

GOS.6223.4.2018.XVIII

**DECYZJA**

Na podstawie art. 192, art. 215 ust.5, art. 183 ust.1, art. 188 ust. 3 pkt. 5 i 7, art. 201 ust. 1 i 2, art. 202 ust.2, 204 ust. 1, art. 211 ust.1, 3, 4, 5, 6 pkt. 2, art. 215 ust. 5, art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku *Prawo ochrony środowiska* (t.jednolity Dz.U. z 2018 r., poz.799 ze zm.), w związku z ust.1 pkt.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r., poz.1169) oraz art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.jednolity Dz.U. z 2018r., poz.2096), po rozpatrzeniu wniosku Wojewódzkiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Legnicy Spółka Akcyjna, z siedzibą ul. Poznańska 48 w Legnicy z dnia 13 grudnia 2018 roku znak WPEC/PO/116/3116/18

**orzekam**

zmienić decyzję Prezydenta Miasta Legnicy znak OŚR.7642-4/2004 z dnia 15 listopada 2004 roku, zmienioną decyzjami: z dnia 21 kwietnia 2005 roku, decyzją znak OŚR.VIII.7642-3/2010 z dnia 14 maja 2010 roku, decyzją znak OŚR.6223.2.2014.VIII z dnia 30 października 2014 roku, decyzją znak GOS.6223.3.2015.XVIII z dnia 14 grudnia 2015 roku oraz decyzją znak GOS.RS.6223.1.2017.XVIII z dnia 12 kwietnia 2017 roku, udzielającą Wojewódzkiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Legnicy Spółka Akcyjna, ul.Poznańska 48 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji produkującej energię ciepłą dla potrzeb grzewczych i ciepłej wody użytkowej miasta Legnicy przez Centralną Ciepłownię w Legnicy, w następujący sposób:

**I. pkt. II.2. „Charakterystyka Instalacji IPPC”, otrzymuje brzmienie:**

Ciepłownia jest wyposażona w 3 kotły opalane miałem węglowym: trzy kotły wodne rusztowe, narzutnikowe typu WRp-46 (K1, K2, K3)

**Kotły wodne - K1, K2, K3**

Typ:	WRp-46	
Rodzaj paleniska:	ruszt mechaniczny-taśmowy z narzutem węgla	
Wydajność maksymalna trwała:	40 Gcal/h	46,52 MW
Sprawność kotła (brutto):		84,5 %
Moc wprowadzona w paliwie:		55 MW
Zawartość CO <sub>2</sub> za kotłem:		11,5 - 13,5 %

Zawartość O<sub>2</sub>:

6 ÷ 8 %.

Łączna moc zainstalowana w trzech kotłach wynosi 3x46,5 MW=139,5 MW. Nominalna moc cieplna zespołu kotłów wynosi 3x55,0=165 MW.

### **Układy parowo-wodne:**

W skład ciepłowni wchodzi układy wodno-parowe kotłowni składające się z :

1. rurociągów pary świeżej i zredukowanej wraz ze stacjami redukcyjno-schładzającymi;
2. wymienników sieciowych para-woda typu WUL 2231 hB - 2 szt;
3. zbiornika wody zasilającej kotły parowe wraz z pompami zasilającymi oraz zbiornika kondensatu wraz z pompami kondensatu;
4. zbiorników wody uzupełniającej sieć ciepłowniczą - 2 szt. wraz z pompami uzupełniającymi;
5. rurociągów technologicznych wody sieciowej wraz z odmulaczami i pompami obiegowymi sieciowymi.

### **System nawęglania i parametry paliwa :**

W kotłowni spalany jest miął węgla kamiennego o parametrach zgodnych z wymaganiami technicznymi kotłów. W skład układu nawęglania i rozładunku wchodzi następujące urządzenia:

1. suwnica bramowa wraz z systemem przenośników podsuwnicowych,
2. wyładowarki wagonów WW-203 - 2 szt.,
3. zasobnik szczelinowy z dwoma wózkami wygarniającymi i przenośnikami M-11 i M-12,
4. przenośnik przyskładowy M-10 wraz z zasobnikiem przejezdny,
5. przenośnik M-8 pochyły lewy,
6. przenośnik M-9 pochyły prawy,
7. przenośnik M-7 na składowisko węgla wraz z wózkiem zrzutowym,
8. przenośnik M-6 pochyły do kotłowni z zabudowaną przenośnikową wagą tensometryczną,
9. przenośnik M-3 stały do zasobników kotłów wodnych,
10. przenośnik M-5 przejezdny, rewersyjny nad zasobnikami kotłów wodnych,
11. przenośnik M-2 przejezdny, rewersyjny nad zasobnikami kotłów parowych.

### **Emitory:**

Spaliny z kotłów odprowadzane są do komina stalowego, trójprzewodowego (E1, E2 i E3), zbudowanego na wspólnej konstrukcji nośnej:

- Przewód kominowy E1:  
wysokość: 120,8 m  
średnica wylotu: 2,0 m  
podłączone kotły: WRp-46 K1 i K2 zamiennie z K3
- Przewód kominowy E2:  
wysokość: 120,8 m

- |                                    |                                  |
|------------------------------------|----------------------------------|
| średnica wylotu:                   | 2,0 m                            |
| podłączone kotły:                  | WRp-46 K3                        |
| • Przewód kominowy E3: (nieczynny) |                                  |
| wysokość:                          | 121,6 m                          |
| średnica wylotu:                   | 1,7 m                            |
| podłączony kocioł:                 | wycofany z eksploatacji OR-32 K4 |

### Urządzenia ochrony powietrza :

- **Odpylanie spalin z kotłów wodnych:**

Każdy z kotłów wodnych posiada dwustopniowy układ odpylania spalin kotłowych. Pierwszy stopień odpylania stanowią odpylacz mechaniczny, indywidualny dla każdego z kotłów, o następujących danych technicznych:

	multicyklon przelotowy typ SMP-40/8x5
opór odpylacza:	392 Pa
sprawność (zmierzona):	ok. 54%

### **Kocioł wodny K1:**

Drugi stopień odpylania spalin z kotła K1 stanowi filtr tkaninowy o następujących danych:

Typ:	pulsacyjny
Ilość modułów:	4
Wymiar worków:	152/4877 mm
Ilość worków:	4 240 szt.
Powierzchnia filtracyjna:	4 580 m <sup>2</sup>
Materiał filtracyjny:	włóknina szklana
Natężenie przepływu spalin przez zespół:	max 100 000 m <sup>3</sup> /h
Opór przepływu spalin:	max 4000 Pa

### **Kocioł wodny K2 i pracujący z nim zamiennie na emitor E1 kocioł K3 :**

Drugi stopień odpylania spalin z kotła K2 zamiennie z kotłem K3 stanowi elektrofiltr, zaprojektowany dla spalin z jednego z kotłów, o następujących parametrach:

Typ elektrofiltru:	HK15-250/2x3,0x7,0/400
Ilość niezależnie zasilanych pól:	2
Geometria elementów:	
Długość pola elektrycznego:	6,0 m
Wysokość pola elektrycznego – h:	7,0 m
Podziałka międzyrzędowa – a:	0,4 m
Ilość ścieżek gazu n:	15 szt
Powierzchnia osadcza $F_{zb}$ :	1.260 m <sup>2</sup>
Jednostkowa powierzchnia osadcza $F_{zb}/V$ :	33,0 m <sup>2</sup> /m <sup>3</sup> /s
Średnia prędkość gazu w polu elektr.:	0,91 m/s

Średnia prędkość migracji:	0,11 m/s
Napięcie wtórne:	100 kV
Średni prąd wtórny:	250 mA
Straty ciśnienia w elektrofiltrze:	0,15 kPa
Maksymalne stężenie pyłu za filtrem:	95 mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup>

**Kocioł wodny K3** może odprowadzać spaliny, zamiennie z kotłem K2, poprzez elektrofiltr do emitora E1.

Podstawowa praca kotła K3 to odprowadzanie spalin do emitora E2 poprzez nowozbudowany filtr workowy, stanowiący jego drugi stopień odpylania spalin, o następujących parametrach:

Typ filtra workowego	FP-672/7,0/2215:
Powierzchnia filtracji	2215 m <sup>2</sup>
Typ worków	S średnicy 150mm, L=7000mm, Materiał ORTEX 120075 TFE
Ilość worków	672 szt.
Zalecany poziom oporów przepływu	800-1200 Pa
Min/max temp.pracy	±110 <sup>0</sup> C/±195 <sup>0</sup> C
Zawory pneumatyczne	ASCO G 11/2", 96 szt.
Skrzynki pilotowe	ASCO SG110,121, 8 szt.
Izolacja termiczna	wełna mineralna gęstość 80 kg.m <sup>3</sup> gr.-100mm , blacha ocynkowana

- **Odsiarczanie i odazotowanie spalin:**

**Instalacja odsiarczania i odazotowania spalin (IKOS) wybudowana została tylko dla oczyszczania spalin z kotła K1.**

**Proces odsiarczania** realizowany jest poprzez bezpośredni wtrysk do paleniska kotła stabilizowanej, zasadowej zawiesiny wodorotlenku wapnia, która reaguje z kwaśnymi spalinami w określonym zakresie temperatur i czasu, otrzymując jako produkt reakcji sole wapnia i wodę. System pozwala na osiągnięcie ok. 25 - 45 % redukcji tlenków siarki w palenisku oraz dalszej redukcji do 60 % poza kotłem. Stopień redukcji silnie zależy od zawartości siarki w paliwie. Efektywny stopień redukcji maleje wraz ze wzrostem zawartości siarki w paliwie. Przy zachowaniu optymalnych parametrów odsiarczania pozapaleniskowego uzyskuje się - w przypadku spalania węgla o zawartości siarki poniżej 0,7 % - redukcję SO<sub>x</sub> do 60%.

**Proces odazotowania** jest wewnątrz paleniskową metodą redukującą NO<sub>x</sub> poprzez regulowany wtrysk reagenta w strumień gazów spalinowych. Reagentem jest 45 % roztwór mocznika. Instalacja osiąga skuteczność redukcji tlenków azotu do 60%.

**Opis instalacji IKOS:**

Instalacja Kompleksowego Oczyszczania Spalin składa się z następujących węzłów:

- zespołu tworzenia mlecza wapiennego ZIMPRO
- zespołu mocznika HFD
- zespołu sprężonego powietrza
- zespołu zaopatrzenia w wodę DWP
- zespołu dystrybucji mlecza wapiennego (odsiarczanie spalin) SMD
- zespołu dystrybucji mocznika (odazotowanie spalin) IZM
- zespołu schładzania i nawilżania spalin (wtrysk wody) DMH
- zespół filtrów workowych wraz z wymiennikami ciepła i reaktorem.

### **Układ odprowadzania żużla i popiołu**

#### **• Odprowadzanie żużla i popiołu z kotłów**

Spalony na ruszcie węgiel dostaje się w postaci żużla do leja żużlowego, skąd poprzez kanał zsykowy kierowany jest do odżuźlaczy. Do odżuźlaczy skierowane są również przesypy niespalonego mialu z rusztu. Zawartość odżuźlaczy kierowana jest grawitacyjnie do kanałów spływowych systemu odżuźlania kotłowni. Każdy kocioł wyposażony jest w dwa odżuźlacze zgrzeblowe typu OCs o wydajności maksymalnej 6,2 t/h.

Pył wydzielony w urządzeniach odpylających kotłów, po zmieszaniu z wodą, przekazywany jest w postaci płynnej zawiesiny do kanałów spływowych systemu odżuźlania.

#### **• Odprowadzenie żużla i popiołu z kotłowni:**

Do usuwania żużla i popiołu z kotłowni przewidziano dwustopniowy system hydraulicznego transportu, w skład którego wchodzi:

1. kanały spływowe z odżuźlaczy i odpylaczy oraz kanały zbiorcze do pompowni wraz z instalacją wody spłukującej w obrębie kotłów i kanałów,
2. pompownia bagrowa z dwoma rezerwującymi się zestawami: kruszarka żużla - pompa bagrowa,
3. rurociągi hydrotransportu z pompowni bagrowej do odstoju żużla,
4. odstoju żużla wraz z pompownią wody spłukującej, na którą składają się trzy pompy wody spłukującej,
5. suwnica bramowa nad odstoju i składem przejściowym żużla,
6. rurociągi wody spłukującej od pompowni do kanałów spływowych.

Zasadniczym elementem tego systemu jest odstoju żużla.

Pojemność magazynowa odstoju:

- komora podstawowa, o wymiarach 25x9x3,5 m - ok. 785 m<sup>3</sup>
- komora osadcza druga, o wymiarach 8x9x3 m - ok. 215 m<sup>3</sup>

Dla ciężaru usypowego żużla suchego 0,8 t/m<sup>3</sup> daje to około 800 ton dla jednej sekcji. Pojemność osadnika umożliwia gromadzenie odpadów przez około 8 dób dla średniego obciążenia kotłowni. Łącznie odstoju zapewnia około dwutygodniową pracę kotłowni bez

usuwania odpadu. Obok osadnika zlokalizowany jest odkryty plac magazynowy odpadu o wymiarach pola magazynowania 26x18m i pojemności ok. 1400 m<sup>3</sup>, co przy ciężarze usypowym mokrej mieszanki popiołowo – żuźlowej 1,2 Mg/m<sup>3</sup> daje możliwość jednorazowego magazynowania ok. 1700 Mg tego odpadu. Plac jest ograniczony murem oporowym o wysokości 1,5 m. Zakłada się składowanie do wysokości ok. 3 m.

