

**DGMiOŚ-RNWioŚ.6223.1.2023.AP2**

## DECYZJA

Na podstawie art. 146j, art. 183 ust. 1, art. 192, art. 208, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą Poś” oraz art. 104, art. 107 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) zwanej dalej „ustawą Kpa” w związku z art. 6 ust. 5 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (Dz. U. UE. L. z 2015 r. Nr 313, str. 1) po rozpatrzeniu wniosku Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego znak OŚ-PŚ.7222.39.20 z dnia 29.06.2020 r. zmienionego decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.16.2020.MS z dnia 10.11.2020 r., decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.1.2021.AZ z dnia 29.09.2021 r., decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.1.2022.AP2 z dnia 26.05.2022 r. oraz decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.4.2022.AP2 z dnia 27.04.2023 r. zwanej dalej „decyzja Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego znak OŚ-PŚ.7222.39.2020 z dnia 29.06.2020 r. ze zm.” na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub> znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a,

### **orzekam:**

zmienić na wniosek strony decyzję Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego znak OŚ-PŚ.7222.39.2020 z dnia 29.06.2020 r. ze zm. udzielającą Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu z siedzibą przy ul. Elektrycznej 20a, 82-300 Elbląg (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub> znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A w następujący sposób:

1. Punkt II.1. orzeczenia decyzji - Dopuszczalna wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji, otrzymuje nowe brzmienie:

### **II.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji**

#### **Emisja z kotła parowego OP-130 i emitora E1**

Emitorem E1 odprowadzane są wyłącznie spaliny z kotła OP-130 nr K5 o zmniejszonej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do poziomu 49,9 MW. Dla emitora E1 obowiązują standardy emisyjne dla średnich istniejących źródeł spalania, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2020 poz. 1860).

Zezwala się na czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie wielkości emisji w okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do czasu spełnienia warunków, o których mowa w art. 146j ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy Prawo Ochrony Środowiska, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2029 r. W tym czasie obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu oraz pyłu, które zostały określone w pozwoleniu jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024 r., a także wielkość dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki nie wyższa niż wielkość dopuszczalnej emisji tej substancji obowiązująca w dniu 31 grudnia 2024 r. albo wartość 1100 mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>, w zależności od tego, która z tych wartości jest niższa.

**Standardy emisyjne dla emitora E1, obowiązujące od dnia 01.07.2020 r. – przy uwzględnieniu derogacji ciepłowniczej - istniejące średnie źródło spalania wg dyrektywy MCP – spalanie węgla kamiennego**

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>		
			ze spalania węgla kamiennego		
			do 31.12.2024r.	od 1.01.2025 r. do 31.12.2029 r. (w okresie derogacji ciepłowniczej)	od 1.01.2030 r.
E1	OP-130 nr K5	NO <sub>x</sub>	400	400	400
		SO <sub>2</sub>	1500	1100	400
		Pył	100	100	30

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

**Standardy emisyjne dla emitora E1, obowiązujące od dnia 01.07.2020 r. - przy uwzględnieniu derogacji ciepłowniczej - istniejące średnie źródło spalania wg dyrektywy MCP – spalanie biomasy**

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>		
			ze spalania biomasy		
			do 31.12.2024r.	od 1.01.2025 r. do 31.12.2029 r. (w okresie derogacji ciepłowniczej)	od 1.01.2030 r.
E1	OP-130 nr K5	NO <sub>x</sub>	400	400	400
		SO <sub>2</sub>	800	800	200
		Pył	100	100	30

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa

Standardy emisyjne z jednoczesnego spalania węgla kamiennego i biomasy ustala się jako średnią obliczoną ze standardów emisyjnych dla tych paliw ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.

Czas pracy emitora E1 wynosi 8760 h/rok.

