

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104, art. 107, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks Postępowania Administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zm.) w związku z art. 217 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2025r. poz. 647 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. **NIP 841-000-40-36, REGON 770548204** z dnia 22.07.2025r. (data wpływu 22.07.2025r.) o wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania, tj. od ostatecznej decyzji Starosty Lęborskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1/2007 z dnia 18.10.2007r., zmienionej decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 18.11.2014r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 28.10.2015 r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 22.04.2016r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 01.12.2017r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 25.05.2020r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 04.09.2023r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 26.01.2024r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 16.01.2025r. oraz decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 20.06.2025r. - pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a na działkach o nr 124/12, 127/1, 127/2, 127/3, 128/4, 129/1, 129/2, 130 obr. 7 gm. Lębork

orzekam:

1. **Ujednolicam tekst pozwolenia zintegrowanego** wydanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a na działkach o nr 124/12, 127/1, 127/2, 127/3, 128/4, 129/1, 129/2, 130 obr. 7 gm. Lębork, udzielonego Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. **NIP 841-000-40-36, REGON 770548204**, decyzją Starosty Lęborskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1/2007 z dnia 18.10.2007r. (z późn. zm.), w następujący sposób:

„Udzielam Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul Pionierów 11, 84-300 Lębork pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznej do spalania paliw, o mocy nominalnej 65,034 MWt na terenie: Kotłowni Rejonowej KR 1, przy ul. Traugutta i przy ul. Wojska Polskiego 24a (na działkach o nr 124/12, 127/1, 127/2, 127/3, 128/4, 129/1, 129/2, 130 obr. 7 gm. Lębork o łącznej powierzchni 2,6228 ha).

Zakres pozwolenia obejmuje:

- wprowadzenie gazów i pyłów do powietrza

- gospodarowanie odpadami
- emisje hałasu do środowiska

OKREŚLA SIĘ:

I. RODZAJE I WARUNKI EKSPLOATACJI INSTALACJI

I.1. Lokalizacja zakładu

Działalność objęta wnioskiem prowadzona jest na terenie Kotłowni Rejonowej KR-1 w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a na terenie działek o nr 124/12, 127/1, 127/2, 127/3, 128/4, 129/1, 129/2 i 130 obr. 7 w Lęborku, o łącznej powierzchni 2,751 ha. Właścicielem działki 128/4 jest Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., natomiast właścicielem pozostałych działek jest Gmina Miejska Lębork. Działki o nr 129/2 oraz 130 zostały przekazane w użytkowanie wieczyste Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku. Z kolei działki 124/12, 127/1, 127/2, 127/3 i 129/1 są własnością Gminy Miejskiej Lębork a Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w oparciu o umowę nr RI.272.Z.35.2022.I z dnia 23.12.2022r., jest ich eksploatatorem.

I.2. Rodzaj prowadzonej działalności

Podstawową działalnością przedsiębiorstwa, w tym Kotłowni Rejonowej KR-1 w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a, jest produkcja i dystrybucja ciepła. Wytwarzane ciepło wykorzystywane jest do zaspokojenia zbiorowych potrzeb ludności miasta Lęborka w zakresie centralnego ogrzewania oraz ciepłej wody użytkowej.

I.3. Opis instalacji i technologii

Procesy składowe produkcji energii ciepłej są następujące:

- zakup i magazynowanie paliwa,
- zakup i magazynowanie materiałów pomocniczych,
- dostarczanie paliw do instalacji energetycznej,
- prowadzenie procesu spalania paliw w instalacji w celu wytworzenia energii ciepłej i odprowadzania jej do sieci ciepłowniczej,
- odprowadzanie poprzez urządzenia odpylające spalin do powietrza oraz odbiór z instalacji odpadów paleniskowych.

Instalacja do spalania paliw składa się z:

- 1) obiektu, w którym znajdują się kotły opalane węglem kamiennym i nowo wybudowany kocioł wodny, rusztowy typu AXT BioT VK6 opalany biomasą,
- 2) obiektu elektrociepłowni kogeneracyjnej ORC opalanej biomasą.

I.3.1. Grupa kotłów opalanych węglem kamiennym oraz kocioł opalany biomasa

I.3.1.1. Kotły opalane węglem kamiennym

- 2 kotły WR5-022 (nr 2 i nr 3) wodne, rusztowe, przepływowe o wymuszonej cyrkulacji o nominalnej mocy cieplnej 7,76 MW oraz sprawności 75% (uruchomione w 1977r.),
- 1 kocioł WR5-010 (nr 4) wodny, rusztowy, ze ścianami szczelnymi o nominalnej mocy cieplnej 9,412 MW oraz sprawności 85% (uruchomiony w 1982 r., zmodernizowany w 2003r.),
- 2 kotły WR10-012 (nr 5 i nr 6) wodne, rusztowe z dodatkowym ekranowaniem komory paleniskowej i zabudową podgrzewacza w czopuchu kotłów o nominalnej mocy cieplnej 13,845 MW oraz sprawności 84% (uruchomione w 1993 r., zmodernizowane w latach 2004-2006).

• Urządzenia do nawęglania

Paliwo stanowiące surowiec podstawowy do produkcji ciepła magazynowane jest na dwóch utwardzonych i skanalizowanych placach magazynowych, z których wody odpadowe i roztopowe poprzez urządzenia oczyszczające odprowadzane są do środowiska kanalizacją deszczową. Plac położony po zachodniej stronie budynków kotłowni obsługuje kotły WR5 zainstalowane w hali nr 1 kotłowni (plac podzielony jest na 2 części o łącznej pow. 3 627,70 m²). W hali nr 2 kotłowni KR-1 zainstalowane są dwa pozostałe kotły – WR10 nr 5 i nr 6. Hala ta zlokalizowana we wschodniej części kompleksu budynków kotłowni, obsługiwana jest w zakresie nawęglania z drugiego placu magazynowego o pow. 1 230,87 m². Miał węglowy dostarczany jest do kotłowni transportem samochodowym. Poszczególne partie paliwa kierowane są na dany plac magazynowy w zależności od aktualnych potrzeb. Na placach przyznawanie paliw odbywa się z użyciem ciągnika gąsienicowego oraz ładowarki. Transport miału węglowego z placów magazynowych do koszy zasypowych instalacji kotłowych realizowany jest przy użyciu przenośników taśmowych. W obiekcie funkcjonują dwa takie przenośniki, po jednym na każdy plac składowy. Kotły WR5-022 nr 2 i nr 3 wyposażone są w kosze zasypowe współpracujące z warstwownicą, za pomocą której ustalana jest grubość miału węglowego na ruszcie. W kotłach WR5-010 nr 4 oraz WR10-012 nr 5 i nr 6 kosz zasypowy zintegrowany jest z podajnikiem bębnowym, za pomocą którego można bardzo precyzyjnie dozować paliwo do kotła. Dodatkowo kocioł WR5-010 nr 4 wyposażony jest w podajnik bębnowy kaskadowy.

• Urządzenia do odżużlania kotłów wraz z placem składowym odpadów paleniskowych

Odżużlanie kotłów w kotłowni KR-1 odbywa się na bieżąco w czasie pracy kotłów. Proces ten polega na usunięciu z rusztu żużla, czyli niedopalonych, mineralnych części paliwa do instalacji odżużlania. Każdy kocioł wyposażony jest we własny odżużlacz zgrzeblowy stały usytuowany wzdłuż osi kotła. Odżużlacz stanowi wannę wypełnioną wodą usytuowaną pod paleniskiem. Z częstotliwością średnio 1 raz na godzinę następuje spust żużla do wanny, w której zostaje on schłodzony i po schłodzeniu za pomocą zgarniaczy zgrzeblowych usuwany jest z powierzchni wody na taśmociąg. Ubytki wody w wannach odżużlaczy

związane z jej odparowywaniem, uzupełniane są wodą pochodzącą z odmulania kotłów lub z instalacji wodociągowej.

Kotły nr 2, nr 3 i nr 4 obsługiwane są poprzez jeden wspólny, położony prostopadle do osi kotłów taśmociąg. Kotły nr 5 i nr 6 posiadają także własny, wspólny dla obu kotłów taśmociąg. Odebrany z odzūżlaczy żużel jednym z dwóch wymienionych wyżej taśmociągów podawany jest na trzeci taśmociąg, którym żużel usuwany jest na utwardzony, skanalizowany plac składowy tego odpadu.

- **Urządzenia wyciągu spalin wraz z urządzeniami do odpylania spalin**

Wszystkie eksploatowane w kotłowni rejonowej KR-1 kotły wyposażone są w urządzenia odpylające, z którymi współpracują urządzenia wyciągu spalin.

Parametry urządzeń odpylających i wyciągu spalin dla poszczególnych kotłów:

a) kocioł typu WR5-022 nr 2

rodzaj odpylacza: bateria cyklonów + odpylacz przelotowy o sprawności ogólnej 78 %, wentylator wyciągu spalin typu MXE-040 o wydajności 30 000 m³/h.

b) kocioł WR5-022 nr 3 i WR5-010 nr 4

rodzaj odpylacza:

- kocioł WR5-022 nr 3: multicyklon przelotowy + bateria cyklonów z filtrem tkaninowym o sprawności ogólnej 98%

- kocioł WR5-010 nr 4: multicyklon przelotowy + bateria cyklonów o sprawności ogólnej 98%

wentylator wyciągu spalin:

- kocioł WR5-022 nr 3: typu WP-56/2,3 V o wydajności 23 000 m³/h,

- kocioł WR5-010 nr 4: typu WP-56/2,3 V o wydajności 26 000 m³/h,

c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6

rodzaj odpylacza: multicyklon przelotowy + bateria cyklonów o sprawności ogólnej 98 %,

wentylator wyciągu spalin: typu WP-63/2,3 o wydajności wentylatora 27 000 m³/h.

- **Komin ceramiczny do odprowadzania spalin**

Spaliny z poszczególnych kotłów kierowane są kanałami spalin do wspólnego dla całej instalacji komina ceramicznego zakończonego wkładem stalowym.

Komin ma następujące parametry:

a) rodzaj komina: ceramiczny, zakończony wkładem stalowym, niezadaszony,

b) wysokość komina: 55 m,

c) średnica u wylotu: 1,1 m.

- **System hydrauliczny kotłowni obejmujący pompy obiegowe, pompy kotłowe oraz rurociągi i armaturę**

Podstawowymi urządzeniami w systemie hydraulicznym kotłowni są:

a) pompy obiegowe (sieciowe) o charakterystyce dostosowanej do aktualnych potrzeb systemu,

b) pompy kotłowe (po 2 dla każdego kotła) zapewniające bezpieczeństwo pracy danego kotła,

c) pompy uzupełniająco-stabilizacyjne, których zadaniem jest uzupełnianie w sieci wody (pobieranej ze stacji uzdatniania) oraz utrzymanie ciśnienia wody na rurociągu zasilającym na wymaganym poziomie.

Wszystkie pompy obiegowe systemu hydraulicznego sterowane są za pomocą falowników, co umożliwia bieżący dobór ich wydajności pracy do aktualnych potrzeb. Dzięki temu można zoptymalizować prace kotłów i ograniczyć zużycie energii elektrycznej na potrzeby zasilania pomp.

Integralną częścią systemu hydraulicznego kotłowni KR-1 jest zespół dwóch odmulaczy zainstalowanych na kolektorze powrotnej wody sieciowej. Zadaniem tych urządzeń jest usunięcie z wody sieciowej stałych zanieczyszczeń. Odmulaniu podlegają także na bieżąco pracujące kotły.

I.3.1.2. Kocioł opalany biomasą

• Palenisko na biomasę - model PKS-6

Palenisko biomasowe z rusztem ruchomym przeznaczone jest do spalania biomasy drzewnej o wilgotności 30 - 60%. Jest to nowa generacja paleniska z dodatkową komorą spalania ponad łukiem paleniska. Spaliny są zawracane, przez co temperatura w strefie suszenia wzrasta, co powoduje polepszenie spalania mokrego paliwa. Spaliny przepływają przez tą komorę przed wejściem do kotła. Takie zaprojektowanie zmniejsza ilości niespalonych substancji chemicznych i pozwala osiągnąć korzystniejsze wartości emisyjne. Palenisko składa się z ramy podstawowej, obudowy z termiczną izolacją, ruchomego rusztu, podajnika paliwa z zasobnikiem (bunkrem) wyposażonym w system przeciwpożarowy, systemem usuwania popiołu, kanałami powietrza z wentylatorami, hydraulicznym systemem rusztu i podawania paliwa do komory spalania. Zainstalowane zostało także kilka drzwi rewizyjnych, wizjerów dla wygodnej pracy i obsługi paleniska.

Warstwa refrakcyjna paleniska składa się z dwóch warstw:

- warstwy cegieł szamotowych;
- warstwy refrakcyjnej o grubości 100 - 150 mm.

Rama ruchomego rusztu składa się z dwóch części, ruchomej i stałej.

Elementy rusztu wykonane są z odpornego na ciepło żeliwa z zawartością chromu min 25% zależnie od temperatury w komorze spalania.

Strumienie powietrza dostarczane do procesu spalania podzielone są na:

- pierwotny,
- wtórny,
- trzeci.

W strefie powietrza pierwotnego (ponad rusztem) recyrkulacja pomaga stabilizować temperaturę rusztu. Gdy paliwo jest suche recyrkulacja pomaga obniżyć temperaturę rusztu. A gdy paliwo jest wilgotne recyrkulacja pomaga w szybszym osuszeniu paliwa. Recyrkulacja powietrza wtórnego (ponad rusztem) oraz powietrza trzeciego (w dodatkowej komorze spalania) pomaga regulować temperaturę w komorze spalania i przed kotłem, dla

utrzymania stałej temperatury dla różnych poziomów obciążeń. Substancje lotne są spalane w powietrzu wtórnym oraz trzecim, które posiadają szeroki zakres regulacji w zależności od typu używanego paliwa. Proces spalania jest kontrolowany w pełni automatycznie w odniesieniu do zapotrzebowania na ciepło. Właściwa regulacja przepływów umożliwia wysoką jakość spalania paliwa przy równoczesnym uzyskaniu emisji korzystnej dla środowiska.

