

## DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 59 ust.1 pkt. 2, art. 71 ust 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 82, art. 85 ust.1 i ust. 2 pkt. 1 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 (t.j. Dz. U. z 2022, poz. 1029 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt. 4 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019, poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez **Miejski Zakład Energetyki Ciepłej „Ekoterm” sp. z o.o.** z siedzibą w Żywcu, przy ul. Folwark 14 –

### ustalam

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia pn. *„Przebudowa kotłowni rejonowej „Pod Grapą” dla potrzeb wysokosprawnej kogeneracji i nowych jednostek wytwórczych zasilanych gazem oraz biomasą w ramach inwestycji pn. „Przebudowa kotłowni rejonowej „Pod Grapą” dla potrzeb wysokosprawnej kogeneracji i nowych jednostek wytwórczych zasilanych gazem”.*

#### 1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

planowane przedsięwzięcie polegać będzie na przebudowie kotłowni rejonowej „Pod Grapą” w Żywcu, przy ul. Folwark na działkach nr ewid. 2988/19, 2988/18, 2988/20, obręb 0007 w Żywcu, o łącznej powierzchni 8489,47 m<sup>2</sup>. W ramach inwestycji zlikwidowane zostaną obecnie pracujące kotły węglowe o łącznej mocy 55,7 MW i wybudowane w ich miejsce zostaną: kocioł na biomasę o mocy 1,5 MW, trzy silniki gazowe kogeneracyjne produkujące jednocześnie energię cieplną i elektryczną o łącznej mocy elektrycznej 6,7 MWe i łącznej mocy cieplnej 7,0 MWt, dwa kotły gazowe o mocy 11,8 MW każdy, jeden kocioł gazowy o mocy 5,0 MW. Łączna moc cieplna nowych urządzeń to 37,1 MWt, moc elektryczna - 6,7 MWe. Wraz z projektowanymi źródłami ciepła powstaną niezbędne urządzenia towarzyszące, jak: magazyn biomasy z ruchomą podłogą, układy odprowadzania i oczyszczania spalin, aparatura elektryczna dla silników gazowych, drogi dojazdowe, place manewrowe, chodniki. Nowe urządzenia będą umieszczone w nowych budynkach (budynek kogeneracji, kotłowni biomasowej) lub w istniejących, przebudowanych (istniejący budynek ciepłowni).

Zgodnie z obowiązującym Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Żywca zatwierdzonego Uchwałą Rady Miejskiej w Żywcu LIII/377/2013 z dnia 28 listopada 2013r obszar inwestycji znajduje się w obszarze jednostek urbanistycznych o symbolu: 1IT – tereny infrastruktury technicznej, 1KD – tereny usług komunikacyjnych, KDI – tereny publicznych dróg lokalnych.

**2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

**a) faza budowy:**

1. Prace budowlane należy prowadzić z wykorzystaniem sprawnego sprzętu, aby nie doszło do zanieczyszczenia wód gruntowych i powierzchniowych substancjami ropopochodnymi.
2. Należy stosować rozwiązania organizacyjne i techniczne minimalizujące niezorganizowaną emisję pyłu z miejsc prowadzenia prac budowlanych i montażowych oraz środków transportu przewożących materiały pyliste, w szczególności polegające na:
  - a) zabezpieczeniu materiałów sypkich, pylistych, stanowiących surowce do budowy oraz odpady o takim samym charakterze, powstające podczas prac budowlanych, przed ich rozwiewaniem (np. poprzez przykrywanie plandekami magazynowanych surowców/odpadów),
  - b) prowadzeniu ruchu pojazdów na placu budowy po drogach utwardzonych,
  - c) czyszczeniu kół i podwozi samochodów opuszczających teren budowy na dedykowanym stanowisku.
3. Należy ograniczyć do minimum oddziaływanie akustyczne na środowisko, aby emisja hałasu mieściła się w wartościach dopuszczalnych dla strefy ochrony akustycznej.
4. Należy zapewnić dostępność sorbentów do neutralizacji ewentualnych wycieków z taboru samochodowego.
5. Wycinkę drzew i krzewów kolidujących z realizacją planowanego przedsięwzięcia należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym w terminie od 1 marca do 15 października.
6. Drzewa występujące w obrębie inwestycji nieprzeznaczone do wycinki należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi lub chemicznymi w następujący sposób:
  - a) należy osłonić pnie drzew przy użyciu np. drewnianych listew, tkaniny jutowej lub grubych mat słomianych lub trzciniowych,
  - b) wykopy bezpośrednio przy pniach drzew należy wykonywać ręcznie. Przycięte korzenie należy zabezpieczyć preparatami grzybobójczymi. Odkopane korzenie winny zostać wpuszczone głębiej i zabezpieczone przed wysychaniem lub przed przymrozkami. Wykopy w pobliżu drzew winny zostać niezwłocznie zasypane,
  - c) zabrania się obcinania korzeni szkieletowych drzew, gdyż grozi to zachwianiem ich statyki,
  - d) w obrębie rzutu korony nie można magazynować materiałów chemicznych, budowlanych i ziemi z powstałych wykopów, stosować otwartego ognia, lokalizować placów manewrowych i miejsc postoju sprzętu ciężkiego,
  - e) po zakończeniu prac zabezpieczenia drzew należy zdemontować.
7. Opady powstające w trakcie budowy powinny być gromadzone selektywnie w odpowiednio oznakowanych pojemnikach – kontenerach oraz tymczasowo magazynowane w miejscach do tego celu wyznaczonych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom.
8. Należy dopełnić wszelkiej staranności, aby podczas czynności związanych z planowanym przedsięwzięciem nie doszło do zanieczyszczenia powstającego w sąsiedztwie potoku Folwark, cieków Koszarawa i Soła ani innych wód.

