

Olsztyn, dnia 22.06.2020 r.

OŚ-PŚ.7222.25.2020

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedłożonego przez Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg o zmianę decyzji Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 17.10.2019 r., znak OŚ-PŚ.7222.34.2019 udzielającej Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a pozwolenia zintegrowanego 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 20a

orzekam:

zmienić, na wniosek Strony, decyzję Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 17.10.2019 r., znak OŚ-PŚ.7222.34.2019 udzielającą Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a pozwolenia zintegrowanego 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 20a, w następujący sposób:

1. Rozdział I decyzji 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 do spalania paliw o mocy nominalnej: 448,7 MWt do 30 czerwca 2020 r. a od 1 lipca 2020 r. o mocy nominalnej **126,6 MWt** oraz instalacje i urządzenia pomocnicze:

- 1. Do 30.06.2020 r.** 3 kotły parowe OP-130 (K5, K6, K7 o następujących parametrach (dla każdego kotła):
 - wydajność osiągalna - 150 t pary/h, 97 Gcal/h =112 MW,
 - wydajność zainstalowana - 130 t pary/h,
 - wydajność minimalna - 55 t pary/h (41 MW),
 - sprawność cieplna - 90%
 - nominalna moc cieplna 124MWt wraz z elektrofiltrami:
 - elektrofiltr o sprawności odpylania 99,03% (określonej pomiarowo), odpylający spaliny z kotła K5,
 - elektrofiltr o sprawności odpylania 99,64% (określonej pomiarowo), odpylający spaliny z kotłów K6 i K7.

W kotłach OP-130 K5 i K6 zainstalowane zostały palniki umożliwiające spalanie pyłu biomasy.

Od 1.07.2020 r. 1 kocioł parowy OP-130 K5 o parametrach:

- nominalna moc cieplna w paliwie - 49,9 MW_t,
- nominalna moc cieplna w parze - 41,9 MW,
- nominalny przepływ pary z kotła - 55 t/h
- sprawność kotła - 84%

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. Zespół urządzeń do transportu mialu węglowego do kotłów z placów składowych (od 01.07.2020r. tylko 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 kotłów.

4. Zespół urządzeń do rozładunku, magazynowania i transportu pneumatycznego biomasy do kotłów K5 i K6 (do 30.06.2020 r.)

- **Biomasa w formie pyłu biomasowego**

Biomasa w formie pyłu dostarczana jest transportem samochodowym. Rozładunek autocystern odbywa się na stanowisku rozładkowym 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 będzie podawany do czterech rurociągów, którymi biomasa będzie doprowadzana do palników zamontowanych w kotłach. Każdy rurociąg zasila tylko jeden palnik. Powietrze do transportu pyłu biomasowego podawane jest z dmuchaw zamontowanych w sprężarkowni.

- **Biomasa w formie pelet i brykietów**

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 zgarniakowym 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 zgarniakowy i trafia do separatora magnetycznego bębnowego. Kolejnymi przenośnikami zgarniakowymi oczyszczona biomasa jest transportowana do dozatorów trójślindakowych, 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 kotłach. Każdy rurociąg zasila tylko jeden palnik.

5. 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 rozładkowym 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 próbobiorni. 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 $34,5 \text{ m}^3/\text{h}$ 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).

6. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów kotłów K5, K6 i K7 (od 01.07.2020r. tylko z elektrofiltra 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. W identyczny sposób, ale wspólnym rurociągiem, transportowany jest popiół z kotłów K6 i K7. 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 załadownczych) oraz dwóch stanowisk załadunku popiołu zroszonego (przy użyciu przenośników ślimakowych zraszających).

7. 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.

8. 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, przeciwprężna.
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)

Do 30.06.2020 r.

Kotły OP-130 rozpalane są palnikami na olej opałowy lekki, a następnie opalane są paliwem stałym (węglem lub węglem i biomasą). Palniki umożliwiające spalanie pyłu biomasy zostały zainstalowane w kotłach OP-130 K5 i K6. Tylko w jednym kotle może być prowadzone współspalanie biomasy - w przypadku jednoczesnej pracy obu kotłów, tylko jeden z nich będzie opalany biomasą i węglem. Kocioł BBS90 rozpalany jest palnikami na olej opałowy lekki, a następnie opalany jest paliwem stałym (biomasą).

Od 01.07.2020 r.

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).

- 9. 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.

10. 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.

11. 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. W rozdziale II punkt II.1 otrzymuje brzmienie:

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

Emisja z kotłów parowych OP-130 i emitora E1

Ustala się standardy obowiązujące od 01.01.2016 r. do 30.06.2020 r. po przystąpieniu przez Elektrociepłownię do Przejściowego Planu Krajowego.

Standardy obowiązujące dla trzech kotłów OP - 130 nr K5, K6, K7 (emitor E1)

Nr	Źródło emisji	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu
		mg/Nm ³			mg/Nm ³		
	E1	Standard emisyjny dla węgla kamiennego			Standard emisyjny dla biomasy		

1	OP-130 K5	100	1500	600	100	776	400
2	OP-130 K6	100	1500	600			
3	OP-130 K7	100	1500	600			

1. Standardy 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.
2. Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm³) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.
3. Czas pracy emitora E1 wynosi 8760 h/rok. Natomiast praca poszczególnych kotłów jest zmienna i uzależniona od aktualnego zapotrzebowania na ciepło (liczba pracujących kotłów od 1 do 3) oraz rodzaju spalanego paliwa przy zachowaniu warunków dotrzymania rocznych pułapów emisji określonych w PPK.
4. Od 1.01.2016 r. do 30.06.2020 r. bloki energetyczne nr 5, 6 i 7 objęte zostają Przejściowym Planem Krajowym (PPK) (art. 146c ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska Dz. U. z 2019 r. poz. 1396, ze zm.).

Dla bloków energetycznych objętych Przejściowym Planem Krajowym (art. 146c ustawy POŚ) zachowane są w okresach derogacji wielkości dopuszczalnych emisji określone w pozwoleniu na dzień 31 grudnia 2015 r. czyli wielkości zgodne z LCP (Large Combustion Plants) w sprawie niektórych zanieczyszczeń z dużych źródeł spalania (Dyrektywa 2001/80/WE z 2001 r.) i nie stosuje się do nich warunków spełnienia dotrzymania standardów z dyrektywy IED. Kotły objęte Przejściowym Planem Krajowym podlegają następującym zasadom sprawdzenia dotrzymania standardów emisyjnych i prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji, w odniesieniu do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546, ze zm.):

1. Zgodnie z § 11 ust. 1 pkt. 1 ww. rozporządzenia dla źródeł, do których nie stosuje się pierwszej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, odprowadzających gazy odlotowe do powietrza przez wspólny komin:
 - a) w przypadku źródeł, o których mowa w § 6 ust. 2-5 ww. rozporządzenia stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych źródeł do wspólnego komina ważne względem strumienia objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2-5 (Dz. U. z 2019 r. poz. 1806 t.j.), dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł.
2. Zgodnie z § 11 ust. 5 dla źródeł, dla których standardy emisyjne określa się zgodnie z § 6 ust. 2, 3 i 5 (Dz. U. z 2014. poz. 1546 ze zm.), a w gazach odlotowych tych źródeł są prowadzone ciągłe pomiary wielkości emisji substancji, standard emisyjny uznaje się za dotrzymany, jeżeli są spełnione jednocześnie następujące warunki:

- a) średnie stężenie substancji dla faktycznych godzin użytkowania źródła, odniesione do miesiąca kalendarzowego, nie przekroczy standardu emisyjnego, o którym mowa w § 6 ust. 2, 3 i 5 ww. rozporządzenia;
- b) 97% średnich wartości stężeń dwutlenku siarki, 97% średnich wartości stężeń pyłu oraz 95% średnich wartości stężeń tlenków azotu obliczonych dla faktycznych godzin użytkowania źródła każdego dnia kalendarzowego dla poprzednich dwóch dni kalendarzowych, licząc od początku roku kalendarzowego, nie przekroczy w roku kalendarzowym 110% standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2, 3 i 5 ww. rozporządzenia.

