

WGK.6223.4.2019

## DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt. 1, art. 183 ust.1, art. 192, art. 203 ust. 3, art. 211 ust. 1, art. 215 ust. 5 i ust. 8, art. 202 ust. 1 oraz art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (Dz.U.2019.1396 t.j. z dnia 2019.07.29) oraz art. 104 ustawy z dnia 14.06.1960 r - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j.Dz.U.2017.1257, z późniejszymi zmianami), na wniosek Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Łomży Spółka z o.o. z dnia 19.07.2019 r.

### orzeka się:

**zmienić pozwolenie zintegrowane dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ulicy Ciepłej 16 w następującym zakresie:**

#### 1. W Dziale II. Rodzaj i parametry instalacji

a) zdanie wstępne otrzymuje brzmienie:

„Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji energetycznego spalania paliw o mocy zainstalowanej 138,5 MW wraz z urządzeniami pomocniczymi.”

b) **Pkt. 1. Charakterystyka techniczna instalacji energetycznego spalania paliw** otrzymuje brzmienie:

#### „1.1. Źródła ciepła.

Ciepłownia Miejska w Łomży funkcjonuje w oparciu o 5 źródeł ciepła o następującej charakterystyce:

DANE TECHNICZNE KOTŁÓW – PASZPORTOWE		
<b>Kocioł K – 1</b> (WR-25-014M)	moc kotła w paliwie	36,58 MWt
	moc kotła max trwała	30 MW
	sprawność kotła	82,0 %
	pojemność wodna	13,3 m <sup>3</sup>
<b>Kocioł K – 3</b> (WR-25-014M)	moc kotła w paliwie	39,02 MWt
	moc kotła max trwała	32 MW
	sprawność kotła	82,0 %
	pojemność wodna	13,3 m <sup>3</sup>
<b>Kocioł K – 4</b> (WRp-46/WRm-38)	moc kotła w paliwie	45,24 MWt
	moc kotła max trwała	38 MW
	sprawność kotła	84,0 %
	pojemność wodna	16,0 m <sup>3</sup>
<b>Kocioł K – 5</b> (WRp-46/WRm-30)	moc kotła w paliwie	35,71 MWt
	moc kotła max trwała	30 MW
	sprawność kotła	84,0 %
	pojemność wodna	18,1 m <sup>3</sup>
	moc kotła w paliwie	14,0 MWt
	moc kotła max trwała	12,5 MW

<b>Kocioł K – 6</b> (VHB-12.5)	sprawność kotła	88,2 %
	pojemność wodna	52,10

Kotły: K – 1, K – 3, K – 4, K – 5 opalane są węglem kamiennym w postaci mialu węglowego. Kocioł K – 6 opalany jest biomasą drzewną.

Wytworzone ciepło przesyłane jest za pomocą magistralnych i rozdzielczych sieci ciepłych o łącznej długości 77,475 km i pojemności około 5 974 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 2 × MCS-16 x 710	90
K – 3	odpylacze mechaniczne 2 - stopniowe	2 × MOS-24 2 × MCS-16 x 630	94
K – 4	odpylacze mechaniczne 2 - stopniowe	2 × MOS-32 2 × M CS 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>

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

### 1.3. Emitory

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 kotła biomasowego odprowadzane są do powietrza wolnostojącym stalowym emitorem (E2) o wysokości 30 m i średnicy 1,2 m.

#### c) W Pkt. 2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw podpunkt 2.3. otrzymuje brzmienie:

„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.

Transport żużla i popiołów lotnych na plac żużlowy, spod kotła opalanego biomasą drzewną, odbywa się przy wykorzystaniu kontenerów. Opróżnianie placu odbywa się poprzez załadunek ładowarkami na samochody.”

#### d) Dotychczasowy Pkt. 2.3. Ujęcie wody i stacja wodociągowa otrzymuje numer 2.4.

e) **Pkt. 3. Parametry produkcyjne instalacji** otrzymuje brzmienie:

Łączna wydajność produkcyjna instalacji energetycznego spalania w Ciepłowni Miejskiej w Łomży wynosi 138,5 MW, w tym:

$$2 \times \text{WR-25} + 1 \times \text{WRp-46/WRm-38} + 1 \times \text{WRp-46/WRm-30} + 1 \times \text{VHB-12.5}$$

f) **Pkt. 5. Warianty funkcjonowania instalacji** otrzymuje brzmienie.

