

WGK.6223.3.2022.MM

## DECYZJA

Na podstawie art. 217 ust.1, art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska (Dz.U.2021.1973 t.j. ze zmianami) oraz art. 104 i art. 162 § 1 pkt. 1 ustawy z dnia 14.06.1960 r - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U.2022.2000 t.j.)

### po rozpatrzeniu wniosku

Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Łomży Spółka z o.o. z dnia 04.11.2022 r. w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ulicy Ciepłej 16 w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia

### orzeka się

**1. Udzielić nowego pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw eksploatowanej na terenie Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ul. Ciepłej 16, w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia udzielonego Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Łomży Spółka z o. o. przez Prezydenta Miasta Łomża decyzją z dnia 28 października 2015 r., znak WGK.6223.6.2015 (ujednoczenie tekstu pozwolenia zintegrowanego), zmienionego decyzjami:**

- znak WGK.6223.1.2019 z dnia 22 marca 2019 r.,
- znak WGK.6223. 4.2019 z dnia 11 września 2019 r.,
- znak WGK.6223. 2.2022.MM z dnia 3 listopada 2022 r..

**treść pozwolenia otrzymuje następujące brzmienie:**

#### **„I. Rodzaj prowadzonej działalności.**

Wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucja ciepła do odbiorców na terenie miasta Łomża oraz wytwarzanie energii elektrycznej i przesyłanie do krajowej sieci elektroenergetycznej.

#### **II. Rodzaj i parametry instalacji.**

Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji energetycznego spalania paliw o mocy zainstalowanej 155 MW wraz z urządzeniami pomocniczymi.

#### **1. Charakterystyka techniczna instalacji energetycznego spalania paliw.**

##### **1.1. Źródła ciepła.**

Ciepłownia Miejska w Łomży funkcjonuje w oparciu o 6 źródeł ciepła o następującej charakterystyce:

| DANE TECHNICZNE KOTŁÓW – PASZPORTOWE   |                      |           |
|--|----------------------|-----------|
| <b>Kocioł K – 1</b><br>(WR-25-014M)    | moc kotła w paliwie  | 36,58 MWt |
|  | moc kotła max trwała | 30 MW     |
|  | sprawność kotła      | 82,0 %    |
| <b>Kocioł K – 3</b><br>(WR-25-014M)    | moc kotła w paliwie  | 39,02 MWt |
|  | moc kotła max trwała | 32 MW     |
|  | sprawność kotła      | 82,0 %    |
| <b>Kocioł K – 4</b><br>(WRp-46/WRm-38) | moc kotła w paliwie  | 45,24 MWt |
|  | moc kotła max trwała | 38 MW     |
|  | sprawność kotła      | 84,0 %    |
| <b>Kocioł K – 5</b><br>(WRp-46/WRm-30) | moc kotła w paliwie  | 35,71 MWt |
|  | moc kotła max trwała | 30 MW     |
|  | sprawność kotła      | 84,0 %    |
| <b>Kocioł K – 6</b><br>(VHB-12.5)      | moc kotła w paliwie  | 14,0 MWt  |
|  | moc kotła max trwała | 12,5 MW   |
|  | sprawność kotła      | 88,2 %    |
| <b>Kocioł K – 7</b><br>(AXT BioT VK15) | moc kotła w paliwie  | 14,5 MWt  |
|  | moc kotła max trwała | 12,5 MW   |
|  | sprawność kotła      | 86,0 %    |

Kotły: K – 1, K – 3, K – 4, K – 5 opalane są węglem kamiennym w postaci mialu węglowego.  
Kocioł: K – 6 i K – 7 opalane są biomasą w postaci zrębki drzewnej.

W zależności od wielkości zapotrzebowania na ciepło :

Sezon letni:

- kocioł K – 7 pracuje jako podstawowy,
- kocioł K – 6 uruchamiany na czas postoju K – 7 , potrzeba przeglądu instalacji CHP,
- kocioł węglowy uruchamiany w sytuacjach wyjątkowych, np. brak biomasy.

Sezon zimowy:

- kotły biomasowe K – 6 i K – 7 pracują w podstawie, na pełnym obciążeniu,
- kotły węglowe uruchamiane w zależności od zapotrzebowania sieci.

Wytworzone ciepło przesyłane jest za pomocą magistralnych i rozdzielczych sieci ciepłych o łącznej długości 80,927 km i pojemności około 6 029 m<sup>3</sup>. Parametry wysyłanej wody są zmienne i zależą od temperatury zewnętrznej.¶

## 1.2. Urządzenia odpylające.

Spaliny odpylane są w urządzeniach o następujących parametrach:

| Numer kotła | Rodzaj urządzenia                   | Układ odpylający               | Sprawność odpylania [%] |
|-------------|-------------------------------------|--------------------------------|-------------------------|
| K – 1       | odpylacze mechaniczne 2 - stopniowe | 2 × MOS-28 i 2 × MCS-16 x 710  | 90                      |
| K – 3       | odpylacze mechaniczne 2 - stopniowe | 2 × MOS-24 i 2 × MCS-16 x 630  | 94                      |
| K – 4       | odpylacze mechaniczne 2 - stopniowe | 2 × MOS-32 i 2 × MCS 20 x 630  | 94                      |
| K – 5       | elektrofiltr                        | typ HKE 10 – 250/2x4,5x6,6/400 | ≥ 99,5                  |

|       |              |                   |                         |
|-------|--------------|-------------------|-------------------------|
| K – 6 | elektrofiltr | Typ 300 1F-4x5-14 | ≤ 30 mg/Nm <sup>3</sup> |
| K – 7 | elektrofiltr | AIC Model 19017   | ≤ 30 mg/Nm <sup>3</sup> |

Instalacje mogą pracować jednocześnie, w zależności od wielkości zapotrzebowania na ciepło.

### 1.3. Emitor.

Spaliny z kotłów węglowych odprowadzane są do powietrza jednym wolnostojącym, żelbetowym emitorem (E1) o wysokości 150 m i średnicy od 10,6 m do 5,0 m, zakończonym zwężką ceramiczną o średnicy 2,4 m. Spaliny z kotłów biomasowych odprowadzane są do powietrza wolnostojącymi stalowymi emitarami (E2 i E3), każdy o wysokości 30 m i średnicy 1,2 m.

## 2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.

**2.1. Plac składu węgla** o powierzchni 9 720 m<sup>2</sup>, przeznaczony do gromadzenia węgla na potrzeby ciepłowni. Zaopatrzenie Ciepłowni w węgiel realizowane jest transportem kolejowym i kołowym. Transport węgla z placu węglowego do kotłowni odbywa się przenośnikami.

**2.2. Plac żużla** o powierzchni 2 535 m<sup>2</sup>, przeznaczony do magazynowania żużla, popiołów i pyłów oraz uwodnionych szlamów z czyszczenia kotłów. Transport żużla i popiołów z poziomu odżulania na plac żużlowy realizowany jest układem taśmociągów. Opróżnianie placu odbywa się poprzez załadunek ładowarkami na samochody.

**2.3. Plac składu biomasy drzewnej** o powierzchni użytkowej 1 960,50 m<sup>2</sup>, w postaci boksu żelbetowego, otwarty i częściowo zadaszony, przeznaczony do magazynowania paliwa biomasowego na potrzeby ciepłowni. Zaopatrzenie w biomasę realizowane jest transportem kołowym z dostawą na plac magazynowy. Paliwo z placu magazynowego podawane jest ładowarką do budynku ruchomej podłogi i następnie przenośnikiem zgrzeblowym do zasobnika nad paleniskiem. Przed paleniskiem kogeneracji zainstalowano wago przenośnik. Transport żużla i popiołów lotnych na plac żużlowy, spod kotłów opalanych biomasą drzewną, odbywa się przy wykorzystaniu kontenerów. Opróżnianie placu odbywa się poprzez załadunek ładowarkami na samochody.

### 2.4. Ujęcie wody i stacja wodociągowa.

Źródłem zaopatrzenia Ciepłowni w wodę jest zakładowe ujęcie wód podziemnych, składające się z dwóch studni głębinowych:

- studni nr 1 o głębokości 81,0 m
- studni nr 2 o głębokości 71,0 m

i zatwierdzonych zasobach w kategorii „B” - 100,00 m<sup>3</sup>/h, przy depresji 11,1 m.

W skład stacji wodociągowej wchodzi następujące urządzenia:

- a) urządzenia służące do magazynowania wody – dwa zbiorniki terenowe o pojemności 150 m<sup>3</sup> każdy,
- b) urządzenia do przetłaczania wody na stację uzdatniania - pompy retencyjne,
- c) urządzenia do uzdatniania wody - dwa odzłaziacze ciśnieniowe zamknięte, filtry żwirowe pośpieszne,
- d) urządzenia do magazynowania rezerwy wody - zbiorniki wody rezerwowej,
- e) urządzenia do uzdatniania wody technologicznej - dwa ciągi jonitowych kolumn zmiękczających,
- f) urządzenia do odgazowywania wody (odgazowywacz termiczny),
- g) urządzenia kontrolno – pomiarowe,

- h) stacja uzdatniania wody SUW2 zasilana wodą zmiękczoną z istniejącego układu uzdatniania SUW1 poprzez układ pompowy oparty o dwie pompy Grundfos typu CR 3-6 z filtrem mechanicznym workowym o skuteczności filtracji 5µm, korekcją pH wodorotlenkiem sodu i układem demineralizacji wody, zbudowany z dwóch równoległych ciągów RO//EDI. Każdy ciąg demineralizacji składa się z jednostki odwróconej osmozy typu B1-4 o max. wydajności permeatu 1,3 m<sup>3</sup>/h oraz jednostki elektrodejonizacji typu EDI 1-1100i o wydajności 1,0 m<sup>3</sup>/h wody demi.