Powyższe zasady dotrzymania standardów emisyjnych i prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji stosuje się do czasu wygaśnięcia PPK.

Emisja z emitora E1 od 01.01.2016 r. do 31.12.2016 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	715,43 Mg/a
dwutlenek siarki	1087,45 Mg/a
pył ogółem	119,24 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2017 r. do 31.12.2017 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	556,45 Mg/a
dwutlenek siarki	804,46 Mg/a
pył ogółem	87,44 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2018 r. do 31.12.2018 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	397,46 Mg/a
dwutlenek siarki	521,47 Mg/a
pył ogółem	55,64 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2019 r. do 31.12.2019 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	238,48 Mg/a
dwutlenek siarki	238,48 Mg/a
pył ogółem	23,85 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2020 r. do 30.06.2020 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	119,24 Mg
dwutlenek siarki	119,24 Mg
pył ogółem	11,92 Mg

Maksymalną emisję substancji w okresie rozliczeniowym uznaje się za dotrzymaną, jeżeli:

1. Emisja substancji ze źródła w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015 roku, w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1877, ze zm.).
2. Mimo niespełnienia warunku, o którym mowa w pkt. 1, jeżeli łączna emisja tej substancji ze wszystkich źródeł w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015 roku w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1877, ze zm.).

3. Mimo niespełnienia warunków, o których mowa w pkt. 1 i 2, w przypadku źródła wchodzącego w skład źródeł:

- a) należących do tej samej grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2019 r. poz. 351, ze zm.), lub
 - b) eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub
 - c) eksploatowanych na terenie tego samego zakładu
- jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie tego okresu prowadzący instalację prześle organowi właściwemu do wydania pozwolenia informację o wielkości emisji substancji potwierdzającą, że suma emisji substancji obliczona dla tych źródeł nie przekracza odpowiedniej sumy maksymalnych emisji tej substancji określonych dla tych źródeł w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015 roku, w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1877, ze zm.).

Od dnia 01.07.2020 r. kotły OP-130 nr K6, K7 będą wycofane z eksploatacji, a emitorem E1 będą odprowadzane wyłącznie spaliny z kotła OP-130 nr K5 o zmniejszonej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do poziomu 49,9 MWt. Dla emitora E1 będą obowiązywały standardy emisyjne dla średnich istniejących źródeł spalania, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2019, poz. 1806 t.j.).

Standardy emisyjne dla emitora E1, obowiązujące od dnia 1.07.2020 r.

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m ³ w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
			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	1500	400
		Pył, mg/Nm ³	100	30

Czas pracy emitora E1 wynosi 8760h/rok.

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

dwutlenek azotu 268,38 Mg/a
dwutlenek siarki 1006,42 Mg/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 13,38 Mg/a

Emisja z kotła parowego BBS90 i emitora bloku BB20p - E10

Standardy obowiązujące dla kotła BBS90 od 01.01.2016 r. do 16.08.2021 r. dla emitora E10.

Nr	Źródło emisji E10	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu
		Mg/Nm ³		
		Standard emisyjny biomasy ¹		
1	BBS90	20	200	250

¹ Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm³) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa. Czas pracy emitora E10 wynosi-8760 h/rok.

Emisja roczna z emitora E10 do 16.08.2021r.

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 17.08.2021 r. dla emitora E10

Zanieczyszczenie	Emitor E10	
	Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
NO _x , mg/Nm ³	225	275
SO ₂ , mg/Nm ³	100	215
Pył, mg/Nm ³	15	22
HCl, mg/Nm ³	25 ¹⁾	-
HF, mg/Nm ³	<1,5	-
Hg, µg/Nm ³	5	-
NH ₃ , mg/Nm ³	15	-
Wskaźnikowy poziom CO, mg/ Nm ³	250	-

1) 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 dobowa zakresu BAT-AEL nie ma zastosowania do tych obiektów.

Emisja z emitora E10 od 17.08.2021 r.

dwutlenek azotu 205,17 Mg/a

dwutlenek siarki 91,19 Mg/a

pył ogółem 13,68 Mg/a

HCl 22,80 Mg/a

HF 1,37 Mg/a

Hg 0,0046 Mg/a

NH₃ 13,68 Mg/a

CO 227,96 Mg/a

Emisja z procesów pomocniczych

Do dnia 30.06.2020 r.

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	chlorowódor	0,011	0,000143
E3	Zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,012
				Pył do 10 µm	0,004	0,012
				Pył zawieszony PM2,5	0,0028	0,0084
E4	Zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,004
				Pył do 10 µm	0,004	0,004
				Pył zawieszony PM2,5	0,0028	0,0028
E5	Zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,002315
				Pył do 10 µm	0,0012	0,002315
				Pył zawieszony PM2,5	0,00084	0,00162
E6	Zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,002315
				Pył do 10 µm	0,0012	0,002315
				Pył zawieszony PM2,5	0,00084	0,00162
E7	Zbiornik wysyłkowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,001	0,00876
				Pył do 10 µm	0,001	0,00876
				Pył zawieszony PM2,5	0,0007	0,00613
E8	Młynownia	5840	mielenie biomasy	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył do 10 µm	0,06	0,35
				Pył zawieszony PM2,5	0,042	0,2453
E9	Młynownia	5840	mielenie biomasy	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył do 10 µm	0,06	0,35
				Pył zawieszony PM2,5	0,042	0,2453
E11	Zbiornik retencyjny popiołu	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,01	0,0876
				Pył do 10 µm	0,01	0,0876
				Pył zawieszony 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 do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E13	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E14	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E15	Układ odpylania przenośników biomasy	3974	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,241	0,958
				Pył do 10 µm	0,241	0,958
				Pył zawieszony PM2,5	0,1687	0,67
E16	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył do 10 µm	0,36	0,813
				Pył zawieszony PM2,5	0,252	0,569
E17	Budynek rozładunku	2258	odpowietrzenie	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813

	biomasy		zbiornika	Pył do 10 µm	0,36	0,813
				Pył zawieszony PM2,5	0,252	0,569
E18	Zbiornik przykotłowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,1402
				Pył do 10 µm	0,016	0,1402
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,0981
E19	Zbiornik produktu odsiarczania spalin	4500	Odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,008	0,036
				Pył do 10 µm	0,0056	0,0252
				Pył zawieszony PM2,5	0,008	0,036
E20	Zbiornik sorbentu	4500	Odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0024	0,0108
				Pył do 10 µm	0,0024	0,0108
				Pył zawieszony PM2,5	0,00168	0,00756

UWAGI:

* - standardy emisyjne [mg/Nm³ w warunkach umownych dla 6 % tlenu w suchych gazach odlotowych]

Od dnia 1.07.2020 r.

