

Olsztyn, dnia 25 lipca 2016 r.

OŚ-PŚ.7222.46.2016

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 217 i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2016 r. poz. 672 z późn. zm) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 czerwca 2016 r., znak: EKO-FŚ-000148-2016 przedłożonego przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg

orzekam:

1. Wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego udzielonego ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) decyzją Wojewody Warmińsko – Mazurskiego z dnia 16.02.2007 r., znak: ŚR.V.6619/1/06/07 na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a, obejmującego:

- wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza,
- wytwarzanie i gospodarowanie odpadami,
- emisję hałasu do środowiska,
- emisję pól elektromagnetycznych do środowiska,
- pobór wód powierzchniowych,
- wprowadzanie ścieków do urządzeń kanalizacyjnych i do wód powierzchniowych,

spostowaną postanowieniem Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 30.03.2007 r., znak: ŚR.V.6619/1/07, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: znak: OŚ-PŚ.7650-17/08 z dnia 30.10.2008 r., znak: OŚ-PŚ.7650-2/10/11, z dnia 9.05.2011 r., znak: OŚ-PŚ.7650-2/10/11 (spostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24.05.2011 r., znak: OŚ-PŚ.7650-2/10/11), z dnia 22.11.2011 r. znak: OŚ-PŚ.7222.16.2011, z dnia 2.08.2012 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2012, z dnia z dnia 20.03.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.1.2014, z dnia 21.07.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.26.2014 r., z dnia 1.12.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.79.2014, z dnia 15.12.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.118.2014 oraz z dnia 25.01.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015 (uzupełnionej postanowieniem tut. Organu z dnia 7 marca 2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015 i zmienionej decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 30.03. 2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015):

I. Rodzaj prowadzonej działalności i parametry instalacji.

Podstawowym zadaniem 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 MW_t oraz instalacje i urządzenia pomocnicze:

1. 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 124 MW_t
- 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.

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

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. Mial 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, mial 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

- Biomasa w formie pyłu biomasowego

Biomasa w formie pyłu 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 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 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 filtrocyclonów. Biomasa magazynowana jest w trzech zbiornikach żelbetowych, każdy o pojemności 1800 m³, wyposażonych w układ odpylania (filtrocyclon i wentylator). Jeden zbiornik przeznaczony jest do magazynowania biomasy pochodzenia leśnego, a dwa do magazynowania biomasy rolniczej. 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 m³, pojemność użytkowa V = 200 m³). System transportu biomasy jest wentylowany i odpylany za pomocą filtrocyclonów. 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).

6. zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów kotłów K5, K6 i K7.

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 załadowczego) 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 załadowczych) 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 leja wannowego i transportowany jest za pomocą zintegrowanego z lejem przenośnika zgrzeblowego w kierunku jego króćca wysypowego. Dalej poprzez wstawkę zsygową i dozownik celkowy, stanowiący szczelne odcięcie przestrzeni elektrofiltru, dostarczany jest do instalacji transportującej go do zbiornika magazynowego o pojemności użytkowej 175 m³. Do transportu popiołu lotnego spod zsygów elektrofiltru użyto mechanicznego systemu transportera ślimakowego. Transport popiołu do zbiornika magazynowego (retencyjnego) będzie odbywał 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 ruropociągami do wnętrza zbiornika magazynowego. Ruropociąg odpowietrzający przyłączony jest do teleskopu załadowczego 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, 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)

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.

- 9. przylącza 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 3 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

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 NOx.

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.

II. Ustaliam wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

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 31.06.2020 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 E1	Pył	Dwutlene k siarki	Dwutlene k azotu	Pył	Dwutlene k siarki	Dwutlene k azotu
		mg/Nm ³			mg/Nm ³		
		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 31.12.2023 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 2016 r. poz. 672 z późn. 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. 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 (Dz. U. z 2016 r. poz. 672 z późn. zm.), 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 ważone względem strumienia objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2–5 (Dz. U. z 2014. poz. 1546 ze zm.), 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 31.06.2020 r. po przystąpieniu do PPK:

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

Od czasu zakończenia obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego Elektrociepłownię Elbląg będą obowiązywać standardy wg Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych – IED. Dyrektywa wprowadza zasadę agregacji źródeł odprowadzających spaliny wspólnym emitorem, przy czym emitor wieloprzewodowy będzie traktowany jako wspólny emitor.

W Elektrociepłowni Elbląg dla emitora E1 będą pracowały trzy kotły OP 130 nr 5, 6 i 7. Łączna moc cieplna instalacji spalania wyniesie 372 MWt. Standardy obowiązujące dla tej mocy cieplnej dla kotłów istniejących w tym okresie są następujące:

Standardy emisji dla źródeł istniejących w Elektrociepłowni Elbląg wg dyrektywy IED obowiązujące po zakończeniu PPK do czasu trwania pozwolenia dla emitora E1.

Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm ³) dla kotłów opalanych węglem kamiennym i biomasą *			
Całkowita nominalna moc dostarczona w paliwie [MWt]	Dwutlenek siarki	Tlenki azotu	Pył
	Źródła istniejące (K5, K6, K7)		
> 300	200	200	20

* 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 E1 wynosi 8760 h/rok.

Emisja z emitora E1 od 01.07.2020 r. do 31.12.2020 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	96,01 Mg
dwutlenek siarki	96,01 Mg

pył ogółem 9,43 Mg

Emisja z emitora E1 od 01.01.2021 r. do zakończenia obowiązywania pozwolenia:

dwutlenek azotu 192,01 Mg/a
dwutlenek siarki 192,01 Mg/a
pył ogółem 18,88 Mg/a

Emisja z kotła parowego BBS90 i emitora bloku BB20p - E10

Standardy obowiązujące dla kotła BBS90 od 01.01.2016 r. do czasu trwania pozwolenia 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 z emitora E10:

dwutlenek azotu 232,28 Mg/a
dwutlenek siarki 185,80 Mg/a
pył ogółem 18,58 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	napelnianie zbiorników	HCl	0,011	0,00014
E3	Zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10	0,004	0,012
				w tym pył PM2,5	0,004	0,012
E4	Zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10	0,004	0,004
				w tym pył PM2,5	0,004	0,004
E5	Zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10	0,0012	0,002
				w tym pył PM2,5	0,0012	0,002
E6	Zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył PM 10	0,0012	0,002
				w tym pył PM2,5	0,0012	0,002
E7	Zbiornik	8760	odpowietrzenie	pył PM 10	0,001	0,009

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
	wysyłkowy biomasy		zbiornika	w tym pył PM _{2,5}	0,001	0,009
E8	Młynownia	5840	mielenie biomasy	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5}	0,060 0,060	0,35 0,35
E9	Młynownia	5840	mielenie biomasy	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5}	0,060 0,060	0,35 0,35
E11	Zbiornik retencyjny popiołu	8760	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5} amoniak	0,01 0,01 0,0379	0,09 0,09 0,332
E12	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5}	0,016 0,016	0,032 0,032
E13	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5}	0,016 0,016	0,032 0,032
E14	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5}	0,016 0,016	0,032 0,032
E15	Układ odpylania przenośników biomasy	3974	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5}	0,241 0,241	0,958 0,958
E16	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5}	0,36 0,36	0,813 0,813
E17	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5}	0,36 0,36	0,813 0,813
E18	Zbiornik przykotłowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	pył PM 10 w tym pył PM _{2,5}	0,016 0,016	0,14 0,14

UWAGI:

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

Wielkość emisji ustalono przy założeniu następujących parametrów stosowanego paliwa:

- a) Węgiel kamienny o charakterystyce:
 - wartość opałowa - 22 MJ/kg
 - zawartość popiołu do 18%
 - zawartość siarki do 0,8%
- b) Biomasa leśna i rolnicza (pelety)
 - pelety ze słomy o charakterystyce:
 - wartość opałowa - 14 MJ/kg

- zawartość popiołu do 8%
- zawartość siarki do 0,2%
- pelety z drewna o charakterystyce:
- wartość opałowa - 14 MJ/kg
- zawartość popiołu do 0,5%
- zawartość siarki do 0,08%

Łączna emisja z całej instalacji:

Łączna emisja od 01.01.2016 r. do 31.12.2016 r.:

dwutlenek azotu	947,71 Mg/a
dwutlenek siarki	1273,25 Mg/a
pył ogółem	141,46 Mg/a

Łączna emisja od 01.01.2017 r. do 31.12.2017 r.:

dwutlenek azotu	788,73 Mg/a
dwutlenek siarki	990,26 Mg/a
pył ogółem	109,72 Mg/a

Łączna emisja od 01.01.2018 r. do 31.12.2018 r.:

dwutlenek azotu	629,74 Mg/a
dwutlenek siarki	707,27 Mg/a
pył ogółem	77,92 Mg/a

Łączna emisja od 01.01.2019 r. do 31.12.2019 r.:

dwutlenek azotu	470,73 Mg/a
dwutlenek siarki	424,28 Mg/a
pył ogółem	46,13 Mg/a

Łączna emisja od 01.01.2020 r. do 31.06.2020 r.:

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

Łączna emisja od 01.07.2020 r. do 31.12.2020 r.:

dwutlenek azotu	235,36 Mg
dwutlenek siarki	212,14 Mg
pył ogółem	23,06 Mg

Łączna emisja od 01.01.2021 r. do czasu obowiązywania pozwolenia:

dwutlenek azotu	377,82 Mg/a
dwutlenek siarki	424,26 Mg/a
pył ogółem	41,16 Mg/a

II.2. Określam dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji.

Określam dopuszczalne wartości poziomu hałasu przenikającego w związku z eksploatacją instalacji do środowiska, w rozumieniu terenów zabudowy zagrodowej i mieszkaniowej, wyrażone równoważnym poziomem dźwięku A, w wysokości:

- $L_{AeqD} = 55$ dB (pora dnia – godz.06.00 - 22.00);
- $L_{AeqN} = 45$ dB (pora nocy – godz.22.00 - 06.00).

