

DECYZJA

w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego

Na podstawie :

- art. 155 i 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 z późn.zm);
- art. 181, ust. 1, pkt 1, art. 183, ust. 1 art.188 ust. 1, art. 201, art. 202, art. 204, art. 211, art. 378, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony (tekst jednolity: Dz.U. z 2017 r.,poz. 519 z późn. zm.);
- ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tekst jednolity: Dz.U. z 2018 r., poz. 21 z późn zm.);
- ust. 1 pkt 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r., poz.1169);
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1923);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012 Nr 0, poz. 1031).
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U., poz. 1542).
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16,poz.87).
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z instalacji (Dz. U. poz. 1546).
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366).
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie przypadków, w których wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z instalacji nie wymaga pozwolenia (Dz. U. Nr 130, poz. 881).
- rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. 2016 r. Nr 0, poz. 71).
- dyrektywa 2010/75/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (dyrektywa IED).
- 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 (notyfikowana jako dokument nr C(2017) 5225).

po rozpatrzeniu wniosku Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do produkcji ciepła w postaci wody grzewczej.

O r z e k a m

- I. zmienić na wniosek strony decyzję Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r., która udzielono Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń (REGON 730014327) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt;**

obejmującego:

1. wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza,
2. wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i inne niż niebezpieczne
3. odprowadzanie ścieków do kolektora sanitarnego,
4. emisję hałasu do środowiska,

z zastrzeżeniem zachowania następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska.

w sposób następujący:

A. w rozdziale I dotyczącym RODZAJU I WARUNKÓW EKSPLOATACJI punkty:

1. Charakterystyka instalacji:
2. Charakterystyka techniczna i stosowane technologie

otrzymują brzmienie:

1. Charakterystyka instalacji

Instalacja do wytwarzania ciepła w wodzie gorącej składa się z:

- 1) Kotła wodnego wysokotemperaturowego K 1 – RAFAKO WR-25/10M (wydajność nominalna 10,0 MW, sprawność 84%) z dwustopniowym układem odpylania – odpylacz osłowy MOS-15 i odpylacz cyklonowy 2 x NG-1.
- 2) Kotła wodnego wysokotemperaturowego K 2 – RAFAKO WR-25 (wydajność nominalna 29,1 MW, sprawność 80%) z dwustopniowym układem odpylania – odpylacz osłowy 2 x MOS-30 i odpylacz cyklonowy 4 x NG-3.
- 3) Kotła wodnego wysokotemperaturowego K 3 – WR-25/12M (wydajność nominalna 12,0 MW, sprawność 85%) z dwustopniowym układem odpylania – odpylacz osłowy MOS-21 i odpylacz cyklonowy 1 x NG-1 + filtr workowy, wentylatorów WPWDs-90/1,8A+K i WPWs-63/1,8A

- 4) pomp obiegowych P01, P02 i P03 typu 20M39x3GV, pomp mieszających zimnych PZZ1 i PZZ2 typu ETHANORM 100/250 oraz gorących PM1, PM2 typu 15A40, pomp uzupełniających PU1, PU2 typu PJMr200i PU3 typu 80PJM 190
- 5) zbiorników wody zasilającej ZW1, ZW2
- 6) odgazowacza termicznego OT-H=3125 mm, dw=1200 mm
- 7) odmulaczy sieciowych
- 8) wymienników ciepła
- 9) układów odpylania
- 10) emitora żelbetowego otwartego E-1 o wysokości $h = 100$ m npt średnicy wylotu $\varnothing 2500$ mm

Obiekty towarzyszące:

1. budynek główny kotłowni,
2. plac węglowy wraz z urządzeniami wyladowczymi,
3. plac składowania żużla,
4. taśmociąg transportujący węgiel do ciepłowni,
5. budynek trafostacji i stacji uzdatniania wody,
6. zbiornik retencyjny wody 800 m^3 z komorą zasuw,
7. zbiornik popłuczyn,
8. budynek gospodarczy,
9. magazyn olejów i smarów,
10. magazyn techniczny, wiatra magazynowa,
11. portiernia.

2. Charakterystyka techniczna i stosowane technologie

Przebieg procesu technologicznego produkcji energii cieplnej wraz z charakterystyką techniczną podstawowych urządzeń.

Etapy procesu produkcyjnego:

1. Proces nawęglania
2. Przygotowanie wody do celów energetycznych:
 - zmiękczenie
 - odgazowanie termiczne
3. Właściwa produkcja energii cieplnej
4. Odprowadzanie i oczyszczanie spalin
5. Odprowadzanie żużla

Proces nawęglania

Węgiel na teren Ciepłowni dostarczany jest transportem samochodowym. Rozładunek węgla i gospodarka nim na placu węglowym odbywa się przy użyciu spychacza mechanicznego. Węgiel gromadzony jest na utwardzonym betonem, ogrodzonym i skanalizowanym placu węglowym, skąd zgarniany jest spychaczem, poprzez kraty na podziemny taśmociąg, a następnie zadaszonym przenośnikiem taśmowym transportowany jest do budynku kotłowni na poziom nawęglania, gdzie następuje przesyp na przenośnik biegnący wzdłuż kotłowni nad zasobnikami kotłowymi węgla. Węgiel z taśmociągu zsypywany jest przy użyciu pługów zrzutowych i grawitacyjnie zsypuje się do koszu przyruszowych poszczególnych kotłów.

Waga zainstalowana na poziomie nawęglania, mierząca w sposób bezpośredni na taśmociągu, pozwala określić ilość węgla dostarczanego do kotłów.

Przygotowanie wody do celów energetycznych

Charakterystyka techniczna urządzeń do uzdatniania wody:

- automatyczna stacja zmiękczenia wody TWIN-IWM 325 o wydajności max. 13 m³/h,
- automatyczna stacja demineralizacji wody RO typu Eko Osmo 48K o wydajności nominalnej 2 000 dm³/h,
- wymiennik ciepła wody zmiękczonej (W1), składa się z trzech szeregowo połączonych wymienników o łącznej powierzchni grzewczej 28,2 m² oraz wymiennik oparów W3 o powierzchni grzewczej 5,1 m²,
- odgazowywacz termiczny (OT), $\varnothing$ 1200 mm, wysokości H = 3125 mm, z automatycznymi zaworami regulacyjnymi (ZR2 po stronie wody grzewczej i ZR4 po stronie wody zmiękczonej). Temperatura wody regulowana zaworem regulacyjnym (ZR3) za wymiennikiem (W1),
- zbiorniki wody zasilającej (Zw1, Zw2) – dwa zbiorniki wody uzdatnionej odgazowanej o pojemności 22,5 m³ każdy.

