



P_2086830

PZ-OP-II.7222.7.2019.EK

(PZ-PK-I.7222.38.2019.EK)

Warszawa, 12 maja 2020 r.

DECYZJA Nr 31/20/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.), art. 192, art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 3 i 5, art. 215 ust. 5 i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa,

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, eksploatowanej 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 z dnia 15 czerwca 2016 r., znak : PZ-I.7222.138.2016.IP oraz uzupełnioną postanowieniem z dnia 20 czerwca 2016 r., znak : PZ-I.7222.138.2016.IP, 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 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).”;

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 konwersji kotła węglowego WP-200 nr 4 na kocioł gazowo-olejowy i oddaniu do eksploatacji 2 kotłów gazowo-olejowych o mocy nominalnej 773,6 MWt:

- W okresie do 1 lipca 2022 r.:

1. Kotły węglowe: WP-200 (K3 i K4).

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitor trójprzewodowy o wysokości 300 m do przewodu nr 1 o średnicy 4,4 m odprowadzane są spaliny z kotła: WP-200 (K3) oraz 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.

W okresie od 18 sierpnia 2021 r. do 30 czerwca 2022 r. kocioł K4 nie będzie eksploatowany w związku z konwersją na paliwo olejowe i gazowe.

2. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów: zbiorniki retencyjne popiołu ZRP (nr 1 i 2).
3. Agregat prądotwórczy stanowiący źródło zasilania awaryjnego o mocy w paliwie 0,1 MWt: agregat prądotwórczy AP 50 DS. o mocy elektrycznej 40 kW i mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 0,1 MWt napędzany silnikiem wysokoprężnym typu diesel, zasilany olejem napędowym, wykorzystywany na potrzeby awaryjnego zasilania serwerowni.

- W okresie od 1 lipca 2022 r. do 21 września 2022 r.:

1. Kocioł węglowy: WP-200 (K3) opalany węglem kamiennym. Paliwem rozpałkowym dla kotła K3 jest lekki olej opałowy.
2. Kocioł gazowo-olejowy KGO (K4) opalany olejem opałowym lekkim.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza poprzez emitor trójprzewodowy o wysokości 300 m przewodem nr 1 o średnicy 4,4 m, którym odprowadzane są spaliny z kotła WP-200 (K3) oraz przewodem nr 2 o średnicy 4,4 m, którym odprowadzane są spaliny z kotła KGO (K4); przewód nr 3 nie jest eksploatowany.

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.

- **W okresie od 22 września 2022 r.**

1. Kocioł węglowy: WP-200 (K3) opalany węglem kamiennym. Paliwem rozpałkowym dla kotła K3 jest lekki olej opałowy.
2. Kotły gazowo-olejowe KGO (K4, 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 przewodem nr 1 o średnicy 4,4 m, którym odprowadzane są spaliny z kotła WP-200 (K3) oraz przewodem nr 2 o średnicy 4,4 m, którym odprowadzane są spaliny z kotła KGO (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.”;
- 3) część III. decyzji otrzymuje brzmienie:

„Sposoby osiągnięcia 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 (K4, 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 konwersji kotła K4 na kocioł gazowo-olejowy oraz 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 przemysłowej, deszczowej i sanitarnej.
- 4. Stosowanie barier odbijających fale dźwiękowe i dźwiękochłonnych, stosowanie izolacji akustycznej w budynkach.
- 5. Unikanie działalności mogącej powodować nadmierną emisję hałasu w porze nocnej.”