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	chlorowódor	0,011	0,000143
E3	Zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,012
				Pył do 10 µm	0,004	0,012
				Pył zawieszony PM2,5	0,0028	0,0084
E4	Zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,004
				Pył do 10 µm	0,004	0,004
				Pył zawieszony PM2,5	0,0028	0,0028
E11	Zbiornik Retencyjny popiołu	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,01	0,0876
				Pył do 10 µm	0,01	0,0876
				Pył zawieszony 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 do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E13	Zbiornik magazynowy Biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E14	Zbiornik magazynowy Biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E15	Układ odpylania przenośników Biomasy	3974	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,241	0,958
				Pył do 10 µm	0,241	0,958
				Pył zawieszony PM2,5	0,1687	0,67
E16	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył do 10 µm	0,36	0,813
				Pył zawieszony PM2,5	0,252	0,569
E17	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył do 10 µm	0,36	0,813

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
				Pył zawieszony PM _{2,5}	0,252	0,569
E18	Zbiornik przykotłowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,1402
				Pył do 10 µm	0,016	0,1402
				Pył zawieszony PM _{2,5}	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 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%

Łączna emisja od 01.01.2020 r. do 30.06.2020 r.:

dwutlenek azotu 235,38 Mg/a
 dwutlenek siarki 212,14 Mg/a
 pył ogółem 23,06 Mg/a

Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r.:

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	83,39
dwutlenek siarki	1140,19
Tlenki azotu jako NO ₂	435,59

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

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna [Mg/rok]	
	do 31.12.2024 r.	od 1.01.2025 r.
Pył ogółem	80,5	33,08
dwutlenek siarki	1073,31	335,26
Tlenki azotu jako NO ₂	418,86	418,86

3. W rozdziale II punkt II.5 otrzymuje brzmienie:

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

Lp.	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 ₁	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 ₁	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.
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, ścierki) 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, ścierki) 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 o odpadach.
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.
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 wysokowrzęcych. 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 wysokowrzęcych, 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 chemicznie aktywne grupy funkcyjne,
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.

*Odpady o kodach 10 01 15 i 10 01 17 powstają tylko do 30.06.2020 r.

4. W rozdziale III punkt III.1.1. otrzymuje brzmienie:

III.1.1. Kotły OP-130 (od 01.07.2020 r. „Kocioł OP-130”)

ROZRUCH KOTŁÓW (od 01.07.2020 r. „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 pierwszego kotła OP-130 poniżej wydajności minimalnej

Od 01.07.2020 r. wydajność kotła OP-130 poniżej wydajności minimalnej.

Koniec rozruchu:

- Wentylatory powietrza – włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – wyłączane
- Wydajność pierwszego kotła OP-130 większa lub równa wydajności minimalnej

Od 01.07.2020 r. wydajność kotła OP-130 większa lub równa wydajności minimalnej.

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

- z postoiu źródła wynosi 3,0 godz., przy zużyciu w tym czasie 4500 kg oleju opałowego (1500 kg/h),
- 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).

Rozruch kotła OP-130, z wykorzystaniem paliwa rozpałkowego (oleju opałowego) (od 01.07.2020 r.):

- z postoiu źródła wynosi 4,0 godz., przy zużyciu w tym czasie 6000 kg oleju opałowego (1500 kg/h).

WYŁĄCZENIE KOTŁÓW (od 01.07.2020 r. „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 ostatniego kotła OP-130 poniżej wydajności minimalnej.

Od 01.07.2020 r. wydajność kotła OP-130 poniżej wydajności minimalnej.

Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 1.0 godz.

5. W rozdziale IV punkty: IV.1., IV.1.1, IV.1.2, IV.1.3 oraz IV.2 otrzymują brzmienie:

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

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są zainstalowane w zakładzie 3 kotły parowe typu OP-130, w których występuje energetyczne spalanie paliw (węgla i biomasy) oraz jeden kocioł biomasowy typu BBS90, opalany biomasą (pelety z biomasy pochodzenia rolniczego i pelety z drewna energetycznego). Wszystkie kotły rozpalane są olejem opałowym.

Od 01.07.2020 r. z eksploatacji zostaną wycofane dwa kotły parowe OP-130 nr K6 i K7, a kocioł OP-130 nr K5 będzie miał obniżoną moc cieplną w paliwie do poziomu 49,9 MWt.

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 kotłów OP-130)-źródło emisji będzie funkcjonować do dnia 30.06.2020 r.,
- młynownia biomasy (dla kotłów OP-130) - źródło emisji będzie funkcjonować do dnia 30.06.2020 r.,
- 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 3 kotłów OP - 130 (do 30.06.2020 r.)	8760	100	5,0	10,14	433
	Emitor dla kotła OP - 130 nr K5 (od 01.07.2020 r.)		100	5,0	2,5	394
E10	Emitor kotła BBS 90	8760	55	1,9	21,5	446
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 E5-E9 będą eksploatowane do 30.06.2020 r.

IV.1.2. Sposoby redukcji zanieczyszczeń.

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

– emitor E1 - emitor główny elektrociepłowni:

(do dnia 30.06.2020 r.)

- kocioł K5 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy dwusekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,03%,
- kocioł K6 i K7 (OP-130 parowy) - 1 wspólny elektrofiltr poziomy, jednosekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,64%;

(od dnia 01.07.2020 r.)

- kocioł K5 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy, dwusekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,03%;
- emitor E2 - wylot z absorbera oparów HCl - urządzenia do absorpcji oparów HCl,
- emitor 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 (funkcjonujący do dnia 30.06.2020 r.) - zbiornik magazynowy biomasy nr 1 - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³
- emitor E6 (funkcjonujący do dnia 30.06.2020 r.) - zbiornik magazynowy biomasy nr 2 - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³
- emitor E7 (funkcjonujący do dnia 30.06.2020 r.) - zbiornik wysyłkowy biomasy - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³
- emitor E8 (funkcjonujący do dnia 30.06.2020 r.) - młynownia - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m³
- emitor E9 (funkcjonujący do dnia 30.06.2020 r.) - 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. Ustaliam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

IV.1.3.1. Równocześnie mogą pracować trzy kotły OP-130 oraz kocioł biomasowy (K1) do 30.06.2020 r. i 1 kocioł OP-130 oraz kocioł biomasowy od 1 lipca 2020 r. (kotły K6 i K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączone z eksploatacji) w warunkach normalnych, przez okres 8760 godzin w roku z różnym obciążeniem.

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

IV.2. Ustaliam 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 odbywa się wyłącznie w ciągu pory dnia.