### **Ujęcie wody powierzchniowej z rzeki Kaczawy w km 21+350 do celów technologicznych wraz z pompownią i stacją uzdatniania wody.**

Woda do celów technologicznych pobierana jest z rzeki Kaczawy w km 21 + 350 za pomocą ujęcia drenażowego. Do przygotowania odpowiedniej jakości wody technologicznej, zasilającej sieć centralnego ogrzewania, służy stacja uzdatniania wody. Zmiękczona w stacji uzdatniania woda służy do zasilania sieci c.o.. W skład stacji uzdatniania wody wchodzi następujące urządzenia i obiekty:

- ciśnieniowe mieszaki wodno-powietrzne (aeratory), filtry żwirowe,
- wymienniki kationitowe słabo kwaśne,
- wymienniki kationitowe silnie kwaśne,
- wymienniki anionitowe słabo zasadowe,
  - wymienniki anionitowe silnie zasadowe,
  - zbiorniki wody filtrowanej, zdekarbonizowanej, zmiękczonej i zdemineralizowanej,
  - zbiorniki magazynowe kwasu solnego i ługu sodowego,
  - pompy,
  - agregaty sprężarkowe
  - hydrofor

### **Instalacja oczyszczania i odprowadzania ścieków przemysłowo-deszczowych**

Źródłami powstawania ścieków przemysłowych są:

- Stacja uzdatniania wody przemysłowej (popłuczyny z filtra ciśnieniowego oczyszczane w odstojnikach popłuczyn, ścieki z regeneracji i płukania wymienników jonitowych oczyszczane w neutralizatorze),
- Stacja uzdatniania wody pitnej (popłuczyny z filtra ciśnieniowego oczyszczane w odstojnikach popłuczyn),
- Odstojnik żuźła (wody z odstojnika żuźła stanowiące nadmiar technologiczny oraz opróżnianie odstojnika z wody w czasie jego remontu lub konserwacji, oczyszczane w neutralizatorze).

W skład instalacji oczyszczania ścieków przemysłowych wchodzi:

- odstojnik popłuczyn,
- neutralizator,
- piaskownik oczyszczający mieszaninę ścieków przemysłowych i wód opadowych.

Ścieki przemysłowe, po lokalnym oczyszczeniu (sedymentacja i neutralizacja), odprowadzane są, wraz z wodami opadowo-infiltracyjnymi z terenu Centralnej Ciepłowni i terenu LIS Polska

Sp. z o.o., ul. Szczytnicka 27, 59 – 220 Legnica, poprzez wspólny piaskownik dwukomorowy, do odbiornika (rzeka Kaczawa).

**II. pkt. II.5. „Warianty funkcjonowania instalacji”, otrzymuje brzmienie:**

1. Praca Ciepłowni dla potrzeb sieci ciepłej w sezonie grzewczym:

**1.1 Do 31 grudnia 2022 roku:**

**A. kocioł K1, K2 lub K3 samodzielnie - moc do 46,52 MW,**

przy czym:

dla kotła K2 i K3 pracującego samodzielnie wymagany jest węgiel o wartości opału min 23 MJ/kg i zawartości siarki < 0,4%, dla kotła K1

**B. dwa kotły wodne - moc do 93 MW,**

przy czym:

dla układu pracy kotła K2 na E1 i kotła K3 na E2 wymagany jest węgiel o wartości opału min 23 MJ/kg i zawartości siarki < 0,4%;

dla układu pracy kotła K2 i K1 na E1 wymagany jest węgiel o wartości opału min 23 MJ/kg i zawartości siarki < 0,6%;

dla układu pracy kotła K1 na E1 i K3 na E2, dla kotła K3 wymagany jest węgiel o wartości opału min 23 MJ/kg i zawartości siarki < 0,4%.

**C. trzy kotły wodne - moc powyżej 93 MW,**

przy czym:

wymagany jest węgiel o wartości opału min 23 MJ/kg i zawartości siarki < 0,6% dla kotłów K1 i K2, dla kotła K3 wymagany jest węgiel o wartości opału min 23 MJ/kg i zawartości siarki < 0,4%.

**1.2 Od 1 stycznia 2023 roku :**

Zakładane warianty pracy kotłów od 01.01.2023 roku obejmują:

**A. pracę kotłów K1 i K2** jako części podstawowej istniejącego źródła (emitora), które od 2023 roku będą spełniać wymagania Konkluzji BAT dla źródeł istniejących o przedziale mocy 100-300 MWt (w paliwie),

przy czym:

a. wykonana zostanie modernizacja kotła K1 wraz z niezbędnymi inwestycjami środowiskowymi;

b. wykonana zostanie modernizacja kotła K2 wraz z niezbędnymi inwestycjami środowiskowymi,

**B. pracę kotła K3** jako części szczytowej źródła (emitora), który będzie eksploatowany nie więcej niż 500 h/a, z odrębnym pomiarem czasu pracy kotła i odrębnym pomiarem emisji do powietrza.

2. Praca Ciepłowni poza sezonem grzewczym, w okresie maj-wrzesień, na potrzeby odbiorców ciepłej wody użytkowej:

a) praca jednego kotła wodnego z obciążeniem do 10 MW.

Czas pracy – 153 dni – 3672 godziny.

Przewidywana produkcja ciepła	100 000 GJ
Przewidywane zużycie opału	6 000 ton
Przewidywane zużycie energii elektrycznej	1 500 000 kWh
Średnia sprawność kotła	84,5%
Sprawność całkowita produkcji	68 %

b) zużycie wody technologicznej zmiękczonej nie zmieni się, ponieważ niezależnie od pracy ciepłowni w lecie, przez cały rok uzupełniany jest zład wody sieciowej.

c) przewidywane zużycie wody zdemineralizowanej 1 000 m<sup>3</sup>

d) przewidywany w związku z powyższym wzrost zużycia wody surowej 1 500 m<sup>3</sup>

### 3. Praca Ciepłowni z akustycznego punktu widzenia :

Z akustycznego punktu widzenia nie ma znaczenia podział na okresy pracy do roku 2023 i od roku 2023. Warianty pracy najbardziej niekorzystne dla środowiska dla obu okresów są następujące:

#### PORA DZIENNA

##### **WARIANT A – maksymalne obciążenie technologiczne.**

Pracujące urządzenia:

- Trzy kotły wodne typu WRp-46
- Układ nawęglania

##### **WARIANT A1.**

Pracujące urządzenia:

- Dwa kotły wodne typu WRp-46
- Układ nawęglania

##### **WARIANT A2.**

Pracujące urządzenia:

- Jeden kocioł wodny typu WRp-46
- Układ nawęglania

*Mogą występować również warianty pracy instalacji bez układu nawęglania.*

#### PORA NOCNA

##### **WARIANT B – maksymalne obciążenie technologiczne.**

Pracujące urządzenia:

- Trzy kotły wodne typu WRp-46

##### **WARIANT B1.**

Pracujące urządzenia:

- Dwa kotły wodne typu WRp-46



## **WARIANT B2.**

Pracujące urządzenia:

- Jeden kocioł wodny typu WRp-46

*W porze nocnej nie pracuje układ nawęglania.*

Przedstawione wyżej warianty pracy Centralnej Ciepłowni w Legnicy są wariantami najbardziej niekorzystnymi dla środowiska z punktu widzenia emisji hałasu, spośród wszystkich możliwych wariantów pracy obiektu.