### 3. Parametry produkcyjne instalacji.

**Łączna wydajność produkcyjna** instalacji energetycznego spalania w Ciepłowni Miejskiej w Łomży wynosi **155,0 MW**, w tym:

1 x WR-25 ( 30 MW – K-1) + 1 x WR-25 (32 MW – K-3) + 1 x WRp-46/WRm-38 (38 MW – K-4)  
+ 1 x WRp-46/WRm-30 (30 MW – K-5) + 1 x VHB-12.5 (12,5 MW – K-6) + 1 x AXT BioT VK15 (12,5 MW – K-7)

### 4. Czas pracy instalacji.

Instalacja pracuje praktycznie przez cały rok (poza maksymalnie kilkudniową letnią przerwą remontową) tj. przez ok. 360 dni w roku i 24 h/dobę (czyli w sumie przez ok. 8640 h/rok), ze zmiennym obciążeniem cieplnym, uzależnionym od zewnętrznych warunków temperaturowych.

### 5. Warianty funkcjonowania instalacji.

Możliwe warianty pracy źródeł w instalacji:

| ŹRÓDŁO        | K – 6                | K – 7 | K – 1, K – 3, K – 4, K – 5 |
|---------------|----------------------|-------|----------------------------|
| RODZAJ PALIWA | Biomasa              |       | Miał węglowy               |
| OKRES ROKU    | GODZINY PRACY W ROKU |       |                            |
| LATO          | 800                  | 3 000 | 800                        |
| ZIMA          | 5 100                | 5 100 | 5 100                      |

### 6. Rodzaje i ilości wykorzystywanych materiałów, paliw i energii.

#### 6.1. Zużycie paliwa podstawowego.

Zużycie węgla, przy obciążeniu nominalnym przez poszczególne kotły, według DTR wynosi:

1. Kocioł K – 1 (WR-25-014M) - 6,29 Mg/h dla  $Q_r = 20,9$  MJ/kg
2. Kocioł K – 3 (WR-25-014M) - 7,02 Mg/h dla  $Q_r = 20,0$  MJ/kg
3. Kocioł K – 4 (WRp-46/WRm-38) - 7,28 Mg/h dla  $Q_r = 22,0$  MJ/kg
4. Kocioł K – 5 (WRp-46/WRm-30) - 6,43 Mg/h dla  $Q_r = 20,0$  MJ/kg

Zużycie biomasy drzewnej przy obciążeniu nominalnym przez kotły biomasowe, według DTR wynosi:

5. Kocioł K – 6 (VHB-12.5) - 5,60 Mg/h dla  $Q_r = 6,36$  MJ/kg przy wilgotności  $\leq 60$  %
6. Kocioł K – 7 (AXT BioT VK15) - 8,266 Mg/h dla  $Q_r = 6,36$  MJ/kg przy wilgotności  $\leq 60$  %

## 6.2. Paliwo rozpałkowe.

Do pierwszego rozpalania kotła węglowego po całkowitym postoju instalacji wykorzystywane będzie drewno opałowe. W stanie eksploatacji instalacji rozpalanie kolejnego kotła następować będzie poprzez przeniesienie żaru węglowego z pracującego kotła.

Do pierwszego rozpalenia kotła biomasowego po całkowitym postoju wykorzystywane będzie drewno opałowe.

## 6.3. Pozostałe materiały i surowce (wartości średnie) :

|   |   |           |                      |
|---|---|-----------|----------------------|
| Energia elektryczna   | - | 2 600 000 | kWh/rok              |
| Woda ze studni  | - | 24 000    | m <sup>3</sup> /rok, |
| olej napędowy do maszyn roboczych                           | - | 20,0      | Mg/rok,              |
| Roczne zużycie energii cieplnej na cele grzewcze instalacji | - | 25 000    | GJ,                  |
| Fosforan trójsodowy   | - | 200       | kg/rok,              |
| Gazy techniczne (średnie zużycie w roku):                   |   |           |                      |
| acetylen rozpuszczony                                       | - | 200       | kg,                  |
| tlen sprężony   | - | 600       | m <sup>3</sup> ,     |
| argon sprężony  | - | 200       | m <sup>3</sup>       |

## 7. Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych.

Funkcjonowanie instalacji w warunkach odbiegających od normalnych może mieć miejsce jedynie w przypadku rozruchu kotłów lub ich zatrzymania. Częstotliwość ich występowania jest zmienna i wynika z:

- konieczności zmiany mocy cieplnej,
- potrzeby odstawienia kotła do czyszczenia po stronie spalin,
- awarii części ciśnieniowej, rusztu czy urządzeń współpracujących.

### Kotły węglowe

W sezonie grzewczym za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym kocioł węglowy osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania wynoszące 30 % jego maksymalnej mocy trwałej, a wytworzona energia cieplna może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci magistralnej. Początek okresu wyłączenia zaczyna się z chwilą osiągnięcia minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania tzn. zejścia poniżej tej wartości.

W sezonie letnim za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym kocioł węglowy osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania wynoszące 15 % jego maksymalnej mocy trwałej, a wytworzona energia cieplna może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci magistralnej. Początek okresu wyłączenia zaczyna się z chwilą osiągnięcia minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania tzn. zejścia poniżej tej wartości.

### Kotły biomasowe

#### **Kocioł wodny VHB-12.5 (K – 6)**

Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym kocioł biomasowy osiąga minimalne obciążenie dla stabilnego wytwarzania wynoszące 30 % jego maksymalnej mocy trwałej, a wytworzona energia cieplna może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci magistralnej. Początek okresu wyłączenia zaczyna się z chwilą osiągnięcia obciążenia poniżej wartości minimalnego obciążenia dla stabilnego wytwarzania.

### **Kocioł parowy AXT BioT VK15 (K – 7)**

Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym kocioł biomasowy osiąga obciążenie dla stabilnego wytwarzania pary wynoszące 31bar, 410°C i 30% jego maksymalnej mocy nominalnej, a wytworzona energia może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do turbogeneratora.

Początek okresu wyłączenia zaczyna się z chwilą zejścia z obciążenia poniżej wartości minimalnego obciążenia dla stabilnego wytwarzania.

## **8. Ocena stanu technicznego instalacji.**

Ogólny stan techniczny instalacji – dobry. Wszystkie zainstalowane kotły są sprawne i dopuszczone do ruchu co potwierdzają dokumenty Urzędu Dozoru Technicznego.

## **III. Warunki poboru wody podziemnej.**

**1. Pobór wody na potrzeby instalacji** – z zakładowego ujęcia wód podziemnych składającego się z dwóch studni głębinowych: Nr 1 o głębokości 81,0 m i Nr 2 o głębokości 71,0 m i zatwierdzonych zasobach w kategorii „B” - 100,00 m<sup>3</sup>/h, przy depresji 11,1 m.

### **2. Ilości pobieranej wody nie przekroczą:**

Q godz.. maksymalne = 100 m<sup>3</sup>/h (do wielkości zatwierdzonych zasobów)

Q dobowe średnie = 160 m<sup>3</sup>/dobę

Q dobowe maksymalne = 1 000 m<sup>3</sup>/dobę

Q roczne = 60 000 m<sup>3</sup>/rok

### **3. Uzdatnianie i przesyłanie wody odbywać się będzie z wykorzystaniem następujących urządzeń:**

- a) pomp głębinowych do podnoszenia wody,
- b) dwóch zbiorników magazynowych wody o pojemności 150 m<sup>3</sup> każdy,
- c) pomp do przetłaczania wody na stację uzdatniania - pompy retencyjne,
- d) urządzeń do uzdatniania wody - dwa odżelaziacze ciśnieniowe zamknięte, trzy filtry żwirowe pośpieszne,
- e) zbiorników wody rezerwowej,
- f) urządzeń zmiękczających wodę technologiczną - dwa ciągi kolumn jonitowych,
- g) urządzenia do odgazowywania wody (odgazowywacz termiczny),
- h) urządzenia kontrolno – pomiarowe.

### **4. Pomiar poboru i zużycia wody realizowany będzie wodomierzami:**

- a) zamontowanymi w studniach - pobór wody podziemnej,
- b) W1 - wodomierz w stacji uzdatniania wody - pomiar zużycia wody na cele:
  - socjalno-bytowe wszystkich budynków ciepłowni,
  - chłodzenie pomp,
  - gaszenie żużla, zraszanie placu żużlowego, mycie posadzek,
- c) W2 - licznik zużycia wody w układzie chłodzenia,
- d) W3 - pomiar zużycia wody do gaszenia żużla,
- e) W4 - pomiar zużycia ilości wody uzdatnionej uzupełniającej sieć magistralną.

## **IV. Warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacji.**

### **1. Rodzaje ścieków wytwarzane w związku z prowadzoną eksploatacją instalacji:**

- a) ścieki przemysłowe z płukania kolumn jonitowych, odżelaziaczy, filtrów, stacji DEMI, odmulania i odsalania kotłów, ścieki z mycia urządzeń i pomieszczeń oraz przelewów technologicznych, pochłonicze oraz z ekonomizerów kondensacyjnych - kondensat ze spalin
- b) ścieki socjalno-bytowe,
- c) wody opadowe i roztopowe.

