych „Gruchawka”. Woda z tego systemu wykorzystywana jest m.in. do gaszenia żużla w odżużlaczach kotłów WR-25, hydrotransportu popiołów kotła WP-140 oraz do celów zmywanych we wszystkich obiektach technologicznych na terenie Oddziału Elektrociepłowni w Kielcach.

Ilość wykorzystywanej wody wynosi 259 000 m³/rok, w tym 24 000 m³/rok na cele socjalno - bytowe i 235 000 m³/rok na cele technologiczne.

Na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach woda z sieci wody pitnej wykorzystywana jest w następujących układach chłodzenia:

- 1) układ chłodzenia kotła WP-140 - jest układem zamkniętym bez strat wody. Chłodzenie następuje poprzez przepływ wody w niez izolowanym na zewnątrz rurociągu. Chłodzone są łożyska obrotowych podgrzewaczy powietrza oraz dławice pomp cyrkulacyjnych.

- 2) układ chłodzenia Pompowni Sieciowej - jest układem zamkniętym bez strat wody. Chłodzenie następuje poprzez wymiennik wentylatorowy. Chłodzone są dławice pomp sieciowych.
- 3) układ chłodzenia kotła OR50-N (blok nr 1) - jest układem otwartym ze stratami wody. Zadaniem instalacji chłodniczej jest odebranie ciepła zakumulowanego w układzie wody chłodzącej urządzeń pomocniczych turbiny. Instalacja chłodnicza składa się zasadniczo z trzech podstawowych elementów takich jak: chłodnia wentylatorowa wraz z zbiornikiem ociekowym, pompownia z pompami głównymi oraz instalacja pomocnicza łącząca chłodnię z budynkiem maszynowni. Głównym urządzeniem wymiany ciepła systemu jest chłodnia wentylatorowa RCO 42SL.
- 4) układ chłodzenia kotła OS20 (blok nr 2) - jest układem otwartym ze stratami wody. Zadaniem instalacji chłodniczej jest doprowadzenie do kondensacji pary wodnej wychodzącej z turbiny i odebranie ciepła zawartego w kondensacie oraz ciepła zakumulowanego w układzie wody chłodzącej urządzenia pomocnicze turbiny oraz kondensatora.

Instalacja chłodnicza składa się z trzech podstawowych elementów:

- chłodni wentylatorowej wraz z zbiornikiem ociekowym;
- budynku pompowni z pompami głównymi oraz instalacjami pomocniczymi;
- instalacji rurociągowej łączącej pompownię i chłodnię z budynkiem maszynowni oraz zamontowanym tam kondensatorem pary.

Głównym urządzeniem wymiany ciepła systemu **chłodzenia** jest chłodnia wentylatorowa MITA PMM B55.

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach eksploatuje kotły wodne bez strat wody oraz kotły parowe. Woda dla potrzeb kotłów parowych, ze względu na wymagane parametry, jest uzdatniana na stacjach demineralizacji wody bloku nr 1 i nr 2. Woda zdemineralizowana wykorzystywana jest do uzupełniania strat w obiegu parowo-wodnym. Woda ze stacji demineralizacji odprowadzana jest do zbiorników wody zdemineralizowanej o pojemności 20 m³, a następnie przetłaczana jest 2 pompami do stacji odgazowywania dla uzupełnienia strat w obiegu parowym kotłów OS20 i OR50-N. Woda ze zbiorników wykorzystywana jest również do napełniania kotłów.

Stacje Uzdatniania Wody (SUW):

Na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach funkcjonują trzy stacje uzdatniania wody (SUW):

- 1) stacja nr 1 pracuje w oparciu o technologię membranową i obejmuje: obróbkę wstępną realizowaną na bazie filtrów multimedialnych wspomaganą koagulacją kontaktową oraz uzdatnianie podstawowe z zastosowaniem modułów odwróconej osmozy (RO). Uzdatniona woda jest wykorzystywana dla potrzeb uzupełniania wody sieciowej. Wydajność nominalna netto instalacji $Q = 25 \text{ m}^3/\text{h}$. Średnie rozbiory dobowe wahają się w zakresie od 75 do 100 m³/d, tj. około 3-4 m³/h.
- 2) stacja nr 2, o wydajności 3 m³/h, wykonana została na potrzeby bloku nr 1, zlokalizowana jest w przybudówce maszynowni, podobnie jak pierwsza pracuje w oparciu o technologię membranową (odwrócona osmoza). Woda zdemineralizowana ze stacji oraz woda ze zbiornika o pojemności 20 m³, wykorzystywana jest do pokrycia strat w obiegu parowo-wodnym kotła parowego OR-50 oraz do napełniania kotła. Ścieki z instalacji zmiękczenia i odwróconej osmozy, w ilości maksymalnie 700 l/h odprowadzane są do zbiornika spustów i odwodnień, a następnie wykorzystywane są do uzupełniania strat w obiegu chłodzącym.

3) stacja nr 3, o wydajności 5,0 m³/h, wykonana została na potrzeby obiegu parowo-wodnego bloku nr 2, zlokalizowana w pomieszczeniu po zdemontowanej stacji uzdatniania wody metodą jonitową. W jej skład wchodzi dwie odrębne instalacje:

- instalacja demineralizacji służąca do przygotowania wody uzupełniającej obieg parowo-wodny kotła OS-20 i nowej turbiny o wydajności 5,0 m³/h,
- instalacja zmiękczenia do przygotowania wody uzupełniającej obieg chłodzący o wydajności 35,0 m³/h.

Surowcem wejściowym w obydwóch instalacjach jest woda pitna z Wodociągów Kieleckich Sp. z o.o. i woda z ujęcia ZUChiAP „Chemar” S.A. w Kielcach.

2.2. Gospodarka ściekowa

W wyniku eksploatacji instalacji spalania paliw zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach wytwarzane są ścieki przemysłowe, tj. ścieki:

- ze stacji uzdatniania wody,
- zmywne z kotłowni, nawęglania i rejonu urządzeń odpylających,
- z gospodarki transportowej,
- z mycia urządzeń stacji uzdatniania wody,
- z kotłów parowych (OR50-N i OS-20) - odsoliny (obiekt kotłowni),
- z maszynowni (turbozespół ciepłowniczy),
- z maszynowni (turbozespół upustowo - kondensacyjny nr 2),
- z chłodni wentylatorowej (odsoliny).

Ścieki przemysłowe krążą w obiegu zamkniętym, tym samym nie są wprowadzane do środowiska. Są one kierowane na zakładową oczyszczalnię ścieków przemysłowo-deszczowych (z wyjątkiem ścieków ze stacji demineralizacji - ok. 0,7 m³/h oraz wszystkich spustów z rurociągów wodnych, które odprowadzane są do zbiornika spustów i odwodnień w maszynowni, skąd kierowane są do uzupełnienia strat w obiegu chłodzącym). Następnie poprzez pompownię bagrową i rurociąg hydrotransportu trafiają na składowisko odpadów paleniskowych „Gruchawka”, gdzie poprzez studnię przelewową, rurociągi podziemne, zbiorniki wyrównawcze, pompownię wody powrotnej kierowane są z powrotem na pompownię bagrową. Ścieki te po wymieszaniu z wypadem z kotła WP-140 trafiają poprzez hydrotransport ponownie na składowisko odpadów paleniskowych.

Ilość ścieków przemysłowych wprowadzanych do własnych urządzeń kanalizacyjnych przyjęto na poziomie ok. 45 % całkowitej ilości wody pobranej na cele technologiczne, co odpowiada 105 750 m³ ścieków.

Stan i skład ścieków przemysłowych:

- siarczany ≤ 500 mgSO₄/l,
- chlorki ≤ 1000 mg Cl/l,
- sól ≤ 800 mg Na/l,
- zawiesina ogólna ≤ 35 mg/l.

3. Gospodarka odpadami

W wyniku działalności PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach wytwarzane są następujące rodzaje odpadów:

- odpady produkcyjne, wytwarzane w związku z energetycznym spalaniem węgla kamiennego i biomasy,

- odpady wytwarzane w związku z pracami remontowymi,
- inne odpady związane z prowadzoną działalnością.

Odpady wytwarzane w związku z produkcją ciepła i energii elektrycznej, będące produktem spalania węgla i biomasy, stanowią w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach ponad 90 % całości wytwarzanych odpadów. Odpady te za pomocą transportu hydraulicznego kierowane są na składowisko odpadów paleniskowych "Gruchawka" lub kierowane są na plac magazynowy żużla i popiołu, skąd przekazywane są odbiorcom zewnętrznym, posiadającym stosowne uprawnienia z zakresu gospodarki odpadami.

4. Źródła hałasu

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach jest zakładem pracującym całodobowo. Poziom hałasu emitowanego do środowiska jest ściśle uzależniony od ilości równocześnie pracujących źródeł hałasu.

Źródła hałasu na terenie Zakładu podzielono na trzy kategorie:

- źródła „punktowe” emitujące hałas bezpośrednio do środowiska (zainstalowane na zewnątrz budynków),
- źródła „kubaturowe” - hałas urządzeń zainstalowanych wewnątrz budynków emitowany do środowiska poprzez powierzchnie ograniczające obiekty (ściany, okna, drzwi, otwory wentylacyjne),
- źródła „ruchome” - hałas urządzeń związanych z transportem samochodowym, kolejowym oraz pracą urządzeń na składowiskach węgla i biomasy.