Wykaz punktowych źródeł hałasu z podanym czasem pracy w ciągu doby

Źródła emisji hałasu	Czas pracy źródła hałasu w normowanym przedziale czasu odniesienia [godz. /okres]	
	Dnia	Nocy
Wentylator spalin nr 1 dla kotła K6 i K7 – do 30.06.2020 r.	16	8
Wentylator spalin nr 2 dla kotła K6 i K7 – do 30.06.2020 r.	16	8
Wentylator spalin nr 1 dla kotła K5	16	8
Wentylator spalin nr 2 dla kotła K5	16	8
Transformator nr 8	16	8
Transformator nr 2	16	8
Wentylator zbiornika magazynowego biomasy - do 30.06.2020 r.	16	8
Wentylator zbiornika magazynowego biomasy - do 30.06.2020 r.	16	8
Wentylator zbiornika wysyłkowego biomasy - do 30.06.2020 r.	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Transformator nr 1	16	8
Czerpnia na elewacji PD bloku K1	16	8
Wentylator spalin BBS90 kotła K1	16	8
Zbiornik na biomasę, FRW16	16	0
Zbiornik na biomasę, FRW16	16	0
Zbiornik na biomasę, FRW16	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Przenośnik kulekowy	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Filtrocyclon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Filtrocyclon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Filtrocyclon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0

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

Źródła emisji hałasu	Czas pracy źródła w normowanym przedziale czasu odniesienia [godz. /okres]
----------------------	--

	Dnia	Nocy
Maszynownia	16	8
Kotłownia K5, K6 i K7 – do 30.06.2020 r. Kotłownia K5 - od 1.07.2020 r.	16	8
Pomieszczenie rozprężacza	16	8
Pomieszczenie pomp zasilających	16	8
Elektrofiltr K5	16	8
Elektrofiltr K6/K7 – do 30.06.2020 r.	16	8
Budynek stacji uzdatniania wody	16	8
Pompownia wody chłodzącej, stara	16	8
Pompownia wody chłodzącej, nowa	16	8
Sprężarkownia	16	8
Budynek wag węglowych	16	8
Maszynownia K1	16	8
Bunkrownia K1	16	8
Kotłownia K1	16	8
Budynek rozładunku biomasy do K1	16	0

6. W rozdziale IV punkt IV.5.2. 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 kotłów węglowych i kotła biomasowego K1), zbiornik stalowy (popiół lotny z kotła K1) do 30.06.2020 r. Zbiorniki żelbetowe (żużel z kotła K5 i kotła biomasowego K1), zbiornik stalowy (popiół lotny z kotła K1) – od 1.07.2020 r.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	zbiorniki popiołu	Zbiorniki żelbetowe i stalowe
3.	10 01 15 ₁	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współpalania inne niż wymienione w 10 01 14	zbiorniki żużla	Zbiorniki żelbetowe
4.	10 01 17 ₁	Popioły lotne ze współpalania inne niż wymienione w 10 01 16	zbiorniki popiołu	Zbiornik żelbetowy
5.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przetworzonych	Pojemniki
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przetworzonych	Pojemniki
7.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	magazyn olejów przetworzonych	Pojemniki
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków	magazyn olejów przetworzonych	Pojemniki

		chlorowcoorganicznych		
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 niebezpiecznymi (np. PCB)	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	Pojemniki, worki
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 jonowymiennie	wyznaczone miejsce teren gospodarki wodnej	Pojemniki
21.	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	wyznaczone miejsce w budynku oczyszczalni i przy oczyszczalni	Pojemnik

!Odpady o kodach 10 01 15 i 10 01 17 powstają tylko do 30.06.2020 r.

7. W rozdziale V punkty: V.1 i V2 otrzymują brzmienie:

V.1. Zużycie surowców

Surowiec	Zużycie Mg/rok
Węgiel	160 000
Biomasa dla współspalania w kotłach K5 i K6 - do 30.06.2020 r.	81 000
Biomasa do spalania w kotle K1	173 000
Olej opałowy i lekki	240
Mocznik	955

V.2 Zużycie surowców zawierających substancji niebezpiecznych i miejsce ich magazynowania

Surowiec	Zużycie Mg/rok	Magazynowana ilość surowca m ³	Sposób magazynowania
kwas solny (33%)	225	50	Dwa dwu płaszczone zbiorniki na 33% roztwór HCl o pojemności 25 m ³ każdy zainstalowany w budynku SUW

8. W rozdziale VI punkty VI.1. i IV 2 wraz z ppkt otrzymują brzmienie:

VI.1. Monitoring procesów technologicznych

Funkcję monitoringu procesów technologicznych spełnia system wewnętrznej kontroli utrzymania właściwych parametrów technicznych instalacji. Od 17.08.2021 r. monitorowane będą kluczowe parametry procesu zgodnie z BAT 3 i poniższą tabelą.

Strumień	Parametr(-y)	Monitorowanie
Spaliny	Przepływ	<u>Dla kotła BBS90 K1:</u> Pomiar ciągły
	Zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie	<u>Dla kotła BBS90 K1:</u> Pomiar ciągły
	Zawartość pary wodnej ⁽¹⁾	<u>Dla kotła BBS90 K1:</u> Pomiar ciągły

(1) Ciągły pomiar zawartości pary wodnej w spalinach nie jest konieczny, jeżeli próbka spalin jest osuszona przed analizą

VI.2. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza

VI.2.1. Monitoring emisji do powietrza winien być prowadzony zgodnie z zapisem art.147 i 147a ustawy Prawo ochrony środowiska. Przedmiotowa instalacja podlega obowiązkowi wykonywania pomiarów emisji ciągłych na instalacji energetycznego spalania paliw, jaką są kotły OP130 wprowadzające do powietrza gazy i pyły, za pośrednictwem emitora E1. Od 01.07.2020 r. pozostały w eksploatacji kocioł OP-130 K5 należy objąć okresowymi pomiarami emisji, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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.

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. 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 13284-1/2	Pomiar ciągły
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, 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.

9. W rozdziale VIII punkty: VIII.1, VIII.5, VIII.6 i VIII.18 otrzymują brzmienie:

VIII. 1.

Spalanie węgla kamiennego o parametrach:

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

Spalanie biomasy o parametrach:

- 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%

gwarantujących dotrzymanie wymogów najlepszej dostępnej techniki oraz standardów emisji i standardów jakości środowiska.

VIII.5. Utrzymywanie wysokiej dyspozycyjności urządzeń odpylających (elektrofiltra), na poziomie 99%.

VIII.6. Dla kotłów OP-130 stosowanie palników niskoemisyjnych i stopniowania dostarczanego powietrza (dysze OFA) do spalania na wszystkich kotłach co zapewnia niską emisję NOx (od 01.07.2020 r. zapis dotyczyć będzie tylko kotła OP-130 K5). W celu ograniczenia emisji związków NOx tworzących się podczas spalania biomasy na ruszcie wibracyjnym bloku BB20p, został on wyposażony w Instalację odazotowania spalin metodą SNCR (Selective Non-Catalytic Reduction).