9. Należy uzyskać pozwolenie wodnoprawne na odprowadzanie wód opadowych i roztopowych do potoku Folwark, z powierzchni planowanej inwestycji.
10. Zatrudnionym pracownikom należy zapewnić warunki i pomieszczenia higieniczno – sanitarne zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**b) Faza eksploatacji:**

1. Eksploatację obiektu i instalacji technologicznych należy prowadzić zgodnie z uzyskanymi decyzjami wymaganymi Prawa budowlanego i ochrony środowiska przy spełnianiu obowiązujących dla tego typu instalacji norm technicznych oraz wymagań BHP.
2. Spaliny z:
  - a) dwóch kotłów gazowych o mocy 11,8 MW oraz kotła o mocy 5MW,
  - b) kotła na biomasę o mocy 1,5 MW,
  - c) trzech silników gazowych,należy odprowadzać do powietrza emitorami o charakterystyce i parametrach technicznych określonych odpowiednio w pkt. 3ppkt. 5) niniejszego postanowienia.
3. Gazy z kotła na biomasę przed odprowadzaniem do powietrza należy oczyszczać w sposób i ze skutecznością określoną w pkt. 3 ppkt.4) niniejszego postanowienia.
4. W trzech silnikach gazowych oraz trzech kotłach gazowych należy spalać gaz ziemny, a w kotle o mocy 1,5 MW biomasę.
5. Do spalania należy przyjmować wyłącznie biomasę w postaci naturalnych substancji pochodzących z produkcji rolniczej lub leśnej w postaci zrębków lub brykietu o wilgotności nieprzekraczającej 55%.
6. Biomasę należy sukcesywnie dostarczać w miarę potrzeb do zakładu. Celem uniknięcia powstawania odorów biomasę dostarczoną na teren zakładu składować przez maksymalnie 2 dni.
7. W przypadku stwierdzenia oddziaływania zapachowego na środowisko konieczne jest prowadzenie monitoringu oddziaływania zapachowego w szczególności w okresie letnim zgodnie z obowiązującymi przepisami.
8. Prowadzenie stałego monitoringu emisji zanieczyszczeń do środowiska zgodnie z wymogami ustawy Prawo Ochrony Środowiska (i aktami wykonawczymi do ww. ustawy).
9. Wody opadowe z powierzchni utwardzonych należy odprowadzać do istniejącej zakładowej kanalizacji deszczowej.
10. Ścieki bytowe należy odprowadzać do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej.
11. Zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawnymi w tym zakresie, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami.
12. Odpady niebezpieczne należy magazynować w specjalistycznych pojemnikach, odpornych na działanie substancji w nich zgromadzonych, w sposób zapobiegający zanieczyszczeniu środowiska gruntowo-wodnego.
13. Odpady powstałe po procesie spalania biomasy należy magazynować w pojemnikach metalowych w zadaszonym, utwardzonym miejscu przeznaczonym na magazynowanie odpadów.
14. Zapewnić, aby projektowane przedsięwzięcie w trakcie eksploatacji nie oddziaływało negatywnie, na jakość wód powierzchniowych i podziemnych.
15. Paliwo biomasowe w postaci zrębków lub brykietów powstałych z obróbki drewna w tartakach (wióry, ścinki), pozostałości z gospodarki zielenią (usunięte drzewa, krzewy, gałęzie) należy składować na uszczelnionej powierzchni, w sposób zapobiegający zanieczyszczeniu środowiska gruntowo-wodnego.

16. Należy założyć pas zieleni izolacyjnej na granicy działki od strony terenów mieszkalnych w celu ochrony akustycznej tych terenów.

**3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1, 10, 14, 18:**

- 1) Zaprojektować instalację kogeneracji z trzema silnikami gazowymi o łącznej mocy elektrycznej 6,7 MWe i cieplnej około 7.0 MWt (2 x 2,2 MWe i 2,3 MWe) wraz z generatorami.
- 2) Zaprojektować instalację energetycznego spalania paliw z dwoma kotłami gazowymi o mocy cieplnej 11,80 MW każdy i jednym kotłem gazowym o mocy cieplnej 5MW.
- 3) Zaprojektować instalację spalania biomasy z układem jednego kotła na biomasę o mocy cieplnej 1,5 MW.
- 4) Zaprojektować system oczyszczenia gazów z kotła spalającego biomasę składający się z multicyklonu oraz elektrofiltru, o zakładanej skuteczności układu dla usuwania cząstek stałych na poziomie nie mniejszym niż 98%, gwarantującym stężenia na poziomie nieprzekraczającym standardów emisyjnych określonych dla przedmiotowego źródła.
- 5) Zaprojektować:
  - a) pionowy, otwarty emitor (E1) o wysokości nie mniejszej niż  $h=22$  m i średnicy wylotu nie większej niż  $h=0,5$  m, którym odprowadzane będą spaliny z kotła gazowego o mocy 11,8 MW,
  - b) pionowy, otwarty emitor (E2) o wysokości nie mniejszej niż  $h=22$  m i średnicy wylotu nie większej niż  $h=0,8$  m, którym odprowadzane będą spaliny z kotła gazowego o mocy 11,8 MW,
  - c) pionowy, otwarty emitor (E3) o wysokości nie mniejszej niż  $h=22$  m i średnicy wylotu nie większej niż  $d=0,8$  m, którym odprowadzane będą spaliny z kota gazowego o mocy 5MW,
  - d) pionowy, otwarty emitor (E4) o wysokości nie mniejszej niż  $h=30$  m i średnicy wylotu nie większej niż  $d=0,7$  m, którym odprowadzane będą spaliny z kota zasilanego biomasą o mocy 1,5 MW,
  - e) pionowy, otwarty emitor (E5) o wysokości nie mniejszej niż  $h=10$  m i średnicy wylotu nie większej niż  $d=0,5$  m, którym odprowadzane będą spaliny z silnika kogeneracji nr 1 o mocy 2,2 MWe,
  - f) pionowy, otwarty emitor (E6) o wysokości nie mniejszej niż  $h=10$  m i średnicy wylotu nie większej niż  $d=0,5$  m, którym odprowadzane będą spaliny z silnika kogeneracji nr 2 o mocy 2,2 MWe,
  - g) pionowy, otwarty emitor (E7) o wysokości nie mniejszej niż  $h=10$  m i średnicy wylotu nie większej niż  $d=0,5$  m, którym odprowadzane będą spaliny z silnika kogeneracji nr 3 o mocy 2,3 MWe.
- 6) Zaprojektować miejsca magazynowania biomasy w postaci placu składowego, na którym możliwe będzie magazynowanie maksymalnie 628 m<sup>3</sup> biomasy i podłogi ruchomej, na której możliwe będzie magazynowanie maksymalnie 300 m<sup>3</sup> biomasy.
- 7) Zaprojektować dwa zbiorniki akumulacyjne o pojemności 2 x 160 m<sup>3</sup> stanowiące zasobniki energii cieplnej, pozwalające na ustabilizowanie pracy źródeł ciepła przy ich nominalnej mocy.
- 8) Zaprojektować system do pomiarów emisji substancji do powietrza spełniający wymagania szczegółowych przepisów prawa.