II.3. Ustaliam ilość i stężenia ścieków.

Rodzaje i ilości ścieków

1. Wody chłodnicze i oczyszczone ścieki technologiczne odprowadzanie wylotem W1, poprzez kanał wód chłodniczych, w ilości ogółem:

$$Q_{\max h} = 11\,317 \text{ m}^3/\text{h}$$
$$Q_{\text{śrd}} = 192\,220 \text{ m}^3/\text{d}$$
$$Q_{\max \text{rok}} = 70\,160\,400 \text{ m}^3/\text{rok}$$

w tym:

- wody chłodnicze:

$$Q_{\max h} = 11\,300 \text{ m}^3/\text{h}$$
$$Q_{\text{śrd}} = 191\,809 \text{ m}^3/\text{d}$$
$$Q_{\max \text{rok}} = 70\,010\,400 \text{ m}^3/\text{rok}$$

- ścieki technologiczne (oczyszczone wody popłuczne ze Stacji Uzdatniania Wody):

$$Q_{\max h} = 17 \text{ m}^3/\text{h}$$
$$Q_{\text{śrd}} = 411 \text{ m}^3/\text{d}$$
$$Q_{\max \text{rok}} = 150\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

2. Oczyszczone w systemie separatorów substancji ropopochodnych i szlamów ścieki przemysłowe będące mieszaniną wód opadowych i ścieków technologicznych odprowadzane wylotem W 2, w ilości ogółem:

$$Q_{\max h} = 446 \text{ m}^3/\text{h}$$
$$Q_{\text{śrd}} = 1\,280 \text{ m}^3/\text{d}$$
$$Q_{\max \text{rok}} = 219\,600 \text{ m}^3/\text{rok}$$

w tym:

- wody opadowe z terenu zlewni o powierzchni całkowitej $F = 4,45$ ha, w ilości:

$$Q_{\max h} = 423 \text{ m}^3/\text{h}$$
$$Q_{\text{śrd}} = 1\,240 \text{ m}^3/\text{d}$$
$$Q_{\max \text{rok}} = 204\,600 \text{ m}^3/\text{rok}$$

- ścieki technologiczne (ścieki przemysłowe z bloku BB20p, wody popłuczne z płukania sit, wody ze sprężarkowni), w ilości:

$$Q_{\max h} = 23 \text{ m}^3/\text{h}$$
$$Q_{\text{śrd}} = 40 \text{ m}^3/\text{d}$$
$$Q_{\max \text{rok}} = 15\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

Ustaliam dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach odprowadzanych do rzeki Elbląg

Rodzaj ścieków	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalna wielkość emisji
Wylotem W1: Wody chłodnicze	temperatura	°C	35
Ścieki technologiczne odprowadzane poprzez kanał wód chłodniczych	BZT ₅	mg O ₂ /dm ³	25
	ChZT	mg O ₂ /dm ³	125
	zawiesina ogólna	mg/dm ³	35
	odczyn pH		6,5 - 9,0
Wylotem W2:	BZT ₅	mg O ₂ /dm ³	25

Wody opadowe, ścieki przemysłowe z bloku BB20p, wody popłuczne z płukania sit i wody ze sprężarkowni	ChZT	mg O ₂ /dm ³	125
	zawiesina ogólna	mg/dm ³	35
	odczyn pH		6,5 - 9,0
	węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	15
	temperatura	°C	35

W przypadku wystąpienia awarii urządzeń istotnych dla realizacji pozwolenia ustala się następujące najwyższe dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach odprowadzanych do rzeki Elbląg:

Rodzaj ścieków	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalna wielkość emisji
Wylotem W1: Ścieki technologiczne odprowadzane poprzez kanał wód chłodniczych	BZT ₅	mg O ₂ /dm ³	32,5
	ChZT	mg O ₂ /dm ³	162,5
	zawiesina ogólna	mg/dm ³	45,5
	pH		6,5-11,7
Wylotem W2: Wody opadowe, ścieki przemysłowe z bloku BB20p, wody popłuczne z płukania sit i wody ze sprężarkowni	BZT ₅	mg O ₂ /dm ³	32,5
	ChZT	mg O ₂ /dm ³	162,5
	zawiesina ogólna	mg/dm ³	45,5
	węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	19,5

II.4. Zezwalam na pobór wody z rzeki Elbląg z ujęć, zlokalizowanych na prawym brzegu rzeki w km 7+225 i w km 7+355, do celów:

- a) chłodniczych
- b) Stacji Uzdatnia Wody - produkcja wody zdemineralizowanej
- c) płukania sit stałych i ruchomych z ujęć wody

w ilości ogółem:

$$Q_{\max h} = 11\,500 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 192\,795 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max \text{rok}} = 70\,370\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

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

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
1.	10 01 01	Żuźle, 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

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
				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.
6.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające zw. chlorowcoorg.	14,000	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	5,000	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

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
				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 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 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%.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
				Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.