VIII.18. Energa Kogeneracja Sp. z o.o. dla wszystkich eksploatowanych obiektów posiada wdrożony i funkcjonujący Program Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią Grupy Energa (PZŚ i ZE EMAS) potwierdzony certyfikatami zgodności w zakresie zarządzania środowiskowego:

- Certyfikat zgodności z wymaganiami normy PN-EN ISO 14001:2015
- Certyfikat zgodności z wymaganiami normy PN-EN ISO 50001:2011
- Certyfikat zgodności z wymaganiami Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z 25 listopada 2009 r. w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ek zarządzenia i audytu we wspólnocie (EMAS).

Obowiązujące w Elektrociepłowni Elbląg procedury systemu zarządzania środowiskowego ISO 14001 i EMAS zapewniają spełnienie wszystkich wymagań BAT 1 określonych w konkluzjach BAT. W celu utrzymania certyfikatu system wymaga stałego nadzoru i aktualizacji zgodnie z wymaganiami normy.

Od 17 sierpnia 2021 r. w celu spełnienia wymagań określonych w konkluzjach BAT:

- prowadzone będą cykliczne pomiary eksploatacyjne (sprawnościowe) bloku/kotła pozwalające na określanie jednostkowego zużycia paliwa netto (sprawność ogólna bloku/kotła netto). Po każdej modyfikacji (modernizacji) bloku/kotła, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto, będą przeprowadzane pomiary eksploatacyjne celem aktualizacji wskaźnika jednostkowego zużycia paliwa netto (sprawności ogólnej bloku/kotła netto) (BAT 2),
- w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz ograniczenia emisji CO i niespalonych substancji do powietrza, prowadzący instalację stosuje odpowiednią kombinację technik oraz zapewnia optymalne spalanie poprzez następujące działania (BAT 6):
 - przeprowadzanie remontów i modernizacji zgodnie z przyjętą polityką utrzymaniową urządzeń, która uwzględnia zalecenia producentów;
 - monitoring emisji spalin, system sterowania i nadzoru pracy urządzeń wytwórczych, w tym procesu spalania, systematyczną kontrolę paliwa dostarczanego do instalacji oraz wykorzystywanego w procesie spalania,
 - w istniejących jednostkach wytwórczych stosowane są najlepsze dostępne paliwa. W kotle biomasowym BBS90 stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi.
Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy lekki.
- Na kotle BBS90 K1, na którym stosowana jest metoda selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR) zastosowano wielopoziomowy wtrysk mocznika pozwalający na wielowariantową kontrolę emisji NOx i NH₃ w spalinach, a w razie potrzeby przeprowadzona zostanie optymalizacja/modernizacja istniejącego układu – BAT 7;
- W celu zapobiegania emisjom do powietrza utrzymywana jest wysoka dyspozycyjność urządzeń odpylających (elektrofiltrów) na poziomie 99% oraz wysoka dyspozycyjność

- innych urządzeń do redukcji emisji, w tym układu odazotowania spalin metodą SNCR dla kotła biomasowego BBS90 K-1. Ponadto prowadzone są bieżące przeglądy eksploatacyjne i planowane remonty zgodnie z zatwierdzonym harmonogramem. W procesie inwestycyjnym uwzględniane są wysokie wymagania dotyczące skuteczności oraz dyspozycyjności urządzeń redukujących emisje (BAT 8);
- w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz ograniczenia emisji do powietrza paliwo spalane w Elektrociepłowni poddawane będzie badaniom zgodnie z BAT 9 tj.
 - biomasa: LHV, wilgotność, popiół, C, Cl, F, N, S, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn);

Częstotliwość badań biomasy zgodnie z założonym harmonogramem.

- aby ograniczyć emisje do wody lub powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania (BAT 10) oraz monitorowanie emisji do powietrza lub wody podczas innych niż normalne warunki użytkowania (BAT 11):
 - ujęto we wdrożonych w Energa Kogeneracja Sp. z o.o. procedurach systemowych Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią EMAS wymagania dotyczące sterowania operacyjnego oraz gotowości i reagowania na awarie i inne zagrożenia,
 - wykonywane są bieżące plany remontowe oraz inwestycyjne,
 - przegląd, rejestrowanie i ocena emisji podczas innych niż normalne warunki użytkowania realizowane jest w ramach ciągłych pomiarów emisji dla kotła BBS90 K1,
 - monitorowanie emisji do wody w sytuacjach awaryjnych realizowane jest poprzez badania próbek wody lub ścieków pobranych w trakcie tych zdarzeń;
- w celu zwiększenia sprawności energetycznej spalania (BAT 12) stosowane są następujące działania:
 - kocioł BBS90 K1 wyposażony jest w automatyczny układ regulacji zawartości tlenu w spalinach utrzymujący optymalny dobór mieszanki paliwowo powietrznej. Ponadto sterowanie operacyjne kotłem wspomagane jest ciągłym pomiarem zawartość CO,
 - jednostki wytwórcze pracują na najwyższych możliwych parametrach czynnika roboczego wynikających z parametrów znamionowych zainstalowanych kotłów i turbin,
 - systematyczna wymiana urządzeń na nowe o wyższej sprawności,
 - kocioł BBS90 K1 wyposażony jest w trzystopniowy rurowy podgrzewacz powietrza,
 - w kotle BBS90 charakter paliwa oraz projekt kotła ogranicza wstępny podgrzew paliwa,
 - zaawansowany system kontroli (wysoki stopień monitoringu podstawowych parametrów pracy kotłów i urządzeń pomocniczych, wysoki stopień zautomatyzowania podstawowych procesów spalania paliw, system ciągłych pomiarów emisji dla kotła biomasowego BBS90 K1),
 - w bloku BB20p woda zasilająca regenerowana jest w wymiennikach regeneracyjnych nisko i średnioprężnych zasilanych z upustów turbiny T-1,
 - wszystkie jednostki wytwórcze pracują w systemie skojarzonego wytwarzania ciepła i energii elektrycznej i oddają ciepło do publicznej sieci systemu ciepłowniczego.