Emisja z emitora E1 od 01.07.2020 r. do 31.12.2024 r.

dwutlenek azotu 268,38 Mg/a  
 dwutlenek siarki 1006,42Mg/a  
 pył ogółem 67,09 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. (podczas derogacji ciepłowniczej)

dwutlenek azotu 268,38 Mg/a  
 dwutlenek siarki 738,04 Mg/a  
 pył ogółem 67,09 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2030 r.

dwutlenek azotu 268,38 Mg/a  
 dwutlenek siarki 268,38 Mg/a  
 pył ogółem 20,15 Mg/a

## Emisja z kotła parowego BBS90 i emitora bloku BB20p - E10

Standardy emisyjne obowiązujące dla kotła BBS90 od 01.01.2016 r. dla emitora E10 – nowe duże źródło spalania wg dyrektywy IED.

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>
			ze spalania biomasy
1	BBS90	Pył	20
		Dwutlenek siarki	200
		Tlenki azotu	250

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

### Emisja roczna z emitora E10

dwutlenek azotu	227,96 Mg/a
dwutlenek siarki	182,37 Mg/a
pył ogółem	18,24 Mg/a

Standardy emisyjne wynikające z konkluzji BAT dla kotła parowego opalanego biomasą o całkowitej nominalnej mocy cieplnej 76,7 MW<sub>t</sub> przedstawiono w tabeli poniżej.

### **Poziomy BAT-AELs przy spalaniu biomasy od 17.08.2021r. dla emitora E10 – istniejące duże źródło spalania wg konkluzji BAT**

Źródło emisji	Kocioł	Zanieczyszczenie	Graniczne poziomy emisji BAT-AELs <sup>1)</sup>	
			ze spalania biomasy	
			Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
E10	BBS90	Pył, mg/Nm <sup>3</sup>	15	22
		SO <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	100	215
		NO <sub>x</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	225	275
		HCl, mg/Nm <sup>3</sup>	25 <sup>2)</sup>	-
		HF, mg/Nm <sup>3</sup>	<1,5	-
		Hg, µg/Nm <sup>3</sup>	5	-
		NH <sub>3</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	15	-
		CO, mg/ Nm <sup>3</sup>	250 <sup>3)</sup>	-

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm<sup>3</sup>) określone dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

2) Górna granica zakresu BAT-AEL dla średniej rocznej dla istniejących obiektów wynosi 25 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów spalających paliwa, w których średnia roczna zawartość chloru wynosi wagowo ≥ 0,1 % suchej masy. Średnia dobowo zakresu BAT-AEL nie ma zastosowania do tych obiektów.

3) Poziom wskaźnikowy

Emisja z emitora E10 od 17.08.2021 r.

pył ogółem	13,71 Mg/a
dwutlenek siarki	91,37 Mg/a
dwutlenek azotu	205,59 Mg/a
HCl	22,84 Mg/a
HF	1,37 Mg/a
Hg	0,0046 Mg/a
NH <sub>3</sub>	13,71 Mg/a
CO	228,43 Mg/a

Emisja z kotłów mobilnych (emitory E19 ÷ E22)

**Standardy emisyjne obowiązujące dla kotłów mobilnych (emitory E19 ÷ E22) – nowe średnie źródło spalania wg dyrektywy MCP**

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>
			ze spalania oleju napędowego
1	MIC nr 1 ÷ 4	Pył	50
		Dwutlenek siarki	350
		Tlenki azotu	200

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

Czas pracy każdego z emitorów E19 ÷ E22 wynosi maksymalnie: 744 h/rok w 2020 r. oraz 2 160 h/rok w 2021 r. i 6000 h/rok w kolejnych latach z uwzględnieniem, że kotły MIC będą pracować zamiennie z kotłami KRS.

Przed każdym okresem eksploatacyjnym kotłów mobilnych (emitory E19÷E22) przewidziane jest przeprowadzenie rozruchu tych źródeł.

