

Ełk, 10 luty 2020 r.

MK-OE.6220.1.2020.RG

## OBWIESZCZENIE

zawiadamiające o wszczęciu postępowania

Działając na podstawie art. 73 ust. 1 i art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.), w związku z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U z 2018 r. poz. 2096 z późn. zmian.),

### zawiadamiam

że na wniosek znak: L.dz.213/20 z dnia 03.02.2020 r. Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., 19-300 Ełk, ul. J. Kochanowskiego 62 zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn. **„Modernizacja Ciepłowni PEC Ełk polegająca na wymianie kotła WR-25 na kocioł biomasowy opalany zrębkami”**. Lokalizacja przedsięwzięcia: działka nr 2163/17 obręb Ełk 2 przy ul. Ciepłej 10 w Ełku.

Ponieważ w powyższej sprawie liczba stron postępowania przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* oraz art. 49 Kpa – zawiadomienie stron o wszczęciu postępowania następuje przez niniejsze obwieszczenie, które podaje się do publicznej wiadomości w dniu 10 lutego 2020 r. na okres 14 dni, poprzez umieszczenie na stronie internetowej BIP Urzędu Miasta Ełk: <http://bip.elk.warmia.mazury.pl> oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Ełk.

Z treścią wniosku można zapoznać się w siedzibie Urzędu Miasta Ełku przy ul. Marsz. J. Piłsudskiego 4, pokój nr 247 w godzinach 8.00 – 15.00. Zainteresowane strony mogą składać uwagi i wnioski w powyższej sprawie w siedzibie Urzędu Miasta Ełku, osobiście przez pełnomocnika lub na piśmie a także za pomocą poczty elektronicznej na adres [r.gorczyca@um.elk.pl](mailto:r.gorczyca@um.elk.pl)

Zgodnie z art. 49 Kpa, zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia.

Z urzędu PRZYDZIAŁA  
Z-ca Prezydenta Miasta  
Artur Urzędowski

#### Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.  
19-300 Ełk, ul. J. Kochanowskiego 62
2. Strony postępowania poprzez podanie do publicznej wiadomości (art. 49 Kpa.)
3. a / a

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.**

**19-300 Elk, ul. J. Kochanowskiego 62**

*nazwa podmiotu podejmującego realizację przedsięwzięcia*

**Elk, dnia 2020-02-03**

*miejsowość, data*

**Prezydent Miasta Elku  
19-300 Elk,  
ul. Marsz. J. Piłsudskiego 4**

**WNIOSEK  
O WYDANIE DECYZJI O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

na realizację przedsięwzięcia pn.:

**„Modernizacja Ciepłowni PEC Elk polegająca na wymianie kotła WR-25  
na kocioł biomasowy opalany zrębkami”**

które zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących ~~zawsze~~<sup>potencjalnie</sup> znacząco oddziaływać na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach będzie niezbędna do uzyskania decyzji pozwolenia na budowę.

**Załączniki:**

1. karta informacyjna przedsięwzięcia wg załącznika (w 4 egz.) + zapis w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych.
2. plan sytuacyjny 1:2000 – egz.4
3. poświadczona przez właściwy organ kopia mapy ewidencyjnej obejmującej przewidziany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej obszar, na który oddziaływać będzie przedsięwzięcie .
4. wypis z rejestru gruntów obejmujący przewidziany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.
5. Opłata skarbową w wysokości 205,00 zł

**PREZES ZARZĄDU  
PEC w ELKU Sp. z o.o.**

*Mariusz J. Filipkowski*

.....  
*podpis wnioskodawcy*

### **KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

zgodnie z art. 62a ust. 1 i 2 (Dział V) 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 (Dz. U. z 2008r. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.)

Przedsięwzięcie pn.:

#### **„Modernizacja Ciepłowni PEC Ełk polegająca na wymianie kotła WR-25 na kocioł biomasowy opalany zrębkami”**

##### **a) rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:**

Przedsięwzięcie będzie polegało na modernizacji istniejącej Ciepłowni polegającej na wymianie kotła WR-25 na kocioł wodny kondensacyjny o mocy nominalnej (w paliwie) 14,5 MW opalany biomasą - zrębkami drzewnymi.

Inwestorem przedsięwzięcia jest Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Ełku.

Przedsięwzięcie będzie obejmowało:

- budowę magazynu biomasy wraz z podłogą ruchomą i pomieszczeniem siłowników o powierzchni ok. 320m<sup>2</sup>,
- dostawę i montaż kotła o mocy nominalnej 14,5 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie w jednostce czasu, opalanego biomasą z układem transportu biomasy oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą oraz układem odprowadzania i oczyszczania spalin.

Nowoprojektowany kocioł biomasowy zastąpi istniejący kocioł węglowy WR-25.

Inwestycja realizowana będzie na terenie działki Inwestora, tj. dz. nr ew. 2163/17 obręb Ełk 2.

Za obszar oddziaływania inwestycji przyjęto obszar znajdujący się w odległości 100 m od terenu na którym realizowane będzie przedsięwzięcie, są to następujące działki: 2160/67, 2160/68, 2161/7, 2160/10, 2161/11, 2161/12, 2160/14, 2869, 2163/21, 2163/17, 2753/1, 2631, 2870, 2874/1, 2163/2, 2753/54, 2753/55, 2753/5 obręb Ełk 2 w Ełku.