### **III. pkt.II.6. „Dopuszczalny czas trwania i częstotliwość oraz warunki emisji zanieczyszczeń do powietrza dla stanów odbiegających od normalnych”, otrzymuje brzmienie:**

#### **1. Rozruch i zatrzymanie kotłów wodnych WRp-46 K1, K2, K3**

##### Rozruch ze stanu zimnego

Wymagany czas trwania rozruchu z punktu widzenia technologii kotła (przyrost temperatury wody wyjściowej nie większy od 5<sup>0</sup>C/min, przyrost ciśnienia nie większy niż 0,1 MPa/min)

- do parametrów ruchowych - ok. 30 minut
- do ustabilizowania pracy kotła - ok. 45 minut

Warunki odbiegające od normalnych w trakcie rozruchu:

- ponadnormatywna emisja pyłu do czasu uruchomienia urządzeń odpylania:
  - a. dla K1 i K3 zamknięcie obejścia filtra tkaninowego po osiągnięciu temperatury spalin 95<sup>0</sup> C (czas trwania rozruchu),
  - b. dla K2 lub K3 załączenie pola elektrostatycznego elektrofiltra po osiągnięciu temperatury spalin 110<sup>0</sup>C,
- ponadnormatywna emisja tlenku węgla do czasu ustabilizowania pracy paleniska,
- ewentualna ponadnormatywna emisja dwutlenku siarki i tlenków azotu do czasu uruchomienia wtrysku reagentów oraz ustabilizowania pracy instalacji oczyszczania spalin.

Obsługa nie ma możliwości ograniczenia negatywnych skutków dla środowiska w inny sposób niż przez sprawne przeprowadzenie operacji rozruchu.

Rejestracja czasu pracy rozpoczyna się od uzyskania parametrów:

- przepływ przez kocioł - 250 t/h
- przyrost temp. we-wy – 10<sup>0</sup>C

##### Zatrzymanie kotła

Zatrzymanie kotła wymaga:

- wyłączenia wtrysku reagentów jeżeli pracuje instalacja oczyszczania spalin,
- odcięcia dopływu opału,
- usunięcia dopalonego żużla z rusztu,
- wyłączenia wentylatorów powietrza podmuchowego i wtórnego.

Czas od podjęcia działania w celu zatrzymania kotła do faktycznego wyłączenia - ok. 30 minut.  
Przez kolejne ok. 30 minut utrzymywana jest praca wentylatora wyciągu spalin, co powoduje rozrzedzenie spalin w emitorze E1 przy pracującym drugim kotle.

Warunki odbiegające od normalnych w trakcie zatrzymywania kotła:

- ponadnormatywna emisja pyłu po zatrzymaniu urządzeń odpylania:
  - a. dla K1 i K3 otwarcie obejścia filtra tkaninowego po osiągnięciu temperatury spalin niższej niż 95<sup>0</sup>C,
  - b. dla K2 lub K3 wyłączenie pola elektrostatycznego elektrofiltru poniżej temperatury spalin 110<sup>0</sup>C,
- ponadnormatywna emisja tlenu węgla w okresie dopalania pozostałego na ruszcie opału,
- ewentualna ponadnormatywna emisja dwutlenku siarki i tlenków azotu po zatrzymaniu wtrysku reagentów.

Obsługa nie ma możliwości ograniczenia negatywnych skutków dla środowiska w inny sposób niż poprzez sprawne przeprowadzenie operacji zatrzymania kotła.

Częstotliwość występowania rozruchów dla poszczególnych kotłów wodnych, wynikająca z potrzeb technologicznych oraz awarii:

Maksymalnie 45 rozruchów i zatrzymań kotłów wodnych (w sumie na trzy kotły).

1a. Jednoznaczne parametry pracy określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania:

**A. Kocioł K1 i K3** – moment zakończenia rozruchu kotła to osiągnięcie temperatury spalin 95<sup>0</sup>C (zamknięcie obejścia filtra tkaninowego), a moment rozpoczęcia wyłączania kotła to spadek temperatury spalin poniżej 95<sup>0</sup>C (włączenie obejścia filtra tkaninowego),

**B. Kocioł K2 (i K3 pracujący na elektrofiltr)** – moment zakończenia rozruchu kotłów to osiągnięcie temperatury spalin 110<sup>0</sup>C (załączenie pola elektrostatycznego elektrofiltra), a moment rozpoczęcia wyłączania kotłów to spadek temperatury spalin poniżej 110<sup>0</sup>C (wyłączenie pola elektrostatycznego elektrofiltra),

## 2. Rozruch i zatrzymanie instalacji

Rozruch związany z rozpoczęciem sezonu grzewczego

Rozruch instalacji, z punktu widzenia ciepłowni, polega na:

- a.uzupełnieniu wody i odpowietrzeniu nieczynnych w lecie odcinków sieci ciepłowniczej,
- b.napełnieniu wodą układu hydrotransportu,
- c.uruchomieniu układów pompowych sieci i kotłowni,

W czasie rozruchu występuje konieczność wykonywania dodatkowych spustów wody sieciowej bądź kotłowej poprzez odwodnienia i odpowietrzenia. Woda z kotłowni, kierowana jest do

systemu odzūżlania, natomiast z układu sieciowego do systemu kanalizacji deszczowej.

Rozruch instalacji można uznać za zakończony z chwilą włączenia ciepłowni do systemu sieci ciepłowniczej. W trakcie rozruchu instalacja nie stwarza dodatkowego obciążenia dla środowiska, poza wynikającym z rozruchu kotłów.

#### Zatrzymanie związane z zakończeniem sezonu ogrzewczego

Zatrzymanie instalacji wymaga:

- a. zatrzymania pracujących kotłów,
- b. zatrzymania pracy pomp sieciowych i kotłowni,
- c. opróżnienia z wody systemu odzūżlania.

Z uwagi na parametry chemiczne, woda obiegowa systemu odzūżlania jest przekazywana w całości do neutralizatora stacji uzdatniania wody, skąd, po skorygowaniu parametrów, odprowadzana jest do kanalizacji deszczowo-technologicznej.

Zatrzymanie instalacji nie stwarza dodatkowego obciążenia dla środowiska, poza wynikającym z zatrzymania kotłów.