4. *Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska:*

Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga uwzględnienia wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

5. *Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:*

Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

6. *Nie stwierdzam konieczności wykonania kompensacji przyrodniczej.*
7. *Obowiązek zapobiegania i ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko zostanie zrealizowany poprzez zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko wymienionych w pkt. 2 niniejszej decyzji.*
8. *Nie stwierdzam konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.*
9. *Nie nakładam obowiązku:*

Przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę lub zgłoszenia zmiany sposobu użytkowania obiektu budowlanego lub jego części, a także postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

10. *Nie stwierdzam konieczności sporządzenia analizy porealizacyjnej.*

## UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 09 lutego 2022r. Miejski Zakład Energetyki Ciepłej EKOTERM sp. z o.o. zwrócił się do tut. Urzędu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na przebudowie kotłowni rejonowej „Pod Grapą” wraz z rozbudową oraz budową dla potrzeb wysokosprawnej kogeneracji i nowych jednostek wytwórczych zasilanych gazem oraz biomasą. Do wniosku dołączono dokumenty wymienione w art. 74 ust.1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Dane o złożonym wniosku zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych, prowadzonym przez Burmistrza Miasta Żywca oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Żywcu, Rynek 2.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia 03 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Miasta Żywca.

W toku postępowania stwierdzono, że zgodnie w § 3 ust. 1 pkt. 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco

oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019, poz. 1839), inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania może być wymagany.

Na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowiska, Burmistrz Miasta Żywca pismem z dnia z dnia 24 lutego 2022r., znak IOŚ – OŚ.6220.3.2022 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Żywcu oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wyrażenie opinii w przedmiocie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach (opinia z dnia 07 kwietnia 2022r. znak WOOŚ.4220.131.2022.KC.2 2022) stwierdził, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie (postanowienie z dnia 21 kwietnia 2022r. znak KR.ZZŚ.5.4360.14.2022.LB) stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Żywcu (opinia z dnia 25 kwietnia 2022r. znak NS-NZ.9027.3.1.2022) stwierdził, konieczność sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko.

W związku z powyższym Burmistrz Miasta Żywca postanowieniem z dnia 18 maja 2022r. znak IOŚ – OŚ.6220.3.2022 nałożył na Wnioskodawcę, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając równocześnie zakres raportu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko oraz zawiesił postępowanie do czasu przedłożenia przez Wnioskodawcę przedmiotowego raportu.

W dniu 01 sierpnia 2022r. Wnioskodawca przedłożył do tut. Urzędu raport o oddziaływaniu na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

W związku z powyższym w dniu 11 sierpnia 2022r. pismem znak IOŚ – OŚ.6220.3.2022 zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Żywcu o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Żywcu opinią z dnia 31 sierpnia 2022r., znak NS-NZ.9027.5.1.2022 oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie postanowieniem z dnia 06 września 2022r. uzgodniły warunki realizacji planowanego przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem z dnia 13 września 2022r., znak WOOŚ.4221.83.2022.KMJ.1 wezwał do przedłożenia uzupełnień i wyjaśnień do informacji zawartych w raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem z dnia 08 listopada 2022r. znak IOŚ – OŚ. 6220.3.2022 Burmistrz Miasta Żywca uzupełnił materiał dowodowy Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach po zapoznaniu się z całością materiału, postanowieniem z dnia 22 grudnia 2022r., znak WOOŚ.4221.83.2022.KMJ uzgodnił warunki realizacji planowanego przedsięwzięcia.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami Burmistrz Miasta Żywca zawiadomieniami z dnia 11 sierpnia 2022r., znak IOŚ – OŚ.6220.3.2022 poinformował strony postępowania o wyłożeniu do publicznego wglądu raportu o oddziaływaniu na środowisko.