Przedmiotowy teren znajduje się poza obszarami objętymi ochroną przyrody na podstawie przepisów o ochronie przyrody oraz poza obszarami ograniczonego użytkowania w rozumieniu przepisów o ochronie środowiska.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna znajduje się w odległości powyżej 100m od terenu na którym realizowane będzie przedsięwzięcie.

##### **b) powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób ich wykorzystania i pokrycia szatą roślinną:**

Przedsięwzięcie realizowane będzie przy ul. Ciepłej 10 na terenie działki o nr ew. 2163/17.

Na działce o powierzchni 6,2 ha znajdują się budynki i obiekty związane z produkcją ciepła, które zajmują 0,2 ha. Większość powierzchni stanowi plac składu węgla, skład żużlu i popiołu, pozostała wolna powierzchnia to tereny zielone.

W wyniku realizacji Inwestycji nie ulegnie zmianie dotychczasowe przeznaczenie budynku ciepłowni oraz terenu działki.

W ramach przedsięwzięcia planowana jest budowa wiaty z podłogą ruchomą oraz pomieszczeniem siłowników o łącznej powierzchni 320 m<sup>2</sup>.

Realizacja inwestycji nie spowoduje ingerencji w istniejącą szatę roślinną.

**c) rodzaj technologii (w odniesieniu do istniejącej i planowanej działalności – ogólna charakterystyka istniejącego i planowanego przedsięwzięcia):**

**Stan przed modernizacją**

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. prowadzi działalność związaną z wytwarzaniem, przesyłaniem i dystrybucją energii ciepłej na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji.

PEC Sp. z o.o. jest największym w mieście producentem i dystrybutorem energii ciepłej ze scentralizowanego systemu ciepłowniczego.

System ciepłowniczy oparty jest o źródło ciepła, sieci przesyłowe oraz węzły ciepłone.

Istniejąca ciepłownia jest ciepłownią wodną wysokoparametrową o łącznej mocy zainstalowanej 81,97 MW. W kotłowni zainstalowane są trzy kotły WR-25, dwa o mocy nominalnej 24,1 MW każdy, jeden (planowany do wymiany na kocioł biomasowy) o mocy nominalnej 28,02 MW oraz jeden kocioł opalany biomasą o mocy nominalnej 5,75 MW.

Zainstalowane kotły pracują na potrzeby centralnego ogrzewania i podgrzewu c.w.u. dla odbiorców zasilanych z miejskiej sieci ciepłowniczej.

Parametry pracy Ciepłowni:

- sezon grzewczy: 130/70 °C
- sezon przejściowy: 65/45 °C

Paliwem stosowanym w Ciepłowni PEC Ełk jest miał węglowy oraz biomasa.

Na terenie kotłowni znajdują się dwa emitery spalin.

**Stan po modernizacji**

W ramach modernizacji przewiduje się budowę kotła wodnego kondensacyjnego o mocy nominalnej 14,5 MW opalanego biomasą – zrębkami drzewnymi oraz zabudowę ekonomizera kondensacyjnego na wylocie spalin. Ekonomizer kondensacyjny, czyli wymiennik ciepła spaliny/woda przeznaczony jest do odzysku ciepła zawartego w spalinach wylotowych z kotła. System oczyszczania spalin będzie stanowił elektrofiltr o skuteczności odpyłania 99%.

Odprowadzanie spalin będzie odbywać się poprzez komin o wysokości do 35m.

Istniejący kocioł biomasowy pracuje w podstawie – cały rok. a poza sezonem grzewczym jest jedynym źródłem ciepła na potrzeby produkcji ciepłej wody użytkowej, w okresie tym nie są spalane paliwa kopalne.

W sezonie grzewczym planowana jest jednoczesna praca istniejącego i projektowanego kotłów biomasowych, a po przekroczeniu ich nominalnej mocy, uruchamiane będą kolejno istniejące kotły węglowe.

W okresie przeglądów i serwisów nowoprojektowanego kotła na biomasę zapotrzebowanie na ciepło będzie pokrywane przez istniejące kotły.

Nowoprojektowany kocioł biomasowy zastąpi istniejący kocioł WR-25.

Zrębki, w które zasilany będzie kocioł magazynowane będą w wiacie. Wiata zostanie wyposażona w podłogę ruchomą, z której opał transportowany będzie przez przenośniki do kotła. Powierzchnia magazynu biomasy wraz z podłogą ruchomą i siłownikami będzie wynosić 320m<sup>2</sup>.

Istniejący kocioł zostanie połączony z istniejącą Ciepłownią za pomocą instalacji wewnętrznych.

Sterowanie pracą kotła i urządzeń podających paliwo realizowane będzie poprzez układ automatyki - dostarczany razem z kotłem z szafy zasilającej wyposażonej w regulator mikroprocesorowy. Wszystkie zastosowane materiały, urządzenia, armatura i inne elementy będą nowymi, nie pochodzącymi z leasingu ani nie używane wcześniej w jakikolwiek inny sposób.

Przewiduje się, że produkcja energii cieplnej z nowoprojektowanego kotła wyniesie około 195 000 GJ/rok. Pozwoli to na zmniejszenie zużywanego mienia węglowego w ilości około 10 850 Mg/rok.

#### **Paliwo**

Przewiduje się następujące rodzaje paliwa możliwe do spalania w kotle:

- podstawowe: zrębki drzewne o wilgotności do 55% i granulacji przeciętnej 15x8x3cm (max. 50x10x3cm),
- wartość opałowa: 9,0 – 10,0 MJ/kg,
- gęstość: 227 kg/m<sup>3</sup>,
- uzupełniające paliwo: trociny, wióry, brykiety.