4) w części VI. ust 1, nazwa tabeli 5 otrzymuje brzmienie:

„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.”;

5) w części VI. ust 1 decyzji, po tabeli 5 dodaje się tabelę nr 5a:

„Tabela nr 5a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji spalania paliw:
- kotła węglowego K3 – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.;
- kotła gazowo-olejowego K4 – obowiązuje dla spalania oleju od dnia 1 lipca 2022 r., obowiązuje dla spalania gazu od dnia 26 stycznia 2023 r.
- kotłów olejowo-gazowych K5 i K6 – obowiązuje dla spalania oleju od dnia 22 września 2022 r., obowiązuje dla spalania gazu – od dnia 26 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 u] ¹		
		h[m]	d[m]	nr		Standard emisji ^{*2}	Średnia roczna ^{*3}	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek ^{*3}
Przy spalaniu węgla w kotle K3								
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	-
					ręć	-	0,004	-
Przy spalaniu oleju opałowego lekkiego								
Kocioł KGO (K4)	palniki niskoemisyjne	300	4,4	E1, przewód nr 2	dwutlenek siarki	400	-	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	365
					pył	20	-	15
					tlenek węgla	-	250	-
Kocioł KGO (K5)	palniki niskoemisyjne, instalacja SCR	65	2,1	E2, przewód nr 1	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								
Kocioł KGO (K4)	Palniki niskoemisyjne	300	4,4	E1, przewód nr 2	dwutlenek siarki	35	-	38,5
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	-	110
					pył	5	-	5,5

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	65	2,1	E2, przewód nr 1	tlenek węgla	100	-	110
					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
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 przy spalaniu oleju opałowego lekkiego, kocioł K3 w postoju		300	4,4	E1	dwutlenek siarki	400	-	200
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	365
					pył	20	-	15
					tlenek węgla	-	250	-
Emitor E1 praca kotła K4 przy spalaniu gazu ziemnego, kocioł K3 w postoju		300	4,4	E1	dwutlenek siarki	35	-	38,5
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	-	110

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}
					pył	5	-	5,5
					tlenek węgla	100	15	110
Emitor E1 praca kotła K3 i kotła K4 przy spalaniu w kotle K4 oleju opałowego lekkiego	300	2 x 4,4	E1	dwutlenek siarki	590	-	523	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	427	
				pył	20	-	18	
				tlenek węgla	-	250	-	
				chlorowodór	-	- ^{*4}	-	
				fluorowodór	-	- ^{*4}	-	
				rtęć	-	- ^{*4}	-	
Emitor E1 praca kotła K3 i kotła K4 przy spalaniu w kotle K4 gazu ziemnego	300	2 x 4,4	E1	dwutlenek siarki	399	-	439	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	266	-	293	
				pył	12	- ^{*4}	13	
				tlenek węgla	- ^{*4}	- ^{*4}	- ^{*4}	
				chlorowodór	-	- ^{*4}	-	
				fluorowodór	-	- ^{*4}	-	
				rtęć	-	- ^{*4}	-	
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	65		E2	dwutlenek siarki	118	- ^{*4}	119	

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 dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek ^{*3}
przy spalaniu w jednym z kotłów oleju opałowego lekkiego, a w drugim gazu ziemnego			2 x 2.1		tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	125	68	93
					pył	13	- ^{*4}	12
					amoniak	-	3	-
					tlenek węgla	- ^{*4}	18	- ^{*4}

*1 metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 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.”;

6) w części VI. ust 1, nazwa tabeli 6 otrzymuje brzmienie:

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

7) W części VI. ust 1 decyzji po tabeli 6 dodaje się tabele nr 6a i 6b:

„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	698,6
	tlenek i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	392,9
	tlenek węgla	218,3
	pył	17,9

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
	w tym pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,4
	chlorowodór	305,6
	fluorowodór	13,1
	rtęć	0,022

* w tabeli podano moc instalacji w stanie obecnym przy pracy dwóch kotłów węglowych K3 i K4 (praca w I części roku)

Tabela nr 6b. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji
– obowiązuje od 1 stycznia 2022 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacja spalania paliw o mocy 773,6 MW	dwutlenek siarki	326,1
	tlenek i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	306,6
	tlenek węgla	185,4
	pył	15,3
	w tym pył ze zbiorników retencyjnych popiołu	0,13
	chlorowodór	39,2
	fluorowodór	2,1
	rtęć	0,001
	amoniak	1,4

;

8) 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

- 1) Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania, w poszczególnych okresach funkcjonowania instalacji, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów, określają poniższe tabele nr 8 i 8a.

