



Warszawa, 4 marca 2021 r.

PZ-OP-II.7222.121.2020.AK

DECYZJA Nr 17/21/PZ.Z

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256, z późn. zm.), dalej „Kpa”, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 204 ust. 2 i 3, art. 214 ust. 5 w zw. z art. 3 pkt 7, art. 215 ust. 5 i 6 i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą Poś”, po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, reprezentowanej przez pełnomocnika,

zmieniam

decyzję Nr 70/16/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 17 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.138.2016.IP, udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 517,3 MWt, a po konwersji kotła węglowego WP-200 nr 4 na kocioł gazowo-olejowy o mocy nominalnej 542,0 MWt, a następnie po oddaniu do eksploatacji 2 kotłów gazowo-olejowych K5 i K6 (o mocy w paliwie 115,8 MWt każdy) o mocy nominalnej 773,6 MWt, eksploatowanych na terenie Ciepłowni Kawęczyn w Warszawie przy ul. Chełmżyńskiej 180, na działkach o nr ewid.: 96/46 i 96/59 (obręb 3-08-05), 17/4, 42/1, 43/22, 43/8, 44/3 (obręb 3-08-06), 32/4, 32/5, 33/1, 33/2, 33/3, 33/9, 34/9, 34/10, 34/11, 34/14, 34/15, 34/16, 34/22, 37/3, 37/4, 38/5, 38/6, 38/9, 57, 58/3, 58/4, 58/5, 58/6, 58/7 (obręb 3-08-07), sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 15 czerwca 2016 r., uzupełnioną postanowieniem Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 20 czerwca 2016 r., zmienioną decyzją Nr 31/20/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 12 maja 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.7.2019.EK (PZ-PK-I.7222.38.2019.EK) w następujący sposób:

1) sentencja decyzji otrzymuje brzmienie:

„Udziela się PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 517,3 MWt, a po wyłączeniu z eksploatacji kotła węglowego K4 i oddaniu do eksploatacji 2 kotłów gazowo-olejowych K5 i K6 o mocy nominalnej 489,2 MWt, eksploatowanych na terenie Ciepłowni Kawęczyn w Warszawie przy ul. Chełmżyńskiej 180, na działkach o nr ewid.: 96/46 i 96/59 (obręb 3-08-05), 17/4, 42/1, 43/22, 43/8, 44/3 (obręb 3-08-06), 32/4, 32/5, 33/1, 33/2, 33/3, 33/9, 34/9, 34/10, 34/11,

34/14, 34/15, 34/16, 34/22, 37/3, 37/4, 38/5, 38/6, 38/9, 57, 58/3, 58/4, 58/5, 58/6, 58/7 (obręb 3-08-07).”;

2) część II. decyzji otrzymuje brzmienie:

„ II. Rodzaj i parametry instalacji

Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 517,3 MWt, a po wyłączeniu z eksploatacji kotła WP-200 (K4) i oddaniu do eksploatacji 2 kotłów gazowo-olejowych (K5 i K6) o mocy nominalnej 489,2 MWt:

- **w okresie do 31 grudnia 2022 r.:**

1. Kotły węglowe: WP-200 (K3 i K4).

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitor trójprzewodowy o wysokości 300 m w tym:

- do przewodu nr 1 o średnicy 4,4 m odprowadzane są spaliny z kotła WP-200 (K3),
- do przewodu nr 2 o średnicy 4,4 m odprowadzane są spaliny z kotła WP-200 (K4),
- przewód nr 3 nie jest eksploatowany.

Wszystkie kotły opalane są węglem kamiennym. Paliwem rozpałkowym dla kotłów jest lekki olej opałowy.

2. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów: zbiorniki retencyjne popiołu ZRP (nr 1 i 2).

3. Dwa agregaty prądotwórcze stanowiące źródło zasilania awaryjnego o łącznej mocy w paliwie 0,6 MWt:

- 1) agregat prądotwórczy AP 50 DS o mocy elektrycznej 40kW i mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 0,1 MWt napędzany silnikiem wysokoprężnym typu diesel, zasilany olejem napędowym, wykorzystywany na potrzeby awaryjnego serwerowni,
- 2) agregat prądotwórczy o mocy elektrycznej 240kW i mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 0,5 MWt napędzany silnikiem wysokoprężnym typu diesel, zasilany olejem napędowym, wykorzystywany na potrzeby awaryjnego zasilania pompowni p.poż.

- **w okresie od 01 stycznia 2023 r. do 30 kwietnia 2025 r.**

1. Kotły węglowe: WP-200 (K3 i K4) opalane węglem kamiennym. Paliwem rozpałkowym dla kotłów K3 i K4 jest lekki olej opałowy.

2. Kotły gazowo-olejowe KGO (K5 i K6) opalane olejem opałowym lekkim, a od 26 stycznia 2023 r. także gazem ziemnym w zakresie rocznego udziału obu paliw 0-100 %.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza poprzez:

1) emitor trójprzewodowy o wysokości 300 m w tym:

- do przewodu nr 1 o średnicy 4,4 m odprowadzane są spaliny z kotła WP-200 (K3),
- do przewodu nr 2 o średnicy 4,4 m odprowadzane są spaliny z kotła WP-200 (K4),
- przewód nr 3 nie jest eksploatowany.

2) emitor dwuprzewodowy o wysokości 65 m i średnicach przewodów 2,1 m każdy, którymi odprowadzane są spaliny z kotłów gazowo-olejowych KGO (K5 i K6).

3. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltru, zbiorniki retencyjne popiołu ZRP (nr 1 i 2).
4. Dwa agregaty prądotwórcze stanowiące źródło zasilania awaryjnego o łącznej mocy w paliwie 0,6 MWt:
 - 1) agregat prądotwórczy AP 50 DS o mocy elektrycznej 40kW i mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 0,1 MWt napędzany silnikiem wysokoprężnym typu diesel, zasilany olejem napędowym, wykorzystywany na potrzeby awaryjnego serwerowni.
 - 2) agregat prądotwórczy o mocy elektrycznej 240kW, i mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 0,5 MWt napędzany silnikiem wysokoprężnym typu diesel, zasilany olejem napędowym, wykorzystywany na potrzeby awaryjnego zasilania pompowni p.poż.

- **od 01 maja 2025 r.**

1. Kocioł węglowy: WP-200 (K3) opalany węglem kamiennym. Paliwem rozpałkowym dla kotła K3 jest lekki olej opałowy.
2. Kotły gazowo-olejowe KGO (K5 i K6) opalane olejem opałowym lekkim i gazem ziemnym w zakresie rocznego udziału obu paliw 0-100 %.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza poprzez:

- 1) emitor trójprzewodowy o wysokości 300 m przewodem nr 1 o średnicy 4,4 m, którym odprowadzane są spaliny z kotła WP-200 (K3), przewody nr 2 i 3 nie są eksploatowane,
 - 2) emitor dwuprzewodowy o wysokości 65 m i średnicach przewodów 2,1 m każdy, którymi odprowadzane są spaliny z kotłów gazowo-olejowych KGO (K5 i K6).
3. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltru, zbiorniki retencyjne popiołu ZRP (nr 1 i 2).
 4. Dwa agregaty prądotwórcze stanowiące źródło zasilania awaryjnego o łącznej mocy w paliwie 0,6 MWt:
 - 1) agregat prądotwórczy AP 50 DS o mocy elektrycznej 40kW i mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 0,1 MWt napędzany silnikiem wysokoprężnym typu diesel, zasilany olejem napędowym, wykorzystywany na potrzeby awaryjnego serwerowni.
 - 2) agregat prądotwórczy o mocy elektrycznej 240kW, i mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 0,5 MWt napędzany silnikiem wysokoprężnym typu diesel, zasilany olejem napędowym, wykorzystywany na potrzeby awaryjnego zasilania pompowni p.poż..”;
- 3) część III. decyzji otrzymuje brzmienie:

„III. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jak całości

1. Stosowanie następujących metod i technik ochrony powietrza:
 - 1) W zakresie redukcji emisji dwutlenku siarki - stosowanie paliwa o odpowiedniej zawartości siarki, uśrednianie parametrów węgla;
 - 2) W zakresie redukcji emisji tlenków azotu - wykorzystywanie palników niskoemisyjnych w kotłach węglowych WP-200 (K3, K4), a od przekazania kotłów KGO do eksploatacji

wykorzystywanie palników niskoemisyjnych w kotłach gazowo-olejowych (K5, K6) oraz wykorzystywanie instalacji selektywnej katalitycznej redukcji tlenków azotu (SCR) w kotłach gazowo-olejowych KGO (K5 i K6),

3) W zakresie redukcji emisji pyłu:

- a) odpylanie gazów odlotowych z kotłów węglowych przy wykorzystaniu elektrofiltrów i gazów odlotowych ze zbiorników retencyjnych popiołu przy wykorzystaniu filtrów tkaninowych, uśrednianie parametrów paliwa, stosowanie zraszania popiołów do 15% wilgotności (metoda mokra) i szczelnych rękawów (metoda sucha) w czasie załadunku popiołu ze zbiorników na środki transportu, stosowanie zamkniętych układów taśmociągów (z wentylacją) transportujących miął węglowy, regulacja wysokości rozładunku na składowisko węgla, rozładunek węgla w zadaszanej wiacie (wywrotnica wagonów),
- b) od terminu oddania do eksploatacji dwóch kotłów gazowo-olejowych (K5 i K6) stosowanie dla kotłów KGO paliw o niskiej zawartości popiołu.

4) W zakresie redukcji emisji rtęci - stosowanie węgla o odpowiedniej zawartości rtęci, stosowanie elektrofiltrów kotłów węglowych.

2. Ograniczenie zużycia wody i ilości wytwarzanych ścieków poprzez recyrkulację wody odpływowej z hydroodżuzłania ponownie do obiegu hydroodżuzłania.

3. Zastosowanie oddzielnej kanalizacji deszczowej i sanitarno-przemysłowej.

4. Stosowanie barier odbijających fale dźwiękowe i dźwiękochłonne, stosowanie izolacji akustycznej w budynkach.

5. Unikanie działalności mogącej powodować nadmierną emisję hałasu w porze nocnej.”;

4) w części VI. ust 1 otrzymuje brzmienie:

„VI. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz wytwarzania odpadów

1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza – zgodnie z tabelami 1, 2, 3, 4, 5, 5a, 6, 6a, 6b, 6c, 6d i 7.

Tabela nr 1. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje do 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora		Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h[m]	d[m]		mg/m _u ^{3*}
Kocioł WP-200 (K3) podłączony do przewodu nr 1 emitora E1	elektrofiltr	300	4,4	Dwutlenek siarki	1372
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				Tlenek węgla	250
				Pył	100
				Chlorowodór	350

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora		Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h[m]	d[m]		mg/m ^{u3*}
				Fluorowodór	15
				Rtęć	0,030
Kocioł WP-200 (K4) podłączony do przewodu nr 2 emitora E1	elektrofiltr	300	4,4	Dwutlenek siarki	1372
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				Tlenek węgla	250
				Pył	100
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	15
				Rtęć	0,030
Przewód nr 1 Przewód nr 2 Emitor E1	elektrofiltr	300	4,4	Dwutlenek siarki	1372
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				Tlenek węgla	250
				Pył	100
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	15
				Rtęć	0,030

* metry sześciennic gázów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gázów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu w gázach odlotowych.

Tabela nr 2. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje do 31 grudnia 2015 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
Instalacja energetycznego spalania paliw	Dwutlenek siarki	2063,6
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	902,7
	Tlenek węgla	263,9
	Pył	150,263
	w tym: pył zawieszony PM10 ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,163
	Chlorowodór	369,4
	Fluorowodór	15,8
	Rtęć	0,032

Tabela nr 3. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2017 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³]
		h [m]	d [m]	Nr		
Kocioł WP-200 (K3)	elektrofiltr	300	4,4	E1 przewód 1	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030
Kocioł WP-200 (K4)	elektrofiltr	300	4,4	E1 przewód 2	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030
Emitor E1 Przewód nr 1 Przewód nr 2		300	2 x 4,4	E1	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Tlenek węgla	250
					Pył ogółem	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030

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

Tabela nr 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2017 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Instalacja spalania paliw o mocy 517,3 MWt	Dwutlenek siarki	844,3
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	633,3
	Tlenek węgla	263,9
	Pył	21,8
	w tym: pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,4
	Chlorowodór	369,4
	Fluorowodór	15,8
	Rtęć	0,032

Tabela nr 5. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od 1 stycznia 2018 r. do 17 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ^{u3}]
		h [m]	d [m]	nr		
Kocioł WP-200 (K3)	elektrofiltr	300	4,4	E1 przewód 1	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030
Kocioł WP-200 (K4)	elektrofiltr	300	4,4	E1 przewód 2	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030
Emitor E1 Przewód nr 1 Przewód nr 2		300	2 x 4,4	E1	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	250
					Pył	20
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030

* metry sześciennic gázów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gázów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu w gázach odlotowych.

Tabela nr 5a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji spalania paliw obowiązujące dla: kotła węglowego K3 od dnia 18 sierpnia 2021 r., dla kotła węglowego K4 od dnia 18 sierpnia 2021r. do dnia 30 kwietnia 2025 r. oraz dla kotłów olejowo - gazowych K5 i K6 - od dnia 1 stycznia 2023 r.

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³ ·h ¹]		
		h[m]	d[m]	nr		Standard emisji *2	Średnia roczna*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek *3
Przy spalaniu węgla								
Kocioł WP-200 (K3)	elektrofiltr, palniki niskoemisyjne	300	4,4	E1, przewód nr 1	dwutlenek siarki	800	-	880
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	495
					pył	20	-	22
					tlenek węgla	-	250	-
					chlorowodór	-	225	-
					fluorowodór	-	12	-
					rtęć	-	0,004	-
Kocioł WP-200 (K4)	elektrofiltr, palniki niskoemisyjne	300	4,4	E1, przewód nr 2	dwutlenek siarki	800	-	800
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	450
					pył	20	-	20
					tlenek węgla	-	250	-
					chlorowodór	-	225	-
					fluorowodór	-	11	-
					rtęć	-	0,004	-
Przy spalaniu oleju opałowego lekkiego								
Kocioł KGO (K5)	palniki niskoemisyjne, instalacja SCR	65	2,1	E2, przewód nr1	dwutlenek siarki	200	175	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	75	100
					pył	20	10	18
					amoniak	-	3	-
					tlenek węgla	-	20	-
Kocioł KGO (K6)	palniki niskoemisyjne, instalacja SCR	65	2,1	E2, przewód nr 2	dwutlenek siarki	200	175	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	75	100
					pył	20	10	18
					amoniak	-	3	-
					tlenek węgla	-	20	-
Przy spalaniu gazu ziemnego								
		65	2,1		dwutlenek siarki	35	-	38,5

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³ , ^u] ¹		
		h[m]	d[m]	nr		Standard emisji ^{*2}	Średnia roczna ^{*3}	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek ^{*3}
Kocioł KGO (K5)	Palniki niskoemisyjne, instalacja SCR			E2, przewód nr 1	tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	60	85
					pył	5	-	5,5
					amoniak	-	3	-
					tlenek węgla	100	15	110
Kocioł KGO (K6) podłączony do	Palniki niskoemisyjne, instalacja SCR	65	2,1	E2, przewód nr 2	dwutlenek siarki	35	-	38,5
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	60	85
					pył	5	-	5,5
					amoniak	-	3	-
					tlenek węgla	100	15	110
Dla emitorów								
Emitor E1 praca kotła K3, kocioł K4 w postoju		300	4,4	E1	dwutlenek siarki	800	-	880
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	495
					pył	20	-	22
					tlenek węgla	-	250	-
					chlorowodór	-	225	-
					fluorowodór	-	12	-
					rtęć	-	0,004	-
Emitor E1 praca kotła K4, kocioł K3 w postoju		300	4,4	E1	Dwutlenek siarki	800	-	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	450
					Pył	20	-	20
					Tlenek węgla	-	250	-
					Chlorowodór	-	225	-
					Fluorowodór	-	11	-
					Rtęć	-	0,004	-
Emitor E1 praca kotła K3 i kotła K4		300	4,4	E1	Dwutlenek siarki	800	-	840
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	472
					Pył	20	-	21
					Tlenek węgla	-	250	-
					Chlorowodór	-	225	-
					Fluorowodór	-	11	-