Emisja roczna z emitorów E19 ÷ E22 (sumaryczna) w 2020 r.

dwutlenek azotu	8,36 Mg/a
dwutlenek siarki	14,64 Mg/a
pył ogółem	2,08 Mg/a

Emisja roczna z emitorów E19 ÷ E22 (sumaryczna) w 2021 r.

dwutlenek azotu	24,28 Mg/a
dwutlenek siarki	42,52 Mg/a
pył ogółem	6,04 Mg/a

Emisja roczna z emitorów E19 ÷ E22 (sumaryczna) w 2022 r. i w kolejnych latach

dwutlenek azotu	67,44 Mg/a
dwutlenek siarki	118,03 Mg/a
pył ogółem	16,86 Mg/a

Emisja z kotłów rezerwowo - szczytowych (emitory E23 ÷ E25)

**Standardy emisyjne obowiązujące dla kotłów rezerwowo - szczytowych (emitory E23 ÷ E25) – nowe duże źródło spalania wg dyrektywy IED**

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>	
			ze spalania gazu ziemnego	
E23	KRS K2	Pył	5	
E24	KRS K3	Dwutlenek siarki	35	
E25	KRS K4	Tlenki azotu	100	
		Tlenki węgla	100	

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

Sumaryczny czas pracy emitorów E23 ÷ E25 wynosi 8760 h/rok dla każdego emitora z uwzględnieniem, że kotły KRS będą pracować zamiennie z kotłami MIC.

**Graniczne poziomy emisji powiązane z BAT (AELs, poziom wskaźnikowy) dla emitorów E23÷E25 – nowe duże źródło spalania wg konkluzji BAT**

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Graniczne poziomy emisji BAT-AELs <sup>1)</sup>	
			ze spalania gazu ziemnego	
			Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
E23	KRS K2	NO <sub>x</sub> mg/Nm <sup>3</sup>	60	85
E24	KRS K3			
E25	KRS K4	CO, mg/Nm <sup>3</sup>	15 <sup>2)</sup>	-

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm<sup>3</sup>) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 3% dla paliw gazowych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa

2) Poziom wskaźnikowy

Emisja roczna dla każdego z emitorów E23 ÷ E25 od 01.01.2022 r.

pył ogółem	1,87 Mg/a
dwutlenek siarki	13,12 Mg/a
dwutlenek azotu	22,51 Mg/a
tlenek węgla	5,62 Mg/a

**Emisja z procesów pomocniczych**

Nr Emitora	Źródło emisji	Czas pracy [h/a]	Czynniki powodujące emisje	Zanieczyszczenia	Emisja dopuszczalna	
					Chwilowa [kg/h]	Roczna [Mg/a]
1	2	3	4	5	6	7
E2	Wylot z absorbera oparów HCl	13	napełnianie zbiorników	chlorowodór	0,011	0,000143
E3	Zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,012
				Pył PM10	0,004	0,012
				Pył PM2,5	0,0028	0,0084

Nr Emitora	Źródło emisji	Czas pracy [h/a]	Czynniki powodujące emisje	Zanieczyszczenia	Emisja dopuszczalna	
					Chwilowa [kg/h]	Roczna [Mg/a]
1	2	3	4	5	6	7
E4	Zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,004
				Pył PM10	0,004	0,004
				Pył PM2,5	0,0028	0,0028
E5	Zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,002315
				Pył PM10	0,0012	0,002315
				Pył PM2,5	0,00084	0,00162
E6	Zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,0023148
				Pył PM10	0,0012	0,002315
				Pył PM2,5	0,00084	0,00162
E7	Zbiornik wysyłkowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,001	0,00876
				Pył PM10	0,001	0,00876
				Pył PM2,5	0,0007	0,00613
E8	Młynownia	5840	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył PM10	0,06	0,35
				Pył PM2,5	0,042	0,2453
E9	Młynownia	5840	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył PM10	0,06	0,35
				Pył PM2,5	0,042	0,2453
E11	Zbiornik Retencyjny popiołu	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,01	0,0876
				Pył PM10	0,01	0,0876
				Pył PM2,5	0,007	0,0613
				amoniak	0,0379	0,332
E12	Zbiornik magazynowy Biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył PM10	0,016	0,0318
				Pył PM2,5	0,0112	0,02227
E13	Zbiornik magazynowy Biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył PM10	0,016	0,0318
				Pył PM2,5	0,0112	0,02227
E14	Zbiornik magazynowy Biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył PM10	0,016	0,0318
				Pył PM2,5	0,0112	0,02227
E15	Układ odpylania przenośników Biomasy	3974	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,241	0,958
				Pył PM10	0,241	0,958
				Pył PM2,5	0,1687	0,67
E16	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył PM10	0,36	0,813
				Pył PM2,5	0,252	0,569