Opis procesu przygotowania wody do celów energetycznych

Woda wykorzystywana do celów energetycznych musi odpowiadać wymaganiom, które określają producenci kotłów. Wymagania te zależą przede wszystkim od konstrukcji kotła. Generalnie, woda wykorzystywana do celów energetycznych musi być tak uzdatniona, aby nie powodowała wytrącenia się kamienia kotłowego, który zmniejsza przewodnictwo cieplne, a więc obniża sprawność kotłów i sieci ciepłowniczej oraz może być przyczyną jego awarii. Powodem powstawania kamienia kotłowego jest obecność w wodzie: węglanów, krzemianów, siarczanów, zawieszin i olejów. Woda powinna również być pozbawiona czynników powodujących korozyjność (korozje elementów kotła, ciepłociągów i armatury), głównie CO_2 i tlenu rozpuszczonego.

Jakość wody wykorzystywanej do celów energetycznych określa norma PN-85/C-04601 „Wymagania i badania jakości wody dla kotłów wodnych i zamkniętych obiegów ciepłowniczych”.

Wymagania dla wody zasilającej kotły wodne WR 25 zainstalowane w EC w Wielunlu wg warunków stawianych przez wytwórcę kotłów są następujące:

Twardość węglanowa - $0,035 \text{ mval/dm}^3$

Zawartość ogólna O_2 - $\leq 0,05 \text{ mg/dm}^3$

Zawartość CO_2 (związane) – nie normowane

Zawartość CO_2 (wolne) - $0,0 \text{ mg/dm}^3$

Wskaźnik pH 25°C - 9-10

Zawartość Fe - $\leq 0,1 \text{ mg/dm}^3$

Zawartość zawiesziny - $0,0 \text{ mg/dm}^3$

Woda powinna być wolna od zanieczyszczeń mechanicznych i oleju.

Stężenie żelaza ogólnego kształtuje się na poziomie znacznie niższym od dopuszczalnej wartości określonej przez producenta kotłów (w 2004 r. wahało się w zakresie od $0,08 - 0,12 \text{ mg/dm}^3$, średnia $0,09 \text{ mg/dm}^3$), dlatego też nie wymaga ona oczyszczania w tym zakresie (wyniki badań wody wodociągowej udostępnił dostawca wody).

Natomiast twardość ogólna wody wodociągowej przekracza znacznie normę określoną przez producenta kotłów. Średnia roczna wartość tego wskaźnika w 2004 wynosiła - 267 mg/dm^3 (tj. ok. $5,3 \text{ mval/dm}^3$), przy dopuszczalnej $0,035 \text{ mval/dm}^3$.

W wykorzystywanej do celów energetycznych wodzie należy wyeliminować przede wszystkim jony wapnia i magnezu oraz CO_2 i tlen, a także utrzymywać określoną zasadowość.

Proces uzdatniania wody prowadzony jest w trzech etapach: zmiękczenia, demineralizacji i odgazowywania.

Automatyczna stacja zmiękczenia wody, automatyczna stacja demineralizacji wody znajdują się w wydzielonym pomieszczeniu w budynku połączonym z budynkiem technologicznym kotłowni.

Woda do stacji zmiękczenia tłoczona jest bezpośrednio z zewnętrznej sieci wodociągowej, a awaryjnie ze zbiornika retencyjnego wody zimnej o pojemności 800 m³, zlokalizowanego na terenie ciepłowni (przy drodze wjazdowej na teren obiektu, po jej prawej stronie, w odległości ok. 80 m od portierni). Przetłaczanie wody ze zbiornika retencyjnego odbywa się za pomocą pomp typu 80 PJM160 o wydajności 75 m³/h (3 szt.).

W procesie zmiękczenia z wody usuwana jest twardość węglanowa. Woda przepływa przez kolumny jonowymienne ze złożem. W trakcie powolnego przepływu przez masę jonitową następuje wymiana jonów wapnia i magnezu z roztworu na jony sodowe związane z masą jonitu. Zmiękczona woda po stronie kationów zawiera prawie wyłącznie kationy sodowe. Aniony pozostają bez zmian. Sole sodowe są bardzo dobrze rozpuszczalne w wodzie, dlatego miękka woda nie pozostawia osadów.

Zmiękczona na kationitach sodowych woda poddawana jest demineralizacji w stacji RO, a następnie odgazowywaniu termicznemu. Usuwanie gazów (tlenu i CO₂) odbywa się dzięki podgrzaniu wody do temperatury 105°C przy ciśnieniu 0,024 MPa w wymienniku (W1), usytuowanym na czwartym poziomie ciepłowni. Podgrzana woda rozdeszczona jest na talerzach odgazowywacza dzięki czemu następuje wydzielenie gazów. Proces odgazowania prowadzony jest automatycznie zaworem regulacyjnym (ZR2) sterowanym (po stronie wody grzewczej) w zależności od ciśnienia w kolumnie odgazowywacza, a po stronie wody zmiękczonej zaworem regulacyjnym (ZR4) od poziomu wody w zbiornikach.

Za wymiennikiem (W1), za pomocą zaworu regulacyjnego (ZR3), regulowana jest również temperatura wody. Optymalna temperatura wody grzewczej 150°C, minimalna temperatura wody dla procesu odgazowania powinna wynosić 120°C.

Uzdatniana woda dopływa do zbiorników wody zasilającej (Zw1 i Zw2), zlokalizowanych na trzecim poziomie budynku kotłowni (nad halą kotłową) i uzupełnia obieg ciepłowniczy (woda zużywana bezpowrotnie). Odgazowywacz termiczny znajduje się na tym samym poziomie przed zbiornikami. Zadaniem zbiorników jest również zabezpieczenie sieci przed krótkotrwałymi awariami. Pojemność retencyjna zbiorników pozwala pokryć ubytki wody w granicach wydajności pompy uzupełniającej, nie dopuszczając do spadku ciśnienia i odparowywania. Zbiorniki zabezpieczone są przed wzrostem ciśnienia dwoma aparatami bezpieczeństwa (syfonami S1 i S2). Do zapewnienia dostatecznego ciśnienia w sieci służą trzy hydrofory o pojemności 3,5 m³/ każdy, ø1500 mm, typu WDH (producent PROWDROL SULECHÓW), o ciśnieniu dopuszczalnym 0.6 MPa, zainstalowane w stacji zmiękczenia wody.

Właściwą czystość wody w obiegu cieplnym zapewniają dwa odmulacze sieciowe ø 1400 mm (OS1 i OS2). Praca odmulaczy jest ciągła, wyłączane są one tylko w czasie przeglądów i remontów.