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³ ,l ¹]		
		h[m]	d[m]	nr		Standard emisji *2	Średnia roczna*3	Średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek *3
					Rtęć	-	0,004	-
Emitor E2 przy spalaniu w jednym lub w dwóch kotłach K5 i K6 oleju opałowego lekkiego		65	2 x 2,1	E2	dwutlenek siarki	200	175	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	75	100
					pył	20	10	18
					amoniak	-	3	-
					tlenek węgla	-	20	-
Emitor E2 przy spalaniu w jednym lub w dwóch kotłach K5 i K6 gazu ziemnego		300	2 x 2,1	E2	dwutlenek siarki	35	- *4	38,5
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	60	85
					pył	5	-- *4	5,5
					amoniak	-	3	-
					tlenek węgla	100	15	110
Emitor E2 przy spalaniu w jednym z kotłów oleju opałowego lekkiego, a w drugim gazu ziemnego		65	2 x 2,1	E2	dwutlenek siarki	118	- *4	119
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	125	68	93
					pył	13	- *4	12
					amoniak	-	3	-
					tlenek węgla	- *4	18	- *4

*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych przy spalaniu węgla oraz 3% tlenu w gazach odlotowych przy spalaniu oleju opałowego lub gazu ziemnego. Dla emitora E1 w przypadku jednoczesnego spalania węgla w kotle K3 i oleju opałowego w kotle K4 lub węgla w kotle K3 i gazu ziemnego w kotle K4 zawartość tlenu w gazach odlotowych, do której odnosi się wielkość emisji substancji jest ustalona się jako średnia ważona obliczona ze standardowych zawartości tlenu odpowiadających poszczególnym paliwom, przy czym wagami są te wielkości, które stanowią wagi przy obliczaniu średnich ważonych wielkości emisji substancji.

*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

*3 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, lub 110 % standardu emisyjnego zależnie która z ww. wartości jest niższa.

*4 nie określa się emisji dopuszczalnych dla emitora, gdyż są określone dla jednego przewodu emitora, a dla drugiego przewodu nie są określone. W takim przypadku należy rozliczać się z emisji z przewodu w emitorze.”;

Tabela nr 6. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje od 1 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2020 r.”

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Instalacja spalania paliw o mocy 517,3 MWt	Dwutlenek siarki	844,3
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	475,0

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
	Tlenek węgla	263,9
	Pył	21,8
	w tym: pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,4
	Chlorowodór	369,4
	Fluorowodór	15,8
	Rtęć	0,032

Tabela nr 6a. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji - obowiązuje od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacja spalania paliw o mocy 517,3 MW	Dwutlenek siarki	838,92
	Tlenek i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	471,89
	Tlenek węgla	262,16
	Pył	21,36
	w tym pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,38
	Chlorowodór	367,03
	Fluorowodór	15,73
	Rtęć	0,031

Tabela nr 6b. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji - obowiązuje od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2022 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacja spalania paliw o mocy 517,3 MW	Dwutlenek siarki	560,37
	Tlenek i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	315,21
	Tlenek węgla	175,12
	Pył	14,39
	w tym pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,38
	Chlorowodór	157,60
	Fluorowodór	7,88
	Rtęć	0,0028

Tabela nr 6c. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji - obowiązuje od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2025 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacja spalania paliw o mocy 748,9 MW	Dwutlenek siarki	421,60
	Tlenek i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	227,96
	Tlenek węgla	118,16
	Pył	13,13
	w tym pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,38
	Chlorowodór	99,28
	Fluorowodór	4,96
	Rtęć	0,0018
	Amoniak	1,17

Tabela nr 6d. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji - obowiązuje od 1 stycznia 2026 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacja spalania paliw o mocy 489,2 MW	Dwutlenek siarki	229,67
	Tlenek i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	113,70
	Tlenek węgla	48,88
	Pył	9,83
	w tym pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,38
	Chlorowodór	32,12
	Fluorowodór	1,71
	Rtęć	0,0006
	Amoniak	1,97

Tabela nr 7. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (zbiorników retencyjnych popiołu) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h[m]	d[m]	nr		kg/h
Zbiornik ZRP1 i emitör Z1	filtr tkaninowy	41,6	0,4	Z1	Pył ogółem	0,128
					Pył zawieszony PM10	0,128
Zbiornik ZRP2 i emitör Z2	filtr tkaninowy	41,6	0,4	Z2	Pył ogółem	0,128
					Pył zawieszony PM10	0,128

5) w części VI. ust 2 decyzji otrzymuje brzmienie:

„2. Wytwarzanie odpadów

1) Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania oraz sposoby gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania, w poszczególnych okresach funkcjonowania instalacji, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów, stanowią tabele nr 8, 8a, 8b i 8c.

Tabela nr 8. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w wyniku funkcjonowania instalacji do 31 grudnia 2021 r., z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
1.	<p>Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów i kotłów wymienionych w 100104)</p> <p>[Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych o granulacji 0,25-11 mm. Skład: mulit ($3Al_2O_3 \cdot xSiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaO_x Al_2O_3 \cdot x_2SiO_2$). Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczne].</p>	10 01 01	1823,0	Odpady magazynowane w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.
2.	<p>Popioły lotne z węgla [Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych, wychwytywany w elektrofiltrach, o granulacji 0,065-2 mm. Skład: mulit ($3Al_2O_3 \cdot xSiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaO_x Al_2O_3 \cdot x_2SiO_2$). Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczny].</p>	10 01 02	8404,0	Odpady magazynowane w zbiornikach retencyjnych 1 i 2, do których transportowane są pneumatycznie, lub w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.
3.	<p>Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone [Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, szkła po stosowanych preparatach chemicznych, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi.</p> <p>Podstawowy skład (w zależności od rodzaju): tworzywa sztuczne tj., polietylen (PE), polipropylen (PP), polistyren (PS) i teflon (PTFE) wraz z domieszkami; stopy żelaza z węglem oraz dodatkami innych pierwiastków (Mn, Ni, Cu, Cr) oraz tlenki powyższych metali, krzemionka, stopy aluminium oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach (np. olej opałowy, oleje smarne i izolacyjne, wapno hydratyzowane, chemikalia laboratoryjne i analityczne).</p>	15 01 10*	1,000	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych workach pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budynku Gospodarki Olejowej oraz w Laboratorium Chemicznym zlokalizowanym w Budynku Usług Ogólnych. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].			
4.	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych [Zużyte i przeterminowane odczynniki laboratoryjne, zlewki z laboratorium (mieszaniny, produkty reakcji), stosowane m.in. do analiz wód, ścieków, olejów i paliw: kwas ortofosforowy, chromiany, kwas fluorowodorowy 40%, rodanek rtęci, siarczan rtęci, jodek rtęci, chlorek baru, chromian potasu, nadmanganian potasu, chlorowodorek hydroksyloaminy, siarczki i siarczany, wodorotlenek litu, rtęci, itd., oraz próbki olejów zanieczyszczone rozpuszczalnikami: propanolem, toluenem, ksylenem i inne. Właściwości: utleniające (HP2), działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14).]	16 05 06*	0,800	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budynku Gospodarki Olejowej i Laboratorium Chemicznym (Budynek Usług Ogólnych). Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