• System utylizacji popiołu

Palenisko jest wyposażone w system odbierania i utylizacji popiołu. Aby usunąć popiół z rusztu został zainstalowany główny system czyszczący na końcu rusztu. Pracuje on zgodnie z zadanym algorytmem i usuwa popiół do łańcuchowego przenośnika zgrzeblowego. Mniejsze cząstki pyłu, które dostały się między elementy rusztu są zbierane za pomocą zgarniaczy wzdłużnych i poprzecznych, a następnie usuwane do łańcuchowego przenośnika zgrzeblowego i zbierane do zasobnika pyłu. Popiół z rusztu jest prawie w 100% wypalony. Główne elementy systemu odbierania popiołu:

- ruszt paleniska,
- zgarniacze wzdłużne,
- zgarniacze poprzeczne,
- zgarniacz główny.

System jest typu suchego. Usuwanie pyłu z paleniska jest realizowane poprzez linie zgarniaczy, które zasypują popiół do zasobnika popiołu suchego (kontenera). Zasobniki na popiół są usytuowane na zewnątrz kotłowni i są tak skonstruowane, że można je wymieniać.

• Pionowy wymiennik spaliny-woda typu AK 6000P16T

Wymiennik spaliny-woda typu AK 6000P16T jest połączony z paleniskiem, bocznym kołnierzem. Dolna część komory zawracającej spaliny pomiędzy paleniskiem i 1-szym zestawem rur przelotowych jest zamknięta za pomocą przegrody. Pomiedzy przegrodą a spalinami znajduje się wystarczającej grubości warstwa izolacyjna i refrakcyjna. Część konwekcyjna jest wykonywana z klapą do automatycznego sterowania temperaturą spalin w ostatnim zestawie rur spalinowych. Wymiennik składa się z:

- obudowy pionowego wymiennika,
- kanału z bocznym kołnierzem do połączenia z paleniskiem,
- dolnej komory zawracającej zamkniętej przegrodą; drzwi rewizyjnych do inspekcji komory,
- 2 pionowych sekcji rur przelotowych,
- górnej komory nawrotnej, wraz z drzwiami rewizyjnymi oraz wciągnikiem,
- kołnierzy przyłączeniowych dla zasilania/powrotu wody kotłowej oraz dwóch zaworów bezpieczeństwa,
- izolacji termicznej z wełny mineralnej o grubości 100 mm, temperatura na powierzchni płaszcza nie przekroczy 45°C,
- płaszcza ochronnego wykonanego z blachy stalowej ocynkowanej, powlekanej tworzywem sztucznym,
- pomostu serwisowego wraz z barierkami,
- wciągnika,
- otworów rewizyjnych w obudowie kotła do inspekcji części wodnej kotła,

- systemu pneumatycznego czyszczenia sadzy.

- **Elektrofiltr typ ESP**

Oczyszczanie spalin z cząstek stałych jest realizowane za pomocą filtra elektrostatycznego. Składa się on z komory generującej pole elektrostatyczne. Główne części filtra elektrostatycznego:

- obudowa z izolacją i okładzinami,
- konstrukcja wsporcza,
- lej popiołowy z przenośnikiem ślimakowym,
- system emitujący,
- elektrody zbierające,
- system mechanicznego czyszczenia elektrod,
- system ogrzewający,
- transformator wysokiego napięcia,
- układ sterujący,
- układ sterowania napędem,
- schody, przejścia z poręczami.

Spaliny są wprowadzane do obudowy za pomocą dysz wlotowych. Gdy spaliny wprowadzane są do komory obudowy przechodzą przez pole elektromagnetyczne i uzyskują ładunek elektrostatyczny. Siły elektrostatyczne powodują przywieranie cząsteczek stałych do elektrod tworząc na nich warstwę pyłu. Następnie spaliny opuszczają filtr poprzez dysze wylotowe.

Powierzchnie elektrod są oczyszczane za pomocą mechanicznych urządzeń czyszczących w określonych interwałach czasowych, co oddziela warstwę pyłu od elektrod i powoduje opadanie pyłu na dno komory. Następnie popiół jest usuwany poprzez przenośniki ślimakowe na dnie leja komory poza filtr elektrostatyczny.

Dzięki powyższym rozwiązaniom filtr elektrostatyczny może funkcjonować przez bardzo długi czas, bez konieczności ponoszenia wysokich nakładów na jego obsługę.

- **Platforma magazynowa typ PLTK-8-500-4**

Ruchoma podłoga jest zaprojektowana do przenoszenia paliwa ze składu paliwa do urządzeń transportujących. Paliwem mogą być zrębki, torf, inne, zwane dalej paliwem. Urządzenia są zaprojektowane do pracy automatycznej w połączeniu z transporterem. Ruchoma podłoga jest wyposażona w cylindry hydrauliczne. Tłok hydrauliczny przesuwają liniowo zestawy zbieraków. Zabiera on paliwo i przesuwa je w kierunku tłoka. Po zmianie kierunku ruchu tłoka, zgrzebła stacjonarne utrzymują paliwo w tej samej pozycji. Ten mechanizm powoduje pobieranie paliwa oraz jego transport w jednym kierunku. Główne elementy ruchomej podłogi to:

- rama,
- zestaw zbieraków,
- tłok hydrauliczny,
- fundament cementowy,
- zgrzebła stacjonarne.

- **Przenośniki zgrzeblowe paliwa typ TGK 300**

Zaprojektowane zostały do transportu paliwa. Paliwo może być transportowane poziomo lub z nachyleniem nieprzekraczającym 45°. Przenośnik zgrzeblowy składa się z części, które łączone są według zaleceń tak, aby sprostać specyficznym oczekiwaniom na podstawie założeń projektowych opisanych w dokumentacji.

Części transportera to:

- sekcja napędu,
- sekcja transportu poziomego,
- sekcja transportu kątownego,
- sekcja końcowa.

- **Inne urządzenia takie jak: pompa kotłowa typ CronoLine-IL 100/150-15/2, wentylator spalin typ VM 1120/4-I i wentylatory recyrkulacji spalin typ VM 900/4-I**

I.3.2. Elektrociepłownia kogeneracyjna ORC opalana biomasą

- **Palenisko z układem podawania biomasy**

Biomasa w postaci trocin, zrębek, kory i drewna podawana jest z wiaty magazynowej na silos dzienny tzw. ruchomą podłogą. Następnie biomasa z pomocą żerdzi wygarniających podawana jest na poprzeczny transporter hydrauliczny QF-SS1400, z którego popychaczem hydraulicznym podawana jest na palenisko. Palenisko o wymiarach 8,95m x 6,2m x 3,15m wyposażone jest w trzystopniowy ruszt schodkowy, chłodzoną wodą oraz wymurowane cegłą szamotową, co umożliwia spalanie biomasy o maksymalnej wilgotności względnej do 60%. Powietrze pierwotne zasysane z pomieszczenia kotłowni podgrzewane jest wstępnie w wymienniku „LUVO” w celu podniesienia sprawności energetycznej. Nawiew powietrza pierwotnego odbywa się w trzech strefach pod ruszt. Powietrze wtórne zasysane jest również z wymiennika „LUVO” i wdmuchiwane przez dysze znajdujące się w obmurzu bezpośrednio do paleniska. Do paleniska również wdmuchiwane są w dwóch strefach recyrkulowane spaliny. Umożliwiają one obniżenie temperatury w palenisku, tak aby nie przekroczyła ona 950° C, co wpływa na obniżenie emisji tlenu węgla i tlenu azotu. Utrzymywanie temperatury w palenisku poniżej 1000°C skutkuje tym, że emitowane tlenki azotu powstają tylko z azotu znajdującego się w biomase. Obudowa paleniska posiada izolację powietrzną, która może być wykorzystywana do ogrzania pomieszczeń.

Zainstalowany jest też automatyczny system odpopielania, tzn. ślimaki transportowe odbierające popiół z lei ECO-1, odpylacza multicyklonowego oraz wygarniaczy hydraulicznych paleniska. Transportowany popiół magazynowany jest w kontenerze o poj. 7 m³. Zainstalowano również agregat hydrauliczny obsługujący siłowniki instalacji podawania biomasy wygarniaczami żerdziowymi, poprzeczny transporter biomasy do paleniska, instalację rusztów schodkowych i hydrauliczne wygarniacze popiołu.

Wytwarzane w palenisku spaliny prowadzone są przez kocioł opłomkowy (gdzie oddają część swojej energii), ECO 1 + ECO 2 (gdzie również oddają część energii), multicyklon

(gdzie są oczyszczane – odpopielane), LUVO (gdzie oddają część swojej energii) siła sprężu i wydajności wentylatora wyciągowego do komina.

- **Instalacja oleju termicznego z kotłem opłomkowym oraz ekonomizerami**

Na palenisku posadowiony jest kocioł opłomkowy (wysokość 8,6 m, średnica 3,74 m), w obiegu którego znajduje się olej termiczny. Kocioł ten o sprawności ok. 85% odzyskuje częściowo energię ze spalin. Spaliny na wyjściu z kotła mają temperaturę około 360-380°C (maksymalnie 420°C). Energia ta odzyskiwana jest następnie w dwóch ekonomizerach do podgrzewania oleju termicznego. ECO 1 podgrzewa wstępnie powracający olej termiczny, a ECO 2 podgrzewa olej termiczny z obiegu „Split”.

Olej termiczny, pracujący w temperaturze roboczej około 250-310 °C, tłoczony jest pompami przez ekonomizery i kocioł gdzie odbiera ciepło spalinom. Podgrzany olej do temperatury roboczej może w zależności od potrzeb pracować na potrzeby miejskiej sieci ciepłowniczej lub kogeneracji ORC. Z tłoczenia pomp pierwotnych odczepem olej termiczny kierowany jest do wymiennika olej/olej – „split”, gdzie oddaje część swojego ciepła i kierowany jest do ECO-2, z którego wtłaczany jest do rurociągu ssącego pomp pierwotnych i obieg zaczyna się od nowa. Jeżeli pracuje blok ORC, to olej termiczny cyrkuluje na drodze podgrzewacz główny, parownik, pompy, ekonomizer ECO-1, kocioł i wymiennik główny, a następnie parownik i cykl zaczyna się od nowa. Jeżeli układ ORC jest wyłączony z pracy, to olej dostarczany jest na wymiennik woda-olej termiczny obiegu głównego i wymiennik obiegu częściowego pokonując taką drogę jak do „Split”.

W przypadkach awaryjnego wyłączenia lub braku zasilania elektrycznego instalacja oleju termicznego wyposażona jest w chłodnicę awaryjną oraz dwie pompy awaryjne. Jedna z tych pomp zasilana silnikiem diesla łączy się w ciągu kilku sekund od wyłączenia zasilania głównego i zapewnia obieg oleju termicznego poprzez chłodnicę awaryjną o mocy 2250kW. Druga pompa zasilana jest silnikiem elektrycznym, który jest zasilany prądem z agregatu prądotwórczego, który łączy się w ciągu maksymalnie 8 sekund od zaniku prądu. Chłodnica awaryjna skonstruowana jest jako wymiennik olej termiczny – woda ma za zadanie obniżać temperaturę oleju tak długo, aż temperatura w palenisku wynosić będzie nie więcej niż 350° C. Olej termiczny w wymienniku ogrzewa wodę, która po odparowaniu w postaci pary nasyconej wyrzucana jest rurociągiem na zewnątrz budynku.

Elementem składowym instalacji oleju termicznego są również rurociągi łączące poszczególne elementy instalacji. Instalacja obiegu oleju termicznego pracuje w układzie otwartym. Dlatego też elementem tej instalacji jest zbiornik wyrównawczy usytuowany powyżej kotła opłomkowego. W instalacji znajduje się również zbiornik magazynowy o pojemności umożliwiającej magazynowanie całego oleju termicznego z instalacji. Zbiornik ten wyposażony jest w rurociąg z szybko-złączką znajdującą się na zewnątrz budynku umożliwiającą napełnianie lub opróżnianie zbiornika. W celu zabezpieczenia przed utlenianiem, w zbiornikach wyrównawczym i magazynowym znajduje się azot. Instalacja wyposażona jest w układ automatycznego uzupełniania azotu ze standardowej butli.

Kocioł opłomkowy, jak i ekonomizery wyposażone są w automatyczne pneumatyczne systemy oczyszczania sprężonym powietrzem, umożliwiające półroczną pracę bez konieczności zatrzymania instalacji. Z tego względu instalacja wyposażona jest w układ sprężonego powietrza składającego się ze sprężarek Kaeser SMT15, zbiornika 5 tys. litrów oraz rurociągów rozprowadzających sprężone powietrze do urządzeń przez niego zasilanych.

• Blok ORC

Blok ORC składa się z:

- wymienników – głównego oraz „Split”,
- parownika,
- turbiny wraz z generatorem asynchronicznym,
- kondensatora z wbudowanym regeneratorem,
- pompy medium – oleju silnikowego,
- układu pompy próżniowej zabezpieczającego przed wydostaniem się oleju silnikowego i oparów na zewnątrz,
- automatycznego układu smarowania turbiny,
- szaf sterowniczych

Olej silikonowy pracujący jako medium w obiegu ORC po odebraniu ciepła z oleju termicznego w parowniku, wymienniku głównym ORC oraz wymienniku „Split” odparowuje (temperatura parowania oleju silnikowego ok. 152°C), przegrzewa się do temp. ok. 250°C przekazuje energię ciepła w energię mechaniczną rozprężając się na łopatkach wirnika turbiny. Turbina przekazuje energię mechaniczną do generatora asynchronicznego, który generuje energię elektryczną. Rozprężone pary oleju silikonowego w regeneratorsze podgrzewają wstępnie (przed wymiennikami) skroplony olej silikonowy i dalej w kondensatorsze chłodzone wodą skraplają się. Następnie w postaci płynnej podgrzewają się wstępnie w regeneratorsze, tłoczone są pompą obiegową do parownika, wymiennika głównego ORC i „Split” i obieg zaczyna się od początku.

Możliwa do uzyskania temp. wody służącej do chłodzenia to maksymalnie 105°C. W trójfazowym asynchronicznym generatorze wytwarzany jest prąd o napięciu 400V. Proporcje ilości produkowanej energii elektrycznej i energii cieplnej poprzez blok ORC są zależne od temperatury oraz różnicy temperatur pomiędzy temperaturą wejścia i wyjścia wody chłodzącej w kondensatorsze. Czym niższa jest temp. powrotu i mniejsza różnica temperatur – tym proporcje są bardziej optymalne.