#### **IV. pkt. IV. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, otrzymuje brzmienie:**

##### **IV.1.1. Warunki wprowadzania substancji do powietrza z instalacji IPPC:**

#### **CHARAKTERYSTYKA FIZYCZNA PUNKTOWYCH ŹRÓDEŁ EMISJI DO POWIETRZA (PRZEWODÓW E1, E2 i E3 EMITORA)**

Przewód kominowy	Opis przewodu kominowego	Charakterystyka źródeł emisji				
		Wysokość kominu	Średnica wylotowa kominu	Przepływ max. w kominie	Temperatura wylotowa gazów	Czas emisji
		m	mm	Nm <sup>3</sup> /h	°C	h/rok
1	2	3	4	5	6	7
E 1	Przewód stalowy, na wspólnej konstrukcji nośnej z dwoma pozostałymi przewodami, odprowadza spaliny z kotłów K-1 i/lub K-2 (K-3)	120,8	2000	259 200	195	6000
E 2	przewód stalowy, na wspólnej konstrukcji nośnej z dwoma pozostałymi przewodami, odprowadza spaliny z kotła K-3	120,8	2000	129 600	195	6000
E 3	przewód stalowy, na wspólnej konstrukcji nośnej z dwoma pozostałymi przewodami, wyłączony z eksploatacji, odprowadzał spaliny z wycofanego z eksploatacji kotła K-4	121,6	1700			

**IV.1.2 Standardy emisyjne w zakresie wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, wyrażone w  $\text{mg}/\text{m}^3_u$  i odniesione do warunków umownych przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, dla źródeł objętych derogacją ciepłowniczą, tj. dla kotłów i odpowiadających im przewodów kominowych w okresie do 31 grudnia 2022 roku.**

aktywne źródło / przewód kominowy	dwutlenek siarki	tlenki azotu	pył
<i>praca jednego kotła lub praca kotłów z odprowadzeniem spalin odrębnymi przewodami</i>			
K1 / E1	1500	600	350
K2 lub K3 / E1	850	500	100
K3 / E2	850	500	100
<i>praca dwóch kotłów z odprowadzeniem spalin wspólnym emitorem E1</i>			
K1 i K2 (lub K3) / E1	1175	550	225

**IV.1.3 Standardy emisyjne w zakresie wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, wyrażone w  $\text{mg}/\text{m}^3_u$  i odniesione do warunków umownych przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów i odpowiadających im przewodów kominowych w okresie od 1 stycznia 2023 roku - wynikające z określonych konkluzji BAT.**

Poniższe dopuszczalne wielkości określone zostały jako wartości średnioroczne (R) i wartości średniodobowe (D).

Źródła istniejące	Źródła podstawowe	
Kotły K1 i K2, przewód E1	Przedział mocy: 100-300 MWt	
SO <sub>2</sub>	R: 200	D: 250
NO <sub>x</sub>	R: 180	D: 210
pył	R: 14	D: 25
HCl	R: 5	
HF	R: 3	
CO	R: 140 (wskaźnikowo)	
Hg	R: 0,009	
NH <sub>3</sub>	R: 10	

Kocioł K3 będzie pracował jako źródło szczytowe z czasem pracy poniżej 500 h/rok, z odprowadzaniem spalin przez przewód kominowy E2.

Wymagania konkluzji BAT w tym przypadku dotyczą tylko:

Hg - średnioroczne:  $9 \mu\text{g}/\text{m}^3$ ,

$\text{NH}_3$  - średnioroczne:  $10 \text{mg}/\text{m}^3$

Dla **kotła K3**, jako źródła szczytowego <500 h/rok, będą obowiązywać następujące standardy emisyjne, wynikające z rozporządzenia ws. standardów emisyjnych:

$\text{SO}_2$  –  $800 \text{mg}/\text{m}^3$ ,

$\text{NO}_2$  –  $450 \text{mg}/\text{m}^3$ ,

Pył -  $25 \text{mg}/\text{m}^3$ .

#### IV.1.4. Roczna ilość substancji zanieczyszczających z instalacji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza:

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna, Mg/r do 31.12.2022 r.	Emisja roczna, Mg/r od 01.01.2023 r.
pył ogółem	113,74	36,45
w tym pył do $2,5 \mu\text{m}$	113,74	36,45
w tym pył do $10 \mu\text{m}$	113,74	36,45
dwutlenek siarki	600,85	160,77
amoniak	-	6,25
fluor	-	1,79
chlorowodór	-	2,95
rtęć	-	0,01
dwutlenek azotu	283,13	119,66

#### V. pkt. IV.2.1. „Odprowadzanie ścieków do wód”, otrzymuje brzmienie:

Udziela się pozwolenia wodnoprawnego na:

- odprowadzanie oczyszczonych ścieków przemysłowych wraz z wodami opadowymi i infiltracyjnymi do rzeki Kaczawa w km 22 +700, w łącznej maksymalnej ilości:

**w okresie suchej pogody :**

$$Q_{\text{sr.d}} = 4807 \text{ m}^3/\text{d}, \quad Q_{\text{max.d}} = 5049 \text{ m}^3/\text{d},$$

**$Q_{\text{max.h}} = 232 \text{ m}^3/\text{h}$  - w tym  $48 \text{ m}^3/\text{h}$  ścieków technologicznych i  $184 \text{ m}^3/\text{h}$  wód opadowo-infiltracyjnych.**

**w okresie deszczowej pogody:**

$$Q_{\text{sr.d}} = 5289 \text{ m}^3/\text{d}, \quad Q_{\text{max.d}} = 5531 \text{ m}^3/\text{d},$$

**$Q_{\text{max.h}} = 714 \text{ m}^3/\text{h}$  - w tym  $48 \text{ m}^3/\text{h}$  ścieków technologicznych i  $666 \text{ m}^3/\text{h}$  wód opadowo-infiltracyjnych.**

- awaryjne zrzuty ścieków technologicznych bezpośrednio do kanalizacji (zgodnie z pkt. II.2.3.2.1 ppkt. e wniosku i załącznikiem 1.6):
  1. dla zrzutów awaryjnych ze spustów naziemnych rurociągów magistralnych (zewnątrznych):
 
$$Q_{\max d} = 100 \text{ m}^3/\text{d}, Q_{\max r} = 200 \text{ m}^3/\text{rok},$$
  2. dla zrzutów awaryjnych ścieków z odwodnienia studzienki technologicznej ciepłowni, w przypadku remontu układu odzūżlania:
 
$$Q_{\text{śrd}} = 5 \text{ m}^3/\text{d}, Q_{\max r} = 500 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

**Określa się dopuszczalne parametry jakości ścieków, w oparciu o aktualne przepisy w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego**

2.1. Skład mieszaniny ścieków przemysłowych i opadowo – infiltracyjnych odprowadzanych jednym wylotem z terenu zakładu do rzeki Kaczawy nie powinien przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości następujących wskaźników zanieczyszczeń:

temperatura – 35°C  
 odczyn – pH 6,5-9  
 zawiesiny ogólne – 35 mg/l  
 BZT<sub>5</sub> - 25 mg O<sub>2</sub> /l  
 ChZT(Cr) – 125 mg O<sub>2</sub>/l  
 chlorki – 1000 mg Cl/l  
 siarczany – 500 mg SO<sub>4</sub>/l  
 substancje ropopochodne – 15 mg/l  
 indeks fenolowy – 0,1 mg/l  
 Kadm (Cd) – 0, Chrom<sup>+6</sup> (Cr) – 0,5 mg Cr/l,  
 Ołów (Pb) - 0,1 mg Pb/l.