### **2. Warunki odprowadzania ścieków.**

1. Łączna ilość ścieków wprowadzanych do miejskiej kanalizacji sanitarnej liczona jako suma ścieków socjalno-bytowych, przemysłowych i pochłoniczych nie przekroczy 137 m<sup>3</sup> na dobę i 50 000 m<sup>3</sup> w roku.
2. Ilość ścieków wprowadzanych do kanalizacji sanitarnej ustalana będzie na podstawie wskazań przepływomierza.
3. Stan i skład ścieków nie mogą przekraczać wartości określonych w umowie zawartej z eksploatatorem sieci, do której zrzucane są ścieki z instalacji, ustalonych na podstawie aktualnych przepisów prawnych dotyczących warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych.
4. Warunki wprowadzania wód opadowych i roztopowych z terenu Ciepłowni do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej:
  - a) całkowita powierzchnia zlewni wynosi 31 350 m<sup>2</sup>
  - b) średni spływ dobowy z terenu zlewni (dla śr. rocznego opadu 570 mm/r) – 42,8 m<sup>3</sup>/dobę,
  - c) dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach deszczowych wynoszą: zawiesina ogólna - 100 mg/dm<sup>3</sup> i substancje ropopochodne - 15 mg/dm<sup>3</sup>.
5. Warunki eksploatacji urządzenia podczyszczającego ścieki deszczowe spływające z placu węglowego tj. separatora związków ropopochodnych, przed ich wprowadzeniem do sieci zewnętrznej: uprawniony zobowiązany jest do:
  - a) eksploatacji urządzenia zgodnie z zaleceniami zawartymi w DTR,
  - b) przeprowadzania co najmniej 2 razy w roku przeglądów eksploatacyjnych.

## **V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.**

### **1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.**

Określa się następujące warunki wprowadzania pyłów i gazów do powietrza, pochodzących z procesów energetycznego spalania węgla i biomasy drzewnej w eksploatowanych kotłach:

#### **1.1. Charakterystyka techniczna źródeł emisji.**

| Numer kotła         | Nominalna moc kotła [MWt] | Moc kotła max trwała [MW] | Status prawny     | Objętość gazów odlotowych [m <sup>3</sup> /h] |
|---------------------|---------------------------|---------------------------|-------------------|---|
| WR-25-014M (K-1)    | 36,58                     | 30                        | Źródło istniejące | 52 933  |
| WR-25-014M (K-3)    | 39,02                     | 32                        | Źródło istniejące | 56 462  |
| WRp-46/WRm-38 (K-4) | 45,24                     | 38                        | Źródło istniejące | 65 452  |
| WRp-46/WRm-30 (K-5) | 35,71                     | 30                        | Źródło istniejące | 51 673  |
| VHB-12.5 (K-6)      | 14,00                     | 12,50                     | Źródło nowe       | 28 920  |
| AXT BioT VK15 (K-7) | 14,50                     | 12,50                     | Źródło nowe       | 41 330  |

## 1.2. Graniczne parametry stosowanego paliwa:

### 1) miał węglowy

- wartość opałowa paliwa węglowego – 20 000 kJ/kg
- zawartość popiołu w paliwie – 22,0 %
- zawartość siarki w paliwie – 0,85 %

### 2) biomasa drzewna

- wartość opałowa paliwa biomasowego - 6,36 MJ/kg - przy wilgotności 60 %
- zawartość popiołu w paliwie - 3,5 %

## 1.3. Miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Spaliny z kotłów węglowych wprowadzane będą do powietrza jednym wolnostojącym, żelbetowym emitorem (E1) o następujących parametrach:

- ✓ wysokość komina od poziomu terenu – 150,00 m,
- ✓ średnica zewnętrzna trzonu żelbetowego – od 10,6 m do 5,0 m,
- ✓ zakończenie komina zwężką ceramiczną o wysokości 2,5 m, zmniejszającą średnicę wylotową z 3,4 m na 2,4 m.

Współrzędne geodezyjne w układzie WGS84 środka emitora (E1) :

B – 53°10' 11,10"

L – 22°01' 59,98"

Spaliny z kotła biomasowego wprowadzane będą do powietrza wolnostojącym, stalowym emitorem (E2) o następujących parametrach:

- ✓ wysokość komina od poziomu terenu – 30,00 m,
- ✓ średnica wewnętrzna – 1,2 m,

Współrzędne geodezyjne w układzie WGS84 środka emitora (E2):

B – 53°10' 12,10"

L – 22° 01' 57,10"

Spaliny z kotła biomasowego elektrociepłowni wprowadzane będą do powietrza wolnostojącym, stalowym emitorem (E3) o następujących parametrach:

- ✓ wysokość komina od poziomu terenu – 30,00 m,
- ✓ średnica wewnętrzna – 1,2 m,

Współrzędne geodezyjne w układzie WGS84 środka emitora (E3):

53°10'12,83" N

22°01'56,14" E

## 1.4. Rodzaje i ilości zanieczyszczeń dopuszczalnych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży

Standardy emisyjne dla źródeł węglowych w Ciepłowni Miejskiej w Łomży

obowiązujące do 31.12.2022 r.

| Dwutlenek siarki   |   |
|--------------------|---|
| Typ kotła          | Standard emisyjny mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> dla tlenu 6% |
| WR-25 (K - 1,3)    | 1500  |
| WRp-46/WRm-38 (K4) | 1300  |
| WRp-46/WRm-30 (K5) | 1300  |



| Tlenki azotu       |   |
|--------------------|---|
| Typ kotła          | Standard emisyjny mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> dla tlenu 6% |
| WR-25 (K - 1,3)    | 400   |
| WRp-46/WRm-38 (K4) | 400   |
| WRp-46/WRm-30 (K5) | 400   |
| Pył                |   |
| Typ kotła          | Standard emisyjny mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> dla tlenu 6% |
| WR-25 (K - 1,3)    | 400   |
| WRp-46/WRm-38 (K4) | 400   |
| WRp-46/WRm-30 (K5) | 400   |

**Wielkość emisji zanieczyszczeń dla źródeł węglowych Ciepłowni Miejskiej w Łomży obowiązujące do 31.12.2022 r.**

| Nr kotła | Typ kotła     | Rodzaj zanieczyszczenia |                     |            |
|----------|---------------|-------------------------|---------------------|------------|
|          |               | Dwutlenek siarki [kg/h] | Tlenki azotu [kg/h] | Pył [kg/h] |
| 1        | WR-25         | 77,33                   | 20,74               | 20,88      |
| 3        | WR-25         | 82,48                   | 22,14               | 22,57      |
| 4        | WRp-46/WRm-38 | 85,10                   | 25,34               | 26,20      |
| 5        | WRp-46/WRm-30 | 67,17                   | 20,67               | 20,67      |

**Poziomy emisji dla: SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, pyłu dla źródeł węglowych w Ciepłowni Miejskiej w Łomży**

Wielkości emisyjne zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Miejskiej w Łomży uwzględniają standardy emisyjne dla instalacji przyjęte w oparciu o rozporządzenie (Dz. U. 2018 poz. 680) i graniczne wielkości emisji określone w konkluzjach BAT (BAT-AELs): 20,21,22,23, dotyczących instalacji energetycznego spalania opartych na paliwie węglowym.

**obowiązujące od 01.01.2023 r.**

| Poziomy emisji [mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ] dla tlenu 6% |                |   |
|---|----------------|---|
| Dwutlenek siarki  |                |   |
| Typ kotła   | Średnia roczna | Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek |
| WR-25 (K - 1, K - 3)  | 200            | 250   |
| WRp-46/WRm-38 (K - 4)   |                |   |
| WRp-46/WRm-30 (K - 5)   |                |   |
| Tlenki azotu  |                |   |
| Typ kotła   | Średnia roczna | Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek |

|                       |                |   |
|-----------------------|----------------|---|
| WR-25 (K – 1, K – 3)  | 180            | 200   |
| WRp-46/WRm-38 (K – 4) |                |   |
| WRp-46/WRm-30 (K – 5) |                |   |
| <b>Pył</b>            |                |   |
| Typ kotła             | Średnia roczna | Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek |
| WR-25 (K – 1, K – 3)  | 14             | 25  |
| WRp-46/WRm-38 (K – 4) |                |   |
| WRp-46/WRm-30 (K – 5) |                |   |

**Poziomy emisji dla: HCL, HF dla źródeł węglowych w Ciepłowni Miejskiej w Łomży**

**obowiązujące od 01.01.2023 r.**

| Zanieczyszczenie | Typ kotła             | BAT – AELs (mg/Nm <sup>3</sup> )                                    |
|------------------|-----------------------|---|
|                  |                       | Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku |
| HCL              | WR-25 (K – 1, K – 3)  | 20  |
|                  | WRp-46/WRm-38 (K – 4) | 20  |
|                  | WRp-46/WRm-30 (K – 5) | 20  |
| HF               | WR-25 (K – 1, K – 3)  | 7   |
|                  | WRp-46/WRm-38 (K – 4) | 7   |
|                  | WRp-46/WRm-30 (K – 5) | 7   |

**Zalecany poziom emisji dla CO dla źródeł węglowych w Ciepłowni Miejskiej w Łomży**

Zgodnie z konkluzjami BAT, wskaźnikowy poziom emisji CO dla źródeł węglowych w Ciepłowni Miejskiej w Łomży wynosi 140 mg/Nm<sup>3</sup> dla tlenu 6 % i jest to poziom zalecany.