#### **d) ewentualne warianty przedsięwzięcia:**

##### ***Wariant 0 - Pozostawienie obecnego stanu (wariant zerowy)***

Wariant 0 zakłada rezygnację z inwestycji i pozostawienie istniejącego stanu. Brak działań modernizacyjnych skutkować będzie brakiem możliwości zwiększonej produkcji energii cieplnej z biomasy, nie spowoduje zmniejszenia wykorzystania paliw kopalnych – mienia węglowego, nie przyczyni się również do zmniejszenia poziomu emisji zanieczyszczeń do atmosfery, spowoduje wyeliminowanie możliwości rozwoju, a także uniemożliwi osiągnięcie korzyści społecznych i ekonomicznych.

Wariant zerowy został odrzucony przez Inwestora, jako nierozwojowy.

##### ***Wariant 1 – Budowa kotła wodnego kondensacyjnego o mocy nominalnej 14,5 MW opalanego biomasą***

W wariantcie 1 założono budowę kotła wodnego kondensacyjnego opalanego biomasą. Realizacja wariantu pozwoli na zwiększenie produkcji energii cieplnej z biomasy oraz pozwoli na zmniejszenie zużycia paliw kopalnych – mienia węglowego. Przewiduje się, iż zużycie mienia węglowego zmniejszy się o około 10 850 Mg/rok. Wykorzystanie biomasy jako paliwa przyczyni się do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery, a także do zmniejszenia kosztów produkcji energii cieplnej.

Przewiduje się, że w wyniku realizacji inwestycji emisja CO<sub>2</sub> zmniejszy się o 20 647 Mg/rok.

Dodatkowym efektem realizacji projektu będzie zmniejszenie ilości powstających odpadów stałych ze spalania węgla, ich transportu i składowania.

#### **e) przewidywana ilość wykorzystywanej wody i innych wykorzystywanych surowców, materiałów, paliw oraz energii:**

##### ***Faza realizacji inwestycji***

##### ***Przewidywane zapotrzebowanie na wodę***

Na etapie realizacji inwestycji przewiduje się, iż zapotrzebowanie na wodę będzie wynikało z potrzeb osób zatrudnionych przy realizacji przedsięwzięcia.

Źródłem poboru wody będzie istniejące przyłącze wodociągowe na terenie Inwestora.

- średnie zużycie wody na cele bytowe pracowników: ok. 35 dm<sup>3</sup>/dobę,
- średnia ilość pracowników: ok. 20 osób

Pracownicy budowy będą korzystać z sanitariatów i umywalni na terenie istniejącego budynku ciepłowni, który jest wyposażony w kanalizację sanitarną podłączoną do kanalizacji miejskiej.

Woda będzie pobierana poprzez dotychczasowe przyłącze wodociągowe z sieci miejskiej.

#### *Przewidywane zapotrzebowanie na surowce i materiały*

Zapotrzebowanie na surowce i materiały nie występuje.

#### *Przewidywane zapotrzebowanie na paliwo*

Na etapie realizacji inwestycji przewiduje się zapotrzebowanie na paliwo (benzyna, olej napędowy) do pracy pojazdów i maszyn budowlanych. Na etapie wniosku nie jest możliwe podanie ilości paliwa do pracy maszyn i pojazdów.

Miejszem postoju maszyn i pojazdów będzie teren utwardzony na zapleczu budowy, zlokalizowanym na działce Inwestora, tj. dz. nr 2163/17. Tankowanie pojazdów odbywać się będzie na stacjach benzynowych, natomiast serwisowanie pojazdów odbywać się będzie w warsztatach samochodowych, poza terenem budowy. Prace będą prowadzone z wykorzystaniem sprawnych oraz w dobrym stanie technicznym urządzeń, maszyn i pojazdów, posiadających stosowne dokumenty dopuszczające do pracy. Postój maszyn i pojazdów na terenie utwardzonym będzie zabezpieczał grunt przed ewentualnym wyciekami płynów eksploatacyjnych ze sprzętu budowlanego i pojazdów.

#### *Przewidywane zapotrzebowanie na energię*

##### *Energia elektryczna*

Na etapie realizacji inwestycji energia elektryczna wymagana będzie do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy prowadzonych robotach, a także do zapewnienia oświetlenia inwestycji.

Źródłem prądu będzie agregat prądotwórczy. Na etapie wniosku nie jest możliwe podanie ilości zapotrzebowania na energię elektryczną.

##### *Energia cieplna*

W trakcie realizacji inwestycji brak zapotrzebowania na energię cieplną.

#### **Faza eksploatacji inwestycji**

##### *Przewidywane zapotrzebowanie na wodę*

Zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe pracowników nie ulegnie zmianie. Realizacja inwestycji nie ma wpływu na liczbę zatrudnionych osób.

##### *Przewidywane zapotrzebowanie na surowce i materiały*

W trakcie eksploatacji nie przewiduje się zapotrzebowania na surowce i materiały.

##### *Przewidywane zapotrzebowanie na paliwo*

*Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa* - na etapie eksploatacji inwestycji przewiduje się zapotrzebowanie na paliwo (benzyna, olej napędowy) do pracy pojazdów należących do przedsiębiorstwa – bez zmian.

