

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 29.09.2015r. Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku **NIP 841-000-40-36, REGON 770548204**, w sprawie zmiany 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. – pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta na działkach o nr 127/3, 128/4, 129/1, 129/2, 130 obr. 7 gm. Lębork

orzekam

zmienić ostateczną decyzję 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. – pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW - Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta, w ten sposób, że:

1. Punkt I. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

„ I. RODZAJE I WARUNKI EKSPLOATACJI INSTALACJI

I.1. Lokalizacja zakładu

Działalność objęta wnioskiem powadzona jest na terenie Kotłowni Rejonowej KR-1 w Lęborku przy ul. Traugutta na terenie działek o nr 127/3, 128/4, 129/1, 129/2 i 130 obr. 7 w Lęborku. 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.

I.2. Rodzaj prowadzonej działalności

Podstawową działalnością przedsiębiorstwa, w tym Kotłowni Rejonowej KR-1 w Lęborku przy ul. Traugutta jest produkcja, przesył i dystrybucja ciepła.

Wytwarzane ciepło wykorzystywane jest do zaspokojenia zbiorowych potrzeb ludności miasta Łębork w zakresie centralnego ogrzewania oraz ciepłej wody użytkowej.

I.3. Opis instalacji i technologii

Procesy składowe produkcji energii cieplnej są następujące:

- zakup i magazynowanie paliwa,
- zakup i magazynowanie materiałów pomocniczych,
- nawęglanie instalacji energetycznych (kotłów),
- prowadzenie procesu spalania paliw w kotłach w celu wytworzenia energii cieplnej i odprowadzania jej do sieci ciepłowniczej,
- odprowadzanie poprzez urządzenia odpylające spalin do atmosfery oraz odbiór z instalacji odpadów paleniskowych.

Dystrybucja do sieci wyprodukowanego ciepła realizowana jest z wykorzystaniem obiegów wodnych, wyposażonych w pompy obiegowe – sieciowe, pompy kotłowe, pompy uzupełniające – stabilizacyjne oraz zespół rurociągów

I.3.1. Instalacja podstawowa

I.3.1.1. Kotły

- 3 kotły WR5-022 (nr 1, 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 9,41 MW oraz sprawności 85% (uruchomiony w 1982r., zmodernizowany),
- 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 13,86 MW oraz sprawności 84% (uruchomione w 1993r., zmodernizowane).

Łączna nominalna moc cieplna wszystkich zainstalowanych kotłów w kotłowni rejonowej KR-1 wynosi 60,406 MW.

I.3.1.2. Urządzenia do nawęglania

Węgiel magazynowany jest na dwóch utwardzonych i skanalizowanych placach magazynowych. 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. 3 650 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. 1 300 m². Miał węglowy dostarczany jest do kotłowni

transportem samochodowym. Na placach przyzmowanie 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 1, 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.

I.3.1.3. 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 on 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 1, nr 2, nr 3 i nr 4 obsługiwane są poprzez jeden wspólny, położony prostopadłe do osi kotłów, taśmociąg. Kotły nr 5 i nr 6 posiadają także własny, wspólny dla obu kotłów taśmociąg. Odebrany z odżużlaczy żużel jednym z dwóch wymienionych wyżej taśmociągów podawany jest na trzeci taśmociąg, którym żużel usuwany jest na utwardzony, skanalizowany plac składowy tego odpadu.

I.3.1.4. 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) kotły WR5-022 nr 1, nr 2,

rodzaj odpylacza: bateria czterech cyklonów o sprawności ogólnej 78 %, wentylator wyciągu spalin typu WPWs-71/1,8AK o wydajności 30 000 m³/h.

b) kocioł WR5-022 nr 3 i WR5-010 nr 4

rodzaj odpylacza:

- kocioł WR5-022 nr 3: instalacja mechaniczna (multicyklon przelotowy + bateria cyklonów) z filtrem workowym o sprawności ogólnej $\geq 98\%$,

- kocioł WR5-010 nr 4: instalacja mechaniczna (multicyklon przelotowy + bateria cyklonów) o sprawności ogólnej $\geq 98\%$,

wentylator wyciągu spalin:

- kocioł WR5-022 nr 3: typu WP-56/2,3 V o wydajności 22 860 m³/h,
- kocioł WR5-010 nr 4: typu WP-56/2,3 V o wydajności 26 028 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 WPWD-55/1,8AK o wydajności wentylatora 46 000 m³/h.