Tabela 3 Zestawienie źródeł „punktowych” emisji hałasu w warunkach normalnej pracy Zakładu

Nazwa źródła hałasu	Ilość [szt.]	Równoważny poziom mocy akustycznej A. L _{WA} i czas pracy urządzenia t ₀ w czasie odniesienia	
		Pora dnia T = 480 min.	Pora nocy T = 60 min.
		t ₀ = 480 min L _{WA} = 90 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 90 dB(A)
Wentylator spalin kotła biomasowego OS20	1	t ₀ = 480 min L _{WA} = 90 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 90 dB(A)
Wentylator recyrkulacji spalin kotła biomasowego OS20	1	t ₀ = 480 min L _{WA} = 90 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 90 dB(A)
Wentylator ciągu kotła WR-25 nr 1 i 2	4	t ₀ = 480 min L _{WA} = 90 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 90 dB(A)
Chłodnia wentylatorowa	1	t ₀ = 480 min L _{WA} = 95 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 95 dB(A)
Czerpnie powietrza kotła WP-140	2	t ₀ = 480 min L _{WA} = 90 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 90 dB(A)
Wyładowniki wagonów kolejowych	1	t ₀ = 40 min L _{WA} = 81 dB(A)	t ₀ = - L _{WA} = -
Przenośnik taśmowy biomasy	2	t ₀ = 480 min L _{WA} = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 85 dB(A)
Przenośniki taśmowe	1	t ₀ = 480 min L _{WA} = 82 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 82 dB(A)
Przesypy przy składowiskach węgla	1	t ₀ = 480 min L _{WA} = 88 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 88 dB(A)
Układ odpylania na zbiorniku wodorotlenku wapnia	1	t ₀ = 480 min L _{WA} = 88 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 88 dB(A)

Nazwa źródła hałasu	Ilość [szt.]	Równoważny poziom mocy akustycznej A. L _{wa} i czas pracy urządzenia t ₀ w czasie odniesienia	
		Pora dnia T = 480 min.	Pora nocy T = 60 min.
		t ₀ = 480 min L _{WA} = 88 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 88 dB(A)
Układ odpylania na zbiornikach popiołu nr 1 i 2	2	t ₀ = 480 min L _{WA} = 88 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 88 dB(A)
Wentylator wyciągowy spalin kotłów WR-25 nr 4 i 5	4	t ₀ = 480 min L _{WA} = 90 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 90 dB(A)
Wentylator wyciągowy spalin OR50-N	2	t ₀ = 480 min L _{WA} = 93 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 93 dB(A)
Wylot komina E2	1	t ₀ = 480 min L _{WA} = 98 dB(A)	t ₀ = 60 min L _{WA} = 98 dB(A)

Tabela 4 Zestawienie „kubaturowe” emisji hałasu w warunkach normalnej pracy Zakładu

Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom hałasu wewnątrz budynku odległości 1 m od ściany zewnętrznej [dB]	
	Pora dnia T = 480 min.	Pora nocy T = 60 min.
	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 85 dB(A)
Budynek kotła węglowego OR50-N	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 85 dB(A)
Budynek kotła biomasowego OS20	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 85 dB(A)
Budynek maszynowni	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 85 dB(A)
Budynek nowej maszynowni	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 85 dB(A)
Budynek rębaka	t ₀ = 480 min L _A = 95 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 95 dB(A)
Budynek zmięczalni i trafo	t ₀ = 480 min L _A = 80 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 80 dB(A)
Budynek kotłowni WP-140	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 85 dB(A)
Budynek kotłowni WR-25	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 85 dB(A)
Pompownia wody sieciowej	t ₀ = 480 min L _A = 90 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 90 dB(A)
Budynek przesypu węgla	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 85 dB(A)
Budynek sprężarkowni	t ₀ = 480 min L _A = 94 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 94 dB(A)
Pompownia bagrowa	t ₀ = 480 min L _A = 90 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 90 dB(A)
Pompownia wody chłodzącej	t ₀ = 480 min L _A = 90 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 90 dB(A)
Chłodnia wentylatorowa	t ₀ = 480 min L _A = 75 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 75 dB(A)
Reaktory odsiarczania i filtry workowe kotłów WR-25 nr 4, 5 (2 szt.)	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 600 min L _A = 85 dB(A)
Reaktor odsiarczania i filtr workowy kotła OR50N	t ₀ = 480 min L _A = 85 dB(A)	t ₀ = 60 min L _A = 85 dB(A)

Tabela 5 Zestawienie źródeł „ruchomych” emisji hałasu w warunkach normalnej pracy Zakładu

Nazwa źródła hałasu	Ilość (dzień/noc) szt.	Równoważny poziom mocy akustycznej A. L _{wa} i czas pracy urządzenia t ₀ w czasie odniesienia T	
		Pora dnia T = 480 min.	Pora nocy T = 60 min.
		t ₀ = 70 min L _{WA} = 89.6 dB(A)	t ₀ = - L _{WA} = -
Ładowarki na składowiskach węgla i biomasy	2/0	t ₀ = 70 min L _{WA} = 89.6 dB(A)	t ₀ = - L _{WA} = -
Ładowarki na składowiskach węgla i biomasy	1/0	t ₀ = 70 min L _{WA} = 89.6 dB(A)	t ₀ = - L _{WA} = -
Spycharka na składowisku węgla	1/0	t ₀ = 220 min L _{WA} = 108.6 dB(A)	t ₀ = - L _{WA} = -

Nazwa źródła hałasu	Ilość (dzień/noc) szt.	Równoważny poziom mocy akustycznej A. L_{WA} i czas pracy urządzenia t_o w czasie odniesienia T	
		Pora dnia T = 480 min.	Pora nocy T = 60 min.
Samochody lekkie	100/0	$t_o = 300$ min $L_{WA} = 92.7$ dB(A)	$t_o = -$ $L_{WA} = -$
Samochodów ciężkie (w tym z biomasą)	24/0	$t_o = 100$ min $L_{WA} = 92.8$ dB(A)	$t_o = -$ $L_{WA} = -$
Pociągi z węglem	1/1	$t_o = 5$ min $L_{WA} = 77.4$ dB(A)	$t_o = 5$ min $L_{WA} = 86.5$ dB(A)

III. "Punkt „II WARUNKI KORZYSTANIA ZE ŚRODOWISKA” otrzymuje brzmienie: ”

„II. WARUNKI KORZYSTANIA ZE ŚRODOWISKA

1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Głównym źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach jest instalacja spalania paliw, w skład której wchodzi:

- pięć kotłów wodnych ciepłowniczych, w tym:
 - jeden kocioł typu WP-140 o mocy cieplnej w paliwie wprowadzanym do kotła - 164 MW,
 - cztery kotły typu WR-25 o mocy cieplnej w paliwie wprowadzanym do kotła:
 - dwa kotły WR-25 (kocioł nr 1, 2) - 35 MW,
 - jeden kocioł WR-25 (kocioł nr 4) - 36 MW,
 - jeden kocioł WR-25 (kocioł nr 5) - 34 MW,
- jeden kocioł parowy typu OR50-N o mocy cieplnej w paliwie wprowadzanym do kotła – 48 MW, pracujący na turbozespół przeciwpłynny o mocy 10,895 MWe, tzw. „blok węglowy” (blok nr 1),
- jeden kocioł typu OS20 o mocy cieplnej w paliwie wprowadzanym do kotła - 20 MW, współpracujący z turbozespołem upustowo - kondensacyjnym 6,709 MWe, tzw. „blok biomasowy” (blok nr 2).

W ramach zapobiegania i ograniczania emisji zanieczyszczeń do powietrza:

- kocioł WP-140 wyposażono w instalację pierwotnej redukcji tlenków azotu NCR - „SETNOx” oraz elektrofiltr energetycznym typu HE 2*24 -500/3 (4)*4.0* 11.6/30,
- każdy z kotłów WR-25 wyposażono w urządzenia odpylające spaliny o skuteczności odpylania ok. 90%. Kocioł WR-25 nr 2 wyposażono w baterie 6 cyklonów, kotły WR-25 nr 1,4 i 5 wyposażono w trzysekcyjny multicyklon, zaś w układzie odpylania kotła WR-25 nr 2 i 4 zamontowano multicyklon osiowy typu MOS. Dodatkowo za kotłem WR-25 nr 1 został zainstalowany odpylacz MOS oraz filtr workowy o skuteczności ok. 99 %.
- kocioł OR50-N wyposażono w urządzenia odpylające spaliny o skuteczności odpylania ok. 99% - urządzenie odpylające w postaci multicyklonów 2 x MOS 20 oraz modułowy filtr workowy;
- kocioł OS20 wyposażono w urządzenia odpylające spaliny o skuteczności odpylania ok. 99%,
- urządzenia odpylające w postaci cyklonów 2 x CE/S oraz modułowy filtr workowy.

Od dnia 1 stycznia 2023 r., zorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Elektrociepłownia w Kielcach będzie również zachodzić w wyniku procesów odpowietrzenia zbiorników magazynowych sorbentu stosowanego do procesu odsiarczania spalin (emitor E-5) oraz popiołu lotnego (emitory E-6 i E-7). Wszystkie emitory procesów pomocniczych wyposażone będą w wysokosprawne filtry tkaninowe, gwarantujące stężenie pyłu na wylocie $< 5 \text{ mg/m}^3$.

1.1. Charakterystyka i parametry źródeł emisji

Tabela 6 Charakterystyka i parametry źródeł emisji z instalacji spalania paliw w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r., lub do czasu wykorzystania przez kocioł WP-140 (emitor E-1) limitu czasu użytkowania 17 500 h wynikającego z derogacji naturalnych dotyczących czasu pracy 17 500 h

Źródło emisji	Paliwo	Nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie	Nominalna ilość spalin	Prędkość gazów odlotowych na wylocie z emitora [m/s]	Emitor	Parametry emitora		Temp. spalin [K]
		[MW]	[Nm ³ /h]			Wysokość h [m]	Średnica d [m]	
WP-140	węgiel kamienny	164	244 000	14,24	E1	200	3,0	438
WR-25 nr 1	węgiel kamienny	35	58 200	2,8	E2	114	2,8	438
WR-25 nr 2	węgiel kamienny, biomasa	35	58 200					
WR-25 nr 4	węgiel kamienny	36	58 200					
WR-25 nr 5	węgiel kamienny	34	58 200					
OR50-N	węgiel kamienny	48	66 600					
OS-20	biomasa	20	45 720	1,3	E3	80	1,3	423

Tabela 7 Charakterystyka i parametry źródeł emisji z instalacji spalania paliw w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r., lub od czasu wykorzystania przez kocioł WP140 (emitor E-1) limitu czasu użytkowania 17 500 h wynikającego z derogacji naturalnych dotyczących czasu pracy 17 500 h

Źródło emisji	Paliwo	Nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie [MW]	Prędkość gazów odlotowych na wylocie z emitora [m/s]	Emitor	Parametry emitora		Temp. spalin [K]
					Wysokość h [m]	Średnica d [m]	
WR-25 nr 1	węgiel kamienny	35	2,8	E2	114	2,8	438
WR-25 nr 2	węgiel kamienny, biomasa	35					
WR-25 nr 4	węgiel kamienny	36					
WR-25 nr 5	węgiel kamienny	34					

Źródło emisji	Paliwo	Nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie [MW]	Prędkość gazów odlotowych na wylocie z emitora [m/s]	Emitor	Parametry emitora		Temp. spalin [K]
					Wysokość h [m]	Średnica d [m]	
OR50-N	węgiel kamienny	48	2,8	E2	114	2,8	438
OS-20	biomasa	20	1,3	E3	80	1,3	423

Tabela 8 Charakterystyka i parametry źródeł emisji z instalacji pomocniczych od dnia 1 stycznia 2023 r.