Po modernizacji zmieni się ilość spalanego paliwa - miału węgla kamiennego i biomasy.

Zapotrzebowanie na biomasę dla nowoprojektowanego kotła wynosić będzie około 21 500 Mg/rok. Przewiduje się, iż zużycie miału węgla kamiennego zmniejszy się o około 10 850 Mg/rok.

### *Przewidywane zapotrzebowanie na energię*

#### *Energia elektryczna*

W trakcie eksploatacji zapotrzebowanie na energię elektryczną będzie wynikało z pracy zainstalowanych urządzeń. Nowoprojektowany kocioł zastąpi istniejący kocioł węglowy WR-25. Przewidywane zużycie energii elektrycznej zwiększy się o 200 MWh/rok.

#### *Energia cieplna*

W trakcie eksploatacji zapotrzebowanie na energię cieplną będzie wynikało z potrzeb własnych zastosowanej technologii oraz nowego budynku. Zapotrzebowanie na energię cieplną będzie pokrywane z produkcji własnej.

#### **f) rozwiązania chroniące środowisko:**

Planowana inwestycja jest przedsięwzięciem proekologicznym, produkującym energię z odnawialnego źródła energii – biomasy. Zastosowanie biomasy zmniejszy udział miału węglowego w produkcji energii cieplnej.

Za obszar oddziaływania inwestycji na etapie jej realizacji przyjęto teren, na którym realizowana będzie inwestycja oraz obszar w zasięgu 100m od tego terenu i są to następujące działki: 2160/67, 2160/68, 2161/7, 2160/10, 2161/11, 2161/12, 2160/14, 2869, 2163/21, 2163/17, 2753/1, 2631, 2870, 2874/1, 2163/2, 2753/54, 2753/55, 2753/5 obręb Ełk 2 w Ełku.

Za obszar oddziaływania etapu eksploatacji inwestycji przyjęto działkę Ciepłowni, tj. dz. nr 2163/17.

Na etapie realizacji inwestycji przewiduje się następujące działania mające na celu minimalizację wpływu na środowisko przyrodnicze:

- prowadzenie prac budowlanych w godzinach 6–22, w celu ograniczenia hałasu wytwarzanego przez pracujące maszyny budowlane. Zasięg hałasu ograniczy się do najbliższego otoczenia i ustanie wraz z zakończeniem prac,
- miejsca postoju maszyn i pojazdów oraz składowanie materiałów wynikać będzie z organizacji placu budowy Wykonawcy. Urządzenia i maszyny użyte przy budowie będą posiadały stosowne dokumenty dopuszczające je do pracy,
- stosowane będą wyłącznie sprawne środki transportu oraz sprzęt zmechanizowany o niskiej emisji spalin i małej uciążliwości akustycznej,
- prace konserwacyjne sprzętu i maszyn budowlanych, a także naprawy i remonty prowadzone będą poza terenem inwestycji,
- zapewnienie dostępu do zaplecza sanitarnego,
- zapewnienie właściwego i zgodnego z obowiązującymi przepisami gospodarowania odpadami wytwarzanymi na wszystkich etapach inwestycji, w tym minimalizowanie ich ilości, składowanie selektywne w wydzielonych i przystosowanych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, nie powodując utrudnień komunikacyjnych oraz zapewniając ich sprawny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne zezwolenia,
- zapewnienie na terenie placu budowy miejsc do przechowywania materiałów budowlanych w taki sposób, aby nie zanieczyścić wód i powierzchni ziemi,

- planowane przedsięwzięcie zrealizowane będzie z materiałów gwarantujących szczelność, wytrzymałość i nieagresywność dla środowiska oraz posiadających wymagane prawem certyfikaty,
- oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko nie będzie powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny,
- inwestycja nie wytwarza odpadów czy nieczystości, stwarzających konieczność przechowywania ich w warunkach specjalnych,
- w trakcie prac nie będą wykorzystywane substancje niebezpieczne.

Realizacja projektu pozwoli na redukcję emitowanych do atmosfery zanieczyszczeń powstających podczas spalania węgla. Inwestycja spowoduje redukcję emisji gazów cieplarnianych i realizację nowej strategii „Zrównoważonego rozwoju energetyki w Polsce”; podniesie sprawność wytwarzania energii cieplnej oraz poprawę efektywności wykorzystania energii pierwotnej. Zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych oraz pozostałych zanieczyszczeń do atmosfery nastąpi w wyniku zmiany rodzaju spalanego paliwa z węgla na zrębki drzewne.

**g) rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, w tym:**

***Etap realizacji***

– **ilość i sposób odprowadzania ścieków socjalno-bytowych:**

Ilość ścieków bytowych powstających na etapie realizacji inwestycji wyniesie: ok. 30 dm<sup>3</sup>/dobę na jednego pracownika. Przewiduje się 20 pracowników zatrudnionych przy realizacji przedsięwzięcia.

Pracownicy budowy będą korzystać z sanitariatów i umywalni na terenie istniejącego budynku ciepłowni, który jest wyposażony w kanalizację sanitarną podłączoną do kanalizacji miejskiej. Ewentualnie pracownicy korzystać będą z punktów TOI TOI, skąd ścieki będą usuwane pojazdami asenizacyjnymi.

– **ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych:**

Na etapie realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki technologiczne.

– **ilość i sposób odprowadzania wód opadowych:**

Na etapie realizacji inwestycji nie przewiduje się zwiększonej ilości odprowadzanych ścieków deszczowych.