**VI. pkt. IV.4.2. „Uzgadnia się następujące źródła hałasu na terenie Centralnej Ciepłowni”, otrzymuje brzmienie:**

1. Źródła typu hala przemysłowa ( budynek):
  - budynek kotłowni – poziom odzūżlania – źródło B1
  - budynek kotłowni – poziom kotłów – źródło B2
  - budynek kotłowni – poziom przenośników rewersyjnych – źródło B4
  - budynek kotłowni poziom przenośników nawęglania – źródło B5
  - stacja przesypowa nr 1 układu nawęglania – źródło B6
  - stacja przesypowa nr 2 układu nawęglania – poziom I – źródło B7
  - stacja przesypowa nr 2 układu nawęglania – poziom II – źródło B8
  - stacja przesypowa nr 2 układu nawęglania – poziom II – źródło B9

- pomieszczenie napędu przenośnika skośnego – źródło B10
- tunel przenośnika nawęglania – źródło B11
- blok zaopatrzenia w media IKOS – źródło B12
- stacja uzdatniania wody – źródło B13
- tunel przenośnika nawęglania ze stacji przesypowej nr 1 do stacji nr 2 – źródło B14

2. Wszekierunkowe źródła hałasu:

- wentylator spalin WS1 – źródło P1
- wentylator spalin WS2 – źródło P2
- wentylator spalin WS3 – źródło P3
- wentylator nr 1 (prawy) przed stacją uzdatniania wody – źródło P9
- wentylator nr 2 (lewy) przed stacją uzdatniania wody – źródło P10
- wylot komina – źródło P14.

**VII. skreśla się pkt. IV.4.3. „Eksploatacja instalacji w uzasadnionych technologicznie warunkach odbiegających od normalnych oraz warunki emisji hałasu w takich przypadkach”.**

**VIII. pkt. V.2.2. „Monitoring emisji do powietrza”, otrzymuje brzmienie:**

**V.2.2.1. Zakres, metodyki i częstotliwość pomiarów**

Zakres i metodyki pomiarów emisji do powietrza winny być zgodne z aktualnym rozporządzeniem Ministra Środowiska. Pomiary emisji z emitora (tj. z czynnych przewodów kominowych E1 i E2 ) winny być prowadzone w sposób ciągły, w zakresie wskazanym w obowiązującym rozporządzeniu.

**Zmiana zakresu i częstotliwości prowadzonego monitoringu od dnia 01.01.2023 roku** wynikająca z konieczności spełnienia konkluzji BAT w tym zakresie, będzie obejmować:

Dla kotła K1 i K2

Zakres	Częstotliwość pomiaru
NH <sub>3</sub>	Ciągłe
NO <sub>x</sub>	Ciągłe
CO	Ciągłe
SO <sub>2</sub>	Ciągłe
HCl	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Raz na trzy miesiące, lub, jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</li> </ul>
HF	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Raz na trzy miesiące, lub, jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</li> </ul>

Pył	Ciągłe
Metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Raz na rok. Lista monitorowanych zanieczyszczeń i częstotliwość monitorowania mogą zostać dostosowane po wstępnym określeniu charakterystyki paliwa (przed 01.01.2023) w oparciu o ocenę adekwatności uwolnień zanieczyszczeń (np. stężenie w paliwie, zastosowane oczyszczanie spalin) w emisjach do powietrza, ale w każdym przypadku co najmniej za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisje.
Hg	<ul style="list-style-type: none"> <li>Raz na 6 miesięcy, lub, jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</li> </ul>

Dla kotła K3 jako kotła szczytowego używanego < 500h/rok

Zakres	Częstotliwość pomiaru
NH <sub>3</sub>	Raz na 6 miesięcy <sup>1</sup>
NOx	Raz na 6 miesięcy <sup>1</sup>
CO	Raz na 6 miesięcy <sup>1</sup>
SO <sub>2</sub>	Raz na 6 miesięcy <sup>1</sup>
HCl	<ul style="list-style-type: none"> <li>Raz na 6 miesięcy<sup>1</sup></li> <li>Jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</li> </ul>
HF	<ul style="list-style-type: none"> <li>Raz na 6 miesięcy<sup>1</sup></li> <li>lub, jeżeli dowiedziono, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, można przeprowadzać okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa lub odpadów może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz do roku</li> </ul>
Pył	Raz na 6 miesięcy <sup>1</sup>
Metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Raz na rok (Lista monitorowanych zanieczyszczeń i częstotliwość monitorowania mogą zostać dostosowane po wstępnym określeniu charakterystyki paliwa (przed 01.01.2023) w oparciu o ocenę adekwatności uwolnień zanieczyszczeń (np. stężenie w paliwie, zastosowane oczyszczanie spalin) w emisjach do powietrza, ale w każdym przypadku co najmniej za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisje
Hg	Raz na rok <sup>2</sup>

- Zgodnie z (3) do tabeli w BAT 4
- Zgodnie z (17) do tabeli w BAT 4

#### IX. w pkt. V.2.2.2. „Wyniki pomiarów”, skreśla się zapis:

„...Do dnia 15 stycznia każdego roku sprawozdawczego należy przedkładać sprawozdanie za rok miniony z liczby godzin pracy kotłów K2 i K3 na emitor E1 – do czasu powstania obowiązku prowadzenia pomiarów ciągłych. O powstaniu obowiązku prowadzenia pomiarów ciągłych oraz o sposobie jego realizacji – powiadomić niezwłocznie tutaj. Urząd....”.



**X. w pkt. V.2.2.3. „Stanowiska i króćce pomiarowe”, skreśla się zapis:**

„...Po zrealizowaniu inwestycji umożliwiającej jednoczesną pracę kotłów 4 i 5 na emitor nr 3, należy zrealizować stanowisko pomiarowe na pionowym odcinku tego emitora...”.

**XI. w pkt.VI. „Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości”, dodaje się pkt.VI.1 w brzmieniu:**

**„ VI.1. Dostosowanie instalacji do wymagań określonych w konkluzjach BAT - Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE ( Dz.U.UE L 212/1 z dnia 17 sierpnia 2017 r.)**

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do realizacji przedsięwzięć polegających na:

1. Zmodernizowaniu istniejącej instalacji niekatalitycznej redukcji tlenków azotu (SNCR), zainstalowanej na kotłach : K1,K2 i K3, celem dotrzymania granicznych wielkości emisji amoniaku z instalacji, zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT 7, **w terminie do 31.12.2022 r.**
2. Wdrożeniu techniki selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR) dla kotłów: K1, K2 i K3, celem dotrzymania granicznych wielkości emisji NO<sub>x</sub> z instalacji, zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT 20, **w terminie do 31.12.2022 r.** ,
3. Wdrożeniu układu odsiarczania dla kotłów: K1 i K2, celem dotrzymania granicznych wielkości emisji wynikających z konkluzji BAT 21 dotyczących poziomów emisji SO<sub>2</sub>, HCl i HF, **w terminie do 31.12.2022 r.**,
4. Wdrożeniu dodatkowego układu odpylania (filtry workowe)) dla kotłów: K1 i K2, celem dotrzymania granicznych wielkości emisji pyłu z instalacji, zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT 22, **w terminie do 31.12.2022 r.**

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do poinformowania Prezydenta Miasta Legnicy o terminach oddania do eksploatacji poszczególnych przedsięwzięć”.