E17	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył PM10	0,36	0,813
				Pył PM2,5	0,252	0,569
E18	Zbiornik przykotłowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,1402
				Pył PM10	0,016	0,1402
				Pył PM2,5	0,0112	0,0981

Parametry spalanej paliwa:

1. Węgiel kamienny:

- wartość opałowa od 18 do 26 MJ/kg
- zawartość popiołu do 27%
- zawartość siarki do 0,8%

2. Biomasa:

- wartość opałowa 7-21 MJ/kg
- Zawartość popiołu do 10 %
- Zawartość siarki do 0,4%
- Wilgotność paliwa do 60 %

3. Gaz :

- wartość opałowa (LHV)  $\geq 31,0$  MJ/m<sup>3</sup>
- liczba Wobbego \*45,0- 56,9 MJ/m<sup>3</sup>

\*warunki odniesienia (298,15 K, 101,325 kPa).

4. Olej opałowy lekki:

- Wartość opałowa – do 44,0 MJ/kg
- Zawartość siarki do 0,2%.

**Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.07.2020 r. do 31.12.2020 r.:**

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	87,41
Dwutlenek siarki	1203,43
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	504,70

**Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.01.2021 r. do 16.08.2021r.:**

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	91,37
Dwutlenek siarki	1231,31
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	520,62

**Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 17.08.2021 r. do 31.12.2021r.:**

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	83,73
Dwutlenek siarki	1097,61
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	473,55

**Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.01.2022 r. do 31.12.2024 r.**

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	97,66
Dwutlenek siarki	1215,83
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	541,42

**Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.  
(w trakcie trwania derogacji ciepłowniczej)**

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	97,66
Dwutlenek siarki	947,45
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	541,42

**Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.01.2030 r.**

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	50,70
Dwutlenek siarki	477,78
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	541,42

2. Punkt III.1 orzeczenia decyzji - Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, otrzymuje nowe brzmienie:

**III.1 Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych**

Warunki pracy odbiegające od normalnych występują podczas procesów rozruchu instalacji, uruchomienia i zatrzymania kotłów, a także mogą być spowodowane wystąpieniem sytuacji awaryjnej oraz procesem konserwacji kotłów gazowych zgodnie z instrukcją ich eksploatacji. Uruchomienia i wyłączenia kotłów znajdujących się na terenie Elektrociepłowni będą prowadzone zgodnie artykułem 9 decyzji wykonawczej Komisji mówiącym, że w celu określenia minimalnego obciążenia rozruchu i minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania ustala się co najmniej trzy kryteria, przy czym koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączenia następuje po spełnieniu co najmniej dwóch kryteriów. Wszystkie prace związane z rozruchem i zatrzymaniem kotłów są wykonywane zgodnie z instrukcjami obsługi kotłów. Wartości progowe obciążenia, które są stosowane do określenia końca okresu rozruchu i początku okresu wyłączenia odpowiadają zapisom z instrukcji eksploatacji kotłów i dokumentacji systemu ciągłych pomiarów emisji.

**III.1.1. Kocioł OP-130**

**Rozruch kotła**

Określenie okresów rozruchu dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Początek rozruchu definiowany jest jako początek pracy wentylatora powietrza.

Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym obiekt osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania.