I.3.1.5. Komin ceramiczny do odprowadzania spalin

Spaliny z poszczególnych kotłów kierowane są kanałami spalin do wspólnych dla kotłów nr 1 i nr 2, kotłów nr 3 i nr 4 oraz kotłów nr 5 i nr 6 kolektorów, którymi odprowadzane są do wspólnego dla całej instalacji komina.

Komin ma następujące parametry:

- a) rodzaj komina: ceramiczny, niezadaszony,
- b) wysokość komina: 60 m,
- c) średnica u wylotu: 1,4 m.

I.3.1.6. 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 wody w sieci, która pobierana jest ze stacji uzdatniania wody, oraz utrzymanie ciśnienia wody na rurociągu zasilającym na wymaganym poziomie.

Wszystkie pompy obiegowe systemu hydraulicznego sterowane są za pomocą falowników.

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

I.4. Gospodarka wodno-ściekowa

I.4.1. Zapotrzebowanie na wodę

Zakład wykorzystuje wodę do:

- celów technologicznych:
 - uzupełnianie ubytków wody w cieci ciepłowniczej,
 - uzupełnianie ubytków wody w urządzeniach mokrego odzuzłania 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. 5 000 m³/rok.

Woda pobierana jest z wodociągu zarządzanego przez Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Lęborku na podstawie umowy.

I.4.3. Oczyszczanie i odprowadzanie ścieków

Na terenie kotłowni KR-1 w Lęborku przy ul. Traugutta 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 **600 m³/rok.**

Średnia łączna ilość odprowadzanych ścieków technologicznych i socjalno - bytowych wynosić będzie **3 100 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 wewnątrzzakładowe i parkingi oraz place składowe), o łącznej powierzchni 11 915 m² (w tym 7 570 m² placów składowych paliwa i odpadów paleniskowych i placów manewrowych oraz 4 345 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 Łęborku.

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.5. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Dostawcą energii elektrycznej do Kotłowni Rejonowej KR-1 w Łęborku na podstawie umowy jest Zakład Energetyczny w Słupsku S.A. Kotłownia KR-1 zasilana jest ze stacji transformatorowej T-652 o napięciu 0,38 kV. Pomiar zużycia energii elektrycznej prowadzony jest poprzez układ pomiarowo - prądowy zainstalowany w wymienionej stacji transformatorowej z wykorzystaniem przekładników prądowych i napięciowych.

Roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi 1800 MWh.

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

- ilość wytwarzanej energii – 550 000 GJ/rok,
- zużycie węgla kamiennego – 23 300 Mg/rok,
- zużycie wody – 5 000 m³/rok,
- zużycie energii elektrycznej – 1 800 MWh/rok”.

2. Punkt II ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

„II. WARIANTY FUNKCJONOWANIA INSTALACJI

Nie przewiduje się wykorzystania instalacji do energetycznego spalania paliw do innych celów niż produkcja energii cieplnej. Kotłownia pracuje w różnych wariantach pracy poszczególnych źródeł emisji (kotłów), w zależności od wielkości zapotrzebowania na energię ciepłą pracują w jednym z poniższych wariantów w zależności od zapotrzebowania u odbiorców:

SEZON LETNI:

- **I Wariant:** praca pojedynczego kotła WR5-010 nr 4 – sezon letni (2160 h/a),
- **II Wariant:** praca pojedynczego kotła WR10-012 nr 6 – sezon letni (1560 h/a),

SEZON ZIMOWY:

- **III Wariant:** równoczesna praca dwóch kotłów: WR5-010 nr 4 + WR10-012 nr 6 (1440 h/a),
- **IV Wariant:** równoczesna praca dwóch kotłów: WR10-012 nr 5 + WR10-012 nr 6 (1440 h/a),
- **V Wariant:** równoczesna praca trzech kotłów: WR5-010 nr 4 + WR10-012 nr 5 + WR10-012 nr 6 (1440 h/a),
- **VI Wariant:** równoczesna praca sześciu kotłów: WR5-022 nr 1 + WR5-022 nr 2 + WR5-022 nr 3 + WR5-010 nr 4 + WR10-012 nr 5 + WR10-012 nr 6 (720 h/a)