- wszystkie elementy instalacji, w których może wystąpić niepożądana strata ciepła, w tym w szczególności obmurza kotłów, turbiny, wymienniki i rurociągi wraz z armaturą są wyposażane w warstwy izolacyjne, rewitalizowane w razie konieczności, podczas planowanych remontów,
 - rewitalizacja turbin wykonywana jest zgodnie z rocznym harmonogramem remontów,
- aby ograniczyć zużycie wody i ilość uwalnianych zanieczyszczonych ścieków, w ramach BAT 13 stosowane są następujące techniki:
- woda do celów technologicznych pobierana jest z rzeki Elbląg. Woda z miejskiej sieci wodociągowej jest pobierana do celów technologicznych tylko w przypadku braku możliwości poboru wody z rzeki (zbyt wysokie chlorki). Woda wykorzystywana jest wówczas wyłącznie na potrzeby produkcji wody zdemineralizowanej. Zbiorniki retencyjne wody zdemineralizowanej o łącznej pojemności 2500 m³, pozwalają zminimalizować pobór wody miejskiej tylko w sytuacjach krytycznych,
 - dla kotła BBS90 K1: stosowany jest mokry system odżużlania ze względu na ograniczenia techniczne uniemożliwiające schładzanie żużla w postaci suchej. Zastosowana metoda schładzania wykorzystuje wody w obiegu zamkniętym i brak odprowadzania ścieków do środowiska. Woda jest zużywana w nieznacznym stopniu tylko do uzupełnienia ubytków w obiegu zamkniętym.
- aby zapobiec zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków i ograniczyć emisje do wody w ramach BAT 14 stosowane są następujące działania:
- strumień ścieków technologicznych (oczyszczone wody popłuczne ze Stacji Uzdatniania Wody) oraz wód pochłodniczych odprowadzany jest przez wylot W1. Strumień ścieków technologicznych (ścieki przemysłowe z bloku BB20p, wody popłuczne z płukania sit, wody ze sprężarkowni) oraz wód opadowych odprowadzany jest przez wylot W2 do rzeki Elbląg. Wody opadowe odprowadzane są tym samym wylotem co ścieki przemysłowe ze względu na podczyszczanie ich wraz ze ściekami przemysłowymi do wymaganych zawartości substancji zanieczyszczających. Parametry ścieków są ściśle kontrolowane oraz określone w pozwoleniu wodnoprawnym na wspólne korzystanie z wód, polegające na wprowadzeniu do rzeki Elbląg wód opadowych i roztopowych,
- w celu ograniczenia ilości odpadów przesyłanych do unieszkodliwienia ze spalania (BAT 16) realizowane są następujące działania:
- odzysk popiołów paleniskowych jako materiału budowlanego – produkcja betonu,
- aby ograniczyć emisje hałasu, w ramach BAT 17 stosowane są następujące działania:
- urządzenia utrzymywane są w należyтым stanie technicznym. W budynkach, w których umiejscowione są urządzenia powodujące nadmierny hałas zamykane są drzwi i okna. Urządzenia obsługiwane są przez doświadczony personel. Unika się przeprowadzania hałaśliwych działań w nocy. Ograniczana jest emisja hałasu podczas wykonywania czynności konserwacyjnych. Prowadzenie procesów produkcyjnych w reżimie ograniczającym konieczność eksploatacji urządzeń o dużej mocy akustycznej w porze nocnej,
 - wymiana podczas okresowych modernizacji wyeksploatowanych urządzeń charakteryzujących się złym stanem technicznym na nowe urządzenia o mniejszej mocy akustycznej. W przypadku zakupu nowych urządzeń – potencjalnych źródeł hałasu muszą one spełniać wymagania w zakresie dopuszczalnego poziomu hałasu,

- wyciszanie i odpowiednie kierowanie emisji hałasu wydmuchów pary i zaworów bezpieczeństwa. Tam, gdzie jest to niezbędne, są zastosowane odpowiednie zabezpieczenia przeciwhałasowe (np. tłumiki),
 - stosowanie obudów dźwiękochłonna-izolacyjnych dla maszyn i urządzeń charakteryzujących się ponadnormatywną emisją hałasu. Urządzenia powodujące nadmierny hałas są zabudowane izolacją akustyczną,
 - lokalizowanie nowych obiektów i urządzeń emitujących hałas w miejscach oddalonych od terenów podlegających ochronie akustycznej. Prawidłowa, wzajemna lokalizacja źródeł hałasu i obiektów podlegających ochronie akustycznej,
- aby zapobiec emisjom NO_x do powietrza lub je ograniczyć przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO i N₂O ze spalania biomasy stałej (BAT 24) stosowane są następujące techniki:
 - kocioł BBS90 wyposażony jest w automatyczny układ regulacji zawartości tlenu w spalinach utrzymujący optymalny dobór mieszanki paliwowo powietrznej. Ponadto sterowanie operacyjne kotłem wspomagane jest ciągłym pomiarem zawartość CO,
 - kocioł BBS90 posiada system sterowania wszystkich poziomów dysz i powietrza pierwotnego,
 - blok BB20p został wyposażony w instalację wtryskiwania uwodnionego mocznika do komory paleniskowej kotła parowego BBS90;
 - aby zapobiec emisjom SO_x, HCl i HF do powietrza ze spalania biomasy stałej (BAT 25) w kotle biomasowym BBS90 stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi,
 - aby ograniczyć emisje pyłu i metali zawartych w pyłe oraz emisje rtęci do powietrza ze spalania biomasy stałej (BAT 26 i BAT 27) na kotle BB20p stosuje się elektrofiltr o sprawności odpylania powyżej 99% i filtr tkaninowy na zbiorniku retencyjnym popiołu, ponadto stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi.

10. Pozostałe zapisy decyzji Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 17.10.2019 r., znak OŚ-PŚ.7222.34.2019 udzielającej Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a pozwolenia zintegrowanego 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 20a, pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 25.02.2020 r., (data wpływu do tut. Urzędu 4.03.2020 r.) Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a wystąpiła do Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 17.10.2019 r., znak OŚ-PŚ.7222.34.2019 udzielającej Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a pozwolenia zintegrowanego 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.

Do pisma załączono 2 egz. wniosku w wersji papierowej oraz wniosek w wersji elektronicznej, a także dokument potwierdzający wniesienie opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Następnie w dniu 14.04.2020 r. Spółka za pośrednictwem poczty elektronicznej poinformowała,

że niezbędna będzie korekta ww. wniosku gdyż w ostatnich dniach podjęta została przez kierownictwo Spółki decyzja, że do obniżenia mocy jako średnie źródło MCP w Elektrociepłowni Elbląg ostatecznie wyznaczony został kocioł OP-130 nr 5, a nie wcześniej przewidywany kocioł K7. Tym samym nastąpiła zmiana wytypowanych poprzednio do wyłączenia z eksploatacji od dnia 01.07.2020 r. kotłów OP-130 K5 i K6 na kotły K6 i K7. Powodem zmiany wskazanego w ww. wniosku z dnia 25.02.2020 r. kotła K7 na inny, jako źródło MCP, jest przeprowadzona w ostatnim czasie szczegółowa ocena koniecznych modernizacji, którą należy przeprowadzić dla kotłów OP-130 w celu spełnienia warunków technicznych uzgodnionych z UDT, w tym dostosowania układów sterowania, zapewniających osiągnięcie obniżenia mocy wybranego kotła < 50 MWt w paliwie i podjęta na tej podstawie decyzja o wyznaczeniu innego kotła, w którym osiągnięcie ww. warunków będzie szybsze i mniej kosztowne. W dniu 6.05.2020 r. do tut. Organu wpłynęła ww. korekta wniosku. Po przeanalizowaniu skorygowanego wniosku stwierdzono, że przedłożony wniosek wymaga doprecyzowania pewnych kwestii, dlatego też pismem z dnia 19.05.2020 r. wezwano Spółkę do uzupełnienia wniosku. Odpowiedź na ww. pismo wpłynęła w dniu 2.06.2020 r. Mimo przedłożonego uzupełnienia wniosek nadal wymagał wyjaśnienia pewnych kwestii, dlatego też pismem z dnia 4.06.2020 r. ponownie wezwano Spółkę do uzupełnienia wniosku. W dniu 8.06.2020 r. wpłynęła odpowiedź na ww. pismo.

