

DECYZJA

Na podstawie art. 192, 208, 214, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku znak: EKO-EO-000090-2022 z dnia 31.03.2022 r. (data wpływu dn. 21.04.2022 r.) przedłożonego przez 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. na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a

orzekam:

zmienić na wniosek strony decyzję Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego znak: OŚ-PŚ.7222.39.2020 z dnia 29.06.2020 r. zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.16.2020.MS z dnia 10.11.2020 r. oraz decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.1.2021.AZ z dnia 29.09.2021 r. 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 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A w następujący sposób:

1. Punkt I decyzji pn. „Rodzaj prowadzonej działalności i parametry instalacji” otrzymuje brzmienie:**I. RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI I PARAMETRY INSTALACJI.**

Podstawowym zadaniem instalacji jest produkcja energii cieplnej dla odbiorców komunalnych i przemysłowych miasta Elbląga oraz produkcja energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Pozwolenie obejmuje instalację o mocy nominalnej **292,1 MWt** do spalania paliw oraz instalacje i urządzenia pomocnicze:

1. 1 kocioł parowy OP-130 K5 o parametrach:

- nominalna moc cieplna w paliwie - 49,9 MW_t,
 - nominalna moc cieplna w parze - 43 MW,
 - nominalny przepływ pary z kotła – 56,5 t/h
 - sprawność kotła – 86,2%
- wraz z elektrofiltrem o sprawności odpylania 99,03% (określonej pomiarowo), odpylającym spaliny z kotła K5.

2. 1 kocioł parowy BBS90 (K1) o następujących parametrach:

- wydajność osiągalna 92 t pary/h; 59 Gcal/h = 68,9 MW,
 - wydajność zainstalowana 90 t pary/h,
 - sprawność cieplna 89,8%
 - nominalna moc cieplna 76,7 MW_t
- wraz z elektrofiltrem o sprawności odpylania 99,86 % (określonej teoretycznie), odpylający spaliny z kotła K1.

3. Mobilna instalacja ciepłownicza (MIC) - 4 Kotły mobilne, wodne, opalane olejem opałowym lekkim. Parametry dla jednego kotła:

- nominalna moc cieplna w paliwie: 11,9 MW_t,
- sprawność 88,3 %
- moc cieplna brutto (obciążenie nominalne) 10,5 MW.

4. 3 kotły wodne gazowe rezerwowo-szczytowe (KRS K2, K3, K4) o parametrach

- nominalna moc cieplna w paliwie: 39,3 MW_t,
- ciśnienie robocze dopuszczalne: 1,6 MPa,
- sprawność kotła: 96,6%,
- maks. przyrost temperatury wody sieciowej w kotle: 40°C.

5. Zespół urządzeń do transportu mialu węglowego z placów składowych do kotła K5

Po rozładunku, mial węglowy magazynowany jest na zwałach, do kształtowania których używane są spycharki gąsienicowe. Zwały kształtowane są warstwami do wysokości 8-10 m, podlegając zagęszczeniu przy pomocy walców. Miał węglowy ze zwałów pobierany jest przy użyciu ładowarki, która kołem frezowym pobiera go z placu i za pośrednictwem taśmociągu transportuje do lejów zsypanych. Zabudowanymi taśmociągami skośnymi, miał węglowy przenoszony jest poprzez wagi i separatory na taśmy poziome i przez odpowiednie zsypy do zasobników młynów węglowych kotła.

6. Zespół urządzeń do rozładunku, magazynowania i transportu biomasy do kotła K1

Dostawy biomasy dokonywane będą głównie samochodami ciężarowymi. Możliwy jest również transport kolejowy. Rozładunek odbywa się na stanowisku rozładowniczym z wydajnością 200 m³/h. Nie przewiduje się jednoczesnego rozładunku wagonów i samochodów oraz rozładunku samochodów z różnymi typami biomasy (leśnej i rolniczej). Budynek rozładunku biomasy wyposażony jest w instalację odpylania, która składa się z dwóch filtrocyklonów. Biomasa magazynowana jest w trzech zbiornikach żelbetowych, każdy o pojemności 1800 m³, wyposażonych w układ odpylania (filtrocyklon i wentylator). Jeden zbiornik przeznaczony jest do magazynowania **biomasy rolniczej**, a dwa do magazynowania **biomasy pochodzenia leśnego**. Ze zbiorników magazynowych za pomocą przenośników ślimakowych i taśmowych z zabudowanymi wagami biomasa podawana jest alternatywnie na jeden z dwóch przenośników zgrzeblowych zbiorczych, którymi przekazywana jest do próbobioirni. Dalej biomasa transportowana jest głównym przenośnikiem taśmowo-rurowym do zasobnika przykotłowego (pojemność całkowita $V = 250 \text{ m}^3$, pojemność użytkowa $V = 200 \text{ m}^3$). System transportu biomasy jest wentylowany i odpylany za pomocą filtrocyklonów.

Z zasobnika, za pośrednictwem trzech, niezależnych linii podajników ślimakowych (wydajność podajników nie mniejsza niż 34,5 m³/h dla pelet ze słomy), paliwo spada przez narzutniki na ruszt wibracyjny kotła K1. Powietrze do narzucania paliwa wytwarzane jest przez odrębny wentylator promieniowy (zlokalizowany w budynku kotłowni i umieszczony w osłonie akustycznej).