Tabela nr 8a. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w wyniku funkcjonowania instalacji od 01 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2022 r., z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
1.	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów i kotłów wymienionych w 100104) [Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych o granulacji 0,25-11 mm. Skład: mulit ($3Al_2O_3 \cdot xSiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaO \cdot Al_2O_3 \cdot x_2SiO_2$). Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczne].	10 01 01	1218,0	Odpady magazynowane w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.
2.	Popioły lotne z węgla [Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych, wychwytywany	10 01 02	5614,0	Odpady magazynowane w zbiornikach retencyjnych 1 i 2, do których transportowane są

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	w elektrofiltrach, o granulacji 0,065-2 mm. Skład: mulit (3Al ₂ O ₃ xSiO ₂), kwarc (SiO ₂), anhydryt (CaOx Al ₂ O ₃ x2SiO ₂). Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczny).			pneumatycznie, lub w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.
3.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone [Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, szkła po stosowanych preparatach chemicznych, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. Podstawowy skład (w zależności od rodzaju): tworzywa sztuczne tj., polietylen (PE), polipropylen (PP), polistyren (PS) i teflon (PTFE) wraz z domieszkami; stopy żelaza z węglem oraz dodatkami innych pierwiastków (Mn, Ni, Cu, Cr) oraz tlenki powyższych metali, krzemionka, stopy aluminium oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach (np. olej opałowy, oleje smarne i izolacyjne, wapno hydratyzowane, chemikalia laboratoryjne i analityczne). Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].	15 01 10*	1,000	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych workach pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budyńku Gospodarki Olejowej oraz w Laboratorium Chemicznym zlokalizowanym w Budyńku Usług Ogólnych. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.
4.	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych [Zużyte i przeterminowane odczynniki laboratoryjne, zlewki z laboratorium (mieszaniny, produkty reakcji), stosowane m.in. do analiz wód, ścieków, olejów i paliw: kwas ortofosforowy, chromiany, kwas fluorowodorowy 40%, rodanek rtęci, siarczan rtęci, jodek rtęci, chlorek baru, chromian potasu, nadmanganian potasu, chlorowodorek hydroksyloaminy, siarczki i siarczany, wodorotlenek litu, rtęci, itd., oraz próbki olejów zanieczyszczone rozpuszczalnikami: propanolem, toluenem, ksylenem i inne.	16 05 06*	0,800	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budyńku Gospodarki Olejowej i Laboratorium Chemicznym (Budynek Usług Ogólnych). Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	Właściwości: utleniające (HP2), działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14).]			

Tabela nr 8b Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w wyniku funkcjonowania instalacji od 01 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2025 r., z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
1.	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów i kotłów wymienionych w 100104) [Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych o granulacji 0,25-11 mm. Skład: mulit ($3Al_2O_3 \cdot xSiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaO_x Al_2O_3 \cdot x_2SiO_2$). Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczne].	10 01 01	767,0	Odpady magazynowane w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.
2.	Popioły lotne z węgla [Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych, wychwytywany w elektrofiltrach, o granulacji 0,065-2 mm. Skład: mulit ($3Al_2O_3 \cdot xSiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaO_x Al_2O_3 \cdot x_2SiO_2$). Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczny].	10 01 02	3537,0	Odpady magazynowane w zbiornikach retencyjnych 1 i 2, do których transportowane są pneumatycznie, lub w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.
3.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone [Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, szkła po stosowanych preparatach chemicznych, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. Podstawowy skład (w zależności od rodzaju): tworzywa sztuczne tj., polietylen (PE), polipropylen (PP), polistyren (PS) i teflon (PTFE) wraz z domieszkami; stopy żelaza z węglem oraz dodatkami innych pierwiastków (Mn, Ni, Cu, Cr) oraz tlenki powyższych metali, krzemionka, stopy aluminium oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach (np. olej opałowy, oleje smarne i izolacyjne, wapno hydratyzowane, chemikalia laboratoryjne i analityczne). Właściwości: odpady określone jako	15 01 10*	1,000	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych workach pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budynku Gospodarki Olejowej oraz w Laboratorium Chemicznym zlokalizowanym w Budynku Usług Ogólnych. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].			
4.	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych (Zużyte i przeterminowane odczynniki laboratoryjne, zlewki z laboratorium (mieszaniny, produkty reakcji), stosowane m.in. do analiz wód, ścieków, olejów i paliw: kwas ortofosforowy, chromiany, kwas fluorowodorowy 40%, rodanek rtęci, siarczan rtęci, jodek rtęci, chlorek baru, chromian potasu, nadmanganian potasu, chlorowodorek hydroksyloaminy, siarczki i siarczany, wodorotlenek litu, rtęci, itd., oraz próbki olejów zanieczyszczone rozpuszczalnikami: propanolem, toluenem, ksylenem i inne. Właściwości: utleniające (HP2), działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14).]	16 05 06*	0,800	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budynku Gospodarki Olejowej i Laboratorium Chemicznym (Budynek Usług Ogólnych). Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

Tabela nr 8c. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w wyniku funkcjonowania instalacji od 01 stycznia 2026 r. z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
1.	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów i kotłów wymienionych w 100104) [Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych o granulacji 0,25-11 mm. Skład: mulit (3Al ₂ O ₃ xSiO ₂), kwarc (SiO ₂), anhydryt (CaOx Al ₂ O ₃ x2SiO ₂). Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczne].	10 01 01	248,0	Odpady magazynowane w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.
2.	Popioły lotne z węgla [Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych,	10 01 02	1144,0	Odpady magazynowane w zbiornikach retencyjnych 1 i 2, do

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	wychwytywany w elektrofiltrach, o granulacji 0,065-2 mm. Skład: mulit (3Al ₂ O ₃ xSiO ₂), kwarc (SiO ₂), anhydryt (CaOx Al ₂ O ₃ x2SiO ₂). Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczny).			których transportowane są pneumatycznie, lub w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.
3.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone [Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, szkła po stosowanych preparatach chemicznych, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. Podstawowy skład (w zależności od rodzaju): tworzywa sztuczne tj., polietylen (PE), polipropylen (PP), polistyren (PS) i teflon (PTFE) wraz z domieszkami; stopy żelaza z węglem oraz dodatkami innych pierwiastków (Mn, Ni, Cu, Cr) oraz tlenki powyższych metali, krzemionka, stopy aluminium oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach (np. olej opałowy, oleje smarne i izolacyjne, wapno hydratyzowane, chemikalia laboratoryjne i analityczne). Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją (HP5), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].	15 01 10*	1,000	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych workach pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budynku Gospodarki Olejowej oraz w Laboratorium Chemicznym zlokalizowanym w Budynku Usług Ogólnych. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.
4.	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych [Zużyte i przeterminowane odczynniki laboratoryjne, zlewki z laboratorium (mieszaniny, produkty reakcji), stosowane m.in. do analiz wód, ścieków, olejów i paliw: kwas ortofosforowy, chromiany, kwas fluorowodorowy 40%, rodanek rtęci, siarczan rtęci, jodek rtęci, chlorek baru, chromian potasu, nadmanganian potasu, chlorowodorek hydroksyloaminy, siarczki i siarczany, wodorotlenek litu, rtęci, itd., oraz próbki olejów zanieczyszczone	16 05 06*	0,800	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budynku Gospodarki Olejowej i Laboratorium Chemicznym (Budynek Usług Ogólnych). Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	rozpuszczalnikami: propanolem, toluenem, ksylenem i inne. Właściwości: utleniające (HP2), działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu (HP4), ostra toksyczność (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14).]			

2) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami

Prowadzący instalację w zakresie gospodarki wytwarzanymi odpadami jest zobowiązany spełniać następujące warunki:

- a) prowadzić działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów;
- b) nie mieszać odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne;
- c) dostarczać odpady z miejsc powstawania do miejsca magazynowania i przetwarzania w pojemnikach zapewniających bezpieczeństwo ludzi i środowiska;
- d) zapewnić zagospodarowanie wytwarzanych odpadów zgodnie z hierarchią określoną w ustawie o odpadach;
- e) przekazywać odpady wyłącznie uprawnionym podmiotom lub osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, które wykorzystują odpady na potrzeby własne zgodnie z obowiązującymi przepisami;
- f) prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów;
- g) zapewnić bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowanie odpadów, z zachowaniem następujących zasad:
 - odpady mogą być magazynowane wyłącznie na terenie, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny,
 - miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt,
 - sposób magazynowania odpadów powinien uwzględniać właściwości fizyczne i chemiczne odpadów,
 - odpady, mogą być magazynowane, jeśli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych i nie przekracza terminów uzasadnionych zastosowaniem tych procesów, nie dłużej jednak niż przez okres wynikający z aktualnie obowiązujących przepisów prawa.

3) Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

- a) przestrzeganie parametrów procesów technologicznych.
- b) zamawianie materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku;

- c) dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji;
- d) stosowanie w procesie technologicznym surowców i materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację;
- e) przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom;
- f) preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.”;

6) w części VI. ust 3 decyzji otrzymuje brzmienie:

„3. Emisja hałasu do środowiska

Dopuszczalne, równoważne poziomy dźwięku A hałasu przenikającego do środowiska z terenu zakładu na tereny podlegające ochronie przed hałasem wynoszą odpowiednio:

- 1) dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego oraz terenów zabudowy mieszkaniowo-usługowej (zlokalizowanych od strony zachodniej zakładu):
 - a) $L_{Aeq D} - 55$ dB (A) w porze dnia, w godz. 6⁰⁰ ÷ 22⁰⁰,
 - b) $L_{Aeq N} - 45$ dB (A) w porze nocy, w godz. 22⁰⁰ ÷ 6⁰⁰;
- 2) dla terenów zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży (zlokalizowanych od strony południowej zakładu):
 - a) $L_{Aeq D} - 50$ dB (A) w porze dnia, w godz. 6⁰⁰ ÷ 22⁰⁰,
 - b) $L_{Aeq N} - 40$ dB (A) w porze nocy, w godz. 22⁰⁰ ÷ 6⁰⁰.

Rozkład czasu pracy źródeł hałasu

Oznaczenie źródła hałasu	Źródło hałasu	Czas pracy dla pory dnia [h]	Czas pracy dla pory nocy [h]
Przestrzenne źródła hałasu - źródła budynki			
Z1/1	Budynek kotłowni poziom 0-12.5 m	16	8
Z2	Elektrofiltr K3	16	8
Z3	Elektrofiltr K4	16	8
Z9	Pompownia sieciowa H12	16	8
Z10	Pompownia bagrowa E-6	16	8
Z11	Budynek przesypowy rozdzielczy A-8	16	8
Z12	Budynek separacji węgla A-4	16	8
Z16	Sprężarkownia E-5 (obiekt zmodernizowany) w budynku uwzględniono czerpnie powietrza z elewacji E	16	8
Z20	Pompownia oleju	16	8
Z26	Budynek kotłowni gazowo – olejowej w budynku uwzględniono czerpnie powietrza z elewacji E i wentylatory dachowe	16	8
Z29	Pompownia wody amoniakalnej	16	8
Zewnętrzne źródła hałasu - źródła punktowe i liniowe			
Z4/1÷2	Czerpnia powietrza kotła K3	16	8

Z5/1÷2	Czerpnia powietrza kotła K4	16	8
Z6/1÷2	Wentylatory spalin kotła K3	16	8
Z7/1÷2	Wentylatory spalin kotła k4	16	8
Z8/1÷2	Transformatory OT1/OT2	16	8
Z13	Silnik przenośnika taśmowego galerii nawęglania	16	8
Z14/1÷2	Zwałowarko – ładowarka	16	8
Z13	Spychacz	16	8
Z14	Przenośnik galerii nawęglania	16	8
Z15	Przejazdy samochodów ciężarowych – transport popiołu	16	8
Z17	Rozdzielnia elektryczna sprężarkowni	16	8
Z18/1÷3	Sprężarkownia – wyrzut powietrza na dachu budynku	16	8
Z19/1÷2	Centrala wentylacyjna w rozdzielni elektrycznej sprężarkowni	16	8
Z21/1÷2	Pompownia oleju – wentylatory nawiewu	16	8
Z22/1÷2	Pompownia oleju – wentylatory wywiewu	16	8
Z23	Przejazd składów kolejowych – transport oleju	16	0
Z24	Przejazd składów kolejowych – transport oleju	16	0
Z25	Przejazdy samochodów ciężarowych – transport oleju	16	0
Z27	Wylot komina kotłowni gazowo – olejowej	16	8
Z28	Rozdzielnia elektryczna przy kotłowni gazowo – olejowej	16	8

7) w części VII. decyzji ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Monitorowanie emisji substancji do powietrza w kotłach K3 i K4 (obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.) oraz w kotłach K5 i K6 od terminu oddania do eksploatacji od dnia 01 stycznia 2023 r.):

Dla kotła K4 obowiązuje do czasu zakończenia odstęptwa tj. do dnia 30 kwietnia 2025r.

1) Prowadzenie ciągłych pomiarów emisji w sposób następujący:

- SO₂ w przewodzie p1 i p2 emitora E1,
- NO_x, CO i pył w przewodach p1 i p2 emitora E1 oraz w przewodach p1 i p2 emitora E2,
- NH₃ w przewodach p1 i p2 emitora E2,

2) Prowadzenie okresowych pomiarów emisji w zakresie:

- rtęć w przewodzie p1 i p2 emitora E1 - 1 raz na 6 miesięcy, lub za każdym razem kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję, tzn. gdy kotły K3 i K4 byłyby opalane innym węglem niż z kopalń Rydułtowy i Marcel,
- HCl i HF w przewodzie p1 i p2 emitora E1 — 1 raz na 3 miesiące, lub za każdym razem kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję, tzn. gdy kotły K3 i K4 byłyby opalane innym węglem niż z kopalń Rydułtowy i Marcel,
- metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) w przewodzie p1 i p2 emitora E1 -1 raz w roku,

oraz

- SO₂ w przewodach p1 i p2 emitora E2 – 1 raz na 3 miesiące,
- SO₃ w przewodach p1 i p2 emitora E2 - raz w roku.

- metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) w przewodach p1 i p2 emitora E2 - 1 raz w roku w trakcie spalania oleju opałowego.

Częstotliwość wykonywania pomiarów okresowych nie ma zastosowania jeżeli jedynym celem funkcjonowania obiektu byłby pomiar emisji.”;

8) część XI. decyzji otrzymuje brzmienie:

„XI. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii

1. Węgiel kamienny:
 - a) 99 765 Mg/rok - w okresie do 31 grudnia 2021 r.
 - b) 66 645 Mg/rok - w okresie od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2022 r.
 - c) 41 986 Mg/rok – w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2025 r.
 - d) 13 579 Mg/rok – w okresie od 1 stycznia 2026 r. do 31 grudnia 2026 r.
2. Olej opałowy lekki:
 - a) 430 Mg/rok - w okresie do 31 grudnia 2021 r.
 - b) 430 Mg/rok - w okresie od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2022 r.
 - c) 26 618 Mg/rok – w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2025 r.
 - d) 44 819 Mg/rok – w okresie od 1 stycznia 2026 r. do 31 grudnia 2026 r.
3. Gaz ziemny – 79 705 tys. Nm³/rok
 - a) 31 498 tyś. m³/rok - w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2025 r.
 - b) 53 036 tyś. m³/rok - w okresie od 1 stycznia 2026 r. do 31 grudnia 2026 r.
4. Olej napędowy do agregatów prądotwórczych i sprzętu ciężkiego – 55 Mg/rok
5. Oleje hydrauliczne - 2 Mg/rok
6. Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe - 6 Mg/rok
7. Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory - 13 Mg/rok
8. Energia elektryczna na potrzeby własne - 16 824,5 MWh/rok
9. Zużycie wody na cele technologiczne - 130 000,0 m³/rok
10. Zużycie 24% wody amoniakalnej – 52,2 Mg/rok.”;

9) część XV. decyzji otrzymuje brzmienie:

„XV. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, zgodnie z tabelami nr 9, 9a i 9b