W wyznaczonym terminie do tut. Urzędu nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Biorąc pod uwagę powyższe uzgodnienia oraz kierując się kryteriami zawartymi w ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stwierdzono, co następuje:

planowana inwestycja polegać będzie na przebudowie kotłowni rejonowej "Pod Grapą" dla potrzeb wysokosprawnej kogeneracji i nowych jednostek wytwórczych zasilanych gazem i biomasą w Żywcu przy ul. Folwark. Przedsięwzięcie realizowane będzie na fragmentach działek nr 2988/19, 2988/18, 2988/20, obręb 0007 w Żywcu, o łącznej powierzchni 8 489,47 m<sup>2</sup>, na terenie Miejskiego Zakładu Energetyki Ciepłej w Żywcu.

Otoczenie terenu kotłowni stanowią:

- od północy i wschodu - tereny zieleni wysokiej,
- od południowego – wschodu - tereny zieleni wysokiej, oraz tereny zabudowy mieszkaniowo-gospodarczej,
- od południowego – zachodu - ulica Folwark, za którą występują tereny mieszkaniowe i usługowe.

Najbliżej położone tereny chronione akustycznie występują w kierunku południowozachodnim (155 m) i zachodnim (165 m) od planowanej instalacji.

W zakresie przebudowy planowane są następujące roboty budowlane: demontaż nawierzchni betonowej istniejącego placu składowego; fragmentaryczny demontaż urządzeń służących do nawęglania w obszarze placu składowego; demontaż urządzeń odprowadzania spalin z kotłów węglowych; częściowa rozbiórka murów oporowych; demontaż tras kabli elektrycznych; demontaże i rozbiórki w budynku ciepłowni w ramach przebudowy budynku; budowa nawierzchni utwardzonych, w tym nawierzchni dla potrzeb:

- drogi dojazdowej i pożarowej;
- składowiska biomasy;
- placów manewrowych;
- chodników (dojść do budynków i urządzeń);

budowa kotłowni biomasowej wraz z układem jednego kotła na biomasę o mocy 1,5 MW, z osprzętem, układami AKPiA oraz wszelkimi niezbędnymi instalacjami i urządzeniami technicznymi składającej się z: hali kotłowni; magazynu tymczasowego biomasy z ruchomą podłogą; budową układu multicyklonu wraz z elektrofiltrem do oczyszczania spalin (urządzenia techniczne) wraz z systemową obudową akustyczną; budową komina wolnostojącego wraz z kanałami spalin i wentylatorami spalin; budowa budynku kogeneracji mieszczącego silniki kogeneracyjne (3 szt.) o łącznej mocy elektrycznej 6,7 MWe i cieplnej około 7,0 MWt, wraz z osprzętem, instalacjami oraz AKPiA oraz stacją transformatorową; przebudowa istniejącego budynku ciepłowni, polegająca na zmianie źródła ciepła na dwie jednostki gazowe o mocy 11,80 MW każda i jedną jednostkę gazową o mocy 5,0 MW (łącznie 28,6 MW) wraz z niezbędnymi robotami towarzyszącymi; budowa wolnostojących zbiorników akumulacyjnych na wodę technologiczną; budowa kontenera technicznego dla potrzeb instalacji ciepła technologicznego budynku ciepłowni; budowa wolnostojących ścian oddzielenia pożarowego; budowa niezbędnego oświetlenia terenu; wycinka drzew kolidujących z inwestycją wraz z nasadzeniem zieleni urządzonej, budowa niezbędnych instalacji zewnętrznych i wewnętrznych, przyłączy oraz innej niezbędnej infrastruktury technicznej a także wyposażenia technologicznego.

Obecnie w skład zakładu wchodzi: instalacja energetyczna i powiązane z nią bezpośrednio instalacje do oczyszczania spalin i odzyskania oraz stacja uzdatniania wody, rozdzielnie 15 kV i 0,4 kV i zespół prądotwórczy. Instalacja energetyczna wyposażona jest w pięć kotłów wodnych opalanych węglem kamiennym o łącznej mocy 55,58 MW.

Projektowana instalacja składać się będzie z silników gazowych o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie ok. 2,2 MWe 2,2 MWe i 2,3 MWe wraz z układami powiązanymi technologicznie i niezbędnymi przyłączeniami do istniejącej infrastruktury technicznej zakładu. Projektowana instalacja pozwoli na skojarzoną produkcję energii elektrycznej i ciepła w procesie kogeneracji. W skład każdego z nowych urządzeń wchodzić będzie silnik zasilany gazem, gdzie nastąpić będzie spalanie paliwa i wytwarzanie energii mechanicznej, generator, umożliwiający zamianę wytworzonej energii mechanicznej

w energię elektryczną oraz układy powiązane technologicznie związane m.in. z odbiorem powstającego ciepła, zapewnieniem odpowiedniej wentylacji, odprowadzaniem gazów odlotowych oraz kontrolą pracy i sterowaniem.

Ponadto w ramach przebudowy będą likwidowane istniejące kotły węglowe WC 80, WR 10, WR 25/20-M, WR 25 i zastąpione trzema kotłami gazowymi o mocach 5 MW, 11,8 MW, 11,8 MW. W projektowanym budynku kotłowni biomasy przewiduje się zainstalowanie kotła o mocy 1,5 MW. Kocioł będzie opalany biomasą, rozumianą, jako odnawiane źródło energii. Będą to pozostałości po obróbce drewna w formie zrębków lub brykietów o niskiej wilgotności, niebędące odpadami. Zakład nie będzie prowadził termicznego przekształcania odpadów.