II.6. Zezwalam na prowadzenie zbierania odpadów niebezpiecznych.

1. Ustala się następujące rodzaje odpadów dopuszczonych do zbierania:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu
1	13 03 07 *	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych

2. Magazynowanie odpadów przeznaczonych do zbierania następować będzie w wyznaczonym miejscu – magazyn olejów przepracowanych. Odpady magazynowane będą w pojemnikach. Pojemniki powinny być usytuowane w miejscach utwardzonych, zabezpieczonych przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonych w urządzenia lub środki do zbierania wycieków tych odpadów (np. w sorbenty, maty filtracyjne itp). Oleje odpadowe należy magazynować w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia.

Na pojemnikach do magazynowania olejów odpadowych należy umieścić w miejscu widocznym:

- napis "OLEJ ODPADOWY";
- informację o kodzie lub kodach odpadu wynikającą z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów;
- oznakowanie wymagane przepisami szczególnymi, dotyczącymi transportu odpadów niebezpiecznych.

3. Miejsce zbierania: ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu ul. Elektryczna 20a magazyn olejów przepracowanych.

III. Ustalam wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji oraz maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych.

III.1. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Warunki pracy odbiegające od normalnych występują podczas uruchamiania i zatrzymywania kotłów, a także mogą być spowodowane wystąpieniem sytuacji awaryjnej.

Rozruch i wyłączenia kotłów znajdujących się na terenie Elektrociepłowni będą prowadzone zgodnie artykułem 9 decyzji wykonawczej Komisji mówiącym, że w celu określenia minimalnego obciążenia rozruchu i minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania ustala się co najmniej trzy kryteria, przy czym koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączenia następuje po spełnieniu co najmniej dwóch kryteriów. Wszystkie

prace związane z rozruchem i zatrzymaniem kotłów są wykonywane zgodnie z instrukcjami obsługi kotłów. Wartości progowe obciążenia, które są stosowane do określenia końca okresu rozruchu i początku okresu wyłączenia odpowiadają zapisom z instrukcji eksploatacji kotłów i dokumentacji systemu ciągłych pomiarów emisji.

III.1.1. Kotły OP-130

ROZRUCH KOTŁÓW

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

Koniec rozruchu:

- Wentylatory powietrza – włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego - wyłączone
- Wydajność pierwszego 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)

WYŁĄCZENIE KOTŁÓW

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

Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 1.0 godz.

III.1.2. KOCIOŁ BBS90

ROZRUCH KOTŁA

Określenie okresów rozruchu dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Początek rozruchu definiowany jest jako początek pracy wentylatora powietrza.

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

Określenie okresów rozruchu z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Początek rozruchu:

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

Koniec rozruchu:

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

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

WYŁĄCZENIE KOTŁA

Określenie okresów wyłączenia dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

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

Określenie okresów wyłączenia z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Rozpoczęcie wyłączenia:

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

Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 1.0 godz.

III.2. Dopuszczalne ilości i stężenia ścieków wprowadzanych do rzeki Elbląg jak w punkcie II.3.

III.3. Dopuszczalne ilości wytworzonych odpadów jak w punkcie II.5 decyzji tj. jak w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

IV. Ustaliam warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii i wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji.

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 ze słomy i drewna). Wszystkie kotły rozpalane są olejem opałowym.

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),
- młynownia biomasy (dla kotłów 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]
1	Emitor E1 betonowy	8760	100	5,0		433
	okres I – wariant 1: 3 kotły OP-130 opalane węglem	250			15,21	
	okres I – wariant 1bio: 3 kotły OP-130; jeden z trzech kotłów współspala węgiel i biomasę	250			15,35	
	okres II – wariant 2: 2 kotły OP-130 opalane węglem	4860			10,14	
	okres II – wariant 2bio: 2 kotły OP-130; jeden z dwóch kotłów współspala węgiel i biomasę	4860			10,28	
	okres III – wariant 3: 1 kocioł OP-130 opalany węglem	3650			5,07	
	okres III – wariant 3bio: 1 kocioł OP-130 współspala węgiel i biomasę	3650			5,21	

2	Emitor E2 – wylot z absorbera oparów HCl	13	10,0	0,16	0 zadaszon y	283
3	Emitor E3 – zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	18,6	0,08x0, 10	0 zadaszon y	281
4	Emitor E4 – zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	34,7	0,82	0,11	281
5	Emitor E5 – zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	24,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
6	Emitor E6 – zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	24,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
7	Emitor E7 – zbiornik wysyłkowy biomasy	8760	8,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
8	Emitor E8 - młynownia	5840	6,13	0,63	0 wyrzut poziomy	281
9	Emitor E9 - młynownia	5840	6,13	0,63	0 wyrzut poziomy	281
10	Emitor E10 stalowy - blok BB20p	8760	55,0	1,9	22,27	423
11	Emitor E11- zbiornik retencyjny popiołu	8760	21,5	0,155x 0,33	0 wyrzut poziomy	281
12	Emitor E12 – zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
13	Emitor E13 – zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
14	Emitor E14 – zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
15	Emitor E15 – układ odpylania przenośników biomasy	3974	4,3	0,64	20,83	281
16	Emitor E16- budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281
17	Emitor E17- budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281
18	Emitor E18 – zbiornik przykotłowy biomasy	8760	25,4	0,16	22,10	281

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:
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%
- 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 - 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. Ustaliam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

IV.1.3.1. Równocześnie mogą pracować trzy kotły OP-130 oraz kocioł biomasowy BBS90 (K1) 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 odbywa się w porze dziennej. Transport 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.

