

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 2021 r.,poz. 1973 z późn. zm.);
- ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tekst jednolity: Dz.U. z 2018 r., poz. 21 z późn zm.);
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012, poz. 1031 ze zm.);
- Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021 r., poz. 1710);
- 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 Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1860);
- Rozporządzenia Ministra Środowiska Klimatu i Środowiska z dnia 15 grudnia 2020 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów prezentacji (Dz. U. 2020 r., poz. 2405) . m
- 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);
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie rodzajów instalacji, których eksploatacja wymaga zgłoszenia (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1510);
- Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839);
- 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);
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 stycznia 2020 roku w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2020r., poz. 10);
- Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 11.09.2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 1742);
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 10.11.2015 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne niebędące przedsiębiorcami mogą poddawać odzyskowi na potrzeby własne oraz dopuszczalnych metod ich odzysku (Dz.U. z 2016 r., poz. 93);
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2007 r., poz. 826 z późn. zm.)
- Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 5 października 2015 r. w sprawie szczegółowego postępowania z olejami odpadowymi (Dz. U. 2015. poz. 1694);
- Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o załączeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 roku, poz. 138);
- dyrektywy 2010/75/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (dyrektywa IED);
- decyzji Wykonawczej 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 Energetyka Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń w sprawie zmiany 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 z dnia 08 grudnia 2020r., znak: Rs.6222.2.2020 stanowiącą tekst ujednolicony do pierwotnie wydanego pozwolenia zintegrowanego z dnia 30 czerwca 2006 r. znak: RS.7644-2/02/06 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;

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:

I. W punkcie I.1 treść „Etapy procesu produkcyjnego” otrzymuje brzmienie:

Etapy procesu produkcyjnego;

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

II. W punkcie I.2 „Charakterystyka instalacji” otrzymuje brzmienie:

Instalacja do wytwarzania ciepła w wodzie gorącej składa się z

- kotła wodnego wysokotemperaturowego **K1 – RAFAKO typ WR-25/10M** (wydajność nominalna 10 MW, sprawność 84 %) z dwustopniowym układem odpylania (odpylacz osiowy MGS-15 i odpylacz cyklonowy 2x NG-1);
- kotła wodnego wysokotemperaturowego **K2 – RAFAKO typ WR-25** (wydajność nominalna 20,1 MW, sprawność 80 %) z dwustopniowym układem odpylania (odpylacz osiowy 2x MGS-20 i odpylacz cyklonowy 4x NG-3);

- kotła wodnego wysokotemperaturowego **K3 – SEFAKO typ WR-25/12M** (wydajność nominalna 12 MW, sprawność 85%) z dwustopniowym układem odpylania (odpylacz osiowy MOS-21 i odpylacz cyklonowy 1x NG-1 + filtr workowy);
- 2x kotłów wodnych wysokotemperaturowych **KB1 i KB2 – KVV.05.16.01** firmy EMEKO (wydajność nominalna 5 MW, sprawność (86%) z dwustopniowym układem odpylania (multicyklon i filtr elektrostatyczny (ESP))
- pomp obiegowych Po1, Po2 i Po3 typu 20M39x3GV, pomp zmieszania zimnego PZZ1 i PZZ2 typu ETHANORM 100/250 oraz gorącego PM1, PM2 typu 15A40, pomp uzupełniających PU1, PU2 typu PJMr200 i PU3 typu 80PJM190;
- zbiorników wody zasilającej ZW1, ZW2;
- odgazowacza termicznego OT (H=3125 mm, dw=1200 mm);
- odmulaczy sieciowych;
- wymienników ciepła;
- emitora żelbetowego otwartego E-1 o wysokości 100 m npt., śred. wylotu Ø 2500 mm) – wspólnego dla kotłów K1 – K3;
- emitora stalowego otwartego E-2 (wys. 30 m npt., śred. wylotu Ø 600 mm) – wspólnego dla kotłów KB1 i KB2;

Obiekty towarzyszące:

- budynek główny kotłowni węglowej,
- plac węglowy wraz z urządzeniami wyładowczymi,
- plac składowania żużla,
- taśmociąg transportujący węgiel do kotłowni
- budynek kotłowni na biomase
- wydzielony plac składu biomasy z systemem selekcji i transportu paliwa,
- plac magazynowania popiołu z kontenerami popiołu i systemem transportu,
- budynek trafostacji i stacji uzdatniania wody,
- zbiornik retencyjny wody 800 m³ z komorą zasuw,
- zbiornik popłuczyn,
- budynek gospodarczy,
- magazyn olejów i smarów,
- magazyn techniczny, wiata magazynowa,
- portiernia.

III. W punkcie I.3 „Charakterystyka techniczna i stosowane technologie” treść „Etapy procesu produkcyjnego” otrzymuje brzmienie:

Etapy procesu produkcyjnego:

1. Proces dostarczania paliwa
2. Przygotowanie wody do celów energetycznych:
 - zmiekczenie

- odgazowanie termiczne
- 3. Właściwa produkcja energii cieplnej
- 4. Odprowadzanie i oczyszczanie spalin
- 5. Odprowadzanie żużla i popiołu

IV. W punkcie I.3 „Charakterystyka techniczna i stosowane technologie” treść podpunktu „Proces nawęglania” zastępuje się:

Proces dostarczania paliwa

1. Węgiel na teren Ciepłowni dostarczany jest transportem samochodowym ciężarowym. 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 taśmociąg, a następnie zadaszonym przenośnikiem taśmowym transportowany jest do budynku kotłowni na poziom nawęglania i wzdłuż kotłowni nad zasobnikami kotłowymi węgla. Węgiel z taśmociągu zsypywany jest przy użyciu pługów zrzutowych i grawitacyjnie zsypuje się do koszu przyręczystych poszczególnych kotłów. Waga zainstalowana na poziomie nawęglania, mierząca w sposób bezpośredni na taśmociągu, pozwala określić ilość węgla dostarczonego do kotłów.
2. Biomasa na teren Ciepłowni dostarczana jest transportem samochodowym ciężarowym, a następnie jest magazynowana na potrzeby nowo wybudowanej kotłowni na specjalnie wyznaczonym placu składowym. Rozładunek biomasy i gospodarka nim na placu składowym odbywa się przy użyciu ładowarek. Biomasa gromadzona jest na utwardzonym betonem, ogrodzonym i skanalizowanym placu składowym. skąd następuje transportowanie partii biomasy (za pomocą ładowarek) do zadaszonego buforowego magazynu paliwa z ruchomą podłogą.

V. W punkcie I.3 „Charakterystyka techniczna i stosowane technologie” treść podpunktu „Opis procesu przygotowania wody do celów energetycznych” otrzymuje brzmienie:

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 przewodność cieplną, 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, zawiesin i olejów. Woda powinna również być pozbawiona czynników powodujących korozyjność (korozje elementów kotła, ciepłociągów i armatury), głównie CO₂ i tlenu rozpuszczonego.

Takie wody wykorzystywane do celów energetycznych określa norma PN-85-0704001 „Wody i cieple dla celów energetycznych”.

ciepłowniczych”.