W ramach przedsięwzięcia projektuje się budowę budynku, w którym przewiduje się lokalizację układu kogeneracyjnego, stacji transformatorowej, budowę budynku kotłowni dla instalacji produkcji ciepła z biomasy oraz przebudowę istniejącego budynku ciepłowni polegającą na zmianie źródła ciepła.

Zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, planowana inwestycja będzie realizowana w jednostkach urbanistycznych o symbolach IIT – tereny infrastruktury technicznej, IKD – tereny usług komunikacyjnych, KDI – tereny publicznych dróg lokalnych /.../.

W trakcie prac budowlanych związanych z realizacją przedsięwzięcia mogą występować okresowe uciążliwości tj.: pylenie podczas prowadzenia prac ziemnych oraz emisja substancji pyłowo-gazowych ze spalania paliw w silnikach spalinowych samochodów i sprzętu budowlanego. Inwestor realizujący przedsięwzięcie jest obowiązany uwzględnić ochronę środowiska w trakcie realizacji inwestycji, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, naturalnego ukształtowania terenu i stosunków wodnych. W decyzji nałożono warunek mający na celu ograniczanie oddziaływania, na jakość powietrza. Przy zastosowaniu ww. rozwiązań oddziaływanie w fazie realizacji będzie miało charakter przejściowy, o zasięgu lokalnym i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Hałas w trakcie realizacji przedsięwzięcia będzie powodowany pracą maszyn i urządzeń budowlanych. Będą one pracowały wyłącznie w porze dnia, okresowo, a ich uciążliwość ustąpi wraz z zakończeniem prac montażowych.

Ścieki socjalno-bytowe będą odprowadzane, jak dotychczas, do miejskiej kanalizacji sanitarnej.

W trakcie prowadzonych prac będą powstawały odpady kwalifikowane zgodnie z obowiązującym katalogiem w grupie - 17 – odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej. Będą one magazynowane w sposób selektywny w stalowych zamykanych kontenerach, odpornych na warunki atmosferyczne. Wszystkie powstające opady będą przekazywane firmom zewnętrznym mającym odpowiednie zezwolenia na ich obiór i transport.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia powstaną źródła emisji substancji do powietrza. Będą nimi: silniki gazowe (2 x 2,2 MWe i 2,3 MWe) pracujące w układzie kogeneracji, wytwarzające energię elektryczną i ciepłą w procesie spalania gazu ziemnego, kocioł spalający biomasę (1,5 MW), kotły gazowe (2x11,8 MW i 5 MW). Łączna moc cieplna ww. urządzeń to 37,1 MWt, a moc elektryczna - 6,7 MWe. Z ww. źródeł emitowane będą substancje typowe dla spalania paliw w źródłach energetycznych tj.: dwutlenek azotu, tlenki siarki, tlenek węgla, pył. Emisja zanieczyszczeń ze źródeł spalania nie przekroczy standardów emisyjnych określonych dla tych źródeł w rozporządzeniu 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). W celu spełnienia ww. wymagań spaliny z kotła spalającego biomasę przed odprowadzeniem do powietrza będą oczyszczane w dwustopniowym systemie składającym



się z multicyklonu i elektrofiltru o skuteczności usuwania cząstek pyłowych na poziomie nie mniejszym niż 98%.

Przeprowadzone w raporcie teoretyczne obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu z planowanego przedsięwzięcia wykazały, że za wyjątkiem pyłu zawieszonego PM<sub>2,5</sub>, spełnione będą standardy, jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 845) oraz wartości odniesienia zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, Poz. 87). Niedotrzymanie standardu, jakości powietrza w zakresie pyłu PM<sub>2,5</sub> wynika z aktualnego stanu, jakości powietrza na obszarze, gdzie realizowane będzie zamierzenie. Obecnie notowane są tam stężenia średnioroczne pyłu zawieszonego PM<sub>2,5</sub> w wysokości 32 µg/m<sup>3</sup> tj. powyżej poziomu dopuszczalnego, a pyłu PM<sub>10</sub> w wysokości 40 µg/m<sup>3</sup> tj. na granicy poziomu dopuszczalnego. Dodatkowo oceniając wpływ zakładu na stan, jakości powietrza należy mieć na względzie ograniczenie emisji związane z planowanym wyłączeniem eksploatowanych źródeł. Aktualnie na terenie ciepłowni eksploatowanych jest 5 kotłów opalanych węglem kamiennym. Po uruchomieniu nowych źródeł (kotłów i silników gazowych oraz kotła na biomase), z eksploatacji wyłączone zostaną kotły KRm1,0, WCO80, WR10, WR25/20-M, WR25. Jak wynika z uzupełnienia raportu w stosunku do dopuszczalnej emisji rocznej określonej w pozwoleniu zintegrowanym emisja pyłu spadnie o ok. 16 Mg/rok, tlenków azotu o ok. 36 Mg/rok, a dwutlenku siarki o ok. 255 Mg/rok.

W rozumieniu ustawy o odpadach biomasa w postaci naturalnych substancji pochodzących z produkcji rolniczej lub leśnej wykorzystywana do produkcji energii z takiej biomasy za pomocą procesów lub metod, które nie są szkodliwe dla środowiska ani nie stanowią zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi nie jest odpadem. Jak wynika z raportu paliwo biomasowe przyjmowane do spalania nie będzie stanowiło odpadu. Będzie to mieszanina pozostałości po obróbce drewna i gospodarowaniu zielenią w formie zrębków lub brykietów o niskiej wilgotności (max. 55%) w stanie gotowym do użycia od razu. Zgodnie z treścią raportu pojemność miejsc magazynowania biomasy ogranicza możliwy czas jej magazynowania do maksymalnie dwóch dni. Niska wilgotność paliwa biomasowego oraz jego bieżące wykorzystywanie wyeliminuje możliwość zagniwania i oddziaływania zapachowego.