7. Zespół urządzeń do rozładunku, magazynowania i transportu pneumatycznego biomasy do kotła K5

Biomasa w formie pyłu biomasowego

dostarczana jest transportem samochodowym. Rozładunek autocystern odbywa się na stanowisku rozładowniczym przy każdym zbiorniku magazynowym biomasy. Biomasa magazynowana jest w dwóch zbiornikach stalowych, każdy o objętości całkowitej 410 m³, użytkowej 350 m³, wyposażonych w filtr workowy. Jeden zbiornik przeznaczony jest do magazynowania biomasy pochodzenia leśnego, a drugi - biomasy rolniczej. Ze zbiorników magazynowych szczelnymi wagoprzenośnikami i podajnikami zgrzeblowymi pył biomasowy podawany jest do zbiornika wysyłkowego o objętości całkowitej 35 m³ i użytkowej 20 m³. Zbiorniki magazynowe oraz zbiornik wysyłkowy wyposażone są w filtr workowy. Ze zbiornika wysyłkowego czterema podajnikami ślimakowymi pył jest podawany do czterech rurociągów, którymi biomasa jest doprowadzana do palników zamontowanych w kotle. Każdy rurociąg zasila tylko jeden palnik. Powietrze do transportu pyłu biomasowego podawane jest z dmuchaw zamontowanych w sprężarkowni.

Biomasa w formie pelet i brykietów

dostarczana jest transportem samochodowym. Po zważeniu samochody rozładowywane są pod wiatą magazynową lub na utwardzonym terenie przed wiatą i dalej biomasa przemieszczana jest za pomocą ładowarki kołowej do odpowiednich boksów magazynowych biomasy. W budynku magazynowym biomasy są dwa boksy o pojemności 450 m³ każdy. Jeden boks przeznaczony jest na biomasę rolniczą (agro), drugi na biomasę leśną.

Biomasa z boksu magazynowego transportowana jest ładowarką do kosza zasypowego o pojemności całkowitej 20 m³. Z kosza zasypowego biomasa jest wygarniana za pomocą obudowanego wygarniacza ślimakowego. Dalej biomasa poprzez przesyp transportowana jest przenośnikiem zgarniakiem do kruszarki. W przesypie zamontowane są magnesy, które mają wychwycić ewentualne zanieczyszczenia metalowe i zabezpieczyć kruszarkę przed uszkodzeniem. Biomasa wpada do kruszarki wolnoobrotowej, która wstępnie kruszy biomasę.

Za kruszarką biomasa zasypywana jest na przenośnik zgarniakiem i trafia do separatora magnetycznego bębnowego. Kolejnymi przenośnikami zgarniakiem oczyszczona biomasa jest transportowana do dozatorów trójslimakowych, znajdujących się nad młynami. Nadmiar niezielonej biomasy jest zgarniany i powraca zsuwnią do kosza zasypowego.

Z dozatora biomasa podawana jest do młyna młotkowego, który poprzedza łapacz zanieczyszczeń powietrzno - grawitacyjny i separator magnetyczny. Pod strugę nadawy podawane jest powietrze co pozwala na grawitacyjne usunięcie zanieczyszczeń cięższych, dodatkowo ewentualnie zanieczyszczenia

metalowe wyłapywane są przez magnes. Zanieczyszczenia gromadzone są w kieszeni separatora, wymagającej okresowego opróżniania.

Zainstalowano dwa młyny młotkowe o wydajności 12 Mg/h każdy. Standardowo przewiduje się pracę tylko jednego młyna, drugi młyn stanowi rezerwę. Po zmieleniu pył grawitacyjnie opada do kosza wysypowego o pojemności 5 m³, z wygarniaczem ślimakowym oraz dozatorami celkowymi. Kosz wysypowy pod młynami jest połączony z instalacją filtracyjną (filtr workowy pulsacyjny).

Powstały w wyniku mielenia pył biomasowy transportowany jest dwoma rurociągami za pomocą sprężonego powietrza do dwóch zbiorników magazynowych pyłu biomasowego, każdy o pojemności całkowitej 410 m³ (Vu = 350 m³), wyposażone w filtr workowy. Jeden zbiornik przeznaczony jest do magazynowania biomasy pochodzenia drzewnego (biomasa leśna), a drugi - biomasy rolniczej. Ze zbiorników magazynowych szczelnymi wagoprzenośnikami i podajnikami zgrzeblowymi pył biomasowy podawany jest do zbiornika wysyłkowego o pojemności całkowitej 35 m³ i użytkowej 20 m³. Zbiorniki magazynowe oraz zbiornik wysyłkowy wyposażone są w filtr workowy. Ze zbiornika wysyłkowego czterema podajnikami ślimakowymi pył jest podawany do czterech rurociągów, którymi biomasa jest doprowadzana do palników zamontowanych w kotle. Każdy rurociąg zasila tylko jeden palnik.

8. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltru kotła K5

Wychwycony w elektrofiltrze popiół spada do sześciu lejów dolnych elektrofiltru. Około 80-85% wydzielonego popiołu jest zatrzymywane w pierwszej strefie elektrofiltru i spada do dwóch lejów. W drugiej strefie elektrofiltru separowane jest ok. 10% popiołu, natomiast reszta spada do lejów trzeciej strefy. Pod lejami każdej strefy zamontowano pompy transportowe popiołu pracujące w sposób cykliczny.

Układy transportowe zostały tak skonfigurowane, że popiół z wszystkich pomp kotła K5 transportowany jest jednym rurociągiem. Popiół może być transportowany do jednego z dwóch zbiorników retencyjnych. Wyboru drogi transportowej dokonuje się przez otwarcie zaworów (w kierunku np. zbiornika popiołu nr 1 (żelbetowego), przy jednoczesnym zamknięciu zaworów w kierunku zbiornika popiołu nr 2 (stalowego).

Stacja załadunku popiołów ze zbiornika nr 1 wyposażona jest w jedno szczelne stanowisko załadunku popiołu suchego (przy użyciu rękawa załadowniczego) oraz jedno stanowisko załadunku popiołu zroszonego (przy użyciu przenośnika ślimakowego zraszającego).

Stacja załadunku popiołów ze zbiornika nr 2 wyposażona jest w trzy szczelne stanowiska załadunku popiołu suchego (przy użyciu rękawów załadowniczych) oraz dwóch stanowisk załadunku popiołu zroszonego (przy użyciu przenośników ślimakowych zraszających).

9. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltru kotła K1

Wytrącony w elektrofiltrze pył wpada do trzech lejów strefowych i transportowany jest za pomocą zintegrowanych z poszczególnymi lejami pompami ciśnieniowymi do zbiornika popiołu. Transport popiołu do zbiornika magazynowego (retencyjnego) odbywa się pneumatycznie. Sprężone powietrze pochodzi ze sprężarkowni Bloku BB20p. Ponadto zbiornik wyposażony jest w filtr odpylający.

Podczas rozładunku zbiornika z pyłu na cysterny transportowe stosowane jest napowietrzanie złoża pyłu w zbiorniku przy pomocy dna aeracyjnego. Sprężone powietrze pochodzi ze sprężarkowni bloku BB20p. Nadmiar powietrza wypieranego z cysterny podczas załadunku odprowadzany będzie rurociągiem do wnętrza zbiornika magazynowego. Rurociąg odpowietrzający przyłączony jest do teleskopu załadowniczego i wprowadzany na dachu do zbiornika magazynowego.

10. Cztery turbozespoły (T-1, T-2, T-5, T-6)

Parametry charakteryzujące turbozespoły:

– T-1

Turbina jednokadłubowa, upustowo-kondensacyjna.

moc elektryczna 25 MWe

moc cieplna - 47 MWt

– T-2

Turbina jednokadłubowa, przeciwpoprężna.

moc elektryczna 12 MWe

moc cieplna - 55 MWt

– T-5

Turbina jednokadłubowa, kondensacyjna.

moc elektryczna 25 MWe (poza sezonem grzewczym)

moc elektryczna 18 MWe (w sezonie grzewczym)

moc cieplna - 65 MWt (w sezonie grzewczym)

– T-6

Turbina dwukadłubowa, upustowo-kondensacyjna

moc cieplna 30 MWt (poza sezonem grzewczym)
moc elektryczna 12 MWe
moc cieplna - 55 MWt (w sezonie grzewczym)

Kocioł OP-130 nr 5 rozpalany jest palnikami na olej opałowy lekki, a następnie opalany jest paliwem stałym (węglem).

Kocioł BBS90 rozpalany jest palnikami na olej opałowy lekki, a następnie opalany jest paliwem stałym (biomasą).

11. Przyłącza pięciu torów linii napowietrznych o napięciu znamionowym 110 kV wchodzących do wewnętrznej stacji elektroenergetycznej o górnym napięciu znamionowym 110 kV oraz stacja elektroenergetyczna wyposażona w 4 transformatory o górnym napięciu równym 110 kV.

12. Stacja uzdatniania wody

Na stacji odbywa się produkcja wody zdemineralizowanej do uzupełniania strat w obiegu parowym i ciepłowniczym. Stacja składa się z instalacji uzdatniania wody o wydajności 30 m³/h oraz mechaniczno-chemicznej oczyszczalni ścieków o wydajności 17 m³/h.

Ścieki surowe zebrane w zbiornikach magazynowo - uśredniających podlegają uśrednieniu składu oraz korekcji pH. Następnie ścieki przesyłane są do komory szybkiego mieszania osadnika Lamella. W komorze dozowany jest roztwór flokulanta.

Z komory szybkiego mieszania ścieki kierowane są do komory flokulacji, gdzie tworzą się flokuły osadowe, które zbierają się w osadniku Lamella wyposażonym w denny zgarniacz osadu oraz czujnik Mobrey'a. Zagęszczone osady kierowane są na komorową prasę filtracyjną. Oczyszczone ścieki przefiltrowane na żwirowym filtrze kierowane są na filtr węglowy, a następnie odpływają do wylotu W1.

13. Instalacja odazotowania spalin metodą SNCR dla bloku BB20p

Instalacja odazotowania spalin metodą SNCR (Selective Non-Catalytic Reduction) dla bloku BB20p ma za zadanie ograniczenie emisji związków NO_x tworzących się podczas spalania biomasy na ruszcie wibracyjnym.

Instalacja odazotowania spalin (SNCR) składa się z:

- dwóch zbiorników magazynowych mocznika o pojemności 19 m³ każdy wraz z punktem rozładunku z cystern transportowych;
- stacji pomp mocznika;
- zbiornika wody zdemineralizowanej;
- stacji pomp wody zdemineralizowanej;
- stacji dawkowania uwodnionego mocznika.

Do redukcji emisji dwutlenku azotu – NO_x wykorzystywany jest około 43% roztwór mocznika. Uwodniony mocznik w zależności od aktualnej wydajności parowej jest wtryskiwany na jednym z dwóch poziomów (trzeci poziom jest poziomem rezerwowym). Każdy poziom składa się z trzech dysz, przez które utrzymywany jest stały przepływ mocznika, a system PLC bądź operator dobiera stopień uwodnienia mocznika, a co za tym idzie stopień redukcji NO_x.

Rozładunek około 43% mocznika z cysterny transportowej do zbiornika mocznika następuje wewnątrz hali kotła przez dostawcę mocznika (punkt rozładunkowy znajduje się bezpośrednio na zbiorniku i jest wyposażony w złącze załadunkowe typu EURO), a następnie jest on transportowany do zbiorników mocznika, gdzie reagent jest składowany, a także może być podgrzewany i mieszany.

2. Punkt II.1. decyzji pn. „Dopuszczalna wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji” otrzymuje 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 są odprowadzane 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).

Standardy emisyjne dla emitora E1, obowiązujące od dnia 01.07.2020 r. – istniejące średnie źródło spalania wg dyrektywy MCP – spalanie węgla kamiennego

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych ¹⁾	
			ze spalania węgla kamiennego	
			do 31.12.2024r.	od 1.01.2025 r.
E1	OP-130 nr K5	NO _x , mg/Nm ³	400	400
		SO ₂ , mg/Nm ³	1500	400
		Pył, mg/Nm ³	100	30

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m³_u) 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. - istniejące średnie źródło spalania wg dyrektywy MCP – spalanie biomasy

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych ¹⁾	
			ze spalania biomasy	
			do 31.12.2024 r.	od 1.01.2025 r.
E1	OP-130 nr K5	NO _x , mg/Nm ³	400	400
		SO ₂ , mg/Nm ³	800	200
		Pył, mg/Nm ³	100	30

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m³_u) 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.