– **rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami:**

W trakcie realizacji inwestycji dominować będą odpady związane z obecnością pracowników na budowie.

Inwestycja nie będzie powodować powstawania odpadów niebezpiecznych. Na etapie realizacji inwestycji przewiduje się, że będą to odpady powstające w wyniku obecności pracowników zatrudnionych przy budowie, czyli opakowania z papieru i tektury – kod 15 01 01 oraz tworzywa sztucznych – kod 15 01 02.

Przewidywana ilość powyższych odpadów okresie realizacji inwestycji to 500g/dobę.

Powstające odpady będą gromadzone w selektywnych, przenośnych pojemnikach, następnie wywożone na składowisko odpadów.



Pojemniki na odpady będą wyposażone w pokrywy, które będą zabezpieczały przed ewentualnym ich rozwiewaniem. Szczelne pojemniki będą zabezpieczały środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami.

***Hałas, zanieczyszczenie powietrza, pola elektromagnetyczne lub inne elementy powodujące uciążliwość, np. odory***

W trakcie realizacji inwestycji przewiduje się powstawanie hałasu związane z pracą urządzeń i maszyn. Zasięg hałasu ograniczy się do najbliższego otoczenia i ustanie wraz z zakończeniem prac

***Etap eksploatacji***

**– ilość i sposób odprowadzania ścieków socjalno-bytowych**

W wyniku realizacji inwestycji nie przewiduje się zwiększenia ilości powstających ścieków socjalno-bytowych.

**– ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych**

Szacowana ilość ścieków technologicznych dla nowej części Ciepłowni wynosić będzie 9 600 m<sup>3</sup>/rok.

Powstałe ścieki wynikać będą z kondensacji naturalnej wilgoci zawartej w paliwie.

Wykorzystywane one będą w istniejącym układzie technologicznym.

**– ilość i sposób odprowadzania wód opadowych**

W ramach Inwestycji przewiduje się rozbudowę istniejącej Ciepłowni o magazyn biomasy z ruchomą podłogą i siłownikami, w związku z tym ilość wód opadowych ulegnie zwiększeniu.

Odprowadzenie wód deszczowych z dachu przewiduje się grawitacyjnie za pomocą wpustów dachowych, poprzez rury spustowe do istniejącej kanalizacji deszczowej. Obliczeniowa ilość wód deszczowych wynosi 3,6 dm<sup>3</sup>/s.

**– rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami:**

Powstające odpady w wyniku spalania biomasy to popiół z kotłów oraz pył z multicyklonów. Odprowadzane one będą do podłączonego na zewnątrz kotłowni pojemnika.

Popiół gromadzony będzie w szczelnie zamykanym pojemniku w pobliżu Ciepłowni.

Popiół powstały po spaleniu biomasy nie jest odpadem niebezpiecznym i może być wykorzystywany gospodarczo – jako nawóz pod uprawy rolne.

Na etapie eksploatacji powstaną odpady ujęte w grupie 10 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r w sprawie katalogu odpadów. W poniższej tabeli wskazano rodzaj oraz szacowaną ilość:

Kod	Grupa lub rodzaj odpadów	Przewidywana ilość [Mg/rok]
10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	420

Jednocześnie z uwagi na ograniczenie pracy kotłów węglowych (zmniejszenie ilości spalanego mialu węglowego o ok. 10 850 Mg/rok) ulegnie zmniejszeniu ilość odpadów o kodzie 10 01 01 o ok. 1250 Mg/rok. Powstałe odpady ze spalania biomasy będą podlegały segregacji i gromadzeniu w szczelnych pojemnikach: (selektywna zbiórka) a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom posiadającym niezbędne zezwolenia w tym zakresie.

– **ilości i rodzaje zainstalowanych i planowanych maszyn, urządzeń:**

W ramach planowanej Inwestycji przewiduje się budowę kotła wodnego opalanego biomasą o mocy znamionowej 12,5 MW i ciśnieniu 1,6 MPa wraz zabudową ekonomizera kondensacyjnego na wylocie spalin, z instalacją technologiczno-hydrauliczną oraz układem transportu biomasy i odpopielania kotła. Przewiduje się również montaż urządzeń automatyki, pomiarów i sterowania urządzeniami. Instalację oczyszczania spalin będzie stanowić elektrofiltr wraz z towarzyszącymi urządzeniami.

***Hałas, zanieczyszczenie powietrza, pola elektromagnetyczne lub inne elementy powodujące uciążliwość, np. odory.***

W trakcie eksploatacji nie będą powstawały pola elektromagnetyczne ani inne uciążliwości, takie jak odory. Spalanie biomasy przyczyni się do redukcji emisji gazów cieplarnianych. Hałas wynikający z pracy urządzeń nie będzie większy niż w dotychczasowej kotłowni i nie będzie wykraczał poza granice działek, na których będzie realizowana inwestycja.

Przewiduje się, że w wyniku realizacji inwestycji emisja CO<sub>2</sub> zmniejszy się o 20 647 Mg/rok.

Na etapie eksploatacji nie zwiększy się emisja hałasu w stosunku do obecnego stanu. Źródłem emisji hałasu będzie praca pomp, wentylatorów i innych urządzeń. Zasięg hałasu ograniczy się do budynku, w którym zostanie zmodernizowany kocioł, ewentualnie jego najbliższego otoczenia na terenie działki Inwestora.