Opis procesu regeneracji kolumn jonowymiennych

Proces wymiany jonowej trwa do momentu „przebiecia złoza”, czyli osiągnięcia założonego stężenia wymienianego jonu w oczyszczonym roztworze, po którym złoże wyłącza się z pracy i poddaje regeneracji. Długość czasu użytkowej pracy jonitu zależy głównie od roboczej zdolności wymiennej złoza, ilości wymienianych jonów oraz przygotowania złoza do wymiany jonowej.

Regenerację kolumn jonowymiennych w EC w Wieluniu przeprowadza się (automatycznie). Badania wody wykonywane są w laboratorium zakładowym. Twardość ogólna wody podawanej do kotłów badana jest co godzinę, natomiast tlen, zasadowość i twardość ogólna w wodzie obiegowej raz na dobę.

Cykl regeneracji kolumn obejmuje następujące operacje:

- spulchnianie złoza,
- regenerację,
- płukanie

Spulchnianie złoza przeprowadza się silnym strumieniem uzdatnionej wody przeciwpładzie, w celu rozluźnienia złoza oraz usunięcia zanieczyszczeń mechanicznych i rozdrobnionych ziaren, a także gazów wydzielonych na powierzchni ziaren. Spulchnione złoże poddaje się regenerację właściwej, która ma na celu przywrócenie zużytemu złożu jonowymiennemu pierwotnej zdolności wymiennej, czyli usunięciu z grup funkcyjnych przyłączonych w czasie wymiany przeciwjonów i wprowadzeniu na ich miejsce odpowiednich jonów ruchliwych.

Roztwór regenerujący przygotowany jest w zbiorniku kupa sól tabletkową o poj. 460 l. Po zakończeniu regeneracji, z kolumny jonowymienne usuwa się roztwór regeneracyjny poprzez płukanie złoza wodą. Regeneracja kolumn przeprowadzana jest częściej np. po awarii kotła, kiedy zachodzi konieczność napełnienia węzownicz wodą lub podczas wycieku wody z sieci ciepłowniczej, kiedy trzeba uzupełniać zład wodny na bieżąco (pokrywać straty), do chwili usunięcia wycieku. Ze względu na rozległą sieć ciepłowniczą często szybkie znalezienie wycieku jest niemożliwe.

Czynnik regenerujący oraz woda z płukania wstępnego i wtórnego jonitów, kierowane są do szczelnego betonowego zbiornika wód popłucznych, o poj. 22,0 m³, zlokalizowanego poza budynkiem stacji zmiękczenia wody.

Właściwa produkcja energii cieplnej

Charakterystyka techniczna podstawowych urządzeń:

- **Kocioł wodny typu WR-25/10M - K-1**
- wydajność nominalna 10,0 MW (11,63 Gcal/h)
- temperatura wody zasilającej 70 °C

- temperatura wody wylotowej 150 °C
- natężenie przepływu wody 108 Mg/h
- ciśnienie obliczeniowe 2 MPa
- opory przepływu wody przez kocioł 0,15 MPa
- sprawność kotła 84 %

➤ **Kocioł wodny typu WR-25 K-2**

- wydajność max. stała 29,1 MW (25 Gcal/h)
- temperatura wody zasilającej 55 – 80 °C
- temperatura wody wylotowej 150 °C
- natężenie przepływu wody przy wydajności max. 365 m³/h
- ciśnienie obliczeniowe 2 MPa
- opory przepływu wody przez kocioł 0,3 – 0,35 MPa
- sprawność kotła 80 %

➤ **Kocioł wodny typu WR-25/12M K-3**

- wydajność nominalna 12,0 MW
- temperatura wody zasilającej 70 °C
- temperatura wody wylotowej 150 °C
- natężenie przepływu wody 127 Mg/h
- ciśnienie obliczeniowe 2 MPa
- opory przepływu wody przez kocioł 0,18 MPa
- sprawność kotła 85 %

Kotły posiadają ruszty mechaniczne łuskowe typu Rt z napędem wyposażonym w falownik w celu możliwości płynnej regulacji prędkości taśmy i indywidualnymi klapami do stref podmuchu dla osiągnięcia optymalnych warunków spalania.

Kocioł WR-25/10M

- długość 5 m,
- szerokość 2,1 m,
- powierzchnia 10,5 m².

Kocioł WR-25

- długość 7 m,
- szerokość 2x2,5 m,
- powierzchnia 35 m².

Kocioł WR-25/12

- długość 6 m,
- szerokość 2,5 m,
- powierzchnia 15 m².

➤ **Wentylator podmuchowy dla kotła WR-25/10M**

Wentylator promieniowy z napędem bezpośrednim WWOax56

Wydajność 5,0 m³/s,

Spręż 2000 Pa.

➤ Wentylatory podmuchu dla kotła WR-25

Wentylatory promieniowe WP z napędem pośrednim

Wydajność 6,6 m³/s,

Spręż 2200 Pa.

➤ Wentylator podmuchowy dla kotła WR-25/12M

Wentylator promieniowy z napędem bezpośrednim WWOax63

Wydajność 7,55 m³/s,

Spręż 2550 Pa.

➤ Pompy obiegowe PO1, PO2, PO3

Trzy pompy typu 20M39x3GV,

Wysokość podnoszenia 1,5 MPa,

Wydajność 400 m³/h,

Moc silnika 250 kW.

➤ Pompy mieszające – zmieszanie zimne PZZ1, PZZ2

Zainstalowane są dwie pompy typu ETHANORM 100/250

Wysokość podnoszenia 90 m,

Wydajność 210 m³/h,

Moc silnika 75 kW.

Zadaniem pomp mieszania zimnego jest zapewnienie właściwego przepływu sieciowego a dalej wymaganej różnicy ciśnień, z pominięciem całego przepływu przez kocioł. Praca pomp jest zmienna i uzależniona od uwarunkowań ekonomicznych dla danej temperatury zewnętrznej i opracowanej tabeli regulacyjnej.

➤ Pompy mieszające – zmieszanie gorące PM1, PM2,

PM1 i PM2-15A40:

Wysokość podnoszenia 0,5 MPa,

Wydajność 300 m³/h,

Moc silnika 55 kW.

Zadaniem pomp zmieszania gorącego jest:

- utrzymanie wymaganej temperatury wody w sieci obiegu grzewczego odpowiednio do zmian temperatury zewnętrznej,
- zapewnienia stałego przepływu wody przez kotły,
- utrzymanie odpowiedniej temperatury wody wlotowej do kotłów.

Praca pomp mieszających jest zmienna i ściśle uzależniona od wykresu regulacyjnego temperatury wody sieciowej i ilości pracujących kotłów.

➤ Pompy uzupełniające PU1, PU2, PU3

PU1 i 2 – PJMr200:

Wysokość podnoszenia 0,52-0,45 MPa,

Wydajność 9-18 m³/h,

Moc silnika 5,5 kW.