**Poziom emisji dla rtęci dla źródeł węglowych w Ciepłowni Miejskiej w Łomży**

**obowiązujący od 01.01.2023 r.**

| Typ kotła             | Wielkości emisyjne (µg /Nm <sup>3</sup> ) dla tlenu 6 %             |
|-----------------------|---|
|                       | Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku |
| WR-25 (K – 1, K – 3)  | <b>&lt; 9</b>   |
| WRp-46/WRm-38 (K – 4) |   |
| WRp-46/WRm-30 (K – 5) |   |

**Wielkość emisji zanieczyszczeń z emitora (E1) w Ciepłowni Miejskiej w Łomży**

obowiązujące od 01.01.2023 r.

| Wielkości emisyjne [ kg/h] |                       |                         |              |       |
|----------------------------|-----------------------|-------------------------|--------------|-------|
| Nr kotła                   | Typ kotła             | Rodzaj zanieczyszczenia |              |       |
|                            |                       | Dwutlenek siarki        | Tlenki azotu | Pył   |
| 1                          | WR-25 (K – 1)         | 13,233                  | 10,587       | 1,323 |
| 3                          | WR-25 (K – 3)         | 14,116                  | 11,292       | 1,412 |
| 4                          | WRp-46/WRm-38 (K – 4) | 16,363                  | 13,090       | 1,636 |
| 5                          | WRp-46/WRm-30 (K – 5) | 12,918                  | 10,335       | 1,292 |
|                            | Razem                 | 56,630                  | 45,304       | 5,670 |

**Standardy emisyjne dla źródeł biomasowych w Ciepłowni Miejskiej w Łomży.**

| Standard emisyjny mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> dla tlenu 6% |              |     |
|---|--------------|-----|
| Dwutlenek siarki  | Tlenki azotu | Pył |
| 200   | 300          | 30  |

**Wielkość emisji zanieczyszczeń z emitora (E2) w Ciepłowni Miejskiej w Łomży**

| Wielkości emisyjne [ kg/h] |              |       |
|----------------------------|--------------|-------|
| Dwutlenek siarki           | Tlenki azotu | Pył   |
| 5,784                      | 8,676        | 0,868 |

**Wielkość emisji zanieczyszczeń z emitora (E3) w Ciepłowni Miejskiej w Łomży.**

| Wielkości emisyjne [ kg/h] |              |       |
|----------------------------|--------------|-------|
| Dwutlenek siarki           | Tlenki azotu | Pył   |
| 8,266                      | 12,40        | 1,240 |

**1.5. Rodzaje i ilości zanieczyszczeń dopuszczalnych do wprowadzania do powietrza dla emitora (E1) w różnych wariantach pracy źródeł węglowych**

obowiązujące do 31.12.2022 r.

| Wariant pracy źródeł          | Rodzaj zanieczyszczenia                        |              |       |
|-------------------------------|--|--------------|-------|
|                               | Dwutlenek siarki                               | Tlenki azotu | Pył   |
|                               | [mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ] dla tlenu 6% |              |       |
| WR-25 (K – 1) i WR-25 (K – 3) | 1500,0   | 400,0        | 400,0 |

|  |        |       |       |
|--|--------|-------|-------|
| Wr-25 (K – 1) i WRm-38 (K – 4)                               | 1389,5 | 400,0 | 400,0 |
| WR-25 (K – 3) i WRm-38 (K – 4)                               | 1392,7 | 400,0 | 400,0 |
| WR-25 (K – 1) i WRm-30 (K – 5)                               | 1401,2 | 400,0 | 400,0 |
| WR-25 (K – 3) i WRm-30 (K – 5)                               | 1404,4 | 400,0 | 400,0 |
| WRm-38 (K – 4) i WRm-30 (K – 5)                              | 1300,0 | 400,0 | 400,0 |
| WR-25 (K – 1) i (K – 3)<br>i WRm-38 (K – 4)                  | 1425,1 | 400,0 | 400,0 |
| WR-25 (K – 1) i (K – 3)<br>i WRm-30 (K – 5)                  | 1435,8 | 400,0 | 400,0 |
| WR-25 (K – 1) i (K – 3)<br>i WRm-38 (K – 4) i WRm-30 (K – 5) | 1396,6 | 400,0 | 400,0 |

### 1.6. Dopuszczalne wielkości emisji dla emitorów (E1), (E2) i (E3) w instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży:

**Dopuszczalne roczne wielkości emisji dla emitora (E1) w instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży, obowiązujące do 31.12.2022 r.**

- dwutlenek siarki - 570,00 Mg/rok
- tlenki azotu - 177,00 Mg/rok
- pył - 365,00 Mg/rok

**Dopuszczalne roczne wielkości emisji dla emitora (E1) w instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży, obowiązujące od 01.01.2023 r.**

- dwutlenek siarki - 109,60 Mg/rok
- tlenki azotu - 88,50 Mg/rok
- pył - 22,80 Mg/rok

**Dopuszczalne roczne wielkości emisji dla emitora (E2) w instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży**

- dwutlenek siarki - 46,272 Mg/rok
- tlenki azotu - 69,408 Mg/rok
- pył - 6,944 Mg/rok

**Dopuszczalne roczne wielkości emisji dla emitora (E3) w instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży**

- dwutlenek siarki - 66,954 Mg/rok
- dwutlenek azotu - 100,44 Mg/rok
- pył - 10,04 Mg/rok

## 2. Emisja hałasu do środowiska.

**2.1. Aktualne źródła hałasu w instalacji energetycznego spalania w Ciepłowni Miejskiej:**

**2.1.1. Przestrzenne źródła hałasu:**

- a) Budynek ciepłowni - hala kotłów typu WR-25 z halą odzūżlania, wentylatorami poddmuchu i pompownią (I poziom) oraz z kotłami i urządzeniami nawęglającymi (II poziom); średni poziom dźwięku w odległości 1 m od wewnętrznego obrysu ścian wynosi:  $L_A = 72, 75, 82, 85$  dB.
- b) Budynek ciepłowni - hala kotłów typu WRp-46 z halą odzūżlania, wentylatorami poddmuchu i pompownią; średni poziom dźwięku w odległości 1 m od wewnętrznego obrysu ścian wynosi:  $L_A = 72, 75, 82, 85$  dB.
- c) Zespoły odpylaczy cyklonowych (w obudowach dźwiękochłonna - izolacyjnych przy kotłach typu WR-25 – sztuk 2 i przy kotłach typu WRp-46/WRm-38 - sztuk 1; średni poziom dźwięku w odległości 1 m od wewnętrznego obrysu ścian wynosi:  $L_A = 78 \div 86$  dB.
- d) Elektrofiltr za kotłem WRp-46/WRm-30 - sztuk 1.
- e) Budynek ciepłowni - hala kotła VHB-12.5; średni poziom dźwięku w odległości 1 m od wewnętrznego obrysu ścian założono:  $L_A = 85$  dB.
- f) Elektrofiltr za kotłem biomasowym VHB-12.5 – sztuk 1.
- g) Hala kotła K7 i turbogenerators, w której średni poziom dźwięku w odległości 1 m od wewnętrznego obrysu ścian założono:  $L_A = 85$  dB, izolacyjność akustyczna budynku około 20-25 dB, przy ścianie zewnętrznej ok. 60-65 dB. Wewnątrz pracowały będą wentylatory powietrza przy palenisku GR630 7,5 kW 92,4 LwA 1szt., GR450 5,5 kW 88,99 LwA 2 szt., GR350 2,2 kW 85,24 LwA 1szt., GR560 11 kW 93,54 LwA 1szt. i GR630 30 kW 101,28 LwA 1szt. oraz pompa letnia MCPE 250-200-500 160 kW – 2szt., pompa zimowa MCPE 250-200-315 75 kW – 2 szt. pompa kotłowa Multitec C50 45 kW – 2 szt..
- h) Elektrofiltr za kotłem biomasowym K 7- równoważny poziom mocy akustycznej A-  $L_{Aw\acute{s}r} = 70$  dB.

### 2.1.2. Punktowe Źródła hałasu:

- a) Zespól: silnik elektryczny-wentylator typu WPWDs-80/1.8 o wydajności  $Q = 2 \times 19700 \div 45700$  m<sup>3</sup>/godz., instalacji odciągu spalin kotłów typu WR-25 Nr 1 i 3 - szt. 4 (po dwa na kotły); zespoły umieszczono w obudowach dźwiękochłonna-izolacyjnych; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- b) Zespól: silnik elektryczny-wentylator typu WPWDs-100/1.8A+K o wydajności modułowej  $Q = 49700 \div 142000$  m<sup>3</sup>/godz., instalacji odciągu spalin za kotłem WRp-46/WRm-38 Nr 4 – sztuk 1; zespól umieszczony w obudowie dźwiękochłonna-izolacyjnej; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- c) Zespól: silnik elektryczny-wentylator typu NJWP - 900/980 o wydajności modułowej  $Q = 97200$  m<sup>3</sup>/godz. instalacji odciągu spalin za kotłem WRp-46/WRm-30 Nr 5 – sztuk 1; zespól umieszczony w obudowie dźwiękochłonna-izolacyjnej; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- d) Zespól: silnik elektryczny-wentylator typu AB FAH B 071 o wydajności modułowej  $Q = 59000$  m<sup>3</sup>/godz. instalacji odciągu spalin za kotłem VHB-12.5 - sztuk 1, umieszczony w obudowie dźwiękochłonna-izolacyjnej; wentylator recyrkulacji spalin typu: FAHP 8050 za kotłem biomasowym wewnątrz budynku o wydajności  $Q = 26500$  m<sup>3</sup>/h sztuk – 1; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- e) Wyrzutnie dachowe wentylatorowe na wysokości 4 m - szt. 2 na budynku warsztatu mechanicznego i na wysokości 10 m – szt. 1 budynku SUW, równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 75$  dB.
- f) Agregat prądowłrczy SILTEC SE0400AI w obudowie kontenerowej istniejący, równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- g) Agregat prądowłrczy dla kotła Nr 6 w obudowie kontenerowej, równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.