Określenie okresów rozruchu z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Początek rozruchu:

- Wentylatory powietrza – włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – włączone
- Wydajność kotła OP-130 poniżej wydajności minimalnej



Koniec rozruchu:

- Wentylatory powietrza – włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – wyłączone

Wydajność kotła OP-130 większa lub równa wydajności minimalnej

Rozruch kotła OP-130, z wykorzystaniem paliwa rozpałkowego (oleju opałowego):

- z zimnej rezerwy wynosi 1,5 godz., przy zużyciu w tym czasie 2250 kg oleju opałowego (1500 kg/h),
- z gorącej rezerwy wynosi 1,0 godz., przy zużyciu w tym czasie 1500 kg oleju opałowego (1500 kg/h).
- z postoju źródła wynosi 4,0 godz., przy zużyciu w tym czasie 6000 kg oleju opałowego (1500 kg/h).

### **Wyłączenie kotła**

Określenie okresów wyłączenia dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Za początek okresu wyłączenia uznaje się moment zakończenia dostarczania paliwa - wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej.

Określenie okresów wyłączenia z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Rozpoczęcie wyłączenia:

- Wentylatory powietrza – włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – włączone
- Wydajność kotła OP-130 poniżej wydajności minimalnej.

Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 1.0 godz.

### **III.1.2. KOCIOŁ BBS90**

#### **Rozruch Kotła**

Określenie okresów rozruchu dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Początek rozruchu definiowany jest jako początek pracy wentylatora powietrza.

Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym obiekt osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania.

Określenie okresów rozruchu z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Początek rozruchu:

- Wentylator powietrza - włączony
- Podawanie paliwa - włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – włączone
- Wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej

Koniec rozruchu:

- Wentylator powietrza – włączony
- Podawanie paliwa - włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – wyłączone
- Wydajność kotła większa lub równa wydajności minimalnej.

Rozruch kotła biomasowego BBS90 (K1), z wykorzystaniem paliwa rozpałkowego (oleju opałowego) wynosi 8,0 godz., przy zużyciu w tym czasie 3750 kg oleju opałowego.

#### **Wyłączenie kotła**

Określenie okresów wyłączenia dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Za początek okresu wyłączenia uznaje się moment zakończenia dostarczania paliwa - wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej.

Określenie okresów wyłączenia z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Rozpoczęcie wyłączenia:

- Wentylator powietrza – włączony
- Podawanie paliwa - wyłączony
- Wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej

Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 1.0 godz.

### **III.1.3. KOTŁY WODNE GAZOWE REZERWOWO-SZCZYTOWE**

#### **Rozruch Kotła**

Określenie okresów rozruchu dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Początek rozruchu definiowany jest jako początek pracy wentylatora powietrza.

Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym obiekt osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania.

Określenie okresów rozruchu z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Początek rozruchu:

- Wentylator powietrza - włączony
- Podawanie paliwa - włączony
- Wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej

Koniec rozruchu:

- Wentylator powietrza - włączony
- Podawanie paliwa – włączony
- Otwarcie klapy na powrocie kotła
- Wydajność kotła większa lub równa wydajności minimalnej.

Rozruch kotła gazowego wynosi do 60 min., przy zużyciu w tym czasie ok. 1500 Nm<sup>3</sup> gazu.

#### **Wyłączenie Kotła**

Określenie okresów wyłączenia dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Za początek okresu wyłączenia uznaje się moment zakończenia dostarczania paliwa - wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej.

Określenie okresów wyłączenia z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Rozpoczęcie wyłączenia:

- Zejście mocą palnika do mocy minimalnej
- 2 minutowy czas wybiegu wentylatora palnika
- Wentylator powietrza – włączony
- Zamknięcie klapy na powrocie kotła
- 5 minutowy czas wybiegu pompy podmieszania i pompy ekonomizera
- Wyłączenie pomp

Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 12 minut.”

#### **Konserwacja Kotła**

Określenie okresów konserwacji dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Początek konserwacji definiowany jest jako początek pracy wentylatora powietrza.

Za koniec okresu konserwacji uznaje się moment, w którym rozpocznie się podawanie paliwa lub nastąpi wyłączenie wentylatorów i przejście źródła w stan postoju.