PU3-80PJM 190:

Wysokość podnoszenia 0,47-0,41 MPa,

Wydajność 52-60 m³/h,

Moc silnika 15 kW.

Dla uzupełnienia ubytków wody sieci grzewczej oraz napełniania układów grzewczych i stabilizacji ciśnienia w sieci magistralnej podczas postoju pomp obiegowych przeznaczone są pompy uzupełniające.

➤ Wymiennik ciepła

Do przygotowania ciepłej wody użytkowej służy wymiennik W2 o powierzchni ogrzewalnej 1,88 m².

Układy, obiegi wody, sterowanie i sygnalizacja

➤ Układ ciepły

Rurociągi zaprojektowane są w układzie kolektorowym, co pozwala na dogodną eksploatację każdego kotła i innych urządzeń ciepłych. Stabilizacja ciśnień w układzie grzewczym odbywa się przez sterowanie pracy pomp uzupełniających i pomp stabilizujących.

➤ Obieg wody gorącej

Obieg ten obejmuje rurociągi wody gorącej z kotłów do kolektora wody zasilającej sieć, do pomp i od pomp mieszających, rurociągi wody o stałych parametrach zasilających sieć odgazowywacz i wymienniki, rurociąg wody o zmiennych parametrach zasilających sieć obiegu grzewczego. Ponadto obejmuje spusty i odpowietrzenia kotłów, wydmuchy i odprowadzenia wody z zaworów bezpieczeństwa oraz rurociągi przelewowo-awaryjne i modelowe.

➤ Obieg wody powrotnej

Obejmuje wszystkie rurociągi wody sieciowej powrotnej z sieci i wymienników do odmulaczy, z odmulaczy do pomp obiegowych, z pomp do kolektora wody powrotnej i zasilającej kotły oraz rurociągi wody zasilającej kotły. W obiegu tym ujęty jest rurociąg obejściowy pracujący przy wyłączeniu kotłów, rurociąg wody mieszającej z zaworem regulacyjnym służącym do regulacji jakościowej wody c.o.

➤ Obieg wody uzupełniającej

Obejmuje rurociągi ze zmiękczalni do wymiennika wody zmiękczonej i wymiennika oparów, rurociąg do odgazowywacza, rurociągi do zbiorników wody zasilającej z przelewem syfonowym i przyrządami bezpieczeństwa.

W obiegu tym ujęte są również rurociągi ssawne od zbiorników ZW do pomp uzupełniających i stabilizujących, rurociągi tłoczne od pomp do rurociągów powrotnych sieci c.o. obiegu grzewczego.

➤ Obieg wody zimnego zmieszania

W celu stabilizacji ciśnienia dyspozycyjnego i uzyskania optymalnej gospodarki przepływami w zmodernizowanym układzie technologicznym została zamontowana nowa pętla podmieszania zimnego z dwoma pompami odśrodkowymi Pzz1 Pzz2. Pompy te będą tłoczyć wodę powrotną sieciową nowo zabudowanym przewodem DN 250 do kolektora gorącego DN 600.

➤ Sterowanie urządzeniami (blokady)

Prawidłowe działanie ciepłowni uzależnione jest od wymagań określonych dla kotłów i układu ciepłego oraz urządzeń mechanicznych.

Praca kotłów jest możliwa przy odpowiednim przepływie wynikającym z pracy pomp obiegowych układu grzewczego.

Dla zabezpieczenia odpowiedniej pracy ciepłowni przewidziane są blokady napędów wentylatorów podmuchu, wentylatorów ciągu i rusztu:

- od zmniejszonego przepływu wody przez kocioł
- od przekroczenia temperatury za kotłem
- od spadku ciśnienia przed kotłem.

➤ Sygnalizacja pracy urządzeń

Awaryjne zatrzymanie się urządzeń i odchylenie od wartości podstawowych jest sygnalizowane optycznie i akustycznie. Sygnał akustyczny ustaje po naciśnięciu przycisku kasowania, optyczny po ustaniu przyczyny awarii.

Opis procesu produkcji energii cieplnej

Proces wytwarzania energii cieplnej odbywa się w kotłach wodnych z rusztem mechanicznym i wymuszonym obiegiem wodnym.

W dolnej części kotła komorę paleniskową oplatają rurki wodne, tworzące ekran przyjmujący ciepło, przede wszystkim na drodze promieniowania. Górna część rurek tworzy część konwekcyjną kotła. Woda do poszczególnych sekcji rurek dopływa poprzez dysze umieszczone w kolektorach zbiorczych zlokalizowanych na zewnątrz kotła.

W palenisku z rusztem mechanicznym warstwa paliwa spalana jest na ruszcie, a powietrze do właściwego przebiegu procesu spalania podawane jest wentylatorem podmuchu, od dołu poprzez szczeliny w ruszcie i przepływa przez warstwę płonącego paliwa. Proces spalania paliwa na ruszcie jest ciągły. W jego przedniej części następuje podgrzanie paliwa i odparowanie zawartej w nim wilgoci, przy dalszym ogrzewaniu uwalniają

się części lotne, następnie zachodzi właściwe zagazowanie węgla – w środkowej części rusztu. Powstała w wyniku spalania węgla energia cieplna przekazywana jest wodzie, przepływającej w sposób ciągły przez kotły w stalowych węzownikach. Energia w postaci gorącej wody przesyłana jest ciepłociągami do sieci miejskiej, skąd dociera do odbiorców. Gorąca woda po oddaniu ciepła, schładza się i wraca do kotła w celu ponownego jej podgrzania. Obieg wody wykorzystywanej jako nośnik energii jest zamknięty. Obieg wody wymuszony jest pracą sieciowych pomp obiegowych. W obiegu tym powstają jednak niewielkie straty, w związku z tym musi on zostać okresowo uzupełniony. Ze względu na to, że w kotle zastosowano rurki o małej średnicy, należy szczególnie starannie zmiękczać i odgazowywać wodę do napełniania układu i uzupełniania ubytków. Woda uzdatniona, cyrkuluje w zładzie wodnym, okresowo uzupełnionym, z uwagi na straty wody w sieci.

Odżużlanie

Odżużlanie prowadzone jest w korytach – wannach z mechanicznym zgrzebleniem i rękawami zsyłowymi zanurzonymi w wodzie.

Kawałki żużla poprzez rękaw zsyłowy spadając do wody są gaszone i ulegają rozkruszeniu na skutek rozprężania się pary wodnej powstającej w porach żużla. O skuteczności odżużlania decyduje utrzymanie właściwego poziomu wody w korytach, aby sprostać wymaganemu zanurzeniu rękawa zsyłowego. Dlatego też w korytach zainstalowane są sondy poziomu wody, które regulują jej dopływ i utrzymują właściwy poziom. Mokry żużel spod zgrzeblarek za pomocą przenośnika taśmowego transportowany jest na zewnątrz budynku ciepłowni na skład żużla. Żużel składowany jest na utwardzonym i ogrodzonym placu. Plac żużla nie jest odwadniany.