W toku przedmiotowego postępowania ze względu na skomplikowany charakter sprawy, tut. Organ kilkakrotnie zawiadomieniami informował stronę o niezłaźwieniu sprawy w terminie i wyznaczał nowy termin jej złaźwienia.

Po przeanalizowaniu wniosku tut. Organ uznał go za zasadny i niniejszą decyzją zmienił odpowiednio zapisy pozwolenia zintegrowanego.

Zmiana obecnego pozwolenia zintegrowanego wynika z podjętych przez Spółkę decyzji w zakresie:

- pozostawienia w eksploatacji kotła OP-130 K5 od dnia 01.07.2020 r. i przekwalifikowania tego kotła na średnie źródło spalania MCP < 50 MWt, wycofania kotłów OP-130 K6 i K7 z eksploatacji z dniem 01.07.2020 r. i w związku z tym:
 - rezygnacja z budowy instalacji oczyszczania spalin dla tych kotłów (instalacji odazotowania spalin metodą SCR oraz instalacji odsiarczania i odpylania),
 - wycofania z eksploatacji zespołu urządzeń do rozładunku, magazynowania i transportu pneumatycznego biomasy do kotła K5 i K6.
- zmiany sposobu magazynowania biomasy do kotła K1 poprzez przekwalifikowanie jednego ze zbiorników biomasy rolniczej na zbiornik biomasy pochodzenia leśnego zatwierdzone decyzją Urzędu Regulacji Energetyki.

Powyższe zmiany wprowadzone w instalacji spowodują zmianę kwalifikacji źródła OP-130 K-5 z dużego źródła spalania LCP na średnie źródło spalania MCP mocy nominalnej instalacji do spalania paliw, zgodnie z § 4 ust. 1 pkt 7b rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2019 r., poz.1806). Zatem pozwolenie obejmuje instalację do spalania paliw o mocy nominalnej: 448,7 MWt do 30 czerwca 2020 r. a od 1 lipca 2020 r. o mocy nominalnej 126,6 MWt.

W związku z powyższym w niniejszej decyzji dokonano stosownych zmian zapisów w rozdziale I „RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI I PARAMETRY INSTALACJI”.

Planowane zmiany w instalacji spowodowały konieczność dokonania korekty zapisów w rozdz. III w pkt III.1.1. dotyczącym rozruchu i wyłączenia kotłów. Ponadto zmianie ulegną również rodzaje i ilości wykorzystywanych materiałów i surowców. Biomasa dla współspalania w kotłach K5 i K6 będzie wykorzystywana do 30.06.2020 r., a z tabeli dotyczącej surowców zawierających substancje niebezpieczne wykreślono sorbent wapniowy i 24% roztwór wody amoniakalnej. Korekty w powyższym zakresie dokonano w rozdziale V w pkt V.1 i V.2.

Ponadto w niniejszej decyzji zgodnie z wnioskiem strony określono dopuszczalną wielkość emisji dla źródeł spalania paliw obowiązującą w terminach: do dnia 30.06.2020 r., od dnia 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. tj. od czasu zakończenia obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego oraz po 17.08.2021 r., zgodnie ze standardami emisyjnymi określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2019 r. poz. 1806) oraz Decyzją Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. W okresie do 30.06.2020 r. spaliny z kotłów K5, K6 i K7 mogą być odprowadzane do powietrza emitorem E1 o wysokości 100 m. Od dnia 1 lipca 2020 r. emitorem E-1 odprowadzane będą wyłącznie spaliny z kotła OP-130 K5, parametry emitora pozostaną bez zmian; natomiast emitorem E-10 niezmiennie będą odprowadzane spaliny z kotła BBS90, dla którego od dnia 17.08.2021 r. będą obowiązywały poziomy emisji wynikające z konkluzji BAT.

Ponadto w decyzji określono parametry spalanych paliw tj. węgiel kamienny oraz biomasa leśna i rolna (pelet) oraz pelet z drewna energetycznego obowiązujące od 01.07.2020 r.

Ze względu na modyfikacje instalacji oraz dostosowanie instalacji do konkluzji BAT zmianie uległy także roczne emisje z całej instalacji określone dla okresów od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. oraz po 17.08.2021 r.

Planowane w instalacji zmiany, polegały będą na pozostawieniu w eksploatacji kotła OP-130 K5 od dnia 01.07.2020 r. jako źródła o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 49,9 MWt, wycofaniu kotłów OP-130 K6 i K7 z eksploatacji z dniem 01.07.2020 r. i w związku z tym rezygnacji z budowy instalacji oczyszczania spalin dla tych kotłów (instalacji odazotowania spalin metodą SCR oraz instalacji odsiarczania i odpylania), a także wycofania z eksploatacji istniejącego zespołu urządzeń do rozładunku, magazynowania i transportu pneumatycznego biomasy do kotłów K5 i K6.

Zgodnie z BAT 4, określono także częstotliwość oraz metodykę monitorowania emisji zanieczyszczeń w okresie od 17.08.2021 r (rozdz. VI, pkt VI.2. wraz z ppkt).

W pozwoleniu zintegrowanym konieczna była również korekta zapisów dotyczących monitorowania procesów technologicznych, dlatego też w rozdziale VI decyzji punkt VI.1 został zaktualizowany i otrzymał nowe brzmienie.

We wniosku przedstawiono wyniki obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu z uwzględnieniem wszystkich źródeł emisji zlokalizowanych na terenie, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu wynika, że określone we wniosku emisje zanieczyszczeń z instalacji nie powodują przekraczania wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. We wniosku wykazano także, iż dotrzymany jest poziom dopuszczalny dla pyłu zawieszonego PM_{2,5} określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych

substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031).

W związku z powyższym, ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza określono w wielkościach wnioskowanych przez stronę, dla warunków normalnego funkcjonowania instalacji, przy jej prawidłowej eksploatacji.

W związku z planowanymi zmianami w instalacji w zakresie pozostawienia w eksploatacji kotła OP-130 K5 od dnia 01.07.2020 r. i przekwalifikowania tego kotła na średnie źródło spalania MCP<50MWt oraz wycofania kotłów OP-130 K6 i K7 z eksploatacji z dniem 01.07.2020 r., w tym rezygnacją z budowy instalacji oczyszczania spalin dla tych kotłów (instalacji odazotowania spalin metoda SCR oraz instalacji do odsiarczania i odpylania), zmniejszy się ilość źródeł hałasu pracujących na terenie Elektrociepłowni na otwartej przestrzeni oraz wewnątrz budynków kubaturowych.

Przeprowadzone we wniosku obliczenia wykazały, że praca istniejącej części Elektrociepłowni z pozostawieniem w eksploatacji kotła K5 o obniżonej mocy, planowaną rezygnacją z budowy IOS oraz SCR dla kotłów K5 i K6 oraz wycofaniem z eksploatacji urządzeń do rozładunku, magazynowania i transportu pneumatycznego biomasy do kotłów K5 i K6 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. Ocenę emisji hałasu w środowisku dokonano dla całej Elektrociepłowni, tj. pracy kotła K5 z obniżoną mocą i kotła parowego BBS90, urządzeń i instalacji układu nawęglania, dostaw węgla transportem samochodowym i kolejowych oraz odbioru popiołu transportem samochodowym.

