

**MARSZAŁEK**  
**Województwa Kujawsko-Pomorskiego**

Toruń, dnia 23 czerwca 2020 r.

ŚG-I-P.7222.1.19.2020

**DECYZJA**

Na podstawie:

- art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.),
- art. 192 w związku z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.)

**po rozpatrzeniu**

wniosku PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz z dnia 8 kwietnia 2020 r. (data wpływu do organu: 20 kwietnia 2020 r.), znak: DOB/TES.2800-02/2020.IB, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Wojciecha Dobraka, 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., 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,

**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 oraz z dnia 29 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019, w następujący sposób:

**1. Zmienia się pkt II.6. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:**

**II.6. Gospodarka odpadami**

Gospodarka odpadami jest prowadzona zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w sposób zapewniający ochronę środowiska oraz życie i zdrowie ludzi. Źródłem powstawania odpadów wyszczególnionych w punkcie III.3.1.2. niniejszej decyzji są procesy

technologiczne związane z eksploatacją instalacji do wytwarzania energii i paliw do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW.

Sposób magazynowania odpadów nie stwarza zagrożenia dla środowiska. Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa wytwarzane odpady są magazynowane przez okres:

- 1 roku – w przypadku magazynowania odpadów niebezpiecznych, odpadów palnych oraz odpadów przeznaczanych do składowania;
- 3 lat – w przypadku magazynowania pozostałych odpadów.

Odpady transportowane są przez firmy zewnętrzne posiadające wpis do rejestru, o którym mowa w ustawie o odpadach tj. rejestru podmiotów wprowadzających produkty, produkty w opakowaniach i gospodarujących odpadami. Transport odpadów niebezpiecznych jest prowadzony zgodnie z wymogami ADR i obowiązującymi przepisami w zakresie transportu odpadów niebezpiecznych.

## **2. Zmienia się pkt III.1. decyzji w zakresie zmiany treści załącznika nr 1.**

## **3. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN, zmienionej 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 oraz z dnia 29 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019, pozostają bez zmian.**

### **UZASADNIENIE**

Wnioskodawca – PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz, reprezentowany przez pełnomocnika Pana Wojciecha Dobraka, przy piśmie z dnia 8 kwietnia 2020 r. (data wpływu do organu: 20 kwietnia 2020 r.), znak: DOB/TES.2800-02/2020.IB, 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 oraz z dnia 29 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019, 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 2019 r. poz. 1396 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)

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 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 2020 r. poz. 283 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 2020 r. poz. 256 ze zm.), 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. poza Wnioskodawcą, 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 11 maja 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.19.2020 zawiadomiono Strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie.

Jednocześnie Organ prowadzący postępowanie administracyjne wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie RZGW w Gdańsku pismem z dnia 11 maja 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.19.2020, 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 25 maja 2020 r. (data wpływu: 26 maja 2020 r.), znak: GD.RZŚ.4364.16.2020.NJ Strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji w proponowanym zakresie.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, przychylnono 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 12 czerwca 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.19.2020, 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 ze zmianą ustawy o odpadach, dotyczy wydłużenia okresu magazynowania odpadów, które są wytwarzane w procesach technologicznych w związku z eksploatacją instalacji. Zgodnie z art. 25 ust. 4 ustawy o odpadach (Dz. U. z 2020 r. poz. 797 ze zm.) odpady mogą być magazynowane, jeżeli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych i nie przekracza terminów uzasadnionych zastosowaniem tych procesów, nie dłużej jednak niż przez: 1 rok – w przypadku magazynowania odpadów niebezpiecznych, odpadów palnych, niesegregowanych (zmieszanych) odpadów komunalnych i odpadów pochodzących z przetworzenia odpadów komunalnych; 3 lata – w przypadku magazynowania pozostałych odpadów. Mając na uwadze powyższe zaktualizowano pkt. II.6 Gospodarka odpadami pozwolenia zintegrowanego.

Zmianie uległa także treść Złącznika nr 1 do decyzji określającego rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji. Doprecyzowano zapisy w objaśnieniach pod tabelami oraz numeracje poszczególnych opisów.

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.