Odprowadzanie i oczyszczanie spalin

W celu zapewnienia dotrzymania parametrów emitowanych gazów, w tym stężenia dopuszczalnego zanieczyszczeń, zainstalowano dwustopniowy układ odpylania 2 x MOS-30 i odpylacz cyklonowy 4 x NG-3 za kotłem nr 2 oraz MOS-21 i 1 x NG-1 + filtr workowy za kotłem nr 3. Kocioł nr 1 wyposażony jest w dwustopniowy układ odpylania, gdzie pierwszy stopień stanowi odpylacz osłowy typu MOS-15 oraz na drugim stopniu odpylacz cyklonowy 2 x NG-1.

Instalacje zastosowane do odpylania gazów odlotowych z każdego kotła eksploatowanego w EC Sp. z o.o. w Wieluniu gwarantują obniżenie emisji pyłu do poziomu poniżej 100 mg/Nm³ w przeliczeniu na 6% tlenu w spalinach.

Wlot i wylot każdego cyklonu oraz filtra workowego połączone są oddzielnym przewodem doprowadzającym i odprowadzającym gaz. Stożki cylindrów przyłączone są do jednego wspólnego zasobnika, skąd pył transportowany jest do odżużlaczy zgrzeblowych, gdzie na

mokro mieszany jest z żużlem. Pyły zatrzymane w filtrze workowym gromadzone będą w zbiornikach pod odpylaczem. Opróżnianie zbiornika następuje w sposób ciągły poprzez śluzy szczelinowe do przenośnika ślimakowego, który transportuje zatrzymaną pył do wanny odżuźlacza.

Odpylone spaliny kierowane są kanałami spalin do żelbetowego komina o wysokości 100 m i średnicy 2,5 m. Ilość zanieczyszczeń emitowanych do atmosfery zależy od prowadzenia procesu spalania oraz skuteczności urządzeń oczyszczających spaliny."

B. w rozdziale II dotyczącym WYDAJNOŚCI (ZDOLNOŚCI) PRODUKCYJNEJ punkt 1 otrzymuje brzmienie:

1) Maksymalna nominalna wydajność (zdolność produkcyjna) Ciepłowni 51.1 MW.

C. w rozdziale V dotyczącym PARAMETRÓW EMISJI do punktu 2a) wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza dodać tabelę nr 1a:

Tabela 1a

Lp.	Nazwa substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna*				
		Kocioł wodny WR-25/10M (K1)	Kocioł wodny WR-25 (K2)	Kocioł wodny WR-25/12M (K3)	Emisor	Dla całej instalacji
		mg/m ³ przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych				
1	2	3	4	5	6	7
1.	dwutlenek siarki	1500	1500	1500	1500	379,75
2.	dwutlenek azotu	400	400	400	400	135,63
3.	pył	100	100	100	100	23,39

* - Emisja dopuszczalna od dnia 31 marca 2018 r.

C.1.W punkcie V dotyczącym PARAMETRÓW EMISJI w podpunkcie 4 tabela nr 4 otrzymuje brzmienie:

Odpady inne niż niebezpieczne.

Tabela nr 4

Lp	Rodzaje odpadów innych niż niebezpieczne	Klasyfikacja zgodnie z Dz.U. z 2014 r. poz. 1923	Ilość odpadów w Mg/rok	Sposób gospodarowania odpadami innymi niż niebezpieczne	Miejsce i sposób magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne
1	2	3	4	5	6
1	Odpady z procesów termicznych Odpady z elektrowni i innych zakładów energetycznego spalania paliw Mieszanki popiołowo-żużliwe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	4800,000 Mg	Przekazywane na budowę i utwardzanie dróg, budowę nasypów kolejowych i drogowych, wypełnianie pustek poeksploatacyjnych w zakładach górniczych, izolację i zabezpieczenie składowisk odpadów komunalnych	Magazynowanie na placu czasowego gromadzenia żużla
2	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi) Opakowania z metali – opakowania po farbach i lakierach	15 01 04	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
3	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściereki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	0,100 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w workach w magazynie stalowym
4	Odpady nieujęte w innych grupach Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 – drobne uszkodzone elementy układów elektrycznych	16 02 14	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w oryginalnych opakowaniach zapobiegających stłuczeniu i przedostaniu się substancji niebezpiecznych do środowiska w czasie magazynowania, załadunku i transportu
5	Odpady nieujęte w innych grupach Baterie i akumulatory Inne baterie i akumulatory – baterie laterek ręcznych	16 06 05	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w magazynie stalowym
6	Odpady z budowy, remontów i demontażu	17 01 01	5,000 Mg	Przekazywane na budowę i utwardzanie dróg.	Magazynowanie w miejscu

	objektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np.: beton, cegły, płyty, ceramika) Odpady z betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów			budowę nasypów kolejowych i drogowych, wypełnianie pustek poeksploatacyjnych w zakładach górniczych, izolację i zabezpieczenie składowisk odpadów komunalnych	czasowego składowania gruzu
7	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych Szkło	17 02 02	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu zagospodarowania	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania szkła i tworzyw sztucznych
8	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych Tworzywa sztuczne	17 02 03	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania szkła i tworzyw sztucznych
9	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	0,020 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
10	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali Żelazo i stal	17 04 05	10,000 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
11	Mieszanki metali	17 04 07	5,000 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
12	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	0,003 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
13	Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i do celów przemysłowych Odpady z uzdatniania wody pitnej i do celów przemysłowych Nasycone lub zutylizowane	19 09 05	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu zagospodarowania	Magazynowanie w magazynie stalowym

D. w rozdziale VI dotyczącym MONITOROWANIA ŚRODOWISKA I KONTROLI EKSPLOATACJI INSTALACJI punkt 1 otrzymuje brzmienie:

„Dla instalacji winny być wykonywane pomiary stężeń substancji zanieczyszczających w gazach odlotowych ze źródeł zanieczyszczeń z częstotliwością i metodyką określoną w aktualnie obowiązujących przepisach prawa.”

- II. Pozostałe prawa i zobowiązania nałożone we wcześniejszej decyzji Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006 r. z późniejszymi zmianami, którą udzielono Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń (REGON 730014327) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt; pozostają bez zmian.**

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 22 lutego 2018 r. znak:EC/00073/2018 Energetyka Ciepła Spółka z o.o., ul. Ciepłownicza 26, 98-300 Wieluń zwróciła się do Starosty Wieluńskiego w sprawie zmiany decyzji Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006 r. wraz z późniejszymi zmianami, którą udzielono pozwolenia zintegrowanego dla Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26, 98-300 Wieluń dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt obejmującego:

1. wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza,
2. wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i inne niż niebezpieczne
3. odprowadzanie ścieków do kolektora sanitarnego,
4. emisję hałasu do środowiska,

z zastrzeżeniem zachowania następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska.