• Układ wodny

Układ wodny w elektrociepłowni służy odebraniu ciepła od:

- kondensatora bloku ORC
- układu chłodzenia rusztu paleniska
- wymienników olej termiczny – woda

i dostarczenia go do sieci cieplnej MPEC Lębork o parametrach roboczych latem 80-65°C oraz zimą 65-90°C. Składa się z układu pomp, rurociągów, czujników i zaworów niezbędnych do prawidłowej pracy tego układu. W skład układu wodnego wchodzi także

stacja uzdatniania – przygotowania wody o parametrach dostosowanych do wymogów dla wody sieciowej. Układ wodny wyposażony jest w dwa liczniki ciepła umożliwiające pomiar wytwarzanej energii.

• Układ sterowania

Układ sterowania w elektrociepłowni pracującej w kogeneracji, tzn. wytwarzającej prąd i ciepło jest bardzo rozbudowany. Spina on przede wszystkim wszystkie pracujące w tej instalacji układy i umożliwia ich prawidłową i bezpieczną eksploatację. Generalnie instalacją sterują parametry wody sieciowej, których to dotrzymania wartości zadanych pilnuje układ sterujący. Gdy temperatura wody powrotnej jest niższa od parametrów zadanych, wtedy palenisko zwiększa swoją moc poprzez zwiększenie ilości podawanej biomasy i zwiększenie ilości powietrza pierwotnego. Gdy temperatura wody sieciowej na powrocie jest wyższa niż zadana, to zmniejsza się ilość podawanej biomasy, jak również ilość powietrza pierwotnego do paleniska. Zmiana ilości podawanej biomasy i powietrza skutkuje zmianą ilości gazów spalinowych, a tym samym zmianą ilości energii przekazywanej olejowi termicznemu przez kocioł opłomkowy i ekonomizery, a także wymiennik LUVU. Zmiana ilości energii w oleju termicznym skutkuje zmianą ilości wytwarzanej energii elektrycznej i cieplnej w bloku ORC. Układ sterowania pracuje płynnie w zakresie 25%-100% wydajności instalacji elektrociepłowni, czyli maksymalnie 7 050 kW.

Parametry robocze są rejestrowane przez zainstalowane na wszystkich częściach instalacji czujniki temperatury, manometry i inne urządzenia pomiarowe dla mediów, takich jak olej termiczny, olej silikonowy, olej hydrauliczny, powietrze, woda grzewcza, jak również stany pracy poszczególnych zaworów, silników, pomp i innych urządzeń rejestrujących, analizowane są i koordynowane w oparciu o program sterujący firmy Polytechnik, realizowany poprzez sterownik Siemens S7-serii 300.

Łączna **nominalna moc cieplna** wszystkich zainstalowanych kotłów w kotłowni rejonowej KR-1 wynosi **65,034 MW**

I.4. Gospodarka wodno-ściekowa

I.4.1. Zapotrzebowanie na wodę

Zakład wykorzystuje wodę do:

- celów technologicznych:
 - uzupełnianie ubytków wody w sieci ciepłowniczej,
 - uzupełnianie ubytków wody w urządzeniach mokrego odżużłania kotłów,
 - regeneracja złóż jonitowych w urządzeniach stacji uzdatniania wody.
- celów socjalno - bytowych:
 - woda pitna,
 - potrzeby sanitarno – higieniczne i porządkowe,
 - pielęgnacja terenów zielonych.

I.4.2. Ilość wykorzystywanej wody

Pobór wody z sieci wodociągowej ok. 6 000 m³/rok.

Woda pobierana jest z wodociągu zarządzanego przez Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Łęborku na podstawie umowy nr 1065/12 z dn. 17.12.2012 r.

I.4.3. Oczyszczanie i odprowadzanie ścieków

Na terenie kotłowni KR-1 w Łęborku powstają następujące rodzaje ścieków:

- ścieki technologiczne z regeneracji złoża jonitowego w stacji uzdatniania wody,
- o składzie zbliżonym do bytowych,
- wody opadowe i roztopowe.

Zakład posiada oddzielne instalacje kanalizacyjne dla:

- ścieków przemysłowych, będących mieszaniną ścieków technologicznych i bytowych,
- wód opadowych i roztopowych z terenów utwardzonych.

Funkcjonowanie przedmiotowej instalacji prowadzi do wytwarzania ścieków technologicznych w postaci zasolonych wód z regeneracji złoża żwirowego i wymienników jonitowych zainstalowanych w instalacji pomocniczej – stacji uzdatniania wody. Regeneracja wykonywana jest co 7 – 10 dni przy użyciu chlorku sodu w ilości ok. 2 Mg rocznie. Odprowadzane ścieki charakteryzują się więc podwyższoną zawartością chlorków i sodu. Zawierają również zanieczyszczenia zatrzymywane w odżelaziaczu i wymiennikach jonitowych, głównie związki żelaza oraz chlorki wapnia i magnezu oraz wodorowęglany sodu.

Łączna ilość odprowadzanych ścieków określana jest na podstawie pomiaru ilości kupowanej wody prowadzonego za pomocą wodomierza głównego, po odjęciu ilości wody kierowanej na uzupełnianie ubytków w sieci ciepłowniczej monitorowanej za pomocą wodomierza pomocniczego.

Ilość wytwarzanych ścieków bytowych wynosi około **900 m³/rok.**

Średnia łączna ilość odprowadzanych ścieków technologicznych i socjalno - bytowych wynosić będzie **4 700 m³/rok.**

Ścieki technologiczne oraz socjalno - bytowe z urządzeń i przyborów sanitarnych zaplecza socjalnego zakładu odprowadzane są wspólną kanalizacją do miejskiego kolektora ściekowego i kierowane do miejskiej oczyszczalni ścieków.

Istniejący system kanalizacyjny kotłowni rejonowej KR-1 zbiera wody opadowe z terenów utwardzonych zakładu (drogi wewnętrzne i parkingi oraz place składowe), o łącznej powierzchni 13 315 m² (w tym 8 970 m² placów składowych paliwa i odpadów

paleniskowych i placów manewrowych oraz 4 491 m² dróg wewnątrzzakładowych i parkingów).

Wody opadowe odprowadzane są do kolektora głównego o średnicy 400 mm. Pierwotnie kolektor ten odprowadzał wody opadowe jedynie z terenu kotłowni KR-1. Obecnie podłączona została do niego kanalizacja deszczowa odwadniająca tereny utwardzone pobliskich garaży oraz ulic. W związku z powyższym dnia 28.02.2007r. przekazano ww. kolektor w zarząd Gminy Miejskiego Zarządu Gospodarki Komunalnej w Lęborku.

Roczna oszacowana objętość odprowadzanych wód opadowych, przy założeniu średniego opadu rocznego wynoszącego 665 mm, wynosi 6 400 m³.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami wprowadzane do środowiska wody opadowe nie powinny zawierać substancji zanieczyszczających w ilości przekraczającej:

- 100 mg/dm³ zawiesiny ogólnej,
- 15 mg/dm³ węglowodorów ropopochodnych.

I.4.4. Wody opadowe i roztopowe

Do kanalizacji deszczowej wprowadzane są wody opadowe i roztopowe z utwardzonych terenów zakładu, tj. dróg wewnętrznych zakładu, placów, oraz powierzchni dachów.

Istniejący system kanalizacyjny kotłowni rejonowej KR-1 zbiera wody opadowe z:

a) terenów utwardzonych zakładu, w tym z:

- placów składowych paliwa i odpadów paleniskowych i placów manewrowych,
- dróg wewnątrzzakładowych i parkingów,

b) powierzchni dachów.

Wody opadowe odprowadzane są do kolektora głównego o średnicy 400 mm, miejskiej kanalizacji deszczowej.

I.5. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Dostawcą energii elektrycznej do Kotłowni Rejonowej KR-1 w Lęborku na podstawie umowy jest Zakład Energetyczny w Słupsku S.A. Kotłownia KR-1 zasilana jest ze stacji transformatorowej T-652 o napięciu 0,40 kV. Pomiar zużycia energii elektrycznej prowadzony jest poprzez układ pomiarowo - prądowy zainstalowany w wymienionej stacji transformatorowej z wykorzystaniem przekładników prądowych i napięciowych.

Instalacji IPPC

Roczne zużycie energii elektrycznej na potrzeby instalacji wyniesie do 4500 MWh.

I.6. Wydajność instalacji, roczne zużycie surowców, paliw i energii

- ilość wytwarzanej energii cieplnej – 686 000 GJ/rok,
- ilość wytwarzanej energii elektrycznej – 12 000 MWh/rok
- zużycie węgla kamiennego – 23 156 Mg/rok,
- zużycie biomasy – 41 466 ton/rok

- zużycie wody – 6 000 m³/rok,
zużycie energii elektrycznej – 4 500 MWh/rok

II. WARIANTY FUNKCJONOWANIA INSTALACJI

Nie przewiduje się wykorzystania instalacji do spalania paliw do innych celów niż produkcja energii cieplnej i elektrycznej. Kotły pracują w zależności od wielkości zapotrzebowania na energię cieplną i elektryczną:

- a) kocioł typu AXT BioT VK6 nr 1:
cały rok, do 260 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 6 240 h/a
- b) kocioł typu WR5-022 nr 2:
cały rok, 15 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 360 h/a
- c) kocioł typu WR5-022 nr 3:
cały rok, 15 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 360 h/a
- d) kocioł typu WR5-010 nr 4:
cały rok, do 260 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 6 240 h/a
- e) kocioł typu WR10-012 nr 5:
cały rok, do 260 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 6 240 h/a
- f) kocioł typu WR10-012 nr 6:
cały rok, do 260 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 6 240 h/a
- g) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7:
cały rok, do 340 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 8 160 h/a

II.1. Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych

- praca instalacji i urządzeń przy normalnej i zmniejszonej wydajności produkcji

Wydajność produkcji energii cieplnej ograniczona jest z jednej strony łączną mocą znamionową zainstalowanych kotłów, z drugiej zaś chwilowym zapotrzebowaniem na energię cieplną przez odbiorców. Ten drugi czynnik jest oczywiście decydujący o aktualnym poziomie produkcji energii. Poziom ten podlega cyklicznym fluktuacjom dobowym, tygodniowym i sezonowym w zależności od chwilowego zapotrzebowania na energię. Kotłownia rejonowa KR-1 w Lęborku jest w tej chwili tak zaprojektowana od strony technicznej i zorganizowana logistycznie, że właściwie w każdych warunkach pogodowych i przy każdym zapotrzebowaniu na energię cieplną ze strony odbiorców, istnieje optymalny i możliwy do zastosowania układ pracy poszczególnych kotłów.

- praca w warunkach odbiegających od normalnych

Warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji:

- a) moment zakończenia rozruchu instalacji

Rozruch instalacji wystąpi wyłącznie po całkowitym postoju planowym lub nieplanowanym.

Postój instalacji może być planowany albo niezamierzony. Planowe postoje występują wtedy, gdy konieczne jest przeprowadzenie okresowego przeglądu albo konserwacji urządzeń. Postojem planowym będzie także postój inwestycyjny, związany z zamontowaniem nowego urządzenia lub urządzeń w ciągu technologicznym. W takich sytuacjach wyłączone zostaną z eksploatacji tylko te urządzenia, które poddawane będą planowym zabiegom.

Postoje nieplanowe mogą wystąpić podczas awarii instalacji lub urządzeń.

Podczas rozruchu instalacji i urządzeń nie przewiduje się zwiększonej emisji, czyli emisji w warunkach odbiegających od normalnej eksploatacji instalacji.

b) moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

W najbliższych latach zakład nie przewiduje wyłączania instalacji z eksploatacji. Wyjątkiem mogą być urządzenia wyeksploatowane i niewydajne, przestarzałe i nieprzystosowane do nowych wymogów technologicznych, a także zepsute i nie nadające się do naprawy. Wtedy konieczna będzie ich likwidacja i wymiana na urządzenie sprawne, o wymaganej wydajności.

Podczas wyłączania instalacji i urządzeń nie przewiduje się zwiększonej emisji, czyli emisji w warunkach odbiegających od normalnej eksploatacji instalacji.

Ponadto mogą również wystąpić następujące warunki odbiegające od normalnych:

- długotrwały zanik zasilania elektrycznego całego obiektu, który spowoduje wstrzymanie pracy pomp obiegowych i kotłowych, zanik cyrkulacji wody w obiegu kotłowym, w efekcie powstaje zagrożenie odparowania wody w kotle i przegrzanie rur układu grzejnego kotła,
- pęknięcie rury w kotle.

Powyższe warunki również nie spowodują zwiększonej emisji, czyli emisji w warunkach odbiegających od normalnej eksploatacji instalacji.

Wszystkie zakłócenia pracy kotłów prowadzą do awaryjnego, natychmiastowego zakończenia pracy kotła. W sytuacji takiej z uwagi na odcięcie dopływu paliwa na ruszt, w znacznym stopniu ograniczeniu ulegają emisje substancji i energii do środowiska. Wobec powyższego stwierdzić należy, iż stany pracy kotłów odbiegające od normalnych, nie powodują podwyższonego, w stosunku do normalnej pracy instalacji, obciążenia środowiska naturalnego.