- h) Zespół: silnik elektryczny - wentylator typu VI 1600/4-III (200kW) o wydajności modułowej  $Q = 72\ 100\ \text{m}^3/\text{godz.}$  ( $43500\ \text{Nm}^3/\text{h}$ ) instalacji odciągu spalin za kotłem, równoważny poziom mocy akustycznej A - LAwśr = 100,039 LwA, umieszczony w obudowie dźwiękochłonno-izolacyjnej 25-30 dB, równoważny poziom mocy akustycznej na zewnątrz A-LAwśr = 70 dB.
- i) Wentylator recyrkulacji spalin typu: GR1120 45 kW za kotłem biomasowym na zewnątrz budynku o wydajności  $Q = 24\ 300\ \text{m}^3/\text{h}$  ( $15\ 500\ \text{Nm}^3/\text{h}$ ) - równoważny poziom mocy akustycznej A - LAwśr = 98,65 LwA.
- j) Agregat prądotwórczy typu RDP240B, dla kotła o mocy znamionowej w obudowie kontenerowej, równoważny poziom mocy akustycznej A - LAwśr = 80,0 dB.

## 2.2. Wartości dopuszczalne.

Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku powodowanego przez instalacje i pozostałe obiekty i grupy źródeł hałasu zlokalizowane na terenie zakładu, wyrażone równoważnym poziomem dźwięku „A” w dB, dla właściwego czasu odniesienia wynoszą:

- a) dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego:
- w godz. 6<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup> - pora dzienna - 55 dB ( A )
  - w godz. 22<sup>00</sup> – 6<sup>00</sup> - pora nocna - 45 dB ( A )
- b) dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej z usługami rzemieślniczymi
- w godz. 6<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup> - pora dzienna - 55 dB ( A )
  - w godz. 22<sup>00</sup> – 6<sup>00</sup> - pora nocna - 45 dB ( A )
- c) dla terenów zabudowy związanej ze stałym lub wielogodzinnym pobytem dzieci i młodzieży:
- w godz. 6<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup> - pora dzienna - 50 dB ( A )
  - w godz. 22<sup>00</sup> – 6<sup>00</sup> - pora nocna - 40 dB ( A )

## 3. Emisja pól elektromagnetycznych

### 3.1. Źródła emisji pól elektromagnetycznych do środowiska.

- a) transformator TR-1 15/0,4 kV, 1000 kVA,
- b) transformator TR-2 15/0,4 kV, 1000 kVA,
- c) transformator TR-3 15/0,4 kV, 630 kVA,
- d) transformator TR-4 15/0,4 kV, 630 kVA,
- e) transformator TR-5 TZE 1250/15c (1250kVA, 15,75/0,42kVA),
- f) transformator TR-6 TZE 1250/15c (1250kVA, 15,75/0,42kVA).

### 3.2. Dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych od sieci elektroenergetycznej w miejscach dostępnych dla ludności wynoszą :

- 10 kV/m dla składowej elektrycznej,
- 60 A/m dla składowej magnetycznej.

## VI. Wytwarzanie odpadów.

### 1. Rodzaje odpadów przewidywanych do wytwarzania.

| Kod odpadu                  | Rodzaj odpadu           | Źródło, miejsce powstawania odpadu   |
|-----------------------------|-------------------------|--|
| <b>Odpady niebezpieczne</b> |                         |  |
| 13 01 13*                   | inne oleje hydrauliczne | eksploatacja pojazdów i urządzeń (ładowniki, zwałowniki, koparki), obsługa placu opału i żużla |

|           |   |  |
|-----------|---|--|
| 13 02 08* | inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe   | serwisowanie zamkniętych przekładni mechanicznych i silników napędowych z pojazdów i urządzeń, sprzętu ciężkiego   |
| 13 03 07* | mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych  | wyłączniki małoolejowe - urządzenia pracują w CM, olej transformatorowy pochodzi z transformatorów typ: TO 1000/15 rok prod. 1978, typ: Taob. 630/15 rok prod. 1979  |
| 13 05 08* | mieszanina odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach   | zaolejone spływy powierzchniowe z drogi transportowej i placu drogowego przed budynkiem garażowo-technicznym, odwodnienia z placu opału  |
| 14 06 03* | inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników  | zużyte preparaty chemiczne zanieczyszczone olejem, woskiem, smarami powstałe podczas czyszczenia części mechanicznych maszyn, urządzeń   |
| 15 01 10* | opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczonych   | opakowania po zużytych odczynnikach chemicznych, olejach hydraulicznych, silnikowych, przekładniach, farbach, rozpuszczalnikach powstałe w wyniku prac warsztatowych i laboratorium oraz pojemniki wykorzystywane przy przygotowywaniu pianki poliuretanowej |
| 15 02 02* | sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) | zużyte przez pracowników fizycznych ubrania ochronne, zanieczyszczone tkaniny: szmaty, ścierki, powstałe przy remontach i pracach serwisowych, porządkowych, eksploatacji pojazdów i urządzeń  |
| 16 01 07* | filtry olejowe  | pochodzące z serwisowania maszyn roboczych   |
| 16 02 13* | zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12   | zużyte źródła światła (świetlówki, lampy wysokoprężne rtęciowe i sodowe, świetlówki kompaktowe) z oświetlenia obiektów ciepłowni, termometry zawierające rtęć  |
| 16 05 06* | chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych                                    | niewykorzystane środki chemiczne stosowane do czyszczenia kotłów, wymienników ciepła, przeterminowane odczynniki chemiczne, opakowania po testerach  |
| 16 05 07* | zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)   | substancje pozostałe po analizach chemicznych w laboratorium zakładowym, opakowania po testerach   |
| 16 05 08* | zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)  | substancje pozostałe po analizach chemicznych w laboratorium zakładowym, opakowania po testerach   |
| 16 06 01* | baterie i akumulatory ołowiowe  | pochodzące z wymiany źródła prądu stałego, służące do napędu środków transportu: ładowarek, pojazdów, sprzętu - agregaty prądotwórcze, spawalnicze, stosowane w zasilaczach UPS  |
| 16 06 02* | baterie i akumulatory niklowo-kadmowe   | nieprzydatne akumulatory stosowane w elektronarzędziach  |
| 20 01 33* | baterie i akumulatory łącznie z bateriami i akumulatorami wymienionymi w 16 06 01, 16 06 02 lub 16 06 03 oraz nie sortowane baterie i akumulatory zawierające te baterie                                | zużyte baterie wykorzystywane w różnych przyrządach kontrolno-pomiarowych stosowanych w ciepłowni  |

| <b>Odpady inne niż niebezpieczne</b> |   |   |
|--------------------------------------|---|---|
| 10 01 01                             | żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) | mieszanki żużli wytworzonych w wyniku spalania węgla w kotłach i popiołów zatrzymywanych w urządzeniach odpylających  |
| 10 01 03                             | popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej                                   | pyły wydzielone w elektrofiltrach ze strumienia gazów odlotowych ze spalania biomasy.   |
| 10 01 23                             | uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22                              | odpad powstaje w wyniku czyszczenia kotłów po stronie ogniowej  |
| 10 01 81                             | mikrosfery z popiołów lotnych   | popioły lotne zatrzymane w kanałach spalin  |
| 10 01 99                             | inne nie wymienione odpady  | wytworzone w trakcie prac remontowych w kotłach - są to zużyte materiały ogniotrwałe  |
| 12 01 01                             | odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów   | elementy drobne powstałe w wyniku kształtowania oraz fizycznej obróbki powierzchni żelaza i jego stopów   |
| 12 01 03                             | odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych   | elementy drobne powstałe w wyniku kształtowania oraz fizycznej obróbki powierzchni metali   |
| 12 01 13                             | odpady spawalnicze  | zużyte elementy spawalnicze oraz drut spawalniczy   |
| 15 01 01                             | opakowania z papieru i tektury  | niezwrotne opakowania papierowe po materiałach zakupionych, uszkodzone worki, torebki papierowe   |
| 15 01 02                             | opakowania z tworzyw sztucznych   | uszkodzone, zużyte opakowania plastikowe, folie, worki, beczki, styropian,  |
| 15 01 04                             | opakowania z metali   | nieprzydatne do ponownego zastosowania metalowe puszki, kontenery itp.  |
| 15 01 07                             | opakowania ze szkła   | nieprzydatne do ponownego użytku: butelki po napojach, słoiki, opakowania bezzwrotne po materiałach zakupionych   |
| 16 01 03                             | zużyte opony  | powstałe w wyniku eksploatacji pojazdów   |
| 16 01 15                             | płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14                                     | stosowane w samochodowych układach chłodzenia   |
| 16 01 22                             | inne nie wymienione elementy  | eksploatacja pojazdów   |
| 16 02 14                             | zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13                                      | urządzenia elektryczne i elektroniczne, w tym: laptopy, komputery, monitory LCD, drukarki, kalkulatory oraz nieprzydatne elektronarzędzia   |
| 16 02 16                             | elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15                             | nieprzydatne czy uszkodzone przewody i kable, wtyczki, przełączniki, osprzęt elektryczny, oprawy oświetleniowe, aparaty elektryczne, części i podzespoły elektroniczne, kasety ze zużytym tonerem, pojemniki na tusze |
| 16 06 04                             | baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)   | zużyte baterie alkaliczne   |
| 16 06 05                             | inne baterie i akumulatory  | baterie litowe z liczników ciepła   |
| 16 80 01                             | magnetyczne i optyczne nośniki informacji   | zużyte magnetyczne i optyczne nośniki informacji: płyty CD, pamięć USB, taśmy magnetyczne, kasety wideo, dyski twarde.  |
| 17 01 01                             | odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów   | powstałe w trakcie prac remontowych, budowlanych obiektów i infrastruktury ciepłowniczej  |
| 17 01 82                             | inne niewymienione odpady   | powstałe w trakcie prac remontowych, budowlanych obiektów i infrastruktury ciepłowniczej  |
| 17 04 01                             | miedź, brąz, mosiądz  | powstałe w wyniku wymiany elementów urządzeń technologicznych na instalacjach c.o. i c.c.u. sieciach  |
| 17 04 02                             | aluminium   | powstałe w trakcie prac remontowych obiektów (kształtowniki, rury, pręty, rury osłonowe, punkty stałe), likwidacji środków trwałych   |
| 17 04 05                             | żelazo i stal   | powstałe w trakcie prac remontowych urządzeń ciepłowniczych (kształtowniki, rury, pręty, blacha,  |