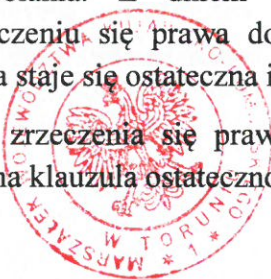
Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji decyzji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronom odwołanie do Ministra Klimatu 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

(1)

*Małgorzata Walter*  
Dyrektor  
Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Wojciech Dobrak, 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, Departament Zarządzania Środowiskiem – wersja elektroniczna ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa,
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska – wersja elektroniczna ul. Piotra Skargi 2, 85- 056 Bydgoszcz

*Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł (jeden tysiąc pięć złotych i 50/100)- wpłata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 – wysokość określona w części III pkt 46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1000 ze zm.).*

Sporządziła: K. Osiak



## Załącznik nr 1

## Tabela nr 1

Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 do dnia 16 sierpnia 2021 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 <sup>(1,2)</sup> mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych m <sup>3</sup> <sub>u</sub> /h	Prędkość wylotu gazów m/s	Temperatura gazów odlotowych K	Czas pracy emitora w roku
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>EMITOR E-10S</b>												
<b>Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4</b>												
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-10S	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	20 <sup>(1)</sup> 200 <sup>(1)</sup> 200 <sup>(1)</sup>	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760
<b>EMITOR E-1</b>												
<b>Kocioł OP-230 Nr 2</b>												
2	Kocioł parowy OP-230 Nr 2 Nominalna moc cieplna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-1	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 <sup>(1)</sup> 1500 <sup>(1)</sup> 600 <sup>(1)</sup>	73	3,6	503734,7	19,71	391	8760

**EMITOR E-2**

**Kocioł OP 230 Nr 1**

3	Kocioł parowy OP-230 Nr 1 Nominalna moc ciepła 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-2	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 <sup>(1)</sup> 1500 <sup>(1)</sup> 600 <sup>(1)</sup>	76	3,9	503734,7	16,80	391	8760
---	--	----------------------	-----	---	---	---	----	-----	----------	-------	-----	------

**EMITOR E-3**

**Kocioł TOMA – podstawowe paliwo olej opałowy**

4	Kocioł parowy TOMA Nominalna moc ciepła 7,2 MW	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 <sup>(2)</sup> 850 <sup>(2)</sup> 400 <sup>(2)</sup>	10	0,7	31862,7	38,5	457	1500
---	---	---	-----	---	---	--	----	-----	---------	------	-----	------

**Źródła technologiczne**

5	Zbiornik referencyjny 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 referencyjny 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 referencyjny zużła	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	Filtr odpylający kasetowy 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	Filtr odpylający kasetowy 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 fizykochemicznych	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
----	-----------------------------------	-------------------	------	---	-------------------------	---	------	------	-------	-----	-----	------

- 1) Standard emisyjny ze spalania węgla kamiennego, wyrażony w  $\text{mg}/\text{m}^3$  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;
- 2) Standard emisyjny ze spalania oleju opałowego, wyrażony w  $\text{mg}/\text{m}^3$  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 cieplowniczym, 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.

**Tabela nr 2**

**Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 od dnia 17 sierpnia 2021 r. do dnia 31.12.2022 r.**

Lp.	Źródła powstawania pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skuteczność	Numer emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji zanieczyszczających		Dane dotyczące emitora					
					Emisja dopuszczalna a pyłów i gazów	Stężenie substancji	Wysokość	Średnia ca	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu gazów	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>EMITOR E-IOS</b>												
<b>Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4</b>												
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 <sup>1)</sup> /20 <sup>2)</sup> /20 <sup>6)</sup> 130 <sup>1)</sup> /205 <sup>2)</sup> /200 <sup>6)</sup> 150 <sup>1)</sup> /200 <sup>2)</sup> /200 <sup>6)</sup> 100 <sup>3)</sup> 5 <sup>4)</sup> 3 <sup>4)</sup> 4 µg/m <sup>3</sup> 4) 10 <sup>5)</sup>	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 ciepłna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-1	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 <sup>7)</sup> 1500 <sup>7)</sup> 600 <sup>7)</sup>	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 ciepłna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-2	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 <sup>7)</sup> 1500 <sup>7)</sup> 600 <sup>7)</sup>	76	3,9	503734,7	16,80	391	8760
EMITOR E-3												
Kocioł TOMA												
4	Kocioł parowy TOMA Nominalna moc ciepłna 7,2 MW	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 <sup>8)</sup> 850 <sup>8)</sup> 400 <sup>8)</sup>	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	0,3 2	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	0,6 6	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	0,6 6	796,0	0,0	288	48
10	Pomieszczenie akumulatorowni nr 1	-	E-9	Kwas siarkowy	0,035	-	6,0	0,3 3	2888,0	0,0	293	40
11	Pomieszczenie akumulatorowni nr 2	-	E-10	Kwas siarkowy	0,070	-	31,0	0,3 2	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	0,2 5	373,0	0,0	293	840
16	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filtr odpylający kasetowy 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	Filtr odpylający kasetowy 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	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	Filter 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	Filter 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) 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/EU:

- 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 Środowiska 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  $\text{mg}/\text{m}^3$  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  $\text{mg}/\text{m}^3$  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  $\text{mg}/\text{m}^3$  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 miesiaca 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.

**Tabela nr 3**

**Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających 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 <sup>3</sup> <sub>n</sub>	Wysokość m	Średnica m	Natężenie przepływu gazów odlotowych m <sup>3</sup> <sub>n</sub> /h	Prędkość wylotu gazów m/s	Temperatura gazów odlotowych K	Czas pracy emitora w roku h/rok
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>EMITOR E-10S</b>												
<b>Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4</b>												
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-10S	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Chlorowodor Fluorowodor Rtęć Amoniak	-	12 <sup>1)</sup> /20 <sup>2)</sup> /20 <sup>6)</sup> 130 <sup>1)</sup> /205 <sup>2)</sup> /200 <sup>6)</sup> 150 <sup>1)</sup> /200 <sup>2)</sup> /200 <sup>6)</sup> 100 <sup>3)</sup> 5 <sup>4)</sup> 3 <sup>4)</sup> 4 µg/m <sup>3</sup> <sub>n</sub> 10 <sup>5)</sup>	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760
<b>EMITOR E-3</b>												

Kocioł TOMA												
2	Kocioł parowy TOMA Nominalna moc cieplna 7,2 MW	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 <sup>7)</sup> 850 <sup>7)</sup> 400 <sup>7)</sup>	10	0,7	31862,7	38,5	457	1500 do dnia 31.12. 2024 r. 500 od dnia 01.01. 2025 r.
Źródła technologiczne												
3	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
4	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
5	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

6	Zbiornik magazynowy wapna nr 1	Filter 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
7	Zbiornik magazynowy wapna nr 2	Filter 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
8	Pomieszczenie akumulatorowni nr 1	-	E-9	Kwas siarkowy	0,035	-	6,0	0,33	2888,0	0,0	293	40
9	Pomieszczenie akumulatorowni nr 2	-	E-10	Kwas siarkowy	0,070	-	31,0	0,32	2888,0	0,0	293	40
10	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-11	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
11	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-12	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
12	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-13	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
13	Pomieszczenie akumulatorowni nr 5	-	E-15	Kwas siarkowy	0,004	-	7,5	0,25	373,0	0,0	293	840

14	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filtr odpylający kasetowy 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
15	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filtr odpylający kasetowy 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
16	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
17	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

18	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
19	Zbiornik magazynowy produktu poprocesowego	Filter 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
20	Zbiornik magazynowy sorbentu nr 2	Filter 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) 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/EU:

- 1) Śiężenie średnie roczne,
  - 2) Śiężenie średnie dobowe lub średnie z okresu pobierania próbek,
  - 3) Wskaźnikowy poziom emisji CO,
  - 4) Śiężenie średnie roczne lub średnie z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku,
  - 5) Śiężenie średnie roczne lub średnie z okresu pobierania próbek,
- poziomy emisji substancji do powietrza określone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska 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<sup>3</sup> 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  $\text{mg}/\text{m}^3$  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.

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

Z up. Marszałka Województwa  
*Pech*  
Małgorzata Walter  
Dyrektor  
Departamentu Środowiska