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 ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych ¹⁾
			ze spalania biomasy
1	BBS90	Pył	20
		Dwutlenek siarki	200
		Tlenki azotu	250

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m³_u) 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 biomasa o całkowitej nominalnej mocy cieplnej 76,7 MW_t przedstawiono w tabeli poniżej.

Poziomy BAT-AEL_s 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 ¹⁾	
			ze spalania biomasy	
			Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
E10	BBS90	Pył, mg/Nm ³	15	22
		SO ₂ , mg/Nm ³	100	215
		NO _x , mg/Nm ³	225	275
		HCl, mg/Nm ³	25 ²⁾	-
		HF, mg/Nm ³	<1,5	-
		Hg, µg/Nm ³	5	-
		NH ₃ , mg/Nm ³	15	-
		CO, mg/ Nm ³	250 ³⁾	-

- 1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm³) 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/Nm³ 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	13,68 Mg/a
dwutlenek siarki	91,19 Mg/a
dwutlenek azotu	205,17 Mg/a
HCl	22,80 Mg/a
HF	1,37 Mg/a
Hg	0,0046 Mg/a
NH ₃	13,68 Mg/a
CO	227,96 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 ³ _u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych ¹⁾
			ze spalania oleju napędowego
1	MIC nr 1 ÷ 4	Pył	50
		Dwutlenek siarki	350
		Tlenki azotu	200

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m³_u) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

Czas pracy każdego z emitatorów 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	118,03 Mg/a
dwutlenek siarki	67,44 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 ³ _u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych ¹⁾
			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/m³_u) 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 ¹⁾	
			ze spalania gazu ziemnego	
			Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
E23	KRS K2	NO _x mg/Nm ³	60	85
E24	KRS K3			
E25	KRS K4	CO, mg/Nm ³	15 ²⁾	-

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm³) 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 emisję	Zanieczyszczenia	Emisja dopuszczalna	
					Chwilowa [kg/h]	Roczna [Mg/a]
1	2	3	4	5	6	7
E2	Wylot z absorbera oparów HCl	13	napęlnianie 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
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 spalanego paliwa:

1. Węgiel kamienny:

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

2. Biomasa leśna i rolnicza (pelety)

• pelety pochodzenia rolniczego o charakterystyce:

- wartość opałowa od 13 do 16,5 MJ/kg
- zawartość popiołu do 10 %
- zawartość siarki do 0,4%

• pelety z drewna energetycznego o charakterystyce:

- wartość opałowa od 13 do 17,5 MJ/kg
- zawartość popiołu do 10%
- zawartość siarki do 0,2%

3. Gaz :

- wartość opałowa (LHV) $\geq 31,0 \text{ MJ/m}^3$
- liczba Wobbego* 45,0- 56,9 MJ/m³

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

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 ₂	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 ₂	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 ₂	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 ₂	541,42

Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.01.2025 r.

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

3. Punkt decyzji II.5 pn. „Ustalam następujące rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku, w wyniku funkcjonowania instalacji oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów” otrzymuje brzmienie:

II.5 Ustalam następujące rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku, w wyniku funkcjonowania instalacji oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów

L.p	Kod odpadu	Rodzaj Odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	33 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgiel. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	35 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgiel. Stan skupienia stały, pylisty. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
3.	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	4 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgiel. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach..
4.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	22 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgiel. Stan skupienia stały, pylisty. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
5.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	2,000	Mieszanina węglowodorów wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.

L.p	Kod odpadu	Rodzaj Odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające zw. chlorowcoorg.	22,000	Mieszanina węglowodorów wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
7.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	35,000	Mieszanina węglowodorów wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zaw. związków chlorowcoorg.	30,000	Mieszanina węglowodorów wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
9.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściérki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15,0	Materiały mineralne (drewno, celuloza, bawełna, dolomit) i mieszaniny węglowodorów - nisko i wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia stały; palne. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H3-B.
10.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściérki) i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	7,00	Materiały mineralne (drewno, celuloza, bawełna, dolomit) i pyły zawierające krzemionkę SiO ₂ , węgiel C, wapno palone CaO. Stan skupienia stały, palne. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
11.	16 01 99	Inne nie wymienione odpady (taśmy gumowe z przenośników)	10,00	Bawełna, sztuczny jedwab, tworzywa sztuczne, metale żelazne, guma kauczukowa. Stan skupienia: stały, odpady te charakteryzują się małą gęstością. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy
12.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	7,00	Polimery - polistyren, polietylen, polipropylen, polichlorek winylu itp. Stan skupienia stały, palne Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
13.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	20,00	Miedź Cu, cyna Sn, cynk Zn, Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
14.	17 04 02	Aluminium	4,00	Glin Al Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.

L.p	Kod odpadu	Rodzaj Odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
15.	17 04 05	Żelazo i stal	1 000,00	Żelazo Fe, dodatki: C, Si, Mn, P, S, Cr, Mo, Ni. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
16.	19 08 02	Zawartość piaskowników	250,00	Krzemionka SiO ₂ , węgiel C, substancje organiczne, ślady węglowodorów wysokowrzących. Stan skupienia stały, uwodniony. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
17.	19 08 10*	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej / woda inne niż wymienione w 19 08 09	3,000	Mieszanina węglowodorów głównie wysokowrzących, krzemionka SiO ₂ , węgiel C, substancje organiczne. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
18.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	300,00	Krzemionka SiO ₂ , substancje organiczne, Stan skupienia stały, uwodniony. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
19.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	2,00	Węgiel C, substancje organiczne. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
20.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	2,00	Syntetyczne polimery, w których polimerową matrycę wbudowane są chemiczne aktywne grupy funkcyjne. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
21.	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	400,00	Osad zawierający związki: N, P, Ca, Mg, Pb, Cd, Cr, Cu, Ni, Hg, Sn, substancje organiczne i krzemionkę. Stan skupienia stały o zawartości wody ok. 70%. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.