Emitor	Źródło emisji	Prędkość gazów odlotowych na wylocie z emitora [m/s]	Parametry emitora		Temp. spalin [K]
			Wysokość h [m]	Średnica d [m]	
E-5	Silos sorbentu	0	18	0,5 x 0,5	293
E-6	Silos popiołu nr 1				
E-7	Silos popiołu nr 2				

1.2. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, nie większa niż wynikająca z prawidłowej eksploatacji instalacji, dla poszczególnych wariantów funkcjonowania

1.2.1. Wielkość dopuszczalnej emisji z kotła WP-140 o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 164 MW, w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r., lub do wykorzystania limitu czasu użytkowania 17 500 h, określona zgodnie z art. 146a Poś

Zgodnie z art. 146a Poś, dla kotła WP-140 o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 164 MW, prowadzący instalację złożył organowi właściwemu do wydania pozwolenia, w terminie do dnia 1 stycznia 2014 r., pisemną deklarację, że źródło to będzie użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2023 r., a czas użytkowania źródła, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., nie przekroczy 17 500 h. Jednocześnie wykazał spełnienie wymagań określonych w art. 146a ust. 1 pkt 1-3 Poś.

W związku z powyższym, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródła wynoszący 17 500 h zostanie wykorzystany przed dniem 31 grudnia 2023 r., dla kotła WP-140 obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Tabela 9 Wielkość dopuszczalnej emisji z kotła WP-140 w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. (w czasie 17 500 h)

Nr emitora	Źródło emisji	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Dopuszczalny czas pracy w okresie od 1.01.2016 r. do 31.12.2023 r.
		[mg/Nm ³ _u]			
E-1	WP-140	100 ¹⁾	1500 ¹⁾	600 ¹⁾	17 500 h

¹⁾ w odniesieniu do warunków umownych, tj. temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) oraz przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych.

1.2.2. Wielkość dopuszczalnej emisji z kotłów WR-25 nr 1,2,4 i 5 oraz kotła OR50-N (emitor E-2)

1.2.2.1. Wielkość dopuszczalnej emisji z kotłów WR-25 nr 1,2,4 i 5 oraz kotła OR50-N, określona zgodnie z art. 146b Poś obowiązująca w okresie od 1 stycznia 2016 r. do czasu wygaśnięcia derogacji ciepłowniczych, nie później niż do dnia 31 grudnia 2022 r.

Prowadzący instalację dla kotłów WR-25 nr 1, 2, 4 i 5 oraz kotła OR50-N, odprowadzających zanieczyszczenia do powietrza wspólnym kominem (emitor E-2) wykazał spełnienie warunków określonych w art. 146b Poś. W związku z powyższym, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do czasu spełniania ww. warunków, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2022 r., dla ww. kotłów obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Tabela 10 Wielkość dopuszczalnej emisji z kotłów WR-25 nr 1,2,4 i 5 oraz kotła OR50-N obowiązująca w okresie od 1 stycznia 2016 r. do czasu wygaśnięcia derogacji ciepłowniczych, nie później niż do dnia 31 grudnia 2022 r.

Nr emitora	Nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie [MW]	Źródło emisji	Pył ¹⁾	Dwutlenek siarki ¹⁾	Dwutlenek azotu ¹⁾
			[mg/Nm ³ _u]		
E-2	35	WR-25 nr 1	400	1500	400
	35	WR-25 nr 2			
	36	WR-25 nr 4			
	34	WR-25 nr 5			
	48	OR50-N	100	1300	

¹⁾ w odniesieniu do warunków umownych, tj. temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) oraz przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych

Standardy emisyjne, z których gazy odlotowe odprowadzane są do powietrza wspólnym emitorem, uznaje się za dotrzymane, jeżeli średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych ze źródeł do powietrza wspólnym emitorem, ważone względem natężenia przepływu objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych ze źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego natężenia przepływu objętości gazów odlotowych z tych źródeł.

1.2.2.2. Dopuszczalne wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza od dnia 1 stycznia 2023 r., lub od chwili wygaśnięcia derogacji o których mowa w art. 146b Poś

Dopuszczalna wielkość emisji została określona zgodnie z Decyzją Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE oraz Załącznikiem nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1806 ze zm.).

Tabela 11 Dopuszczalne wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza od dnia 1 stycznia 2023 r., lub od chwili wygaśnięcia derogacji

Rodzaj zanieczyszczenia	Dopuszczalna emisja ze źródła spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie równej 188 MW (emitor E-2)				
	Dopuszczalna wielkość emisji wynikająca z granicznych poziomów emisji BAT-AELs dla spalania węgla kamiennego			Standardy emisyjne ze spalania węgla kamiennego	
	Kotły WR-25 nr 4 i 5, kocioł OR50-N		kotły WR-25 nr 1 i 2 praca <500h/rok ⁶⁾	Kotły WR-25 nr 4 i 5, kocioł OR50-N	Źródła szczytowe kotły WR-25 nr 1 i 2 praca <500h/rok ⁷⁾
	Wartości średnioroczne ³⁾⁴⁾ [mg/Nm ³]	Wartości średniodobowe ³⁾⁵⁾ [mg/Nm ³]	Poziom wskaźnikowy ³⁾ [mg/Nm ³]	Standard emisyjny ³⁾ [mg/m ³ _u]	Standard emisyjny ³⁾ [mg/m ³ _u]
Pył ⁸⁾	14	25	25 ¹³⁾	25	25
SO ₂	200	250	800 ¹³⁾	250	800
NO _x ¹²⁾	180	210	450 ¹³⁾	200	450
HCl ⁹⁾	20/5 ¹⁾	-	500 ²⁾	-	-
HF ¹⁰⁾	3	-	30 ²⁾	-	-
Hg ¹¹⁾	9	-	9	-	-
NH ₃	10	-	-	-	-
CO (wskaźnik)	140	-	-	-	-

¹⁾ Dla emisji HCl przyjęto jako obowiązujący wyższy poziom BAT-AELs, tj. 20 mg/Nm³ ze względu na wysoki poziom chloru w węglu (powyżej 1000 mg/kg). W przypadku, gdy średnioroczna zawartość chloru w paliwie podanym do kotła będzie wynosiła poniżej 1000 mg/kg, to dopuszczalna średnioroczna wielkość emisji HCl wynosi 5 mg/Nm³.

²⁾ Wartość średnioroczna, lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku. Poziom wskaźnikowy dla HCl i HF został określony na podstawie dostępnych analiz oraz prognozy zawartości chloru i fluoru w paliwie.

³⁾ W odniesieniu do warunków tj. temperatury 273,15 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego oraz przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych.

⁴⁾ Średnia roczna, rozumiana jako średnia z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

⁵⁾ Średnia dobowo, rozumiana jako średnia z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

- ⁶⁾ *Kotły WR-25 nr 1 i nr 2 o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej 35 MW od dnia 1 stycznia 2023 r. będą pracowały jako źródła szczytowe pracujące nie więcej niż 500 h/rok. Zgodnie z Decyzją Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE: w przypadku gdy część obiektu energetycznego spalania odprowadzająca spaliny za pomocą jednego lub większej liczby odrębnych przewodów we wspólnym kominie jest użytkowana przez mniej niż 1 500 h/rok, ta część obiektu może być rozpatrywana odrębnie do celów niniejszych konkluzji BAT.*
- ⁷⁾ *Kotły WR-25 nr 1 i nr 2 w rozumieniu § 10 ust. 2 i 3 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, od dnia 1 stycznia 2023 r. pracować będą jako źródło szczytowe, tj. duże źródło będące źródłem istniejącym, w którym jest spalane paliwo stałe, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. i które zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r., oraz dla którego czas użytkowania w roku kalendarzowym, liczony jako średnia krocząca z pięciu lat, wynosi nie więcej niż 1500 h.*
- ⁸⁾ *Pył rozumiany jako całkowita masa cząstek stałych (w powietrzu).*
- ⁹⁾ *Wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru, wyrażone jako HCl.*
- ¹⁰⁾ *Wszystkie nieorganiczne gazowe związki fluoru, wyrażone jako HF.*
- ¹¹⁾ *Suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg.*
- ¹²⁾ *Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂.*
- ¹³⁾ *Dopuszczalna wartość średniodobowa, poziom wskaźnikowy.*

Standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane, jeżeli dla źródła, do którego stosuje się pierwszą zasadę łączenia, stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych części źródła do wspólnego komina ważone względem mocy cieplnej nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych, dla części źródła pracujących w tym samym czasie, ważonej względem ich nominalnej mocy cieplnej.

Standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane, jeżeli w odniesieniu do czasu użytkowania źródła w roku kalendarzowym są spełnione jednocześnie następujące warunki:

- 1) żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych wartości stężeń substancji nie przekracza standardów emisyjnych,
- 2) żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 110% standardów emisyjnych,
- 3) w przypadku źródeł składających się wyłącznie z kotłów, w których jest spalany węgiel, o nominalnej mocy cieplnej mniejszej niż 50 MW, żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 150% standardów emisyjnych,
- 4) 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardów emisyjnych.

Zatwierdzone średnie wartości stężeń substancji ustala się zgodnie z wymaganiami w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji o których mowa w art. 147 i 148 Poś, w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji. W przypadku prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji w trakcie pracy źródła lub części źródła, do którego stosuje się pierwszą zasadę łączenia, standard emisyjny uznaje się za dotrzymany, jeżeli spełnione zostały ww. warunki, z tym że wielkościami, które nie mogą być przekroczone, są odpowiednio:

- 1) średnia obliczona ze standardów emisyjnych, ważona względem nominalnej mocy cieplnej części tego źródła,
- 2) 110%, 150% lub 200% średniej, o której mowa w pkt 1.

W przypadku wystąpienia przerw w prowadzeniu ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji, warunki uznawania standardów emisyjnych za dotrzymane, sprawdza się, przyjmując za wymienione w tych przepisach średnie wielkości emisji substancji w okresach tych przerw, średnie wielkości emisji substancji w okresie poprzedzającym przerwę równym okresowi przerwy, lub wielkości emisji substancji wyznaczone innymi metodami określonymi w pozwoleniu na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza albo w pozwoleniu zintegrowanym.

Średnie wartości stężeń substancji oblicza się z jednogodzinnych średnich wartości stężeń substancji, z tym że w obliczeniach nie uwzględnia się okresów rozruchu i wyłączania źródła oraz okresów pracy źródła z niesprawnymi urządzeniami ochronnymi ograniczającymi emisję.