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	16	8
Wentylator spalin nr 2 dla kotła K6 i K7	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	16	8
Wentylator zbiornika magazynowego biomasy	16	8
Wentylator zbiornika wysyłkowego biomasy	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Czerpnia powietrza – budynek młynowni	8	0
Stanowisko transformatora blokowego	16	8
Czerpnia na elewacji PD bloku BB20p	16	8
Wentylator spalin kotła BBS90	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
Taśmowy przenośnik kubełkowy	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

Źródła emisji hałasu	Czas pracy źródła hałasu w normowanym przedziale czasu odniesienia [godz. /okres]	
	Dnia	Nocy
Filtrocyklon 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	16	8
Pomieszczenie rozprężacza	16	8
Pomieszczenie pomp zasilających	16	8
Elektrofiltr K5	16	8
Elektrofiltr K6/K7	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
Młynownia biomasy	16	0
Maszynownia	16	8
Bunkrownia	16	8
Kotłownia	16	8
Budynek rozładunku biomasy	16	0

IV.3. Charakterystyka źródeł promieniowania elektromagnetycznego.

Źródłami emisji pól elektromagnetycznych z terenu Elektrociepłowni do środowiska są następujące urządzenia:

1. przyłącza pięciu torów linii napowietrznych o napięciu znamionowym 110 kV wchodzących do wewnętrznej stacji elektroenergetycznej o górnym napięciu znamionowym 110 kV.
2. stacja elektroenergetyczna- rozdzielnia wewnętrzna wraz z napowietrznym stanowiskiem transformatora nr 8 stacji elektroenergetycznej o napięciu znamionowym 110 kV; w budynku rozdzielni znajdują się: transformator nr 5 i transformator bloku Nr 5 każdy o górnym napięciu równym 110 kV.

IV.4. Ustalam warunki wprowadzania ścieków do środowiska.

IV.4.1. Wszystkie urządzenia służące do poboru wody i odprowadzania ścieków objęte niniejszym pozwoleniem należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym.

IV.4.2. Urządzenia służące do oczyszczania wód opadowych winny być właściwie utrzymywane i eksploatowane w sposób gwarantujący optymalną ich skuteczność.

IV.5. Ustalam sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami oraz miejsca i metody magazynowania odpadów.

IV.5.1. Ustalam sposób gospodarowania odpadami.

1. Wytworzone odpady, po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów.
2. Odpady mogą być również przekazywane do wykorzystania osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym zgodnie z obowiązującymi przepisami.
3. Transport odpadów będzie prowadzony we własnym zakresie oraz przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.
4. Odpady o kodzie 10 01 01 tj. żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04), mogą być również odzyskiwane przez Elektrociepłownię.

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 i kontenery na żużel (dla K1)	zbiorniki żelbetowe (kotły węglowe), kontenery stalowe (żużel z kotła 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 współpalania inne niż wymienione w 10 01 14	zbiorniki żużla	Zbiorniki żelbetowe
4.	10 01 17	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 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),	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji	Pojemniki, worki

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
		tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	CPN	
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 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	wyznaczone miejsce teren gospodarki wodnej	pojemniki
20	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	wyznaczone miejsce w budynku oczyszczalni i przy oczyszczalni	pojemnik
21	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	wyznaczone miejsce w budynku SUW	Worki, pojemniki

IV.5.3. Ustala się następujące warunki prowadzenia transportu odpadów: Odpady powinny być transportowane środkami transportu sprawnymi technicznie, dostosowanymi do transportu odpadów, w tym odpadów niebezpiecznych, zapewniającymi zachowanie czystości i porządku na drogach publicznych.

IV.5.3.1. Kierowcy wyznaczeni do prowadzenia transportu odpadów posiadać powinni stosowne dokumenty i uprawnienia umożliwiające prowadzenie transportu odpadów na drogach publicznych, w tym transportu odpadów niebezpiecznych.

IV.5.4. Ustaliam dodatkowe warunki magazynowania odpadów.

Dodatkowe warunki w zakresie magazynowania odpadów: Oleje odpadowe należy magazynować w miejscach utwardzonych, zabezpieczonych przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonych w urządzenia lub środki do zbierania wycieków tych odpadów (np. w sorbenty, maty filtracyjne itp). Oleje odpadowe należy magazynować w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na

działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia.