Wymagania dla wody zasilającej kotły wodne zainstalowane w EC w Wieluniu 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 zawiesiny - $0,0 \text{ mg/dm}^3$
- Woda powinna być wolna od zanieczyszczeń mechanicznych i oleju.

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 m^3 , 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 $75 \text{ m}^3/\text{h}$ (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. Zmięczona 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 i kierowana do zbiornika wody zdemineralizowanej $V=2000 \text{ dm}^3$, a następnie odgazowywaniu termicznemu. Przepompowywanie wody ze zbiornika wody zdemineralizowanej do zbiornika odgazowywacza odbywa się automatycznie za pomocą pompy Ebara 2CDDX/C 70/10 (pompa P2). Woda przepompowywana do górnych zbiorników podlega dodatkowej korekcji chemicznej, polegającej na jej alkalizacji z użyciem preparatu ALKAMAR i inhibicji antykorozyjnej z użyciem preparatu TANIMAR WP+. Dawkowanie preparatów odbywa się za pomocą membranowych pomp dozujących, sterowanych sygnałem impulsowym z wodomierza, proporcjonalnie do ilości przetłaczanej przez pompę wody.

Usuwanie gazów (tlenu i CO_2) odbywa się dzięki podgrzaniu wody do temperatury 105°C przy ciśnieniu $0,024 \text{ MPa}$ 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, o 1500 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 o 1400 mm (OS1 i OS2). Praca odmulaczy jest ciągła, wyłączane są one tylko w czasie przeglądów i remontów.

VI. W punkcie I.3 „Charakterystyka techniczna i stosowane technologie” dodaje się podpunkt „Opis procesu demineralizacji wody metodą odwróconej osmozy”:

Podstawa procesu demineralizacji na membranach jest zjawisko osmozy polegające na transporcie rozpuszczalnika przez warstwę membrany półprzepuszczalnej. Jeśli membrana oddziela roztwory o różnym ciśnieniu osmotycznym, to następuje przepływ rozpuszczalnika do roztworu o większym stężeniu aż do momentu, gdy różnica ciśnień po obu stronach membrany będzie równa ciśnieniu osmotycznemu. W procesie odwróconej osmozy kierunek naturalnego przepływu osmotycznego jest odwrócony. Ciśnienie wywierane na wodę surową, która znajduje się po jednej stronie półprzepuszczalnej membrany powoduje przenikanie przez nią tylko wody. To ciśnienie jest znacznie wyższe niż ciśnienie osmotyczne, dlatego następuje przejście cząsteczek wody przez membranę ze strony wysokiej koncentracji związków mineralnych na stronę z niską koncentracją tych związków. W zależności od stężenia roztworu po obu stronach membrany zakres stosowanych ciśnień waha się w granicach 0,3 – 10 MPa. Stosowane membrany osmotyczne, poliamidowe o zdolności odrzutu ok. 99% soli rozpuszczonych w wodzie. Membrany te pracują optymalnie przy stosunku produktu (wody oczyszczonej) do retentatu (odrzutu) rzędu 4:1, co w praktyce oznacza uzysk z 1 m³ wody zasilającej stację RO, 750 dm³ wody zdemineralizowanej, przy odrzucie 250 dm³.

VII. W punkcie I.3 „Charakterystyka techniczna i stosowane technologie” w podpunkcie „Opis procesu regeneracji kolumn jonowymiennych” nad istniejącymi zapisami dodaje się akapit o treści:

Alternatywnym trybem pracy jest zasilanie zbiornika odgazowywacza wodą zmiękczoną z istniejącej stacji zmiękczenia, z pominięciem stacji odwróconej osmozy. Ten tryb wywoływany jest ręcznie poprzez zamknięcie zaworu na zasilaniu filtra węglowego i stacji RO oraz otwarcie zaworu na by-passie. Zakłada się, że istniejąca stacja oparta na kolumnach jonitowych jest uruchamiana 1 raz/rok po przerwie remontowej i/lub może być również uruchomiona na wypadek dużych ubytków sieciowych (poważna awaria – dotychczas nie zanotowano takiego przypadku).

VIII. W punkcie I.3 „Charakterystyka techniczna i stosowane technologie” w treści podpunktu „Właściwa produkcja energii cieplnej” w pozycji Kocioł wodny typu WR-25/12M K3 dodaje się:

- Wydajność nominalna 12,0 MW (10,32 Gcal/h)

IX. W punkcie I.3 „Charakterystyka techniczna i stosowane technologie” treść podpunktu „Opis procesu produkcji energii cieplnej” otrzymuje brzmienie:

- a) **Kotłownia węglowa.** Proces wytwarzania energii cieplnej odbywa się w kotłach wodnych opalanych węglem kamiennym 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 na ruszcie jest ciągły. W przedniej części następuje podgrzanie paliwa i odparowanie zawartej w nim wilgoci, przy dalszym ogrzewaniu uwalniają się części lotne, następnie zachodzi właściwe zgazowanie węgla – w środkowej części rusztu i dopalenie paliwa w końcowej części rusztu. Powstała w wyniku spalania węgla energia cieplna przekazywana jest wodzie, przepływającej w sposób ciągły przez kotły w stalowych wężownicach. 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. Ponieważ w kotłach zastosowano rurki o małej średnicy, wykorzystywana do napełniania i/lub uzupełniania ubytków woda podlega jeszcze

procesowi uzdatniania, w tym zmiękczeniu i odgazowywaniu. Woda uzdatniona, cyrkuluje w zładzie wodnym, okresowo uzupełnianym, z uwagi na straty wody w sieci.

- b) **Kotłownia na biomase.** Paleniska na rozdrobnione drewno przeznaczone są do pracy z kotłami grzania wody, do produkcji ciepła. Paliwo z magazynu z ruchomą podłogą kierowane jest do transportera (przenośnika zgrzeblowego), który kieruje je do zasobników przykotłowych. Z tych zasobników jest kierowany na ruszty schodkowe poszczególnych palenisk. Paleniska stanowią ruchome ruszty ze strefą suszenia, utleniania, spalania oraz popiołu. Paliwo jest dostarczane do pierwszej strefy, gdzie jest suszone poprzez gorące spaliny oraz nagrzewane radiacyjnie ze strefy komory spalania. Suche paliwo dostaje się do drugiej strefy, gdzie podlega gazyfikacji pod wpływem wysokiej temperatury. Gazyfikacja skutkuje powstawaniem gazów, które po zmieszaniu z powietrzem wtórnym ulegają spalaniu ponad poziomem paliwa, utrzymując w palenisku temperaturę około 900-950 °C. Trzecia strefa rusztu służy do końcowego spalania koksu, po której (w strefie czwartej) pozostaje jedynie popiół. Powstające spaliny odprowadzane są kierowane na wymienniki ciepła spaliny-woda i podgrzewacze wody w celu odzysku ciepła, a następnie na urządzenia odpylające i do komina wylotowego. 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 kotłów w celu ponownego jej podgrzania. Obieg wody wykorzystywanej jako nośnik energii jest zamknięty. Obieg wody wymuszony jest pracą sieciowych pomp obiegowych znajdujących się na terenie ciepłowni węglowej oraz pomp kotłowych w kotłowni biomasowej. W obiegu tym powstają jednak niewielkie straty wody, która jest w sposób stały uzupełniana. Woda wykorzystywana do napełniania i/lub uzupełniania ubytków podlega jeszcze procesowi uzdatniania, w tym zmiękczeniu i odgazowywaniu. Woda uzdatniona, cyrkuluje w zładzie wodnym, okresowo uzupełnianym, z uwagi na straty wody w sieci.