II.1. Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych

- praca instalacji i urządzeń przy normalnej i zmniejszonej wydajności produkcji

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 ciepłą ze strony odbiorców, istnieje optymalny i możliwy do zastosowania układ pracy poszczególnych kotłów. Przyczyniły się do tego w dużym stopniu modernizacje kotłów nr 4, nr 5 i nr 6 przeprowadzone w ostatnich kilku latach. Dzięki temu zoptymalizowano zużycie paliwa w stosunku do produkowanej energii cieplnej. W efekcie osiągnięto zminimalizowanie emisji substancji i energii do środowiska. Obniżenie wydajności produkcji energii cieplnej prowadzi zawsze do zmniejszenia emisji do środowiska oraz zmniejszenie zużycia paliw i innych surowców. Obniżenie produkcji ciepła zwykle prowadzi także do ograniczenia emisji hałasu do środowiska, z uwagi na możliwość wyłączenia z ruchu danego kotła.

- praca w warunkach odbiegających od normalnych

W sytuacjach konieczności nagłego wyłączenia jednego z pracujących kotłów, możliwe jest przejęcie produkcji ciepła przez pozostałe pracujące kotły, do czasu włączenia do sieci kolejnej jednostki.

Biorąc pod uwagę powyższe rozważania można stwierdzić, że zidentyfikowanymi warunkami odbiegającymi od normalnych warunków pracy jest:

- rozruch kotła,
- planowe wyłączenie kotła,
- zidentyfikowane stany zakłóceń i awarii kotłów lub poszczególnych urządzeń.

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,

- pęknięciu rury w kotle.

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”.

3. Punkt III ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

„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 emitora

- źródła emisji (typ i ilość kotłów):

- a) 3 kotły WR5-022 wodne, rusztowe, przepływowe o wymuszonej cyrkulacji, oznaczone jako nr 1, nr 2 i nr 3
- b) 1 kocioł WR5-010 wodny, rusztowy, ze ścianami szczelnymi, oznaczony jako nr 4
- c) 2 kotły WR10-012 wodne, rusztowe, z dodatkowym ekranowaniem komory paleniskowej i zabudową podgrzewacza w czopuchu kotłów, oznaczone jako nr 5 i nr 6

- rok oddania do użytkowania kotłów:

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3: 1977
- b) kocioł WR5-010 nr 4: 1982
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: 1993

- moc znamionowa pojedynczego kotła:

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3: 5,82 MW
- b) kocioł WR5-010 nr 4: 8 MW
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: 11,64 MW

- sprawność cieplna pojedynczego kotła:

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3: 75 %
- b) kocioł WR5-010 nr 4: 85 %
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: 84 %

- nominalna moc cieplna pojedynczego kotła wprowadzana w paliwie

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3: 7,76 MW
- b) kocioł WR5-010 nr 4: 9,412 MW
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: 13,857 MW

- rodzaj i typ rusztu pojedynczego kotła:

- a) kotły WR5-022 nr 1 i nr 2: mechaniczny, typu Rts1845,
- b) kocioł WR5-022 nr 3 i WR5-010 nr 4: mechaniczny, typu WP-56/2,3V,
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: mechaniczny, typu Rtw2560,

- urządzenia ochrony środowiska:

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2: jednostopniowy system odpylania w postaci baterii czterech cyklonów o sprawności odpylania do 78 %
- b) kocioł WR5-022 nr 3 i WR5-010 nr 4: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu przelotowego i baterii cyklonów o sprawności odpylania ≥ 98 %
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu przelotowego i baterii cyklonów o sprawności odpylania do 98 %

- czas pracy:

- a) kocioł WR5-022 nr 1:
sezon grzewczy: 30 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 720 h/a
- b) kocioł WR5-022 nr 2:
sezon grzewczy: 30 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 720 h/a
- c) kocioł WR5-022 nr 3:
sezon grzewczy: 30 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 720 h/a
- d) kocioł WR5-010 nr 4:
sezon letni: 90 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 630 h/a
sezon grzewczy: 150 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 3600 h/a
- e) kocioł WR10-012 nr 5:
sezon grzewczy: 150 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 3600 h/a
- f) kocioł WR10-012 nr 6:
sezon letni: 65 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 1560 h/a
sezon grzewczy: 210 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 5040 h/a

- opał stosowany: węgiel kamienny (miał węglowy) o parametrach nie gorszych niż:

- a) wartość opałowa: 18,5 MJ/kg
- b) zawartość siarki: 0,9 %
- c) zawartość popiołu: 18 %

- zużycie opału:

- a) kocioł WR5-022 nr 1:
sezon grzewczy: 900 Mg/a
- b) kocioł WR5-022 nr 2:
sezon grzewczy: 900 Mg/a
- c) kocioł WR5-022 nr 3:
sezon grzewczy: 900 Mg/a
- d) kocioł WR5-010 nr 4:
sezon letni: 2000 Mg/a
sezon grzewczy: 3500 Mg/a
- e) kocioł WR10-012 nr 5:
sezon grzewczy: 5500 Mg/a

f) kocioł WR10-012 nr 6:
sezon letni: 1600 Mg/a
sezon grzewczy: 8000 Mg/a

Spaliny z poszczególnych kotłów kierowane są kanałami spalin do wspólnych dla kotłów nr 1 i nr 2, kotłów nr 3 i nr 4 oraz kotłów nr 5 i nr 6 kolektorów, którymi odprowadzane są do wspólnego dla całej instalacji komina.

PARAMETRY EMITORA nr 1 (E1)

Emitor otwarty, ceramiczny

wysokość emitora - 60,0 m
średnica wew. wylotu emitora - 1,4 m
temperatura gazów - do 170 °C = 443 K
prędkość wylotowa gazów - 44,63 m/s
ilość podłączonych stanowisk - kotły: nr 1, nr 2, nr 3, nr 4, nr 5 i nr 6

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

- praca pojedynczego kotła WR5-010 nr 4 (emitor E1) - WARIANT I

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu (CAS: 10102-44-0)	400	
Ditlenek siarki (CAS: 7446-09-5)	1500	
Pył (CAS: -)	do 31.12.2015r. - 400	od 01.01.2016r. - 100

- praca pojedynczego kotła WR10-012 nr 6 (emitor E1) - WARIANT II

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu (CAS: 10102-44-0)	400	
Ditlenek siarki (CAS: 7446-09-5)	1300	

Pył (CAS: -)	do 31.12.2015r. - 400	od 01.01.2016r. - 100
-----------------	-----------------------	-----------------------

- równoczesna praca dwóch kotłów WR5-010 nr 4 + WR10-012 nr 6 (emitor E1) -

WARIANT III

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu (CAS: 10102-44-0)	400	
Ditlenek siarki (CAS: 7446-09-5)	1500	
Pył (CAS: -)	do 31.12.2015r. - 400	od 01.01.2016r. - 100

- równoczesna praca dwóch kotłów WR10-012 nr 5 + WR10-012 nr 6 (emitor E1) -

WARIANT IV

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu (CAS: 10102-44-0)	400	
Ditlenek siarki (CAS: 7446-09-5)	1300	
Pył (CAS: -)	do 31.12.2015r. - 400	od 01.01.2016r. - 100

- równoczesna praca trzech kotłów WR5-010 nr 4 + WR10-012 nr 5 + WR10-012 nr 6
(emitor E1) - **WARIANT V**

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu (CAS: 10102-44-0)	400	

Ditlenek siarki (CAS: 7446-09-5)	1500	
Pył (CAS: -)	do 31.12.2015r. - 400	od 01.01.2016r. - 100

- równoczesna praca sześciu kotłów WR5-022 nr 1 + WR5-022 nr 2 + WR5-022 nr 3 + WR5-010 nr 4 + WR10-012 nr 5 + WR10-012 nr 6 (emitor E1) - WARIANT VI

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ , przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych	
Ditlenek azotu (CAS: 10102-44-0)	400	
Ditlenek siarki (CAS: 7446-09-5)	1500	
Pył (CAS: -)	do 31.12.2015r. - 400	od 01.01.2016r. - 100

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

Numer emitora	Substancja	Emisja roczna (Mg/rok)
E1	Ditlenek azotu (CAS: 10102-44-0)	93,200000
	Ditlenek siarki (CAS: 7446-09-5)	335,520000
	Pył zawieszony PM _{2,5} (CAS: -)	3,931880
	Pył zawieszony PM ₁₀ (CAS: -)	3,931880
	Pył ogółem (CAS: -)	26,212500

	Tlenek węgla (CAS: 630-08-0)	233,000000
--	---------------------------------	------------