Tabela nr 9. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje do 17 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku [h]	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku [h]
Emitor E1	100	30

Tabela nr 9a. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku [h]	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku [h]
Emitor E1	110	18,3
Emitor E2	180	20

Tabela nr 9b. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych - przy konieczności wykorzystywania agregatu Diesla AP 50 DS do awaryjnego zasilania serwerowni oraz z agregatu Diesla przeznaczonego do planowanego awaryjnego zasilania pompowni p.poż.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas pracy w roku [h]	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku [h]
Agregat prądotwórczy Diesla AP 50 DS (do awaryjnego zasilania serwerowni) o mocy cieplnej w paliwie 0,1 MW	czas awaryjnej pracy w przypadku Black-out'u do 120 h/rok (do momentu przywrócenia zasilania podstawowego)	(natychmiastowe - wyłączenie silnika odcina dopływ paliwa)
Agregat prądotwórczy (do awaryjnego zasilania pompowni p.poż) o mocy cieplnej w paliwie 0,5 MW	czas awaryjnej pracy w przypadku Black-out'u do 26 h/rok (do momentu przywrócenia zasilania podstawowego)	(natychmiastowe - wyłączenie silnika odcina dopływ paliwa)

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z tabelą nr 10 i 10a.

Tabela nr 10. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – emitor E1

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Emitor E1	do dnia 30.04.2025 r.	
	Jeżeli co najmniej jeden z kotłów K3 lub K4 jest w stanie „rozruch” a drugi jest w postoju Załączenie 2 z 4 zespołów młynowych, osiągnięcie mocy ok.129 Gcal/h	Jeżeli co najmniej jeden z kotłów K3 lub K4 jest w stanie „wyłączenie” a drugi jest w postoju przy spadku mocy kotła poniżej 129 Gcal/h; Uruchomienie palników olejowych i wyłączenie podajników węgla
	od dnia 01.05.2025 r.	
	Załączenie 2 z 4 zespołów młynowych kotła K3 osiągnięcie mocy ok.129 Gcal/h	Przy spadku mocy kotła K3 poniżej 129 Gcal/h; Uruchomienie palników olejowych i wyłączenie podajników węgla

Tabela nr 10a. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – emitor E2 – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2023 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Emitor E2	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów, do osiągnięcia mocy kotła na poziomie 30% WMT tj. ok. 28,5 MW i temperatury spalin właściwej do uruchomienia instalacji SCR.	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora. Spadek mocy kotła poniżej 30% WMT tj. poniżej 28,5 MW. Odcięcie podawania paliwa.

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z tabelą nr 11 i 11a;

Tabela nr 11. Warunki wprowadzania substancji do powietrza - w trakcie rozruchów - emitor E1

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu	Średnia roczna emisja z rozruchów
	h [m]	d [m]	nr		[kg/rozruch]	[Mg/rok]
Emitor E1	300	2 x 4,4	E1 przewód nr 1 i nr 2	Do dnia 30.04.2025 r.		
				Dwutlenek siarki	325	13,00
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	8,00
				Pył	693	27,70
				Tlenek węgla	130	5,20
				Chlorowodór	130	5,20
				Fluorowodór	5,5	0,22
				Rtęć	0,0125	0,0005
Emitor E1	300	4,4	E1 przewód nr 1	Od dnia 01.05.2025 r.		
				Dwutlenek siarki	325	6,5
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	4
				Pył	693	13,85
				Tlenek węgla	130	2,6
				Chlorowodór	130	2,6
				Fluorowodór	5,5	0,11
				Rtęć	0,0125	0,00025

Tabela nr 11a. Warunki wprowadzania substancji do powietrza - w trakcie rozruchów - emitor E2 – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2023 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu	Średnia roczna emisja z rozruchów
	h [m]	d [m]	nr		[kg/rozruch]	[Mg/rok]
Emitor E2	65	2 x 2,1	E2 przewód nr 1 i 2	Dwutlenek siarki	7,5	0,45
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	9,0	0,54
				Pył	0,45	0,027
				Tlenek węgla	9,0	0,54
				Amoniak	0,15	0,009

b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się;

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

2) w trakcie wyłączania

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z tabelą nr 12

Tabela nr 12. Warunki wprowadzania substancji do powietrza - w trakcie włączeń – emitor E1

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego włączenia	Średnia roczna emisja z włączeń
	h [m]	d [m]	nr		[kg/wyłączenie]	[Mg/rok]
Emitor E1	300	2 x 4,4	E1 przewód nr 1 i nr 2	Do dnia 30.04.2025 r.		
				Dwutlenek siarki	97	2,91
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	60	1,8
				Pył	2,0	0,06
				Tlenek węgla	28	0,84
				Chlorowodór	39	1,17
				Fluorowodór	1,7	0,051
				Rtęć	0,004	0,00015
Emitor E1	300	4,4	E1 przewód nr 1	Od dnia 01.05.2025 r.		
				Dwutlenek siarki	97	1,46
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	60	0,90
				Pył	2,0	0,03
				Tlenek węgla	28	0,42
				Chlorowodór	39	0,59
				Fluorowodór	1,7	0,026
Rtęć	0,004	0,000075				

Dla emitora E2 (kotły olejowo-gazowe K5 i K6) warunków wprowadzania substancji do powietrza w trakcie włączeń nie określa się.

Dla Emitora E2 (kotły olejowo-gazowe K5 i K6) - nie określa się

- b) w zakresie wytwarzania odpadów – w trakcie wyłączenia instalacji dopuszcza się wytwarzanie odpadów określonych w tabeli nr 8, w ilości wskazanej w ww. tabeli, odpowiedniej do czasu trwania okresu wyłączenia instalacji;
 - c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.
- 3) w trakcie pracy awaryjnej przy obciążeniu nominalnym (100% mocy znamionowej) – zgodnie z tabelą nr 13 i 13a:

Tabela nr 13. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w trakcie pracy awaryjnej przy obciążeniu nominalnym dla agregatu prądotwórczego Diesla AP 50 DS mocy cieplnej w paliwie 0,1 MW; wyrzut spalin odbywa się emitorem o wysokości $h = 8,5$ m i średnicy $d = 0,150$ m (wylot boczny)

Emitowana substancja	Emisja [kg/h]	Emisja [kg/rok] Praca awaryjna (120h/rok)
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,304	36,5
Tlenek węgla	0,029	3,42
Pył ogółem	0,011	1,274
Dwutlenek siarki	0,00017	0,020

Tabela nr 13a. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w trakcie pracy awaryjnej przy obciążeniu nominalnym dla agregatu prądotwórczego do awaryjnego zasilania pompowni p.poż o mocy cieplnej w paliwie 0,5 MW; wyrzut spalin odbywa się emitorem o wysokości $h = 6,0$ m i średnicy $d = 0,127$ m

Emitowana substancja	Emisja [kg/h]	Emisja [kg/rok] Praca awaryjna (120h/rok)
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1,494	38,9
Tlenek węgla	0,140	3,65
Pył ogółem	0,052	1,357
Dwutlenek siarki	0,00082	0,021

10) część XVIII. otrzymuje brzmienie:

„XVIII. Termin dostosowania instalacji do wymagań określonych (w konkluzjach BAT) w decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1444 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 Europy 2010/75/UE (Dz.Urz.UE L 212 z 17 sierpnia 2017 str. 1) notyfikowana jako dokument nr C 2017/5225, ustala się:

- w zakresie granicznych wielkości emisyjnych w odniesieniu do emisji NO_x , SO_2 , HCl i HF do powietrza od 18 sierpnia 2021 r. do 30 kwietnia 2025 roku.
- w pozostałym zakresie do 17 sierpnia 2021 roku”;

11) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 5 października 2020 r. MS/KJ/226/2190/2020, PGNiG Termika S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Nr 70/16/PZ.Z z dnia 17 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.138.2016.IP, udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 517,3 MWt, a po konwersji kotła węglowego WP-200 nr 4 na kocioł gazowo-olejowy o mocy nominalnej 542,0 MWt, a następnie po oddaniu do eksploatacji 2 kotłów gazowo-olejowych K5 i K6 (o mocy w paliwie 115,8 MWt każdy) o mocy nominalnej 773,6 MWt, eksploatowanych na terenie Ciepłowni Kawęczyn w Warszawie przy ul. Chełmżyńskiej 180, na działkach o nr ewid.: 96/46 i 96/59 (obręb 3-08-05), 17/4, 42/1, 43/22, 43/8, 44/3 (obręb 3-08-06), 32/4, 32/5, 33/1, 33/2, 33/3, 33/9, 34/9, 34/10, 34/11, 34/14, 34/15, 34/16, 34/22, 37/3, 37/4, 38/5, 38/6, 38/9, 57, 58/3, 58/4, 58/5, 58/6, 58/7 (obręb 3-08-07), sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 15 czerwca 2016 r., uzupełnioną postanowieniem Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 20 czerwca 2016 r., zmienioną decyzją Nr 31/20/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 12 maja 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.7.2019.EK (PZ-PK-I.7222.38.2019.EK).