|          |   |  |
|----------|---|--|
|          |   | rury osłonowe, punkty stałe), likwidacji środków trwałych                  |
| 17 04 11 | kable inne niż wymienione w 17 04 10                                    | powstałe podczas prac remontowo – budowlanych obiektów                     |
| 17 06 04 | materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03          | izolacja rurociągów: wełna, wata szklana czysta, styropian z elementów rur |
| 17 08 02 | materiały konstrukcyjne zawierające gips inne niż wymienione w 17 08 01 | elementy pochodzące z demontażu rurociągów ciepłowniczych                  |
| 19 09 05 | nasycone lub zużyte żywice jonowymienne                                 | wyeksplotowana masa jonitowa z kolumn jonowymiennych SUW                   |
| 19 12 01 | papier i tektura  | gazety, pozostałości po opakowaniach, ścinki z niszczarek                  |

## 2. Ilości odpadów przewidywanych do wytwarzania.

| Kod odpadu                           | Rodzaj odpadu   | Ilość przewidziana do wytworzenia w ciągu roku [Mg] |
|--------------------------------------|---|---|
| <b>Odpady niebezpieczne</b>          |   |   |
| 13 01 13*                            | inne oleje hydrauliczne   | 1,2   |
| 13 02 08*                            | inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe   | 0,5   |
| 13 03 07*                            | mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych  | 0,1   |
| 13 05 08*                            | mieszanina odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach   | 2   |
| 14 06 03*                            | inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników  | 0,05  |
| 15 01 10*                            | opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczonych   | 0,05  |
| 15 02 02*                            | sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) | 0,8   |
| 16 01 07*                            | filtry olejowe  | 0,1   |
| 16 02 13*                            | zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12   | 0,4   |
| 16 05 06*                            | chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych)                                    | 0,02  |
| 16 05 07*                            | zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)   | 0,05  |
| 16 05 08*                            | zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)  | 0,01  |
| 16 06 01*                            | baterie i akumulatory ołowiowe  | 0,2   |
| 16 06 02*                            | baterie i akumulatory niklowo-kadmowe   | 0,2   |
| 20 01 33*                            | baterie i akumulatory łącznie z bateriami i akumulatorami wymienionymi w 16 06 01, 16 06 02 lub 16 06 03 oraz nie sortowane baterie i akumulatory zawierające te baterie                                | 0,05  |
| <b>Odpady inne niż niebezpieczne</b> |   |   |
| 10 01 01                             | żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)   | 15 000  |
| 10 01 03                             | Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej   | 2 500   |
| 10 01 23                             | uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22  | 20  |
| 10 01 81                             | mikrosfery z popiołów lotnych   | 30  |
| 10 01 99                             | inne nie wymienione odpady  | 2   |

|          |   |      |
|----------|---|------|
| 12 01 01 | odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów                   | 1,2  |
| 12 01 03 | odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych                       | 0,5  |
| 12 01 13 | odpady spawalnicze  | 0,3  |
| 15 01 01 | opakowania z papieru i tektury  | 5,0  |
| 15 01 02 | opakowania z tworzyw sztucznych   | 0,1  |
| 15 01 04 | opakowania z metali   | 0,2  |
| 15 01 07 | opakowania ze szkła   | 0,2  |
| 16 01 03 | zużyte opony  | 0,2  |
| 16 01 15 | płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14           | 0,05 |
| 16 01 22 | inne nie wymienione elementy  | 0,1  |
| 16 02 14 | zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13            | 20   |
| 16 02 16 | elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15   | 0,1  |
| 16 06 04 | baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)                             | 0,02 |
| 16 06 05 | inne baterie i akumulatory  | 0,05 |
| 16 80 01 | magnetyczne i optyczne nośniki informacji                               | 0,2  |
| 17 01 01 | odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów                 | 50   |
| 17 01 82 | inne niewymienione odpady   | 30   |
| 17 04 01 | miedź, brąz, mosiądz  | 0,1  |
| 17 04 02 | aluminium   | 0,4  |
| 17 04 05 | żelazo i stal   | 200  |
| 17 04 11 | kable inne niż wymienione w 17 04 10                                    | 0,5  |
| 17 06 04 | materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03          | 20   |
| 17 08 02 | materiały konstrukcyjne zawierające gips inne niż wymienione w 17 08 01 | 20   |
| 19 09 05 | nasycone lub zużyte żywice jonowymienne                                 | 2    |
| 19 12 01 | papier i tektura  | 3    |

### 3. Sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami, w tym ich magazynowania.

- a) Odpady będą zbierane selektywnie w miejscach wytworzenia, a następnie przewożone środkami transportu wewnętrznego do miejsc magazynowania.
- b) Usuwane odpady będą zabezpieczone przed przypadkowym rozproszeniem odpadów w trakcie transportu i czynności przeładunkowych.
- c) Odpady paleniskowe gromadzone będą na zakładowym placu popiołu i żużla.
- d) Pozostałe rodzaje odpadów będą magazynowane w różnego rodzaju pojemnikach, kontenerach i zbiornikach ustawionych w wyznaczonych miejscach, zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych.
- e) Wytworzone odpady będą odzyskiwane i /lub unieszkodliwiane w sposób określony w załączniku Nr 5 „Procesy odzysku” i Nr 6 „Procesy unieszkodliwiania odpadów” ustawy o odpadach.
- f) Usuwanie odpadów niebezpiecznych z miejsc powstawania do miejsc ich wykorzystywania lub unieszkodliwienia odbywać się będzie z zachowaniem przepisów obowiązujących przy transporcie towarów niebezpiecznych.
- g) Odpady będą przekazywane podmiotom posiadającym wymagane prawem odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami lub posiadaczom uprawnionym do odbioru odpadów bez zezwolenia.
- h) Prowadzona będzie ilościowa i jakościowa ewidencja odpadów wg wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji.

#### **4. Odzysk odpadów.**

a) Rodzaj i ilość odpadów dopuszczonych do odzysku.

Na terenie Ciepłowni Miejskiej prowadzony będzie odzysk odpadów o kodzie 10 01 99 - inne nie wymienione odpady (tj. wypracowane, popękane i przepalone kształtki oraz cegły szamotowe pochodzące z obmurza kotłów i sklepień zapłonowych wraz ze zużytą zaprawą szamotową w ilości 2,0 Mg/rok.

b) Stosowane metody odzysku odpadów:

Odzysk odpadu będzie prowadzony z zastosowaniem działań oznaczonych R14 tj. – inne działania prowadzące do wykorzystania odpadów w całości lub części (zgodnie z załącznikiem nr 5 do ustawy z dn. 27.04 2001 r. o odpadach). Odpad w postaci wypracowanych, popękanych i przepalonych kształtek oraz cegieł szamotowych pochodzących z obmurza kotłów i sklepień zapłonowych wraz ze zużytą zaprawą ogniotrwałą będzie wykorzystywany do uzupełnienia ubytków obudów kotłów na terenie ciepłowni.

c) Przedstawienie możliwości technicznych i organizacyjnych pozwalających należycie wykonywać działalność w zakresie odzysku odpadów:

Ekspluatujący instalację posiada możliwości techniczne i organizacyjne, które pozwolą należycie wykonywać działalność w zakresie odzysku.

d) Miejsce i sposób magazynowania odpadów.

Odpad nie jest magazynowany lecz bezpośrednio poddawany odzyskowi.

#### **5. Działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów lub ograniczaniu ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko.**

W celu minimalizacji wytwarzanych odpadów należy prowadzić działania obejmujące:

- przestrzeganie reżimu technologicznego procesu produkcyjnego,
- racjonalną gospodarkę surowcami i materiałami,
- postępowanie z odpadami w sposób zgodny z wymaganiami obowiązujących przepisów.