Na pojemnikach do magazynowania olejów odpadowych należy umieścić w miejscu widocznym:

- napis "OLEJ ODPADOWY";
- informację o kodzie lub kodach odpadu wynikającą z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów;

oznakowanie wymagane przepisami szczególnymi, dotyczącymi transportu odpadów niebezpiecznych.

IV.5.5. Ustaliam następujące sposoby zapobiegania powstawania i ograniczania ilości odpadów oraz metody ograniczania negatywnego ich wpływu na środowisko.

1. Stosowania w procesie produkcyjnym paliwa o niskiej zawartości popiołu.
2. Systematyczne przeglądy, konserwacje maszyn i urządzeń oraz stosowanie materiałów (np. chłodziw, olejów) lepszej jakości – w celu dłuższego ich wykorzystania, a tym samym zmniejszenia ilości odpadowych olejów i emulsji.
3. Eliminowanie nieszczelności układów smarowania.

Zasadniczym sposobem ograniczania negatywnego oddziaływania wytwarzanych odpadów na środowisko jest ich segregacja i selektywne magazynowanie, co zapobiega rozprzestrzenianiu się ich w miejscu powstawania i zanieczyszczeniu środowiska.

V. Rodzaj i ilość wykorzystywanych materiałów i surowców oraz sposób ich magazynowania.

V.1. Zużycie surowców

Surowiec	Zużycie w Mg/rok
węgiel	160 000
Biomasa dla współspalania w kotłach K5 i K6	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 m³	Sposób magazynowania
kwas solny (33%)	225	50	Dwa dwupłaszczowe zbiorniki na 33% roztwór HCl o pojemności 25 m ³ każdy zainstalowany w budynku SUW

V.3. Ilość wykorzystywanej wody miejskiej z sieci wodociągowej, do celów technologicznych (woda do potrzeb SUW), wynosi:

$$Q_r=105\ 000\ \text{m}^3/\text{rok}$$

VI. Ustalam zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji oraz kontroli eksploatacji instalacji.

VI.1. Monitoring procesów technologicznych.

Funkcję monitoringu procesów technologicznych spełnia system wewnętrznej kontroli utrzymania właściwych parametrów technicznych instalacji.

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. 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. 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.

VI.3. Pomiar emisji hałasu do środowiska.

Pomiary hałasu należy wykonywać według metodyki referencyjnej wynikającej z obowiązujących przepisów szczegółowych, w tym również w zakresie częstotliwości wykonania pomiaru. Pomiary winny być wykonane w punktach na elewacji budynków mieszkalnych przy ul. Elektrycznej Nr 14 i 18 w oparciu o obowiązujące w tym zakresie metodyki.

VI.4. Pomiar ilości i jakości pobieranej wody.

VI.4.1. Pomiaru ilości pobieranej wody powierzchniowej należy dokonywać systematycznie.

VI.4.2. Badania wód rzeki Elbląg, w miejscu poboru wody rzecznej z częstotliwością raz na 6 miesięcy, we wskaźnikach: odczyn pH, temperatura, zawiesina ogólna, BZT₅, ChZT, węglowodory ropopochodne.

VI.4.3. Pomiaru ilości kupowanej wody miejskiej do celów technologicznych z częstotliwością raz w roku.

VI.5. Ustalę warunki pomiarów wprowadzania ścieków.

VI.5.1. Systematycznego pomiaru ilości wód chłodniczych odprowadzanych wylotem W1.

VI.5.2. Systematycznego pomiaru temperatury wód chłodniczych odprowadzanych wylotem W1.

VI.5.3. Pomiaru jakości ścieków odprowadzanych wylotami nr W1 i W2, z częstotliwością raz na dwa miesiące, we wskaźnikach:

- ścieki technologiczne odprowadzane wylotem W1 - odczyn pH, zawiesina ogólna, BZT₅, ChZT,
- ścieki odprowadzane wylotem W2 - odczyn pH, temperatura, zawiesina ogólna, BZT₅, ChZT, węglowodory ropopochodne.

Próbkę do badań jakości ścieków odprowadzanych wylotem W2 uzyskać przez jednokrotne pobranie w godzinach rannych, bezpośrednio po uruchomieniu się pompy.

VI.5.4. Miejsca poboru prób do badań:

- początek otwartej części kanału wód chłodniczych, za zaporą wyłapującą części oleiste dla wód chłodniczych odprowadzanych wylotem W1,
- króciec na rurociągu odprowadzającym oczyszczone ścieki technologiczne do kanalizacji, znajdującym się w budynku Stacji Uzdatniania Wody, dla ścieków technologicznych odprowadzanych wylotem W1,
- wylot W2 dla wód i ścieków odprowadzanych wylotem W2.

VI.6. Wszystkie badania monitoringowe będą wykonywane zgodnie z obowiązującymi metodykami i normami, a ich wyniki rejestrowane i przechowywane oraz przedkładane do wglądu na każde żądanie organu.

VI.7. Ustalę następujące metody monitorowania gospodarki odpadami.