**h) możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko:**

Realizacja przedsięwzięcia nie dotyczy oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

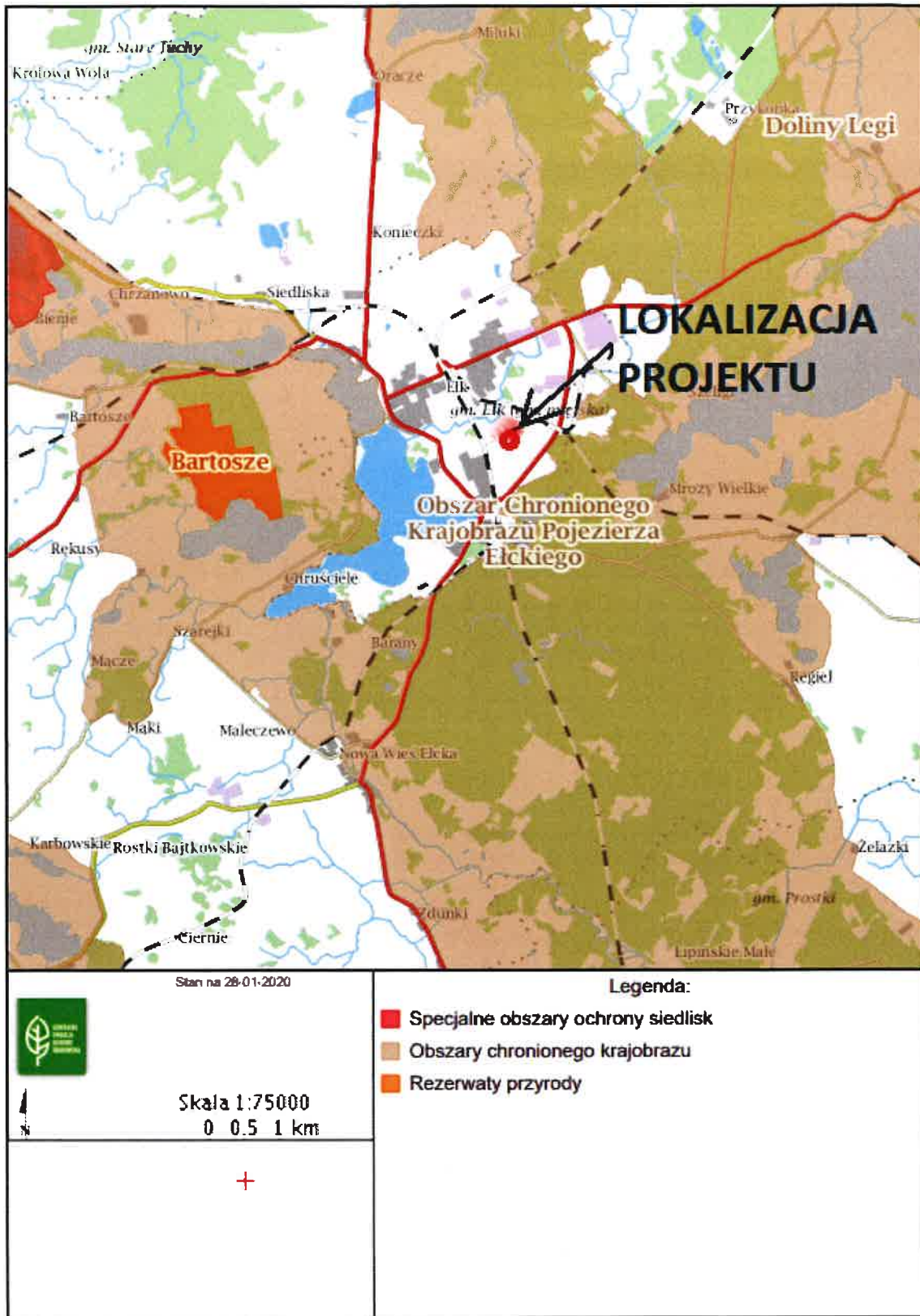
**i) obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. Nr 92, poz.880 ze zm.) znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia:**

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody.

Miejsce realizacji projektu – miasto Ełk, nie jest objęte Europejską Siecią Ekologiczną obszarów ochrony Natura 2000. Odległości obszarów podlegających ochronie od planowanej inwestycji zostały podane w tabeli poniżej.