„Możliwe warianty pracy źródeł w instalacji:

Okres roku	Typ produkcji	Wariant pracy kotłów
ZIMA	Maksymalny	1 VHB-12.5 + 2 WR-25 + 1 WRm-38 lub 1 VHB-12.5 + 2 WR-25 + 1 WRm-30 lub 1 VHB-12.5 + 1 WR-25 + 1 WRm-38 + 1 WRm-30
	Średni I	1 VHB-12.5 + 1 WRm-38 + 1 WRm-30 lub 1 VHB-12.5 + 1 WR-25 + 1 WRm-38 lub 1 VHB-12.5 + 1 WR-25 + 1 WRm-30
	średni II	1 VHB-12.5 + 2 WR-25
	Ciepły	1 VHB-12.5 + 1 WR-25 lub 1 VHB-12.5 + 1 WRm-38 lub 1 VHB-12.5 + 1 WRm-30
LATO	Letni	1 VHB-12.5 (c.w.u.) lub 1 WR-25 z wydajnością 4,5 – 8,5

g) **Pkt. 6. Rodzaje i ilości wykorzystywanych materiałów, paliw i energii** otrzymuje brzmienie:

„ **6.1. Zużycie paliwa podstawowego.**

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

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

Zużycie biomasy drzewnej przy obciążeniu nominalnym przez kocioł biomasowy, według DTR wynosi:

5. Kocioł Nr 6 (VHB-12.5) - 5,60 Mg/h dla  $Q_r = 6,36 \text{ MJ/kg}$  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 - 2 100 000 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 - 11 000 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>.”

**h) Pkt. 7. Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych** otrzymuje brzmienie.

„Funkcjonowanie instalacji w warunkach odbiegających od normalnych może mieć miejsce jedynie w przypadku rozruchu kotłów lub ich zatrzymania. Częstotliwość występowania takich sytuacji 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.

Kocioł biomasowy

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.”

**2) W Dziale IV. Warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacji**

**w pkt. 2 . Warunki odprowadzania ścieków podpunkt 4 a) otrzymuje brzmienie:**

„4.a) całkowita powierzchnia zlewni wynosi 33 632,5 m<sup>2</sup>”

**3) W Dziale V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii**

**a) w Pkt. 1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza** zdanie wprowadzające otrzymuje brzmienie:

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

**b) w Pkt. 1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza Podpunkty: 1.1-1.6** otrzymują brzmienie:

**„1.1. Charakterystyka techniczna źródeł emisji**

Numer kotła	Moc kotła [MWt]	Moc kotła max trwała [MW]	Status prawny	Objętość gazów odlotowych [m <sup>3</sup> /h]
WR-25-014M (Nr 1)	36,58	30	Źródło istniejące	52 933
WR-25-014M (Nr 3)	39,02	32	Źródło istniejące	56 462

WRp-46/WRm-38 (Nr 4)	45,24	38	Źródło istniejące	65 452
WRp-46/WRm-30 (Nr 5)	35,71	30	Źródło istniejące	51 673
VHB-12.5 (Nr 6)	14,00	12,5	Źródło nowe	28 920

### 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".

### 1.4. Rodzaje i ilości zanieczyszczeń dopuszczalnych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła węglowego w 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 (K- 4)	1300
WRp-46/WRm-30 (K - 5)	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 (K - 4)	400
WRp-46/WRm-30 (K - 5)	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 (K - 4)	400
WRp-46/WRm-30 (K - 5)	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 obowiązujące od 01.01.2023 r.

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.

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 - 1,3)	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 - 1,3)	180	200
WRp-46/WRm-38 (K - 4)		
WRp-46/WRm-30 (K - 5)		

Pył		
Typ kotła	Średnia roczna	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek
WR-25 (K - 1,3)	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 - 1,3)	20
	WRp-46/WRm-38 (K - 4)	20
	WRp-46/WRm-30 (K - 5)	20
HF	WR-25 (K - 1,3)	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.