Decyzją Nr 31/20/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 12 maja 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.7.2019.EK (PZ-PK-I.7222.38.2019.EK), zmieniono warunki pozwolenia zintegrowanego w związku z koniecznością dostosowania przedmiotowej instalacji do wymogów Konkluzji BAT oraz określono termin na dostosowanie przedmiotowej instalacji do wymagań określonych (w konkluzjach BAT) w decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1444 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 Europy 2010/75/UE (Dz. Urz. UE L 212 z 17 sierpnia 2017 str. 1) notyfikowana jako dokument nr C 2017/5225.

Z uwagi na nadzwyczajną sytuację związaną z pandemią COVID-19, która wpłynęła na brak możliwości realizacji planowanych inwestycji w wyznaczonym terminie, polegających m.in. na konwersji kotła węglowego WP-200 nr 4 na kocioł gazowo-olejowy, prowadzący instalację wystąpił z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- rezygnacji z działań polegających na konwersji kotła WP-200 nr 4 na kocioł gazowo-olejowy,
- wyłączeniu z eksploatacji kotła węglowego WP-200 nr 4 od dnia 30.04.2025 r.,
- odstąpienia od wymagań Konkluzji BAT w zakresie emisji NO_x, SO₂, HCl i HF dla kotła WP-200 nr 4.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy Poś marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247). Rodzaje przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określone zostały w rozporządzeniu Rady Ministrów

z dnia 26 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839). Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do § 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia, tj. do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Dodatkowo przedmiotowa instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zalicza się do pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. poz. 1169), tj. do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Na podstawie art. 61 § 4 ustawy Kpa, tut. organ zawiadomieniem z dnia 11 grudnia 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.121.2020.EK, poinformował Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Zarzecze 13 B, 03-194 Warszawa, o prowadzonym na wniosek spółki PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, postępowaniu administracyjnym w sprawie zmiany decyzji Nr 70/16/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 17 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.138.2016.IP (ze zm.), a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Zgodnie z art. 3 pkt 7 ustawy Poś przez pojęcie: „istotna zmiana instalacji” rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. Na podstawie analizy zestawienia generowanych przez instalację stężeń substancji w powietrzu w poszczególnych etapach zmian dokonanych (w tym zatwierdzonych obowiązującą dotąd decyzją) w instalacji wprowadzone w instalacji zmiany objęte przedmiotowym wnioskiem uznano za istotne.

Z uwagi na powyższe, zgodnie z art. 218 ust. 2 i 3 ustawy Poś zapewniono możliwość udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Zawiadomieniem z dnia 15 grudnia 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.121.2020.EK Marszałek Województwa Mazowieckiego podał, że w publicznie dostępnym wykazie zamieszczono dane o wniosku, a także poinformował o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 30 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie w okresie od dnia 22 grudnia 2020 r. do dnia 25 stycznia 2021 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Mazowieckiego w Warszawie. Ponadto, zawiadomienie umieszczono na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego. Zawiadomienie wywieszono również na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miasta Stołecznego Warszawy w okresie od dnia 30 grudnia 2020 r. do dnia 29 stycznia 2021 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 21 grudnia 2020 r. do dnia 20 stycznia 2021 r.

Zgodnie z art. 10 §1 Kpa, pismem z dnia 10 lutego 2021 r., znak: PZ-OP-II.7222.121.2020.EK poinformowano strony o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu.

W toku prowadzonego postępowania strony nie wniosły uwag.

Wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego wynika z podjętej przez Spółkę decyzji o wyłączeniu z eksploatacji kotła węglowego WP-200 nr 4 do dnia 30 kwietnia 2025 r. i rezygnacji w związku z tym z działań polegających na konwersji tego kotła na kocioł gazowo-olejowy. Konwersja kotła WP-200 nr K4 na kocioł gazowo-olejowy zaplanowana była na lata 2020 / 2021. Nadzwyczajna sytuacja związana z pandemią COVID-19 wpłynęła na brak

możliwości realizacji inwestycji w wyznaczonym terminie. Spółka prowadziła postępowanie w sprawie zamówienia publicznego na „Konwersję kotła węglowego 04K z paliwa węglowego na paliwo gazowo-olejowe wraz z obiektami, instalacjami i gospodarkami pomocniczymi oraz powiązaniem do infrastruktury zakładu w Ciepłowni Kawęczyn” ale nie zostały złożone żadne oferty.

W związku z powyższym, Spółka podjęła decyzję o wyłączeniu z eksploatacji kotła węglowego WP-200 nr 4 od dnia 30 kwietnia 2025 r. i zdecydowała o ubieganiu się o odstępstwo od wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji NO_x, SO₂, HCl i HF dla tego kotła do czasu jego wyłączenia. Okres odstępstwa (do 30 kwietnia 2025 r.), o który wnioskuje PGNiG TERMIKA S.A., wynika z nowego harmonogramu realizacji projektów proekologicznych, zaktualizowanego z przyczyn niezależnych od operatora instalacji.

W dniu 27 stycznia 2021 r. Trybunał Sprawiedliwości Unii Europejskiej (TSUE) wydał wyrok w sprawie T-699/17, w którym stwierdził nieważność decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Jednocześnie, na mocy ww. orzeczenia, Trybunał utrzymał w mocy skutki Konkluzji BAT dla LCP, do czasu wejścia w życie nowego aktu prawnego, jednak nie dłużej niż na okres 12 miesięcy od daty ogłoszenia ww. wyroku. Tym samym termin dostosowania instalacji do Konkluzji BAT (17 sierpnia 2021 r.) nie zmienił się.

Mając na uwadze powyższe tut. organ rozpoznał niniejszy wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 204 ust. 1 ustawy Poś instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego spełniają wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik, a w szczególności nie mogą powodować przekroczenia granicznych wielkości emisyjnych. Konkluzje BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania (LCP) określają graniczne wielkości emisji dla emisji NO_x, SO_x, HCl i HF z kotłów węglowych, takich jak eksploatowany w Ciepłowni Kawęczyn kocioł węglowy WP-200 nr 4. Czas na dostosowanie tego źródła do wymogów konkluzji BAT jest do 17 sierpnia 2021 r.

Technikami wskazanymi jako techniki pozwalające na dostosowanie kotła wodnego WP-200 (K4) w Ciepłowni Kawęczyn do wymagań Konkluzji BAT w zakresie granicznych poziomów emisji są:

- instalacja selektywnej katalitycznej redukcji tlenków azotu (SCR) – w celu ograniczenia emisji NO_x,
- instalacja odsiarczania spalin metodą pól suchą – w celu ograniczenia emisji SO₂, HCl i HF.

Zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy Poś w szczególnych przypadkach organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może w pozwoleniu zintegrowanym zezwolić na odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych, jeżeli w jego ocenie ich osiągnięcie prowadziłoby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska oraz pod warunkiem że nie zostaną przekroczone standardy emisyjne, o ile mają one zastosowanie. W myśl art. 204 ust. 3 ustawy Poś przy dokonywaniu oceny, o której mowa w ust. 2, organ właściwy bierze pod uwagę położenie geograficzne, lokalne warunki środowiskowe, charakterystykę techniczną instalacji lub inne czynniki mające wpływ na funkcjonowanie instalacji i środowisko jako całość.

