



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Lublinie**

WOOS.4260.14.2017.KK

P.E.C. Sp. z o.o. Biała Podlaska

Wpł. dnia 29.06.17

LDz. 1361/17 *Janusz*

Lublin, dnia 22 czerwca 2017 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. I oraz art. 84 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 2016 r., poz. 353 ze zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2016 r., poz. 23 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Pana Artura Muniaka pracownika SAVONA PROJECT Sp. z o. o. ul. Urszulańska 3, 33 – 100 Tarnów, pełnomocnika Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. ul. Pokoju 26 21-500 Biała Podlaska

orzekam

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. *Budowa ciepłowni opalanej biomasą o mocy 17 MW (5 MW + 12 MW) w Białej Podlaskiej*

II. Określam warunki i wymagania oraz nakładam obowiązek działań w następującym zakresie:

1. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

- 1) W instalacji spalać wyłącznie biomasę w rozumieniu przepisów dotyczących standardów emisyjnych.
- 2) Jako paliwo należy stosować zrębki drzewne.
- 3) Transport i magazynowanie biomasy w obrębie instalacji należy realizować w sposób nie powodujący emisji pyłów.
- 4) W celu ograniczenia emisji pyłów należy:
 - odpady paleniskowe z każdego z kotłów odprowadzać zamkniętymi przenośnikami redlerowymi lub ślimakowymi, a następnie wspólnym przenośnikiem odprowadzającym (hermetycznym) należy kierować do kontenera celem magazynowania;
 - montaż dysz zraszających na wypadek pojawienia się żarzących cząstek lub zapylenia.
- 5) Dla projektowanej instalacji biomasowej należy zapewnić dotrzymanie przyjętych do obliczeń wartości, tj.: 300 mg/m^3 NO_x jako NO₂, 30 mg/m^3 pyłu, 50 mg/m^3 SO₂.

2017 EDZEG 21 KYK CIEPLNEJ Sp z o.o. **Za zgodność z oryginałem**

PREZES ZARZĄDU
Aleksander Kompa

suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% O₂ w gazach odlotowych.

- 6) Schłodzone spaliny z kotła 5 MW_{th} należy wstępnie oczyszczać w multicyklonie, a następnie doczyszczać w ekonomizerze kondensacyjnym wraz z systemem oczyszczania wody.
- 7) Spaliny z kotła 12 MW_{th} należy oczyszczać za pomocą odpylacza wstępnego (cyklonu) oraz elektrofiltru, alternatywnie filtra tkaninowego, o sprawności powyżej 99,9 %.
- 8) Planowaną instalację należy wyposażyć w system okresowych pomiarów emisji do powietrza. Pomiary emisji należy prowadzić dwa razy w roku - raz w sezonie zimowym (październik-marzec) i raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień).
- 9) Na terenie ciepłowni należy zapewnić system ważenia i kontroli wytwarzanych odpadów pozwalający na ich rejestrowanie oraz ewidencję.
- 10) Odpady poprocesowe należy magazynować w zamykanym hermetycznym kontenerze w wyznaczonym do tego celu miejscu posiadającym utwardzone szczelne podłoże.
- 11) Zapelnione kontenery z odpadami poprocesowymi należy bezpośrednio ładować na środki transportu celem wywozu z terenu ciepłowni.
- 12) Instalację należy wyposażyć w odpowiednią ilość kontenerów przeznaczonych do magazynowania odpadów poprocesowych.
- 13) Odpady niebezpieczne powstające w wyniku funkcjonowania ciepłowni należy magazynować selektywnie w zamykanych, oznaczonych pojemnikach dostosowanych pod względem wielkości, rodzaju oraz stanu skupienia oraz właściwości umieszczonych w nich odpadów. Pojemniki przeznaczone do magazynowania odpadów niebezpiecznych należy usytuować w tzw. zamykanym pomieszczeniu magazynowym na utwardzonej szczelnej powierzchni.
- 14) Miejsce przeznaczone do magazynowania odpadów niebezpiecznych należy wyposażyć w sorbenty do likwidacji ewentualnych wycieków odpadów.
- 15) Odpady inne niż niebezpieczne należy magazynować selektywnie w odpowiednich kontenerach/workach w wyznaczonym miejscu tzw. pomieszczeniu magazynowym.
- 16) Wszystkie rodzaje odpadów powstających na etapie eksploatacji inwestycji należy przekazywać sukcesywnie, nie dopuszczając do ich nadmiernego nagromadzenia. Odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom posiadającym aktualne zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie gospodarki odpadami.
- 17) W ramach racjonalnej gospodarki wodą wykorzystywać części ścieków w procesach technologicznych.
- 18) Odprowadzanie ścieków deszczowych i technologicznych po uprzednim ich podczyszczeniu do kanalizacji deszczowej, na warunkach określonych przez administratora sieci.

2. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy o oś:

- 1) Oczyszczone spaliny z kotła 5 MW_{th} należy wprowadzać do powietrza emitorem o parametrach: wysokość 35 m, średnica wylotowa d = 0,80 m.
- 2) Oczyszczone spaliny z kotła 12 MW_{th} należy wprowadzać do powietrza emitorem o parametrach: wysokość 35 m, średnica wylotowa d = 1,2 m.

Za zgodność
2017 CZE 2 9 z oryginałem

PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.

PREZES Zarządu
Aleksander Kompa

3. Obowiązek działań dotyczących unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko został określony w pkt. 1 i 2 niniejszego postanowienia.

UZASADNIENIE

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 20 lutego 2017 r. wpłynął wniosek Pana Artura Muniaka pracownika SAVONA PROJECT Sp. z o. o. ul. Urszulańska 3, 33 – 100 Tarnów, pełnomocnika Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. ul. Pokoju 26, 21-500 Biała Podlaska o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. Budowa ciepłowni opalanej biomasą o mocy 17 MW (5 MW + 12 MW) w Białej Podlaskiej.**

W związku z tym, że ww. wniosek nie spełniał wymogów zapisów 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. 2016 r., poz. 353 ze zm.) pismem znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK z dnia 03 marca 2017 r. wezwano o uzupełnienie braków formalnych wniosku – tj. spójnych załączników: mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej; Wypis z rejestru gruntów lub inny dokument, wydany przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków, pozwalający na ustalenie stron postępowania; Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W związku z koniecznością jednoznacznego ustalenia właściwości organu wystąpiono również z prośbą o przedłożenie: informacji na temat przesłanek decydujących o uznaniu podmiotu występującego z wnioskiem jako podmiotu zależnego (zgodnie z kryteriami określonymi w art. 24m ust. 2 ustawy o *samorządzie gminnym*), kopii dokumentów potwierdzających fakt, o którym mowa w punkcie a). W dniu 10 marca 2017 r. do organu wpłynęły brakujące dokumenty.

Na podstawie art. 75 ust. 1 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. 2016 r., poz. 353 ze zm.) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 74 ww. 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. 2016 r., poz. 353 ze zm.), w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniami sporządzoną przez SAVONA PROJECT Sp. z o. o. ul. Urszulańska 3, 33 – 100 Tarnów (kwiecień 2017 r.),
- mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej,
- poświadczoną kopię mapy ewidencyjnej obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującą obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,

Za zgodność
PRZEDSIĘBIORSTWO
2017 ENERGE Sp. z o.o.

PREZES ZARZĄDU
Aleksander Korupa

- wykaz działek i wykaz podmiotów ewidencyjnych obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Biąła Podlaska,
- kopię dokumentu potwierdzającego, że Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o., ul. Pokoju 26, 21-500 Biąła Podlaska, jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego – Gminy Miejskiej Biąła Podlaska (KRS).

Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2016 r. poz. 71) planowane przedsięwzięcie zaliczyć należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jako §3 ust. 1 pkt 4 („elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt. 3, o mocy ciepłej rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego – nie mniejszej niż 10 MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji”).

Zgodnie z ustaleniami zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Biąła Podlaska pod nazwą „BRZEGOWA” zatwierdzonego uchwałą nr XXII/73/16 Rady Miasta Biąła Podlaska z dnia 28 października 2016 r. (Dz. Urz. Woj. Lub. poz. 5179 z dnia 9 grudnia 2016 r.) działki objęte inwestycją znajdują się na terenach infrastruktury technicznej z zakresu ciepłownictwa (oznaczony symbolem „5IT”), terenach dróg usług (oznaczony symbolem „4U”), oraz terenach usług (oznaczony symbolem „3U”).

Planowane przedsięwzięcie jest zgodne z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Miasta Biąła Podlaska.

W trybie art. 21 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 2016 r., poz. 353 ze zm.) zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 209/2017).