X. W punkcie I.3 „Charakterystyka techniczna i stosowane technologie” treść podpunktu „Odzuzalanie” otrzymuje brzmienie:

Odzuzalanie w kotłowni węglowej prowadzone jest w korytach – wannach z mechanicznym zgrzebiem i rekawami zsypowymi zanurzonymi w wodzie. Kawalki żużla poprzez rekawy zsypowy spadając do wody są gaszone i ulegają rozkruszeniu na skutek rozprężania się pary wodnej powstającej w porach żużla. O skuteczności odzuzalania decyduje utrzymanie właściwego poziomu wody w korytach, aby sprostać wymaganiom zanurzenia rekawa zsypowego. Dlatego też w korytach zainstalowane są sondy poziomu wody, które regulują jej dopływ i utrzymują właściwy poziom. 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 odzuzalaczy zgrzeblowych, gdzie na mokro mieszany jest z żużlem. Pyły zatrzymane w filtrze workowym gromadzą się w zbiorniku pod odpyleczem, skąd w sposób ciągły poprzez sznur szaliniowy

zgrzeblowych za pomocą przenośnika taśmowego jest transportowany na zewnątrz budynku na skład żużla. Żużel jest składowany na utwardzonym i ogrodzonym placu. Plac żużla nie jest odwadniany.

W kotłowni opalanej biomasą powstający popiół w komorze paleniskowej i pył z multicyklonów odprowadzany jest poprzez transporter popiołu do jednego z dwóch pojemników typu BIG-BAG. Pyły z elektrofiltrów kierowane są do pojemników typu BIG-BAG znajdujących się pod każdym elektrofiltrem.

XI. W punkcie I.3 „Charakterystyka techniczna i stosowane technologie” treść podpunktu „Odprowadzanie i oczyszczanie spalin” otrzymuje brzmienie:

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

W celu zapewnienia dotrzymywania parametrów emitowanych gazów, w tym stężenia dopuszczalnego zanieczyszczeń z kotłowni opalanej biomasą, zainstalowano dwustopniowy układ odpylania, gdzie pierwszy stopień stanowi multicyklon, natomiast drugi stopień - filtr elektrostatyczny (ESP).

Wyżej wymienione instalacje zastosowane do odpylania gazów odlotowych z każdego kotła eksploatowanego w Energetyce Ciepłą Sp. z o.o. w Wieluniu gwarantują obniżenie emisji pyłu do poziomu poniżej 100 mg/Nm³ w przeliczeniu na 6% tlenu w spalinach dla źródeł opalanych węglem kamiennym oraz obniżenie emisji pyłu do poziomu poniżej 30 mg/Nm³ w przeliczeniu na 6% tlenu w spalinach dla źródeł opalanych biomasą.

Odpylone spaliny z kotłowni węglowej są kierowane kanałami spalin do żelbetowego komina otwartego o wysokości 100 m npt i średnicy wylotu 2,5 m, natomiast spaliny z kotłowni opalanej biomasą kierowane są przez wentylator spalin do przewodu podłączonego do emitatora kominowego otwartego o wysokości 30 m npt. oraz średnicy wylotu 0,6 m.

XII. W punkcie II.1 „Wydajność (zdolność) produkcyjna” pkt 1) otrzymuje brzmienie:

1) Maksymalna nominalna łączna wydajność (zdolność produkcyjna) Ciepłowni i Kotłowni biomasowej wynosi 61,1 MW.

XIII. W punkcie II.1 „Wydajność (zdolność) produkcyjna” Tabele 5 i 6 otrzymują brzmienie:

Tabela 5. Energia wprowadzana do instalacji (dane za rok 2021)

Lp.	Rodzaj	Ilość
1	Węgiel M IIA (energia chemiczna paliwa)	GJ 453691
2	Energia elektryczna	MWh zużycie energii dla ciepłowni węglowej 2 047,737

Tabela 6. Energia wytwarzana przez instalację (dane za rok 2021)

Lp.	Rodzaj	Ilość
1	Ciepło wyprodukowane (łącznie), w tym:	374434
	➤ ciepło wprowadzone do sieci ciepłnej	GJ 351647,0
	➤ ciepło zużyte na potrzeby własne	22787,0

XIV. W punkcie III „Zużycie materiałów, paliw i energii” podpunkty 1) i 2) otrzymują brzmienie:

1. Zużycie paliwa w celach grzewczych - energia chemiczna wprowadzona z paliwem 453691 GJ (dane za 2021 r.)
2. Zużycie energii elektrycznej dla ciepłowni węglowej 2 047.737 MWh (dane za 2021 r.)

XV. W punkcie III „Zużycie materiałów, paliw i energii” w podpunkt „Zakup wody z zewnętrznej sieci wodociągowej” usuwa się w całości treść podpunktu, natomiast Tabela nr 2 otrzymuje brzmienie:

Tabela 2. Woda zakupiona z zewnętrznego systemu wodociągowego
Wodociąg miejski

rok	Q_{roczne}	$Q_{\text{4 yr}}$
2019	14 565 m	39,0 m
2020	12 887 m	35,3 m
2021	13 101 m	35,9 m

XVI. W punkcie III „Zużycie materiałów, paliw i energii” usuwa się w całości podpunkt „Zużycie wody z podziałem na okresy pracy ciepłowni”

XVII. W punkcie III „Zużycie materiałów, paliw i energii” w podpunkt „Zużycie wody na potrzeby technologiczne ciepłowni” akapit:

„Uzupełnianie obiegu ciepłowniczego prowadzone jest również w sposób ciągły, natomiast regeneracja jonitów odbywa się zazwyczaj 4 razy w miesiącu w sezonie grzewczym i 3 razy w miesiącu w sezonie letnim. Jeden ciąg technologiczny – 2 kolumny, regenerowany jest przez 2 kolejne dni (jedna kolumna w ciągu doby).”

otrzymuje brzmienie:

„Uzupełnianie obiegu ciepłowniczego prowadzone jest również w sposób ciągły, natomiast istniejąca stacja oparta na kolumnach jonitowych jest uruchamiana 1 raz/rok po przerwie remontowej i/lub może być również uruchomiona na wypadek dużych ubytków sieciowych.”

