

MARSZAŁEK

Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dnia 15 listopada 2022 r.

ŚG-IV.7222.1.3.2022

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.)
- art. 192 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz z dnia 8 lutego 2022 r. (data wpływu do organu: 14 lutego 2022 r.), znak: DOB/TES.2800-01/2022.MB, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Sebastiana Wasilewskiego, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN ze zm.,

orzekam

zmienić na wniosek Strony decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN, zmienioną decyzjami z dnia 7 października 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.13.2016.SN, z dnia 20 listopada 2017 r., znak: ŚG-I-W.7222.1.13.2017, z dnia 4 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.5.2018, z dnia 4 września 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2018, z dnia 29 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019 oraz z dnia 23 czerwca 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.19.2020 udzielającą pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Oddziału Elektrociepłowni w Bydgoszczy – EC Bydgoszcz II, przy ul. Energetycznej 1, 85-950 Bydgoszcz, w następujący sposób:

1. Zmienia się w całości punkt II.1.1. decyzji i nadaje brzmienie:

II.1.1. Rodzaj prowadzonej działalności

PGE Energia Ciepła S.A., na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, na terenie EC Bydgoszcz II, prowadzi działalności gospodarczą w zakresie: wytwarzania ciepła, wytwarzania energii elektrycznej, przesyłu i dystrybucji ciepła. EC Bydgoszcz II jest podstawowym i największym źródłem ciepła dla aglomeracji bydgoskiej, a także dla przemysłu.

Wytwarzane jest ciepło w postaci wody grzewczej na cele komunalne i pary technologicznej o ciśnieniu 0,9 MPa oraz energia elektryczna w skojarzeniu z ciepłem. Produkowana jest również energia elektryczna w układzie kondensacyjnym. Produkcja ciepła i energii elektrycznej odbywa się z wykorzystaniem węgla kamiennego.

2. Zmienia się w całości punkt II.1.3. decyzji i nadaje brzmienie:

II.1.3. Opis technologii

W Elektrociepłowni Bydgoszcz II prowadzony jest proces technologiczny związany z energetycznym spalaniem węgla kamiennego w kotłach OP-230 oraz mazutu w kotle olejowym TOMA TDA 10000/10.

Proces technologiczny składa się z następujących etapów:

- uzdatniania wody,
- układu chłodzenia,
- kotłowni
 - obieg oleju rozpałkowego na kotłach OP-230 Nr 1 i Nr 2,
 - obieg oleju rozpałkowego na kotłach OP-230 Nr 3 i Nr 4,
- systemu odpopielania i odżużlania
 - odpopielanie pneumatyczne,
 - sprężarkownia,
 - stacje wysyłkowe,
 - zespół zbiorników retencyjnych popiołu,
 - system suchego odżużlania MAC firmy MAGALDI wraz z instalacją transportu pneumatycznego żużla,
 - instalacja transportu pneumatycznego i magazynowania zmielonego żużla z kotłów OP-230 Nr 3 i Nr 4,
 - odpopielanie i odżużlanie hydrauliczne,
- miejsc magazynowania odpadów paleniskowych,
- pompowni wody powrotnej przy ul. Chemicznej,
- pompowni wody powrotnej przy ul. Toruńskiej,
- układu sieci ciepłowniczej.

Aktualnie w EC Bydgoszcz II zainstalowanych jest 5 kotłów parowych: cztery OP-230 i jeden kocioł TOMA TDA 10000/10. Ponadto w EC Bydgoszcz II eksploatowane są również dwa ciepłownicze turbozespoły upustowo-przeciwprężne (TG-3 i TG-5), turbozespół przeciwprężny TG-4 dla celów technologiczno-ciepłowniczych oraz turbozespół kondensacyjny TG-2.

Wszystkie jednostki kotłowe opalane węglem kamiennym wyposażone są w elektrofiltry, redukujące emisję pyłu do powietrza. Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4 podłączone są do instalacji odsiarczania spalin (IOS) współpracującej z filtrem workowym, umożliwiającej odsiarczenie pełnej ilości spalin przy jednoczesnej pracy obu kotłów z maksymalnym obciążeniem, a także podłączone są do instalacji odazotowania spalin (SCR). Przedmiotowe instalacje służą do redukcji stężenia tlenków siarki, tlenków azotu i dodatkowo pyłu zawartych w spalinach, do wartości dopuszczalnych. Od 1 stycznia 2023 r., kotły OP-230 Nr 1 i Nr 2 będą pracować jako źródła szczytowe, których czas pracy wynosić będzie do 500 godzin w ciągu roku dla każdego kotła.

W wyniku spalania węgla powstają uboczne produkty spalania w postaci popiołu lotnego oraz żużla, jak również odpady paleniskowe w postaci mieszanki popiołowo-żużlowej, zawierającej około 85% popiołu i 15% żużla. Popiół lotny, będący ubocznym produktem spalania

zatrzymywany w elektrofiltrach, transportowany jest za pomocą stacji wysyłkowych do zbiorników retencyjnych, skąd przekazywany jest do odbiorców. Pozostały popiół wraz z żużlem odprowadzany jest hydraulicznie do aktualnie eksploatowanej kwatery mieszanki popiołowo-żużlowej przy ul. Toruńskiej lub ul. Nowotoruńskiej, gdzie po zakończeniu okresu eksploatacji kwatery, sedymentacji cząstek stałych oraz ich odwodnieniu powstaje odpad w postaci mieszanki popiołowo-żużlowej. Następnie odpad jest wstępnie magazynowany oraz przekazywany odbiorcom do zagospodarowania.

Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4 posiadają system suchego odżużlenia MAC – MAGALDI wraz z instalacją transportu pneumatycznego żużla. Żużel w stanie suchym jako uboczny produkt spalania przekazywany jest odbiorcy (kontrahentowi), który wykorzystuje go w procesie produkcyjnym wyrobów ceramicznych, zgodnie ze złożonym zgłoszeniem uznaniem żużla za produkt uboczny. Istnieje możliwość odprowadzenia żużla z pominięciem przedmiotowego systemu i wówczas żużel wraz z popiołem kierowane są hydrotransportem do kwatery mieszanki popiołowo-żużlowej przy ul. Toruńskiej lub ul. Nowotoruńskiej, gdzie po zakończeniu okresu eksploatacji kwatery, sedymentacji cząstek stałych oraz ich odwodnieniu powstaje odpad w postaci mieszanki popiołowo-żużlowej. Następnie odpad jest wstępnie magazynowany oraz przekazywany odbiorcom do zagospodarowania.

W sezonie letnim eksploatowany jest także kocioł olejowy „TOMA”. Kocioł olejowy pracuje na potrzeby własne, głównie w czasie postoju elektrociepłowni oraz wykorzystywany jest do celów rozruchowych. Nośnikiem energii cieplnej w EC Bydgoszcz II jest woda, pobierana z rzeki Brdy – własne ujęcie brzegowe. Woda surowa poddawana jest procesom fizykochemicznym, w celu uzyskania odpowiednich parametrów jakościowych dla zasilania kotłów parowych i uzupełnienia sieci ciepłowniczej (filtrowanie, dekarbonizacja, demineralizacja).

W Elektrociepłowni Bydgoszcz II wytworzona w kotłach przegrzana para wodna, o ciśnieniu 13,8 MPa i temperaturze 535°C, kierowana jest poprzez kolektor pary świeżej, do trzech turbin parowych, z czego dwie turbiny są turbinami upustowo-przeciwprężnymi ciepłowniczymi - TG-3 (13UP55-0-5) i TG-5 (13UP55-0-7), a jedna jest turbiną przeciwprężną - TG-4 (13P32-10). Ww. turbiny przewidziane są do pracy w układzie skojarzonej gospodarki cieplnej. W EC Bydgoszcz II zainstalowana jest także turbina kondensacyjna typu 1K35 – TG-2, która jest zasilana z kolektora pary o ciśnieniu 0,9 MPa. Para wylotowa z tej turbiny schładzana jest, aż do jej skroplenia w kondensatorze KO-2. Kondensator zasilany jest wodą krążącą w obiegu zamkniętym, chłodzoną w chłodni wentylatorowej nr 2. Turbozespoły upustowo-przeciwprężne (TG-3/4/5) produkują, oprócz energii elektrycznej, energię cieplną w postaci pary. Para 0,9 MPa wykorzystywana jest dla celów technologicznych. Odbiorcami są m.in. Bydgoskie Zakłady Przemysłu Gumowego STOMIL S.A. (0,9 MPa). Dodatkowo para z ostatnich upustów turbin ciepłowniczych (TG-3/5) wykorzystywana jest dla celów grzewczych (woda sieciowa) poprzez wymienniki ciepłownicze. Odbiorcą jest Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Bydgoszczy. Woda sieciowa dodatkowo może być podgrzewana w wymiennikach: szczytowym XS-1 i rezerwowym XR-1.