Zgodnie z art. 61 §4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego zapewniono stronom udział w postępowaniu. Poinformowano strony postępowania obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 10 marca 2017 r., znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku.

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1, pkt 2 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 2016 r., poz. 353 ze zm.), Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się pismem z dnia 10 marca 2017 r. znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK z prośbą do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białej Podlaskiej o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. O powyższym poinformowano strony postępowania obwieszczeniem z dnia 10 marca 2017r., **Za zgodność z oryginałem** znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białej Podlaskiej pismem znak: ONS-NZ.700/40/17 z dnia 29 marca 2017 r. (data wpływu do RDOŚ w Lublinie 13 kwietnia 2017r.) wydał opinię, iż nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

W związku z rozszerzeniem przewidywanej lokalizacji inwestycji o działkę o nr ew. 1753/5 dnia 18 kwietnia 2017 r. Pełnomocnik Inwestora przedłożył aktualizację wniosku i jego załączników (mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej, wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla rozszerzonej działki, wykaz działek i wykaz podmiotów ewidencyjnych dla rozszerzanej działki). Przedłożono również nową rozszerzoną kartę informacyjną przedsięwzięcia.

Z uwagi na weryfikację przedłożonej dokumentacji RDOŚ w Lublinie pismem znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK z dnia 28 kwietnia 2017 r. przedłużył termin wydania postanowienia w sprawie ustalenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko zgodnie z art. 36 Kpa. O powyższym poinformowano strony postępowania obwieszczeniem z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK.

W dniu 28 kwietnia 2017 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK wystąpił o uzupełnienie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 8 maja 2017 r. do RDOŚ w Lublinie wpłynęło pismo Pełnomocnika Inwestora przekazujące uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się pismem z dnia 9 maja 2017r. r. znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK z prośbą do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białej Podlaskiej o wydanie ponownej opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. O ww. wystąpieniu poinformowano strony postępowania obwieszczeniem z dnia 9 maja 2017 r., znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK.

W dniu 16 maja 2017r. do RDOŚ w Lublinie wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białej Podlaskiej znak ONS-NZ.700/40/1/17 z dnia 12 maja 2017r., o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1, pkt 3 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 2016 r., poz. 353 ze zm.), Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się pismem z dnia 17 maja 2017 r. znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK z prośbą do Prezydenta Miasta Biała Podlaska – organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego na podstawie art. 201 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 519), o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. O powyższym poinformowano strony postępowania obwieszczeniem z dnia 17 maja 2017 r., znak: WOOŚ.4207.14.2017.KK.

Prezydent Miasta Biała Podlaska pismem znak: GK.6220.14.2017.ALIT2 z dnia 19 maja 2017 r. wydał opinię, iż brak jest potrzeby przeprowadzenia postępowania oceny oddziaływania na środowisko.

Po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. postanowiono o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia.

przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wydał w dniu 22 maja 2017 r. znak WOOŚ.4260.14.2017.KK postanowienie o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla ww. planowanego przedsięwzięcia.

W trybie art. 21 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 zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” dane o postanowieniu (nr wpisu 679/2017).

Zgodnie z art. 10 k.p.a. przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony (poprzez obwieszczenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 22 maja 2017 r. znak: WOOŚ.4260.14.2017.KK) o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją dot. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Jednocześnie w powyższym obwieszczeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 22 maja 2017 r. znak: WOOŚ.4260.14.2017.KK poinformowano strony postępowania o wydaniu postanowienia stwierdzającego brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, o wpływie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białej Podlaskiej znak ONS-NZ.700/40/1/17 z dnia 12 maja 2017r., iż nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz opinii Prezydenta Miasta Biała Podlaska znak: GK.6220.14.2017.ALIT2 z dnia 19 maja 2017 r. o braku potrzeby przeprowadzenia postępowania oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

W toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie wpłynęły uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Ponadto organ może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit b lub c lub nałożyć obowiązek wykonania działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit b ww. ustawy. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl 85 ustawy z dnia 3 października 2008r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie informacji przedstawionej przez wnioskodawcę analizowano i uwzględniono łącznie kryteria dotyczące rodzaju i charakteru przedsięwzięcia, jego usytuowania, rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania.

Za zgodność

2017 CZE 29 *z oryginałem*

PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.