1.2.3. Wielkość dopuszczalnej emisji z kotła OS - 20 (emitor E-3)

Dla kotła OS-20 obowiązują standardy emisyjne w odniesieniu do warunków umownych dla średnich źródeł spalania paliw, będących źródłami istniejącymi, dla których wnioski o wydanie pozwolenia na budowę złożono po dniu 26 listopada 2002 r. lub które zostały oddane do użytkowania po dniu 27 listopada 2003 r., według Załącznika nr 4 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1806 ze zm.).

Tabela 12 Wielkość dopuszczalnej emisji z kotła OS - 20 (emitor E-3)

Źródło emisji	Czas pracy	Nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie	Substancja emitowana	Standardy emisyjne ze spalania biomasy w warunkach umownych tj. temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
				mg/m ³ _u		
	h/rok	MW		do 31.12.2024 r.	od 1.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 1.01.2030 r.
Kocioł OS-20	8000	20	Pył	100	50	50
			Dwutlenek siarki	25 ¹⁾		
			Dwutlenek azotu	400		

¹⁾ wielkość emisji zadeklarowana przez PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach

Standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane, jeżeli w odniesieniu do czasu użytkowania źródła w roku kalendarzowym są spełnione jednocześnie następujące warunki:

- 1) żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych wartości stężeń substancji nie przekracza standardów emisyjnych,
- 2) żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 110% standardów emisyjnych,

- 3) w przypadku źródeł składających się wyłącznie z kotłów, w których jest spalany węgiel, o nominalnej mocy cieplnej mniejszej niż 50 MW, żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 150% standardów emisyjnych,
- 4) 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardów emisyjnych.

Zatwierdzone średnie wartości stężeń substancji ustala się zgodnie z wymaganiami w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji o których mowa w art. 147 i 148 Poś, w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

1.3. Dopuszczalna emisja roczna dla całej instalacji

Tabela 13 Dopuszczalna emisja roczna dla całej instalacji

Rodzaj zanieczyszczenia	od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r.	od 01.01.2023 r. do 31.12.2023 r.	od 01.01.2024 r. do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r.
	[Mg/rok]			
Pył	216	54	51	32
SO ₂	1110	264	215	215
NO _x	474	339	321	321
HCl	-	43	43	43
HF	-	4	4	4,0
Hg	-	0,008	0,008	0,008
NH ₃	-	9	9	9
CO	-	173	173	173

1.3.1. Emitor E-1

Tabela 14 Dopuszczalna emisja roczna od 1 stycznia 2016 r. dla kotła WP-140 objętego derogacją 17 500 h (emitor E-1)

Rodzaj zanieczyszczenia	[Mg/rok]
Pył	8
SO ₂	181
NO _x	73

1.3.2. Emitor E-2

Tabela 15 Dopuszczalna emisja roczna dla kotłów WR-25 nr 1, 2, 4 i 5 oraz dla kotła OR50-N objętych derogacją cieplowniczą (emitor E-2)

Rodzaj zanieczyszczenia	do 31.12.2022 r.	od 01.01.2023 r.
	[Mg/rok]	
Pył	169	13
SO ₂	920	205
NO _x	262	170
HCl	-	43
HF	-	4,0
Hg	-	0,008
NH ₃	-	9
CO	-	173

1.3.3. Emitor E-3

Tabela 16 Dopuszczalna emisja roczna dla kotła OS-20 (emitor E-3)

Rodzaj zanieczyszczenia	01.01.2016 r. do 31.12.2022	01.01.2023 r. do 31.12.2024	od 01.01.2025
	[Mg/rok]		
Pył	35	38	19
SO ₂	10	10	10
NO _x	154	151	151

1.3.4. Emitory pomocnicze

Dopuszczalna emisja roczna dla emitatorów procesów pomocniczych (E-5, E-6, E-7) od dnia 1 stycznia 2023 r. wynosi 0,275 Mg/rok.

1.4. Usytuowanie stanowisk do pomiaru emisji zanieczyszczeń powietrza

- Na każdym z emitatorów zainstalowane są urządzenia do ciągłego monitoringu emisji:
- na emitorze E-1 (kocioł WP-140) na wysokości 42 m (dostęp do punktu pomiarowego z pomostu, do którego prowadzi winda wewnątrz żelbetowego płaszcza emitatora),
 - na emitorze E-2 (kotły WR-25, OR50-N) na wysokości 43,5 m (dostęp do punktu pomiarowego z pomostu, gdzie prowadzi drabinka zewnętrzna), od dnia 1 stycznia 2023 r. wszystkie kotły WR-25 oraz kocioł OR50 będą osobno opomiarowane,
 - na emitorze E-3 (kocioł OS-20) na wysokości ok. 4 m (punkt pomiarowy zainstalowany jest na kanale odprowadzającym spaliny do emitatora).

Na tych samych poziomach, co króćce do pomiarów ciągłych, zgodnie z wymaganiami normy PN-Z-04030-7:1994, zainstalowane są również króćce do pomiarów manualnych

służące do weryfikacji systemu ciągłego monitoringu emisji, a także prowadzenia okresowych pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Dodatkowo za kotłami OR50-N i OS20 na wylocie spalin, za filtrami workowymi zainstalowano dla każdego kotła punkty pomiaru zanieczyszczeń gazowych i pyłowych.

1.5. Poziom sprawności energetycznej dla spalania węgla kamiennego

Od dnia 1 stycznia 2023 r. zgodnie z Decyzją Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE dla kotła (jednostki spalania paliw) WR - 25 nr 4, kotła WR-25 nr 5 oraz kotła OR50-N wskaźnik jednostkowego zużycia paliwa netto, winien wynosić od 75 % do 97 %.

1.6. Wymagane działania, w tym wyszczególnienie środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji

Na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach w terminie do 31 grudnia 2022 r. planowana jest realizacja inwestycji mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji zanieczyszczeń do powietrza, tj.:

- budowa instalacji redukcji tlenków azotu metodą SNCR oraz instalacji odsiarczania metodą pólsuchą wraz z odpylaniem dla kotłów WR-25 nr 4 i 5,
- budowa instalacji redukcji tlenków azotu metodą SNCR oraz instalacji odsiarczania metodą pólsuchą wraz z odpylaniem dla kotła OR50-N,
- wymiana instalacji odpylania za kotłem rusztowym WR-25 nr 2.

Instalacja odazotowania spalin metodą SNCR (kotły WR-25 nr 4 i 5 oraz kocioł OR50-N)

W celu odazotowania spalin przewidziano budowę selektywnej niekatalitycznej instalacji odazotowania spalin (SNCR) na kotłach WR-25 nr 4 i 5 oraz na kotle OR50-N, która pozwoli na redukcję tlenków azotu ze skutecznością ok. 40-50%. W instalacji SNCR do komory spalania podawany będzie reagent (roztwór wodny mocznika lub woda amoniakalna). Redukcja tlenków azotu będzie następowała po wcześniejszym obniżeniu wielkości emisji NO_x do poziomu < 400mg/Nm³ z zastosowaniem metod pierwotnych. Instalacja SNCR będzie wymagała modyfikacji części ciśnieniowej kotła w celu wprowadzenia urządzeń dozujących reagent bezpośrednio do kotła.

W skład instalacji SNCR wchodzić będzie m.in. układ:

- magazynowania reagenta (wspólny dla trzech kotłów),
- pompowania reagenta do kotłów (wspólny dla trzech kotłów),
- dozowania reagenta (indywidualny dla każdego z kotłów),
- automatyki sterującej dystrybucją reagenta, w tym układy pomiaru emisji NO_x wykorzystywane wyłącznie do sterowania dozowania reagenta.

Magazynowanie reagenta (roztworu wodnego mocznika lub wody amoniakalnej) do instalacji SNCR odbywać się będzie w zbiorniku przystosowanym do magazynowania roztworu wodnego amoniaku. Reagent transportowany będzie za pomocą rurociągów do szaf mieszająco-dozujących przygotowujących roztwór roboczy, który następnie będzie kierowany do dysz umieszczonych na ścianach kotła. Zbiornik magazynowy wyposażony zostanie w zamknięcie wodne zbierające i skraplające opary amoniaku i odprowadzające je z powrotem do

zbiornika magazynowego. Zbiornik będzie umieszczony na szczelnej tacy, która zabezpieczy środowisko naturalne i pracowników przed skutkami ewentualnego rozlania się reagenta.

Instalacja odsiarczania i odpylania spalin dla kotłów WR-25 nr 4 i 5, kotła OR50-N oraz kotła WR-25 nr 2

Dla kotłów WR-25 nr 4 i 5 oraz dla kotła OR50-N przewidziano budowę instalacji półsuchego odsiarczania z wykorzystaniem wodorotlenku wapna. Popioły z filtra workowego będą transportowane i magazynowane jako suche przy wykorzystaniu transportu pneumatycznego lub mechaniczno-pneumatycznego. Konstrukcja lejów i króćców będzie umożliwiały grawitacyjny spływ popiołu do instalacji transportu pneumatycznego zainstalowanego poniżej odpylacza. Regulacja układu dozowania reagenta będzie prowadzona w oparciu o pomiar stężenia tlenków siarki w spalinach (pomiar na kanale spalin za każdym z kotłów dla którego prowadzony będzie proces odsiarczania). Skuteczność odsiarczania dla metod półsuchych wynosi ok 80 - 96 %. Dodatkowo instalacja wyposażona zostanie w cyklon wstępny typu MOS, którego zadaniem będzie oczyszczenie spalin z najgrubszej frakcji pyłów. Wydajność każdego cyklonu dobrana będzie do połowy wielkości strumienia spalin z każdego kotła. W przypadku kotłów WR-25 jest to 30 000 Nm³/h, a w przypadku kotła OR50-N 35 000 Nm³/h.

Poza tym, każdy z kotłów wyposażony będzie w filtr workowy umieszczony za reaktorem odsiarczania tj. kocioł WR-25 nr 4 i 5 w filtr workowy dopasowany do strumienia spalin o maksymalnej wielkości 60 000 Nm³/h dla jednego kotła i odbioru 1 100 mg/Nm³ pyłu, kocioł WR-25 nr 2 w filtr workowy dopasowany do strumienia spalin o maksymalnej wielkości 60 000 Nm³/h i odbioru 1000 mg/Nm³ pyłu, zaś kocioł OR50-N w filtr workowy dopasowany do strumienia spalin o maksymalnej wielkości 70 000 Nm³/h i 1 650 mg/Nm³ pyłu. W reaktorze odsiarczania reagent zostanie dokładnie wymieszany ze spalinami. Dodatkowo w reaktorze będzie następowało nawilżanie spalin w celu poprawy reakcji wiązania wapna i siarki.