Poziomy 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 - 1,3)	< 9
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 źródła biomasowego 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

**1.5. Rodzaje i ilości zanieczyszczeń dopuszczalnych do wprowadzania do powietrza dla emitora (E1) w różnych wariantach pracy źródeł węglowych obowiązujące do 31.12.2022r.**

Wariant pracy źródeł	Rodzaj zanieczyszczenia		
	Dwutlenek siarki	Tlenki azotu	Pył
	[mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ] dla tlenu 6%		
WR-25 Nr 1 i WR-25 Nr 3	1500,0	400,0	400,0
Wr-25 Nr 1 i WRm-38 Nr 4	1389,5	400,0	400,0
WR-25 Nr 3 i WRm-38 Nr 4	1392,7	400,0	400,0
WR-25 Nr 1 i WRm-30 Nr 5	1401,2	400,0	400,0
WR-25 Nr 3 i WRm-30 Nr 5	1404,4	400,0	400,0
WRm-38 Nr 4 i WRm-30 Nr 5	1300,0	400,0	400,0
WR-25 Nr 1,3 i WRm-38 Nr 4	1425,1	400,0	400,0
WR-25 Nr 1,3 i WRm-30 Nr 5	1435,8	400,0	400,0
WR-25 Nr1,3, WRm-38 Nr 4 i WRm-30 Nr 5	1396,6	400,0	400,0

**1.6. Dopuszczalne wielkości emisji dla emitorów (E1) i (E2) 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”

c) w Pkt. 2. Emisja hałasu do środowiska podpunkt 1. Źródła emisji hałasu do środowiska otrzymuje brzmienie:

„1. Aktualne źródła hałasu w instalacji energetycznego spalania w Ciepłowni Miejskiej:

1.1. Przestrzenne źródła hałasu:

- a) Budynek ciepłowni - hala kotłów typu WR-25 z halą odzuzłania, wentylatorami podmuchu 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 odzuzłania, wentylatorami podmuchu 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 dźwiękochłonno - 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

1.2. Punktowe źródła hałasu:

- a) Zespół: 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 kocioł); zespoły umieszczono w obudowach dźwiękochłonno-izolacyjnych; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- b) Zespół: 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; zespół umieszczony w obudowie dźwiękochłonno-izolacyjnej; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- c) Zespół: 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; zespół umieszczony w obudowie dźwiękochłonno-izolacyjnej; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- d) Zespół: silnik elektryczny-wentylator typu AB FAH B 071 o wydajności modułowej  $Q = 59000$  m<sup>3</sup>/godz instalacji odciągu spalin za kotłem WHB-12.5 - sztuk 1, umieszczony w obudowie dźwiękochłonno-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 prądotwórczy SILTEC SE0400AI w obudowie kontenerowej istniejący, równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- g) Agregat prądotwórczy dla kotła Nr 6 w obudowie kontenerowej, równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.”

**4) W Dziale XI. Zakres i sposób monitorowania środowiska**

a) w punkcie 1. Monitoring procesów technologicznych dodaje się podpunkty 1.5. i 1.6.

„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 obciążeń kotła, wraz z potwierdzeniem skuteczności zamontowanego układu odpylania spalin."

**b) w punkcie 2. Monitoring emisji substancji do powietrza** dodaje się podpunkty: 2.5.-2.7.:

„2.5. Zapisy w podpunktach: 2.1., 2.2., 2.3. 2.4 dotyczą emitora E1.

2.6. Monitorowanie emisji zanieczyszczeń z emitora E2 będą prowadzone okresowo z częstotliwością co najmniej dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik–marzec) i 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.”

**c) w punkcie 10. Sposób ewidencjonowania emisji i częstotliwość przekazywania danych** w podpunkcie 10.2. dodaje się literę c oraz dodaje się podpunkt 10.3.:

„c) z pomiarów okresowych emisji substancji do powietrza z kotła VHB-12.5 – 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.”

W pozostałym zakresie pozwolenie zintegrowane nie ulega zmianie.