W miejsce Tabeli nr 3 wprowadza się treść:

pobór wód na cele technologiczne w ilości:

- $Q_{sr\ h} = 2,3\ m^3/h$
- $Q_{sr\ d} = 55,0\ m^3/d$
- $Q_{max\ r} = 20\ 066\ m^3/rok$

XVIII. W punkcie III „Zużycie materiałów, paliw i energii” usuwa się w całości podpunkt „Zużycie wody do celów technologicznych w okresie od 1.01.2004 do 30.06.2005 r.”

XIX. W punkcie III „Zużycie materiałów, paliw i energii” w podpunkt „Zużycie wody do celów porządkowych i laboratorium” otrzymuje brzmienie:

Wykorzystanie wody do celów porządkowych (splukiwanie posadzki w hali kotłowni, hali odzūżlania i hali pomp) określono szacunkowo w oparciu o pojedynczy pomiar. Powierzchnia splukiwana wynosi ca. 892 m², a splukiwanie posadzek odbywa się 1 raz na dobę i zużywane jest ok. 1,5 m³/d. Mycie wszystkich hal nie odbywa się jednocześnie, wobec tego przyjęto, że czynność ta odbywa się w różnych godzinach i średnie godzinowe zużycie wody może wynosić ok. 0,5 m³/h (uwzględniając współczynnik nierównomierności dobowej $N_d = 1,3$, maksymalna wartość $Q_{d\ max} = 2,0\ m^3/d$, maksymalne godzinowe przy splukaniu dwóch hal jednocześnie $Q_h\ max = 1,0\ m^3/h$). Roczne zużycie wody do celów porządkowych w kotłowni węglowej wynosi 548m³

Podobnie, w nowo wybudowanej kotłowni opalanej biomasą niezbędne będzie splukiwanie posadzek celem utrzymania porządku. Powierzchnia splukiwanych posadzek wynosi ca. 150 m², a szacowane zużycie kształtuje się na poziomie ok. 0,06 m³/d. Mycie wszystkich pomieszczeń nie odbywa się jednocześnie, wobec tego przyjęto, że czynność ta odbywa się w różnych godzinach

i średnie godzinowe zużycie wody może wynosić ok. $0,02 \text{ m}^3/\text{h}$ (uwzględniając współczynnik nierównomierności dobowej $N_d = 1,3$; maksymalna wartość $Q_{d \max} = 0,08 \text{ m}^3/\text{d}$, maksymalne godzinowe przy splukaniu $Q_{h \max} = 0,04 \text{ m}^3/\text{h}$). Roczne zużycie wody do celów porządkowych w kotłowni biomasowej wynosi ca. $25,0 \text{ m}^3$.

Łączne zużycie wody do celów porządkowych wynosi 573 m^3 rocznie.

Zużycie wody dla potrzeb laboratorium nie jest odrębnie mierzone a wartość zużycia jest uwzględniona w ilości pobranej wody na cele bytowo-sanitarne. Na potrzeby niniejszej dokumentacji przyjęto ilości jak w aktualnie obowiązującym pozwoleniu: $Q_{\text{san}} = 0,1 \text{ m}^3/\text{d}$, $Q_{\text{max}} = 0,13 \text{ m}^3/\text{d}$ dla $N_d = 1,3$), a roczne zużycie $Q = 37,0 \text{ m}^3/\text{rok}$.

XX. W punkcie III „Zużycie materiałów, paliw i energii” podpunkt „Zużycie wody do celów bytowo-sanitarnych” otrzymuje brzmienie:

Wykorzystanie wody do celów bytowo-socjalnych pracowników zatrudnionych w budynku ciepłowni określono na podstawie prowadzonych pomiarów (zmierzona wartość uwzględnia również ilości pobrane na potrzeby laboratorium).

Wielkości tych poborów w poszczególnych latach kształtują się następująco:

rok	Wielkość zużycia ²⁾
2019	453 m^3
2020	500 m^3
2021	734 m^3

XXI. W punkcie III „Zużycie materiałów, paliw i energii” usuwa się w całości podpunkt „Zużycie wody do celów bytowo-sanitarnych” punkty 1-3.

XXII. W punkcie IV „Parametry pracy instalacji” zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:

Energetyka Ciepła Spółka z o.o. w Wieluniu do prowadzenia podstawowej działalności jaka jest produkcja ciepła w wodzie gorącej wykorzystuje pięć kotłów wodnych o łącznej mocy $61,1 \text{ MW}$.

XXIII. W punkcie IV „Parametry pracy instalacji”, punkt 2, podpunkt „Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych” otrzymuje brzmienie:

Warunki pracy odbiegające od normalnych występują podczas procesów rozruchu instalacji, uruchomienia i zatrzymania kotłów, a także mogą być spowodowane wystąpieniem sytuacji awaryjnej. Wszystkie prace związane z rozruchem i zatrzymaniem kotłów są wykonywane zgodnie z instrukcją obsługi kotłów.

Dla wszystkich pozostałych instalacji nie przewiduje się żadnych innych rodzajów pracy innych niż poza normalną pracą. Rozruch i zatrzymanie kotła oraz urządzenia następuje w dany sposób zgodnie z instrukcją obsługi.

XXIV. W punkcie V „Parametry emisji”, punkt 1, litera c) otrzymuje brzmienie:

Ustalam dla EC w Wieluniu wprowadzanie następujących ilości odprowadzanych wód opadowych i roztopowych:

- przepływ maksymalny sekundowy: $Q_{\max s}(p=100\%, t=15 \text{ min}) = 100,79 \text{ dm}^3/\text{s}$
- przepływ nominalny: $Q_{\text{nominalne}} = 20,11 \text{ dm}^3/\text{s}$
- przepływ średniodobowy: $Q_{\text{sr d}} = 119,85 \text{ m}^3/\text{d}$
- roczna ilość wód opadowych i roztopowych: $Q_{\text{r max}} = 14\,980,74 \text{ m}^3/\text{rok}$

o najwyższych dopuszczalnych wartościach wskaźników zanieczyszczeń:

- zawiesina ogólna – $100 \text{ mg}/\text{dm}^3$
- substancje ropopochodne – $15 \text{ mg}/\text{dm}^3$

XXV. W punkcie V „Parametry emisji”, punkt 2 „wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza”, litera a) - usuwa się Tabelę 1 oraz pojedyncze zdanie pod nią, natomiast po Tabeli 1a dodaje się:

Tabela 1b

Lp.	Nazwa substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna			
		Kocioł wodny KB1	Kocioł wodny KB2	Emitor [E2]	Dla całej instalacji [Mg/rok]
		mg/m ³ u przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych			
1	2	3	4	5	6
1	dwutlenek siarki	200	200	200	28,295
2	dwutlenek azotu	300	300	300	42,442
3	pył	30	30	30	2,829

Parametry emitorów.