Ponadto, w ramach budowy instalacji odsiarczania przewiduje się m.in.:

- budowę układu magazynowania i dozowania wodorotlenku wapna,
- budowę układu transportu i magazynowania odpadów poreakcyjnych (pył oraz gips),
- modernizację kanałów spalin.

Magazynowanie reagenta do półsuchego odsiarczania odbywać się będzie w silosach zlokalizowanych w pobliżu instalacji oczyszczania spalin. Reagent do silosów transportowany będzie pneumatycznie za pomocą dmuchaw zainstalowanych w cysternach dostarczających reagent. Z silosów magazynowych reagent podawany będzie poprzez podajniki celkowe i ślimakowe (gdzie zachodzić będzie jego ważenie i porcjowanie) do systemu pneumatycznego podawania reagenta do reaktora.

2. Dopuszczalny poziom hałasu przenikającego z instalacji do środowiska

Dopuszczalny poziom hałasu wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A (dB) przenikającym z instalacji do środowiska na tereny podlegające ochronie przed hałasem, tj.:

a) na tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej (tereny zlokalizowane na południe od Zakładu), wynosi:

- w porze dziennej (od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) - 55 dB,
- w porze nocnej (od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰) - 45 dB;

b) na tereny zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży (teren Staropolskiej Szkoły Wyższej w Kielcach zlokalizowanej przy ul. Ponurego Piwnika 49 w Kielcach) wynosi:

- w porze dziennej (od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) - 50 dB.

3. Gospodarka odpadami - Wytwarzanie i sposoby postępowania z odpadami

3.1. Wyszczególnienie rodzajów odpadów przewidzianych do wytwarzania, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości oraz określenie ilości odpadów poszczególnych rodzajów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku

Tabela 17 Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych przewidzianych do wytwarzania z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Masa opadów [Mg/rok]
1.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Mieszanina węglowodorów alifatycznych C15 - C22, aromatycznych oraz różnych zanieczyszczeń. Zawierają w swoim składzie: wodę, zanieczyszczenia mechaniczne, związki różnych metali (np. baru, kadmu, cynku, magnezu, ołowiu, wapnia, wanadu, miedzi), związki: siarki, fosforu, arsenu powstające z dodatków uszlachetniających, produkty starzenia i rozkładu olejów. Stężenie zanieczyszczeń stałych wynosi od 0,1 % masy do 1 %. Zanieczyszczenia przepracowanych olejów zawierają od 65 do 87 % substancji organicznych i od 13 do 35 % związków nieorganicznych. Stan skupienia płynny. Zapach charakterystyczny dla węglowodorów.	1,50
2.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Nierozpuszczalny w wodzie, temp. zapłonu >210°C. Rozpuszczalne w większości rozpuszczalników organicznych. Właściwości: HP3 „łatwopalne”, HP 4 „drażniące – działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu”, HP 6 „toksyczność ostra”, HP14 „ekotoksyczne” określone w załączniku III do Rozporządzenia Komisji (UE) nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r.	3,00
3.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01		1,50

Tabela 18 Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytwarzania z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Masa opadów [Mg/rok]
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Podstawowymi składnikami odpadów są krzem jako SiO ₂ , glin jako Al ₂ O ₃ , żelazo jako Fe ₂ O ₃ . Poza głównymi składnikami w mniejszych ilościach występują także wapń jako CaO, potas jako K ₂ O, węglany jako CO ₂ , magnez jako MgO, sód jako Na ₂ O, mangan jako Mn ₃ O ₄ , tytan jako TiO ₂ , siarka jako SO ₃ oraz fosfor jako P ₂ O ₅ . Odczyn zasadowy, konsystencja stała, kolor szary, bez wyczuwalnego zapachu. Zawartość suchej masy wynosi ok. 95%, z której 8% stanowi substancja organiczna.	2 000,00

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów	Masa opadów [Mg/rok]
2.	10 01 03	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	Podstawowymi składnikami odpadów są: SiO ₂ , Fe ₂ O ₃ , Al ₂ O ₃ , C _{org} . Odczyn zasadowy, konsystencja stała, kolor czarny, zapach wyczuwalny z bliskiej odległości. Zawartość suchej masy ok. 97%, z której ok. 37% stanowi substancja organiczna.	1 000,00
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Mieszanina wieloskładnikowa: SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, TiO ₂ oraz śladowych ilości BaO, P ₂ O ₅ , Na ₂ O, K ₂ O, SO ₃ , Sr. Odczyn zasadowy, postać stała, kolor szary, bez wyczuwalnego zapachu.	35 000,00
4.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Podstawowymi składnikami odpadów są: SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO oraz SO ₃ . W mniejszych ilościach występują także K ₂ O, CO ₂ , MgO, Na ₂ O, P ₂ O ₅ i TiO ₂ . Odpady występują w stanie stałym, w postaci sypkiej, nie posiadają wyczuwalnego zapachu.	4 500,00

3.2. Wskazanie sposobów zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

W celu zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko:

- w procesie produkcyjnym wykorzystywane będzie paliwo o jak najlepszych parametrach,
- maszyny, urządzenia oraz instalacje technologiczne utrzymywane będą w należyтым stanie,
- prace remontowe prowadzone będą w sposób prowadzący do racjonalnego wykorzystania surowców i materiałów.

3.3. Opis sposobu dalszego gospodarowania odpadami, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów, a także wskazanie miejsca, sposobu oraz rodzaju magazynowanych odpadów

W wyniku działalności PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach wytwarzane są następujące rodzaje odpadów:

- odpady produkcyjne, wytwarzane w związku z energetycznym spalaniem węgla kamiennego i biomasy,
- odpady wytwarzane w związku z pracami remontowymi,
- inne odpady związane z prowadzoną działalnością.

Odpady wytwarzane w związku z produkcją ciepła i energii elektrycznej, będące produktem spalania węgla i biomasy, stanowią w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach ponad 90% całości wytwarzanych odpadów. Odpady te kierowane są za pomocą transportu hydraulicznego na składowisko odpadów paleniskowych "Gruchawka" lub kierowane są na plac magazynowy żużla i popiołu, skąd przekazywane są podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia z zakresu gospodarki odpadami.

Mieszanka popiołu i żużla z kotła WP-140 kierowana jest na składowisko odpadów paleniskowych "Gruchawka". Natomiast odpady w postaci żużli i popiołów z kotłów WR-25 oraz z kotła OS-20 kierowane są na plac magazynowania żużla i popiołu, znajdujący się pomiędzy budynkiem Centralnej Ciepłowni a placem składowym węgla dla Centralnej

Ciepłowni. Odpady w postaci mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z odsiarczania gazów odlotowych będą gromadzone selektywnie w dwóch silosach o pojemności 100 m³ każdy przy ścianie zewnętrznej budynku Centralnej Ciepłowni. Magazynowane odpady przekazywane będą podmiotom uprawnionym do gospodarowania odpadami.

Tabela 19 Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych przewidzianych do wytwarzania z uwzględnieniem ich miejsca i sposobu ich magazynowania

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
1.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Odpady gromadzone selektywnie w metalowych beczkach o pojemności 180 i 200 l, znajdujących się w magazynie olejów przepracowanych, w wydzielonym miejscu przeznaczonym do magazynowania odpadów niebezpiecznych, tj. w budynku wolnostojącym, zlokalizowanym w sąsiedztwie magazynu materiałów łatwopalnych (Budynek Magazynowy nr 20).
2.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
3.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	

Tabela 20 Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytwarzania z uwzględnieniem miejsca i sposobu ich magazynowania

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpady czasowo gromadzone na wydzielonej części wybetonowanego placu tymczasowego gromadzenia popiołu i żużla z Centralnej Ciepłowni - plac pomiędzy budynkiem Centralnej Ciepłowni a placem składowym węgla dla Centralnej Ciepłowni.
2.	10 01 03	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	Odpady gromadzone na wybetonowanym placu w wydzielonym miejscu na terenie zakładu – plac pomiędzy budynkiem Centralnej Ciepłowni a placem składowym węgla dla Centralnej Ciepłowni. Odpady gromadzone w workach typu big – bag.
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo - żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Mieszanka popiołowo-żużłowa z kotłów Centralnej Ciepłowni jest czasowo gromadzona na wybetonowanym placu tymczasowego gromadzenia popiołu i żużla – plac pomiędzy budynkiem Centralnej Ciepłowni a placem składowym węgla dla Centralnej Ciepłowni.
4.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z odsiarczania gazów odlotowych	Odpady gromadzone selektywnie w dwóch silosach o pojemności 100 m ³ każdy - przy ścianie zewnętrznej budynku Centralnej Ciepłowni.

3.4. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach

W operacie przeciwpożarowym, uzgodnionym w formie postanowienia Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Kielcach, dla odpadów palnych o kodach 13 01 13*, 13 02 08*, 13 03 08* wytwarzanych w związku z eksploatacją instalacji spalania paliw, wyszczególnione zostały warunki ochrony przeciwpożarowej w odniesieniu do miejsca magazynowania tych odpadów, tj. Budynku Magazynowego Nr 20. Zgodnie z instrukcją bezpieczeństwa jest to budynek wolnostojący, zlokalizowany w sąsiedztwie magazynu materiałów łatwopalnych. Obiekt wykonany jest w technologii tradycyjnej - ściany nośne

murowane, dach lekki. Gęstość obciążenia ogniowego dla ww. budynku wynosi 500 MJ/m². Gęstość obciążenia ogniowego dla odpadów magazynowanych na powierzchni 51,04 m² wynosi 1234,32 MJ/m², natomiast dla całego budynku o powierzchni strefy pożarowej 270 m² wynosi 280 MJ/m². Budynek stanowi jedną strefę pożarową. Obiekt wyposażony jest w gaśnice proszkowe 6 kg ABC spełniające wymagania Polskich Norm opowiadającym normom europejskim. Do budynku, do celów przeciwpożarowych do zewnętrznego gaszenia pożaru, należy zapewnić dopływ 10 dm³/s wody z co najmniej jednego hydrantu o średnicy 80 mm. W odległości 15 m od budynku znajduje się hydrant zewnętrzny. Do budynku nie jest wymagana droga pożarowa.