Turbozespół upustowo-przeciwprężny TG-4 pracuje przeważnie z turbozespołem TG-2, tzn. większość pary wylotowej z turbiny TG-4 kierowana jest na zasilanie turbiny TG-2 poprzez kolektor pary 0,9 MPa.

3. Zmienia się punkt II.3.1. decyzji i nadaje brzmienie:

II.3.1. Podstawowe surowce, paliwo

Lp.	Materiały, surowce, energia, paliwa	Jednostka miary	Zużycie w ciągu roku (przy maksymalnej wydajności instalacji)
1.	Węgiel kamienny	Mg	450 000,0
2.	Olej opałowy ciężki	Mg	1 200,0
3.	Woda do celów technologicznych	m ³	6 370 000,0
4.	Woda pitna	m ³	90 000,0
5.	Energia elektryczna	MW	145 824,0
6.	Kwas solny	Mg	597,0
7.	Ług sodowy	Mg	565,0
8.	Wapno	Mg	290,0
9.	Siarczan żelazawy	Mg	250,0
10.	Olej transformatorowy	Mg	2,5
11.	Olej turbinowy	Mg	30,0
12.	Oleje smarowe	Mg	35,0
13.	Inne oleje	Mg	30,0
14.	Wodór	m ³	20 000,0
15.	Dwutlenek węgla	kg	10 000,0
16.	Propan - butan	kg	2 000,0
17.	Wodzian hydrazowy	kg	4 778,0
18.	Fosforan trójsodowy	kg	1 097,0
19.	Wapno palone – sorbent IOS	Mg	18 000,0
20.	Woda amoniakalna – reagent instalacji odazotowania	Mg	2 800,0

Podstawowe parametry wykorzystywanych paliw:

- węgiel kamienny:
 - wartość opałowa 20 – 24 GJ/Mg,
 - zawartość popiołu 18 – 28%,
 - zawartość siarki całkowitej 0,4 – 1,5%;
- węgiel kamienny na potrzeby pracy źródeł szczytowych:
 - wartość opałowa 20 – 24 GJ/Mg,
 - zawartość popiołu 18 – 28%,
 - zawartość siarki całkowitej $\leq 1,5\%$;
- olej opałowy:
 - wartość opałowa 39 – 43 GJ/Mg,
 - zawartość siarki całkowitej $\leq 1\%$.

4. Zmienia się w całości punkt III.1 decyzji i nadaje brzmienie:

III.1. Określam rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla całej instalacji i każdego źródła powstawania oraz miejsca i warunki ich wprowadzania

III.1.1. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 od dnia 17 sierpnia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.

Lp.	Źródła powstawania pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skuteczność	Numer emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Dane dotyczące emitora					
					Emisja dopuszczalna pyłów i gazów kg/h	Stężenie substancji mg/m ³	Wysokość m	Średnica m	Natężenie przepływu gazów odlotowych m ³ /h	Prędkość wylotu gazów m/s	Temperatura gazów odlotowych K	Czas pracy emitora w roku h/rok
EMITOR E-IOS												
Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4												
1	Kocioł parowy OP-230 Nr 3 i Nr 4 Nominalna moc cieplna każdego kotła 186,5 MW	Elektrofiltr > 99 IOS wraz z filtrami workowymi, SCR	E-IOS	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Chlorowodór Fluorowodór Rtęć Amoniak	-	12 ¹⁾ /20 ²⁾ /20 ⁶⁾ 130 ¹⁾ /205 ²⁾ /200 ⁶⁾ 150 ¹⁾ /200 ²⁾ /200 ⁶⁾ 100 ³⁾ 5 ⁴⁾ 3 ⁴⁾ 4 µg/m ³ ⁴⁾ 10 ⁵⁾	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760

EMITOR E-1 (do dnia zakończenia obowiązywania derogacji)

Kocioł OP-230 Nr 2

2	Kocioł parowy OP-230 Nr 2 Nominalna moc ciepłota 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-1	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ^{?)} 1500 ^{?)} 600 ^{?)}	73	3,6	503734,7	19,71	391	8760
---	---	----------------------	-----	---	---	--	----	-----	----------	-------	-----	------

EMITOR E-2 (do dnia zakończenia obowiązywania derogacji)

Kocioł OP 230 Nr 1

3	Kocioł parowy OP-230 Nr 1 Nominalna moc ciepłota 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-2	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ^{?)} 1500 ^{?)} 600 ^{?)}	76	3,9	503734,7	16,80	391	8760
---	---	----------------------	-----	---	---	--	----	-----	----------	-------	-----	------

EMITOR E-3

Kocioł TOMA

4	Kocioł parowy TOMA Nominalna moc ciepłota 7,2 MW	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ^{?)} 850 ^{?)} 400 ^{?)}	10	0,7	31862,7	38,5	457	1500
---	--	---	-----	---	---	---	----	-----	---------	------	-----	------

Źródła technologiczne

5	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-4	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,680 0,204 0,204	-	41,2	0,32	2150,0	0,0	288	8760
---	-------------------------------------	--	-----	---	-------------------------	---	------	------	--------	-----	-----	------

6	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-5	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,680 0,204 0,204	-	40,2	0,32	2150,0	0,0	288	8760
7	Zbiornik retencyjny żużla	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-6	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,430 0,129 0,129	-	20,0	0,2	1360,0	0,0	288	3400
8	Zbiornik magazynowy wapna nr 1	Filtr tkaninowy pulsacyjny 96,0	E-7	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,336 0,084 0,084	-	12,5	0,66	796,0	0,0	288	48
9	Zbiornik magazynowy wapna nr 2	Filtr tkaninowy pulsacyjny 96,0	E-8	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,336 0,084 0,084	-	12,0	0,66	796,0	0,0	288	48
10	Pomieszczenie akumulatorowni nr 1	-	E-9	Kwas siarkowy	0,035	-	6,0	0,33	2888,0	0,0	293	40
11	Pomieszczenie akumulatorowni nr 2	-	E-10	Kwas siarkowy	0,070	-	31,0	0,32	2888,0	0,0	293	40
12	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-11	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
13	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-12	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40

14	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-13	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
15	Pomieszczenie akumulatorowni nr 5	-	E-15	Kwas siarkowy	0,004	-	7,5	0,25	373,0	0,0	293	840
16	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filter odpylający kasetowy 98	E-16A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Tlenek węgla	0,080 0,040 0,040 0,46	-	37,0	2,25 x 1,5	40000,0	0,0	288	8520
17	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filter odpylający kasetowy 98	E-17A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Tlenek węgla	0,080 0,040 0,040 0,46	-	37,0	2,25 x 1,5	40000,0	0,0	288	8520
18	Laboratorium badań fizyko-chemicznych	Odpylacz pulsacyjny 96	E-18A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,01 0,01 0,01	-	3,1	0,25	2000,0	0,0	293	2800
19	Pomieszczenie mielenia żużla	-	E-19A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,0075 0,0075 0,0075	-	2,8	0,16	900,0	0,0	293	700
20	Zbiornik magazynowy sorbentu	Filter workowy >99	E-20	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,003 0,002 0,002	-	26,2	1,00	300,0	0,0	303	8760

21	Zbiornik magazynowy produktu poprocesowego	Filtr tkaninowy pulsacyjny >99	E-21	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,020 0,014 0,014	-	37,9	1,00	2000,0	0,0	303	8760
22	Zbiornik magazynowy sorbentu nr 2	Filtr workowy >99	E-22	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,003 0,002 0,002	-	26,5	1,00	300,0	0,0	303	8760

Objaśnienia:

- poziomy emisji substancji do powietrza określone na podstawie decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 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:

- 1) stężenie średnie roczne,
- 2) stężenie średnie dobowe lub średnie z okresu pobierania próbek,
- 3) wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO
- 4) stężenie średnie roczne lub średnie z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku,
- 5) stężenie średnie roczne lub średnie z okresu pobierania próbek,
- poziomy emisji substancji do powietrza określone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów
- 6) standard emisyjny ze spalania węgla kamiennego, wyrażony jako średnia miesięczna w mg/m^3 gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych
- 7) standard emisyjny ze spalania węgla kamiennego, wyrażony w mg/m^3 gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych;
- 8) standard emisyjny ze spalania oleju opałowego, wyrażony w mg/m^3 gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych.