Nr emitora	Nazwa emitora	Typ emitora	Wysokość [m]	Wymiary wylotu [m]	Czas pracy w roku [h]
E1	Emitor instalacji na węgiel kamienny	Pionowy odkryty	100	2,5	8760
E2	Emitor instalacji na biomase	Pionowy odkryty	30	0,6	8760

XXVI. W punkcie V „Parametry emisji”, punkt 3 „emisja hałasu do środowiska”, litera a) -

Tabela 2 otrzymuje brzmienie:

Lp	Rodzaj terenu	Dopuszczalny poziom hałasu w [dB]			
		Drogi lub linie kolejowe 1)		Pozostałe obiekty i działalność będąca źródłem hałasu	
		L _{AeqD} przedział czasu odniesienia równy 16 godzinom	L _{AeqN} przedział czasu odniesienia równy 8 godzinom	L _{AeqD} przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następującym	L _{AeqN} przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy
1.	a) Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej b) Tereny zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży 2) c) Tereny domów opieki społecznej d) Tereny szpitali w miastach	61	56	50	40
1) Wartości określone dla dróg i linii kolejowych stosuje się także do torowisk tramwajowych poza pasem drogowym i kolei linowych 2) W przypadku niewykorzystania tych terenów, zgodnie z ich funkcją, w porze nocy, nie obowiązuje na nich dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy. 3) Strefa śródmiejska miast powyżej 100 tys. mieszkańców to teren zwartej zabudowy mieszkaniowej z koncentracją obiektów administracyjnych, handlowych i usługowych. W przypadku miast, w których występują dzielnice o liczbie mieszkańców powyżej 100 tys., można wyznaczyć w tych dzielnicach strefę śródmiejską, jeżeli charakteryzuje się ona zwartą zabudową mieszkaniową z koncentracją obiektów administracyjnych, handlowych i usługowych. L_{AeqD} – równoważny poziom dźwięku A dla pory dnia, rozumianej jako przedział czasu od godz. 06:00 do godz. 22:00, przedział czasu odniesienia równy 16 godzinom dla hałasu drogowego bądź 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następujących dla hałasu przemysłowego. L_{AeqN} – równoważny poziom dźwięku A dla pory nocy, rozumianej jako przedział czasu od godz. 22:00 do godz. 06:00, przedział czasu odniesienia równy 8 godzinom dla hałasu drogowego bądź 1 najmniej korzystnej godzinie nocy dla hałasu przemysłowego.					

XXVII. W punkcie V „Parametry emisji”, punkt 4 „wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i inne niż niebezpieczne”, litera a) - Tabela 3 otrzymuje brzmienie:

Tabela 3

Lp.	Rodzaj odpadów	Kod odpadu	Ilość odpadów w Mg/rok	Sposób gospodarowania odpadami	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
1	2	3	4	5	6
ODPADY NIEBEZPIECZNE					
1	Oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12, 19) Odpadowe oleje hydrauliczne Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające chlorowcoorganicznych	13 01 10*	0.200	Odpady gromadzone w beczce metalowej o poj. $V=0,2 \text{ m}^3$, wykonanej z materiału odpornego na działanie składników umieszczanego w nim odpadu. Posiada szczelne zamknięcie zabezpieczające przed przypadkowym rozlaniem odpadu w trakcie gromadzenia i czynności załadunkowych. Pojemnik z odpadem umieszczony pod wiatą zlokalizowaną na placu magazynowym. Wiatą posiada utwardzone nieprzepuszczalne podłoże (wylewka betonowa). Miejsce gromadzenia jest oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych.	Odpad jest przekazywany firmom posiadającym stosowne upoważnienia wynikające z ustawy o odpadach do przetwarzania lub unieszkodliwienia poza instalacją. Transport wyłącznie pojazdami odbiorcy odpadów, w sposób zapewniający zabezpieczenie przez niekontrolowanym uwolnieniem odpadów i niepowodujący zagrożenia dla środowiska i zdrowia ludzi. Odpady przekazane upoważnionym podmiotom do zagospodarowania z wykorzystaniem procesów wymienionych w załączniku nr 2 do ustawy o odpadach z dnia 14.12.2012 r.
2				Odpady gromadzone selektywnie w specjalnym metalowym zbiorniku o poj. $V=1,0 \text{ m}^3$, wykonanym z materiału odpornego na	Odpad jest przekazywany firmom posiadającym stosowne upoważnienia wynikające z ustawy o odpadach do przetwarzania lub unieszkodliwienia poza instalacją. Transport wyłącznie pojazdami

Lp.	Rodzaj odpadów	Kod odpadu	Ilość odpadów w Mg/rok	Sposób gospodarowania odpadami	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
	Oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12, 19) Odpadowe oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 05*	0,400	działanie składowisk umieszczanego w nim odpadu. Posiada szczelne zamknięcie oraz wanne ociekową zabezpieczające przed przypadkowym rozlaniem odpadu w trakcie gromadzenia i czynności załadunkowych. Zbiornik z odpadem umieszczony pod wiatą zlokalizowana na placu magazynowym Wiatą posiada utwardzone nieprzepuszczalne podłoże (wylewka betonowa). Miejsce gromadzenia jest oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych.	odbiorcy odpadów, w sposób zapewniający zabezpieczenie przez niekontrolowanym uwolnieniem odpadów i niepowodujący zagrożenia dla środowiska i zdrowia ludzi. Odpady przekazane upoważnionym podmiotom do zagospodarowania z wykorzystaniem procesów wymienionych w załączniku nr 2 do ustawy o odpadach z dnia 14.12.2012 r.

3

Odpady opakowaniowe:
sorbenty, tkaniny do
wycierania, materiały
filtracyjne i ubrania
ochronne nieuległe w innych
grupach
Sorbenty, materiały
filtracyjne, tkaniny do
wycierania i ubrania
ochronne
**Sorbenty, materiały
filtracyjne, tkaniny do
wycierania i ubrania
ochronne
zanieczyszczone
substancjami
niebezpiecznymi**

15 02 02*

0,200

Odpady są
zbierane do
metalowego
pojemnika o poj.
 $V=0,2 \text{ m}^3$
ustawionego w
magazynie
stalowym. Miejsce
to jest zadane z
utwardzonym
nieprzepuszczalnym
podłożem
wylewka
betonowa
zabezpieczone
przed dostępem
osób postronnych

Odpad jest
przekazywany firmom
posiadającym stosowne
upoważnienia
wynikające z ustawy o
odpadach do
przetwarzania lub
unieszkodliwiania poza
instalacją. Transport
własnymi pojazdami
odbiorcy odpadów, w
sposób zapewniający
zabezpieczenie przed
niekontrolowanym
uwolnieniem odpadów i
niepowodujący
zagrożenia dla
środowiska i zdrowia
ludzi. Odpady
przekazane
upoważnionym
podmiotom do
zagospodarowania z
wykorzystaniem
procesów

wymienionych w
załączniku nr 2 do

Lp.	Rodzaj odpadów	Kod odpadu	Ilość odpadów w Mg/rok	Sposób gospodarowania odpadami	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
4	Odpady nieuwjęte w innych grupach Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	0,060	Odpady magazynowane odrębnie w opakowaniach fabrycznych i/lub w pojemnikach specjalistycznych, zamykanych, należących do odbiorcy odpadu ustawionych w magazynie stalowym z utwardzonym, nieprzepuszczalnym podłożem, zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych. Na terenie instalacji odpad jest jedynie krótkookresowo magazynowany.	dnia 14.12.2012 r. Opad jest przekazywany bezpośrednio w punkcie zakupu nowych źródeł światła lub firmom posiadającym stosowne upoważnienia wynikające z ustawy o odpadach do odzysku lub unieszkodliwienia poza instalacją. Transport pojazdami własnymi lub odbiorcy odpadów, w sposób zapewniający zabezpieczenie przez niekontrolowanym uwolnieniem odpadów i niepowodujący zagrożenia dla środowiska i zdrowia ludzi. Odpady przekazane upoważnionym podmiotom do zagospodarowania z wykorzystaniem procesów wymienionych w załączniku nr 2 do ustawy o odpadach z dnia 14.12.2012 r.