Z uwagi na to, że oddziaływanie projektowanej instalacji, na jakość powietrza uzależnione jest od zastosowania opisanych wyżej rozwiązań w niniejszym postanowieniu nałożono warunki konieczne do uwzględnienia na etapie eksploatacji przedsięwzięcia oraz konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym

Najbliżej położone względem obiektu tereny chronione akustycznie występują w kierunku południowo-zachodnim (155 m) i zachodnim (165 m) od planowanej instalacji. Nowymi źródłami emisji hałasu w związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia będą: multicyklon, elektrofiltr, wentylator spalin i chłodnice pracujące w związku z zainstalowaniem kotła na biomase, oraz samochody ciężarowe i ładowarka poruszająca się po terenie. Przeprowadzone obliczenia wykazały, że łączna eksploatacja wszystkich istniejących

i projektowanych źródeł hałasu w stanie docelowym nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku w środowisku na terenach podlegających ochronie przed hałasem.

Odpady powstające z prac budowlanych, montażowych oraz ewentualnych prac serwisowych instalacji na etapie eksploatacji przedsięwzięcia segregowane będą i gromadzone w szczelnych pojemnikach. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska ze względu na ilość i rodzaj wytwarzanych odpadów, pod warunkiem

prowadzenia gospodarki odpadami, zgodnej z obowiązującymi przepisami w zakresie gospodarki odpadami oraz przepisami szczegółowymi.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje również istotnych zmian w zakresie gospodarki wodno-ściekowej prowadzonej obecnie w zakładzie. Ścieki socjalno-bytowe będą odprowadzane do kanalizacji Miejskiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Żywcu na podstawie podpisanej umowy, Ilość ścieków socjalno-bytowych wyniesie ok. 1000 m<sup>3</sup>/rok.

W raporcie wyjaśniono, że w ramach budowy nowych obiektów kubaturowych i nawierzchni utwardzonych powstaną dodatkowe ilości wód opadowych i roztopowych, które kierowane będą w ramach istniejącego systemu odprowadzania wód. Wody deszczowe z dachów budynków traktuje się, jako wody czyste. Odprowadzenie wody deszczowej z terenów utwardzonych oraz składowiska opału jest zaprojektowane przez wpusty deszczowe wpięte do projektowanej sieci kanalizacji deszczowej. Biorąc pod uwagę natężenie ruchu, jakie wystąpi na analizowanych utwardzonych ciągach komunikacyjnych jezdnych, miejscach parkingowych zakłada się, iż wody deszczowe spływające z terenów utwardzonych będą charakteryzować się stężeniami zawiesiny ogólnej i węglowodorów ropopochodnych, zdecydowanie poniżej wartości dopuszczalnych. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane do potoku Folwark (po oczyszczeniu w separatorze koalescencyjnym i piaskownikach), a w części do miejskiego kanału burzowego miasta Żywiec, na podstawie podpisanej umowy.

Biorąc pod uwagę, że na terenie inwestycji znajdują się drzewa, które będą kolidowały z przedmiotowym zamierzeniem (ok. 23 sztuki), w niniejszej decyzji nałożono warunek dot. okresu przeprowadzenia prac polegających na wycince drzew tj. poza okresem lęgowym ptaków przypadającym od 1 marca do 15 października. Z uwagi na zieleń istniejącą w pobliżu terenu inwestycji, która zakwalifikowana została do zachowania, w niniejszej decyzji wskazano również warunki zabezpieczenia drzew nieprzewidzianych do wycinki w celu zminimalizowania wpływu robót budowlanych, a zwłaszcza zagrożenia uszkodzeniami mechanicznymi, wynikającymi z pracy maszyn, na kondycję zdrowotną tych drzew, a zatem minimalizację strat zieleni.

W bazie danych przestrzennych o zasobach przyrodniczych, będącej w posiadaniu tutejszego organu, brak jest informacji o szczególnych wartościach obszaru planowanej inwestycji takich jak stanowiska chronionych gatunków roślin, grzybów i zwierząt. Na terenie tym nie występują obszary wodno-błotne, o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary wybrzeży, górskie, leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych, jeziora, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. W rejonie inwestycji nie zostały zinwentaryzowane żadne siedliska lub gatunki będące przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000. Najbliższy obszar mający znaczenie dla wspólnoty to Beskid Żywiecki PLH240006, zlokalizowany ok. 1,2 km od terenu realizacji przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę zakres przedsięwzięcia i jego lokalizację na terenie już przekształconym antropogenicznie, należy wykluczyć możliwość negatywnego wpływu na te siedliska i gatunki oraz inne objęte ochroną w ramach sieci obszarów Natura 2000.

Dla ww. obszaru ustanowiono plan zadań ochronnych [Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 24 kwietnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Beskid Żywiecki PLH240006, zmienione Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 17 czerwca 2016 r. o zmianie zarządzenia w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Beskid Żywiecki PLH240006].

Przedmiotowa inwestycja nie będzie źródłem zidentyfikowanych zagrożeń dla przedmiotów

ochrony, nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych, ani nie wpłynie na realizację zaplanowanych działań ochronnych.

Najbliżej położonym jest rezerwat „Grapa” oddalony o około 0,2 km, znajduje się on poza zasięgiem oddziaływania inwestycji.