W dniu 14 marca 2018 r., zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska wersję elektroniczną ww.wniosku przesłano Ministrowi Środowiska za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Pismem z dnia 12 marca 2018 r., znak: RS.6222.1.2006.2018 Starosta Wieluński zawiadomił o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji. Ponadto zgodnie z art. 218 ustawy Prawo ochrony środowiska, na zasadach określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udział oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 ze zm.), w celu zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu, podał do publicznej wiadomości – poprzez ogłoszenie w sposób zwyczajowo przyjęty przez okres 7 dni (na tablicy ogłoszeń Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Wieluniu, ul. Ciepłownicza od 12.03.2017 r. – 19.03.2018 r.), (tablicy ogłoszeń Starostwa Powiatowego w Wieluniu. 13.03.2018 r. – 19.03.2018 r.).

W okresie udostępniania wniosku nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Na podstawie zebranego materiału dowodowego w sprawie stwierdzono, co następuje:

Przedmiotowa instalacja nie jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy 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, w związku z tym organem właściwym do wydania pozwolenia jest Starosta Wieluński na podstawie art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Wieluniu wystąpiła do Starosty Wieluńskiego o zmianę PZ - decyzji z dnia 30 czerwca 2006 r. znak: RS.7644-2/02/06 ze zmianami: decyzja z dnia 3 grudnia 2014 r. znak: RS.7644.2.03.2006., decyzja z dnia 31.12.2015 r. znak: RS.6222.1.2015., decyzja z dnia 20 maja 2016 r. znak: RS.7644.2.03.2006.2016. Wniosek sporządzono w związku ze zmianami wprowadzanymi w Ciepłowni, które obejmują modernizację kotła nr 3 wraz z nową instalacją odpylania, zmianę sposobu odpylania gazów odlotowych z kotłów nr 1 i 2, zaktualizowano również ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów.

W stosunku do stanu określonego w aktualnie obowiązującym PZ, prowadzono następujące zmiany:

- Zmodernizowano układ odpylania gazów odlotowych z kotła WR-25/10M – K1. Obecnie gazy oczyszczane są w dwustopniowym układzie odpylającym, składającym się z odpylacza osiowego MOS-15 i odpylacza cyklonowego 2 x NG-1.
- Zmodernizowano układ odpylania gazów odlotowych z kotła WR-25 – K2. Obecnie gazy oczyszczane są w dwustopniowym układzie odpylającym, składającym się z odpylacza osiowego 2 x MOS-30 i odpylacza cyklonowego 4 x NG-3.
- Prowadzona jest modernizacja kotła WR-25 - K3 na kocioł WR-25/12M w technologii ścian szczelnych, obecnie kocioł K3 przygotowywany jest do modernizacji. W marcu 2018 r. zostanie wyłączony z eksploatacji i poddany modernizacji. Modernizacja będzie polegała na obniżeniu jego nominalnej mocy cieplnej (w paliwie) poniżej 15 MW, wydajność nominalna kotła wynosi 12 MW. Kocioł wyposażono w hybrydową instalację odpylania spalin składającą się z baterii cyklonów nowej generacji oraz filtra workowego. Po zakończeniu modernizacji kocioł oznaczony będzie jako WR-25/12M – K3. Jego uruchomienie przewiduje się do dnia 30.09.2018 r.

Łączna moc ciepłowni (wydajność nominalna) wynosi – 51,1 MW.

Do wniosku załączono wyniki obliczeń rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń emitowanych do powietrza z omawianej instalacji. Wykonanie obliczeń podyktowane było

koniecznością sprawdzenia czy w obecnie obowiązujących stanie prawnym emisja z ciepłowni nie powoduje przekroczeń dopuszczalnych stężeń substancji zanieczyszczających wprowadzanych do powietrza. W okresie obowiązywania PZ Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2003 r. Nr 1, poz.12) w oparciu, o które analizowano wpływ emisji na stan powietrza zastąpione zostało Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz.87). W nowym rozporządzeniu dla dwutlenku siarki zmniejszyla się wartość odniesienia dla roku (była 30 $\mu\text{g}/\text{m}^3$, obecnie jest 20 $\mu\text{g}/\text{m}^3$).

Przeprowadzony wymagany zakres obliczeń wykazał, że uwzględniając zmiany jakie wprowadzono w Instalacji oraz aktualny stan prawny emisja substancji zanieczyszczających z Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Wieluniu nie spowoduje przekroczeń stężeń dopuszczalnych w powietrzu określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012 Nr 0, poz. 1031) oraz poziomów substancji w powietrzu ujętych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz.87). Dotrzymywane są również standardy emisji dla przedmiotowej Instalacji, określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z instalacji (Dz. U. poz. 1546).

W związku z wprowadzanymi zmianami dot. zmniejszenia nominalnej mocy cieplnej kotłów K1 i K3 uwzględniając zasadę, że przy obliczaniu całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła nie uwzględnia się nominalnych mocy cieplnych tych jego części (kotłów), których nominalna moc cieplna jest mniejsza niż 15 MW należy stwierdzić, że po wyłączeniu rozpoczęciu modernizacji kotła K3 tj. od dnia 31.03.2018 r. Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Wieluniu nie będzie spełniała drugiego warunku określonego dla operatorów źródła spalania paliw, którzy mogą skorzystać z odstępstwa przewidzianego dla źródeł zasilających sieci ciepłownicze. Uwzględniając powyższą zasadę obliczeń, całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliw eksploatowana w EC Sp. z o.o. w Wieluniu wynosiła będzie 29,1 MW i będzie mniejsza niż 50 MW.

Uwzględniając obowiązującą zasadę ustalania całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie dla obiektów energetycznego spalania należy stwierdzić, że przepisów określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) nie stosuje się do przedmiotowego obiektu, ponieważ całkowita nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie dla źródeł spalania paliw (uwzględniając modernizację kotła K3) eksploatowanych w EC Sp. z o.o. w Wieluniu wynosi 37,28 MW_t i jest mniejsza niż 50 MW.

Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Wieluniu posiada decyzję z dnia 31.12.2015 r. znak: RS.6222.1.2015 wydaną przez Starostę Powiatu Wieluńskiego zmieniającą decyzję - PZ z dnia 30 czerwca 2006 r. znak: RS.7644-2/02/06 określającą: „czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie wielkości emisji dla każdego z kotłów, w okresie od 1 stycznia 2016r. do czasu spełnienia warunków jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2022 r. – obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym, jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.”