Dla kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2, które podlegają derogacjom ciepłowniczym, współpracujących z emitorami E-2 i E-1, standard emisyjny dwutlenku siarki, pyłu i dwutlenku azotu uznaje się za dotrzymany, jeżeli są spełnione dla każdego z tych emitorów następujące warunki:

- 1) średnie stężenie substancji dla faktycznych godzin użytkowania emitora, odniesione do miesiąca kalendarzowego, nie przekroczy standardu emisyjnego,
- 2) 97% średnich wartości stężeń dwutlenku siarki, 97% średnich wartości stężeń pyłu oraz 95% średnich wartości stężeń tlenków azotu obliczonych dla faktycznych godzin użytkowania emitora każdego dnia kalendarzowego dla poprzednich dwóch dni kalendarzowych, licząc od początku roku kalendarzowego, nie przekroczy w roku kalendarzowym 110% standardów emisyjnych.

Dla emitora E-1 rozpalanie kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-1 i stanowi jego rozruch.

Dla emitora E-2 rozpalanie kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-2 i stanowi jego rozruch.

Dla emitora E-10S rozpalanie pierwszego oraz kolejnego kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-10S i stanowi jego rozruch.

III.1.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 od dnia 1 stycznia 2023 r.

Lp.	Źródła powstawania pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skuteczność	Numer emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji zanieczyszczających		Dane dotyczące emitora					
					Emisja dopuszczalna pyłów i gazów kg/h	Stężenie substancji mg/m ³ _a	Wysokość m	Średnica m	Natężenie przepływu gazów odlotowych m ³ /h	Prędkość wylotu gazów m/s	Temperatura gazów odlotowych K	Czas pracy emitora w roku
EMITOR E-IOS												
Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4												
1	Kocioł parowy OP-230 Nr 3 i Nr 4 Nominalna moc cieplna każdego kotła 186,5 MW	Elektrofiltr > 99 IOS wraz z filtrami workowymi, SCR	E-IOS	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Chlorowodor Fluorowodor Rtęć Amoniak	-	12 ¹⁾ /20 ²⁾ /20 ⁶⁾ 130 ¹⁾ /205 ²⁾ /200 ⁶⁾ 150 ¹⁾ /200 ²⁾ /200 ⁶⁾ 100 ³⁾ 5 ⁴⁾ 3 ⁴⁾ 4 µg/m ³ _a ⁴⁾ 10 ⁵⁾	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760

EMITOR E-1

Kocioł OP-230 Nr 2 (źródło szczytowe)

2	Kocioł parowy OP-230 Nr 2 Nominalna moc ciepłna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-1	Pył ogółem	25 ^{2*)} 6)	73	3,6	503734,7	19,71	391	<500
				Dwutlenek siarki	800 ^{2*)} 6)						
				Dwutlenek azotu	450 ^{2*)} 6)						
				Tlenek węgla	-						
				Chlorowodór	40 ^{4*)}						
				Fluorowodór	7 ^{4*)}						
				Rtęć	9 µg/m ³ 4)						
				Amoniak	-						

EMITOR E-2

Kocioł OP 230 Nr 1 (źródło szczytowe)

3	Kocioł parowy OP-230 Nr 1 Nominalna moc ciepłna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-2	Pył ogółem	25 ^{2*)} 6)	76	3,9	503734,7	16,80	391	<500
				Dwutlenek siarki	800 ^{2*)} 6)						
				Dwutlenek azotu	450 ^{2*)} 6)						
				Tlenek węgla	-						
				Chlorowodór	40 ^{4*)}						
				Fluorowodór	7 ^{4*)}						
				Rtęć	9 µg/m ³ 4)						
				Amoniak	-						

EMITOR E-3

Kocioł TOMA

4	Kocioł parowy TOMA	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ⁷⁾ 850 ⁷⁾ 400 ⁷⁾	10	0,7	31862,7	38,5	457	1500 – do dnia 31.12.202 4 r. 500 – od dnia 01.01.202 5 r.
---	-----------------------	---	-----	---	---	---	----	-----	---------	------	-----	---

Źródła technologiczne

5	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-4	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,680 0,204 0,204	-	41,2	0,32	2150,0	0,0	288	8760
6	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-5	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,680 0,204 0,204	-	40,2	0,32	2150,0	0,0	288	8760
7	Zbiornik retencyjny żuźła	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-6	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,430 0,129 0,129	-	20,0	0,2	1360,0	0,0	288	3400
8	Zbiornik magazynowy wapna nr 1	Filtr tkaninowy pulsacyjny 96,0	E-7	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,336 0,084 0,084	-	12,5	0,66	796,0	0,0	288	48

9	Zbiornik magazynowy wapna nr 2	Filter tkalinowy pulsacyjny 96,0	E-8	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,336 0,084 0,084	-	12,0	0,66	796,0	0,0	288	48
10	Pomieszczenie akumulatorowni nr 1	-	E-9	Kwas siarkowy	0,035	-	6,0	0,33	2888,0	0,0	293	40
11	Pomieszczenie akumulatorowni nr 2	-	E-10	Kwas siarkowy	0,070	-	31,0	0,32	2888,0	0,0	293	40
12	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-11	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
13	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-12	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
14	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-13	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
15	Pomieszczenie akumulatorowni nr 5	-	E-15	Kwas siarkowy	0,004	-	7,5	0,25	373,0	0,0	293	840
16	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filter odpylający kasetyowy 98	E-16A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5 Tlenek węgla	0,080 0,040 0,040 0,46	-	37,0	2,25 x 1,5	40000,0	0,0	288	8520
17	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filter odpylający kasetyowy 98	E-17A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5 Tlenek węgla	0,080 0,040 0,040 0,46	-	37,0	2,25 x 1,5	40000,0	0,0	288	8520

18	Laboratorium badań fizyko-chemicznych	Odpylacz pulsacyjny 96	E-18A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,01 0,01 0,01	-	3,1	0,25	2000,0	0,0	293	2800
19	Pomieszczenie mielenia żużla	-	E-19A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,0075 0,0075 0,0075	-	2,8	0,16	900,0	0,0	293	700
20	Zbiornik magazynowy sorbentu	Filtr workowy >99	E-20	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,003 0,002 0,002	-	26,2	1,00	300,0	0,0	303	8760
21	Zbiornik magazynowy produktu poprocesowego	Filtr tkaninowy pulsacyjny >99	E-21	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,020 0,014 0,014	-	37,9	1,00	2000,0	0,0	303	8760
22	Zbiornik magazynowy sorbentu nr 2	Filtr workowy >99	E-22	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,003 0,002 0,002	-	26,5	1,00	300,0	0,0	303	8760

Objaśnienia:

- poziony emisji substancji do powietrza określone na podstawie decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 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:

- 1) stężenie średnie roczne,
- 2) stężenie średnie dobowe lub średnie z okresu pobierania próbek,
- 3) wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO
- 4) stężenie średnie roczne lub średnie z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku,
- 5) stężenie średnie roczne lub średnie z okresu pobierania próbek,

* poziom emisji powiązane z BAT-AELs o charakterze wskaźnikowym.

- poziomy emisji substancji do powietrza określone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

6) standard emisyjny ze spalania węgla kamiennego, wyrażony w mg/m^3 u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych;

7) standard emisyjny ze spalania oleju opałowego, wyrażony w mg/m^3 u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych;

Kocioł TOMA od dnia 1 stycznia 2025 r. pracować będzie 500 h w ciągu roku. Standardy emisyjne nie ulegną zmianie, zmieni się wówczas roczna wielkość emisji substancji do powietrza z niniejszego emitora.

Dla emitora E-1 rozpalanie kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-1 i stanowi jego rozruch.

Dla emitora E-2 rozpalanie kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-2 i stanowi jego rozruch.

Dla emitora E-IOS rozpalanie pierwszego oraz kolejnego kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-IOS i stanowi jego rozruch.