Monitoring odpadów powinien być prowadzony w oparciu o karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 grudnia 2014 r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1973). Zbiorcze zestawienie danych powinny być sporządzane zgodnie z Ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 ze zm.). Dane te są przekazywane Marszałkowi Województwa Warmińsko-Mazurskiego w terminie do 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy.

VI.8. Dodatkowe wymagania w zakresie monitorowania emisji

Nie nakłada się dodatkowych obowiązków w zakresie monitorowania emisji poza wymagania, o których mowa w art. 147 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2016 r., poz. 672, z późn. zm.) oraz wymagania określone w przepisach wydanych na podstawie art. 148 ust.1 ww. ustawy.

VI A. Zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji

pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2016 r., poz. 672, z późn. zm.).

Nie nakłada się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, ponad wymagania, o których mowa w art. 149 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

VII. Określam sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych.

VII.1. W przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej monitorującej przebieg procesu technologicznego, należy postępować zgodnie z dokumentacją techniczno-ruchową poszczególnych urządzeń technicznych.

VII.2. W przypadku, gdy brak aparatury pomiarowej może przyczynić się do wzrostu emisji zanieczyszczeń do środowiska, bądź spowodować zagrożenie bezpieczeństwa należy zawiadomić Wojewodę Warmińsko-Mazurskiego i Warmińsko-Mazurskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska.

VIII. Określam sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz podniesienia efektywności wykorzystania energii.

VIII.1. Stosowanie paliw o niskiej zawartości siarki (do 0,8%), gwarantujące dotrzymanie wymogów najlepszej dostępnej techniki oraz standardów emisji i standardów jakości środowiska .

VIII.2. Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatować w oparciu o stosowne instrukcje.

VIII.3. Zastępowanie urządzeń o niskiej sprawności energetycznej urządzeniami wysokosprawnymi o niskim zapotrzebowaniu na energię elektryczną i odpowiedniej gospodarce cieplnej.

VIII.4. Prowadzący instalację jest zobowiązany do podejmowania remontu instalacji i jego przeprowadzenia w sposób i terminie zgodnym z zatwierdzoną procedurą zakładową.

VIII.5. Utrzymywanie wysokiej dyspozycyjności urządzeń odpylających (elektrofiltrów), na poziomie 99% w szczególności elektrofiltra kotła K5 i K8.

VIII.6. Stosowanie palników niskoemisyjnych i stopniowania dostarczanego powietrza (dysze OFA) do spalania na wszystkich kotłach co zapewnia niską emisję NOx.

VIII.7. Ograniczenie wielkości emisji niezorganizowanej ze składowisk węgla poprzez zagęszczanie zwałów węgla przy pomocy walców i prowadzenie taśmociągów transportujących wilgotny miał węglowy w zamkniętych galeriach.

VIII.8. Regulowanie wysokości przy sypaniu zwałów i rozładowywaniu, zgodnie z instrukcją eksploatacji urządzeń nawęglania.

VIII.9. Uśrednianie jakości paliwa w celu ograniczenia wielkości emisji chwilowej zanieczyszczeń.

VIII.10. Przeprowadzanie okresowych przeglądów wentylatorów i urządzeń obrotowych, celem wyeliminowania nadmiernego zużycia elementów będących źródłem hałasu do środowiska

VIII.11. Stosowanie wentylatorów o niskim poziomie mocy akustycznej oraz tłumików akustycznych.

- VIII.12.** Wykorzystywanie sprzętu załadowniczego i rozładowniczego, który zmniejsza wysokość z której spada paliwo do wlewu w celu ograniczenia powstawania lotnego pyłu (paliwa stałe).
- VIII.13.** Umieszczanie przenośników w bezpiecznych, otwartych przestrzeniach ponad ziemią w celu uniknięcia uszkodzeń przez pojazdy lub inny sprzęt (paliwa stałe).
- VIII.14.** Wykorzystywanie przenośników zamkniętych z dobrze zaprojektowanym, solidnym sprzętem do ekstrakcji i filtracji w punktach przesyłowych przenośnika taśmowego w celu uniknięcia emisji pyłu (paliwa stałe).
- VIII.15.** Racjonalizacja systemu transportu w celu ograniczenia powstawania i rozprzestrzeniania się pyłu w miejscu przeładunku (paliwa stałe).
- VIII.16.** Prowadzenie systemu ścisłej kontroli procesowej eliminującej przypadki nieuzasadnionej, nadmiernej konsumpcji wody i energii.
- VIII.17.** Wykorzystywanie dobrych praktyk w zakresie projektowania i konstrukcji a także zapewnienie odpowiedniej konserwacji sprzętu (wszystkie typy paliw).

VIII A. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania.

Środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych, określono w rozdziale II, pkt II.6. „Zezwalam na prowadzenie zbierania odpadów niebezpiecznych”, w którym określono sposób, miejsca i warunki magazynowania odpadów przeznaczonych do zbierania a także w rozdziale IV: ppkt IV.5.2 „Ustalam miejsca i metody magazynowania odpadów” oraz ppkt IV.5.4. „Ustalam dodatkowe warunki magazynowania odpadów”, gdzie określono sposoby postępowania z wytwarzanymi odpadami.