III. DOZWOLONE ŹRÓDŁA EMISJI DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI LUB ENERGII ORAZ WIELKOŚĆ DOPUSZCZALNEJ EMISJI

III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

III.1.1. Źródła emisji do powietrza, parametry emitatorów

- źródła emisji (typ i ilość kotłów):

- a) 1 kocioł typu, AXT BioT VK6 wodny, rusztowy nr 1
- b) 2 kotły typu WR5-022 wodne, rusztowe, przepływowe o wymuszonej cyrkulacji, nr 2 i nr 3
- c) 1 kocioł typu WR5-010 wodny, rusztowy, ze ścianami szczelnymi, nr 4
- d) 2 kotły typu WR10-012 wodne, rusztowe, z dodatkowym ekranowaniem komory paleniskowej i zabudową podgrzewacza w czopuchu kotłów, nr 5 i nr 6
- e) 1 kocioł typu Polytechnik VRF termoolejowy opłomkowy, nr 7

- rok oddania do użytkowania kotłów:

- a) kocioł typu AXT BioT VK6 nr 1: 2023
- b) kotły typu WR5-022 nr 2 i nr 3: 1977
- c) kocioł typu WR5-010 nr 4: 1982
- d) kotły typu WR10-012 nr 5 i nr 6: 1993
- e) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: 2015

- moc znamionowa pojedynczego kotła:

- a) kocioł typu AXT BioT VK6 nr 1: 5,1 MW
- b) kotły typu WR5-022 nr 2 i nr 3: 5,82 MW
- c) kocioł typu WR5-010 nr 4: 8 MW
- d) kotły typu WR10-012 nr 5 i nr 6: 11,63 MW
- e) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: 5,68 MW

- sprawność cieplna pojedynczego kotła:

- a) kocioł typu AXT BioT VK6 nr 1: 89 %
- b) kotły typu WR5-022 nr 2 i nr 3: 75 %
- c) kocioł typu WR5-010 nr 4: 85 %
- d) kotły typu WR10-012 nr 5 i nr 6: 84 %
- e) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: 85 %

- nominalna moc cieplna pojedynczego kotła wprowadzana w paliwie

- a) kocioł typu AXT BioT VK6 nr 1: 5,73 MW
- b) kotły typu WR5-022 nr 2 i nr 3: 7,76 MW
- c) kocioł typu WR5-010 nr 4: 9,412 MW
- d) kotły typu WR10-012 nr 5 i nr 6: 13,845 MW
- e) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: 6,682 MW

- rodzaj i typ rusztu pojedynczego kotła:

- a) kocioł typu AXT BioT VK6 nr 1: mechaniczny, typu PKS 6,
- b) kotły typu WR5-022 nr 2 i nr 3: mechaniczny, typu Rts1845,
- c) kocioł typu WR5-010 nr 4: mechaniczny, typu RTWC-2,1x4,75,
- d) kotły typu WR10-012 nr 5 i nr 6: mechaniczny, typu Rtw2560,
- e) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: mechaniczny, typu schodkowy,

- urządzenia ochrony środowiska:

- a) kocioł typu AXT BioT VK6 nr 1: jednostopniowy system odpylania w postaci elektrofiltra o sprawności odpylania do 98 %
- b) kocioł typu WR5-022 nr 2: dwustopniowy system odpylania w postaci baterii czterech cyklonów odpylacza przelotowego o sprawności odpylania do 78 %
- c) kocioł typu WR5-022 nr 3: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu przelotowego i baterii cyklonów z filtrem tkaninowym o sprawności odpylania do 98 %
- d) kocioł typu WR5-010 nr 4: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu przelotowego i baterii cyklonów o sprawności odpylania do 98 %
- e) kotły typu WR10-012 nr 5 i nr 6: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu przelotowego i baterii cyklonów o sprawności odpylania do 98 %
- f) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu i elektrofiltra o sprawności odpylania do 98 %

- czas pracy:

- a) kocioł typu AXT BioT VK6 nr 1:

cały rok, do 260 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 6 240 h/a

b) kocioł typu WR5-022 nr 2:

cały rok, 15 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 360 h/a

c) kocioł typu WR5-022 nr 3:

cały rok, 15 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 360 h/a

d) kocioł typu WR5-010 nr 4:

cały rok, do 260 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 6 240 h/a

e) kocioł typu WR10-012 nr 5:

cały rok, do 260 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 6 240 h/a

f) kocioł typu WR10-012 nr 6:

cały rok, do 260 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 6 240 h/a

g) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7:

cały rok, do 340 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 8 160 h/a

- opał stosowany:

a) 2 kotły typu WR5-022, 1 kocioł typu WR5-010 i 2 kotły typu WR10-012: węgiel kamienny (miał węglowy) o parametrach nie gorszych niż:

wartość opałowa: 18 MJ/kg

zawartość siarki: 1,5 %

zawartość popiołu: 25 %

b) kocioł typu Polytechnik VRF i kocioł typu AXT BioT VK6:

biomasa o parametrach nie gorszych niż:

wartość opałowa: 8 MJ/kg

zawartość siarki: 0,05 %

zawartość popiołu: 2 %

- zużycie opalu:

a) węgiel kamienny (miał węglowy): 23 156 Mg/a

b) biomasa: 41 466 Mg/a

W części instalacji opalanej węglem kamiennym i biomasą spaliny z poszczególnych kotłów kierowane są do wspólnego dla tej części instalacji komina. Osobny komin posiada elektrociepłownia kogeneracyjna ORC opalana biomasą.

PARAMETRY EMITORA nr 1 (E1)

Emitor otwarty, ceramiczny

wysokość emitora - 55 m

średnica wew. wylotu emitora - 1,1 m

temperatura gazów - do 447 K

prędkość wylotowa gazów - 98,9 m/s

ilość podłączonych stanowisk - kotły: nr 1, nr 2, nr 3, nr 4, nr 5 i nr 6

PARAMETRY EMITORA nr 2 (E2)

Emitor stalowy, otwarty

Wysokość emitora - 17 m

Średnica wew. wylotu emitora - 0,9 m

Temperatura gazów - do 386 K
 Prędkość gazów wylotowych - 19,53 m/s
 Ilość podłączonych stanowisk - kocioł nr 7

III.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza

- praca kotła typu AXT BioT VK6 nr 1

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych
Ditlenek azotu	300
Ditlenek siarki	200
Pył	30

- praca kotła typu WR5-022 nr 2

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu	400	
Ditlenek siarki	do 31 grudnia 2024 r.	1500
	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	1100
	od 1 stycznia 2030 r.	1100
Pył	do 31 grudnia 2024 r.	100
	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	100
	od 1 stycznia 2030 r.	50

* czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie dopuszczalnej emisji zgodnie z punktem III.1.4

- praca kotła typu WR5-022 nr 3

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu	400	
Ditlenek siarki	do 31 grudnia 2024 r.	1500

	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	1100
	od 1 stycznia 2030 r.	1100
	do 31 grudnia 2024 r.	100
Pył	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	100
	od 1 stycznia 2030 r.	50

* czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie dopuszczalnej emisji zgodnie z punktem III.1.4

- praca kotła typu WR5-022 nr 4

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu	400	
Ditlenek siarki	do 31 grudnia 2024 r.	1500
	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	1100
	od 1 stycznia 2030 r.	1100
Pył	do 31 grudnia 2024 r.	100
	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	100
	od 1 stycznia 2030 r.	50

* czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie dopuszczalnej emisji zgodnie z punktem III.1.4

- praca kotła typu WR10-012 nr 5

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu	400	
Ditlenek siarki	do 31 grudnia 2024 r.	1300
	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	1100
	od 1 stycznia 2030 r.	1100
Pył	do 31 grudnia 2024 r.	100

	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	100
	od 1 stycznia 2030 r.	50

* czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie dopuszczalnej emisji zgodnie z punktem III.1.4

- praca kotła typu WR10-012 nr 6

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu	400	
Ditlenek siarki	do 31 grudnia 2024 r.	1300
	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	1100
	od 1 stycznia 2030 r.	1100
Pył	do 31 grudnia 2024 r.	100
	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	100
	od 1 stycznia 2030 r.	50

* czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie dopuszczalnej emisji zgodnie z punktem III.1.4

- praca kotła typu Polytechnik VRF nr 7

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu	400	
Ditlenek siarki	do 31 grudnia 2024 r.	400
	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	200
	od 1 stycznia 2030 r.	200
Pył	do 31 grudnia 2024 r.	100
	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	50
	od 1 stycznia 2030 r.	50

- emitor nr 1 (E1)

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu	400	
Ditlenek siarki	do 31 grudnia 2024 r.	1500
	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	1100
	od 1 stycznia 2030 r.	1100
Pył	do 31 grudnia 2024 r.	100
	*od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	100
	od 1 stycznia 2030 r.	50

* czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie dopuszczalnej emisji zgodnie z punktem III.1.4

- emitor nr 2 (E2)

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu	400	
Ditlenek siarki	do 31 grudnia 2024 r.	400
	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	200
	od 1 stycznia 2030 r.	200
Pył	do 31 grudnia 2024 r.	100
	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	50
	od 1 stycznia 2030 r.	50

III.1.3. Roczna wielkość emisji gazów i pyłów dla całego zakładu

Numer emitora	Zanieczyszczenie	Emisja roczna (Mg/rok)
E1 i E2	Ditlenek azotu (nr CAS: 10102-44-0)	96,762000
	Ditlenek siarki (nr CAS: 7446-09-5)	387,120000
	Pył zawieszony PM _{2,5} (nr CAS: -)	12,130000
	Pył zawieszony PM ₁₀ (nr CAS: -)	18,350000
	Pył ogółem (nr CAS: -)	31,710000
	Tlenek węgla (nr CAS: 630-08-0)	569,800000

III.1.4. Czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie wielkości dopuszczalnej emisji

W okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do czasu spełniania warunków, o których mowa w art. 146j pkt 2 i 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2029 r. – dla źródeł będących częścią instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, obowiązują- określone w tym pozwoleniu wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu oraz pyłu, nie wyższe niż wielkości dopuszczalnej emisji tych substancji obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024 r., a także wielkość dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki nie wyższa niż wielkość dopuszczalnej emisji tej substancji obowiązująca w dniu 31 grudnia 2024 r. albo wartość 1100 mg/m³_u, w zależności od tego, która z tych wartości jest niższa

III.2. Wytwarzanie odpadów i sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami

III.2.1. Wytwarzanie odpadów

III.2.1.1. Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku

Rodzaj odpadu z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Źródła wytwarzania odpadów
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) Skład: ciała stałe w postaci popiołów, zawierają części mineralne w postaci spieków lub pyłów. W ich skład wchodzi głównie: tlenki wapnia, magnezu, sodu, potasu i fosforu. Właściwości: ciała stałe, bezwonne, niepalne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych)	10 01 01	1000	Powstają głównie w paleniskach spalających biomasę
Popioły lotne z węgla Skład: ciała stałe w postaci pyłów, zawierają niedopalone części mineralne paliwa o drobnej granulacji W ich skład wchodzi głównie tlenki- wapnia, magnezu, sodu, potasu i fosforu. Właściwości: ciała stałe, bezwonne, niepalne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	10 01 02	700	Oczyszczanie spalin w urządzeniach ochronnych (cyklony, odpylacze, multicyklon).
Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej Skład: ciała stałe w postaci pyłów; zawierają niedopalone części	10 01 03	150	Oczyszczanie spalin w urządzeniach ochronnych (multicyklon i elektrofiltry).

mineralne paliwa o drobnej granulacji. W ich skład wchodzi głównie tlenki – wapnia, magnezu, sodu, potasu i fosforu. Właściwości: ciała stałe, bezwonne, niepalne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.			
Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych Skład: odpad stanowią ciała stałe w postaci żużli i popiołów ze spalania węgla kamiennego zawierające prawie wyłącznie części mineralne w postaci spieków lub pyłów o różnej granulacji. Skład: krzemionka oraz tlenki metali – głównie wapnia, glinu, żelaza, manganu, magnezu Właściwości: ciała stałe, bezwonne, niepalne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	10 01 80	4 200	Powstają w procesie mokrego odżużlania kotłów opalanych węglem kamiennym.
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów Skład: rozdrobniony beton, czyli mieszanina kruszywa (piasku, żwiru), wody, cementu oraz domieszek. Właściwości: ciało stałe, bezwonne, niepalne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	17 01 01	20,0	Powstaje podczas remontów obudów kotłów i pomieszczeń instalacji

Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadów materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 Skład: zmieszane odpady obojętnych materiałów mineralnych (beton, cegła, spoiwa mineralne, ceramika). Właściwości: ciało stałe, bezwonne, niepalne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	17 01 07	10,0	Powstają podczas doraźnych remontów pomieszczeń instalacji w sytuacji, gdy niemożliwe jest przeprowadzenie skutecznej segregacji
Szkło Skład: stłuczki szkła, w skład których wchodzi skalenie, boraks, piasek kwarcowy, a także związki tytanu, ołowiu, cyrkonu, związki litowców oraz wapniowców, wielokrotnie zawierające substancje barwiące albo odbarwiające. Właściwości: ciało stałe bezwonne, niepalne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	17 02 02	0,5	Powstają podczas wymiany potłuczonych lub popękanych szyb z okien pomieszczeń instalacji
Żelazo i stal Skład: żelazo (ok. 97-98%) oraz mangan (0,4-1,2%), krzem, węgiel (zwykle <0,5 %). Właściwości: ciało stałe, bezwonne, niepalne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	17 04 05	20,0	Powstają podczas doraźnych remontów lub prac konserwacyjnych pomieszczeń instalacji

Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne Skład: żywice jonowymienne, czyli kopolimery styrenowe dwuwinylobenzenowe o strukturze żelowej. Właściwości: ciało stałe, bezwonne, niepalne. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	19 09 05	5,0	Powstają podczas wymiany żywic jonowymiennych z wymienników jonitowych stacji uzdatniania wody.
--	----------	-----	--

III.2.1.2. Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku

Rodzaj odpadu z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Źródła wytwarzania odpadów
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych Skład: przepracowana mieszanina płynnych węglowodorów oczyszczania z wazeliny (powstałych z przeróbki ropy naftowej – destylaty lekkie naftalenowe, obrabiane wodorem) z dodatkami tj.: inhibitory utleniania i korozji, modyfikatory lepkości, dodatki przeciwzużyciowe oraz detergenty, dyspergenty.	13 01 10*	1,5	Wymiana oleju hydraulicznego w napędzie dostarczania paliwa i napędzie rusztów w kotle typu AXT BioT VK6 oraz w napędzie dostarczania paliwa w kotle typu Polytechnik VRF

Właściwości: Ciała oleiste, gęste, zazwyczaj żółtawa ciecz o charakterystycznym zapachu, palne. W skład opału wchodzi substancje sklasyfikowane jako niebezpieczne (właściwości łatwopalne HP 3, toksyczne HP 6, ekotoksyczne HP 14)			
Baterie i akumulatory ołowiowe Skład: Ołów i jego stopy i związki ołowiu, tworzywo sztuczne (obudowa), elektrolit (roztwór wodny kwasu siarkowego). Właściwości: ciała stałe, bezwonne, niepalne. W skład odpadu wchodzi substancje sklasyfikowane jako niebezpieczne (właściwości: ekotoksyczne HP14).	16 06 01*	1,0	Wymiana zużytych akumulatorów ołowiowych, używanych jako awaryjne źródła zasilania w instalacji

III.2.1.3. Sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami innymi niż niebezpieczne

Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobu gospodarowania odpadami
Żużel, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	Odpady gromadzone są luzem czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. W razie niekorzystnych warunków pogodowych (np. silny wiatr) zabezpieczane przed pyleniem są plandeką z tworzywa sztucznego. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej

		odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami oraz jednostkom organizacyjnym nie będącymi przedsiębiorcami (urzędy miast i gmin) a także osobom fizycznym.
Popioły lotne z węgla	10 01 02	Odpady gromadzone będą w szczelnych i zamkniętych workach z tworzywa sztucznego i magazynowane czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Popioły lotne z torfu i drewna niepodanego obróbce chemicznej	10 01 03	Odpady gromadzone są w metalowym pojemniku o pojemności 1 m³. Po napełnieniu pojemnika, popioły przesypywane są do metalowego kontenera o pojemności 38m³ i magazynowane czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	Odpady gromadzone będą luzem czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do odzysku podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami oraz jednostkom organizacyjnym nie będącymi przedsiębiorcami (urzędy miast i gmin) a także osobom fizycznym.