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.	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	10 01 01	1550,00	Odpady magazynowane w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	(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].			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 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].	10 01 02	8797,00	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 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.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
4.	<p>Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych</p> <p>[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 ln.</p> <p>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).]</p>	16 05 06*	0,800	<p>Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w wydzielonym miejscu, w Budynku Gospodarki Olejowej i Laboratorium Chemicznym (Budynek Usług Ogólnych).</p> <p>Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>

Tabela nr 8a Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w wyniku funkcjonowania instalacji od 1 stycznia 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.	<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 ($CaO \cdot xAl_2O_3 \cdot x_2SiO_2$);</p> <p>Właściwości: odpady niepalne, nieposiadające właściwości wybuchowych i utleniających; nietoksyczne].</p>	10 01 01	250,00	<p>Odpady magazynowane w osadniku żużla (kwatery I, II lub III), na który transportowane są hydraulicznie.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.</p>
2.	<p>Popioły lotne z węgla</p> <p>[Odpady z procesu spalania węgla w kotłach wodnych pyłowych, wychwytywany w elektrofiltrach, o granulacji 0,065-2 mm. Skład: mulit</p>	10 01 02	1410,00	<p>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.</p>

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	(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].			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,	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.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	nadmanganian potasu, chlorowodorek hydroksyloaminy, siarczki i siarczany, wodorotlenek litu, rtęci, itd., oraz próbki olejów zanieczyszczone rozpuszczalnikami: propanolem, toluenem, ksylenem i ln. 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).]			Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

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
- przestrzeganie parametrów procesów technologicznych.
 - zamawianie materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku;
 - dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji;
 - stosowanie w procesie technologicznym surowców i materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację;
 - przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom;
 - preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.”;

9) 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:

1) $L_{Aeq D} - 55$ dB (A) w porze dnia, w godz. 6⁰⁰ ÷ 22⁰⁰;

2) $L_{Aeq N} - 45$ dB (A) w porze nocy, w godz. 22⁰⁰ ÷ 6⁰⁰;

2) dla terenów zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży:

1) $L_{Aeq D} - 50$ dB (A) w porze dnia, w godz. 6⁰⁰ ÷ 22⁰⁰;

2) $L_{Aeq N} - 40$ dB (A) w porze nocy, w godz. 22⁰⁰ ÷ 6⁰⁰.

Rozkład czasu pracy źródeł hałasu:

Ozn.	Źródło dźwięku	Czas pracy dla pory dnia [h]	Czas pracy dla pory nocy [h]
Przestrzenne źródła hałasu – źródła budynki			
1.03	Budynek pompowni oleju (Zadanie 1) (h= 3,5 m);	16	8
1.09	Budynek pompowni p.poz. (Zadanie 1) (h= 5,5 m);	0,5 / tydzień	0
2.01	Budynek nowej kotłowni gazowo-olejowej kotłów K5 i K6 (Zadanie 2); (h= 24,5 m);	16	8
2.02	Rozdzielnia elektryczna budynku nowej kotłowni gazowo-olejowej (Zadanie 2) (h= 14,5 m)	16	8
2.04	Budynek sprężarkowni (Zadanie 2) (h= 9,0 m);	16	8