4. Punkt IV.1 decyzji pn. „Ustalam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje brzmienie:

IV.1. Ustalam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są zainstalowane w zakładzie:

do dnia 30.11.2020 r.

- 1 kocioł parowy typu OP-130 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 49,9 MW_t, opalany węglem kamiennym,
- 1 kocioł biomasowy typu BBS90 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie 76,7 MW_t, opalany biomasą (pelety z biomasy pochodzenia rolniczego i pelety z drewna energetycznego),

od dnia 01.12.2020 r. do dnia 24.03.2022 r.

- 1 kocioł parowy typu OP-130 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 49,9 MW_t, opalany węglem kamiennym,
- 1 kocioł biomasowy typu BBS90 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie 76,7 MW_t, opalany biomasą (pelety z biomasy pochodzenia rolniczego i pelety z drewna energetycznego),
- 4 kotły wodno - olejowe o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 11,9 MW_t każdy, opalane olejem napędowym,

od dnia 25.03.2022 r.

- 1 kocioł parowy typu OP-130 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 49,9 MW_t, opalany węglem kamiennym i biomasą
- 1 kocioł biomasowy typu BBS90 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie 76,7 MW_t, opalany biomasą (pelety z biomasy pochodzenia rolniczego i pelety z drewna energetycznego),
- 4 kotły wodno-olejowe o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 11,9 MW_t każdy, opalane olejem napędowym,
- 3 kotły wodne gazowe rezerwowo-szczytowe (KRS) o nominalnej mocy cieplnej 39,3 MW_t każdy, opalane gazem ziemnym.

Ponadto źródłem emisji są:

- wylot ze wspólnego absorbera oparów HCl, za dwoma zbiornikami z kwasem solnym,
- odpowietrzenia dwóch zbiorników popiołu lotnego z kotłów OP-130,
- odpowietrzenia dwóch zbiorników magazynowych biomasy i zbiornika wysyłkowego biomasy (dla kotła OP-130),
- młynownia biomasy (dla kotła OP-130),
- odpowietrzenie zbiornika retencyjnego popiołu lotnego z kotła BBS90,
- odpowietrzenia trzech zbiorników magazynowych biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenie przenośników biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenia zbiornika przykotłowego biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenia w budynku rozładunku biomasy (kotła BBS90).

IV.1.1. Miejsca i parametry wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Nr Emitora	Nazwa obiektu/ źródło emisji	Roczny czas pracy [h/a]	Parametry emisji			
			Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [m]	Prędkość gazów na wylocie emitora [m/s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie [K]
E1	Emitor dla kotła OP - 130 nr K5	8760	100	5,0	2,5	394
E10	Emitor kotła BBS 90	8760	55	1,9	21,5	446
E19	Emitor kotła MIC nr1	6000	15	0,9	11,6	528
E20	Emitor kotła MIC nr2	6000	15	0,9	11,6	528
E21	Emitor kotła MIC nr3	6000	15	0,9	11,6	528
E22	Emitor kotła MIC nr4	6000	15	0,9	11,6	528
E23	Kocioł wodny K2	8760	33	1,4	12,5	433

E24	Kocioł wodny K3	8760	33	1,4	12,5	433
E25	Kocioł wodny K4	8760	33	1,4	12,5	433
E2	Wylot z absorbera oparów HCl	13	10,0	0,16	0 zadaszony	283
E3	Zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	18,6	0,08x0,10	0 zadaszony	281
E4	Zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	34,7	0,82	0,11	281
E5	Zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	24,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
E6	Zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	24,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
E7	Zbiornik wysyłkowy biomasy	8760	8,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
E8	Młynownia	5840	6,13	0,63	0 wyrzut poziomy	281
E9	Młynownia	5840	6,13	0,63	0 wyrzut poziomy	281
E11	Zbiornik retencyjny popiołu	8760	21,5	0,155x 0,33	0 wyrzut poziomy	281
E12	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E13	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E14	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E15	Układ odpylania przenośników biomasy	3974	4,3	0,64	20,83	281
E16	Budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281
E17	Budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281
E18	Zbiornik przykotłowy biomasy	8760	25,4	0,16	22,10	281

Emitory E23 ÷ E25 będą pracować od dnia 25.03.2022 r. - termin przekazania kotłów KRS do eksploatacji.

IV.1.2. Sposoby redukcji zanieczyszczeń.

Instalacja do energetycznego spalania węgla oraz współspalania węgla i biomasy posiada urządzenia do redukcji emisji substancji do powietrza:

- emitator E1 - emitator główny elektrociepłowni:
kocioł K5 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy, dwusekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,03%;
- emitator E2 - wylot z absorbera oparów HCl - urządzenia do absorpcji oparów HCl,
- emitator E3 - zbiornik retencyjny popiołu nr 1 - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 20 mg/m³

- emitor E4 - zbiornik retencyjny popiołu nr 2 - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 20 mg/m³
- emitor E5 – zbiornik magazynowy biomasy nr 1 – filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³,
- emitor E6 – zbiornik magazynowy biomasy nr 2 – filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³,
- emitor E7 – zbiornik wysyłkowy biomasy – filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³,
- emitor E8 – młynownia – filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³,
- emitor E9 – młynownia – filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³.