Odpady z betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	Odpady wytwarzane będą w pobliżu miejsc wykonywania prac. Gromadzone będą w metalowym kontenerze lub luzem. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do odzysku podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadów materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	Odpady wytwarzane będą w pobliżu miejsc wykonywania prac. Gromadzone będą w metalowym kontenerze lub luzem. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do odzysku podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Szkło	17 02 02	Odpady gromadzone będą w magazynie technicznym w różnego rodzaju pojemnikach lub luzem. Odpady wytwarzane będą w pobliżu miejsc wykonywania prac. Gromadzone będą w metalowym kontenerze lub luzem. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do odzysku podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Żelazo i stal	17 04 05	Odpady gromadzone będą po stronie muru oporowego placu składowego odpadów paleniskowych w różnego rodzaju pojemnikach lub luzem. Odpady wytwarzane będą w pobliżu miejsc wykonywania prac. Gromadzone będą w metalowym kontenerze lub luzem. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do odzysku podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	Nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów. Odpady będą usuwane bezpośrednio po wymianie przez firmy zewnętrzne

		i przekazywane w celu unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
--	--	---

III.2.1.4 Sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami niebezpiecznymi

Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobu gospodarowania odpadami
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	Odpady nie będą magazynowane, bezpośrednio po wytworzeniu będą przekazywane właściwym odbiorcom.
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku nieprzewodzącym prądu, odpornym na działanie substancji zawartych w bateriach lub akumulatorach oraz działanie warunków atmosferycznych i magazynowane czasowo w pomieszczeniu akumulatorowni na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

III.3. Ilość pobieranej wody

Ilość pobieranej wody na potrzeby instalacji IPPC wynosi 6 000m³/rok.

III.3.1. Ilość i skład ścieków przemysłowych odprowadzanych do kanalizacji miejskiej

Ilość i skład ścieków odbieranych przez Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Lęborku, odbywa się zgodnie z umową nr 1065/2012 z dnia 17.12.2012r.

L.p.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne stężenie
1	Temperatura	°C	35
2	Odczyn	pH	6,5-9,0
3	Zawiesina łatwoopadająca	cm ³ /dm ³	50
4	Zawiesina ogólna	mg/dm ³	330

5	Substancje rozpuszczone	mg/dm ³	2 000
6	ChZT Cr	mgO ₂ /dm ³	900
7	ChZT Mn	mgO ₂ /dm ³	300
8	BZT ₅	mgO ₂ /dm ³	500
9	Azot amonowy	mgN-NH ₄ /dm ³	30
10	Azot ogólny	mgN/dm ³	50
11	Fosfor ogólny	mgP/dm ³	10
12	Siarczany	mgSO ₄ /dm ³	500
13	Chlorki	mgCl/dm ³	1 000
14	Cyjanki wolne	mg/dm ³	0,1
15	Fenole lotne	mg/dm ³	0,5
16	Chlor wolny	mgCl ₂ /dm ³	1
17	Ekstrakt naftowy	mg/dm ³	50
18	Substancje ropopochodne	mg/dm ³	15

III.3.2. Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych

Skład i ilość odprowadzanych ścieków

L.p.	Parametr	Jednostka	Skład i stan wód opadowych i roztopowych
1	zawiesina ogólna	mg/dm ³	100
2	węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	15
3	ilość ścieków	m ³ /rok	6 400

III.4. Emisja hałasu do środowiska

Najbliższe tereny akustycznie chronione występują w kierunku północny-wchód i północny-zachód od granicy terenów należących do kotłowni rejonowej KR1. Obiektami chronionymi akustycznie są: pojedyncza zabudowa wielorodzinna położona przy ul. Wojska Polskiego 25 w odległości około 60m na północny-wchód od granicy terenu kotłowni, oraz osiedle domów wielorodzinnych usytuowane za ul Traugutta, w odległości ponad 200m na północ od granicy terenu kotłowni. Na terenach tej zabudowy, dopuszczalny poziom hałasu wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A wynosi zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dn. 14.06.2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku:

$L_{Aeq,T=8h} = 55\text{dB}$ dla kolejnych 8 godzin pory dnia

$L_{Aeq,T=1h} = 45\text{dB}$ dla jednej najmniej korzystnej godziny nocy.

Nie wyznacza się dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy obiektów przemysłowych, jeśli nie graniczą one bezpośrednio z obszarami akustycznie chronionymi, co oznacza, że na granicy kotłowni KR1 z terenami PKP, ulicą I Armii Wojska Polskiego oraz Zakładem Przerobu Drewna, który przylega bezpośrednio do północnej granicy kotłowni, nie normuje się hałasu instalacyjnego.

Ocena stanu akustycznego wokół instalacji kotłowni rejonowej KR1 przeprowadzona metodą pomiarów bezpośrednich oraz metodą obliczeniową pokazuje, że nie ma konieczności ograniczenia emisji hałasu z terenu zakładu.

Dopuszczalne jest eksploatowanie na terenie kotłowni rejonowej KR1 w Lęborku, instalacji i urządzeń emitujących hałas do środowiska takich jak m.in.: wentylatory kotłów, kotły WR-5 (w hali nr 1) i kotły WR-10 (w hali nr 2), kocioł nr 7 (w hali elektrociepłowni) maszyny i urządzenia znajdujące się w pomieszczeniach nawęglania oraz pomieszczeniach odzuzłania, rębaki biomasy – pracujące 24 godziny na dobę oraz maszyny i urządzenia pracujące na placach składowych w porze昼间 (tj. w godzinach od 6⁰⁰ do 22⁰⁰), w zakresie niezbędnym dla prowadzenia działalności pod następującymi warunkami:

- emisja hałasu z instalacji i urządzeń zakładu nie może powodować przekraczania dopuszczalnych poziomów hałasu, wyrażonych równoważnym poziomem dźwięku A, tj.:

LAeq D = 55dB (A) – dla pory dnia (przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia – od 6⁰⁰ do 22⁰⁰);

LAeq D = 45dB (A) – dla pory nocy (przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy – od 22⁰⁰ do 6⁰⁰);

na sąsiednich terenach, podlegających ochronie akustycznej, tj. terenów zabudowy mieszkaniowej w rejonie ulic przy ul. Wojska Polskiego oraz ul. Traugutta w Lęborku.

III.4.1. Rodzaj i dobowy rozkład czasu pracy źródeł hałasu

Opis źródła hałasu	Czas pracy źródła w porze昼间 w ciągu 8 najmniej korzystnych kolejnych godzin dnia [min.]	Charakter emitowanego hałasu
hala kotłów nr 1	480	ustalony, ciągły
hala kotłów nr 2	480	ustalony, ciągły
hala elektrociepłowni	480	ustalony, ciągły
sprężarkownia	480	ustalony, ciągły
hala odzuzłania	480	ustalony, ciągły
pompownia	480	ustalony, ciągły
wentylatory wyciągu spalin kotła WR-10	480	ustalony, ciągły
wentylatory wyciągu spalin kotła WR-5	480	ustalony, ciągły
napęd przenośnika taśmowego żużla	480	ustalony, okresowy
napęd przenośnika nawęglania kotłów WR-5	480	ustalony, okresowy

Opis źródła hałasu	Czas pracy źródła w porze dziennej w ciągu 8 najmniej korzystnych kolejnych godzin dnia [min.]	Charakter emitowanego hałasu
napęd przenośnika nawęglania kotłów WR-10	480	ustalony, okresowy
Rębaki biomasy typu EB500 SKORPION	480	ustalony, okresowy
samochody ciężarowe o ładowności do 30 t	120	ustalony, okresowy
ładowarka	360	nieustalony
spychacz	360	nieustalony

III.5

Odd

ziaływanie transgraniczne na środowisko

Z uwagi na dość znaczne oddalenie przedmiotowej instalacji od najbliższej granicy, tj. około 29 km od wybrzeża Morza Bałtyckiego i dodatkowo następne około 39 km od granic morza terytorialnego Polski, nie przewiduje się ryzyka wystąpienia transgranicznych oddziaływań instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym na środowisko. Oddziaływanie zakładu na środowisko będzie ograniczało się do jego najbliższego otoczenia.

IV. ZAKRES MONITORINGU I KONTROLI EKSPLOATACJI INSTALACJI

IV.1. Monitoring ilości ujmowanej wody

Pomiar ilości pobranej wody z wodociągu miejskiego należy kontrolować za pomocą wodomierzy. Wyniki pomiarów należy zapisywać w rejestrze pobieranej wody.

IV.1.2. Zakres monitoringu emisji

IV.1.2.1. Monitoring ścieków

Monitoring zostanie ustalony w decyzji na wprowadzanie do urządzeń kanalizacyjnych ścieków przemysłowych zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego.

IV.1.2.2. Monitoring emisji do powietrza

Należy zapewnić możliwość wykonywania pomiarów na emitorze tworząc stanowiska pomiarowe. Króćce pomiarowe powinny być wykonane zgodnie z Polską Normą. Zobowiązuje się prowadzącego instalację do utrzymywania króćców pomiarowych w stałej sprawności technicznej.

Prowadzący instalację zobowiązany jest do prowadzenia pomiarów wielkości emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, pyłu zawieszonego z instalacji spalania paliw, zgodnie z metodykami, określonymi w aktualnie obowiązujących przepisach wykonawczych, wydanych na podstawie art. 148, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska, z częstotliwością: 2 razy w roku, w tym: 1 raz w okresie zimowym (październik – marzec) oraz 1 raz w okresie letnim (kwiecień – wrzesień).

IV.1.2.3. Monitoring hałasu

Podmiot pozwolenia zobowiązany jest do okresowego wykonywania pomiaru hałasu raz na 2 lata, zgodnie z metodykami, określonymi aktualnie obowiązujących przepisach wykonawczych, wydanych na podstawie art. 148, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo Ochrony Środowiska.

IV.1.2.4. Ewidencja wytwarzanych odpadów

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do:

- prowadzenia ewidencji odpadów z zastosowaniem kart przekazania i kart ewidencji,
- sporządzania rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami oraz przedkładania sprawozdania Marszałkowi Województwa Pomorskiego w terminie do dnia 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy.

Ewidencję odpadów oraz sprawozdawczość odpadów należy prowadzić za pośrednictwem indywidualnego konta w Bazie danych o produktach i opakowaniach oraz o gospodarce odpadami (system BDO).

IV.1.3. Zakres monitoringu procesów technologicznych

IV.1.3.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów

Celem zagwarantowania poprawnych warunków prowadzenia procesu wytwarzania energii cieplnej, na bieżąco powinno być prowadzone monitorowanie ilości zużywanych:

- energii elektrycznej,
- energii cieplnej,
- wody na potrzeby technologiczne instalacji,
- paliwa (węgla kamiennego i biomasy).

IV.1.3.2. Monitoring efektywności wykorzystania energii

Ustala się monitorowanie wykorzystania energii przez instalacje objęte niniejszym pozwoleniem w oparciu o rejestry zużycia energii, prowadzone w okresach miesięcznych.

IV.1.3.3. Monitoring parametrów technicznych

Ustala się zakres monitoringu parametrów technicznych instalacji

Element kontrolowany	Parametr kontrolowany	Częstotliwość
Kotły grzewcze, urządzenia ochrony środowiska i inne urządzenia wspomagające funkcjonowanie instalacji IPPC	Stan techniczny	Obserwacja ciągła. Ocena stanu technicznego raz na pięć lat
Drogi wewnętrzne oraz place manewrowe	Stan techniczny	Obserwacja ciągła. Ocena stanu technicznego raz na pięć lat
System wodociągowy	Stan techniczny	Obserwacja ciągła. Ocena stanu technicznego raz na pięć lat
System kanalizacji	Stan techniczny	Obserwacja ciągła. Ocena stanu technicznego raz na pięć lat
Obiekt budowlany kotłowni KR-1	Stan techniczny	Obserwacja ciągła. Ocena stanu technicznego raz na pięć lat
Ogrodzenie zakładu	Stan techniczny	Obserwacja ciągła. Ocena stanu technicznego raz na pięć lat

IV.1.4. Zakres monitoringu jakości środowiska

IV.1.4.1. Monitoring jakości powietrza

Nie ustala się monitoringu jakości powietrza w otoczeniu instalacji z uwagi na poziom emisji zanieczyszczeń.

IV.1.4.2. Monitoring jakości wód powierzchniowych z uwagi na wprowadzane ścieki

Ze względu na to, że instalacja nie powoduje bezpośredniej emisji substancji do wód lub do ziemi, nie ustanawia się monitoringu.

IV.1.4.3. Monitoring jakości wód podziemnych z uwagi na wprowadzane zanieczyszczenia.

Ze względu na to, że instalacja nie powoduje bezpośredniej emisji substancji do wód lub do ziemi, nie ustanawia się monitoringu.

IV.1.4.4. Monitoring jakości gleby.