Warunki zastosowania derogacji ciepłowniczej, o której mowa w art. 35 Dyrektywy 2010/75/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych, są określone w art. 146b ustawy – Poś. W myśl tego przepisu operator źródła spalania paliw może skorzystać z odstępstwa przewidzianego dla źródeł zasilających sieci ciepłownicze, jeżeli:

- 1) pierwsze pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia złożono przed tym dniem i zostało ono oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.,
- 2) całkowita nominalna moc cieplna, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW i nie większa niż 200 MW,
- 3) co najmniej 50 % produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w tym źródle stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody.

Pojęcia istotne dla stosowania ww. przepisu, takie jak „źródło spalania paliw” i „ciepło użytkowe”, są zdefiniowane w art. 157a ustawy – Poś. Zgodnie z ust. 1 pkt 7 i ust. 2 tego artykułu za pojedyncze źródło spalania paliw uważa się kilka kotłów, z których gazy odlotowe są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin, lub w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia mogłyby być odprowadzane do powietrza przez wspólny komin, i których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW. Przy obliczaniu całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła nie uwzględnia się nominalnych mocy cieplnych tych jego części (kotłów), których nominalna moc cieplna jest mniejsza niż 15 MW. Tylko tak rozumiane źródło spalania paliw, o całkowitej nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW i nie większej niż 200 MW, może być objęte derogacją ciepłowniczą.

W związku z wprowadzanymi zmianami dot. zmniejszenia nominalnej mocy cieplnej kotłów K1 i K3 uwzględniając zasadę, że przy obliczaniu całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła nie uwzględnia się nominalnych mocy cieplnych tych jego części (kotłów), których nominalna moc cieplna jest mniejsza niż 15 MW należy stwierdzić, że po wyłączeniu-rozporządzeniu modernizacji kotła K3 tj. od dnia 31.03.2018 r. Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Wieluniu nie będzie spełniała drugiego warunku określonego dla operatorów źródła spalania paliw, którzy mogą skorzystać z odstępstwa przewidzianego dla źródeł zasilających sieci ciepłownicze. Uwzględniając powyższą zasadę obliczeń, całkowita nominalna moc

ciepła źródła spalania paliw eksploatowana w EC Sp. z o.o. w Wieluniu wynosiła będzie 29,1 MW i będzie mniejsza niż 50 MW. W związku z tym, Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Wieluniu wystąpi z wnioskiem o stwierdzenie wygaszenia decyzji Starosty Wieluńskiego z dnia 31.12.2015 r. znak: RS.6222.1.2015.

Konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT)

Decyzją Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanowiono konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (notyfikowana jako dokument nr C(2017) 5225).

Powyższą decyzję przyjęto uwzględniając dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), w szczególności jej art. 13 ust. 5, a także mając na uwadze m. in., że:

- konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) służą jako odniesienie przy ustalaniu warunków pozwolenia w przypadku instalacji objętych zakresem rozdziału II dyrektywy 2010/75/UE, zaś właściwe organy powinny określić dopuszczalne wielkości emisji, dzięki którym w normalnych warunkach eksploatacji emisje nie przekroczą poziomów powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami określonymi w konkluzjach dotyczących BAT.
- konkluzje dotyczące BAT zawarte w załączniku do decyzji są kluczowym elementem tych dokumentów referencyjnych BAT.

W załączniku do decyzji przyjęto najlepsze dostępne techniki (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.

Niniejsze konkluzje BAT odnoszą się do rodzajów działalności wymienionych w załączniku I do dyrektywy 2010/75/UE, m. in. do: — 1.1: Spalanie paliw w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej tylko wtedy, gdy taka działalność odbywa się w obiektach energetycznego spalania o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej.

W decyzji wskazano, że niniejsze konkluzje BAT nie obejmują spalania paliw w jednostkach spalania o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie mniejszej niż 15 MW.

Uwzględniając powyższą zasadę ustalania całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie dla obiektów energetycznego spalania należy stwierdzić, że przepisów określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) nie stosuje się do przedmiotowego obiektu, ponieważ całkowita nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie dla źródeł spalania paliw (uwzględniając modernizację kotła K3) eksploatowanych w EC Sp. z o.o. w Wieluniu wynosi 37,28 MW_t i jest mniejsza niż 50 MW.

Ponadto do wniosku zgodnie z art. 29 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101), załączono analizę ryzyka (konieczności sporządzenia raportu początkowego).

W przedstawionej analizie ryzyka biorąc pod uwagę małe ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód podziemnych substancjami stosowanymi, produkowanymi lub uwalnianymi, w związku z eksploatacją Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Wieluniu stwierdza się, że Instalacja nie wymaga konieczności opracowania pełnego raportu początkowego.

Zgodnie z art. 155 kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczegółowe nie sprzeciwiają się temu i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec powyższego po analizie całokształtu sprawy w zakresie rzeczowym i prawnym, wobec niewniesienia uwag przez strony postępowania stwierdzono, że nie ma przeszkód do wprowadzenia zmian w pozwoleniu zintegrowanym.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za pośrednictwem Starosty Wieluńskiego w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

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.

W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego wyżej) nie przysługuje prawo do odwołania się, ani skargi do sądu administracyjnego.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 253 zł
(słownie: dwieście pięćdziesiąt trzy złote)
zgodnie z ustawą o opłacie skarbowej
z dnia 16 listopada 2006r.
Wnieściodawca wniósł na konto
Narodowego Funduszu i Gospodarki Wodnej w Warszawie
opłatę rejestracyjną za wydanie pozwolenia zintegrowanego
w kwocie 510 zł (słownie: pięćset dziesięć złotych)
zgodnie z zapisami art. 210 ust. 1 i 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.

z up. STAROSTY
Zenon Kowalczyk
NACZELNIK WYDZIAŁU ROLNICTWA
I OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Energetyka Ciepła Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26,
98-300 Wieluń
2. a/a

Do wiadomości (decyzja ostateczna):

1. Ministerstwo Środowiska, al. Wawelska 52/54, 00-922 WARSZAWA
2. Łódzki Wojewódzki Inspektorat, Ochrony Środowiska w Łodzi, Delegatura w Sieradzu
ul. POW 70/72, 98-200 SIERADZ
3. Urząd Marszałkowski, Departament Rolnictwa i Ochrony Środowiska
Wydział Ochrony Środowiska, al. Piłsudskiego 8, 90-051 ŁÓDŹ
4. Urząd Miejski w Wieluniu. Plac Kazimierza Wielkiego 1, 98-300 WIELUŃ
5. a/a