III.1.3. Dopuszczam wprowadzanie do powietrza w ciągu roku następujących rodzajów oraz ilości gazów i pyłów, łącznie z całej instalacji zgodnie z poniższym zestawieniem

Nazwa emitowanej substancji	Emisja roczna w Mg/rok od 17.08.2021 r. do 31.12.2022 r.	Emisja roczna w Mg/rok od 1.01.2023 r. do 31.12.2024 r.	Emisja roczna w Mg/rok od 1.01.2025 r.
Kwas siarkowy IV	0,012	0,012	0,012
Ditlenek azotu (dwutlenek azotu)	3280,363	999,143	995,752
Ditlenek siarki (dwutlenek siarki)	6954,034	1087,262	1074,452
Pył ogółem	495,544	90,163	89,410
Pył zawieszony PM10	84,512	23,741	22,988
Pył zawieszony PM2,5	84,512	23,741	22,988
Tlenek węgla	183,664	96,414	95,530
Chlorowodór	25,579	45,729	45,729
Rtęć	0,021	0,025	0,025
Amoniak	51,158	51,158	51,158
Fluorowodór	15,348	18,874	18,874

III.1.4. Urządzenia ochrony powietrza jednostek kotłowych

Za każdym kotłem opalonym węglem zainstalowane są odpylacze elektrostatyczne (elektrofiltry). Zapyłone gazy odlotowe skierowane są do elektrofiltra przez odpowiednio ukształtowany dyfuzor z elementami kierująco-dławiącymi zapewniającymi wymagany rozkład prędkości przepływu gazów w przekroju poprzecznym. Proces elektrostatycznego oczyszczania gazów następuje w komorze elektrofiltra pomiędzy rzędami elektrod ulotowych i elektrod zbiorczych. Wytracony na powierzchni elektrod zbiorczych pył jest usuwany w wyniku drgań mechanicznych do lejów zsypowych pod elektrofiltrem.

Przy kotle OP-230 Nr 1 zainstalowany jest elektrofiltr HKE 39 - 1400/3 x 4,0 x 11,6/395 o skuteczności odpylania 99,85 %.

Przy kotle OP-230 Nr 2 zainstalowany jest elektrofiltr HKE 39 - 1400/3 x 4,0 x 11,6/395 o skuteczności odpylania 99,78 %.

Przy kotle OP-230 Nr 3 zainstalowany jest elektrofiltr HK24-1200/ 4,0+4,5+4,0 x 14,0/400 o skuteczności odpylania 99,86 %.

Przy kotle OP-230 Nr 4 zainstalowany jest elektrofiltr HE 2 x 17 - 2 x 600/3 x 4,0 x 11,6/400 o skuteczności odpylania 99,20 %.

Ponadto kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4 współpracują z instalacją odsiarczania spalin (IOS), w skład której wchodzi dodatkowo filtry workowe oraz instalacją odazotowania spalin (SCR), których celem jest redukcja stężenia tlenków siarki, tlenków azotu i dodatkowo pyłu.

5. Zmienia się w całości punkt III.3.1.1. decyzji i nadaje brzmienie:

III.3.1.1. Rodzaje i ilości odpadów wytwarzanych, sposoby gospodarowania odpadami oraz miejsce i sposób magazynowania wytworzonych odpadów

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość mg/rok	Sposób postępowania	Miejsca i sposób magazynowania
Odpady niebezpieczne					
1	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	0,150	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 13 (CMMO) Szczelnie zamknięte szklane opakowania umieszczone w pojemniku (metalowym lub z tworzywa)
2	12 01 09 *	Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali niezawierające chlorowców	0,800	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Zamknięte metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem
3	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,500	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Kwatera nr 16 Beczki metalowe szczelnie zamykane ustawione na wannach z rusztem ze ścisłym podziałem na poszczególne rodzaje
4	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	0,400		
5	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	0,400		
6	13 02 04*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	5,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Oleje turbinowe są magazynowane w zbiorniku żelbetowym o powierzchni 60 m ² – kwatera nr 15 Pozostałe oleje - kwatera nr 16 Beczki metalowe szczelnie zamykane ustawione na wannach z rusztem ze ścisłym podziałem na poszczególne rodzaje
7	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	45,000		
8	13 02 06 *	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	5,000		
9	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	45,000		
10	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	5,000		
11	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	5,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Kwatera nr 17 Metalowe, szczelnie zamknięte beczki, ustawione na wannach z rusztem ze ścisłym podziałem na poszczególne rodzaje
12	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	60,000		
13	13 05 06*	Olej z odwadniania olejów w separatorach	15,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO)

					Szczelnie zamykane, metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem
14	13 05 07*	Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	110,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamykane, metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem
15	13 05 08*	Mieszanina odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach	30,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamykane, metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem
16	14 06 03*	Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	5,500	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Zamknięte, metalowe beczki lub oryginalne opakowania fabryczne, ustawione na wannie z rusztem
17	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,100	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 13 (CMMO) Opakowania fabryczne, ułożone w kartonach ustawionych na regale lub na palecie drewnianej
18	15 01 11*	Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	0,200	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 13 (CMMO) Opakowania fabryczne – kartony ustawione na regale lub na palecie drewnianej
19	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	5,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamknięte beczki metalowe lub worki foliowe umieszczone w beczkach ustawionych na palecie drewnianej
20	16 01 07*	Filtry olejowe	0,500	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamknięte beczki metalowe lub worki foliowe umieszczone w beczkach ustawionych na palecie drewnianej
21	16 01 13*	Płyny hamulcowe	0,050	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamknięte pojemniki z tworzywa sztucznego ustawione na wannie z rusztem
22	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	3,500	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 13 (CMMO) Zużyte urządzenia luzem lub umieszczane w kartonach lub w zamykanym pojemniku (metalowym lub z tworzywa) ustawione na regale

					<p>Zużyte źródła światła w kartonach umieszczonych w zamykanym metalowym kontenerze</p> <p>Stłuczka lamp – pojemnik z tworzywa sztucznego umieszczony w zamykanym metalowym pojemniku</p>
23	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	10,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	<p>Boks nr 13 (CMMO)</p> <p>Zużyte i przeterminowane odczynniki chemiczne magazynowane selektywnie z podziałem na poszczególne rodzaje w oryginalnych, opisanych opakowaniach fabrycznych ustawionych na regale</p> <p>Chemikalia z czyszczenia instalacji w szczelnych zamkniętych beczkach ustawionych na wannie z rusztem</p>
24	16 05 08*	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	10,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	<p>Boks nr 13 (CMMO)</p> <p>Zużyte i przeterminowane odczynniki chemiczne magazynowane selektywnie z podziałem na poszczególne rodzaje w oryginalnych, opisanych opakowaniach fabrycznych ustawionych na regale</p> <p>Chemikalia z czyszczenia instalacji w szczelnych zamkniętych beczkach ustawionych na wannie z rusztem</p>
25	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	10,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	<p>Boks nr 13 (CMMO)</p> <p>Luzem na wannie z blachy kwasoodpornej lub w zamykany pojemnik z polietylenu lub metalowy wyłożony gumą kwasoodporną</p>
26	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,120	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	<p>Boks nr 13 (CMMO)</p> <p>Zamknięte pojemniki z tworzywa umieszczone w zbiorczych zamykanych pojemnikach (metalowych lub z tworzywa) ustawionych na wannie z rusztem lub na regale</p>
27	16 06 06*	Selektywnie gromadzony elektrolit z baterii i akumulatorów	2,700	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	<p>Boks nr 13 (CMMO)</p> <p>Elektrolit – szklany balon w koszu z siatki metalowej ustawiony na wannie z blachy kwasoodpornej z rusztem</p>

28	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	2,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Zamykany metalowy pojemnik (beczka) lub worki foliowe umieszczone w beczkach ustawionych na palecie drewnianej
29	17 06 01*	Materiały izolacyjne zawierające azbest	14,100	Przekazywane odbiorcom dysponującym zezwoleniem w zakresie gospodarki tego rodzaju odpadami	Boks nr 13 (CMMO) Materiały izolacyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej Materiały konstrukcyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej
30	17 06 05*	Materiały budowlane zawierające azbest	26,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 13 (CMMO) Materiały izolacyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej Materiały konstrukcyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej
ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE					
1	03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	60,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 1 (CMMO) Wiązane worki foliowe lub papierowe układane na palecie drewnianej
2	07 02 17	Odpady zawierające silikony inne niż wymienione w 07 02 16	1,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 10 (CMMO) Zawiązane worki foliowe lub zamykane beczki (metalowe lub z tworzywa) ustawione na drewnianych paletach
3	07 02 80	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	25,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 10 (CMMO) Luzem lub w zawiązane worki foliowe lub zamykane beczki, pojemniki (metalowe lub z tworzywa) ustawione na drewnianych paletach
4	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	30 000,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Zbiornik retencyjny produktu poprocesowego. Wydzielone miejsce przy instalacji IOS – zamykany kontener.
5	10 01 25	Odpady z przechowywania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni	250,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Kwaterna nr 20 Kontenery
6	10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	50,000	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Kwaterna nr 19 Szczelnie zamknięte beczki (metalowe lub z tworzywa) ustawione na wannie z rusztem