Lp.	FORMA /NAZWA OCHRONY PRZYRODY	ODLEGŁOŚĆ [km]
<b>I.</b>	<b>NATURA 2000 OBSZARY SPECJALNEJ OCHRONY</b>	
1.1	Ostoja Poligon Orzysz PLB280014	12.38
1.2	Ostoja Biebrzańska PLB200006	23.37
1.3	Puszcza Borecka PLB280006	26.11
<b>II.</b>	<b>NATURA 2000 SPECJALNE OBSZARY OCHRONY</b>	
2.1	Jezioro Woszczelskie PLH280034	6.11
2.2	Murawy na Pojezierzu Ełckim PLH280041	7.33
2.3	Murawy na Poligonie Orzysz PLH280056	25.89
2.4	Ostoja Borecka PLH280016	26.11
2.5	Torfowisko Zocie PLH280037	27.46
2.6	Dolina Biebrzy PLH200008	27.61
<b>III.</b>	<b>REZERWATY</b>	
3.1	Bartosze	3.18
3.2	Jezioro Zdedy	13.41
3.3	Czapliniec Bełda	24.38
<b>IV.</b>	<b>PARKI KRAJOBRAZOWE</b>	
4.1	Mazurski Park Krajobrazowy - otulina	28.74
<b>V.</b>	<b>PARKI NARODOWE</b>	
5.1	Biebrzański Park Narodowy - otulina	27.62
5.2	Biebrzański Park Narodowy	29.31
<b>VI.</b>	<b>OBSZARY CHRONIONEGO KRAJOBRAZU</b>	
6.1	Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego	1.00
6.2	Doliny Legi	4.86
6.3	Jezior Orzyskich	10.12
6.4	Jezior Rajgrodzkich	14.79
6.5	Puszczy i Jezior Piskich	15.50
6.6	Wzgórz Dybowskich	15.83
6.7	Jezior Oleckich	18.46
6.8	Pojezierze Rajgrodzkie	19.63
6.9	Puszczy Boreckiej	23.96
<b>VII.</b>	<b>ZESPÓŁY PRZYRODNICZO-KRAJOBRAZOWE</b>	
7.1	Torfowisko Zocie	25.44

Ogółem, powierzchnia obszarów chronionych na terenie gminy Ełk wynosi 27123 ha (GUS, 2012), co stanowi około 71,5% ogólnej powierzchni gminy Ełk.



Projekt będzie realizowany z poszanowaniem zasad ochrony środowiska naturalnego. W trakcie realizacji inwestycji przewidywane są niewielkie (o zasięgu lokalnym) oddziaływania na środowisko wynikające z prowadzenia niezbędnych prac budowlanych z użyciem ciężkiego sprzętu.

Z uwagi na odległość przedsięwzięcia od najbliższych ww. obszarów nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska oraz naruszenia spójności sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach przylegających do jezior, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz obszarach uzdrowiskowych i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Planowana inwestycja znajduje się na obszarze jednolitych wód powierzchniowych o kodzie **RW2000252628939**.

*JCWP RW /kod Jednolitej Części Wód Powierzchniowych, w obrębie, której/których będzie realizowana inwestycja oraz na które może oddziaływać)/:*

**JCWP RW: RW2000252628939** - Ełk (Łażna Struga) od wypływu z jez. Łaśmiady do wypływu z jez. Ełckiego, Cieki łączące jeziora (25) naturalna część wód, stan dobry, Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych: **niezagrożona**, Cel środowiskowy - utrzymanie obecnego stanu ekologicznego wód.

#### **Wody podziemne**

Zgodnie z mapą hydrogeologiczną Polski w skali 1:200000 analizowane tereny zlokalizowane są w obrębie regionu suwalsko - podlaskiego. Region charakteryzuje się występowaniem wody w utworach czwartorzędowych i kredowych. Głównym piętrzem wodonośnym użytkowym na terenie Miasta Ełk jest piętro czwartorzędowe występujące do głębokości 200 m, a lokalnie nawet do 500 m.

Miasto Ełk leży w granicach GZWP – 217 Pradolina Rzeki Biebrzy. Na terenie miasta występują znaczne nadwyżki wód podziemnych, wynoszące około 80% całości zasobów dyspozycyjnych. Według aktualnego podziału Polski na jednolite części wód podziemnych (JCWPd), Ełk należy do JCWPd-32.

*JCWPd /kod Jednolitej Części Wód Podziemnych, w obrębie, której/których będzie realizowana inwestycja oraz na które może oddziaływać)/:*

**JCWPd: PLGW200032**

Ocena stanu ilościowego: **dobry**

Ocena stanu chemicznego: **dobry**

Ogólna ocena JCWPd – **dobry**

Ocen ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych: **niezagrożona**

Cel środowiskowy: -

Przedsięwzięcie nie będzie w żaden sposób oddziaływać na poszczególne elementy stanu jednolitej części wód, nie będzie miał wpływu na cele środowiskowe.

Według Wnioskującego obecny i perspektywiczny sposób korzystania z terenów okolicznych nie jest narażony na negatywny wpływ przedmiotowej inwestycji. Inwestycja nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na środowisko w stosunku do stanu istniejącego. Nie spowoduje zmian stosunków wodnych. Jakość oraz zdolność do samooczyszczania środowiska, zasobów naturalnych i krajobrazowych zostaje zachowana.

Realizacja projektu pozwoli na redukcję emitowanych do atmosfery zanieczyszczeń powstających podczas spalania węgla, przede wszystkim spowoduje redukcję emisji gazów cieplarnianych i realizację nowej strategii „Zrównoważonego rozwoju energetyki w Polsce”.

Przewiduje się, że w wyniku realizacji inwestycji emisja CO<sub>2</sub> zmniejszy się o 20 647 Mg/rok.

Realizacja przedmiotowego projektu w żaden sposób nie ingeruje negatywnie w środowisko naturalne. Obiekt znajduje się na terenie zurbanizowanym, na którym nie występują żadne okazy fauny i flory, które wymagałyby ochrony. Ponadto funkcjonowanie obiektu nie zagrozi

wodom gruntowym i nie spowoduje nadmiernej emisji zanieczyszczeń. Zakres inwestycji i zastosowane rozwiązania techniczne nie wywierają negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze, zdrowie ludzi, zagospodarowanie działki.