#### **VII. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.**

Wysoki poziom ochrony środowiska jako całości osiągnąć będzie poprzez:

1. Monitorowanie, kontrolę i sterowanie parametrami pracy instalacji w sposób ciągły, zgodnie z pkt. XI. 2..
2. Utrzymywanie urządzeń we właściwym stanie technicznym i ich prawidłową eksploatację, z zachowaniem parametrów technicznych i technologicznych instalacji.
3. Prowadzenie okresowych kontroli sprawności i wydajności urządzeń wchodzących w skład instalacji.
4. Zapewnienie efektywnej gospodarki materiałowo – surowcowej i gospodarki energetycznej oraz podnoszenie efektywności środowiskowej w obiektach spalania poprzez prowadzone regularne badania jakości spalanej paliwa i przestrzeganie zgodności jego parametrów ze specyfikacją paszportową źródeł wytwarzania (BAT 9).
5. Zapewnienie bezpiecznej gospodarki substancjami niebezpiecznymi.
6. Zapewnienie racjonalnego zużycia wody i innych surowców oraz materiałów i paliw.
7. Minimalizowanie wielkości emisji substancji do powietrza, wody, gleby lub ziemi.
8. Prowadzenie selektywnej zbiórki odpadów.
9. Przekazywanie do odzysku wszystkich rodzajów wytwarzanych odpadów, posiadających właściwości umożliwiające ich wykorzystanie.

10. Przeciwdziałanie niekontrolowanemu zanieczyszczeniu środowiska.
11. Ciągłe doskonalenie metod ochrony środowiska przed negatywnymi skutkami wynikającymi z eksploatacji tej instalacji.
12. Prowadzenie na bieżąco analizy danych uzyskiwanych z monitoringu oraz podejmowanie stosownych działań z niej wynikających.
13. Wdrażanie w miarę możliwości postępu technicznego w dziedzinie spalania paliw dla potrzeb produkcji energii cieplnej, w celu doboru technologii bezpiecznej dla środowiska.
14. Podejmowanie wszelkich niezbędnych działań zapobiegających awariom oraz ograniczających i usuwających ich skutki.

### **VIII. Wymagane działania mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji.**

Prowadzący instalację energetycznego spalania paliw zastosuje rozwiązania gwarantujące ograniczenie emisji zanieczyszczeń wykazanych w Dziale V, pkt. 1, ppkt.1.4. do poziomów obowiązujących od 01.01.2023 r., wykorzystując techniki odsiarczania, odazotowania i odpylania wskazane w konkluzjach BAT dla sektora energetycznego.

### **IX. Sposoby zapobiegania występowania i ograniczania skutków awarii oraz wymogi dotyczące informowania o wystąpieniu awarii.**

#### **1. Sposoby zapobiegania awarii:**

- 1.1. Utrzymywanie w stałej sprawności zainstalowanych automatycznych systemów zabezpieczeń.
- 1.2. Dokonywanie systematycznych przeglądów stanowisk pracy, instalacji i urządzeń.
- 1.3. Przestrzeganie obowiązujących w zakładzie instrukcji i zasad postępowania.
- 1.4. Doskonalenie pracowników w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy.

#### **2. Postępowanie w sytuacji wystąpienia awarii przemysłowej.**

W razie wystąpienia awarii przemysłowej mogącej spowodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy bezzwłocznie:

- a) powiadomić o tym fakcie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Łomży i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska,
- b) przekazać ww. organom informacje o:
  - okolicznościach awarii,
  - niebezpiecznych substancjach związanych z awarią, umożliwiające dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska,
  - podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu się.

### **X. Zapobieganie oddziaływaniu transgranicznemu.**

Ze względu na lokalizację instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży, jej wielkość i parametry emisji, jej eksploatacja w żadnych warunkach nie wywołuje transgranicznego przemieszczania się zanieczyszczeń w środowisku.

## **XI. Zakres i sposób monitorowania środowiska.**

### **1. Monitoring procesów technologicznych.**

- 1.1. Kontrola jakości i efektywności podstawowych surowców wykorzystywanych przez instalację energetycznego spalania paliw realizowana będzie poprzez bieżącą kontrolę ich zużycia, a każda dostawa paliwa badana będzie w zakresie wartości opałowej, zawartości popiołu, siarki.
- 1.2. Kontrola procesów spalania węgla w kotłach realizowana będzie poprzez monitorowanie podciśnienia w komorze paleniskowej i ilości podawanego paliwa, temperatury wychodzących za kotłem spalin, zawartości tlenu i tlenku węgla w spalinach. Pomiarów parametrów procesu spalania prowadzone są w sposób ciągły.
- 1.3. Kontrola pracy urządzeń odpylających odbywać się będzie poprzez monitorowanie stanu technicznego urządzeń.
- 1.4. Prowadzący instalację, w okresie jednego miesiąca po dokonaniu zmian w instalacji, obowiązany jest przekazać Prezydentowi Miasta Łomża i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Białymstoku, Delegatura w Łomży wyniki:
  - a) pomiarów z badań bilansowych – energetycznych zmodernizowanego kotła WRp-46/WRm-30 potwierdzających uzyskanie sprawności kotła i wydajności maksymalnej trwałej,
  - b) pomiarów emisji pyłowo-gazowych przeprowadzonych w trzech stanach obciążenia kotła wraz z potwierdzeniem skuteczności zamontowanego układu odpylania spalin.
- 1.5. Prowadzący instalację przeprowadzi pomiary odbiorowe źródła biomasowego w terminie nie dłuższym niż 4 miesiące od daty uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego albo od daty rozpoczęcia użytkowania źródła, w zależności od tego, która z tych dat jest późniejsza.
- 1.6. Prowadzący instalację, w okresie jednego miesiąca po otrzymaniu opracowania z badań odbiorowych instalacji biomasowej, obowiązany jest przekazać Prezydentowi Miasta Łomża i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Białymstoku, Delegatura w Łomży wyniki:
  - a) pomiarów z badań bilansowych - energetycznych nowo wybudowanego kotła VHB-12.5 opalanego biomasą drzewną, potwierdzających uzyskanie sprawności kotła i wydajności maksymalnej trwałej,
  - b) pomiarów emisji pyłowo-gazowych przeprowadzonych w trzech stanach obciążenia kotła, wraz z potwierdzeniem skuteczności zamontowanego układu odpylania spalin.
- 1.7. Prowadzący instalację przeprowadzi pomiary odbiorowe układu kogeneracyjnego w terminie nie dłuższym niż 4 miesiące od daty uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego albo od daty rozpoczęcia użytkowania źródła, w zależności od tego, która z tych dat jest późniejsza.
- 1.8. Prowadzący instalację, w okresie jednego miesiąca po otrzymaniu opracowania z badań odbiorowych kotła biomasowego elektrociepłowni obowiązany jest przekazać Prezydentowi Miasta Łomża i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Białymstoku, Delegatura w Łomży wyniki:
  - a) pomiarów z badań bilansowych - energetycznych nowo wybudowanego kotła AXT BioT VK15 (K7) opalanego biomasą potwierdzające uzyskanie sprawności kotła i wydajności maksymalnej trwałej,
  - b) pomiarów emisji pyłowo-gazowych przeprowadzonych w trzech stanach obciążenia kotła, wraz z potwierdzeniem skuteczności zamontowanego układu odpylania spalin.

## 2. Monitoring emisji substancji do powietrza.

- 2.1. Prowadzenie pomiarów ciągłych, zgodnie z wymaganiami określonymi w przepisach prawa w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.  
Monitorowanie ciągłe emisji pyłów i gazów do powietrza realizowane będzie systemem, w skład którego wchodzi:
- przrządy pomiarowe zainstalowane bezpośrednio na kominie, które w sposób bezpośredni mierzą stężenia zanieczyszczeń wchodzących w skład spalin. Należą do nich: analizator gazów (mierzone parametry: SO<sub>2</sub>, NO, CO, CO<sub>2</sub>, wilgotność – H<sub>2</sub>O, temperatura i ciśnienie spalin), tlenomierz i pyłomierz,
  - programy komputerowe wykonujące m.in. odczyty danych z urządzeń pomiarowych, obliczenia emisyjne, szczegółowe raporty i wykresy, importy i eksporty danych.
- 2.2. Określanie ładunku emisji:  
System wyznacza ładunek emisji (wyrażony w kg) jako iloczyn stężenia konkretnej substancji i natężenia spalin odniesionych do tych samych warunków umownych i jednakowej, standardowej zawartości tlenu – 6%.
- 2.3. Pomiar emisji zanieczyszczeń realizowany będzie na wolnostojącym emitorze odprowadzającym spaliny ze wszystkich eksploatowanych jednostek kotłowych. Przrządy pomiarowe zainstalowane na kominie, na wysokości 31,5 m npt.
- 2.4. Monitorowanie emisji do powietrza będzie przebiegało co najmniej z podaną poniżej częstotliwością i stosowaniem norm EN, a jeśli nie są dostępne w ramach BAT 4 - norm ISO, norm krajowych lub innych międzynarodowych norm zapewniających uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej.