7	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	90 000,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom lub odbiorcom indywidualnym do zagospodarowania.	Kwatera nr 27 – ul. Toruńska i ul. Nowotoruńska Luzem
8	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	2,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Kwatera nr 22 Kontenery
9	12 01 21	Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	1,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 4 (CMMO) Worki foliowe lub zamykane metalowe beczki lub pojemniki z tworzywa ustawione na paletcie drewnianej.
10	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	4,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 2 (CMMO) Worki foliowe lub luzem (rolowane i składane) na paletcie drewnianej.
11	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	4,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 2 (CMMO) Odpady folii, worków składane, rolowane, wiązane i magazynowane luzem na paletcie. Skrzynki magazynowane luzem. Drobne tworzywa sztuczne magazynowane w workach lub w pojemnikach ustawionych na paletach drewnianych.
12	15 01 03	Opakowania z drewna	0,80	Przekazywane uprawnionym odbiorcom lub odbiorcom indywidualnym do zagospodarowania.	Boks nr 1 (CMMO) Luzem
13	15 01 04	Opakowania z metali	3,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Kwatera nr 22 Luzem
14	15 01 07	Opakowania ze szkła	1,50	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 12 (CMMO) Z podziałem na szkło kolorowe i szkło białe w kontenerach
15	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	6,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 4 (CMMO) Worki foliowe, zamykane pojemniki lub beczki ustawiane na paletach drewnianych
16	16 01 03	Zużyte opony	4,50	Przekazywane uprawnionym	Boks nr 10 (CMMO) Luzem

				odbiorcom do zagospodarowania.	
17	16 01 15	Płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14	1,20	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamknięte pojemniki metalowe ustawione na wannie z rusztem
18	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	26,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 12 (CMMO) Zamykany kontener lub luzem na paletach drewnianych lub na regałach
19	16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	22,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 12 (CMMO) Izolatory – na paletach drewnianych wkładki topikowe, bezpieczniki w zamykanych beczkach metalowych lub pojemnikach z tworzywa ustawionych na paletach drewnianych Żarówki w kartonach umieszczonych w zamykanym metalowym kontenerze
20	16 05 05	Gazy w pojemnikach inne niż wymienione w 16 05 04	0,50	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 13 (CMMO) W kontenerze lub ustawione luzem na regale
21	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	1,50	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 13 (CMMO) Zamykany pojemnik (metalowy lub z tworzywa) umieszczony na wannie z rusztem lub na regale
22	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	0,20	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 13 (CMMO) Zamykany pojemnik (metalowy lub z tworzywa) umieszczony na wannie z rusztem lub na regale
23	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	44,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 5 (CMMO) Gruz magazynowany luzem na hałdzie Cegły układane na palecie drewnianej
24	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	0,45	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 2 (CMMO) Worki foliowe lub zamykany pojemnik ustawiony na palecie drewnianej
25	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	850,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom lub odbiorcom indywidualnym do zagospodarowania.	Boks nr 6 (CMMO) - gruz drobny, Boks nr 9 (CMMO) - elementy wielkogabarytowe Gruz betonowy drobny i rozdrabniany magazynowany w kontenerze Elementy wielkogabarytowe luzem

26	17 01 02	Gruz ceglany	150,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom lub odbiorcom indywidualnym do zagospodarowania.	Boksy nr 5-9 (CMMO) Gruz ceglany magazynowany luzem Cegły układane na palecie drewnianej
27	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	2,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom lub odbiorcom indywidualnym do zagospodarowania.	Boksy nr 5-9 (CMMO) Luzem
28	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	1000,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom lub odbiorcom indywidualnym do zagospodarowania.	Boksy nr 5-9 (CMMO) Luzem
29	17 02 01	Drewno	4,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom lub odbiorcom indywidualnym do zagospodarowania.	Boks nr 1 (CMMO) Demontowane na elementy, pozbawione dodatków z innych materiałów, wiązane, luzem na paletach drewnianych
30	17 02 02	Szkło	1,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 12 (CMMO) Kontenery metalowe (otwarte lub z wiekiem)
31	17 02 03	Tworzywa sztuczne	5,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 10 lub nr 5 (CMMO) Luzem na paletach drewnianych lub w kontenerze
32	17 03 80	Odpadowa papa	2,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 10 lub nr 5 (CMMO) Luzem na paletach drewnianych lub w kontenerze
33	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	12,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom lub odbiorcom indywidualnym do zagospodarowania.	Kwatera nr 21 Magazynowane selektywnie z podziałem na poszczególne rodzaje w kontenerach lub pojemnikach metalowych
34	17 04 02	Aluminium	2,00		
35	17 04 03	Ołów	0,50	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Kwatera nr 21 Magazynowane selektywnie z podziałem na poszczególne rodzaje w kontenerach lub pojemnikach metalowych
36	17 04 05	Żelazo i stal	2000,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom lub odbiorcom indywidualnym do zagospodarowania.	Kwatera nr 22 drobne elementy Kwatera nr 23 wielkogabarytowe Luzem (odpady wielkogabarytowe) Kontenery (odpady drobne)

37	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	25,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 11 (CMMO) Kable zrolowane, cięte związane magazynowane na paletach. Elementy drobne magazynowane w zamykanych metalowych pojemnikach lub beczkach
38	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	70,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 3 (CMMO) Płyty izolacyjne magazynowane luzem na paletach, maty z wełny rolowane, wiązane magazynowane na paletach, odpady drobne w workach umieszczonych na paletach lub w zamykanych kontenerach
39	19 08 01	Skratki	1,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Kwatera nr 28 Pojemnik metalowy
40	19 08 09	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda zawierające wyłącznie oleje jadalne i tłuszcze	10,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamykane, metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem
41	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	81,00 żwirki 80,00 skratki 1,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Żwirki filtracyjne – Luzem lub w kontenerze EC Bydgoszcz II - kwatera nr 19 Skratki - Luzem EC Bydgoszcz II – kwatera nr 24 (przy ujęciu wody)
42	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	6000,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Odpady w postaci zbrylonej – kontener Kwatera nr 19
43	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	0,10	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 10 (CMMO) Worki foliowe umieszczone w zamykanym pojemniku metalowym lub z tworzywa
44	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	10,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Kwatera nr 19 Zamykane worki foliowe układane na palecie drewnianej
45	19 12 01	Papier i tektura	6,00	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.	Boks nr 2 (CMMO) Worki foliowe układane na palecie drewnianej

6. Zmienia się punkt III.5. decyzji i nadaje brzmienie:

III.5. Określam techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Do działań i środków technicznych, mających na celu osiągnięcie wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości należą:

- funkcjonowanie Zintegrowanego Systemu Zarządzania, zbudowanego z Systemu Zarządzania Jakością, Systemu Zarządzania Środowiskiem wg PN-EN ISO 14001:2015 oraz Systemu Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy. Ponadto na terenie Zakładu funkcjonuje System Bezpieczeństwa Informacji. Ww. systemy obejmują m.in.: zaangażowanie kadry kierowniczej, określenie przez kierownictwo polityki ochrony środowiska, planowanie i ustalanie niezbędnych procedur, celów i zadań w powiązaniu z planami finansowymi i inwestycjami, sprawdzanie efektywności i podejmowanie działań korygujących, programy zapewniania jakości paliw, plan zarządzania emisjami i gospodarką odpadami, wdrażania procedur z uwzględnieniem: struktury i odpowiedzialności; rekrutacji, szkoleń, świadomości i kompetencji; komunikacji; zaangażowania pracowników; dokumentacji; wydajnej kontroli procesu; planowanych regularnych programów obsługi technicznej; gotowości na sytuacje awaryjne i reagowanie na nie; zapobieganie emisjom rozproszonym, ograniczanie emisji hałasu, zapewnienie zgodności z przepisami dotyczącymi środowiska itp. Prowadzone są przeglądy systemów zarządzania środowiskowego pod kątem stałej przydatności systemów, ich prawidłowości i skuteczności. Ponadto prowadzone są analizy możliwości rozwoju zakładu pod kątem stosowania czystszych technologii,
- stosowanie paliwa o jak najlepszych parametrach energetycznych, po uprzednim uśrednieniu jego jakości poprzez kupowanie węgla mieszanego bezpośrednio w kopalni następnie dodatkowego częściowego mieszania na placach w trakcie formowania hałd oraz załadunku węgla z placów,
- kontrolowanie jakości węgla kamiennego spalanego w kotłach OP-230 Nr 3 i Nr 4 od 17 sierpnia 2021 r. oraz w kotłach OP-230 Nr 1 i Nr 2 od 1 stycznia 2023 r. poprzez badanie parametrów paliwa, tj. oznaczanie wilgotności, zawartości: popiołu, substancji lotnych, siarki, wodoru, azotu, tlenu, węgla, współczynnika „fixed carbon”, bromu, chloru, fluoru, metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn), wartości opałowej,
- prowadzenie monitoringu parametrów technicznych instalacji. Na terenie zakładu przestrzegane są reżimy technologiczne i prowadzona jest kontrola automatycznych systemów zabezpieczających prawidłowość procesów na poszczególnych liniach technologicznych,
- prowadzenie procesu energetycznego spalania paliw w sposób zintegrowany gwarantujący wysoką sprawność kotła, a ponadto stosowanie podstawowych technik redukcji emisji NO_x, tj. stopniowe podawanie powietrza, niskoemisyjne palniki strumieniowe zainstalowane na kotłach OP-230 Nr 1 i Nr 2 i wirowe zainstalowane na kotłach OP-230 Nr 3 i Nr 4 oraz recyrkulacja spalin,
- stosowanie technik zwiększających sprawność energetyczną instalacji, tj.:
 - optymalizacji procesu spalania,

- minimalizacji zużycia energii (m.in. wykorzystywanie silników z regulacją prędkości obrotowej, stosowanie i wymiana pomp na pompy o wysokiej sprawności),
- wstępnego podgrzewania powietrza do spalania,
- odzysku ciepła przez kogenerację oraz minimalizacji strat ciepła,
- komputerowej kontroli sprawności urządzeń umożliwiającej jednoczesną redukcję emisji z zastosowaniem procedur sterowania,
- zastosowanie dla kotłów OP-230 Nr 3 i 4 systemu suchego odzulfiania z instalacją transportu pneumatycznego żużla.

7. Zmienia się w całości punkt IV.2 decyzji i nadaje brzmienie:

IV.2. Monitoring emisji do powietrza

Ciągle i okresowe pomiary wielkości emisji z emitorów E-1, E-2, E-3 i E-IOŚ należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa krajowego oraz unijnego tj.: wymaganiami rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz zgodnie z wymaganiami decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2323 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU. Poza pomiarem zanieczyszczeń odprowadzanych do powietrza należy również prowadzić pomiar zawartości tlenu, prędkości przepływu gazów odlotowych lub ciśnienia dynamicznego w gazach odlotowych, pomiar temperatury gazów odlotowych, ciśnienia statycznego lub bezwzględnych gazów odlotowych oraz wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych lub stopnia zwilżenia gazów odlotowych.

Usytuowanie stanowisk pomiarowych do badania stężeń substancji zanieczyszczających w gazach odlotowych powinno spełniać obowiązujące normy w tym zakresie. Stanowiska pomiarowe winny być na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonywanie pomiarów.

IV.2.1. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji substancji do powietrza od dnia 17 sierpnia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.

Symbol emitora	Zródło emisji	Nazwa substancji lub parametru	Częstotliwość monitorowania
E-1	Kocioł parowy OP-230 Nr 2	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Tlenek węgla	
		Rtęć	Pomiary okresowe – raz na rok
E-2	Kocioł parowy OP-230 Nr 1	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Tlenek węgla	
		Rtęć	Pomiary okresowe – raz na rok

Symbol emitora	Źródło emisji	Nazwa substancji lub parametru	Częstotliwość monitorowania
E-IOŠ*	Kotły parowe OP-230 Nr 3 i OP-230 Nr 4	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Amoniak	
		Tlenek węgla	
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Pomiary okresowe – raz na trzy miesiące
		Fluorowodór	
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Pomiary okresowe – raz na rok
		Rtęć ¹⁾	Pomiary okresowe – raz na sześć miesięcy ¹⁾
Trójtlenkisiarki (SO ₃)	Pomiary okresowe raz na rok		
E-3	Kocioł TOMA	Pył ogółem	Pomiary okresowe – raz na rok
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Tlenek węgla	

*monitoring emisji wynikający z decyzji wykonawczej Komisji (UE) (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 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,

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

IV.2.2. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji substancji do powietrza od dnia 1 stycznia 2023 r.

Symbol emitora	Źródło emisji	Nazwa substancji lub parametru	Częstotliwość monitorowania
E-IOŠ*	Kotły parowe OP-230 Nr 3 i OP-230 Nr 4	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczenia na NO ₂)	
		Amoniak	
		Tlenek węgla	
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Pomiary okresowe – raz na trzy miesiące
		Fluorowodór	
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Pomiary okresowe - raz na rok
		Rtęć ¹⁾	Pomiary okresowe – raz na sześć miesięcy ¹⁾
Trójtlenek siarki (SO ₃)	Pomiary okresowe – raz na rok		

Symbol emitora	Zródło emisji	Nazwa substancji lub parametru	Częstotliwość monitorowania
E-1*	Kocioł parowy OP-230 Nr 2	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczenia na NO ₂)	
		Tlenek węgla	
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl ²⁾	Pomiary okresowe – raz na trzy miesiące ²⁾
		Fluorowodór ²⁾	
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Pomiary okresowe - raz na rok ³⁾
		Rtęć ³⁾	
E-2*	Kocioł parowy OP-230 nr 2	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczenia na NO ₂)	
		Tlenek węgla	
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl ²⁾	Pomiary okresowe – raz na trzy miesiące ²⁾
		Fluorowodór ²⁾	
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Pomiary okresowe - raz na rok ³⁾
		Rtęć ³⁾	
E-3	Kocioł TOMA	Pył ogółem	Pomiary okresowe – raz na rok
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczenia na NO ₂)	
		Tlenek węgla	

* monitoring emisji wynikający z decyzji wykonawczej Komisji (UE) (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 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,

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

²⁾ Częstotliwość monitorowania nie ma zastosowania w przypadku gdy jedynym celem funkcjonowania obiektu byłby pomiar emisji.

³⁾ W przypadku obiektów użytkowanych < 1 500 godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania rtęci może być co najmniej raz do roku.

8. Zmienia się w całości punkt IX. decyzji i nadaje brzmienie:

IX. 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

Prowadzący instalację ma obowiązek przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie ochrony przeciwpożarowej i BHP, a w szczególności warunków ochrony przeciwpożarowej, wynikających z „Operatu przeciwpożarowego dot. warunków ochrony przeciwpożarowej dla miejsc magazynowania odpadów w Elektrociepłowni EC Bydgoszcz II dla PGE ENERGIA

CIEPŁA S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy 85-950 Bydgoszcz, ul. Energetyczna 1”, opracowanego w kwietniu 2019 r. przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana inż. Adama Biernackiego, nr upr. 287/94, uzgodnionego postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Bydgoszczy z dnia 14 maja 2019 r., znak: PZ.5560.55.02.2019.

- 9. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN ze zm. pozostawia się bez zmian.**

UZASADNIENIE

Wnioskodawca – PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz, reprezentowany przez pełnomocnika Pana Sebastiana Wasilewskiego, przy piśmie z dnia 8 lutego 2022 r. (data wpływu: 16 lutego 2022 r.), znak: DOB/TES.2800-01/2022.MB, przedłożył wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN, zmienioną decyzjami z dnia 7 października 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.13.2016.SN, z dnia 20 listopada 2017 r., znak: ŚG-I-W.7222.1.13.2017, z dnia 4 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.5.2018, z dnia 4 września 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2018, z dnia 29 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019 oraz z dnia 23 czerwca 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.19.2020 na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Oddziału Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz – Elektrociepłownia Bydgoszcz II, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz.