PREZES ZARZĄDU
Aleksander Kompa

Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w obrębie następujących działek ewidencyjnych: 1753/5; 1787/2; 1787/3; 1787/5; 1787/6; 1787/19; 1787/58; 1787/64; 1787/65; 1787/66; 1787/67; 1787/82; 1787/85 – Obręb 3, jednostka ewidencyjna Biała Podlaska, Gmina Miejska Biała Podlaska. Łączna powierzchnia działek wynosi ok. 3,92 ha .

W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji znajdują się obiekty o charakterze produkcyjno – przemysłowym i usługowym, w tym obiekty istniejącej ciepłowni. Inwestycja zostanie zrealizowana na terenie obecnie niezabudowanym, stanowiącym obecnie rezerwowo plac węglowy.

Przedsięwzięcie polega na realizacji nowego obiektu – ciepłowni pracującej w oparciu o dwa nowe kotły wodne opalane biomasą – zrębkami drzewnymi (5 MW_{th}, 12 MW_{th}) o łącznej nominalnej mocy cieplnej na poziomie 17 MW_{th} (moc cieplna rozumiana jako ilość energii cieplnej odbieranej z kotłów przez sieć ciepłowniczą, bez uwzględnienia energii odzyskanej w wyniku kondensacji wilgoci w spalinach), oraz o parametrach pracy zgodnych z istniejącymi kotłami węglowymi. Maksymalna dozwolona moc cieplna rozumiana jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy gwarantowanej wilgotności paliwa wyniesie 5,8 MW i 14 MW (razem 19,8 MW). W przypadku kotła o mocy 5 MW_{th} przewidywany jest odzysk ciepła z kondensacji wilgoci ze spalin – maksymalna moc cieplna uzyskana w ten sposób, uzależniona od wilgotności paliwa, wartości opałowej paliwa i temperatury wody powrotnej, wyniesie ok. 1,5 MW_{th}.

W celu przystosowania ww. terenu do realizacji inwestycji zostaną wykonane prace rozbiórkowe polegające na likwidacji pokrycia betonowego placu węglowego oraz demontaż zbędnych fragmentów ogrodzenia. Nie przewiduje się wykonania żadnych innych prac rozbiórkowych na terenie inwestycji.

W ramach inwestycji zostaną wykonane:

- nowy budynek ciepłowni z zapleczem socjalnym dla obsługi,
- układ oczyszczania spalin:
 - dla kotła 5 MW_{th} – multicyklon + ekonomizer kondensacyjny wraz z systemem oczyszczania wody,
 - dla kotła 12 MW_{th} – elektrofiltr lub filtr tkaninowy,
- układ pompowy i uzdatniania wody,
- zabudowa odgazowywacza katalitycznego umożliwiającego skuteczne całoroczne odgazowanie ody sieciowej (w tym przy niższych temperaturach wody kotłowej w okresie letnim),
- przenośniki zasilające kotły (oddzielne dla każdego kotła),
- buforowy magazyn biomasy z ruchomą podłogą o pojemności zapewniającej 3 – 5 dniowe magazynowanie biomasy,
- plac magazynowy z wiatą na biomasę,
- podjazd i plac manewrowy,
- ładowarka teleskopowa o wysokości podnoszenia co najmniej 5 m i pojemności łyżki co najmniej 2 m³,
- budowa instalacji p.poż. ze zbiornikiem o pojemności ok. 500 m³,
- niezbędne towarzyszące prace budowlane.

Ponadto w obszarze przedsięwzięcia przewidziano nasadzenia zieleni na powierzchni terenu nie objętego zabudową.

Na przyległym do ciepłowni terenie, obecnie używanym jako rezerwowo plac węglowy, zostanie zlokalizowany skład paliwa. Skład zostanie wyposażony w automatycznie rozładującą się podłogę. Znajdą się tam urządzenia podające biomasę – wygarniacze

Za zgodność
2017 CZE 2 9
PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.

hydrauliczne (ewentualnie ruchoma podłoga) sterowane automatycznie przy pomocy ustalonego programu, który zależy od wymaganej ilości paliwa. Przewidziano, że pojemność bunkra powinna zapewnić 3 – 5 dniowy zapas paliwa (ok. 450 – 500 m³). Pozwoli to na eksploatację ciepłowni w okresach świątecznych bez konieczności prowadzenia dostaw w przypadku pracy obu kotłów. Przewiduje się, że zrębki z magazynu podawane będą poprzez zespół przenośników obsługujących kocioł 5 MW_{th} i 12 MW_{th}. Rozwiązanie umożliwi rozładunek samochodów bezpośrednio na ruchomą podłogę lub w przypadku braku miejsca na zadaszony, wydzielony obszar placu składowego. Paliwo wygarniane będzie na przenośnik zgrzeblowy, a następnie przy pomocy zestawu przenośników zgrzeblowych kierowane będzie do hali kotłów.