Instalacja do energetycznego spalania biomasy (blok biomasowy BB20p) posiada urządzenia do redukcji emisji substancji do powietrza:

- emitor E10 - emitor główny - elektrofiltr trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,86 %, instalacja odazotowania spalin (SNCR)
- emitor E11 - zbiornik retencyjny popiołu - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E12 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyklon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E13 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyklon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E14 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyklon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E15 - układ odpylania przenośników biomasy - filtrocyklon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E16 - budynek rozładunku biomasy - filtrocyklon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E17 - budynek rozładunku biomasy - filtrocyklon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E18 - zbiornik przykotłowy biomasy - filtrocyklon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³

IV.1.3. Ustalam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

IV.1.3.1. Równocześnie mogą pracować następujące instalacje energetycznego spalania paliw:

- do 30.11.2020r. oraz od 01.04.2021r. kocioł OP-130 (K5) oraz kocioł BBS90 (K1) w warunkach normalnych, przez okres 8760 godzin w roku z różnym obciążeniem,
- od 01.12.2020r. do 31.03.2022 r. – jeden kocioł OP-130 (K5), kocioł biomasowy (K1) oraz cztery kotły mobilne (MIC nr1 ÷ MIC nr 4).
- od 25.03.2022 r. – kocioł OP-130 (K5), kocioł biomasowy (K1) oraz trzy kotły wodne (KRS) lub cztery kotły mobilne (MIC nr 1÷MIC nr 4)

Praca poszczególnych kotłów zależy od aktualnego zapotrzebowania na energię cieplną i elektryczną.

5. Pkt IV.2. decyzji pn.: „Ustalam parametry źródeł emisji hałasu do środowiska” otrzymuje brzmienie:

IV.2. Ustalam parametry źródeł emisji hałasu do środowiska

Urządzenia Elektrociepłowni są źródłem emisji hałasu wytwarzanego przez całą dobę. Wielkość emisji hałasu uzależniona jest od ilości i rodzaju pracujących urządzeń instalacji energetycznego spalania paliw oraz ilości i rodzaju urządzeń z nimi współpracujących. Większość stacjonarnych urządzeń technicznych pracuje w systemie ciągłym w porze dziennej i porze nocnej. Transport kolejowy i samochodowy dowożący paliwo i wywożący żużel oraz popiół oraz urządzenia na zwałowiskach węgla pracują okresowo w porze dziennej oraz w porze nocnej, z różnym natężeniem, w zależności od obciążenia instalacji. Rozładunek biomasy dla kotła BB20 i kotła OP-130 K5 odbywa się wyłącznie w ciągu pory dnia.

Wykaz źródeł hałasu typu „budynek” (B)z podanym czasem pracy w ciągu doby

L.p	Oznaczenie źródła	Nazwa źródła	Czas pracy źródła (h)	
			PORA DNIA	PORA NOCY
1	2	3	4	5
1	B1/1-B1/3	Maszynownia	16	8
2	B2/1-B2/4	Kotłownia K5	16	8
3	B3	Pomieszczenie rozprężacza	16	8
4	B4	Pomieszczenie pomp zasilających	16	8
5	B6	Elektrofiltr K5	16	8
6	B7	Budynek stacji uzdatniania wody	16	8
7	B8	Pompownia wody chłodzącej, stara	16	8
8	B9	Pompownia wody chłodzącej, nowa	16	8
9	B10	Sprężarkownia	16	8
10	B11	Budynek wag węglowych	16	8
11	B12	Budynek młynowni biomasy	16	0
12	B13	Maszynownia K1	16	8
13	B14	Bunkrownia K1	16	8
14	B15	Kotłownia K1	16	8
15	B16	Budynek rozładunku biomasy do K1	16	0
16	B17	Kotłownia rezerwowo szczytowa	16	8

Wykaz punktowych (W), powierzchniowych (P), liniowych (L), źródeł hałasu wraz z czasami pracy źródeł w ciągu doby

L.p.	Oznaczenie źródła	Nazwa źródła	Czas pracy źródła (h)	
			PORA DNIA	PORA NOCY
1	2	3	3	4
1	W1÷W2	Wentylator spalin kotła K5	16	8
2	W3	Transformator nr 8	16	8
3	W4	Transformator nr 2	16	8
4	W5÷W8	Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
5	W9	Transformator nr 1	16	8
6	W10	Czerpnia powietrza do kotła K1	16	8

L.p.	Oznaczenie źródła	Nazwa źródła	Czas pracy źródła (h)	
			PORA DNIA	PORA NOCY
1	2	3	3	4
7	W11	Wentylator spalin kotła K1	16	8
8	W12÷W14	Układ podawania biomasy spod zbiorników magazynowych dla kotła K1	16	0
9	W15÷W17	Układ odpylania zbiorników magazynowych biomasy dla kotła K1	16	0
10	W18-W20	Filtrocyklon przy budynku rozładunku biomasy	16	0
11	W21	Czerpnia powietrza w budynku młynowni	16	0
12	W22÷W24	Układ odpylania zbiorników biomasy dla kotła K5	16	0
13	W25÷W28	Wylot komina kotła MIC (h=15 m)	16	8
14	W29÷W31	Wylot komina kotła wodno-gazowego (h=33)	16	8
15	W32÷W37	Czerpnia do wentylatora powietrza kotła wodno-gazowego	16	8
16	W38-W40	Pojazdy obsługi placu węglowego	16	0
17	P1÷P12	Czerpnia powietrza do kotłów MIC	16	8
18	P13÷P17	Czerpnia ścienna elewacji budynku kotłowni rezerwowo - szczytowej	16	8
19	L1	Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy (skośny)	16	0
20	L2	Przenośnik kubełkowy	16	0
21	L3	Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
22	L4	Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
23	L5	Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy (układ przesiewania)	16	0
24	L6	Dostawy węgla- transport kolejowy	16	0
25	L7	Dostawy biomasy- transport samochodowy	16	0

L.p.	Oznaczenie źródła	Nazwa źródła	Czas pracy źródła (h)	
			PORA DNIA	PORA NOCY
1	2	3	3	4
26	L8	Dostawy węgla i odbiór popiołu - transport samochodowy	16	0