IV. Punkt „III. WARUNKI PROWADZENIA MONITORINGU EMISJI ORAZ KONTROLI EKSPLOATACJI INSTALACJI” otrzymuje brzmienie:

„III. WARUNKI PROWADZENIA MONITORINGU EMISJI ORAZ KONTROLI EKSPLOATACJI INSTALACJI

1. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji substancji lub energii do środowiska

1.1. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza

1.1.1. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza z kotła WP-140 (emitor E-1) oraz kotłów: WR-25 nr 1, 2, 4, 5 i OR50-N (emitor E-2) w okresie trwania derogacji o których mowa w art. 146a i 146b Poś

Wymagania w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji reguluje art. 147 i 148 Poś.

Dla kotła WP-140 (emitor E-1) objętego derogacją 17 500 h (zgodnie z art. 146a Poś) oraz dla kotłów WR-25 nr 1, 2, 4 i 5 oraz kotła OR50-N (emitor E-2) objętych derogacją ciepłowniczą (zgodnie z art. 146b Poś), w okresie trwania tych derogacji, zachowane są wielkości dopuszczalnych emisji określone w pozwoleniu zintegrowanym na dzień 31 grudnia 2015 r., zgodne z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2001/80/WE z dnia 23 października 2001 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych obiektów energetycznego spalania. Nie mają do nich zastosowania warunki dotrzymania standardów emisyjnych wynikających z dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zwanej dalej dyrektywą IED).

Kocioł WP-140 objęty derogacją 17 500 h i objęte derogacją ciepłowniczą kotły: WR-25 nr 1, 2, 4, 5 i OR50-N do czasu trwania derogacji winny dotrzymywać standardy emisyjne i prowadzić pomiary wielkości emisji substancji, na zasadach określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2014. poz. 1546), w odniesieniu do wymagań obowiązujących w dniu 31 grudnia 2015 r. Zgodnie z § 11 ww. rozporządzenia, dla źródeł, do których nie stosuje się pierwszej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 Poś, odprowadzających gazy odlotowe do powietrza przez wspólny komin, standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane, jeżeli:

- 1) stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie, lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych źródeł do wspólnego komina, ważone względem strumienia objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł,
- 2) w przypadku prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji, standard emisyjny uznaje się za dotrzymany, jeżeli są spełnione jednocześnie następujące warunki:
 - średnie stężenie substancji dla faktycznych godzin użytkowania źródła, odniesione do miesiąca kalendarzowego, nie przekroczy standardu emisyjnego,
 - 97% średnich wartości stężeń dwutlenku siarki, 97% średnich wartości stężeń pyłu oraz 95% średnich wartości stężeń tlenków azotu obliczonych dla faktycznych godzin użytkowania źródła każdego dnia kalendarzowego dla poprzednich dwóch dni kalendarzowych, licząc od początku roku kalendarzowego, nie przekroczy w roku kalendarzowym 110% standardów emisyjnych).

Powyższe zasady dotrzymania standardów emisyjnych i prowadzenia ciągłych i okresowych pomiarów wielkości emisji stosuje się do czasu wygaśnięcia derogacji trwających 17 500 h i derogacji ciepłowniczej.

1.1.2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza z kotłów: WR-25 nr 1, 2, 4, 5 i OR50-N (emitor E-2) od dnia 17.08.2021 r.

Wymagania w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji reguluje art. 147 i 148 Poś.

W okresie trwania derogacji ciepłowniczych, o których mowa w art. 146b Poś, dotrzymanie standardów emisyjnych będzie sprawdzane w oparciu o algorytm określony w punkcie III podpunkt 1.1.1.

Od dnia 17 sierpnia 2021 r. dla kotłów WR-25 nr 1, 2, 4, 5 i OR50-N należy również uwzględnić wymagania dotyczące zakresu i częstotliwości pomiarów emisji do powietrza, określone w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. Urz. UE L 212/1).

Tabela 21 Zakres oraz minimalna częstotliwość monitorowania emisji do powietrza kamiennego dla objętych wymaganiami Konkluzji BAT kotłów WR-25 nr 1, 2, 4, 5 i OR50-N, odprowadzających zanieczyszczenia do powietrza wspólnym emitorem E-2, obowiązujący od dnia 17 sierpnia 2021 r.

Substancja/parametr	Minimalna częstotliwość monitorowania emisji do powietrza węgla kamiennego od 17.08.2021 r.	
	Kotły WR-25 nr 4 i 5 oraz kocioł OR50-N (część podstawowa emitora E-2)	Kotły WR-25 nr 1 i 2 ³⁾
NH ₃	Pomiar ciągły	-
NO _x		Pomiar ciągły
CO		
SO ₂		
HCl	Raz na 3 miesiące ¹⁾	Raz na 3 miesiące ¹⁾
HF		

Substancja/parametr	Minimalna częstotliwość monitorowania emisji do powietrza węgla kamiennego od 17.08.2021 r.	
	Kotły WR-25 nr 4 i 5 oraz kocioł OR50-N (część podstawowa emitora E-2)	Kotły WR-25 nr 1 i 2 ³⁾
Pył	Pomiar ciągły	Pomiar ciągły
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) ²⁾	Raz w roku ²⁾	Raz w roku ²⁾
Hg	Raz na 6 miesięcy ¹⁾	Raz na 6 miesięcy ¹⁾

¹⁾ W przypadku wykazania, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisję, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku.

²⁾ Lista monitorowanych zanieczyszczeń i częstotliwość monitorowania mogą zostać dostosowane po wstępnym określeniu charakterystyki paliwa w oparciu o ocenę adekwatności uwolnień zanieczyszczeń (np. stężenie w paliwie, zastosowane oczyszczanie spalin) w emisjach do powietrza, ale w każdym przypadku co najmniej za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję.

³⁾ Emisje z każdego z kotłów szczytowych WR-25 nr 1 i 2, zgodnie z deklaracją władającego instalacją spalania paliw, będą monitorowane osobno.

1.1.3. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza z kotła OS-20 (emitor E-3)

Dla kotła OS-20 o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej 20 MW (emitor E-3), będącego średnim źródłem spalania paliw, pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza prowadzi się zgodnie z wymaganiami w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji określonymi w przepisach szczegółowych, wydanych na podstawie art. 148 ust. 1 Poś.

1.1.4. Monitorowanie czasu pracy kotłów szczytowych WR-25 nr 1 i 2

Od dnia 1 stycznia 2023 r. kotły WR-25 nr 1 i 2, każdy o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej 34 MW, zostaną przestawione na warunki pracy źródła szczytowego, dla którego czas użytkowania w roku kalendarzowym będzie ograniczony do 500 h (dla każdego źródła). Wobec powyższego, po zakończeniu roku kalendarzowego, należy wykazać dotrzymanie limitu czasowego dla każdego z tych źródeł. Dotrzymanie limitu czasu źródeł szczytowych powinno być wykazywane na podstawie średniej kroczącej z czasów użytkowania z pięciu lat albo z trzech lat, za wyjątkiem pierwszych pięciu lat eksploatacji źródeł spalania paliw w warunkach pracy źródła szczytowego.

1.2 Monitoring emisji hałasu

Okresowe pomiary hałasu przenikającego z instalacji do środowiska na obszarach objętych ochroną przed hałasem w porze dziennej i nocnej prowadzi się zgodnie z wymaganiami w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji określonymi w przepisach szczegółowych wydanymi na podstawie art. 148 ust. 1 Poś.

Pomiary przeprowadzane będą w następujących punktach monitoringowych:

- pkt 1 – przy budynku mieszkalnym zlokalizowanym przy ul. Ponurego Piwnika 1,

- pkt 2 – przy budynku mieszkalnym zlokalizowanym przy ul. Ponurego Piwnika 27,
- pkt 3 – przy budynku szkoły zlokalizowanej przy ul. Ponurego Piwnika 49.

1.3. Zakres i sposób monitorowania pozostałych parametrów pracy instalacji oraz procesów technologicznych obiektu energetycznego spalania o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 188 MW (kotły WR-25 nr 1, 2, 4 i 5 oraz kocioł OR50-N, odprowadzające spaliny wspólnym kominem - emitorem E-2) wynikający z Konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania

1.3.1. Określanie jednostkowego zużycia paliwa netto

Zgodnie z BAT 2 Konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, należy określić jednostkowe zużycie paliwa netto poprzez przeprowadzenie badania efektywności przy pełnym obciążeniu, po oddaniu jednostki do użytkowania i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto.

1.3.2. Kontrola jakości wykorzystywanych paliw

Zgodnie z BAT 9 Konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, należy zapewnić kontrolę jakości wszystkich wykorzystywanych paliw. W tym celu należy prowadzić:

- wstępną pełną charakterystykę stosowanego paliwa, w tym co najmniej parametry wymienione poniżej oraz zgodnie z normami EN. Można stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy, pod warunkiem że zapewniają one dostarczenie danych o równoważnej jakości naukowej;
- regularne badania jakości paliwa w celu sprawdzenia, czy jest ono zgodne ze wstępną charakterystyką oraz ze specyfikacją konstrukcji obiektu. Częstotliwość badań w zakresie wskazane w poniższej tabeli oparte są na zmienności paliwa oraz ocenie znaczenia uwolnień zanieczyszczeń (np. stężenie w paliwie, zastosowany system oczyszczania spalin);
- późniejsze korekty parametrów regulacji obiektu, w zależności od potrzeb i wykonalności (np. włączenie charakterystyki i kontroli paliwa do zaawansowanego systemu kontroli).

Tabela 21 Charakterystyka stosowanego paliwa

Paliwo	Substancje/parametry, będące przedmiotem charakterystyki
Węgiel kamienny	wartość opałowa
	wilgotność
	substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S
	Br, Cl, F
	metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn)

1.4. Monitorowanie emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunki użytkowania

Emisje zanieczyszczeń do powietrza, podczas innych niż normalne warunki użytkowania instalacji spalania paliw są stale monitorowane przez system monitoringu spalin zainstalowany na kominach, w taki sam sposób jak podczas normalnego użytkowania instalacji.

2. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych w zakresie monitorowania środowiska oraz kontroli eksploatacji instalacji

Wyniki pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, które mają szczególne znaczenie dla zapewnienia systematycznej kontroli wielkości emisji lub innych warunków korzystania ze środowiska przekazuje się Marszałkowi Województwa Świętokrzyskiego oraz Świętokrzyskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Kielcach zgodnie art. 149 Poś.

3. 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 Poś

3.1. Należy prowadzić rejestr zużycia surowców, materiałów i paliw wykorzystywanych w instalacji w ciągu roku. Rejestr zużycia surowców, materiałów i paliw należy przekazywać Marszałkowi Województwa Świętokrzyskiego oraz Świętokrzyskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Kielcach do końca pierwszego kwartału następującego po roku kalendarzowym, którego ten rejestr dotyczy.