**Pozostałe warunki pozwolenia pozostają bez zmian.**

### **Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 13 grudnia 2018 roku, znak WPEC/PO/116/3116/18 (data wpływu do tut. organu 14.12.2018 r.), Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Legnicy Spółka Akcyjna z siedzibą ul. Poznańska 48 w Legnicy, wystąpiło do tut.organu o zmianę pozwolenia zintegrowanego znak OŚR.7642-4/2004 z dnia 15 listopada 2004 roku, zmienionego decyzjami: z dnia 21 kwietnia 2005 roku, decyzją znak OŚR.VIII.7642 – 3/2010 z dnia 14 maja 2010 roku,

decyzją znak OŚR.6223.2.2014.VIII z dnia 30 października 2014 roku, decyzją znak GOS.6223.3.2015.XVIII z dnia 14 grudnia 2015 roku oraz decyzją znak GOS.RS.6223.1.2017.XVIII z dnia 12 kwietnia 2017 roku, udzielonego przez Prezydenta Miasta Legnicy - na prowadzenie instalacji produkującej energię cieplną dla potrzeb grzewczych i ciepłej wody użytkowej miasta Legnicy przez Centralną Ciepłownię w Legnicy.

Wniosek o zmianę przedmiotowej decyzji został opracowany w związku z przeprowadzoną przez Prezydenta Miasta Legnicy w trybie art. 215 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku *Prawo ochrony środowiska* (t. jednolity Dz.U. z 2018 r., poz.799 ze zm.), analizą warunków pozwolenia zintegrowanego, dokonaną po opublikowaniu w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT– *Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE ( Dz.U.UE L 212/1 z dnia 17 sierpnia 2017 r.)*. Pismem z dnia 14 lutego 2018 roku znak GOS.RS.6223.3.2017.XVIII, tut. organ wezwał prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego określając jego zakres obejmujący dostosowanie instalacji produkującej energię cieplną dla potrzeb grzewczych i ciepłej wody użytkowej miasta Legnicy do wymogów konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT).

W przedmiotowym wniosku prowadzący instalację zawniósł również o zmianę pozwolenia w części dotyczącej:

- kotła parowego K4-OR32-07, ze względu na jego wyrejestrowanie w Urzędzie Dozoru Technicznego,
- kotła wodnego K3-WRp-46, ze względu na wykonanie zabudowy nowego filtra workowego, stanowiącego jego drugi stopień odpylania,
- rozszerzenia zapisu dotyczącego sumarycznej ilości odprowadzanych z instalacji zmieszanych ścieków przemysłowych i deszczowych, poprzez dodanie informacji o ilości ścieków przemysłowych i wód opadowych składających się na tę mieszaninę.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji produkującej energię cieplną dla potrzeb grzewczych i ciepłej wody użytkowej miasta Legnicy, wynika z zaliczenia do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (ust.1 pkt.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości , Dz.U. z 2014 r., poz.1169).

Na podstawie art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku *Prawo ochrony środowiska*, organem właściwym w sprawie jest Prezydent Miasta Legnicy.

W toku prowadzonego postępowania, wnioskodawca złożył uzupełnienie do wniosku przy piśmie z dnia 16 stycznia 2019 roku, znak WPEC/PO/15/135/19.

Zgodnie z art. 215 ust.5 ww ustawy *Prawo ochrony środowiska* w decyzji o zmianie pozwolenia wydanej na wniosek, o którym mowa w ust. 4 pkt. 2, organ winien określić termin na dostosowanie instalacji do wymagań określonych w konkluzjach BAT nie dłuższy niż 4 lata od dnia ich publikacji w dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Konkluzje BAT dla LCP stanowią jednak, że nie obejmują obiektów energetycznego spalania korzystających z ograniczonego odstępstwa obowiązującego w całym okresie eksploatacji lub odstępstwa dla zakładów zasilających sieci ciepłownicze zgodnie z art. 33 i 35 Dyrektywy IED, do czasu wygaśnięcia odstępstw określonych w ich pozwoleniach zintegrowanych, które dotyczą poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami dla zanieczyszczeń objętych odstępstwem jak również dla innych zanieczyszczeń, których emisje zostałyby ograniczone przez środki techniczne nie zastosowane dzięki odstępstwu. W związku z uzyskaną derogacją przez instalację WPEC na podstawie art.146b ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w okresie od 1 stycznia 2016 roku do dnia 31 grudnia 2022 roku dla instalacji Centralnej Ciepłowni w Legnicy obowiązują dopuszczalne wielkości emisji jako obowiązujące na dzień 31 grudnia 2015 roku. Po tym okresie derogacji co do zasady instalacja powinna być dostosowana do wymagań wynikających z Konkluzji BAT lub wyłączona z eksploatacji. Zatem wszystkie wymagania wynikające z konkluzji BAT dla LCP będą w tym przypadku miały zastosowanie dopiero po okresie tej derogacji, a więc od dnia 1 stycznia 2023 roku.

W związku z powyższym w pkt. XI decyzji zaktualizowano treść pkt.VI. pozwolenia pn. „Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości”, poprzez zobowiązanie prowadzącego instalację do realizacji przedsięwzięć polegających na:

- zmodernizowaniu istniejącej instalacji niekatalitycznej redukcji tlenków azotu (SNCR), zainstalowanej na kotłach: K1, K2 i K3, celem dotrzymania granicznych wielkości emisji amoniaku z instalacji, zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT 7,
- wdrożeniu techniki selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR) dla kotłów: K1 i K2, celem dotrzymania granicznych wielkości emisji NO<sub>x</sub> z instalacji, zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT 20,
- wdrożeniu układu odsiarczania dla kotłów: K1 i K2, celem dotrzymania granicznych wielkości emisji wynikających z konkluzji BAT 21,
- wdrożeniu dodatkowego układu odpylania (filtry workowe) dla kotłów: K1 i K2, celem dotrzymania granicznych wielkości emisji pyłu z instalacji, zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT 22.

Przedsięwzięcia będą realizowane w terminach wskazanych przez wnioskodawcę, nie dłuższych niż wynikające z uzyskanej derogacji.

Zgodnie z art. 202 ust.2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* dla instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego ustala się dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów do powietrza wymienionych w konkluzjach BAT i objętych standardami emisyjnymi. Ponadto zgodnie z art. 214 ust.1 i 211 ust.3 ww ustawy przedmiotowe instalacje nie mogą powodować przekraczania granicznych wielkości emisji, a dopuszczalne wielkości emisji określone w pozwoleniu określa się dla takich samych lub krótszych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne, jeżeli zostały ustalone. Zgodnie z art. 211 ust.4. ww ustawy w przypadku substancji dla których konkluzje BAT nie określają granicznych wielkości emisyjnych, określone w pozwoleniu zintegrowanym warunki odpowiadają poziomowi ochrony środowiska określone w konkluzjach BAT.