Instalacja nie będzie wywierała istotnego negatywnego wpływu na stopień zanieczyszczenia gleby w zasięgu jej oddziaływania. Prowadzenie monitoringu jakości gleby w otoczeniu instalacji nie znajduje więc uzasadnienia.

IV.1.5. Sposób i częstotliwość przekazywania wyników monitoringu

Zgodnie z art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska, prowadzący instalację przedkłada organowi wydającemu niniejsze pozwolenie, tj. Staroście Lęborskiemu oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska wyniki pomiarów w sposób i terminie określonym w aktualnie obowiązujących przepisach wykonawczych.

Ponadto zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 12 ustawy Prawo ochrony środowiska zobowiązuje się podmiot prowadzący instalację do prowadzenia monitoringu efektywności wykorzystania zasobów (paliwa, energii elektrycznej oraz wody) w okresach miesięcznych. Przeprowadzoną analizę rocznego zużycia surowców wraz z komentarzem należy przekazywać w formie pisemnej organowi wydającemu pozwolenie i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, corocznie do 31 marca za poprzedni rok kalendarzowy

V. TECHNIKI OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI

W celu zapewnienia osiągnięcia dla przedmiotowej instalacji wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości należy:

- monitorować i kontrolować parametry techniczne pracy instalacji, zgodnie z pkt. IV.1.3.3.,
- monitorować efektywność wykorzystania surowców; zgodnie z pkt IV.1.3.2.,
- okresowo kontrolować i utrzymywać we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatować wszystkie urządzenia wchodzące w skład przedmiotowej instalacji;
- utrzymywać w stałej sprawności technicznej urządzenia odpylające – baterie cyklonów;
- utrzymywać w stałej sprawności technicznej urządzenia pomiarowe;
- prowadzić gospodarkę odpadami w sposób zapewniający ograniczenie ilości powstających odpadów.

V.1 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

Nie określa się dodatkowych wymagań zapewniających ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych.

VI. ZAPOBIEGANIE AWARIOM

Instalacja będąca przedmiotem wniosku jak i cała kotłownia KR1 w Lęborku, nie są zakwalifikowane do zakładów o zwiększonym, bądź dużym ryzyku wystąpienia awarii, w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 kwietnia 2002 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. Nr 58, poz. 535 ze zmianami). W związku z powyższym nie podlega obowiązkowi opracowania planu zapobiegania awariom przemysłowym.

Na terenie zakładu substancje niebezpieczne stosowane są głównie w warsztacie remontowym. Stanowią one przede wszystkim składniki farb i rozpuszczalników. Sposób gospodarowania w/w substancjami (stosowanie szklanych lub plastikowych pojemników, szczelnie zamkniętych, ustawionych w wydzielonych i oznaczonych miejscach) oraz nieznaczące ich ilości magazynowe na terenie zakładu, nie stanowi zagrożenia dla środowiska i ludzi, przy zachowaniu właściwych przepisów bhp w zakresie ich stosowania.

Istniejący w kotłowni nowoczesny system sterowania zapewnia automatyczny proces wygaszania pracy kotła w przypadku wystąpienia stanów awaryjnych. W systemie sterowania zdefiniowano szereg alarmów, które informują o sytuacjach niebezpiecznych lub nienormalnych.

Kocioł zatrzymywany jest awaryjnie w przypadku gdy:

- nastąpiło pęknięcie rurociągu wlotowego wody lub rury ekranowej w kotle uniemożliwiające utrzymanie wymaganej cyrkulacji;
- zaobserwowano uszkodzenie obmurza sklepienia, grożące zawaleniem;
- konstrukcja nośna poważnie się nagrzała (do czerwoności);
- wybuchł pożar w kotłowni;
- zawiodą zawory bezpieczeństwa;
- zawiodą pompy obiegowe;
- temperatura spalin za kotłem wzrosła pomimo wzmożonego zasilania go wodą oraz zmniejszenia w ciągu i podmuchu;
- stwierdzona została nieszczelność na części ciśnieniowej (decyzja kierownika zmiany);
- jeżeli w kotle będą słyszalne podejrzane szmery i stuki, lub uderzenia;
- nastąpiła awaria wentylatora ciągu lub podmuchu.

Najpoważniejsze sytuacje awaryjne, które mogą wystąpić w zakładzie związane mogą być z pożarem obiektów produkcyjnych. Na terenie zakładu prowadzony jest okresowy monitoring temperatury opału na placu składowym, w celu ograniczenia ryzyka wystąpienia samozapłonu miału węglowego. W przypadku stwierdzenia zbyt wysokiej temperatury opału na placu, następuje jego zraszanie wodą. Zakład wyposażony został w środki ochrony przeciwpożarowej.

VII. SPOSÓB POSTĘPOWANIA PO ZAKOŃCZENIU DZIAŁALNOŚCI

W przedmiotowej instalacji nie stosuje się substancji, które mogłyby spowodować znaczne zagrożenie dla środowiska. W przypadku podjęcia decyzji o likwidacji instalacji (lub

urządzeń) instalacja zostanie zlikwidowana zgodnie z wymaganiami Prawa budowlanego oraz Prawa ochrony środowiska po zatwierdzeniu projektu rozbiórki. W projekcie rozbiórki zostanie określona kolejność prac likwidacyjnych, środki zabezpieczające oraz sposoby rekultywacji terenu po zakończeniu prac rozbiórkowych i sposób jego dalszego użytkowania. W projekcie tym zostanie również określony sposób zagospodarowania odpadów powstałych podczas rozbiórki.

W przypadku zakończenia działalności objętej zezwoleniem instalacja do przetworzenia odpadów (elektrociepłownia kogeneracyjna ORC) zostanie odsprzedana firmie prowadzącej podobny profil działalności. Pozostałości po procesie przetwarzania, które nie będą mogły być wykorzystane lub sprzedane, zostaną przekazane uprawnionemu podmiotowi posiadającemu wymagane zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami.

VIII. Termin ważności pozwolenia

Niniejsze pozwolenie jest wydane na czas nieoznaczony.

2. Z dniem, gdy niniejsza decyzja stanie się ostateczna, traci ważność decyzja wydana przez Starostę Lęborskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1/2007 z dnia 18.10.2007r., zmienionej decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 18.11.2014r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 28.10.2015 r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 22.04.2016r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 01.12.2017r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 25.05.2020r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 04.09.2023r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 26.01.2024r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 16.01.2025r. oraz decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 20.06.2025r.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 22.07.2025r. (data wpływu 22.07.2025r.) Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. wystąpiło o wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania, tj. ostatecznej decyzji Starosty Lęborskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1-2007 z dnia 18.10.2007r. (z późn. zm.) – pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a.

Starosta Lęborski pismem znak OŚ.6222.1.2025.IZ z dnia 25.07.2025r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania ujednoliconego tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego tj. ostatecznej decyzji Starosty Lęborskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1-2007 z dnia 18.10.2007r. (z późn. zm.) – pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a.

Zgodnie z art. 217 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 54 ze zm.) organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację lub z urzędu za jego zgodą, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania. W pozwoleniu, o którym mowa w ust. 1, organ właściwy do wydania pozwolenia: 1) ujednolica tekst pozwolenia; 2) stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia.

Zgodnie z powyższym w celu przygotowania ujednoliconego pozwolenia zintegrowanego organ przeanalizował warunki zawarte w decyzji Starosty Lęborskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1-2007 z dnia 18.10.2007r. oraz warunki w decyzjach zmieniających ww. pozwolenie.

Starosta Lęborski decyzją znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1-2007 z dnia 18.10.2007r. udzielił Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznej do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50 MWt na terenie kotłowni rejonowej KR1 przy ul. Traugutta, (działki nr: 128/4; 129; 127/3, obręb Lębork, o łącznej powierzchni 2,3509 ha).

Do w/w pisma dołączono wymaganą dokumentację „Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla kotłowni rejonowej KR1 w Lęborku” opracowany przez firmę: Laboratorium Środowiskowe „SPECTRA” Spółka jawna Waldemar Bonisławski, Włodzimierz Kołodziej ul. Tartaczna 5, 84-200 Wejherowo oraz dowód uiszczenia opłaty rejestracyjnej, wymaganej na podstawie art. 210, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, obliczonej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2002 r. w sprawie wysokości opłat rejestracyjnych (Dz. U. z 2002 r. NR 190, poz. 1591).

Na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, ustalono, iż przedmiotowa instalacja zaliczana jest do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości – zgodnie z punktem 1 załącznika do rozporządzenia, tj. „instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt”. Całkowita nominalna moc cieplna kotłowni KR1 w Lęborku wynosi około 61 MWt.

Instalacja będąca przedmiotem niniejszego pozwolenia jest instalacją starą w istotny sposób zmodernizowaną. Podstawowa część instalacji tj. kotły WR-5 i WR-10 zostały oddane do użytku odpowiednio:

- w latach 1975-1977 – kotły WR-5,
- w roku 1987 – kotły WR-10.

W latach 1987-1990 został przeprowadzony remont kotłów WR-5, obejmujący orurowania z wykonaniem nowych obmurzy kotłów. W latach 90-tych w kotłowni przystąpiono do realizacji szeregu przedsięwzięć, mających na celu podwyższenia sprawności oraz optymalizacji wytwarzania oraz przesyłu ciepła. W latach 1998-2006 wykonano modernizacje kotłów, polegające na: wymianie szkieletu rusztu na szkielety nowe o „szczelnej konstrukcji” z rozdziałem powietrza pierwotnego oraz wymieniono instalację

powietrza pierwotnego i wtórnego. Spowodowało usprawnienie procesu spalania, obniżenie współczynnika nadmiaru powietrza oraz poprawienie sprawności kotła WR-10, a także zastosowano dodatkowy podgrzewacz wody (w 2004 r. na kotle nr 6, a w 2005 r. na kotle nr 5), co miało na celu obniżenie temperatury spalin (obniżenie strat ciepła), a co za tym idzie poprawiło sprawność i wydajność cieplną. Równolegle dokonano modernizacji układów pomiarów i sterowania kotłów i kotłowni, wprowadzono system operacyjny oraz system nadrzędny automatyki dla kotłowni. System operacyjny zainstalowano w celu stałej kontroli parametrów pracy kotłów z ich automatyczną regulacją oraz układem blokad. Natomiast nadrzędny system automatyki pozwolił na optymalizację pracy kotłowni w zależności od zapotrzebowania na ciepło u odbiorców. Ponadto w kotłowni przeprowadzono również modernizację układu hydraulicznego: w latach **1997-2006** wymieniono pompy obiegowe, a w 2006 r. – pompy uzupełnienia i stabilizacji ciśnienia w sieci ciepłowniczej. W 2004 r. dokonano wymiany baterii cyklonów współpracujących z jednym z kotłów WR5-010 (kocioł nr 4).

Przedsięwzięcie to wpłynęło na poprawę sprawności energetycznej źródeł ciepła i w bezpośredni sposób przyczyniły się do zmniejszenia niekorzystnego wpływu na środowisko.

W związku z powyższym przedmiotową instalację można zaliczyć do tych, których użytkowanie rozpoczęto przed dniem 31 października 2000 r., nie zmienionych istotnie po tym terminie, dla których termin uzyskania pozwolenia zintegrowanego upływa z dniem 30 czerwca 2006 r., zgodnie z pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 września 2003 r. w sprawie późniejszych terminów do uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Wnioskodawca jest prowadzącym instalację wymagającą pozwolenia zintegrowanego w rozumieniu przepisów Prawa ochrony środowiska i posiada do przedmiotowej instalacji tytuł prawny, w związku z powyższym jest uprawniony do uzyskania takiego pozwolenia.

Przedłożony wniosek spełnia wymagania określone w art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska. Działalność kotłowni rejonowej KR1 i funkcjonującej w niej instalacji będącej przedmiotem wniosku polega na produkcji, przesyłce i dystrybucji ciepła. Kotły zainstalowane w kotłowni, stanowiące podstawowy element przedmiotowej instalacji, służą do wytwarzania wody grzewczej dla potrzeb centralnego ogrzewania (c.o.) i ciepłej wody użytkowej (c.w.u.) dla potrzeb obiektów zlokalizowanych na terenie Lęborka. Moc zamówiona na sezon grzewczy 2005/2006 wynosiła 48,74MW, w tym 8,00MW na cele c.w.u. Moc zamówiona dla sezonu 2007/2008 r. wynosi odpowiednio: -dla potrzeb centralnego ogrzewania (c.o.) 33,092 MW + 0,4MW dla potrzeb (ct) i dla potrzeb ciepłej wody użytkowej (c.w.u.) - 9,5MW.

Dla potrzeb c.o. paliwo w postaci węgla podawane jest z miejsca jego składowania (dwa place składowe węgla przez taśmowy układ nawęglania do zasobników kotłowych o pojemności odpowiednio 60 ton dla WR-10 i 30 ton dla WR-5). Kotłownia posiada dwa układy nawęglania: osobny dla części „starej”, gdzie są zainstalowane kotły WR-5 oraz osobne dla części „nowej” z kotłami WR-10. Poprzez kosze zasypowe węgiel dostarczany jest do kotła, gdzie poddawany jest procesowi spalania na ruszcie mechanicznym. Szybkość spalania zależy od żądanej wydajności kotła, którą reguluje się poprzez grubość warstwy paliwa oraz szybkość przesuwu rusztu. Wzdłuż rusztu wyróżnia się cztery strefy spalania: 1.nagrzewania i suszenia, 2.odgazowywania, 3.zagazowywania, 4.dopalania paliwa. Dzięki

stałemu ruchowi taśmy z paliwem poszczególne fazy procesu spalania lokalizują się na kolejnych odcinkach rusztu. Zapotrzebowanie powietrza do spalania zmienia się w każdej fazie spalania. Dobre spalanie, wymagające minimalnego nadmiaru powietrza, uzyskuje się poprzez doprowadzenie odpowiedniej ilości powietrza dostarczonego do tych stref – jego ilość regulowana jest klapami posiadającymi liniową charakterystykę przepływu powietrza tzn. wzrostowi kąta otwarcia klapy odpowiada taki sam procentowo wzrost strumienia powietrza.