IX. Określam sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

W przypadku zakończenia eksploatacji, wszystkie obiekty i urządzenia instalacji winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów budowlanych.

X. Ustalam dodatkowe wymagania.

- X.1.** Opracowane wyniki pomiarów emisji gazów i pyłów do powietrza prowadzący instalację będzie przedkładał Marszałkowi Województwa Warmińsko-Mazurskiego i Warmińsko-Mazurskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- X.2.** Opracowane wyniki pomiaru hałasu do środowiska prowadzący instalację będzie przedkładał Marszałkowi Województwa Warmińsko-Mazurskiego i Warmińsko-Mazurskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska niezwłocznie, nie później niż w ciągu 30 dni od daty ich wykonania.
- X.3.** Wyniki pomiarów ilości i jakości pobieranej wody oraz wyniki analiz i pomiarów ścieków należy rejestrować i przechowywać.
- X.4.** W razie wystąpienia awarii przemysłowej zobowiązuje się prowadzącego instalację do natychmiastowego zawiadomienia o tym fakcie Państwowej Straży Pożarnej oraz Warmińsko-Mazurskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, a także do przekazania ww. organom: informacji o okoliczności awarii, informacji o niebezpiecznych substancjach związanych z awarią, informacji umożliwiających dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska, informacji o podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu.

XI. Termin ważności pozwolenia

Pozwolenie jest wydane na czas nieoznaczony.

- 2. Stwierdzić wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego udzielonego ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) decyzją Wojewody Warmińsko – Mazurskiego z dnia 16.02.2007 r., znak: ŚR.V.6619/1/06/07, na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a, sprostowaną postanowieniem Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 30.03.2007 r., znak: ŚR.V.6619/1/07, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: znak: OŚ.PŚ.7650-17/08 z dnia 30.10.2008 r., znak: OŚ.PŚ.7650-2/10/11, z dnia 9.05.2011 r., znak: OŚ.PŚ.7650-2/10/11 (sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24.05.2011 r., znak: OŚ.PŚ.7650-2/10/11), z dnia 22.11.2011 r. znak: OŚ-PŚ.7222.16.2011, z dnia 2.08.2012 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2012, z dnia z dnia 20.03.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.1.2014, z dnia 21.07.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.26.2014 r., z dnia 1.12.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.79.2014, z dnia 15.12.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.118.2014 oraz z dnia 25.01.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015 (uzupełnioną postanowieniem tut. Organu z dnia 7 marca 2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015 i zmienioną decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 30.03. 2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015).**

Uzasadnienie

ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg, pismem znak: EKO-FŚ-000148-2016 z dnia 27.06.2016 roku wystąpiła do Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z wnioskiem o wydanie tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego udzielonego ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20 a (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) decyzją Wojewody Warmińsko – Mazurskiego, znak: ŚR.V.6619/1/06/07 z dnia 16.02.2007 r., na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a, sprostowaną postanowieniem Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 30.03.2007 r., znak: ŚR.V.6619/1/07, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: znak: OŚ.PŚ.7650-17/08 z dnia 30.10.2008 r., znak: OŚ.PŚ.7650-2/10/11, z dnia 9.05.2011 r., znak: OŚ.PŚ.7650-2/10/11 (sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24.05.2011 r., znak: OŚ.PŚ.7650-2/10/11), z dnia 22.11.2011 r. znak: OŚ-PŚ.7222.16.2011, z dnia 2.08.2012 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2012, z dnia z dnia 20.03.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.1.2014, z dnia 21.07.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.26.2014 r., z dnia 1.12.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.79.2014, z dnia 15.12.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.118.2014 oraz z dnia 25.01.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015 (uzupełnioną postanowieniem tut. Organu z dnia 7 marca 2016 r., znak: OŚ-

PŚ.7222.67.2015 i zmienioną decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 30.03.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015).

Zgodnie z art. 217 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska z dnia 27 kwietnia 2001 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 672 z późn. zm), organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację lub z urzędu za jego zgodą, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania.

Ponadto zgodnie z art. 217 ust. 2 ww. ustawy, w pozwoleniu, o którym mowa w ust. 1, organ właściwy do wydania pozwolenia:

- 1) ujednocza tekst pozwolenia;
- 2) stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia.

Wobec powyższego przychyłono się do wniosku Strony i orzeczono jak w sentencji.

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

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 20 a, 82-300 Elbląg
2. Minister Środowiska
email: powolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
3. Urząd Miasta Elbląg
ul. Łączności 1, 82-300 Elbląg
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska Olsztyn
Delegatura w Elblągu
ul. Powstańców Warszawskich 10, 82-300 Elbląg
5. a/a

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono w dniu 27.06.2016 r. opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł zgodnie z ustawą z 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r., poz. 783 z późn. zm.). Opłatę wniesiono przelewem na konto Urzędu Miasta Olsztyna – 20 1030 1218 0000 0000 9040 1513.