2.05	Rozdzielnia elektryczna przy budynku sprężarkowni (Zadanie 2); (h= 5,5 m)	16	8
2.06	Budynek pompowni wody amoniakalnej (Zadanie 2); (h= 3,7 m);	1 / 15-30 dni	
3.03	Istniejący budynek kotłowni kotła K4 (kocioł po konwersji - Zadanie 3); (h= 52,8 m);	16	8
Zewnętrzne źródła hałasu – źródła punktowe			
1.03.1 1.03.2	Wentylacja budynku pompowni oleju (Zadanie 1) 2 wentylatory nawiewu (h= 3,0 m; ścienne)	16	8
1.03.3 1.03.4	Wentylacja budynku pompowni oleju (Zadanie 1) 2 wentylatory wywiewu (h= 4,0 m; dach)	16	8
1.09.1	Silnik pompy p.poż. zasilania awaryjnego - wyrzut spalin (Zadanie 1) (h= 6,0 m; dach)	0,5 / tydzień	0
2.02.1 2.02.2	Wentylacja rozdzielni elektrycznej w części budynku nowej kotłowni gazowo-olejowej kotłów K5 i K6 (Zadanie 2) 2 centrale wentylacyjne (agr.chłodnicze) (h= 15 m; dach)	16	8
2.05.1 2.05.2	Wentylacja rozdzielni elektrycznej w budynku sprężarkowni (Zadanie 2) 2 centrale wentylacyjne (agr.chłodnicze) (h= 3,0 m; ścienne)	16	8
3.03.1	Wentylacja pomieszczeń rozdzielni elektrycznych potrzeb ogólnych przy budynku kotłowni kotła K4 (Zadanie 3) 1 centrala wentylacyjna (agr.chłodniczy) (h= 1,2 m; zewnętrzny; poziom terenu)	16	8
3.03.2 3.03.3	2 czernie powietrza do wentylatorów podmuchu kotła K4 (Zadanie 3) (h _o = 14 m; d= 2 m; h= 2 m; elewacja istniejącego budynku kotłowni)	16	8
3.03.4 3.03.5	2 wentylator y spalin WS (Zadanie 3) (h= 1,5 m; poziom terenu)	16	8
3.03.6 3.03.7	2 wentylatory recyrkulacji spalin FGR (Zadanie 3) (h= 1,2 m; poziom terenu)	16	8

10) w części VII. decyzji dodaje się pkt 2.:

„2. Monitorowanie emisji substancji do powietrza w kotle K3 (obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.), w kotle K4 od terminu oddania do eksploatacji po konwersji na olej i gaz ziemny (dla spalania oleju obowiązuje od 1 lipca 2022 r.; dla spalania gazu obowiązuje od 26 stycznia 2023 r.) oraz w kotłach K5 i K6 od terminu oddania do eksploatacji (dla spalania oleju od 22 września 2022 r.; dla spalania gazu obowiązuje od 26 stycznia 2023 r.):

1) Prowadzenie ciągłych pomiarów emisji w sposób następujący:

- SO₂ w przewodzie p1 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 emitora E1 – 1 raz na 6 miesięcy, lub za każdym razem kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję, tzn. gdy kocioł K3 byłby opalany innym węglem niż z kopalń Rydułtowy i Marcel,
- HCl i HF w przewodzie p1 emitora E1 – 1 raz na 3 miesiące, lub za każdym razem kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję, tzn. gdy kocioł K3 byłby opalany 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 emitora E1 – 1 raz w roku

oraz

- SO₂ w przewodzie p2 emitora E1 – 1 raz na 3 miesiące,
- 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 przewodzie p2 emitora E1 – 1 raz w roku, w trakcie spalania oleju opałowego
- 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.”

11) część XI. decyzji otrzymuje brzmienie:

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

1. Węgiel kamienny:

- a) 103 500 Mg/rok - w okresie do 31 grudnia 2021 r.
- b) 16 600 Mg/rok - w okresie od 1 stycznia 2022 r.

2. Olej opałowy lekki:

- a) 430 Mg/rok - w okresie do 31 grudnia 2021 r.
- b) 67 790 Mg/rok - w okresie od 1 stycznia 2022 r.

3. Gaz ziemny – 79 705 tys. Nm³/rok

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.”;

12) część XV. decyzji otrzymuje brzmienie:

„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 tabelą 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 – obowiązuje do 17 sierpnia 2021 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 E1	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

Tabela nr 10a. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 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 E1	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z kotłów podłączonych do emitora. W przypadku kotła K3 poprzez załączenie 1 z 2 zespołów młynowych do osiągnięcia mocy kotła ok. 129 Gcal/h; W przypadku kotła K4 poprzez rozpoczęcie podawania paliwa; do osiągnięcia mocy kotła na poziomie 30% WMT tj. ok. 76,3 MW	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora. W przypadku kotła K3 - kocioł jest w stanie „wyłączenie” przy spadku mocy kotła poniżej 129 Gcal/h; Uruchomienie palników olejowych i wyłączenie podajników węgla W przypadku kotła K4 - kocioł jest w stanie „wyłączenie” przy spadku mocy kotła poniżej 76,3 MW Odcięcie podawania paliwa
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 – obowiązują do 17 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h[m]	d[m]	nr			
Emitor E1	300	6,3	E1 przewód 1 i 2	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