Prowadzący instalację przeprowadził szczegółową analizę kosztów dostosowania instalacji w stosunku do korzyści środowiskowych bazując na opracowaniu „Podręcznik dotyczący zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy Poś wykonanym na zlecenie

Ministerstwa Środowiska. W przeprowadzonej na potrzeby wniosku analizie oszacowano koszty netto dostosowania do wymagań Konkluzyj BAT, oszacowano całkowite korzyści środowiskowe wynikające z dostosowania do Konkluzyj BAT, a wartości kosztów i korzyści zostały wyliczone w sposób umożliwiający ich porównanie. Analizę nakładów inwestycyjnych i kosztów eksploatacyjnych oraz jednostkowych kosztów zewnętrznych dla emisji poszczególnych zanieczyszczeń oparto o wiarygodne źródła danych. Stosunek korzyści środowiskowych do kosztów dostosowania instalacji do wymagań Konkluzyj BAT w zakresie emisji NO_x poprzez budowę instalacji SCR wynosi 0,09. Stosunek korzyści środowiskowych do kosztów dostosowania instalacji do wymagań Konkluzyj BAT w zakresie emisji SO₂, HCl i HF poprzez budowę instalacji odsiarczania spalin w technologii półsuchej wynosi 0,68. Zgodnie z przyjętą w ww. podręczniku metodyką, koszty dostosowania do wymagań Konkluzyj BAT w porównaniu do generowanych korzyści środowiskowych są uznawane za „nieproporcjonalnie wysokie”, gdy stosunek korzyści do kosztów jest $\leq 0,7$. Na podstawie analizy kosztów i korzyści, wykazano więc, iż modernizacja dostosowawcza do wymagań Konkluzyj BAT będzie prowadzić do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w porównaniu do korzyści dla środowiska.

Jednocześnie, analiza kosztów i korzyści wykazała dysproporcję kosztów dostosowawczych i korzyści środowiskowych w związku z takimi czynnikami, jak położenie geograficzne instalacji (konieczność zapewnienia bezpieczeństwa dostaw ciepła do mieszkańców Warszawy w szczytowych okresach zapotrzebowania na ciepło), lokalne warunki środowiskowe (przyznanie odstępstwa w zakresie granicznej emisji NO_x, SO₂ i HCl nie będzie prowadzić do przekroczenia norm jakości powietrza), czy charakterystyka techniczna instalacji (wykorzystanie źródła jako źródło szczytowe, krótki czas przyszłej eksploatacji jako źródło węglowe).

Zgodnie z aktualnie obowiązującym pozwoleniem zintegrowanym dla kotła do dnia 17 sierpnia 2021 r. w zakresie emisji HCl i HF obowiązują następujące poziomy: 350 mg/Nm³ – dla HCl i 15 mg/Nm³ – dla HF. Jednak, ze względu na udowodnioną pomiarami możliwość dotrzymania niższych poziomów emisji HCl i HF, Wnioskodawca wystąpił o to, aby od dnia 18 sierpnia 2021 r. obowiązywał poziom emisji wynoszący: 225 mg/Nm³ – dla HCl, 11 mg/Nm³ – dla HF.

Dla instalacji, do czasu dostosowania do wymagań Konkluzyj BAT, obowiązywać będą wymagania wynikające z Dyrektywy IED. Standardy te zostały określone w załączniku nr V do Dyrektywy IED, a w ślad za Dyrektywą IED w aktualnie obowiązującym 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.

Przeprowadzona analiza wpływu pracy Ciepłowni Kawęczyn na stan jakości powietrza poparta obliczeniami rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu pozwala na stwierdzenie, że emisja zanieczyszczeń, jaka powstanie w wyniku eksploatacji instalacji Ciepłowni uwzględniająca uzyskanie odstępstwa w zakresie poziomów emisji NO_x, SO₂, HCl i HF nawet przy uwzględnieniu najbardziej niekorzystnych warunków emisji (jak przyjęte w analizie), nie spowoduje przekroczenia obowiązujących norm jakości powietrza, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., nr 16, poz. 87) oraz w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U., poz. 1031 z późn. zm.).

Z powyższych danych wynika, że przyznanie odstępstwa nie będzie prowadzić do przekroczenia norm jakości środowiska, a konieczność dostosowania emisji dopuszczalnych do Konkluzyj BAT będzie się wiązać tylko z koniecznością poniesienia nieproporcjonalnych kosztów.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego przedstawiono aktualne i proponowane wielkości emisji dla substancji wymienionych w konkluzjach BAT, określone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia co graniczne wielkości emisyjne.

Biorąc powyższe pod uwagę, organ przychylił się do wniosku strony i zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy Poś zezwolił na czasowe odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych w odniesieniu do emisji NO_x, SO₂, HCl i HF dla kotła WP-200 nr 4. Zgodnie z art. 211 ust. 11 ustawy Poś uzasadnienie niniejszej zmiany pozwolenia zintegrowanego zawiera ocenę, o której mowa w art. 204 ust. 2.

Zgodnie z art. 215 ust. 6 ustawy Prawo ochrony środowiska tut. organ określił późniejszy termin dostosowania instalacji do wymagań wynikających z konkluzji BAT w zakresie granicznych wielkości emisyjnych w odniesieniu do emisji NO_x, SO₂, HCl i HF dla kotła WP-200 nr 4 do powietrza tj. do dnia 30 kwietnia 2025 r.

Zgodnie z art. 211 ust. 3 ustawy Poś w niniejszej decyzji określono dla źródeł wymienionych w konkluzjach BAT wielkości dopuszczalnej emisji wyrażone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne. Zgodnie z art. 224 ust. 2 punkt 1 i 2 określono rodzaje i ilości gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, wyrażone w Mg/rok dla całej instalacji, a także wyrażone w jednostkach, w których określone zostały standardy emisyjne (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U., poz. 1860)) oraz wyrażone w kg/h dla substancji, dla których nie zostały określone graniczne wielkości emisyjne.

Zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy Poś w decyzji określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT.

Planowane zmiany w funkcjonowaniu instalacji nie zmieniają sposobu gospodarowania wytwarzanymi odpadami. Zmianie ulegną jedynie ilości odpadów wytwarzane na poszczególnych etapach wyłączenia z eksploatacji kotła WP-200 nr 4, głównie odpadów paleniskowych. W związku z powyższym w pozwoleniu określono, zgodnie z art. 188 ust. 2b ustawy Poś, ilości i rodzaje odpadów wywarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji oraz ich podstawowy skład chemiczny, właściwości oraz sposób ich magazynowania i gospodarowania nimi.

Z obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu powodowanego działalnością zakładu w związku z planowanymi zmianami wynika, że na granicy terenów chronionych nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określonych w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz.112). Tereny podlegające ochronie akustycznej stanowią: zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna i zamieszkania zbiorowego, zabudowa mieszkaniowo-usługowa oraz zabudowa związana ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży.

Zgodnie z art. 163 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisem szczególnym jest art. 215 ustawy Prawo ochrony środowiska określający zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku analizy jego warunków w związku z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT odnoszących się do głównej działalności danej instalacji oraz art. 214 ustawy Prawo ochrony środowiska zgodnie z którym zmianę w instalacji uważa się za istotną.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronom postępowania prawo odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Mazowieckiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Mazowieckiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja niniejsza staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, po jego wpływie do organu.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330), potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 28 września 2020 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Centrum Obsługi Podatnika, nr konta: 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070.



z up. Marszałka Województwa

Marcin Podgórski
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami,
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych

Otrzymują:

1. Pan Artur Zajac – pełnomocnik Wnioskodawcy
ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Warszawie
ul. Zarzecze 13 B, 03-194 Warszawa