Mając na uwadze dotychczasowe wykorzystanie terenu oraz charakterystykę inwestycji należy uznać, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie na walory krajobrazowe i przyrodnicze terenu planowanej inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Wisły, w regionie wodnym Górnej Wisły, w granicach obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW2000021329553 – Kaskada Soły (Soła od zb. Tresna do zb. Czaniec), a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd o kodzie PLGW2000158

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie dorzecza rzeki Wisły, w rejonie wodnym Górnej Zachodniej Wisły. Podstawowymi dokumentami planistycznymi wg Ramowej Dyrektywy Wodnej są plany gospodarowania wodami na obszarach dorzeczy i programy działań. Planowana inwestycja znajduje się na obszarze JCWP o nazwie Kaskada Soły (Soła od Zbiornika Tresna do Zbiornika Czaniec), kod: PLRW2000021329553. Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911, z późn. zm.), jest to silnie zmieniona część wód, dla której wyznaczono cel środowiskowy: dobry stan ekologiczny; możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku ciekła istotnego – Soła od Zbiornika Czaniec do Zbiornika Tresna (Kaskada Soły) oraz dobry stan chemiczny. Aktualna ocena stanu wykazała zły stan wód. Jest to JCWP zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych, dla której przewidziano derogację ze względu na brak możliwości technicznych osiągnięcia dobrego stanu wód do 2027 r. W programie działań zaplanowano opracowanie wariantowej analizy sposobu udrożnienia budowli piętrzących na odcinku ciekła istotnego - Soła wraz ze wskazaniem wariantu do realizacji oraz opracowaniem dokumentacji projektowej obejmującej szczegółową analizę lokalnych uwarunkowań, mającą na celu dobór optymalnych rozwiązań technicznych. Wdrożenie konkretnych działań naprawczych będzie możliwe dopiero po przeprowadzeniu ww. analiz. W zlewni JCWP występuje presja niska emisja. W programie działań zaplanowano działanie: weryfikacja programu ochrony środowiska dla gminy, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia tego działania, następnie konkretnych działań naprawczych, a także okres niezbędny, aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się na terenie jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW2000158, dla której ocena stanu ilościowego została określona, jako dobra, ocena stanu chemicznego dobra, ogólny stan dobry, ocena zagrożenia nieosiągnięcia celów środowiskowych: niezagrożona. Celem środowiskowym dla JCWPd jest utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz utrzymanie dobrego stanu chemicznego JCWPd.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w Raporcie przedmiotowy Zakład jest położony w obszarze zlewni rzeki Koszarawa, przepływającej w odległości około 1 km na południe od zakładu. Na zachód od inwestycji, w odległości ok. 1,7 km przepływa rzeka Soła. Na północny zachód, w odległości ponad 2,0 km zlokalizowany jest sztuczny zbiornik wodny Tresna.

Przedsięwzięcie planowane jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 2233, z późn. zm.) oraz poza terenami ochrony pośredniej strefy ochronnych ujęć wody. Teren planowanej inwestycji nie znajduje się na obszarze GZWP.

W odniesieniu do obszarów chronionych w rozumieniu art. 16 pkt 32 ustawy Prawo wodne na terenie, na którym planowane jest przedsięwzięcie wyznaczono jednolitą część wód

podziemnych przeznaczoną do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, (który obejmuje cały kraj).

Z uwagi na rodzaj, charakterystykę i lokalizację planowanej inwestycji, nie przewiduje się negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych, jednolitych części wód podziemnych oraz obszarów chronionych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne.

Z uwagi na znaczącą odległość od granicy państwowej – ok 30 km, inwestycja nie będzie powodować oddziaływań transgranicznych. Dla przedmiotowego zadania nie ma potrzeby utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Biorąc pod uwagę powyższe stanowiska oraz uwzględniając łącznie wszystkie uwarunkowania wyszczególnione w art. 63 w/w ustawy, takie jak rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem jego skali i powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się ich oddziaływań, wielkości zajmowanego terenu oraz wykorzystania zasobów naturalnych, emisji i występowania innych uciążliwości, ryzyka wystąpienia poważnej awarii, usytuowania przedsięwzięcia poza obszarami objętymi ochroną prawną, w ocenie tut. Organu brak jest potrzeby poddania przedmiotowego przedsięwzięcia ocenie oddziaływania na środowisko.

W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji decyzji.

#### POUCZENIE

*Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku – Białej, za pośrednictwem Burmistrza Miasta Żywca, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.*

*W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania poprzez złożenie oświadczenia do Burmistrza Miasta Żywca. Z dniem doręczenia Burmistrzowi Miasta Żywca oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.*



Z up. BURMISTRZA  
Z-CA BURMISTRZA MIASTA  
mgr inż. Janusz Juraszek

#### Załącznik do decyzji:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

#### Otrzymują:

1. Zbigniew Korek  
44 – 100 Gliwice, ul. Czarnieckiego 22a
2. a/a IOŚ

#### Decyzję ostateczną otrzymują:

1. Starosta Żywiecki  
34 – 300 Żywiec, ul. Krasińskiego 13
2. Marszałek Województwa Śląskiego  
40 – 037 Katowice, ul. Ligonia 46

URZĄD MIEJSKI w ŻYWCU  
WYDZIAŁ INŻYNIERII MIEJSKIEJ,  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
I ROZWOJU URBANISTYCZNEGO  
34-300 ŻYWIEC Rynek 2

DECYZJA NINIEJSZA  
JEST OSTATECZNA  
ŻYWIEC, data: 20.01.2023 Ueu

### **Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:**

***„Przebudowa kotłowni rejonowej „Pod Grapą” dla potrzeb wysokosprawnej kogeneracji i nowych jednostek wytwórczych zasilanych gazem oraz biomasą w ramach inwestycji pn. „Przebudowa kotłowni rejonowej „Pod Grapą” dla potrzeb wysokosprawnej kogeneracji i nowych jednostek wytwórczych zasilanych gazem”.***