6. Pkt IV.5.2. decyzji pn.; „Ustalam miejsca i metody magazynowania odpadów” otrzymuje brzmienie:

IV.5.2 „Ustalam miejsca i metody magazynowania odpadów”

L.p	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	zbiorniki żużla, zbiornik popiołu (dla K1)	Zbiorniki żelbetowe (żużel z kotła K5 i kotła biomasowego K1), zbiornik stalowy (popiół lotny z kotła K1)
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	zbiorniki popiołu	Zbiorniki żelbetowe i stalowe
3.	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	zbiorniki żużla	Zbiorniki żelbetowe
4.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	zbiorniki popiołu	Zbiornik żelbetowy
5.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przepracowanych	Pojemniki
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przepracowanych	Pojemniki
7.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	magazyn olejów przepracowanych	Pojemniki
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przepracowanych	Pojemniki
9.	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	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	Pojemniki, worki

L.p	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
10.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	Pojemniki, worki
11.	16 01 99	Inne nie wymienione odpady (taśmy gumowe z przenośników)	wyznaczone miejsce na terenie Zakładu - boks w okolicach nowej przepompowni	Utwardzony teren, pojemniki
12.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	teren złomowca	Utwardzony teren, pojemniki
13.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	Pojemniki
14.	17 04 02	Aluminium	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	Pojemniki
15.	17 04 05	Żelazo i stal	teren złomowca	Utwardzony teren
16.	19 08 02	Zawartość piaskowników	studzienki, komora osadczą osadników separatorów	Studzienki, osadnik
17.	19 08 10*	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej / woda inne niż wymienione w 19 08 09	Zbiorniki wewnętrzne separatorów substancji ropopochodnych	Zbiorniki wewnętrzne separatora
18.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	osadnik na muł rzeczny	Osadnik
19.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	wyznaczone miejsce w budynku SUW	Worki, pojemniki
20.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	wyznaczone miejsce teren gospodarki wodnej	Pojemniki
21.	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	wyznaczone miejsce w budynku oczyszczalni i przy oczyszczalni	Pojemnik

7. Pkt V.1. decyzji pn.: „Zużycie surowców” otrzymuje brzmienie:
V.1. Zużycie surowców

Surowiec	Zużycie Mg/rok
Węgiel	160 000
Biomasa do spalania w kotle K5	81 000

Biomasa do spalania w kotle K1	173 000
Olej opałowy lekki	240
Olej opałowy lekki na potrzeby mobilnej instalacji ciepłowniczej (MIC)	1 006 kg/h dla jednego kotła (zużycie oleju w warunkach normalnych)
Mocznik	955
Gaz ziemny (zużycie gazu w warunkach normalnych)	4140 m ³ /h/kocioł

8. Pkt VI.2. decyzji pn.: „Pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje brzmienie:

VI.2 Pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza

VI.2.1. Średnie źródło istniejące, jakim jest kocioł OP-130 K5 (Emitor E1) należy objąć okresowymi pomiarami, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

VI.2.2. Stanowiska do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów do powietrza należy zamontować, zgodnie z obowiązującymi przepisami, na emitorach dla których ustalono wielkość emisji dopuszczalnej.

VI.2.3. Stanowiska pomiarowe winny być na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonywanie pomiarów emisji oraz zapewniającym zachowanie wymogów BHP.

VI.2.4. Nowe źródło energetycznego spalania paliw, jakim jest kocioł biomasowy BBS90 o nominalnej mocy cieplnej 76,7 MW, wprowadzający do powietrza gazy i pyły za pośrednictwem emitora E10, należy objąć okresowymi pomiarami emisji, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

W okresie od 17.08.2021 r. pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza z emitora E10 prowadzone będą zgodnie z BAT 4 tj.:

Substancja	Normy	Minimalna częstotliwość monitorowania
NH ₃	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
NO _x	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
CO	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
SO ₂	Ogólne normy EN i EN 14791	Pomiar ciągły
Gazowe chlorki wyrażone jako HCl	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
HF	Brak dostępnej normy EN	Raz w roku
pył	Ogólne normy EN oraz EN 13284-1 i EN 13284-2	Pomiar ciągły
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	EN 14385	Raz w roku
Hg	EN 13211	Raz w roku

Uwagi:

- 1) Ogólnymi normami dla pomiarów ciągłych są EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181. Normy EN do celów pomiarów okresowych są podane w tabeli.

VI.2.5. W okresie funkcjonowania kotłów mobilnych (MIC nr 1 ÷ MIC nr 4) kotły te (emitory E19 ÷ E22) należy objąć okresowymi pomiarami emisji, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

VI.2.6. Od dnia 25.03.2022 r. dla 3 kotłów wodnych gazowych rezerwowo-szczytowych, z których spaliny odprowadzane są do powietrza za pomocą emitorów E23 ÷ E25, pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza należy prowadzić zgodnie z wymaganiami Konkluzji BAT (BAT 4), określonymi w poniższej tabeli.

Substancja	Normy ¹⁾	Rodzaj pomiaru
NO _x	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
CO	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły

1) Ogólnymi normami dla pomiarów ciągłych są EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181.

Dodatkowo dla zanieczyszczeń objętych standardami emisyjnymi należy prowadzić okresowe pomiary emisji, zgodnie z obowiązującymi przepisami, określonymi w poniższej tabeli.

Substancja	Metodyka	Rodzaj pomiaru
SO ₂	Absorpcja promieniowania IR ¹⁾ lub UV, lub inna metoda optyczna ²⁾ lub inna metoda zgodna z normą PN-EN 14791	Pomiar okresowy
Pył ogółem	Grawimetryczna	Pomiar okresowy

1) IR – promieniowanie podczerwone

2) Metody optyczne pomiaru SO₂ obejmują metodę fluorescencyjną w obszarze ultrafioletu.