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE

5	Odpady z procesów termicznych Odpady z elektrowni i innych zakładów energetycznego spalania paliw (z wyłączeniem grupy 19) Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	1200.000	Odpady są zbierane do 2 kontenerów ustawionych przy elektrofiltrach.	Odpady przekazywane upoważnionym podmiotom do zagospodarowania lub osobom fizycznym zgodnie z zapisami Rozporządzenia MŚ z dnia 10.11.2015r. (Dz.U. z 2016r. poz. 93). Transport wyłącznie pojazdami odbiorcy odpadów
---	---	----------	----------	--	--

6	Odpady z procesów termicznych Odpady z elektrowni i innych zakładów energetycznego spalania paliw (z wyłączeniem grupy 19) Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	4800,000	Odpady są zbierane na wydzielonym placu żużla.	Odpady przekazywane upoważnionym podmiotom do zagospodarowania lub osobom fizycznym zgodnie z zapisami Rozporządzenia MŚ z dnia 10.11.2015 r. (Dz.U. z 2016r., poz. 93). Transport wyłącznie pojazdami odbiorcy odpadów.
7	Odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne Materiały filtracyjne, sorbenty i odzież ochronna inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	0,300	Odpady magazynowane odrębnie w workach z tworzywa sztucznego ustawionych w magazynie stalowym.	Odpady przekazywane upoważnionym podmiotom do zagospodarowania. Transport wyłącznie pojazdami odbiorcy odpadów.
8	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów 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	17 01 01	5,000	Odpady są zbierane selektywnie w postaci hałdy w wyznaczonym miejscu na utwardzonym placu magazynowym.	Odpady przekazywane odbiorcom indywidualnym, instytucjom itp. do utwardzania terenów i wykorzystania budowlanego.
9	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych Odpady z betonu i cegieł	17 02 01	10,020	Odpady są zbierane selektywnie w postaci hałdy w wyznaczonym miejscu na utwardzonym placu magazynowym.	Odpady przekazywane innym podmiotom do odzysku i lub recyklingu. Transport wyłącznie pojazdami odbiorcy odpadów.

	niezanieczyszczonych) Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali Miedź, brąz, mosiądz				
10	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów niezanieczyszczonych) Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali Żelazo i stal	17 04 05	11,000	Odpady są zbierane selektywnie w postaci haldy w wyznaczonym miejscu na utwardzonym placu magazynowym.	Odpady przekazywane innym podmiotom do odzysku i/lub recyklingu. Transport wyłącznie pojazdami odbiorcy odpadów.
11	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów niezanieczyszczonych) Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali Mieszanka metali	17 04 07	5,000	Odpady są zbierane selektywnie w postaci haldy w wyznaczonym miejscu na utwardzonym placu magazynowym.	Odpady przekazywane innym podmiotom do odzysku i/lub recyklingu. Transport wyłącznie pojazdami odbiorcy odpadów.
12	Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych Odpady z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych Nasycone lub zużyte żywyce jonowymienne	19 09 05	0,050	Odpady magazynowane odrębnie w pojemnikach z tworzywa sztywnego ustawionych w magazynie stalowym.	Odpady przekazywane upoważnionym podmiotom do zagospodarowania. Transport wyłącznie pojazdami odbiorcy odpadów.

XXVIII. Pozostałe prawa i zobowiązania nałożone we wcześniejszej decyzji Starosty Wieluńskiego z dnia 8.12.2020 r., znak: RR.6222.2.2020 stanowiącą tekst ujednolicony do pierwotnie wydanego pozwolenia zintegrowanego z dnia 30 czerwca 2006 r. znak: RS.7644-2/02/06 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 27 czerwca 2022 r. znak: EC/00177/2022 Energetyka Ciepła Spółka z o.o., ul. Ciepłownicza 26, 98-300 Wieluń zwróciła się do Starosty Wieluńskiego w sprawie zmiany decyzji Starosty Wieluńskiego z dnia 8.12.2020 r., znak: Rs.6222.2.2020 stanowiącą tekst ujednolicony do pierwotnie wydanego pozwolenia zintegrowanego z dnia 30 czerwca 2006 r. znak: Rs.7644-2/02/06 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 50MW 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 01 sierpnia 2022 r. wniosek uzupełniono o dowód uiszczenia opłaty rejestracyjnej za zmianę pozwolenia zintegrowanego.

W dniu 05 sierpnia 2022 r., zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska wersję elektroniczną ww. wniosku przesłano Ministrowi Środowiska za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Zgodnie z art. 214 ust. 4 znowelizowanej ustawy Prawo ochrony środowiska wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego zawiera dane, których mowa w art. 184 i art. 208, mające związek z planowanymi zmianami. Mając na uwadze zapisy art. 208, ust. 2, pkt. 4, lit. a) ww. ustawy, w związku z rozbudową zakładu przeprowadzono aktualizację do „Analizy konieczności sporządzenia Raportu początkowego” dla omawianej instalacji, która stanowiła załącznik do pierwotnego wniosku przedłożonego we wrześniu 2015 r. Zaktualizowana „Analiza konieczności...” stanowi załącznik nr 2 do niniejszej dokumentacji.

Pismem z dnia 2 sierpnia 2022 r., znak: RS.6222.2.2020.2022 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, w celu zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu, podał do publicznej wiadomości – poprzez ogłoszenie w sposób zwyczajowo przyjęty przez okres 21 dni (na tablicy ogłoszeń Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Wieluniu, ul. Ciepłownicza, tablicy ogłoszeń i stronie BIP Starostwa Powiatowego w Wieluniu oraz tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Wieluniu).

W okresie udostępniania wniosku nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Jednocześnie mając na względzie zapisy z art. 183 c ust. 2 cytowanej ustawy, tutejszy organ pismem z dnia 2 sierpnia 2022 r. znak:RS. 6220.2.2022 wystąpił wnioskiem do Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Wieluniu o przeprowadzenie kontroli miejsca magazynowania odpadów.

Postanowieniem znak: POKZ.5268.1.5.2022 z dnia 23 sierpnia 2022 r. (data wpływu do tutejszego organu: 25 sierpnia 2022 r.) Komendant Powiatowy Państwowej Straży Pożarnej w Wieluniu „stwierdził spełnienie bez uwag wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej zgodnie z art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach oraz w postanowieniu, o którym mowa w art 42 ust. 4C tej ustawy.