Przenośniki będą zabezpieczone przed cofnięciem się płomienia z palnika. Przenośniki wyposażone będą w system gaszenia ognia działający zarówno automatycznie, jak i wymuszony ręcznie po naciśnięciu przycisku bezpieczeństwa.

Nowa ciepłownia zostanie zlokalizowana na niezagospodarowanym dotychczas terenie, w sąsiedztwie istniejącej infrastruktury ciepłowniczej Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Białej Podlaskiej, w sąsiedztwie istniejącej ciepłowni K-1 przy ul. Sidorskiej 102G. Nowa ciepłownia biomasowa będzie pracować równolegle z istniejącą ciepłownią węglową K1, zastępując ją funkcjonalnie w całości w okresie letnim i w około 60 % w sezonie grzewczym. Nowe kotły powiązane będą z istniejącymi sieciami: ciepłowniczą, wodociągową, kanalizacyjną i elektroenergetyczną, do których podłączony jest zakład PEC w Białej Podlaskiej.

Celem inwestycji jest budowa bloku energetycznego na biomasę (zrębki drzewne) posadowionego w miejsce wyłączanego od 2020 r. kotła WR 25. U uruchomienie inwestycji będzie się również wiązało z zmniejszeniem produkcji w pozostałych kotłach węglowych. Planowany blok energetyczny zasilany będzie zrębkami drzewnymi. Przewiduje się zużycie biomasy na poziomie ok. 43,2 tys. Mg/rok. Do rozruchu kotłów wykorzystywany będzie olej opałowy w ilości ok. 12 m³/rok.

Schłodzone spaliny z kotła 5 MW_{th} będą wstępnie oczyszczane w multicyklonie, a następnie doczyszczane w ekonomizerze kondensacyjnym wraz z systemem oczyszczania wody. Krążąca w obiegu ekonomizera woda będzie filtrowana, co ma zapewnić ograniczenie do minimum emisji pyłu. Popioły lotne oraz pozostałości po spalaniu kierowane będą przenośnikiem na przenośnik rewersyjny i dalej do jednego z dwóch podstawionych kontenerów. Konstrukcja kotła oraz planowane do zastosowania urządzenia redukujące emisję pyłów powinny gwarantować dotrzymanie wielości standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546 ze zm.), a także spełniać wymagania Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (Dz. U. UE. L. 2015.313.1).

Oczyszczone spaliny z będą wprowadzane do powietrza emitorem o parametrach: wysokość 35 m, średnica wylotowa d = 0,80m

Odpylanie spalin kotła 12 MW_{th} zrealizowane będzie poprzez zastosowanie odpylacza wstępnego (cyklonu) oraz elektrofiltru, alternatywnie filtra tkaninowego, o sprawności powyżej 99,9 %. Konstrukcja kotła oraz planowane do zastosowania urządzenia redukujące emisję pyłów powinny gwarantować dotrzymanie wielości standardów emisyjnych określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw

Za zgodność

oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546 ze zm.), a także spełniać wymagania Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (Dz. U. UE. L. 2015.313.1) (Dyrektywa MPC).
Oczyszczone spaliny z będą wprowadzane do powietrza emitorem o parametrach: wysokość 35 m, średnica wylotowa $d = 1,2$ m.

Na etapie realizacji planuje się oprócz budowy nowych obiektów, także powiązanie infrastruktury technicznej bloku energetycznego z istniejącą infrastrukturą zakładu.

Prowadzenie prac budowlanych, dostawa i montaż urządzeń będą źródłem niezorganizowanej emisji zanieczyszczeń do powietrza wynikającej głównie z emisji pyłów powstających podczas prac ziemnych i konstrukcyjnych, przemieszczania mas ziemnych i transportu materiałów pylistych. Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie również spalanie paliw w środkach transportu oraz praca maszyn budowlanych. Etap realizacji inwestycji będzie miał charakter lokalny, niekumulujący się w środowisku i ustąpi wraz z zakończeniem prac budowlanych. W celu ograniczenia emisji gazów i pyłów do powietrza, na etapie budowy należy stosować dostępne rozwiązania ograniczające emisje pyłów oraz technologie jak najmniej uciążliwe dla środowiska, w tym: ograniczenie do minimum czasu pracy silników spalinowych pojazdów i maszyn na biegu jałowym oraz ograniczanie koncentracji prac w pobliżu zabudowy mieszkaniowej; transport i magazynowanie materiałów sypkich w sposób ograniczający emisję pyłów; prowadzenie prac ziemnych związanych z budową zakładu w sposób eliminujący nadmierne pylenie; utrzymywanie placu budowy i dróg dojazdowych w stanie ograniczającym niezorganizowaną emisję pyłów, a także optymalizację czasu pracy i liczbę przejazdów ciężkich samochodów i maszyn na teren placu budowy.