3.2. Od 2024 r. Marszałkowi Województwa Świętokrzyskiego oraz Świętokrzyskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Kielcach w terminie do końca pierwszego kwartału następującego po roku kalendarzowym, którego te informacje dotyczą, należy :

- wykazać dotrzymanie limitu czasowego (< 500 hrok) dla każdego z źródeł szczytowych;
- przedłożyć sprawozdanie z wyników kontroli jakości węgla kamiennego, z szczególnym uwzględnieniem tych parametrów, które mają wpływ wielkość dopuszczalnej emisji lub zakres monitoringu.”

V. W punkcie IV „SPOSOBY ZAPOBIEGANIA I/LUB OGRANICZANIA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO”, w miejsce zapisu:

„Eksploatacja PGE GiEK S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach jest prowadzona zgodnie z zasadami:

- przeciwdziałania zanieczyszczeniom poprzez zapobieganie ich powstawaniu, skuteczne ograniczanie ich wprowadzania do środowiska;
- właściwego doboru paliw, surowców i materiałów eksploatacyjnych zapewniających ograniczenie ich negatywnego oddziaływania na środowisko;
- ograniczania do niezbędnego minimum, uzasadnionego potrzebami technologicznymi, wielkości emisji z instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (rozruch, awaria, likwidacja);
- zapobiegania w oparciu o posiadane środki, wdrożone procedury, możliwości techniczne, powstawanie zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych w celu ograniczenia oddziaływania ich skutków na środowisko;
- Najlepszej Dostępnej Techniki.”

wprowadzam zapis w brzmieniu:

„Eksploatacja instalacji spalania paliw zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach prowadzona jest zgodnie z następującymi zasadami:

- przeciwdziałania zanieczyszczeniom poprzez zapobieganie ich powstawaniu oraz skuteczne ograniczanie ich wprowadzania do środowiska;
- właściwego doboru paliw, surowców i materiałów eksploatacyjnych zapewniających ograniczenie ich negatywnego oddziaływania na środowisko;
- ograniczania do niezbędnego minimum, uzasadnionego potrzebami technologicznymi, wielkości emisji z instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (rozruch, awaria, likwidacja);
- zapobiegania w oparciu o posiadane środki, wdrożone procedury i możliwości techniczne, powstawania zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych, w celu ograniczenia oddziaływania ich skutków na środowisko;
- Najlepszej Dostępnej Techniki;
- Zintegrowanego Systemu Zarządzania obejmującego System Zarządzania Środowiskowego, System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy oraz System Zarządzania Bezpieczeństwem Informacji zgodnie z wymaganiami: ISO 14001:2015, PN-N-18001:2004, PN-EN ISO/IEC 27001:2017.”

VI. W punkcie „IV SPOSOBY ZAPOBIEGANIA I/LUB OGRANICZANIA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO”, ppkt 1.3 „Metody ochrony powietrza” otrzymuje brzmienie:

„1.3. Metody ochrony powietrza

Tabela 22 Funkcjonujące i planowane do uruchomienia urządzenia i instalacje ograniczające emisje do powietrza

Lp.	Urządzenia ograniczające emisję	Rozpoczęcie pracy urządzenia/instalacji	Skuteczność redukcji zanieczyszczeń
1.	Elektrofiltr dwusekcyjny, czterostrefowy kotła WP-140	1991 r.	99,5 %
2.	Instalacja SETNOX na kotle WP-140 - ograniczanie emisji tlenków azotu	1997 r. /1998 r.	emisja gwarantowana - 160g/GJ, uzyskiwana - 140 g/GJ
3.	Filtr workowy i odpylacz wstępny MOS kotła WR-25 nr 1	2019 r.	99%
4.	Cyklon + odpylacz wstępny MOS kotła WR-25 nr 2	2005 r.	poniżej 250mg/Nm ³
5.	Multicyklon + odpylacz wstępny MOS kotła WR- 25 nr 4	1999 r. /2006 r. ¹⁾	poniżej 350mg/Nm ³
6.	Multicyklon kotła WR-25 nr 5	1999 r.	90%
7.	Multicyklony kotła OR50-N + filtr workowy	2008 r.	99%
8.	Cyklony kotła OS20+ filtr workowy	2008 r.	99%
Instalacje planowane do uruchomienia			
9.	Instalacja odazotowania spalin SNCR dla kotłów WR-25 nr 4 i 5	do 01.01.2023 r.	40-50%
10.	Instalacje odsiarczania spalin metodą półsuchą wraz z odpylaniem dla kotłów WR-25 nr 4 i 5	do 01.01.2023 r.	80-96%
11.	Instalacja redukcji tlenków azotu metodą SNCR dla kotła OR50-N	do 01.01.2023 r.	40-50%

L.p.	Urządzenia ograniczające emisję	Rozpoczęcie pracy urządzenia/instalacji	Skuteczność redukcji zanieczyszczeń
12.	Instalacji odsiarczania spalin metodą półsuchą wraz z odpylaniem dla kotła OR50-N	do 01.01.2023 r.	80-96%
13.	Instalacja odpylania na kotle rusztowym WR-25 nr 2	do 01.01.2023 r.	99%

¹⁾ W 1999 r. rozpoczęto eksploatację multicyklonu, zaś w 2006 r. odpylacza wstępnego MOS kotła WR- 25 nr 4

W celu zapobiegania emisjom do powietrza lub ich ograniczania, zastosowano instalacje ochrony powietrza ściśle dostosowane do potrzeb instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach. Ponadto, instalacje te są na bieżąco nadzorowane, monitorowane i utrzymywane w należyтым stanie technicznym. Planowane do realizacji instalacje ochrony powietrza, tj. instalacje odsiarczania spalin wraz z odpylaniem i odazotowania spalin zostaną odpowiednio zaprojektowane oraz będą eksploatowane i konserwowane, tak aby zapewnić ich optymalną wydajność.”

VII. W punkcie „IV SPOSOBY ZAPOBIEGANIA I/LUB OGRANICZANIA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO”, ppkt. 1.6.1 „Metody doboru technologii bezpiecznej dla środowiska” otrzymuje brzmienie:

„1.6.3. Metody doboru technologii bezpiecznej dla środowiska

W procesie spalania węgla kamiennego oraz biomasy w kotłach wodnych i parowych instalacji energetycznego spalania paliw, zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach, wytwarzana jest energia elektryczna i ciepła. Wykorzystywana w ww. procesie technologia jest sprawdzona i powszechnie stosowana w energetyce i ciepłownictwie. Ograniczenie wpływu procesu energetycznego spalania paliw na środowisko w przedmiotowej instalacji, następuje poprzez:

- prawidłowo prowadzony procesy spalania paliw w kotłach,
- prawidłową prace ciągów technologicznych,
- prawidłowy stan urządzeń i instalacji.

Sposoby zabezpieczenia przed wystąpieniem awarii, powiadamiania w przypadku wystąpienia stanów awaryjnych oraz postępowanie w przypadku ich wystąpienia określają: instrukcje obsługi, remontowo-konserwacyjne oraz dokumentacja techniczno-ruchowa poszczególnych urządzeń i obiektów.”

VIII. W punkcie „IV SPOSOBY ZAPOBIEGANIA I/LUB OGRANICZANIA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO”, po ppkt 1.6.5 „Metody zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii przemysłowej” dodaje się dwa kolejne podpunkty w brzmieniu:

„ 1.6.6. Poprawa ogólnej efektywności środowiskowej

W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz ograniczenia emisji CO i niespalonych substancji do powietrza stosowane są:

- konserwacja układu spalania - remonty i modernizacje przeprowadzane są zgodnie z przyjętą polityką utrzymaniową urządzeń, która uwzględnia zalecenia producentów,
- zaawansowany system kontroli - monitoring emisji spalin, cyfrowy system sterowania i nadzoru pracy urządzeń wytwórczych, w tym procesu spalania,
- odpowiednio dobrane paliwa - parametry paliwa odpowiadają charakterystyce i parametrom pracy kotłów i instalacji oczyszczania spalin.

W celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz ograniczenia emisji do powietrza od 17 sierpnia 2021 r. wykonywane będą badania jakości spalanego paliwa.

1.6.7. Metody zwiększenia sprawności energetycznej spalania

Zwiększenie sprawności energetycznej spalania jednostek użytkowanych ≥ 1500 h/rok, PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach realizuje poprzez:

- zastosowanie cyfrowego układu sterowania zapewniającego optymalizację procesu spalania oraz nadzór eksploatacyjny,
- zastosowanie cyfrowego układu sterowania zapewniającego optymalizację cyklu procesu wytwarzania energii oraz nadzór eksploatacyjny w czasie rzeczywistym,
- okresowe przeglądy, remonty i modernizacje przeprowadzane zgodnie z wytycznymi Zakładu dotyczącymi utrzymania urządzeń i instalacji,
- zastosowanie układu do podgrzewania regeneracyjnego wody zasilającej oraz kondensatu, wymienników ciepłowniczych oraz wody uzupełniającej obiegi ciepłownicze,
- pracę w układzie skojarzonym (kogeneracyjnym), z wyprowadzeniem energii cieplnej w postaci wody grzewczej na potrzeby ogrzewania miasta,
- minimalizację strat ciepła poprzez nadzór i monitorowanie procesu.”

IX. Nazwę firmy: „PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Kielce” występującą w różnej formie i przypadku, zastępuje się nazwą: „PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach”.

X. Pozostałe punkty decyzji Wojewody Świętokrzyskiego znak: ŚR.III.6618-8/05 z dnia 30 grudnia 2005 r., zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Świętokrzyskiego znak: OWŚ.VII.7651-14/08 z dnia 18 grudnia 2008 r., znak: OWŚ.VII.7651-23/2011 z dnia 19 stycznia 2011 r., znak: OWŚ.VII.7222.9.2013 z dnia 11 lipca 2013 r., znak: OWŚ-VII.7222.49.2014 z dnia 21 stycznia 2015 r. znak: OWŚ-VII.7222.16.2014 z dnia 4 grudnia 2014 r. oraz znak: OWŚ-VII.7222.20.2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Marszałek Województwa Świętokrzyskiego na wniosek PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach w dniu 1 sierpnia 2019 r. wszczął postępowanie administracyjne w sprawie zmiany decyzji Wojewody Świętokrzyskiego znak: ŚR.III.6618-8/05 z dnia 30 grudnia 2005 r. ze zm. udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalającej paliwa w celu wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej zlokalizowanej w Kielcach przy ulicy Hubalczyków 30, 25-668 Kielce.

W dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej (dz. U. L. 212 z 17.08.2017 r.) opublikowana została Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Zgodnie z art. 215 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.), zwanej dalej Poś, Marszałek Województwa Świętokrzyskiego niezwłocznie po publikacji ww. konkluzji BAT dokonał analizy warunków udzielonego decyzją Wojewody Świętokrzyskiego znak: ŚR.III.6618-8/05 z dnia 30 grudnia 2005 r. ze zm. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej w Kielcach przy ul. Hubalczyków 30. Przeprowadzona przez tut. Organ analiza wykazała konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego. W związku powyższym zgodnie z art. 215 ust. 4 Poś, tut. Organ przekazał prowadzącemu instalację informację o konieczności dostosowania przedmiotowej instalacji, w terminie nie dłuższym niż 4 lata od dnia publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT, do wymagań określonych w tych konkluzjach BAT, oraz wezwał Spółkę do wystąpienia z wnioskiem o zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego (pismo znak: OWS-VII.7222.1.23.2017 z dnia 16 lutego 2018 r.).

W dniu 1 sierpnia 2019 r. Spółka złożyła w tut. Urzędzie wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego (pismo znak: ZO/OM/972/2019 z dnia 31 lipca 2019 r.), który następnie uzupełniła pismem znak: ZO/OM/1189/2019 z dnia 30 września 2019 r., pismem z dnia 3 stycznia 2020 r. oraz pismem znak: ZO/OM/227/2020 z dnia 10 lutego 2020 r. Do wniosku załączono wymagane dokumenty, w tym potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej.

Zgodnie z art. 378 ust. 2 Poś w związku rozporządzeniem 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) organem właściwym do zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego jest Marszałek Województwa Świętokrzyskiego. Na podstawie zebranego materiału dowodowego, w oparciu o art. 214 ust. 3 Poś, tut. Organ uznał, że wnioskowana przez prowadzącego instalację zmiana nie stanowi istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 Poś.

Wnioskowana zmiana dotyczy dostosowania poszczególnych kotłów wodnych i parowych wchodzących w skład instalacji energetycznego spalania paliw do wymogów konkluzji BAT w zakresie czasu ich pracy oraz wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza. W związku z powyższym w ramach działań dostosowawczych, do dnia do 31 grudnia 2022 r. zaplanowano realizację inwestycji polegających na budowie instalacji redukcji tlenków azotu metodą SNCR oraz instalacji odsiarczania metodą pól suchą wraz z odpylaniem dla 3 kotłów (WR-25 nr 4 i 5 oraz OR50-N), co ma na celu ograniczenie emisji zanieczyszczeń do powietrza. Ponadto, dostosowania będzie wymagało prowadzenie monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza z poszczególnych kotłów.

Mając na względzie, że od dnia 1 stycznia 2016 r. kocioł WP-140 o nominalnej mocy cieplnej dostarczona w paliwie 164 MW objęty jest derogacjami naturalnymi 17 500 h, to zgodnie z art. 146a ustawy Poś, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródła wynoszący 17 500 h zostanie wykorzystany przed dniem 31 grudnia 2023 r., dla kotła WP-140 obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r. Po zakończeniu trwania derogacji kocioł WP-140 zostanie trwale wyłączony z eksploatacji.

Kotły WR-25 nr 1, 2, 4 i 5 oraz kocioł OR50-N, odprowadzające zanieczyszczenia do powietrza wspólnym kominem (emitor E-2), zgodnie z art. 146b ustawy Poś, od dnia 1 stycznia 2016 r. objęte są derogacjami ciepłowniczymi. W związku z powyższym, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do czasu spełniania warunków wynikających z mechanizmu derogacyjnego, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2022 r., dla ww. kotłów obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Z 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, wynika, że konkluzje BAT nie mają zastosowania do obiektów energetycznego spalania korzystających z ograniczonego odstępstwa obowiązującego w całym okresie eksploatacji lub odstępstwa dla zakładów zasilających sieci ciepłownicze, zgodnie z art. 33 i 35 tej dyrektywy, do czasu wygaśnięcia odstępstw określonych w ich pozwoleniach, które dotyczą poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami dla zanieczyszczeń objętych odstępstwem, jak również dla innych zanieczyszczeń, których emisje zostałyby ograniczone przez środki techniczne niewynikające z ww. odstępstw. W związku z powyższym dla obiektów objętych mechanizmami derogacyjnymi, o których mowa w art. 146a (derogacje 17500 h) oraz 146b (derogacje ciepłownicze) Poś graniczne wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza wynikające z konkluzji BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania obowiązywać będą dopiero z chwilą wygaśnięcia mechanizmów derogacyjnych.

Od dnia 1 stycznia 2023 r. dla kotłów WR-25 nr 1, 2, 4 i 5 oraz kotła OR50-N, odprowadzających zanieczyszczenia do powietrza wspólnym kominem (emitor E-2) ustalono dopuszczalną wielkość emisji na poziomie zapewniającym dotrzymanie, wynikających z konkluzji BAT, granicznych wielkości emisji oraz standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1806 ze zm.).

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, zarządzający instalacją wskazał, że kotły WR-25 nr 1 i 2 z dniem 1 stycznia 2023 r. zostaną przestawione na warunki pracy źródła szczytowego, dla którego czas użytkowania w roku kalendarzowym będzie ograniczony do 500 h (dla każdego źródła). W związku z powyższym, dopuszczalną wielkość emisji zanieczyszczeń do powietrza dla tych źródeł, ustalono w oparciu o wymagania dla źródeł szczytowych określone w konkluzjach BAT oraz w ww. rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Kocioł biomasowy OS-20 (emitor E-3) o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie równej 20 MW, w myśl przepisów prawa ochrony środowiska stanowi średnie źródło spalania paliw (istniejące źródło spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie większej lub równej 1 MW, a mniejszej niż 50 MW), wobec czego konkluzje BAT nie mają do niego zastosowania. Dopuszczalną emisję zanieczyszczeń z kotła OS - 20 ustalono zgodnie z Załącznikiem nr 4 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1806 z ze zm.), za wyjątkiem dopuszczalnej wielkości emisji SO₂, dla której zarządzający instalacją wskazał wartość niższą niż wynikająca z ww. rozporządzenia.

W toku prowadzonego postępowania tut. Organ pismem znak: OWŚ-VII.7222.22.2019 z dnia 9 grudnia 2019 r. zwrócił się do Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Kielcach o przeprowadzenie kontroli miejsc magazynowania odpadów w zakresie spełnienia wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej określonymi w operacie przeciwpożarowym, uzgodnionym przez Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Kielcach postanowieniem znak: MZ.5560.46.2019 z dnia 25 lipca 2019 r. Przedmiotowe postanowienie zostało sprostowane postanowieniem znak: MZ.5560.46.2019 dnia 5 września 2019 r. w zakresie wskazania błędnej podstawy prawnej.

Komendant Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Kielcach po przeprowadzeniu kontroli postanowieniem znak: MZ.5560.46.2019 z dnia 3 stycznia 2020 r. potwierdził, iż miejsce magazynowania odpadów zlokalizowane na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia Kielce, ul. Hubalczyków 30, 25-668 Kielce, spełnia ww. wymagania.

Pismem znak: ŚO-II.7222.5.2020 z dnia 12 marca 2020 r. Marszałek Województwa Świętokrzyskiego zawiadomił prowadzącego instalację o zakończeniu postępowania dowodowego w przedmiotowej sprawie, jednocześnie informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, złożenia wyjaśnień lub ustosunkowania się do zgromadzonych w sprawie dowodów w terminie 7 dni od daty otrzymania mniejszego zawiadomienia. Spółka nie skorzystała z przysługującego jej prawa w powyższym zakresie.

Biorąc pod uwagę powyższe okoliczności Organ zważył co następuje.

Zgodnie z art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 256) zwanej dalej kpa organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone ww. ustawie, o ile przewidują to przepisy szczegółowe. Tego rodzaju przepisem szczegółowym jest art. 215 Poś, z którego należy wywodzić obowiązek zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku gdy analiza warunków tego pozwolenia w oparciu o konkluzje BAT wykazała konieczność jego zmiany. Przeprowadzona przez tut. Organ analiza wykazała konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego, a zatem zaszły przesłanki do jego zmiany na podstawie art. 163 kpa. Marszałek Województwa Świętokrzyskiego przeprowadził szczegółowe postępowanie dowodowe w sprawie zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego.

W myśl art. 214 ust. 5 Poś niniejsza decyzja o zmianie pozwolenia zintegrowanego zawiera wymagania, o których mowa w art. 188 i art. 211 tej ustawy, mające związek z planowanymi zmianami. Tut. Organ, w oparciu o informacje i dane zawarte we wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, określił w przedmiotowej decyzji m.in. warunki pracy oraz dopuszczalne wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza dla poszczególnych kotłów wchodzących w skład instalacji z uwzględnieniem wymagań konkluzji BAT oraz derogacji ciepłowniczych i derogacji 17 500 h. Jednocześnie w decyzji wskazał działania

dostosowawcze, polegające na realizacji do dnia do 31 grudnia 2022 r. budowy instalacji redukcji tlenków azotu metodą SNCR oraz instalacji odsiarczania metodą półsuchą wraz z odpylaniem dla 3 kotłów (WR-25 nr 4 i 5 oraz OR50-N). Ponadto, dokonał weryfikacji źródeł hałasu. W przedmiotowym pozwoleniu zawarto również zmiany dotyczące gospodarki odpadami na terenie instalacji związane z budową nowych urządzeń oczyszczających powietrze dla instalacji.

W świetle obowiązujących przepisów prawa, w tym konieczności dostosowania warunków pozwolenia zintegrowanego do wymagań konkluzji BAT zmiana ww. pozwolenia we wskazanym powyżej zakresie jest wymagana i w pełni uzasadniona.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187 poz.1330), potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 1005,50 zł (słownie: tysiąc pięć złotych pięćdziesiąt groszy) na rachunek Urzędu Miasta Kielce.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Ministra Klimatu za pośrednictwem Marszałka Województwa Świętokrzyskiego w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Świętokrzyskiego. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymują:

Pan

Pełnomocnik PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach

Do wiadomości:

1. Świętokrzyski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Kielcach
Al. IX Wieków Kielc 3
25-516 Kielce
2. Minister Klimatu
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa
3. a/a