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 zgodnie z art. 183, ust 1 oraz art. 378, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska organem właściwym do aktualizacji pozwolenia zintegrowanego w rozpatrywanym przypadku jest Starosta Wieluński.

Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Wieluniu wystąpiła do Starosty Wieluńskiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Wieluniu (98-300), ul. Ciepłownicza 26 na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt przez Starostę Wieluńskiego decyzją z dnia 8.12.2020 r., znak: RS.6222.2.2020 stanowiącą tekst ujednolicony do pierwotnie wydanego pozwolenia zintegrowanego z dnia 30 czerwca 2006 r. znak: RS.7644-2/02/06 (zmienionego decyzjami Starosty Wieluńskiego: znak RS.7644.2.03.2006 z dnia 3 grudnia 2014 r., znak: RS.6222.1.2015 z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: RS.7644.2.03.2006.2016 z dnia 30 czerwca 2016 r., znak: RS.6222.1.1.2018 z dnia 18 października 2018 r., postanowieniem znak: 6222.1.1.2018.2019 z dnia 28 lutego 2019 r., znak: RS.6222.1.2018 z dnia 22 marca 2018 r.).

Zmiana ww. pozwolenia zintegrowanego jest obligatoryjna w związku z budową instalacji do produkcji ciepła z biomasy o mocy 10 MW na terenie istniejącej ciepłowni, która przejmie ok. 50% produkcji ciepła z istniejącej ciepłowni węglowej oraz zmianą przepisów dotyczących gospodarki odpadami, aktualizacją katalogu i ilości wytwarzanych odpadów w instalacji IPPC, aktualizacją sposobów odprowadzania wód opadowych/roztopowych do środowiska. Prowadzący instalację uzyskał w tej sprawie decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 18.02.2020r., znak: NPP.6220.18.2019 wydana przez Burmistrza Wielunia.

W stosunku do stanu określonego w aktualnie obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym, wprowadzono następujące zmiany:

- budowa nowej, niezależnej instalacji do produkcji ciepła z biomasy o mocy 10 MW z nowym emitorem oznaczonym numerem E-2 oraz składem paliwa biomasy, urządzeniami oczyszczania spalin,
- zmiana rodzajów i ilości odpadów wytwarzanych w instalacji
- zmiana powierzchni dachów (nowy budynek kotłowni), zmiana powierzchni terenów utwardzonych (kostka betonowa, płyty betonowe wylewane).

Rozpatrywana inwestycja planowana jest na terenie aktualnie funkcjonującego zakładu - Energetyka Ciepła Sp. z o.o. na działce ewidencyjnej nr 218/83 obręb 4, której łączna powierzchnia wynosi 5,3994 ha.

W chwili obecnej zagospodarowanie terenu działki przedstawia się następująco:

- funkcjonująca węglowa instalacja wytwarzania ciepła wraz z infrastrukturą - wschodnia część działki ewidencyjnej (nr 218/83) o powierzchni ok. 0,9780 ha,
- plac składowy węgla - zachodnia część działki ewidencyjnej o powierzchni ok. 1,7200 ha,
- powierzchnia biologicznie czynna, częściowo zajęta pod infrastrukturę naziemną - pasy terenowe po zachodniej i południowej stronie działki ewidencyjnej (częściowo zazielenione) oraz obszar z zielenią wysoka po wschodniej stronie ww. działki o łącznej powierzchni ok. 2,7014 ha.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w całości w wydzielonej południowej części obecnie funkcjonującego placu składowego. Sumaryczna powierzchnia przeznaczona pod inwestycję (zabudowa z placem składowym) wynosi ok. 0,4708 ha.

W związku z przeprowadzoną rozbudową nie zwiększyła się powierzchnia zakładu zlokalizowanego na działce nr 218/83 (obrob 0004 Wieluń), gdyż teren pod budowę nowej kotłowni na biomase wydzielono w południowej części istniejącego placu węglowego. W ramach przeprowadzonej inwestycji na tym terenie wybudowano nowy budynek kotłowni z 2 kotłami na biomase o mocy 5 MW każdy, nowy komin oraz zestaw urządzeń do oczyszczania spalin, wydzielono plac do składowania paliwa oraz popiołu, wykonano niezbędne przyłącza do istniejących na terenie zakładu sieci wodno-kanalizacyjnej, ciepłowniczej, elektroenergetycznej i teletechnicznej.

Należy wskazać, że obszar położony w granicach działki 218/83 (obrob 0004 Wieluń) jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego: uchwała nr IX/93/11 Rady Miejskiej w Wieluniu z dnia 21 czerwca 2011 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Wielunia.

Zgodnie z założeniami ww. dokumentu zakład położony jest na obszarze przeznaczonym pod urządzenia gospodarki cieplnej (oznaczenie E.5.C). Przeznaczenie dopuszczalne dla ww. terenu to: parkingi, zieleni, sieci infrastruktury technicznej.

ENERGETYKA CIEPLNA Sp. z o.o. zajmuje się produkcją ciepła w postaci wody grzewczej w procesie spalania paliw: węgla kamiennego oraz biomasy.

Charakterystyka nowej kotłowni opalanej biomasa

Całość przedsięwzięcia zostanie zrealizowana w wyodrębnionej części obecnego placu składowego węgla i stanowić będzie niezależną jednostkę instalacyjną.

W związku z realizacją inwestycji nie przewiduje się wzrostu zatrudnienia i jednocześnie zachowany zostanie tryb pracy, od poniedziałku do niedzieli, tj.: przez 7 dni w tygodniu, tj.: 8760 h/rok.

Planowana kotłownia będzie się składała z następujących elementów:

- skład paliwa biomasy wraz z systemem selekcji i transportu paliwa,
- 2 paleniska z wymiennikami spaliny-woda i kompletnym wyposażeniem,
- urządzenia oczyszczania spalin – multicyklon i filtr elektrostatyczny (ESP),
- kanały spalinowe wraz z wentylatorami,
- kanały recyrkulacji wraz z wentylatorami,
- komin,
- suchy system odprowadzania popiołu,
- wyposażenie uzupełniające: wymienniki ciepła, kompresory, pompy, wentylatory,
- instalacja elektryczna, włączając w to system kontroli i automatyki, SCAD.

Praca nowej instalacji obejmuje następujące etapy procesu technologicznego wytwarzania ciepła:

- przywóz oraz magazynowanie biomasy na wyznaczonym placu składowym,
- przetransportowanie partii biomasy (za pomocą ładowarek) do zadaszonego buforowego magazynu paliwa z ruchomą podłogą, która kieruje paliwo do transportera, przy udziale dodatkowego urządzenia wygładzającego transportowaną warstwę,
- wprowadzenie paliwa na transporter, kierujący je do jednej z dwóch komór paleniskowych z ruchomym rusztem.

Każde palenisko wyposażone jest w:

- zasobnik paliwa,
- palenisko stanowiące ruchomy ruszt z strefą suszenia, utleniania, spalania oraz popiołu.