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
Popioły lotne z węgla Skład: ciała stałe w postaci pyłów, zawierają niedopalone części mineralne paliwa o drobnej granulacji	10 01 02	700	Oczyszczanie spalin w urządzeniach ochronnych (cyklony, odpylacze, multicyklon)
Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych Skład: Odpad stanowią ciała stałe w postaci żużli i popiołów zawierające prawie wyłącznie części mineralne w postaci spieków lub pyłów o różnej granulacji. W skład wchodzi: krzemionka oraz tlenki metali – głównie wapnia, glinu, żelaza, manganu, magnezu	10 01 80	4 200	Proces mokrego odżużlania wszystkich kotłów.
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	0,2	Ciała stałe: zużyta odzież ochronna pracowników kotłowni, szmaty i czyściwa tkaninowe i celulozowe

Skład: Włókna naturalne i chemiczne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi			
Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 Skład: Odpady są różnorodne pod względem składu materiałowego i fizyko-chemicznego. W skład wchodzi: plastik, metale, tworzywa sztuczne i inne.	16 02 16	0,5	Odpad stanowią ciała stałe: zużyte części składowe maszyn i urządzeń nie zawierające elementów i substancji niebezpiecznych, w tym okresowo wymieniane zużyte części taśmociągów i pasów transmisyjnych ze zbrojonej gumy z elementami stalowymi.
Bateria alkaiczne (z wyłączeniem 16 06 03) Skład: głównie elektrolit zasadowy (roztwór alkaiczny) i obudowa z tworzywa sztucznego oraz drobne elementy ze stali	16 06 04	0,005	Zużyte baterie alkaiczne nie zawierające rtęci z latarek i przenośnych przyrządów pomiarowych.
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 Skład: odpady pianki poliuretanowej, wełny mineralnej i styropianu.	17 06 04	5,0	Zużyte materiały izolacyjne rurociągów sieci ciepłowniczej w obrębie terenu kotłowni i izolacje elementów instalacji.
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne Skład: Kopolimery styrenowe dwuwinylobenzenowe o strukturze żelowej	19 09 05	5,0	Zużyte żywice jonowymienne 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
Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) Skład: włókna naturalne i chemiczne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02*	0,1	Bieżąca obsługa i konserwacja urządzeń wchodzących w skład instalacji. Odpad stanowią ciała stałe: głównie zaolejone szmaty i czystościwa tkaninowe i celulozowe
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 Skład: podstawowym zanieczyszczeniem odpadu jest rtęć. Rtęć jest jedynym metalicznym pierwiastkiem występującym w stanie ciekłym w temp. normalnej 298 K. Posiada wysoką gęstość – 13,55 g/dm³.	16 02 13*	0,1	Zużyty sprzęt elektrotechniczny i elektroniczny zawierający elementy niebezpieczne (np. monitory komputerowe, elementy komputerów i urządzeń peryferyjnych, niektóre urządzenia kontrolno-pomiarowe, wyświetlacze itp.) oraz niesprawne lampy fluorescencyjne z punktów oświetlenia wewnętrznego pomieszczeń zakładu.
Baterie i akumulatory ołowiowe Skład: płyty ołowiowe (zasiarczone i często zanieczyszczone produktami korozji), elektrolit kwasowy	16 06 01*	0,1	Wymiana zużytych akumulatorów ołowiowych, używanych jako awaryjne źródła zasilania w kotłowni.

(roztwór kwasu siarkowego), obudowa z tworzywa sztucznego oraz drobne elementy ze stali.			
--	--	--	--

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

Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobu gospodarowania odpadami
Popioły lotne z węgla	10 01 02	Odpady gromadzone będą w oznakowanych 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 gospodarki 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 gospodarki odpadami oraz jednostkom organizacyjnym nie będącymi przedsiębiorcami (urzędy miast i gmin) a także osobom fizycznym.
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.
Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku lub luzem i czasowo magazynowane w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.
Bateria alkaiczna (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki

		odpadami.
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	Odpady gromadzone będą w pobliżu miejsc wykonywania prac w kontenerach lub workach. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki 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 gospodarki odpadami.

III.2.1.4 Sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami niebezpiecznymi

Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobu gospodarowania odpadami
Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	Odpady gromadzone będą w szczelnym, oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku 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 gospodarki odpadami.