W związku z planowanymi zmianami w instalacji, sposób gospodarowania odpadami zmieni się w nieznacznym stopniu w stosunku do warunków określonych w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym. Pozwolenie wymagało korekty w zakresie wykreślenia odpadów o kodach: 06 02 03*, 10 01 82, 10 01 15, 10 01 17. Odpady o kodach: 06 02 03*, 10 01 82 przewidziane były do wytworzenia w związku z eksploatacją instalacji oczyszczania spalin (instalacji odazotowania spalin metodą SCR oraz instalacji odsiarczania i odpylania), które decyzją Spółki nie będą realizowane. Odpady o kodach 10 01 15 i 10 01 17 to odpady ze współspalania biomasy w kotłach K5 i K6. Od 01.07.2020 r. w kotle K5 nie będzie prowadzony proces współspalania biomasy, a kocioł K6 zostanie wyłączony z eksploatacji.

W związku z ww. korektą w niniejszym pozwoleniu dokonano również zmiany porządkowej przy sposobie magazynowania odpadu o kodzie 10 01 01. Powyższych zmian w zakresie gospodarki odpadami dokonano: w rozdz. II w pkt II.5 oraz w rozdz. IV w pkt IV.5.2.

Ponadto prowadzący instalację zaznaczył, że planowane zmiany w zakresie gospodarki odpadami nie wpłyną na zmiany zapisów w punkcie II.6 „Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. W związku z powyższym nie ma potrzeby dołączenia nowego operatu przeciwpożarowego oraz postanowienia Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Elblągu uzgadniającego ww. operat.

W związku z powyższym „Operat przeciwpożarowy dla wytwarzanych i magazynowanych odpadów na terenie instalacji należącej do Energa Kogeneracja Sp. z o.o.: Elektrociepłowni w Elblągu przy ulicy Elektrycznej 20a” opracowany w grudniu 2018 r. przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych zatwierdzony postanowieniami Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Elblągu: z dnia 20.02.2019 r. znak MZ.5560.5.01.2019 oraz z dnia 16.04.2019 r., MZ.5585.2.3.2019 opisują stan aktualny i nie wymagają zmiany w związku ze zmianami wprowadzonymi w niniejszej decyzji.

Planowane zmiany w instalacji nie spowodują zmiany w zakresie sposobu zaopatrzenia w wodę w stosunku do warunków określonych w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym. Ponadto ilość wykorzystywanej wody miejskiej z sieci wodociągowej, do celów technologicznych (woda do potrzeb SUW), a także wody z rzeki Elbląg na potrzeby Elektrociepłowni nie ulegnie zmianie w stosunku do obowiązującego pozwolenia zintegrowanego.

Planowane zmiany w instalacji nie spowodują również zmiany sposobu wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi w stosunku do warunków określonych w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym.

Ponadto w związku z planowanymi zmianami w instalacji, zmianie ulegnie analiza spełnienia wymagań konkluzji BAT w Elektrociepłowni, przedstawiona w lutym 2019 r. do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego. W wyniku przeprowadzonych zmian, wymaganiom wynikającym z Konkluzji BAT podlegać będzie jedynie kocioł parowy BBS90 (K1).

Wnioskodawca dostosował zapisy pozwolenia zintegrowanego do planowanych zmian wprowadzonych w instalacji. Zaktualizowano w rozdziale VIII sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz podniesienia efektywności wykorzystania energii.

Ponadto do wniosku załączono analizę konieczności sporządzenia raportu początkowego, z której wynika, że w związku z planowanymi zmianami wprowadzonymi w instalacji nie nastąpi istotna zmiana w prowadzonych procesach technologicznych, stosowanych rozwiązaniach mających na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego oraz nie zmienią się oraz nie zostaną dodane nowe rodzaje stosowanych substancji – nie występuje ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko. W związku z powyższym Wnioskodawca nie załączył do wniosku raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami.

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 do przeprowadzenia zmiany w instalacji polegające na pozostawieniu w eksploatacji kotła OP-130 K5 od dnia 01.07.2020 r. jako średnie źródło spalania MCP < 50 MWt i wycofanie kotłów OP-130 K6 i K7 z eksploatacji z dniem 01.07.2020 r. nie spowoduje znaczącej zmiany w funkcjonowaniu instalacji, ponieważ nie spowoduje wzrostu wydajności instalacji rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji oraz nie spowoduje wzrostu emisji substancji lub energii do środowiska. W wyniku planowanych zamierzeń nie dojdzie do takiej zmiany sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowy, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. Oznacza to, że przedmiotowy wniosek o zmianę ww. pozwolenia zintegrowanego nie dotyczy istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ww. ustawy. 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. z 2014 r., 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.

Wobec powyższego, zmiana pozwolenia zintegrowanego w ww. zakresie nie stanowiła istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska.

Instalacja będąca przedmiotem niniejszej decyzji spełnia wymagania zawarte w dokumentach, o których mowa w art. 204 ust. 1 i art. 207 ustawy Prawo ochrony środowiska, wynikające z najlepszych dostępnych technik poprzez taki dobór metod prowadzenia instalacji, aby powodować możliwie najniższe wielkości emisji zanieczyszczeń do środowiska we wszystkich jego komponentach. Instalacja nie będzie powodować przekroczeń granicznych wielkości emisyjnych określonych w konkluzjach BAT.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego przed wydaniem decyzji orzekającej co do istoty sprawy Stronie przysługuje prawo zapoznania się z aktami, wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

W związku z powyższym w piśmie z dnia 15.06.2020 r. poinformowano Stronę o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania końcowych oświadczeń i uwag w terminie 7 dni od daty otrzymania zawiadomienia. Prowadzący instalację nie skorzystał z przysługującego mu prawa.

Decyzja uwzględnia w całości żądanie Strony przedstawione we wniosku. Zmienione zapisy decyzji zostały dostosowane do stanu rzeczywistego oraz aktualnego porządku prawnego.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz uznając, że dotrzymane zostaną warunki zawarte w niniejszej decyzji i w obowiązujących przepisach z zakresu ochrony środowiska, a także uznając, że warunki eksploatacji instalacji nie spowodują zagrożenia dla środowiska oraz uwzględniając słuszny interes strony, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu za pośrednictwem Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu 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 prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich Stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze Stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego

w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe Strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Z upoważnienia
Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego

Grzegorz Piotr Drozdowski
Z-ca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg
2. 2 x a/a

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu - email: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl
2. Urząd Miasta Elbląg – ePUAP
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Olsztynie – ePUAP

Za zmianę pozwolenia uiszczono w dniu 27.02.2020 r. opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł, zgodnie z ustawą z 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r., poz. 1000 ze zm.). Opłatę wniesiono przelewem na konto Urzędu Miasta Olsztyna – 63 1020 3541 0000 5002 0290 3227.