Tabela nr 11a. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – obowiązują od 18 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu kocioł K3 / K4 [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h[m]	d[m]	nr			
Emitor E1	300	4,4	E1 przewód nr 1 i nr 2	Dwutlenek siarki	325 / 22,5	7,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200 / 25,5	5,02
				Pył	692,5 / 1,05	13,892
				Tlenek węgla	130 / 25,5	3,62
				Amoniak	- / -	-
				Chlorowodór	130/ -	2,6
				Fluorowodór	5,5 / -	0,11
				Rtęć	0.0125 / -	0,00025
Emitor E2	65	2x2,1	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 wyłączenia

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

Tabela nr 12. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje do 17 sierpnia 2021 r.:

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h[m]	d[m]	nr			
Emitor E1	300	6,3	E1 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	97	2,91
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	60	2,40
				Pył	2,0	0,08
				Tlenek węgla	28	1,12
				Chlorowodór	39	1,56
				Fluorowodór	1,7	0,07
				Rtęć	0,004	0,00015

Tabela nr 12a. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.:

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h[m]	d[m]	nr			
Emitor E1	300	6,3	E1 przewód 1	Dwutlenek siarki	72,75	1,455
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	45,0	0,900
				Pył	1,5	0,030
				Tlenek węgla	21,0	0,420
				Chlorowodór	29,25	0,585
				Fluorowodór	1,275	0,00,0255
				Rtęć	0,0030	0,00006

Dla przewodu nr 2 Emitora E1 (kocioł K4 po konwersji na olejowo-gazowy) oraz 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 tabelami nr 13÷13a:

Tabela 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

Tabela13a. 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 (26h/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

13) w części IX. decyzji ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Przekazywanie wyników okresowych pomiarów hałasu wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska również w wersji elektronicznej.”;

14) część XVI. otrzymuje brzmienie:

„Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza

Na przewodach kominowych kotłów K3 i K4 (przewodach p1 i p2 emitora E1) i na emitorach Z1 i Z2.

Po oddaniu do eksploatacji kotłów K5 i K6 (dla spalania oleju od 22 września 2022 r.; dla spalania gazu od 26 stycznia 2023 r.):

na przewodach kominowych kotłów K3 i K4 (przewodach p1 i p2 emitora E1),

na przewodach kominowych kotłów K5 i K6 (przewodach p1 i p2 emitora E2).i na emitorach Z1 i Z2.”

15) po części XVI. dodaje się część XVII. w brzmieniu:

„XVII. Wymagania ochrony przeciwpożarowej wynikające z operatu przeciwpożarowego

1. Przestrzeganie obowiązujących przepisów przeciwpożarowych.
2. Przestrzeganie warunków ochrony przeciwpożarowej zawartych w operacie przeciwpożarowym oraz postanowieniu organu PSP, uzgadniającym te warunki.
3. Zapewnienie aby instalacje, obiekty budowlane lub ich części oraz inne miejsca przeznaczone do zbierania, magazynowania lub przetwarzania odpadów były wyposażone, uruchamiane, użytkowane i zarządzane w sposób ograniczający możliwość powstania pożaru, a w razie jego wystąpienia zapewniający:
 - a) zachowanie nośności konstrukcji obiektów budowlanych przez określony czas,
 - b) ograniczenie rozprzestrzeniania się ognia i dymu w ich obrębie,
 - c) ograniczenie rozprzestrzeniania się pożaru na sąsiednie obiekty budowlane lub tereny przyległe,
 - d) możliwość ewakuacji ludzi lub ich uratowania w inny sposób,
 - e) uwzględnienie bezpieczeństwa ekip ratowniczych, a w szczególności zapewnienie warunków podejmowania przez te ekipy działań gaśniczych.”;

16) po części XVII. dodaje się część XVIII. w brzmieniu:

„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 do 17 sierpnia 2021 roku.”

17) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 28 stycznia 2019 r. (data wpływu 1 lutego 2019 r.) znak: GD/107/43/2019/446, 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, eksploatowanej 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).

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396, z późn. zm., zwana dalej: ustawa 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 2020 r. poz. 283, z późn. zm). 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.

Wniosek o zmianę pozwolenia wynika z przeprowadzonej przez tutejszy organ, zgodnie z art. 215 ust. 1 ustawy Poś, analizy warunków pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełniania wymagań Konkluzji BAT, zawartych 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 z dnia 17 sierpnia 2017 r. str.1) (notyfikowana jako dokument nr C (2017(5225) oraz wezwania z dnia 9 lutego 2018 r. znak: PZ-II.7222.119.6.2017.UŻ, w którym prowadzący instalacje zostali zobowiązani do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w terminie roku od dnia jego doręczenia.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- dostosowania instalacji do wymagań Konkluzji BAT w zakresie ogólnej efektywności środowiskowej (BAT1) oraz w zakresie dostosowania programów zapewnienia jakości/kontroli jakości w odniesieniu do wszystkich wykorzystywanych paliw (BAT9);
- dostosowania instalacji do wymagań Konkluzji BAT w zakresie emisji do powietrza (BAT4, BAT20, BAT21, BAT22, BAT23);
- dostosowania procedur monitorowania emisji substancji wprowadzanych do powietrza, zgodnie z zapisami Konkluzji BAT;
- zmiany w składzie i funkcjonowaniu instalacji jakie wynikają z planowanego procesu inwestycyjnego mającego na celu dostosowanie instalacji do wymagań Konkluzji BAT, tj:
- zmiana sposobu eksploatacji węglowego kotła WP-200 nr 3 (K3) od 18 sierpnia 2021 r. na pracę szczytowo - rezerwową z rocznym czasem pracy < 500 h/rok;
- konwersji kotła węglowego WP-200 nr 4 (K4) na kocioł gazowo-olejowy KGO K4, opalany lekkim olejem opałowym i gazem ziemnym, pracujący w formule <

- 1500 h/rok i nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 284,3 MWt, w tym zabudowa palników olejowo-gazowych;
- budowy dwóch nowych kotłów gazowo-olejowych (KGO K5, K6) opalanych lekkim olejem opałowym i gazem ziemnym o nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 2 x 115,8 MWt, z instalacją SCR i nowym dwuprzewodowym emitorem E2;
 - budowy 2 zbiorników oleju i instalacji olejowej;
 - ograniczenie czasu pracy zbiorników retencyjnych popiołu ZRP1 i ZRP2 jako źródeł emisji pyłu;
 - zmiana mocy w paliwie instalacji Ciepłowni Kawęczyn w związku z konwersją kotła K4 na paliwo olejowo-gazowe i budową nowych kotłów K5 i K6 ;
 - zmiana w zakresie wielkości dopuszczalnej emisji od 18 sierpnia 2021 r.;
 - zmiana w zakresie emisji w okresach rozruch/wyłączenie od 18 sierpnia 2021 r.;
 - zmiana w treści pozwolenia w zakresie opisów monitorowania emisji i paliw od 18 sierpnia 2021 r.;
 - zmiany w treści pozwolenia w zakresie opisów dotyczących charakterystyki technicznej instalacji i metod ograniczania emisji;
 - rodzajów i ilości wykorzystywanych surowców, materiałów, paliw i energii;
 - ilości odpadów wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji,
 - uaktualnienia warunków i parametrów charakteryzujących pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych,
 - uaktualnienia usytuowania stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów.
 - określenia warunków przeciwpożarowych dla instalacji wynikających z operatu przeciwpożarowego;
 - uaktualnienia zapisów dotyczących emisji hałasu do środowiska;

Po analizie merytorycznej wniosku stwierdzono, że nie spełnia on wymogów określonych w przepisach prawa. W związku z powyższym, pismem z dnia 27 lutego 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.38.2019.EK, tut. organ wezwał prowadzącego przedmiotową instalację do uzupełnienia braków we wniosku, zakreślając trzymiesięczny termin na udzielenie odpowiedzi.