Przedmiotowa instalacja wyszczególniona jest w 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. z 2014 r. poz. 1169).

Organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.) w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.).

Prowadzący instalację przedłożył łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dowód uiszczenia stosownej opłaty skarbowej za wydanie przedmiotowej decyzji oraz za złożenie dokumentu udzielającego pełnomocnictwa Panu Sebastianowi Wasilewskiemu do reprezentowania spółki.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z tym nie została pobrana opłata rejestracyjna. Ponadto z uwagi na powyższe nie było wymagane również przeprowadzenie postępowania z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonym 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 (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.).

Decyzja ostateczna, na mocy której Strona nabyła prawo, zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000), może być w każdym czasie za zgodą Stron zmieniona, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes Strony.

Stroną postępowania administracyjnego w przedmiocie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN ze zm. obok Wnioskodawcy, zgodnie z art. 185 ust. 1a ustawy Prawo ochrony środowiska, mając na uwadze fakt, że pozwolenie zintegrowane obejmuje korzystanie z wód poprzez pobór wód oraz wprowadzanie ścieków do wód, jest także Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie RZGW w Gdańsku. Wobec powyższego pismem z dnia 24 lutego 2022 r., znak: ŚG-IV.7222.1.3.2022 zawiadomiono Strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie.

W związku z powyższym Organ prowadzący postępowanie administracyjne wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie RZGW w Gdańsku pismem z dnia 6 września 2022 r., znak: ŚG-IV.7222.1.3.2022, o wyrażenie zgody lub uzasadnienie odmowy zgody na zmianę ww. decyzji we wnioskowanym zakresie oraz przesłanie swojego stanowiska w terminie 14 dni od daty doręczenia ww. pisma. W piśmie z dnia 14 września 2022 r. (data wpływu: 14 września 2022 r.), znak: GD.RZP.4364.12.2022WPU Strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji w proponowanym zakresie.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego stwierdzono, że wniosek wymagał uzupełnienia i wezwano Wnioskodawcę w piśmie z dnia 22 września 2022 r., znak: ŚG-IV.7222.1.3.2022 o przedłożenie wymaganych wyjaśnień i informacji. Wniosek został uzupełniony w żądanym zakresie przy piśmie z dnia 6 października 2022 r. (data wpływu: 12 października 2022 r.), znak: DOB/TES.02800-04/2022.MB. Dodatkowo Prowadzący instalację przy piśmie z dnia 24 października 2022 r. (data wpływu: 28 października 2022 r.) znak: DOB/TES.02800-05/2022.MB przedłożył informację dotyczącą aktualizacji zapisów we wniosku oraz decyzji w zakresie dalszej produkcji pary technologicznej o ciśnieniu 0,9 MPa.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, przychyłono się do żądania Strony w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Przed wydaniem niniejszej decyzji, stosownie do art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomieniem z dnia 28 października 2022 r., znak: ŚG-IV.7222.1.3.2022, poinformowano Strony o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczono o przysługującym prawie zapoznania się z zebrany materiał dowodowy w terminie 3 dni od dnia doręczenia przedmiotowego zawiadomienia oraz wniesienia uwag i dodatkowych wyjaśnień w terminie 3 dni, licząc od dnia następującego po dniu zapoznania się z materiałem dowodowym. Do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Zmiana przedmiotowej decyzji związana jest z wykorzystaniem kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2 jako źródeł szczytowych dla których nastąpiła konieczność określenia nowych warunków pracy od 1 stycznia 2023 r. Ww. kotły zgodnie z art. 146b ustawy Prawo ochrony środowiska podlegają derogacji cieplowniczej, na podstawie której do dnia 31 grudnia 2022 r., dla źródeł tych obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenków azotu, pyłu i dwutlenku siarki określone w pozwoleniu zintegrowanym obowiązującym w dniu 31 grudnia 2015 r. W celu

zapewnienia ciągłości produkcji odpowiedniej ilości ciepła dla miasta Bydgoszcz po upływie okresu ww. derogacji, koniecznym jest wydłużenie pracy kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2. Powyższe źródła staną się źródłami szczytowymi i będą pracować w okresie największego zapotrzebowania na ciepło, tj. przez okres nieprzekraczający 500 h w ciągu roku dla każdego kotła.

Zakres planowanych zmian obejmuje:

- określenie warunków eksploatacji kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2 od dnia 1 stycznia 2023 r.:
 - obowiązujących poziomów emisji dopuszczalnych,
 - ograniczenia czasu pracy,
 - zwiększenia zakresu monitoringu,
- zweryfikowanie rocznej wielkości emisji z całej instalacji,
- zweryfikowanie zużycia surowców i materiałów oraz wartości produkcyjnych instalacji,
- analizę źródeł pod kątem spełniania wymogów konkluzji BAT.

Planowane zmiany nie wpłyną na parametry techniczne kotłów, a związane są jedynie z określeniem dla nich nowych warunków pracy, które będą wiązać się ze zmianą sposobu eksploatacji, optymalizacji procesu spalania oraz doboru paliwa o odpowiedniej jakości.

Mając na uwadze powyższe aktualizacji wymagał opis stosowanej na terenie EC Bydgoszcz technologii i rodzaj prowadzonej działalności, dlatego też zmieniono pkt II.1.1 oraz II.1.3 decyzji.

Skrócenie czasu pracy kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2 z 8760 godzin rocznie do 500 godzin w ciągu roku spowoduje m.in. zmniejszenie ilości zużywanego paliwa, tj. węgla kamiennego. W związku z powyższym został zmieniony pkt II.3.1 pn. Podstawowe surowce, paliwo, w którym zaktualizowano roczne zużycie węgla kamiennego, a także określono charakterystykę paliwa wykorzystywanego na potrzeby pracy źródeł szczytowych. Planuje się wykorzystanie paliwa o niskiej zawartości siarki nieprzekraczającej 1,5%.

W zakładzie prowadzona jest regularna kontrola jakości dostarczanego paliwa. Węgiel kamienny przewidziany do spalania w kotłach szczytowych od 1 stycznia 2023 r. będzie badany celem określenia jego parametrów, tj. oznaczenia wilgotności, zawartości: popiołu, substancji lotnych, siarki, wodoru, azotu, tlenu, węgla, współczynnika „fixed carbon”, bromu, chloru, fluoru, metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn) oraz wartości opałowej. System zarządzania środowiskowego stosowany w zakładzie spełnia wymagania określone w BAT 9. W zawiązku z powyższym zaktualizowano zapisy pkt III.5. decyzji pn. Określam techniczne i organizacyjne metody osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

Od 1 stycznia 2023 r., tj. po upływie okresu derogacji cieplowniczej ww. źródła energetyczne będą obowiązywały standardy emisyjne dla źródeł szczytowych określone w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860). Źródłem szczytowym, zgodnie z §10 ust. 3 pkt 1 ww. rozporządzenia, jest duże źródło, którego czas użytkowania w roku kalendarzowym, liczony jako średnia krocząca z pięciu lat, wynosi nie więcej niż 1500 godzin. Ponadto przedmiotowe źródła będą także musiały spełniać wymagania środowiskowe oraz graniczne wielkości emisyjne określone w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik

(BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. W związku z powyższym w decyzji w pkt III.1.2 określono rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 od dnia 1 stycznia 2023 r.

Biorąc pod uwagę charakter pracy kotłów, które będą eksploatowane jedynie jako źródła szczytowe, do 500 h/rok, graniczne wielkości emisyjne określone jako poziomy emisji powiązane z BAT AELs w BAT 20, BAT 21 i BAT 22 wyrażone jako wartość średnioroczna dla NO_x, SO₂ i pyłu nie mają zastosowania, a wartość średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek ma charakter wskaźnikowy. Charakter wskaźnikowy, oznacza, że emisja danej substancji powinna być uwzględniona w pozwoleniu zintegrowanym, jednak jej wielkość może zostać ustalona na innym poziomie niż wskazuje to poziom wskaźnikowy określony w konkluzjach BAT. W sytuacji, gdzie pomimo zastosowania technik redukcji zanieczyszczeń zgodnych z BAT, emisje nie mieszczą się w przedziale wskazanym w konkluzjach BAT jako poziomy wskaźnikowe, wielkość dopuszczalnej emisji nie może powodować przekroczenia właściwego standardu emisyjnego. W związku z powyższym na uzasadniony wniosek prowadzącego instalację określono wskaźnikowe poziomy wartości średniej dobowej NO_x, SO₂ i pyłu w oparciu o wielkości standardu emisyjnego.