Postanowienie
o sprostowaniu błędu pisarskiego

Na podstawie art. 113 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz.U. z 2018 r., poz. 2096) po rozpatrzeniu wniosku Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Ciepłownicza 26, 98-300 Wieluń z dnia 28 stycznia 2019 r., znak: PW/00029/2019,

POSTANAWIAM

- I. sprostować na wniosek strony w decyzji Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS.6222.1.2018 z dnia 22 marca 2018 r., którą zmieniono decyzję znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r., udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla Energetyki Ciepłej, Sp. z o.o., ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt; oczywistą omyłkę pisarską w sposób następujący:

1. w punkcie I pkt 2 sentencji decyzji jest:

„Właściwa produkcja energii cieplnej

Charakterystyka techniczna podstawowych urządzeń:

Kocioł wodny typu WR-25/10M – K-1

- ***wydajność nominalna 10,0 MW (11,63 Gcal/h)***
- ***temperatura wody zasilającej 70 °C***
- ***temperatura wody wylotowej 150 °C***
- ***natężenie przepływu wody 108 Mg/h***
- ***ciśnienie obliczeniowe 2 MPa***
- ***opory przepływu wody przez kocioł 0,15 MPa***
- ***sprawność kotła 84 %***

a powinno być:

„Właściwa produkcja energii cieplnej

Charakterystyka techniczna podstawowych urządzeń:

Kocioł wodny typu WR-25/10M – K-1

- **wydajność nominalna 10,0 MW (8,6 Gcal/h)**
- temperatura wody zasilającej 70 °C
- temperatura wody wylotowej 150 °C
- natężenie przepływu wody 108 Mg/h
- ciśnienie obliczeniowe 2 MPa
- opory przepływu wody przez kocioł 0,15 MPa
- sprawność kotła 84 %”

2. w treści uzasadnienia decyzji strona 18 i 20 jest:

*„Uwzględniając powyższą zasadę ustalania całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie dla obiektów energetycznego spalania należy stwierdzić, że przepisów określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) nie stosuje się do przedmiotowego obiektu, ponieważ całkowita nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie dla źródeł spalania paliw (uwzględniając modernizację kotła K3) eksploatowanych w EC Sp. z o.o. w Wieluniu wynosi **37,28 MW**, i jest mniejsza niż 50 MW.”*

a powinno być:

*„Uwzględniając powyższą zasadę ustalania całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie dla obiektów energetycznego spalania należy stwierdzić, że przepisów określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) nie stosuje się do przedmiotowego obiektu, ponieważ całkowita nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie dla źródeł spalania paliw (uwzględniając modernizację kotła K3) eksploatowanych w EC Sp. z o.o. w Wieluniu wynosi **36,38 MW**, i jest mniejsza niż 50 MW.”*

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 29 stycznia 2019 r. znak:PW/00029/2019 Energetyka Ciepła Sp. z o.o., ul. Ciepłownicza 26, 98–300 Wieluń wystąpiła do Starosty Wieluńskiego o sprostowanie omyłki pisarskie (rachunkowej) w decyzji Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS.6222.1.2018 z dnia 22 marca 2018 r., zmieniającą decyzję znak: L.dz. RS. 7644–2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r., którą udzielono pozwolenia zintegrowanego dla Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Ciepłownicza 26, 98–300 Wieluń dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt.

Po przeanalizowaniu materiału dowodowego w sprawie stwierdzono, co następuje:

Decyzją znak: L.dz. RS.6222.1.2018 z dnia 22 marca 2018 r. Starosta Wieluński zmienił na wniosek strony decyzję Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r., którą udzielono Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń (REGON 730014327) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt.

Opracowanie (strona 15, 40 i 42) załączone do wniosku o zmianę ww. pozwolenia zintegrowanego na podstawie, którego dokonano przedmiotowej zmiany, zawierało oczywistą omyłkę rachunkową polegającą na błędnym podaniu wyniku działania matematycznego – ilorazu, dotyczącą wyliczeń:

- wydajności nominalnej kotła wodnego typu WR-25/10M-K1, została określona na 11, 63 Gcal/h, a winno być 8,6 Gcal/h, co wynika z wyliczenia $10,0/1,163 = 8,6$ Gcal/h
- całkowitej nominalnej mocy cieplnej, która została określona na 37,28 MWt, a winno być 36,38 MWt, co wynika z wyliczenia $29,1/0,8 = 36,38$ MWt.

Zgodnie z treścią art. 113 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, organ administracji publicznej może z urzędu lub na żądanie strony prostować w drodze postanowienia błędy pisarskie i rachunkowe oraz inne oczywiste omyłki w wydanych przez ten organ decyzjach. Na postanowienie w sprawie sprostowania stronie przysługuje zażalenie (art. 113 § 1 i § 2 k.p.a.).

Zawarte w powołanym przepisie pojęcia „błędów” i „oczywistych omyłek” nie zostały przez ustawodawcę zdefiniowane. W literaturze i orzecznictwie przyjmuje się, że błąd pisarski to niewłaściwe użycie wyrazu, widoczna mylna pisownia albo widoczne opuszczenie jednego lub kilku wyrazów.

Bez wątpienia w niniejszej kwestii odnosząc się do punktu w którym dokonano sprostowania w sprawie zachodzą przesłanki dla sprostowania omyłki rachunkowej.

Podkreślić należy, że zgodnie z reprezentowanym poglądem, że "sprostowania błędów i oczywistych omyłek dokonuje organ, który wydał decyzję dotkniętą wadami i nie jest w tym ograniczony żadnym terminem" (B.Adamek, J. Borkowski Kodeks postępowania administracyjnego, Komentarz wydawnictwo C.H.Beck, Warszawa 2009 r. str. 434).

W niniejszej sprawie nie doszło także do błędnego zastosowania przepisu prawa materialnego ani procesowego. Jednocześnie postanowienie o sprostowanie błędów i oczywistych omyłek w decyzji, ma ten skutek, że po jego wydaniu decyzja musi być wykonywana stosownie do treści zgodnej ze sprostowaniem.

Mając na uwadze przytaczane okoliczności postanowiono orzec, jak w sentencji.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie służy stronom prawo wniesienia zażalenia do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za pośrednictwem Starosty Wieluńskiego w terminie 7 dni od daty otrzymania postanowienia.

Z up. STAROSTY
Sylvia Walczak
Z-ca Naczelnika Wydziału
Polityki i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Energetyka Ciepła Sp. z o.o.,
ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska,
al. Wawelska 52/54, 00-922 WARSZAWA
2. Łódzki Wojewódzki Inspektorat,
Ochrony Środowiska w Łodzi, Delegatura w Sieradzu
ul. POW 70/72, 98-200 SIERADZ
3. a/a

28.02.2019,

Specjalista d/s Technicznych

mgr Przemysław Drozdek