Pismem z dnia 16 maja 2019 r., znak: MZO/KJ/208/1915/2019, wnioskodawca przedłożył dowody uiszczenia opłaty skarbowej i opłaty rejestracyjnej w związku z ww. wezwaniem oraz zwrócił się o zawieszenie postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego. Pismem dnia 21 maja 2019 r. tut. organ poinformował o braku możliwości zawieszenia postępowania z uwagi na brak kompletnego (uzupełnionego) wniosku, a tym samym o wszczęcia postępowania, który jest koniecznością do wydania postanowienia o

zawieszeniu postępowania. Jednocześnie tut. organ poinformował o możliwości przedłużenia terminu na uzupełnienie braków formalnych.

Pismem z dnia 27 maja 2019 r. wnioskodawca zwrócił się z prośbą o przedłużenie terminu na złożenie kompletu uzupełnień do dnia 10 września 2019 r. z uwagi na opracowanie koncepcji technicznej przedsięwzięcia oraz raportu oddziaływania na środowisko. Pismem z dnia 28 maja 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.38.2019.EK, tut. organ wyraził zgodę na powyższe.

Pismem z dnia 4 września 2019 r., znak: MZO/KJ/324/2834/2019, wnioskodawca wniósł o ponowne przedłużenie terminu na uzupełnienie do dnia 10 października 2019 r. Pismem z dnia 6 września 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.38.2019.EK, tut. organ wyraził zgodę na powyższe.

Pismem z dnia 9 października 2019 r., znak: MZO/KJ/379/3077/2019, wnioskodawca złożył uzupełnienie do wniosku o zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego.

W związku ze zmianą zakresu wniosku, pismem z dnia 5 listopada 2019 r., znak: PZ-OP-II.7222.7.2019.EK (PZ-PK-I.7222.38.2019.EK) tut. organ wezwał prowadzącego przedmiotową instalację do uzupełnienia braków formalnych we wniosku, zakreślając 14 dniowy termin na udzielenie odpowiedzi.

Pismem z dnia 20 listopada 1 lipca 2019 r., znak: MZO/KJ/445/3420/2019, wnioskodawca przedłożył wymagane uzupełnienia zgodnie z wezwaniem.

Pismem z dnia 5 grudnia 2019 r., znak: PZ-OP-II.7222.7.2019.EK (PZ-PK-I.7222.38.2019.EK), tut. organ zwrócił się do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w m. st. Warszawy o przeprowadzenie kontroli ww. instalacji w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, przedłożonego operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, oraz przedłożonego postanowienia, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej m. st. Warszawy, po przeprowadzeniu kontroli przedmiotowej instalacji, postanowieniem z dnia 13 lutego 2020 r. (data wpływu: 18 lutego 2020 r.), znak: MZ.5585.4454-2.27.1039.2020.GS, stwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz zgodność z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, opracowanym dla zakładu PGNiG Termika S.A. eksploatowanej na terenie Ciepłowni Kawęczyn w Warszawie, uzgodnionym pozytywnie przez Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej m. st. Warszawy ww. postanowieniem.

Na podstawie art. 61 § 4 ustawy z 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, tut. organ zawiadomieniem z dnia 4 marca 2020 r., PZ-OP-II.7222.7.2019.EK (PZ-PK-I.7222.38.2019.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, udzielającej 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, eksploatowanej 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), a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Jednocześnie zawiadomieniem z dnia 4 marca 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.7.2019.EK (PZ-PK-I.7222.38.2019.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 5 marca 2020 r. do dnia 16 kwietnia 2020 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Mazowieckiego w Warszawie. Ponadto, zawiadomienie umieszczono na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Mazowieckiego. Zawiadomienie wywieszono również na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miasta Stołecznego Warszawy w Biurze Ochrony Środowiska okresie od dnia 9 marca 2020 r. do dnia 8 kwietnia 2020 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 10 marca 2020 r. do dnia 9 kwietnia 2020 r.