Paliwo jest dostarczane do pierwszej strefy, gdzie jest suszone poprzez gorące spaliny oraz nagrzewanie radiacyjne ze strefy komory spalania. Suche paliwo dostaje się do drugiej strefy, gdzie podlega gazyfikacji pod wpływem wysokiej temperatury. Gazyfikacja skutkuje powstawaniem gazów, które po zmieszaniu z powietrzem wtórnym ulegają spaleniowi ponad poziomem paliwa, utrzymując w palenisku temperaturę około 900-950 °C. Trzecia strefa rusztu służy do końcowego spalania paliwa, po której (w strefie czwartej) pozostaje jedynie popiół.

- układ odprowadzania i recyrkulacji spalin,
- transporter popiołu,
- powstające spaliny odprowadzane są na jeden z dwóch wymienników spaliny-woda i podgrzewaczy wody w celu odzysku ciepła, a następnie kolejno na urządzenie

multicyklonu oraz elektrofiltra. Dalej spaliny kierowane są przez wentylator spalin do przewodu podłączonego do emitora o wysokości 30 m oraz ϕ 0,6 m.

- popiół w komorze paleniskowej i pył z multicyklonów odprowadzany jest poprzez transporter popiołu do jednego z dwóch pojemników typu BIG-BAG. Pyły z elektrofiltrów kierowane są do pojemników typu BIG-BAG znajdujących się pod każdym elektrofiltrem.

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie nowego źródła spalania paliwa w postaci biomasy. W skład źródła wchodzić będą 2 kotły o mocy cieplnej 5,0 MW każdy, sprawności 86% oraz mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 5,81 MW każdy.

Zgodnie z danymi technicznymi przekazanymi przez producenta kotłów stężenia gwarantowane zanieczyszczeń na wylocie wynosić będą:

- NO_x (N w paliwie $< 0,3\%$) $< 300 \text{ mg/Nm}^3$,
- $\text{CO} < 200 \text{ mg/Nm}^3$,
- $\text{SO}_2 < 200 \text{ mg/Nm}^3$,
- $\text{Pył} < 30 \text{ mg/Nm}^3$.

przy objętości spalin wynoszącej $10200 \text{ Nm}^3/\text{h}$.

Czas pracy kotłów opalanych biomasa:

- KB1 - 6935 h/rok.
- KB2 - 6935 h/rok.

Udział pyłu $\text{PM}_{2,5}$ w pył PM_{10} wynosi 92,7%.

Wielkość emisji dla poszczególnych kotłów w poszczególnych trybach pracy instalacji:

- jednoczesne funkcjonowanie kotła KB1 (5 MW) oraz KB2 (5 MW).
- funkcjonowanie kotła KB1 (5MW).
- funkcjonowanie kotła KB2 (5MW).

Głównym źródłem emisji zorganizowanej na terenie zakładu są i będą emitory instalacji wytwarzania ciepła:

- w chwili obecnej na terenie zakładu funkcjonuje instalacja wytwarzania ciepła w skład, której wchodzi trzy kotły węglowe o sumarycznej mocy 51,1 MW. Instalacja posiada system oczyszczania spalin, które następnie kierowane są do wspólnego emitora E1 o wysokości 100 m i średnicy wylotu 2,50 m.
- planowana instalacja wytwarzania ciepła przy użyciu dwóch kotłów na biomase o sumarycznej mocy 10 MW również posiadać będzie system oczyszczania spalin, które następnie kierowane będą do wspólnego emitora E2 o wysokości 30 m i średnicy 0,6 m.

Urządzenia do ochrony powietrza

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie nowego źródła spalania paliwa w postaci biomasy. W skład źródła wchodzić będą 2 kotły o sprawności 86% oraz mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 5,81 MW każdy.

Powstające spaliny odprowadzane będą na jeden z dwóch kotłów wodnych o mocy 5 MW w celu odzysku ciepła. W celu oczyszczenia gazy odlotowe kierowane będą do wysokosprawnych odpylaczy tj. multicyklona, a następnie do elektrofiltra. Dalej spaliny kierowane będą przez wentylator spalin do przewodu podłączonego do emitora o wysokości 30 m oraz o 0,6 m.

Powstający popiół w komorze paleniskowej i pył z multicyklonów odprowadzany jest poprzez transporter popiołu do jednego z dwóch pojemników typu BIG-BAG. Pyły z elektrofiltrów kierowane są do pojemników typu BIG-BAG znajdujących się pod każdym elektrofiltrem.

Usytuowanie stanowisk pomiarowych

Wszystkie źródła emisji istniejącej instalacji są wyposażone w stanowiska do pomiaru emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. Stanowiska pomiarowe dla wszystkich emitatorów są usytuowane na kanałach poziomych przed emitorem E-1. Nowe źródła emisji należy wyposażyć w stanowiska pomiarowe emisji wykonane zgodnie z PN-Z-04030-7/94.

Planowana instalacja objęta będzie przepisami Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1860) oraz stanowić będzie nowe średnie źródło spalania. Dopuszczalne wielkości emisji dla kotłów zawarte zostały w załączniku 5 wyżej wymienionego rozporządzenia. Standard emisyjny dla kotłów spalających biomasę został określony przy zawartości 6 % tlenu w spalinach.

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.

Mając na względzie interes strony niezależnie od wcześniejszych ustaleń Starosta Wieluński pismem znak: RS.6220.2.2022 z dnia 31 sierpnia 2022 r. zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego przekazał Stronie informacje o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w przedmiotowej sprawie. Termin składania uwag określono na 14 dni od daty doreczenia pisma.

W wyznaczonym terminie Strona nie skorzystała z przysługującego jej prawa.

Wobec powyższego po analizie całokształtu sprawy w zakresie rzeczowym i prawnym, wobec niewniesienia uwag przez strony postępowania stwierdzono, że nie ma przeszkód do wydania decyzji zmieniającej decyzji Starosty Wieluńskiego z dnia 8.12.2020 r., znak: RR.6222.2.2020 stanowiącą tekst ujednolicony do pierwotnie wydanego pozwolenia zintegrowanego z dnia 30 czerwca 2006 r. znak: RS.7644-2/02/06 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.

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.

*Przebrano opłatę skarbową w kwotę 1905,00 zł.
zobowiązanie podatkowe po zwrocie z tytułu
zapłaty z tytułu składek na opłatę skarbową
z dnia 15 listopada 2020 r.
Wzrost składek na ubezpieczenia społeczne
Wzrost składek na ubezpieczenia społeczne
opłatę rejestracyjną za ostatnią zmianę podatkową do testamentu
z dnia 15 listopada 2020 r. składek na ubezpieczenia społeczne
z dnia 15 listopada 2020 r. składek na ubezpieczenia społeczne*

*Z up. STAROSTY
Sylvia Walczak
Za Naczelnika Wydziału
Rolnictwa i Ochrony Środowiska*

Odrzucił:

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

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, 90-031 ŁÓDŹ

Decyzja niniejsza stała się
ostateczna w dniu 05.10.2020
i stała się wykonalna
podpis