Określenie okresów konserwacji z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

- Wentylator powietrza - włączony
- Podawanie paliwa - wyłączone
- Wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej

Czas trwania konserwacji uzależniony jest od planu pracy źródeł wytwarzania ciepła i wymagań zapisanych w instrukcji eksploatacji kotłów.

3. Pozostałe zapisy decyzji Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29.06.2020 r. znak OŚ-PŚ.7222.39.2020 ze zm., pozostają bez zmian.

### **Uzasadnienie**

Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg wystąpiła do Prezydenta Miasta Elbląg z wnioskiem z dnia 24.06.2024 r. (data wpływu 02.07.2024 r.) o zmianę pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego znak OŚ-PŚ.7222.39.20 z dnia 29.06.2020 r ze. zm.

Do wniosku o zmianę pozwolenia załączono opracowanie pn.: „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub> znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a w związku z derogacją ciepłowniczą dla kotła parowego OP-130 K5”, sporządzone w czerwcu 2024 r. przez „Energopomiar” Sp. z o.o. ul. gen. J. Sowińskiego 3, 44-100 Gliwice.

Wnioskowana zmiana pozwolenia podyktowana została możliwością skorzystania przez Energa Kogeneracja Sp. z o.o. z tzw. derogacji ciepłowniczej, o której mowa w art. 146j ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.).

Spółka pismem z dnia 20.12.2023 r. (data wpływu: 29.12.2023 r.) przedłożyła Prezydentowi Miasta Elbląg dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródło spalania paliw warunków, o których mowa w powyższym artykule.

Mając na względzie art. 145a ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.) tutejszy organ pismem z dnia 16.01.2024 r. przekazał otrzymaną dokumentację wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska oraz ministrowi właściwemu do spraw klimatu.

Ministerstwo Klimatu i Środowiska pismem z dnia 22.03.2024 r. wniosło uwagi dot. złożonej przez Energa Kogeneracja Sp. z o.o. dokumentacji, w związku z powyższym tutejszy organ wezwał Spółkę do złożenia wyjaśnień w przedmiotowej sprawie.

W odpowiedzi na powyższe wezwanie Energa Kogeneracja Sp. z o.o. dnia 08.03.2024 r. (data wpływu: 11.04.2024 r.) przedłożyła Prezydentowi Miasta Elbląg uzupełnienie do złożonego wniosku tj. dokumenty potwierdzające spełnienie warunków wynikających z art. 146j ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 późn. zm.) w zakresie daty oddania źródła do użytkowania oraz udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej.

Tutejszy organ pismem z dnia 17.04.2024 r. ponownie przekazał otrzymaną dokumentację wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska oraz ministrowi właściwemu do spraw klimatu.

Rozpatrując złożony wniosek, stwierdzono, iż zgodnie z postanowieniami dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (dyrektywa MCP) (Dz. U. UE. L.

z 2015 r. Nr 313, str. 1) źródła spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW powinny od dnia 1 stycznia 2025 r. spełniać – co do zasady – zaostrzone wymagania emisyjne określone w załączniku II do dyrektywy, które zostały przeniesione do polskiego porządku prawnego rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860).

Jednakże zgodnie z art. 6 ust. 5 akapit pierwszy powyższej dyrektywy - w przypadku niektórych istniejących średnich obiektów energetycznego spalania możliwe jest zastosowanie czasowych odstępstw od wymagań emisyjnych.

Odstępstwa obejmują okres od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. i dotyczą istniejących (w rozumieniu dyrektywy MCP) źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW i mniejszej niż 50 MW, które są wykorzystywane do produkcji ciepła na potrzeby publicznej sieci ciepłowniczej.