VI.2.7. Na pozostałych instalacjach pomocniczych, wchodzących w skład przedmiotowej instalacji, nie ma obowiązku wykonywania ciągłych i okresowych pomiarów. Pomiary emisji muszą być prowadzone zgodnie z obowiązującymi metodykami.

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

Uzasadnienie

Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg, pismem znak: EKO-EO-000090-2022 z dnia 31.03.2022 r. (data wpływu dn. 25.04.2022 r.) uzupełnionym pismem znak: EKO-EO-000119-2022 z dnia 11.05.2022 r. (data wpływu dn. 13.05.2022 r.) wystąpiła do Prezydenta Miasta Elbląg z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Warmińsko Mazurskiego znak: OŚ-PŚ.7222.39.2020 z dnia 29.06.2019 r. zmienionej decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.16.2020 z dnia 10.11.2020 r. oraz decyzją znak: DOŚ.6223.1.2021.AZ z dnia 29.09.2021 r. udzielającą Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o mocy nominalnej nie mniejszej 50 MW znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A.

Do wniosku załączone zostało opracowanie pn.: "Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW_t znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a w zakresie przywrócenia współspalania biomasy w kotle węglowym OP-130 nr 5 oraz pozostawienia w eksploatacji Mobilnej Instalacji Ciepłowniczej (MIC)" sporządzone w marcu 2022 r., przez „ENERGOPOMIAR” Sp. z o.o., ul. Gen. J. Sowińskiego 3, 44-100 Gliwice.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego opracowany został w zakresie określonym w art. 214 ust. 4 POŚ, zgodnie z którym wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego zawiera dane, o których mowa w art. 184 i art. 208 POŚ, mające związek z planowanymi zmianami. Oznacza to możliwość ograniczenia treści wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego do zagadnień związanych wyłącznie z planowaną zmianą instalacji. Pismem z dnia 10.05.2022 r. zawiadomiono stronę o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Konieczność zmiany obecnego pozwolenia zintegrowanego wynika z podjętych przez Spółkę decyzji w zakresie przywrócenia współspalania biomasy w kotle węglowym OP-130 nr 5, w którym do dnia 30.06.2020 r. prowadzone było współspalanie biomasy z węglem. Nastąpiła również zmiana porządkowa dotycząca numeracji kotłów gazowych KRS nr 1, KRS nr 2, KRS nr 3, które otrzymały odpowiednio nazwy: K2, K3 i K4. Ponadto wystąpiono o pozwolenie pozostawienia w eksploatacji Mobilnej Instalacji Ciepłowniczej (MIC) składającej się z 4 kotłów mobilnych, wodnych, opalanych olejem opałowym lekkim.

Sposób gospodarowania odpadami w Elektrociepłowni Elbląg nie zmienia się w odniesieniu do obowiązujących zapisów PZ. Zmiana jaka nastąpi w związku z przywróceniem współspalania biomasy w kotle K5, to dodanie odpadów o kodzie 10 01 15 „Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14” oraz o kodzie 10 01 17 „Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16”. Odpady te wytwarzane będą w Elektrociepłowni Elbląg w związku z przywróceniem współspalania biomasy w kotle węglowym OP-130 nr 5.

We wniosku przedstawiono zestawienie wielkości emisji zanieczyszczeń z poszczególnych emitorów procesów podstawowych. Wartości stężeń zanieczyszczeń porównano z wartościami dopuszczalnymi, określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (tj. Dz. U. z 2021 r., poz. 845) oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu. Z przedstawionych danych wynika, że w rejonie Elektrociepłowni Elbląg poziom stężeń zanieczyszczeń nie przekracza dopuszczalnych wartości, określonych w ww. rozporządzeniach.

We wniosku przedstawiono źródła hałasu. Emisja hałasu z instalacji jest generowana przez różne rodzaje źródeł hałasu: kubaturowe (hale przemysłowe); punktowe (urządzenia zlokalizowane poza obiektami kubaturowymi) oraz źródła ruchome. Obliczenia poziomu emisji hałasu w środowisku wykonano przy użyciu programu komputerowego SoundPLAN. Przeprowadzone obliczenia wykazały, że praca Elektrociepłowni, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych wartości emisji hałasu w środowisku dla punktów pomiarowych zlokalizowanych na terenach MW - zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej zlokalizowanej po północno-wschodniej części Zakładu przy ulicy Elektrycznej 14 i 18.

Zgodnie z art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska, zwanej dalej ustawą POŚ, przez pojęcie: „istotna zmiana instalacji” rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcia nie spowodują zmiany sposobu funkcjonowania instalacji, ani jej rozbudowy, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, w tym w zakresie emisji do powietrza i emisji hałasu.

Zgodnie z art. 214 ust. 3 ustawy POŚ, zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby daną instalację jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2 ustawy POŚ, czyli rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. poz. 1169).

Biorąc pod uwagę powyższe, planowana zmiana nie kwalifikuje jej jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2 ustawy POŚ (instalacje do wytwarzania energii i paliw: 1) i zmiana w ww. zakresie nie stanowi istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska.

Wobec powyższego przypadku zmiana zintegrowanego pozwolenia nie wymaga udziału społeczeństwa na zasadach określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.). Nie jest także wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej.

Działając na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.) pismem z dnia 17.05.2022 r. zawiadomiono Stronę o zakończeniu postępowania informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i złożenia uwagi wniosków w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Wobec powyższego przychyłono się do wniosku Strony i 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 §1 i §2 Kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.).

- W trakcie terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
- Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się praw do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

Opłatę skarbową za wydanie decyzji pobrano na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1923 z późn. zm.) w kwocie 1005,50 zł (słownie: jeden tysiąc pięć złotych 50 gr).

Z up. PREZYDENTA MIASTA
Marek Pilichowski
Dyrektor Departamentu
Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg
2. a/a [37243/2022/P]

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu - email: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl

2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Olsztynie Delegatura w Elblągu ul. Wojska Polskiego 1,
82-300 Elbląg