We wniosku wykazano, że oddziaływanie instalacji przy obecnych warunkach pracy wszystkich źródeł emisji, nie powoduje przekroczenia dopuszczalnych norm jakości powietrza. Od stycznia 2023 roku po zakończeniu derogacji ulegnie zaostrzeniu standard emisyjny dla wszystkich kotłów. Dlatego planowane zmiany dotyczyć będą:

- pracy kotłów K1 i K2 jako części podstawowej istniejącego źródła (emitora), które od 2023 roku muszą spełniać wymagania konkluzji BAT jak dla źródeł istniejących 100-300 MWt dla następujących zanieczyszczeń: SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, pył, HCl, HF, CO, rtęci oraz amoniaku i wykonaniu modernizacji kotłów K1 i K2 wraz z niezbędnymi inwestycjami środowiskowymi,
- pracy kotła K3 jako części szczytowej źródła (emitora), który będzie eksploatowany nie dłużej niż 500 h/r, i który od 2023 roku musi dotrzymywać standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2018 r. poz.680) dla SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> i pyłu oraz wymagania konkluzji BAT dla rtęci i amoniaku (NH<sub>3</sub>), przy odrębnym pomiarze czasu pracy kotła i odrębnym pomiarze emisji do powietrza.

Poziomy emisji amoniaku (NH<sub>3</sub>) traktowane są jako powiązane z BAT (BAT-AEL) wynikające ze stosowania w instalacji ze stosowania SNCR (selektywnej niekatalitycznej redukcji NO<sub>x</sub>) dla wszystkich kotłów (K1, K2 i K3). Natomiast poziomy emisji CO traktowane są wskaźnikowo.

Zgodnie z powyższym w pkt.IV decyzji nadano nowe brzmienie pkt. IV pozwolenia pn. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”. Określono w nim takie warunki pracy instalacji oraz dopuszczalne wielkości emisji, które uwzględniają dotrzymanie standardów emisyjnych i granicznych wielkości emisji, dla okresu do 31.12.2022 roku i od 1 stycznia 2023 roku.

W pkt.II decyzji ustalono również nowe brzmienie pkt. II.5 pozwolenia pn. „Warianty funkcjonowania instalacji”, aktualizując tym samym warianty pracy instalacji dla okresu do końca derogacji i po terminie derogacji.

W związku z art. 211 ust.5 ww ustawy *Prawo ochrony środowiska* w decyzji określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji, zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT, poprzez ujednoczenie w pkt.VIII decyzji, pkt. V.2.2. pozwolenia pn.„Monitoring emisji do powietrza”.

Zmiany zapisów pozwolenia dokonane w przedmiotowej decyzji uwzględniają zgłoszone we wniosku przez prowadzącego instalację zmiany w instalacji polegające na wyrejestrowaniu i odłączeniu z pracy kotła parowego K4-OR32-07, wykonaniu na kotle K3 zabudowy nowego filtra workowego. W związku z przedmiotowymi zmianami uaktualnione zostały następujące zapisy pozwolenia:

- w decyzji w pkt. I decyzji nadano nowe brzmienie pkt. II.2 pozwolenia pn. „Charakterystyka Instalacji IPPC”,
- w pkt.II decyzji nadano nowe brzmienie pkt.II.5 pozwolenia pn.„Warianty funkcjonowania instalacji”,
- w pkt.III decyzji nadano nowe brzmienie pkt.II.6 pozwolenia pn. „Dopuszczalny czas trwania i częstotliwość oraz warunki emisji zanieczyszczeń do powietrza dla stanów odbiegających od normalnych”,
- w pkt.VI decyzji nadano nowe brzmienie pkt. IV.4.2 pozwolenia pn. „Uzgodnia się następujące źródła hałasu na terenie Centralnej Ciepłowni”,
- w pkt.VII decyzji skreślono pkt. IV.4.3 pozwolenia pn. „Eksploatacja instalacji w uzasadnionych technologicznie warunkach odbiegających od normalnych oraz warunki emisji hałasu w takich przypadkach”,
- w pkt.IX decyzji skreślono część zapisu pkt. V.2.2.2 pozwolenia pn. „Wyniki pomiarów”, dot. sprawozdawczości z wyników pomiarów kotłów K2 i K3 na emitor E1,
- w pkt.X decyzji skreślono część zapisu pkt. V.2.2.3 pozwolenia pn. „Stanowiska i króćce pomiarowe”, dot. pracy kotłów wyłączonych z eksploatacji,  
„...Po zrealizowaniu inwestycji umożliwiającej jednoczesną pracę kotłów 4 i 5 na emitor nr 3, należy zrealizować stanowisko pomiarowe na pionowym odcinku tego emitora...”.

Ponadto w związku z wnioskiem prowadzącego instalację o rozszerzenie zapisu dotyczącego sumarycznej ilości odprowadzanych z instalacji zmieszanych ścieków przemysłowych i deszczowych, poprzez dodanie informacji o ilości ścieków przemysłowych i wód opadowych składających się na tę mieszaninę - w pkt.V decyzji nadano nowe brzmienie pkt. IV.2.1 pozwolenia pn. „Odprowadzanie ścieków do wód”. Dodane do warunków pozwolenia wielkości ścieków i wód opadowych, rozdzielone z mieszaniny ścieków wynikają wprost z wartości określonych w pozwoleniu. A sama zmiana związana jest ze zmianą naliczania opłat za odprowadzanie ścieków i wód opadowych oraz nowym wymogiem Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w tym zakresie.

Stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.jednolity Dz.U. z 2018r., poz.2096), tut.organ umożliwił stronom zapoznanie się z materiałem dowodowym zgromadzonym w przedmiotowej sprawie. Uwag do zebranego materiału dowodowego nie wniesiono.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

### **Pouczenie**

Od decyzji niniejszej służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Legnicy za pośrednictwem tut. organu, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec tut.organu z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.



Z up. Prezydenta Miasta

*Jadwiga Zienkiewicz*  
(Zastępca Prezydenta)

### **Otrzymują:**

1. Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej  
w Legnicy Spółka Akcyjna, ul. Poznańska 48, 59-220 Legnica
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu  
ul.C.K.Norwida 34, 50-950 Wrocław

### **Do wiadomości:**

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska we Wrocławiu  
Delegatura w Legnicy, al. Rzeczypospolitej 10/12, 59-220 Legnica  
(zgodnie z art. 183 ust.3 ustawy Poś)
2. Minister Środowiska  
e-mail: [pozwoleniazintegrowane@mos.gov.pl](mailto:pozwoleniazintegrowane@mos.gov.pl)  
(zgodnie z art. 211 ust.9 ustawy Poś)
3. GOS UM L-ca a/a

*Mr. J. L.*