Powietrze wtórne doprowadzone jest do kotła przy pracy w zakresie górnych obciążeń kotła. Zadaniem powietrza wtórnego jest wymieszanie spalin i ich dopalenie. Dopływ powietrza wtórnego regulowany jest przy pomocy klap usytuowanych w przewodach doprowadzających. W związku z trudnością w kierowaniu pod warstwę węgla bardzo małych strumieni powietrza oraz koniecznością chłodzenia rusztu w zakresie częściowych i niskich obciążeń włączana jest tylko instalacja powietrza pierwotnego. Podział powietrza na pierwotne i wtórne oraz możliwość płynnej regulacji wydajności powietrza pierwotnego dostarczonego do poszczególnych stref rusztu pozwala na wyrównanie intensywności procesu spalania w zakresie górnych obciążeń kotła.

Proces spalania prowadzi się tak, aby nie dochodziło do nadmiernych strat niedopalonego paliwa. Przy dobrej regulacji zawartość tlenu w spalinach wylotowych z kotła, zawiera się w przedziale od 9,0% do 11,5%, co odpowiada nadmiarowi powietrza na poziomie 1,4-1,6. W wyniku procesu spalania paliwa jego energia chemiczna zmienia się w energię cieplną, która przekazywana jest wodzie. Wymiana ciepła między produktami spalania a wodą odbywa się za pośrednictwem tzw. powierzchni ogrzewalnych. Woda obiegowa przesyłana do węzłów cieplnych odbiorców krąży w układzie zamkniętym.

Charakterystyki techniczno-konstrukcyjne kotłów i urządzeń współpracujących, takich jak: pompy, ruszty i wentylatory powietrza podmuchowego zapewniają regulowaną pracę w zakresie 40-100% i obciążenia nominalnego instalacji kotłowej.

Regulacja dostaw ciepła odbywa się poprzez zmianę temperatury i zmianę przepływu czynnika grzewczego jest to tzw. regulacja jakościowo-ilościowa.

W wyniku procesu spalania z kotłowni emitowane są spaliny zawierające pyły oraz m.in. takie gazy jak tlenki azotu, dwutlenek siarki, tlenek i dwutlenek węgla. Spaliny odpylane są w bateriach cyklonów. Kotłownia nie posiada urządzeń do odsiarczania czy odazotowania spalin. Ilość powstających zanieczyszczeń gazowych jest ograniczana do wartości dopuszczalnych poprzez spalanie węgla o niskiej zawartości siarki oraz poprzez optymalizację pracy paleniska, która polega na odpowiednim doborze parametrów procesu spalania.

Z obliczeń zawartych w dołączonej do wniosku dokumentacji, wynika że emisja wszystkich analizowanych substancji nie powoduje przekroczenia standardów emisyjnych z instalacji oraz standardów jakości powietrza, tj. ich dopuszczalnych poziomów w powietrzu oraz wartości odniesienia w powietrzu. Wobec powyższego można stwierdzić, że przedmiotowa instalacja spełnia wymagania norm ochrony powietrza.

Spalanie węgla oprócz emisji spalin powoduje powstawanie stałych produktów spalania zwanych odpadami paleniskowymi. Odpady te są przekazywane odbiorcą zewnętrznym, posiadającym stosowne zezwolenia. Część odpadów może zostać przekazana osobom fizycznym lub jednostkowym organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, zgodnie

z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 kwietnia 2006 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku

W zakresie gospodarowania odpadami wnioszek spełnia wymagania określone w art. 18, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach

Dla potrzeb prowadzenia instalacji wykorzystywana jest woda z miejskiego systemu wodociągowego Lębork, dostarczana na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. z Lęborka. Woda na cele uzupełnienia wody obiegowej w sieci ciepłowniczej, poddawana jest procesowi uzdatniania, obejmującego: odżelazianie, zmiękczenie w wymiennikach kationitowych i anionitowych, odgazowywanie i korekcję chemiczną. Aktualnie prawie 81% wody pobieranej z miejskiej sieci wodociągowej przeznacza się na cele uzdatniania wody obiegowej oraz zraszanie żużla i miału, a około 19% trafia do kanalizacji jakoś cieków przemysłowych i bytowych. W związku z powyższym należałoby rozważyć możliwość ograniczenia zużycia wód podziemnych w sieci wodociągowej do celu gaszenia żużla oraz zraszania miału i wykorzystania do tych celów wód opadowych roztopowych po oczyszczeniu z ropopochodnych.

Mieszanina ścieków technologicznych i bytowych wprowadzane są do zakładowej sieci kanalizacji sanitarnej, a następnie do systemu kanalizacji miejskiej eksploatowanej przez Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Lęborku i docelowo trafiają do miejskiej oczyszczalni ścieków w Lęborku.

Wody opadowe i roztopowe powstające na terenie zakładu pochodzą z powierzchni zadaszonych budynków, oraz z terenów placów składowych, powierzchni dróg i parkingów o nawierzchni szczelnej oraz z pozostałych terenów utwardzonych i terenów zielonych.

Wody te z terenu kotłowni odprowadzane są zakładową siecią kanalizacji deszczowej do kolektora deszczowego, przebiegającego na ul. Traugutta i będącego elementem miejskiej sieci kanalizacji deszczowej, eksploatowanej przez Gminę Miasto Lębork. Na terenie zakładu zlokalizowanych jest 6 osadników przepływowych, służących do podczyszczenia wód opadowych i roztopowych odprowadzonych z terenu placów składowych opału i żużla do kanalizacji deszczowej. Dodatkowo, zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez Urząd Miejski w Lęborku, przed wprowadzeniem wód opadowych do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej, zainstalowany zostanie separator substancji ropopochodnych i szlamów.

Wpływ instalacji na stan akustyczny wokół zakładu został oceniony na podstawie bezpośrednich pomiarów akustycznych przeprowadzonych w dniach 20-21 września 2005 r. Badania przeprowadzono w porze dziennej i nocnej, w czasie pracy wszystkich istotnych źródeł hałasu, zlokalizowanych na terenie kotłowni. Głównymi źródłami hałasu są wentylatory kotłów oraz maszyny pracujące na dwóch placach składowych opału. Wyniki pomiarów przedstawione są w załączniku nr 15 do przedmiotowego wniosku. Nie stwierdzono przekroczeń poziomów dopuszczalnych na terenach chronionych akustycznie.

Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej, przeznaczone są pod zabudowę mieszkaniową w tym zabudowę mieszkaniową jednorodzinną, znajdującą się w odległości około 250m od budynku kotłowni, w rejonie ulic: Traugutta, Wojska Polskiego. Dopuszczalny poziom hałasu wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A w dB, przyjęto

zgodnie z pkt. 2 tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Po analizie rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych stosowanych przez prowadzącego przedmiotową instalację uznano, iż spełnia ona wymagania najlepszej dostępnej techniki, zgodnie z wymogami przepisów prawa ochrony środowiska.

Pozwolenie niniejsze zgodnie z wymogami prawa zostało wydane po uzgodnieniu z Pomorskim Wojewódzkim Inspektorem Ochrony Środowiska w Gdańsku znak DF-DID/I-4210/2007 r. z dnia 18.10.2007 r. Organ wydając pozwolenie określił jego ważność do dnia 31.12.2015r., biorąc pod uwagę brzmienie art. 188 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska w dacie wydawania decyzji.

Mając na względzie przepisy ustawy z dnia 11 lipca 2014r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014r. poz. 1101), które weszły w życie z dniem 5 września 2014r. oraz przepisy rozporządzenia Ministra środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U., poz. 1169) organy ochrony środowiska, właściwe do wydania pozwolenia zintegrowanego, zostały zobowiązane, na mocy art. 28 ust. 2 ww. ustawy do zmiany z rzędu pozwoleń zintegrowanych wydanych dla instalacji, które były eksploatowane w tym dniu.

Biorąc pod uwagę powyższe, **Starosta Lęborski decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 18.11.2014r.** zmienił z urzędu pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1/2007 z dnia 18.10.2007r. w zakresie czasu, na jaki zostało wydane zgodnie z art. 188 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, czyli na czas nieoznaczony.

W trakcie procedury zmiany pozwolenia dokonano analizy zapisów dotyczących warunków monitorowania emisji z instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego. Z uwagi na fakt, że dla dużych obiektów spalania nie opublikowano jeszcze konkluzji BAT, analizę oparto na Dokumencie referencyjnym BAT dla dużych obiektów spalania (LCP). W wyniku analizy stwierdzono, że nie ma konieczności określania zakresu i sposobu monitorowania wielkości emisji poza zakres jaki został określony w wymaganiach, o których mowa w art. 147 oraz wymaganiach określonych w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 148 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska.

Ponadto nałożono na podmiot prowadzący instalację obowiązek przedkładania właściwym organom informacji pozwalających na prowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu- tj. dotyczący gospodarki odpadami oraz monitoringu efektywności wykorzystania zasobów.

Realizując obowiązek analizy pozwolenia pod kątem spełniania wymagań zapewniających ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środków mających na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposobów ich systematycznego nadzorowania, stwierdzono, że zapisy zawarte w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym w pełni spełniają te wymogi. Prowadzący instalację zapewnił wszelkie środki organizacyjne i techniczne, które mają na celu zabezpieczenie środowiska przed zanieczyszczeniem substancjami niebezpiecznymi.

Następnie na wniosek Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z dnia 29.09.2015r. **Starosta Lęborski** dokonał zmiany pozwolenia zintegrowanego **decyzją**

znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 28.10.2015r. w związku z koniecznością dostosowania pozwolenia zintegrowanego do aktualnego stanu faktycznego instalacji oraz uwzględnienia zmian wprowadzonych w obowiązujących przepisach. Zmiany w pozwoleniu zintegrowanych, o które wniósł wnioskodawca z uwagi na ich zakres uznano za nieistotne.

Następnie na wniosek z dnia 22.03.2016 r. Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku, **Starosta Lęborski decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 22.04.2016r.** dokonał zmiany pozwolenia zintegrowanego dostosowania pozwolenia do aktualnego stanu faktycznego instalacji (nowy kocioł nr 7 opalany biomasą), uwzględnienia zmian wprowadzonych w obowiązujących przepisach oraz stwierdzenia wygaśnięcia decyzji na przetwarzanie odpadów.

Kolejnej zmiany pozwolenia zintegrowanego, na wniosek Strony, **Starosta Lęborski dokonał decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 01.12.2017r.** Zakres wnioskowanych zmian dotyczył: parametrów emitorów E1 i E2; rocznej mocy przerobowej instalacji do przetwarzania odpadów; zużycia biomasy; parametrów stosowanego opału; zużycia opału w kotle typu Polytechnik VRF; rocznej wielkości emisji gazów i pyłów dla całego zakładu; masy odpadów dopuszczonych do przetwarzania oraz masy odpadów powstających w wyniku przetwarzania. Zmiany w pozwoleniu zintegrowanym, o które wniósł wnioskodawca z uwagi na ich zakres uznano za nieistotne.

Na wniosek Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z dnia 02.03.2020r. (data wpływu 04.03.2020r.), **Starosta Lęborski decyzją znak OŚ.6222.2.2014 25.05.2020r.** dokonał zmiany pozwolenia zintegrowanego. Zakres wnioskowanych zmian dotyczył: uaktualnienia w zakresie wytwarzanych odpadów oraz wykreślenia z pozwolenia punktu dotyczącego przetwarzania odpadów. Do wniosku dołączono zaświadczenia o niekaralności prowadzącego instalację zgodnie z art. 184 ust. 4 pkt 7) ustawy Prawo ochrony środowiska. Ponadto zgodnie z art. 183c ust. 6 w przedmiotowej sprawie nie stosuje się przepisów dotyczących przeprowadzania kontroli przez komendanta powiatowego Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach, w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów, które dotyczą wyłącznie odpadów niepalnych.

W związku z tym, że ww. zmiana nie jest traktowana jako zmiana istotna pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z art. 210 ust. 3a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska nie została pobrana opłata rejestracyjna.

Kolejna zmiana pozwolenia zintegrowanego została dokonana **decyzją Starosty Lęborskiego znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 04.09.2023r.** na wniosek strony z dnia 07.06.2023r. Zmiana wynikała z konieczności dostosowania pozwolenia do aktualnego stanu faktycznego instalacji. Zakres wnioskowanych zmian dotyczył: demontażu kotła węglowego typu WR5-022 nr 1 i zastąpienia go kotłem wodnym, rusztowym typu AXT BioT VK6 opalany biomasą; wydajności instalacji, rocznego zużycia surowców i paliw; wielkości emisji gazów i pyłów oraz wytwarzanych odpadów. Zmiany w pozwoleniu zintegrowanym, o które wniósł wnioskodawca z uwagi na ich zakres uznano za nieistotne.

W toku postępowania Starosta Lęborski wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o operat przeciwpożarowy wraz z postanowieniem, o którym mowa w art. 184 ust. 4 pkt 5) i pkt 6) ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022r. poz. 2556 ze zm.). Mając powyższe na uwadze wnioskodawca wniósł o wykreślenie

kodów odpadów, których wytwarzanie nie jest związane z funkcjonowaniem instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego oraz tych, które powstają poza ww. instalacją. Z uwagi na powyższe zgodnie z art. 183c ust. 6 w przedmiotowej sprawie nie stosuje się przepisów dotyczących przeprowadzania kontroli przez komendanta powiatowego Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach, w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów, które dotyczą wyłącznie odpadów niepalnych.

Wnioskiem z dnia 02.10.2023r. (data wpływu 02.10.2023r.), uzupełnionym w dniu 09.11.2023r. oraz w dniu 06.12.2023r. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku przy ul. Pionierów 11, wystąpiło o zmianę ostatecznej decyzji Starosty Lęborskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1/2007 z dnia 18.10.2007r., zmienionej decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 18.11.2014r., decyzją OŚ.6222.2.2014 z dnia 28.10.2015 r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014r. z dnia 22.04.2016r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 01.12.2017r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 25.05.2020r. oraz decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 05.09.2023r. – pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a na działkach o nr 124/12, 127/1, 127/2, 127/3, 128/4, 129/1, 129/2, 130 obr. 7 gm. Lębork. **Wniosek ww. spółki wynikał z możliwości skorzystania z derogacji ciepłowniczej, o której mowa w art. 146j ustawy Prawo ochrony środowiska.**

Mając powyższe na uwadze, Starosta Lęborski pismem znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 24.10.2023r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o dokumenty potwierdzające spełnienie warunków, o których mowa w art. 146j ust.1 i ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz o potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej.