### Zakres i sposób monitorowania emisji do powietrza w Ciepłowni Miejskiej w Łomży

obowiązujące od 01.01.2023 r.

| substancja   | częstotliwość monitorowania  |
|--|--|
| NO <sub>x</sub>  | ciągłe   |
| CO   |  |
| SO <sub>2</sub>  |  |
| pył  |  |
| Chlorki gazowe wyrażone jako HCL                                       | raz na trzy miesiące<br>jeżeli poziomy emisji są wystarczająco stabilne, co najmniej raz w roku  |
| HF   |  |
| rtęć   | raz na sześć miesięcy<br>jeżeli poziomy emisji są wystarczająco stabilne, co najmniej raz w roku |
| Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) | raz na rok   |

- 2.5. Zapisy w podpunktach: 2.1., 2.2., 2.3. 2.4 dotyczą emitora E1.
- 2.6. Monitorowanie emisji zanieczyszczeń z emitorów E2 i E3 będą prowadzone okresowo z częstotliwością co najmniej dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik–marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień–wrzesień).
- 2.7. Pomiary, o których mowa w ppkt. 2.6. są wymagane w odniesieniu do: SO<sub>2</sub>,NO<sub>x</sub>,pyłu i CO.

### **3. Monitorowanie poboru wody.**

Operator instalacji zobowiązany jest:

- 3.1. Prowadzić pomiar poboru i zużycia wody wodomierzami zainstalowanymi w punktach pomiarowych określonych w pkt. III.4 oraz rejestrować wyniki odczytów minimum 1 raz na dobę.
- 3.2. Prowadzić obserwacje poziomu zwierciadła statycznego i dynamicznego wody w studniach i zapisywać wyniki w książce eksploatacji studni - raz na kwartał.

### **4. Monitoring ścieków przemysłowych.**

- 4.1. Ilość ścieków wprowadzanych do kanalizacji sanitarnej ustalana będzie na podstawie wskazań przepływomierza.
- 4.2. Punkt pomiarowy jakości ścieków stanowić będzie ostatnia studzienka kanalizacyjna, zlokalizowana w przepompowni ścieków.
- 4.3. Kontrolne badania ścieków wykonywane będą z częstotliwością: co 6 miesięcy. Wyniki analiz przedstawiane będą przedsiębiorstwu eksploatującemu sieć.
- 4.4. W odprowadzanych ściekach należy oznaczać następujące wskaźniki zanieczyszczeń: temperatura, substancje ropopochodne, zawiesiny ogólne, fosfor ogólny, azot amonowy i azotynowy, chlorki, siarczany, chrom ogólny, ołów, kadm. Wartości wskaźników zanieczyszczeń powinny być określane w próbce średniodobowej, proporcjonalnej do przepływu, zmieszanej z próbek pobranych ręcznie lub automatycznie w odstępach co najmniej dwugodzinnych. W przypadku temperatury wartości odnoszą się do próbek jednorazowych pobranych losowo.

### **5. Monitoring ścieków deszczowych.**

- 5.1. Punkt pomiarowy jakości ścieków deszczowych wprowadzanych do miejskiej kanalizacji deszczowej stanowi pierwsza studzienka kanalizacyjna za ogrodzeniem ciepłowni.
- 5.2. Pomiary będą wykonywane z częstotliwością: co 6 miesięcy.
- 5.3. W odprowadzanych ściekach przemysłowych należy oznaczać następujące wskaźniki zanieczyszczeń: zawiesina, substancje ropopochodne.

### **6. Monitoring odpadów.**

Prowadzenie ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów, z zastosowaniem obowiązujących wzorów kart ewidencji odpadów oraz kart przekazania odpadów, z uwzględnieniem sposobu gospodarowania poszczególnymi rodzajami odpadów.

### **7. Monitorowanie hałasu w środowisku.**

Wykonywanie okresowych pomiarów hałasu emitowanego do środowiska na granicy terenów chronionych z częstotliwością raz na 2 lata oraz każdorazowo po istotnych modernizacjach źródeł hałasu.

### **8. Monitorowanie pól elektromagnetycznych.**

Wykonywanie pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku każdorazowo po istotnej zmianie warunków pracy instalacji, o ile zmiany te mogą mieć wpływ na zmianę poziomów pól elektromagnetycznych, których źródłem jest ta instalacja.

**9. Wszystkie badania monitoringowe będą wykonywane za pomocą zalegalizowanej aparatury pomiarowej, zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi.**

## **10. Sposób ewidencjonowania emisji i częstotliwość przekazywania danych.**

- 10.1. Prowadzący instalację obowiązany jest do ewidencjonowania informacji i danych z monitoringu oraz ich przechowywania przez 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.
- 10.2. Sprawozdania z pomiarów, które należy przekazywać, w układzie określonym w przepisach prawa dla pomiarów okresowych, Prezydentowi Miasta Łomża i właściwemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska:
  - a) z pomiarów ciągłych emisji substancji do powietrza – w terminie 30 dni od dnia zakończenia półrocza, w którym pomiary zostały wykonane,
  - b) z pomiarów hałasu emitowanego do środowiska oraz pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku w terminie 30 dni od daty ich wykonania,
  - c) z pomiarów okresowych emisji substancji do powietrza z kotłów biomasowych – w terminie 30 dni od daty ich wykonania.
- 10.3. Prowadzący instalację biomasową obowiązany jest do ewidencjonowania wyników przeprowadzanych pomiarów okresowych w formie pisemnej oraz ich przechowywania przez 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.

**11. Prowadzący instalację ma obowiązek przekazywać Prezydentowi Miasta Łomża dane dotyczące udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle spalania paliw, wyrażonego w procentach, w terminie do końca lutego każdego roku.**

## **XII. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.**

Nie przewiduje się zakończenia eksploatacji instalacji w okresie obowiązywania pozwolenia. W przypadku zaistnienia jednak takich okoliczności wszystkie obiekty i urządzenia winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów prawa budowlanego i ochrony środowiska, po zatwierdzeniu projektu rozbiórki.

## **XIII. Termin ważności pozwolenia .**

Pozwolenie wydaje się na czas nieoznaczony.”

**2. Stwierdza się wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego, wydanego przez Prezydenta Miasta Łomża decyzją znak: WGK.6223.6.2015 z dnia 28.10.2015 r., zmienionego decyzjami:**

- znak WGK.6223.1.2019 z dnia 22 marca 2019 r.,
- znak WGK.6223. 4.2019 z dnia 11 września 2019 r.,
- znak WGK.6223. 2.2022.MM z dnia 3 listopada 2022 r..



## Uzasadnienie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o. pismem z dnia 04 listopada 2022 r. znak: TEOŚ/1114/22 wystąpiło z wnioskiem o wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, wydanego przez Prezydenta Miasta Łomża znak:WGK.6223.6.2015 z dnia 28.10.2015 r., zmienionego decyzjami: znak WGK.6223.1.2019 z dnia 22 marca 2019 r., znak WGK.6223.4.2019 z dnia 11 września 2019 r. oraz znak WGK.6223.2.2022.MM z dnia 3 listopada 2022 r. dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy zainstalowanej 155 MW eksploatowanej na terenie Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ul. Ciepłej 16.

Zgodnie z art. 217 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska, organ właściwy do wydania pozwolenia może, na wniosek prowadzącego instalację, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o. posiada pozwolenie zintegrowane, wydane przez Prezydenta Miasta Łomża znak:WGK.6223.6.2015 z dnia 28.10.2015 r. zmienione następnie ww. decyzjami. W ramach postępowania właściwy organ zgodnie z art. 217 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego ze względu na fakt, iż obecna forma pozwolenia zintegrowanego wraz z jego zmianami jest mało przejrzysta. Przedsiębiorstwo wystąpiło o ujednoczenie tekstu pozwolenia w celu ułatwienia korzystania z decyzji zarówno przez Wnioskodawcę jak i podmioty kontrolujące.

Dnia 14 listopada 2022 r. zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia.

W związku z powyższym, by zapewnić czytelność i przejrzystość pozwolenia, Organ ujednoczył tekst pozwolenia, stwierdzając jednocześnie wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego. Zgodnie z art. 217 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska postępowanie w sprawie ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia nie podlega przepisom art. 208, art. 210 oraz art. 218 ww. ustawy. W postępowaniu więc nie zapewnia się udziału społeczeństwa na zasadach określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U.2022.1029 t.j.). Nie jest też wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, Organ, zapewniając stronom czynny udział w postępowaniu pismem z dnia 21 listopada 2022 r. zawiadomił strony o możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

W okresie przewidzianym do składania uwag i wniosków żadna ze stron postępowania, jak też inne osoby i jednostki nie wniosły żadnych uwag i zastrzeżeń co do możliwości zmiany udzielonego pozwolenia.

W świetle powyższego orzeczono jak w sentencji.

Na podstawie pkt. 53 cz. I załącznika do ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U.2022.2142 t.j.) pobrano opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za pośrednictwem Prezydenta Miasta Łomży w terminie 14 dni od jej doręczenia.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. Prezydenta Miasta  
  
Inż. Przemysław Chelstowski  
Naczelnik Wydziału Gospodarki  
Komunalnej i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży  
18- 400 Łomża, ul. Kopernika 9a
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Ostrołęce  
ul. Poznańska 19  
07-409 Ostrołęka
3. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu – wersja elektroniczna
2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Białymstoku  
Delegatura w Łomży  
ul. Akademicka 20  
18-400 Łomża

Akceptował: Przemysław Chelstowski, Naczelnik Wydziału Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska, tel. 86 2156788  
Opracowała: Marta Muczyńska, inspektor Referatu Ochrony Środowiska, WGK, tel. 86 215679

INSPEKTOR

 Strona 26 z 26