W przypadku HCl poziom emisji BAT-AEL zgodnie z BAT 21 określony jest dla średniej rocznej lub średniej z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku. Dla obiektów użytkowanych poniżej 1 500 h/rok górna granica zakresu wynosi 20 mg/m³, natomiast dla obiektów użytkowanych poniżej 500 h/rok, poziom ten ma charakter wskaźnikowy. Prowadzący instalację z uwagi na parametry techniczne kotłów, opierając się także o historyczne wyniki pomiarów emisji HCl zawniósł o ustalenie wskaźnikowego poziomu emisji BAT- AELs wynoszącego 40 mg/m³. Tutejszy Organ przychylił się do wniosku.

Zgodnie z BAT 23 przedmiotowe kotły energetyczne będą obowiązywały jedynie poziomy emisji powiązane z BAT-AELs dla średniej rocznej lub średniej z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku emisji rtęci do powietrza. Górna granica zakresu wartości BAT- AELs wynosi 9 µg/m³.

Ww. zmiany nie wpłyną na dotychczasowe oddziaływanie instalacji. Spowodują znaczne ograniczenie ilości emitowanych substancji do powietrza m.in. poprzez ograniczenie czasu pracy kotłów z 8760 do 500 godzin w roku oraz zaostrzenie wielkości standardów emisyjnych i poziomów granicznych BAT w stosunku do obecnych warunków emisyjnych. W związku z powyższym zaktualizowano pkt III.1.3. decyzji dotyczący określenia dopuszczalnych do wprowadzania do powietrza w ciągu roku rodzajów oraz ilości gazów i pyłów z całej instalacji. Dotychczasowa emisja substancji do powietrza z instalacji EC Bydgoszcz II nie powoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych poza terenem zakładu. Dotrzymywane są dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu poza terenem, do którego Prowadzący instalację posiada tytuł prawny, ustalone w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845), a także dotrzymywane są wartości odniesienia w powietrzu, wynikające z załącznika nr 1 do rozporządzenia 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). Zatem wprowadzane zmiany również nie będą powodowały przekroczeń standardów jakości środowiska, o których mowa powyżej.

W ramach dostosowania kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2 do nowych wymogów dla źródeł szczytowych, które spełniać będą techniki, o których mowa w konkluzjach BAT, mające na celu ograniczenie emisji substancji do powietrza stosowany jest zintegrowany proces spalania gwarantujący wysoką sprawność kotłów. Ponadto zastosowano podstawowe techniki redukcji emisji NO_x polegające na stopniowym podawaniu powietrza, zastosowaniu palników niskoemisyjnych. Celem redukcji emisji CO i SO₂, a także niespalonych substancji, tym samym w celu zapewnienia ogólnej efektywności środowiskowej obiektów energetycznego spalania stosowany jest odpowiedni dobór paliwa, polegający na stosowaniu węgla o niskiej zawartości siarki. Paliwo dostarczane do Zakładu podlega mieszanii, a obiekty energetyczne poddawane są regularnej konserwacji. Powyższe kotły wyposażone są także w elektrofiltry, co pozwala ograniczyć emisję pyłu. Odpowiednia eksploatacja i konserwacja urządzeń zapewni optymalną wydajność i dostępność technik redukcyjnych zgodnie z BAT 8. Powyższe wskazuje również, że spełnione są wymagania określone w BAT 6 i BAT 18. Dzięki zastosowaniu podstawowych metod optymalizacji polegających na redukcji NO_x, eksploatacja źródeł szczytowych nie będzie wymagała zastosowania wtórnych metod ograniczania emisji NO_x, polegających na stosowaniu selektywnej redukcji katalitycznych lub niekatalitycznej redukcji NO_x, w związku, z tym nie będą miały zastosowania wymagania określone w BAT 7.

Obecnie na terenie EC Bydgoszcz II prowadzony jest ciągły monitoring emisji substancji do powietrza dla kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2 obejmujący substancje, dla których określone są standardy emisyjne, tj. NO_x, SO₂ i pył. Jednak z uwagi na planowaną eksploatację kotłów po okresie derogacji, zmieni się zakres monitoringu, który zgodny będzie z zapisami zawartymi w BAT 4. Obejmować on będzie monitoring dodatkowych substancji, tj. HCl i HF, metali i metaloidów oraz rtęci. W związku z powyższym został zmieniony pkt IV.2. decyzji określający monitoring emisji do powietrza prowadzony od dnia 17 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2022 r. oraz po 1 stycznia 2023 r. W ramach ciągłego monitoringu prowadzone są również pomiary kluczowych parametrów procesu, obejmujące pomiar zawartości tlenu, prędkości przepływu gazów odlotowych lub ciśnienia dynamicznego w gazach odlotowych, pomiar temperatury gazów odlotowych, ciśnienia statycznego lub bezwzględne gazów odlotowych oraz wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych lub stopnia zwilżenia gazów odlotowych, co jest zgodne z wymogami konkluzji BAT 3.

Zakład posiada plan zarządzania w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania oraz plan profilaktycznej konserwacji instalacji. Prowadzony jest monitoring ciągły emisji substancji do powietrza, ilości pobieranej wody oraz odprowadzanych ścieków, w związku z tym rejestrowane są stany pracy instalacji podczas innych niż normalne warunki użytkowania. Stosowane procedury uwzględniają kotły szczytowe, co wskazuje, że spełnione zostaną wymagania określone w BAT 10 i BAT 11.

Wprowadzane zmiany nie wymagają zmian warunków pozwolenia zintegrowanego w zakresie poboru wód i odprowadzania ścieków. W wyniku eksploatacji kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2, nie powstają ścieki z oczyszczania spalin, w związku z tym wymagania BAT 5 nie mają zastosowania. Wydłużenie eksploatacji kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2 nie wpłynie na rozwiązania stosowane w Zakładzie, które spełniają wymagania BAT 13, BAT 14 związane z gospodarką wodno-ściekową. Natomiast wymagania BAT 15 nie mają zastosowania. Ponadto w zakresie gospodarki odpadami instalacja IPPC spełnia wymagania wynikające z BAT 16, a utrzymanie ww. kotłów w dalszej eksploatacji nie wpłynie znacząco na rodzaje i ilości wytwarzanych

odpadów. Dodatkowo w zakresie emisji hałasu również nie nastąpią zmiany. Instalacja do spalania paliw spełnia wymogi określone w BAT 17.

Kotłów OP-230 Nr 1 i Nr 2 z uwagi na czas użytkowania jednostek poniżej 1500 godzin nie będą obowiązywać poziomy sprawności energetycznej BAT-AEEL zgodnie z BAT 19. W związku z powyższym bezzasadnym jest wskazanie określania sprawności energetycznej lub aktualnego jednostkowego zużycia paliwa netto, które prowadzi się przy pełnym obciążeniu jednostki energetycznej oraz monitorowanie tej sprawności zgodnie z BAT 2.

Zaktualizowano treść decyzji poprzez usunięcie z pozwolenia zintegrowanego załączników nr 1, 2 i 3. Art. 107 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego wskazuje jakie elementy powinna zawierać decyzja. Jedynie przepisy szczególnie mogą określać dodatkowe składniki decyzji. W przypadku wydawania pozwoleń zintegrowanych oraz ich zmian zgodnie z zapisami ustawy Prawo ochrony środowiska nie przewidziano przepisów szczególnych wpływających na dodatkowe elementy decyzji m.in. w postaci załączników. W związku z powyższym treść ww. załączników została przeniesiona do treści przedmiotowej decyzji.

Tutejszy organ przychylił się w całości do wniosku Strony.

Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN ze zm. pozostają bez zmian.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronom odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w terminie czternastu dni od daty doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie Strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.



z up. Marszałka Województwa

Maria Wiśniewska (1)
Dyrektor
Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Sebastian Wasilewski Pełnomocnik PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy
ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz,
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku
ul. F. Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk,
3. Aa (2 egz.).

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Departament Instrumentów Środowiskowych, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
– wersja elektroniczna
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska, ul. Piotra Skargi 2, 85- 056 Bydgoszcz – wersja elektroniczna

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową – wpłata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 ze zm.).