Mając na uwadze art. 15 zys ust 1 i 9 ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. poz. 374 z późn. zm.) w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID bieg terminów procesowych m.in. w postępowaniach administracyjnych nie rozpoczyna się, a rozpoczęty ulega zawieszeniu na ten okres. Mimo to organ może wydać decyzję w całości uwzględniającą żądanie strony.

Przeprowadzona analiza warunków pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełniania ww. Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. nie wykazała konieczności zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki wodnej i emisji ścieków do środowiska.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego oceniono stan dostosowania instalacji do wymogów konkluzji BAT oraz przedstawiono analizę dotrzymywania przez instalację wielkości granicznych substancji określonych w konkluzjach BAT. We wniosku przedstawiono także aktualne i proponowane wielkości emisji dla substancji wymienionych w konkluzjach BAT i określone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne oraz proponowane procedury monitorowania procesów i emisji substancji wprowadzanych do powietrza zgodnie z wymogami konkluzji BAT.

Prowadzący instalację wykazał dotrzymanie granicznych wielkości emisyjnych i zapewnienie spełnienia wszystkich wymogów określonych w konkluzjach BAT w obligatoryjnym terminie.

Zgodnie z art. 211 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska w niniejszej decyzji określono wielkości dopuszczalnej emisji wyrażone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne. Zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska w decyzji określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT obowiązujący od dnia 18 sierpnia 2021 roku.

W związku z planowanymi zmianami w instalacji zaktualizowano zapisy decyzji określające wielkości dopuszczalnej emisji substancji i do powietrza i parametry instalacji – w trakcie normalnej eksploatacji instalacji oraz w warunkach odbiegających od normalnych. Aktualizacji w decyzji wymagały także zapisy obejmujące usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza.

Dodatkowo biorąc pod uwagę wykorzystanie większości elementów i zespołów kotła K4 modernizacja kotła nie będzie wymagała dla samego kotła pozwolenia na budowę, kocioł po modernizacji należy kwalifikować jako istniejące źródło spalania z punktu widzenia przepisów ochrony środowiska i Konkluzji BAT.,

Od terminu doprowadzenia do ciepłowni gazu ziemnego kotły K4 – K6 będą źródłami wielopaliwowymi, w których są spalane na przemian dwa rodzaje paliw (spalanie w kotłach jednocześnie oleju i gazu jest w tych kotłach technologicznie wykluczone, paliwa te będą mogły być spalane tylko zamiennie).

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.

W związku ze zmianą w składzie i funkcjonowaniu instalacji, w pozwoleniu uaktualniono ilości i podstawowy skład chemiczny odpadów wytwarzanych w wyniku jej funkcjonowania. Ponadto, w pozwoleniu określono, zgodnie z art. 188 ust. 2b pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska, 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.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

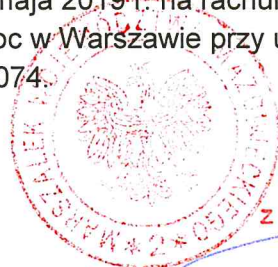
Zgodnie z art. 163 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju 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 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska zgodnie z którym zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2.

Ze względu na fakt, iż niniejsza decyzja uwzględnia w całości żądanie strony, odstąpiono od powiadomienia strony o zebraniu materiału dowodowego niezbędnego do wydania decyzji oraz 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 związku z art. 10 § 2 Kpa i orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Klimatu, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, 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 Mazowieckiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Mazowieckiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę 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 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 1005,50 zł (słownie: jeden tysiąc i pięć złotych i 50/100) w dniu 28 stycznia 2019 r. uzupełnioną 16 maja 2019 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. ks. I. Kłopotowskiego 15; nr konta: 96 1030 1508 0000 0005 5002 6074.



z up. Marszałka Województwa

Marcin Podgóński
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami,
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych

Otrzymują:

1. Pani Katarzyna Dziurska – pełnomocnik
ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Warszawie
ul. Zarzeczce 13 B, 03-194 Warszawa