Projekt wpływa **pozytywnie** na realizację polityki ochrony środowiska. Projekt jest zgodny z zasadą zapobiegania stosowaną w realizacji polityki środowiskowej UE, która wskazuje, że zapobieganie zanieczyszczeniom jest lepsze niż redukcja ich skutków.

Inwestycja nie znajduje się na obszarach wodno-błotnych w ramach „Obszarów Ramsar w Polsce”. Inwestycja znajduje się poza obszarem o płytkim zaleganiu wód podziemnych oraz poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Inwestycja nie będzie realizowana na obszarze siedlisk łągowych oraz ujściach rzek, obszarach objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujść i obszarach zbiorników śródlądowych, obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk przyrodniczych objętych ochroną.

Projekt nie jest zlokalizowany w obszarze przylegającym do jeziora ani do obszarów leśnych.

#### **10. Wpływ planowanej drogi na bezpieczeństwo ruchu drogowego w przypadku drogi w transgranicznej sieci drogowej**

Nie dotyczy.

#### **11. Przedsięwzięcia realizowane i zrealizowane, znajdujące się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem**

Na terenie planowanego przedsięwzięcia znajduje się istniejąca ciepłownia. Po zrealizowaniu planowanej inwestycji, nowoprojektowane kotły biomasowe będą podstawowym źródłem ciepła w sezonie grzewczym, istniejące kotły będą przejmowały obciążenie szczytowe. Inwestycja nie prowadzi do kumulacji oddziaływania w zakresie emisji zanieczyszczeń. W projektowanym układzie zastosowane zostaną wysokosprawne urządzenia oczyszczania spalin, które zapewnią dotrzymanie standardów emisyjnych. Ponadto nowoprojektowany kocioł biomasowy zastąpi istniejący kocioł węglowy WR-25. Planowana inwestycja nie doprowadzi również do innych kumulacji, np. hałasu.

#### **12. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej**

Projektowane przedsięwzięcie w fazie realizacji i eksploatacji nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej awarii związanej z używanymi materiałami i technologią robót.

Planowana instalacja nie jest kwalifikowana jako zakład o dużym ryzyku wystąpienia zagrożeń w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo Ochrony Środowiska i Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 2 lutego 2016 roku (Dz. U.2016, poz. 138) w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej nie podlega obowiązkowi opracowania planu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym. Zgodnie z definicją podaną w ustawie Prawo ochrony środowiska (art. 3 pkt 23 i 24) w zakładzie nie ma możliwości wystąpienia poważnej awarii. Ewentualne awarie urządzeń

technologicznych mogą wiązać się z przerwaniem procesu produkcyjnego. Nie spowoduje to wzrostu wielkości emisji.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia występuje niewielkie zagrożenie pożarowe. Nie ma tu obszarów leśnych ani stacji paliw. Niewielkie zagrożenie występuje z uwagi na składowany na terenie ciepłowni miał węgla kamiennego i zrębki. Zabezpieczenie przeciwpożarowe obiektu (hydranty, środki gaśnicze, itp.) jest wystarczające i zgodne z rozporządzeniem Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z 07.06.2010 w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów (Dz.U. nr 109 poz. 719) oraz rozporządzeniem Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z 24.07.2009r. w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę i dróg pożarowych (Dz.U. nr 124 poz. 1030).

Zmiany klimatu (duża zmienność temperatury powietrza, fale upałów, susze, nawałnice, silne wiatry i trąby powietrza oraz gradobicia) nie mają wpływu na bezpieczne funkcjonowanie obiektu. Obiekt będzie wykonany w odpowiedniej konstrukcji.

### **13. Przewidywane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko**

Przedsięwzięcie zakłada montaż kotła wodnego przystosowanego do spalania biomasy będącej naturalną substancją pochodzącą z produkcji leśnej – wykorzystywanej w leśnictwie i niebędącą niebezpieczną. Biomasa będzie stosowana do produkcji energii za pomocą procesów i metod, które nie są szkodliwe dla środowiska ani nie stanowią zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi.

Zgodnie z art. 2 pkt. 6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r o odpadach biomasa taka nie stanowi odpadu.

Na etapie eksploatacji powstaną odpady ujęte w grupie 10 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r w sprawie katalogu odpadów. W poniższej tabeli wskazano ich rodzaj oraz szacowaną ilość.

Kod	Grupa lub rodzaj odpadów	Przewidywana ilość [Mg/rok]
10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	420

Jednocześnie z uwagi na ograniczenie pracy kotłów węglowych (zmniejszenie ilości spalanego mialu węglowego o ok. 10 850 Mg/rok) ulegnie zmniejszeniu ilość odpadów o kodzie 10 01 01 o ok. 1 250 Mg/rok.

Powstałe odpady ze spalania biomasy będą podlegały segregacji i gromadzeniu w szczelnych pojemnikach: (selektywna zbiórka) a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom posiadającym niezbędne zezwolenia w tym zakresie.

### **14. Prace rozbiórkowe dotyczące przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko**

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się likwidację istniejącego kotła WR-25 wraz z towarzyszącymi instalacjami i instalacją oczyszczania spalin.

Odpady z demontowanych elementów kotła, to żeliwo i stal – kod 17 04 05 w ilości około 160 ton, a także zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego – kod 17 01 07, w ilości około 177 ton.

Powyższe odpady nie są klasyfikowane jako niebezpieczne.

PREZES ZARZĄDU  
PEC w ELKU Sp. z o.o.  
.....  
podpis wnioskodawcy