III.3. Ilość pobieranej wody

Ilość pobieranej wody na potrzeby instalacji IPPC wynosi 5 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. I Armii Wojska Polskiego 25, położona w odległości około 70m 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 eksploataowanie 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), maszyny i urządzenia znajdujące się w pomieszczeniach nawęglania oraz pomieszczeniach odzūżlania – pracujące 24 godziny na dobę oraz maszyny i urządzenia pracujące na placach składowych w porze dziennej (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.:

$L_{Aeq D} = 55\text{dB (A)}$ – dla pory dnia (przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia – od 6⁰⁰ do 22⁰⁰);

$L_{Aeq D} = 45\text{dB (A)}$ – 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. I Armii 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 dziennej 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
sprężarkownia	480	ustalony, ciągły
hala odzūżlania	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
napęd przenośnika nawęglania kotłów WR-10	480	ustalony, okresowy
samochody ciężarowe o ładowności do 30 t	120	ustalony, okresowy
ładowarka	360	nieustalony
spychacz	360	nieustalony

III.5. Oddziaływanie 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.”

4. Punkt IV. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

„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 ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów wytwarzanych w wyniku eksploatacji instalacji objętych niniejszym pozwoleniem. Ewidencję należy prowadzić stosując wzory dokumentów zawartych w obowiązującym w tym zakresie rozporządzeniu w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów.

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do przedkładania Marszałkowi Województwa Pomorskiego rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami, sporządzonego wg aktualnie obowiązujących wzorów formularzy w terminie do dnia 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy.

Ponadto zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 12 ustawy Prawo ochrony środowiska zobowiązuje się podmiot prowadzący instalację do przedkładania organowi wydającemu pozwolenie oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji o ilościach i rodzajach wytwarzanych odpadów oraz sposobach ich magazynowania do 31 marca (za dany rok kalendarzowy) w formie pisemnej.

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).

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”.

5. Punkt 5 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

„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”.

6. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 29.09.2015r. spółka Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku przy ul. Pionierów 11, wystąpiła 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. – pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta na działkach o nr 127/3, 128/4, 129/1, 129/2, 130 obr. 7 gm. Lębork. Do wniosku dołączono dokumentację niezbędną do wydania rzeczzonego pozwolenia sporządzoną przez pana Tomasza Skarżyńskiego.

Zmiana aktualnie obowiązującego pozwolenia wynika z konieczności dostosowania pozwolenia do aktualnego stanu faktycznego instalacji oraz uwzględnienia zmian wprowadzonych w obowiązujących przepisach. Zmiany w pozwoleniu zintegrowanym, o które wniósł wnioskodawca z uwagi na ich zakres uznano za nieistotne.

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

Wobec faktu, że Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku działa w granicach administracyjnych Powiatu Lęborskiego, Starosta

Lęborski jest organem właściwym miejscowo i rzeczowo w sprawie wydania niniejszej decyzji.

Zawiadomieniem znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 06.10.2015r. Starosta Lęborski powiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 w Lęborku na wniosek Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku oraz poinformowano o możliwości zapoznania się z dokumentacją zebraną w sprawie oraz wniesienia ewentualnych uwag i wniosków w sprawie w terminie 14 dni od daty odebrania ww. zawiadomienia.

Ocena poziomu zanieczyszczeń powietrza została przeprowadzona na podstawie obliczeń wartości stężeń maksymalnych, rozkładów stężeń maksymalnych jednogodzinnych i rocznych w sieci obliczeniowej. Przedstawiona analiza uciążliwości wykazała, że dla danych, w wyniku emisji substancji do powietrza nie występują przekroczenia standardów jakości powietrza oraz wartości odniesienia substancji w powietrzu poza terenem, do którego zakład posiada tytuł prawny, dlatego też przedmiotowa instalacja spełnia wymagane normy ochrony powietrza.

Przedmiotowa instalacja podlega standardom emisyjnym określonym w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014r., poz. 1631). W analizowanym przypadku standardy emisyjne dotyczą źródeł, w których następuje proces spalania paliw w celu wytworzenia wyłącznie energii o nominalnej mocy cieplnej pojedynczego źródła nie mniejszej niż 1 MW, tj: 3 kotły WR5-022 wodne rusztowe, przepływowe o wymuszonej cyrkulacji, oznaczone jako nr 1, nr 2 i nr 3; 1 kocioł WR5-010 wodny, rusztowy, ze ścianami szczelnymi oznaczony jako nr 4 oraz 2 kotły WR10-012 wodne, rusztowe z dodatkowym ekranowaniem komory paleniskowej i zabudową podgrzewacza w czopuchu kotłów oznaczone jako nr 5 i nr 6.

Omaiwana instalacja do spalania paliw zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014r., poz. 1542), podlega obowiązkowi wykonywania pomiarów okresowych emisji do powietrza.