Warunki i zakres odstępstwa określa art. 146j ustawy Poś. Istotą derogacji przywołanej w powyższych przepisach jest to, że w okresie jej trwania do danego źródła nie mają zastosowania wymagania emisyjne wynikające z części 1 załącznika II do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. – lecz w drodze odstępstwa – „wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu oraz pyłu, które zostały określone w pozwoleniu jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024 r., a także wielkość dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki nie wyższa niż wielkość dopuszczalnej emisji tej substancji obowiązująca w dniu 31 grudnia 2024 r. albo wartość 1100 mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>, w zależności od tego, która z tych wartości jest niższa”.

Energa Kogeneracja Sp. z o.o. przedłożyła Prezydentowi Miasta Elbląg dokumenty potwierdzające spełnienie warunków, o których mowa w art. 146j ust. 1 ustawy Poś tj. bilans ciepła wyprodukowanego i wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej - sprawozdanie dla miejsc korzystania ze środowiska przekazane do KOBiZE za rok 2023, oświadczenia Spółki, iż co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, określone jako średnia krocząca z pięciu lat, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody oraz decyzje i protokoły Urzędu Dozoru Technicznego potwierdzające, iż źródło zostało oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018 r.

Skorzystanie z odstępstw wynikających z ww. artykułu wymaga zmiany pozwolenia zintegrowanego. Zmiana taka będzie potwierdzać czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie wielkości dopuszczalnej emisji.

Tutejszy organ po przeanalizowaniu przedłożonej dokumentacji poinformował Energa Kogeneracja Sp. z o.o., iż źródło spalania paliw spełnia warunki, o których mowa w art. 146j ust. 1 i 5 ustawy Poś i w związku z powyższym wezwał prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę aktualnego pozwolenia.

W związku ze złożonym przez Spółkę wnioskiem Prezydent Miasta Elbląg pismem z dnia 05.07.2024 r. zawiadomił Energa Kogeneracja Sp. z o.o., że w dniu 02.07.2024 r. wszczęte zostało postępowanie administracyjne w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Energa Kogeneracja Sp. z o.o. pismem z dnia 05.09.2024 r. (data wpływu: 11.09.2024 r.) wniosła o dodatkową zmianę w aktualnym pozwoleniu zintegrowanym, w związku z omyłką pisarską zidentyfikowaną w uprzednio złożonej dokumentacji ws. zmiany pozwolenia zintegrowanego co przedłożyło się na wpisanie błędnych wartości substancji w decyzji. Zamienione zostały wartości emisji rocznej z emitorów E-19-E22 w latach 2022 dla dwutlenku węgla oraz dwutlenku siarki, a także błędnie zaokrąglono wartości emisji rocznej z emitora E10 od 17.08.2021 r.

Ponadto Spółka zawnioskowała o dokonanie zmiany w pkt. III.1 orzeczenia decyzji dot. eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych poprzez dodanie do ww. punktu opisu procesu konserwacji zgodnie z zapisami instrukcji eksploatacji kotłów.

Zgodnie z art. 155 ustawy Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Pismem z dnia 16.10.2024 r. organ zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania administracyjnego informując, że w terminie 3 dni od daty doręczenia zawiadomienia strona może przed wydaniem decyzji wypowiedzieć się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. W wyznaczonym terminie strona nie zgłosiła uwag i wniosków.

Wobec powyższego po analizie całokształtu sprawy uwzględniając wniosek strony, w oparciu o wskazane we wstępie przepisy orzeczono jak w sentencji.

#### **Pouczenie**

Od decyzji niniejszej służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Prezydenta Miasta Elbląga w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Zgodnie z treścią art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego:

§1. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

§2. 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.

Opłatę skarbową za wydanie decyzji pobrano na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111) w kwocie 1005,50 zł (słownie: tysiąc pięć złotych 50 gr).



Z up. PREZYDENTA MIASTA

*Katarzyna Wiśniewska*  
WICEPREZYDENT

#### Otrzymują:

1. Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg
2. a/a [54539/2024/P]

#### Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu - email: [pozvolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl](mailto:pozvolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Olsztynie Delegatura w Elblągu ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg – skrytka ePUAP nowios/skrytkaESP