Planowana inwestycja polegać będzie na przebudowie kotłowni rejonowej "Pod Grapą" dla potrzeb wysokosprawnej kogeneracji i nowych jednostek wytwórczych zasilanych gazem i biomasą w Żywcu przy ul. Folwark. Przedsięwzięcie realizowane będzie na fragmentach działek nr 2988/19, 2988/18, 2988/120, obręb 0007 w Żywcu, o łącznej powierzchni 8 489,47 m<sup>2</sup>, na terenie Miejskiego Zakładu Energetyki Ciepłej w Żywcu

W zakresie przebudowy planowane są następujące roboty budowlane:

- 1) demontaż nawierzchni betonowej istniejącego placu składowego;
- 2) fragmentaryczny demontaż urządzeń służących do nawęglania w obszarze placu składowego;
- 3) demontaż urządzeń odprowadzania spalin z kotłów węglowych;
- 4) częściowa rozbiórka murów oporowych;
- 5) demontaż tras kabli elektrycznych;
- 6) demontaże i rozbiórki w budynku ciepłowni w ramach przebudowy budynku;
- 7) budowa nawierzchni utwardzonych, w tym nawierzchni dla potrzeb:
  - drogi dojazdowej i pożarowej;
  - składowiska biomasy;
  - placów manewrowych;
  - chodników (dojść do budynków i urządzeń);
- 8) budowa kotłowni biomasowej wraz z układem jednego kotła na biomasę o mocy 1,5 MW, z osprzętem, układami AKPiA oraz wszelkimi niezbędnymi instalacjami i urządzeniami technicznymi składającej się z: hali kotłowni; magazynu tymczasowego biomasy z ruchomą podłogą; budową układu multicyklonu wraz z elektrofiltrem do oczyszczania spalin (urządzenia techniczne) wraz z systemową obudową akustyczną; budową komina wolnostojącego wraz z kanałami spalin i wentylatorami spalin;
- 9) budowa budynku kogeneracji mieszczącego silniki kogeneracyjne (3 szt.) o łącznej mocy elektrycznej 6,7 MWe i cieplnej około 7,0 MWt, wraz z osprzętem, instalacjami oraz AKPiA oraz stacją transformatorową;
- 10) przebudowa istniejącego budynku ciepłowni, polegająca na zmianie źródła ciepła na dwie jednostki gazowe o mocy 11,80 MW każda i jedną jednostkę gazową o mocy 5,0 MW (łącznie 28,6 MW) wraz z niezbędnymi robotami towarzyszącymi;
- 11) budowa wolnostojących zbiorników akumulacyjnych na wodę technologiczną;
- 12) budowa kontenera technicznego dla potrzeb instalacji ciepła technologicznego budynku ciepłowni;
- 13) budowa wolnostojących ścian oddzielenia pożarowego;
- 14) budowa niezbędnego oświetlenia terenu;
- 15) wycinka drzew kolidujących z inwestycją wraz z nasadzeniem zieleni urządzonej,
- 16) budowa niezbędnych instalacji zewnętrznych i wewnętrznych, przyłączy oraz innej niezbędnej infrastruktury technicznej a także wyposażenia technologicznego.

Projektowana instalacja składać się będzie z silników gazowych o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie ok. 2,2 MWe 2,2 MWe i 2,3 MWe wraz z układami powiązаныmi technologicznie i niezbędnymi przyłączeniami do istniejącej infrastruktury technicznej zakładu. Projektowana instalacja pozwoli na skojarzoną produkcję energii elektrycznej i ciepła w procesie kogeneracji. W skład każdego z nowych urządzeń wchodzić będzie silnik zasilany gazem, gdzie następować będzie spalanie paliwa i wytwarzanie energii mechanicznej, generator, umożliwiający zamianę wytworzonej energii mechanicznej w energię elektryczną oraz układy powiązane technologicznie związane m.in. z odbiorem powstającego ciepła, zapewnieniem odpowiedniej wentylacji, odprowadzaniem gazów odlotowych oraz kontrolą pracy i sterowaniem.

Ponadto w ramach przebudowy będą likwidowane istniejące kotły węglowe WC 80, WR 10, WR 25/20-M, WR 25 i zastąpione trzema kotłami gazowymi o mocach 5 MW, 11,8 MW, 11,8 MW.

W projektowanym budynku kotłowni biomasy przewiduje się zainstalowanie kotła o mocy 1,5 MW. Kocioł będzie opalany biomasą, rozumianą, jako odnawiane źródło energii.

Będą to pozostałości po obróbce drewna w formie zrębków lub brykietów o niskiej wilgotności, niebędące odpadami. Zakład nie będzie prowadził termicznego przekształcania odpadów. Prognozuje się zużycie biomasy w ilości ok. 849 Mg/a, która będzie czasowo magazynowana na placu składowym, na terenie inwestycji. Ilość magazynowanej biomasy to maksymalnie 628 m<sup>3</sup> na placu składowym i 300 m<sup>3</sup> na ruchomej podłodze, kierującej biomasę do spalania.

W ramach przedsięwzięcia projektuje się również budowę budynku, w którym przewiduje się lokalizację układu kogeneracyjnego, stacji transformatorowej, budowę budynku kotłowni dla instalacji produkcji ciepła z biomasy oraz przebudowę istniejącego budynku ciepłowni polegającą na zmianie źródła ciepła.



Z up. BURMISTRZA  
Z-CA BURMISTRZA MIASTA  
mgr inż. Janusz Juraszek