W odpowiedzi na wezwanie, spółka pismem znak MPEC/388/2023 z dnia 09.11.2023r. przedłożyła dokumenty. Po przeanalizowaniu ww. dokumentów, Starosta Lęborski pismem znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 17.11.2023r. ponownie wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o następujące braki i wyjaśnienia: dokument potwierdzający fakt, że źródła zainstalowane w obiekcie Kotłowni Rejonowej nr 1 w Lęborku zostały oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018r., o czym mowa w art. 146j ust 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022r. poz. 2556 ze zm.) wraz z informacją o nominalnej mocy cieplnej źródeł; dokument potwierdzający fakt, że co najmniej 50 % produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, określone jako średnia krocząca z pięciu lat stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczych w postaci pary lub gorącej wody (np. na podstawie: dokumentów przekazywanych do KOBiZE lub sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem URE-C1); dokumenty potwierdzające rodzaj stosowanego paliwa (np. faktury zakupu) oraz szczegółowy opis zrealizowanych działań, będących w toku oraz planowanych w celu zapewnienia dotrzymania standardów emisyjnych po 31.12.2029r., w szczególności dotyczących dotrzymania poziomu pyłu.

Pismem, znak MPEC/419/2023 z dnia 06.12.2023r. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. przedłożyło dokumenty i wyjaśnienia. Wnioskodawca przedłożył dokumenty potwierdzające fakt, że źródła zostały oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018r. wraz z informacją o nominalnej mocy cieplnej źródeł. Ponadto

dołączono kopie sprawozdań z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem – URE-C1 za lata 2018-2022. Udział ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle spalania paliw w okresie ostatnich pięciu lat wynosi 100%. W kotłach: WR-5 nr 2, WR5 nr 3, WR5 nr 4, WR10 nr 5 oraz WR10 nr 6 stosowanym paliwem jest węgiel kamienny energetyczny. Strona przedłożyła kopie faktur za lata za okres 28.01.2022r. – 13.09.2023r. na potwierdzenie zakupu ww. opału.

Odpowiadając na wezwanie Starosty Lęborskiego znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 17.11.2023r. wnioskodawca przedłożył obszerny opis zrealizowanych działań, będących w toku oraz planowanych w celu zapewnienia dotrzymania standardów emisyjnych po 31.12.2029r., w szczególności dotyczących dotrzymania poziomu pyłu.

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Lęborku w 2016 roku rozpoczęło eksploatację elektrociepłowni na biomase o mocy 5,8 MW i mocy elektrycznej 1,4 MW. Instalacja jest wyposażona w elektrofiltr, którego skuteczność wynosi 98%. Instalacja jest podstawowym źródłem ciepła w Lęborku i spełnia standardy emisyjne, przewidziane dla tego typu jednostek po 31.12.2024r.

W czerwcu 2023 roku przedsiębiorstwo zakończyło budowę kotła na biomase o mocy cieplnej 5,1 MW w miejsce starego zdemontowanego kotła węglowego o mocy 5,8 MW. Kocioł jest w trakcie rozruchu. Instalacja wyposażona jest w elektrofiltr, którego skuteczność wynosi 98%. Kocioł spełnia standardy emisyjne, przewidziane dla tego typu jednostek, po 31.12.2024r. Prowadzący instalację wskazał, że produkcja ciepła w oparciu o te ww. jednostki będzie stanowiła w 2023r. ponad 50 % wytworzonego ciepła w Miejskim Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Ich wykorzystanie znacząco zmniejszy emisję zanieczyszczeń do atmosfery. Likwidacja kotła węglowego i zastąpienie go kotłem na biomase zmniejszy emisję pyłu z 1167 kg do 184 kg (różnica 983 kg) w 2023 roku.

Ponadto w 2015 r. ww. spółka zrealizowała dużą inwestycję polegającą na modernizacji instalacji odpylania kotłów węglowych: WR-5 – 022 nr 3, WR-5 – 010 nr 4, WR-10 – 012 nr 5, WR-10 – 012 nr 6. Inwestycja pozwoliła na dotrzymanie standardów emisyjnych pyłów, które zaczęły obowiązywać od 01.01.2016r. Inwestycja została zrealizowana z wykorzystaniem pożyczki z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Gdańsku. Zastosowane wówczas rozwiązania techniczne gwarantują niską awaryjność oraz małą energochłonność. Jednak ich ograniczeniem jest skuteczność odpylania, która wynosi do 100 mg/Nm³ dla tlenu 6%. Instalacja nie jest zużyta w 50% i gwarantuje bezpieczną eksploatację co najmniej do 31.12.2029r.

W czerwcu 2023r. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Lęborku rozpoczęło analizę dostępnych rozwiązań technicznych oraz środków pomocowych, gwarantujących dotrzymanie standardów emisyjnych dla ww. jednostek węglowych. Otrzymane oferty polegają na całkowitej likwidacji istniejącej, w pełni sprawnej, instalacji i montażu odpylania workowego, które gwarantują skuteczność odpylania poniżej 50mg/Nm³ dla tlenu 6%, ale jest energochłonne i kosztowne w eksploatacji ze względu na wymianę worków filtracyjnych. Spółka wskazała, że dopiero w listopadzie 2023 r. otrzymano ofertę od dostawcy eksploatowanej instalacji, na zmodernizowaniu jej w taki sposób (bez likwidacji) aby spełniała warunki emisyjności po 31.12.2024r.

W 2024r. ww. spółka planuje przeprowadzenie przetargu na modernizację instalacji odpylania

dla jednostek węglowych WR-10 nr 5 i nr 6, które są w najwyższej sprawności technicznej. Ze względu na szacowane koszty około 2mln zł na jednostkę, modernizacja zostanie rozłożona na 2 lata, czyli rok 2024 i 2025.

Jednocześnie planowane jest rozpoczęcie prace nad planem dekarbonizacji przedsiębiorstwa i rozstrzygnięcia, które jednostki: WR-5 nr 4, WR-5 nr 3 i WR-5 nr 2 zostaną zlikwidowane i zastąpione kotłami gazowymi lub innymi jednostkami, które będą spełniały standardy emisyjne.

Na potwierdzenie realizacji inwestycji w 2015 roku (modernizacja odpylania) załączamy dokumenty księgowe – OT.

Po weryfikacji przedłożonych dokumentów uznano spełnianie przez źródło spalania paliw następujących warunków:

- 1) źródło zostało oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018r., a w przypadku gdy pozwolenia na budowę źródła wydano przed dniem 19 grudnia 2017r. – zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 20 grudnia 2018r.,
- 2) nominalna moc cieplna źródła jest większa niż 5 MW i mniejsza niż 50 MW,
- 3) co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, określone jako średnia krocząca z pięciu lat, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody.

W związku z powyższym **decyzją Starosty Lęborskiego znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 26.01.2024r.** decyzji dokonano zmiany w ww. pozwoleniu zintegrowanym w zakresie ustalenia czasowego korzystania z odstępstw w zakresie wielkości dopuszczalnej emisji dopuszczanej do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

Kolejna zmiana pozwolenia zintegrowanego została dokonana **decyzją Starosty Lęborskiego znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 16.01.2025r.** na wniosek strony.

Zakres wprowadzonych zmian dotyczył:

- aktualizacji mocy znamionowej zainstalowanych kotłów typu WR10-012 stwierdzonej w wyniku przeprowadzonej inwentaryzacji (w dokumentacji moc znamionową kotłów określono jako 11,63 MW, zaś w pozwoleniu zintegrowanym jako 11,64 MW. W związku z powyższym łączna nominalna moc cieplna wszystkich zainstalowanych kotłów w KR-1 wynosi 65,034 MW,
- korekty zapisu dotyczącego gospodarki wodno-ściekowej,
- zmiany w zakresie wytwarzania odpadów,
- zmian monitoringu i sprawozdawczości.

Mając powyższe na uwadze, Starosta Lęborski pismem znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 20.11.2024r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku zgodnie z art. 184 ust. 4 pkt 5) i 6) ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. DZ. U. z 2024r. poz. 54 ze zm.) o operat przeciwpożarowy spełniający wymagania określone w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach oraz postanowienie, o którym mowa w art. 42 ust. 4c ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów, gdy magazynowane są odpady palne, bądź przedłożenia dokumentu wskazującego, że usługa wymiany oleju hydraulicznego w napędzie dostarczania paliwa i napędzie rusztów

w kotle typu AXT BioT VK6 oraz w napędzie dostarczania paliwa w kotle typu Polytechnik VRF oraz odbioru ww. zużytego oleju o kodzie 13 01 10 jest świadczona przez ten sam podmiot zaraz po zakończeniu usługi jeżeli nie zachodzi magazynowanie odpadu.

W odpowiedzi na powyższe wnioskodawca pismem znak MPEC/412/2024 z dnia 28.11.2024r. (data wpływu 28.11.2024r.) przedłożył oświadczenie dot. sposobu postępowania z odpadami olejów hydraulicznych niezawierających związków chlorowcoorganicznych o kodzie 13 01 10 wskazując, że ww. odpady bezpośrednio z miejsc wytworzenia przez pracowników Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku zostaną przekazane transportującym odpady, którzy posiadają indywidualny numer rejestrowy nadany przez właściwego marszałka województwa, a w dalszej kolejności posiadaczom odpadów, którzy uzyskali zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów.

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. pismem z dnia 09.12.2024r. wniosło o zmianę punktu III.1.2. w ww. decyzji „Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza” w zakresie poprawy omyłki w określeniu standardów emisyjnych dla ditlenku siarki w okresie od 1 stycznia 2025r. do 31 grudnia 2029r., zgodnie z art. 146j ustawy Prawo ochrony środowiska dla kotłów typu: WR5-022 nr 2, WR5-022 nr 3, WR5-022 nr 4, WR10-012 nr 5 oraz WR10—12 nr 6 winna być wartość 1100 mg/m³.

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. pismem z dnia 13.01.2025r. (data wpływu 13.01.2025r.) wniosło o zmianę punktu I.3.1.2. ww. decyzji w zakresie treści dotyczącej elektrofiltra ESP.

Starosta Lęborski w omawianej decyzji uwzględnił wnioski oraz propozycje wnioskodawcy, z wyjątkiem usunięcia pkt IV.1.5. ww. decyzji, tj. „Sposób i częstotliwość przekazywania wyników monitoringu”. Nakładając ww. obowiązek decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 18.11.2014r. Starosta Lęborski działał na podstawie art. 211 ust. 6 pkt 12 ustawy Prawo ochrony środowiska, tj. określił 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 ww. ustawy.

Decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 20.06.2025r. na wniosek Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Starosta Lęborski dokonał zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie ilości odpadów o kodach: 10 01 01 Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) oraz 10 01 03 Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej. Ilość ww. odpadów magazynowanych w tym samym czasie nie ulegnie zmianie z uwagi na zwiększenie częstotliwości przekazywania tych odpadów uprawnionym odbiorcom. Zakres wprowadzonych zmian uznano za nieistotny.

W przedmiotowej sprawie nie miały zastosowania przepisy dotyczące przeprowadzania kontroli przez komendanta powiatowego Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach, w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów, które dotyczą wyłącznie odpadów niepalnych, gdyż nie uległ zmianie sposób postępowania z odpadami olejów hydraulicznych niezawierających związków chlorowcoorganicznych

o kodzie 13 01 10* (ww. odpady bezpośrednio z miejsc wytworzenia przez pracowników Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku zostaną przekazane transportującym odpady, którzy posiadają indywidualny numer rejestrowy nadany przez właściwego marszałka województwa, a w dalszej kolejności posiadaczom odpadów, którzy uzyskali zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów).

Przed wydaniem niniejszej decyzji, po przeprowadzonym postępowaniu stosownie do art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomieniem z dnia 11.08.2025r. poinformowano strony o możliwości zapoznania się z dokumentacją zebraną w sprawie oraz wniesienia ewentualnych uwag i wniosków w sprawie. Na powyższe strony nie wniosły żadnych uwag i wniosków.

Aby zapewnić przejrzystość i czytelność wydanych decyzji, zasadne jest wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia na prowadzenie przedmiotowej instalacji.

W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji.

Z up. STAROSTY

Violetta Burkiewicz-Zajączkowska
Naczelnik Wydziału Ochrony Środowiska

Pouczenie:

Od decyzji przysługuje stronie prawo do wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku za pośrednictwem organu, który wydał decyzję, tj. Starosty Lęborskiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję, tj. Starosty Lęborskiego.

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.

Oświadczenie o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania może być złożone dopiero po wydaniu decyzji.

Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.

Zrzeczenie się prawa do wniesienia odwołania ma taki skutek, że decyzji nie można zaskarżyć do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Od niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 10,00zł (słownie :dziesięć zł) na podstawie część I ust.53) załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2023r. poz. 2111 ze zm.) zgodnie z potwierdzeniem wykonanej operacji z dnia 22.07.2025r.

Otrzymują:

Wg rozdzielnika

Administratorem danych jest Starosta Lęborski, który powołał Inspektora Ochrony Danych (kontakt: iodo@starostwoleborg.pl). Podstawą przetwarzania danych są kompetencje powiatu wynikające z ustawy o samorządzie powiatowym, a cel przetwarzania danych nie wykracza poza te kompetencje. Jeśli przepisy prawa zezwalają lub nakazują dane będą udostępnione odbiorcy. Dane przechowywane będą przez okres niezbędny do realizacji celu dla którego zostały zebrane. Osoba, której dane dotyczą może wnieść skargę do organu nadzoru, wnieść sprzeciw wobec przetwarzania, żądać dostępu do danych, ich sprostowania, ograniczenia przetwarzania, cofnąć zgodę na przetwarzanie, gdy podstawą przetwarzania danych była zgoda. Obowiązek podania danych może wynikać wyłącznie z wymagań ustawowych chyba, że jest warunkiem zawarcia umowy. Szczegółowe zasady przetwarzania danych osobowych dostępne są na stronie powiatleborgski.bip.gov.pl/klauzula-informacyjna/ oraz w miejscach obsługi klientów