Omaiwana instalacja posiada zainstalowane urządzenia odpylające zgodnie z dotychczasową decyzją. Wskazana w niniejszej decyzji instalacja odpylająca dla kotłów: WR5-022 nr 3 oraz WR5-10 nr 4 jest instalacją projektowaną i zgodnie z deklaracją wnioskodawcy winna być zainstalowana do dnia 30.11.2015r.

W związku z tym, iż ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska nie zawiera również postanowienia, jakie zawierał art. 17 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (tekst jedn.: Dz. U. z 2010 r. Nr 185, poz. 1243, z późn. zm.), że we wniosku o wydanie pozwolenia należy ujmować wszystkie odpady wytwarzane w miejscu prowadzenia działalności, niniejsze pozwolenie na wytwarzanie odpadów obejmuje wyłącznie odpady wytwarzane

w związku funkcjonowaniem instalacji, w myśl art. 184 ust. 2b pkt 2 i pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

W niniejszej decyzji nie zostały ujęte odpady, które nie są wytwarzane w związku z eksploatacją instalacji. Do odpadów tych należą odpady niebezpieczne inne niż niebezpieczne przedstawione w poniższej tabeli:

Kod odpadu	Rodzaj odpadu, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości	Ilość Mg/ rok	Źródła wytwarzania odpadów	Opis sposobu magazynowania oraz dalszego gospodarowania odpadami niebezpiecznymi
17 01 01	Odpady z betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów Skład: gruz betonowy o różnej granulacji. Odpad klasyfikowany jako obojętny	20,0	Remonty obudów kotłów i pomieszczeń kotłowni	Odpady gromadzone będą w pobliżu miejsc wykonywania prac w kontenerach lub luzem. Następnie odpady po zebraniu partii wysyłkowej w odpowiedniej ilości będą przekazywane w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.
17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 Skład: ciała stałe; oprócz obojętnych materiałów (beton, cegła, spoiwa mineralne, ceramika) zawierać mogą niewielkie ilości metali, tworzyw sztucznych i drewna.	10,0	Remonty pomieszczeń kotłowni	Odpady gromadzone będą w pobliżu miejsc wykonywania prac w kontenerach lub luzem. Następnie odpady po zebraniu partii wysyłkowej w odpowiedniej ilości będą przekazywane w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.
17 02 02	Szkło Skład: skalenie, boraks, piasek kwarcowy, a także związki cynku, tytanu, ołowiu, związki litowców oraz wapniowców, wielokrotnie zawierające substancje barwiące albo odbarwiające.	0,2	Wymiana potłuczonych lub popękanych szyb z okien kotłowni	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie odpady po zebraniu partii wysyłkowej w odpowiedniej ilości będą przekazywane w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.

17 04 05	Żelazo i stal	10,0	Remonty lub prace konserwacyjne prowadzone przez personel kotłowni	Odpady gromadzone będą w oznakowanych pojemnikach lub luzem po stronie muru oporowego placu składowego odpadów paleniskowych na terenie kotłowni. Następnie odpady po zebraniu partii wysyłkowej w odpowiedniej ilości będą przekazywane w celu ich odzysku podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami
----------	---------------	------	--	---

W związku z powyższym postanowiono orzec jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy Stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia, za pośrednictwem Starosty Lęborskiego.

Od niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 253,00zł (słownie :dwieście pięćdziesiąt trzy zł) na podstawie część III ust.46. pkt. 1 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2014r. poz. 1628 ze zm.) zgodnie z potwierdzeniem wykonanej operacji z dnia 29.09.2015r.

Otrzymują:

Wg rozdzielnika

Z up. STAROSTY

Krzysztof Specht
p.o. naczelnika wydziału
ochrony środowiska

**STAROSTWO POWIATOWE
w LĘBORKU**

Decyzja jest ostateczna
i podlega wykonaniu

z dniem 17.11.2015r.

RADCA PRAWNY

Artem Baranowski

Rozdzielnik:

Otrzymują:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku
2. Burmistrz Miasta Lęborka
3. a/a

Do wiadomości:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Gdańsku Delegatura w Słupsku
2. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
Departament Środowiska, Rolnictwa i Zasobów Naturalnych
Zespół Zamiejscowy w Słupsku
ul. Stefana Jaracza 18a, 76-200 Słupsk
3. Ministerstwo Środowiska - odrębnym pismem (decyzja w wersji elektronicznej)