### Uzasadnienie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o. eksploatuje instalację energetycznego spalania paliw na terenie Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ul. Ciepłej 16. Ciepłownia Miejska funkcjonuje w oparciu o 5 kotłów wodnych, rusztowych, wyposażonych w układy odpylające, o łącznej mocy zainstalowanej 155 MW. Działalność prowadzi na podstawie pozwolenia zintegrowanego wydanego przez Prezydenta Miasta Łomża znak: WGK.6223.1.2015 z dnia 28.10.2015 r (tekst ujednolicony), zmienionego decyzją znak: WGK.6223.1.2019 z dnia 22.03.2019 r, na czas nieoznaczony. Ciepłownia Miejska w Łomży korzysta z derogacji ciepłowniczej. Instalacja Ciepłowni Miejskiej w Łomży uczestniczy w systemie handlu emisjami (zezwoleń na emisję gazów cieplarnianych – decyzja Prezydenta Miasta Łomża nr: WGK.6227.1.2015 z dnia 31 grudnia 2015 r.).

Pismem z dnia 19.07.2019 r MPEC Sp. z o.o. w Łomży wystąpił do tut. Urzędu o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania w Ciepłowni Miejskiej w Łomży, przedkładając: Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego znak: WGK.6223.6.2015 z dnia 28.10.2015 r (tekst jednolity), Streszczenie wniosku, poświadczenie o niekaralności, zapis wniosku na płycie CD, opłatę rejestrową (50%) oraz kopię decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku znak: WOOŚ.4207.4.2017.PL z dnia 17.03.2017 r.

Przedsiębiorstwo zamierza rozbudować instalację energetycznego spalania w Ciepłowni Miejskiej w Łomży o nowe źródło wytwarzania ciepła z wykorzystaniem paliwa biomasowego w postaci zrębki drzewnej, tj. zainstalować nowy kocioł wodny o mocy 12,5 MW (K - 6). Z użytkowania wyłączony został kocioł wodny WR-25-0114M ( dotychczasowy K – 2). Planowana jest budowa nowego źródła w postaci kotła wodnego 12,5 MW, z niezależnym kominem, stąd zmianie ulegnie łączna moc zainstalowana instalacji i wyniesie ona 138,5 MW (zmniejszy się o 16,5 MW).

Ze względu na następujące fakty:

- nowy kocioł biomasowy powstaje na terenie istniejącej instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ulicy Ciepłej 16, która pracuje wyłącznie w oparciu o paliwo węglowe,
- jest to rozbudowa istniejącej ciepłowni o kolejne źródło wytwarzania,

— nowa instalacja spalania biomasy drzewnej nie wymaga pozwolenia zintegrowanego, inwestor wnioskuję o objęcie pozwoleniem zintegrowanym instalację kotła biomasowego, w myśl art. 203 pkt. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Celem przedsięwzięcia jest dostosowanie procesów technologicznych w instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży do wymogów ochrony środowiska, osiągnięcie i utrzymanie poziomów emisyjnych zanieczyszczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2018 poz. 680). Nastąpi również poprawa efektywności energetycznej systemu wytwarzania ciepła - kocioł biomasowy zastąpi w sezonie letnim kocioł węglowy i kotły węglowe zasadniczo nie będą uruchamiane.

Zgodnie z art. 210 ust.3a ustawy Prawo ochrony środowiska zmiana pozwolenia stanowi istotną zmianę i wymaga uiszczenia opłaty rejestracyjnej. Spółka załączyła poświadczenie uiszczenia opłaty rejestrowej w wysokości 50%.

Zgodnie z art. 218 pkt. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska zmiana pozwolenia wymaga 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. Obwieszczeniem z dnia 08.08.2019 r zawiadomiono społeczeństwo o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania w Ciepłowni Miejskiej, o możliwości zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy oraz o możliwości, sposobie i terminie wniesienia ewentualnych uwag i wniosków do przedmiotowej dokumentacji. W terminie 30 dni, tj. do dnia 9.09.2019 r do tut. Urzędu nie wpłynęły żadne pisma czy maile dotyczące tej sprawy.

Na podstawie ustawy z dnia 16.11.2006 r o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U.2015 r poz.783) pobrano opłatę skarbową w wysokości 10 zł .

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Łomża, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Otrzymują:

1. MPEC w Łomży Sp. z o.o.
2. a/a

Do wiadomości:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Białymstoku  
Delegatura w Łomży
2. Ministerstwo Środowiska (elektronicznie)

Z up. Prezydenta Miasta

*mgr inż. Dariusz Boryszewski*  
Naczelnik Wydziału Gospodarki  
Komunalnej i Ochrony Środowiska