Funkcjonowanie projektowanej instalacji będzie źródłem zorganizowanej i niezorganizowanej emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza.

Głównym źródłem emisji zanieczyszczeń gazowych będzie prowadzony w planowanym Zakładzie proces technologiczny spalania biomasy z odzyskiem energii elektrycznej i ciepła. W wyniku spalania biomasy w piecu i złożonych procesów chemicznych zachodzących w wysokich temperaturach powstaną zanieczyszczenia gazowe i pyłowe. Zgodnie z założeniami projektowymi czas pracy planowanych kotłów biomasowych w niniejszej instalacji będzie wynosił: kocioł 5 MW_{th} – ok. 8 000 h/rok, kocioł 12 MW_{th} – ok. 6 000 h/rok. Przyjęto założenie, że instalacja musi spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546 ze zm.) oraz wymagania Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (Dz. U. UE. L. 2015.313.1) (Dyrektywa MPC).

W celu ograniczenia emisji pyłów z inwestycji odpady paleniskowe z każdego z kotłów odprowadzane będą zamkniętymi przenośnikami redlerowymi lub ślimakowymi. Przewiduje się montaż dysz zraszających na wypadek pojawienia się żarzących cząstek lub zapylenia. Oba przenośniki, będą odprowadzały popiół do wspólnego również hermetycznie zamkniętego przenośnika i łącznie z pyłem z instalacji oczyszczania spalin z obu kotłów magazynowane będą w hermetycznie zamkniętym kontenerze. Ponieważ kontener poprzez przenośniki połączony jest z instalacją odpylania przez które następuje wyrównanie ciśnień, przy napełnianiu się kontenera, nie przewiduje się dodatkowych urządzeń oddechowych. Nie przewiduje się przeładunku pozostałości ze spalania na środki transportu. Zamknięta zgodność

kontener przewożony będzie na docelowe miejsce deponowania lub zagospodarowania pozostałości, a w jego miejsce podstawiany jest kontener opróżniony.

Miejsce składowania biomasy oraz magazyn biomasy z ruchomą podłogą zabudowane będą w wentylowanej hali. Ponieważ paliwem są zrębki o wilgotności do 55% (Inwestor nie przewiduje dostaw pyłu drzewnego lub trocin) nie przewiduje się nadmiernego pylenia w trakcie ich transportu i rozładunku. Nie przewiduje się również rozdrabniania drewna na terenie ciepłowni. Rozładunek zrębek będzie prowadzony bądź bezpośrednio na ruchomą podłogę, bądź w wyznaczony miejscu hali a następnie w miarę opróżniania automatycznego magazynu paliwa będzie on uzupełniany ładowarką. W całym procesie unikane będzie przesypywanie zrębek ze znacznych wysokości, a liczba operacji ograniczona będzie do koniecznego minimum.

W karcie informacyjnej porównano wielkość emisji z istniejących źródeł na terenie ciepłowni w stanie obecnym oraz wielkość emisji z terenu zakładu po uruchomieniu ciepłowni na biomasę. Ww. wielkości stanowiły dla kotłów opalanych węglem: iloczyn ilości spalin i standardów emisyjnych, zaś dla kotłów opalanych biomasą - iloczyn ilości spalin i wielkość określonych w dyrektywie MPC (dla pyłu i NO_2), natomiast dla SO_2 przyjęto wartość 50 mg/m^3 , jako wartość prewencyjną (zgodnie wyjaśnieniami autorów KIP), ponieważ wartość określona jako standard dla biomasy dla SO_2 w ww. dyrektywie (200 mg/m^3) nie ma zastosowania do obiektów opalanych wyłącznie drewnianą biomasą stałą. Wykazano, że nawet zakładając emisje z nowych kotłów biomasowych na maksymalnym dopuszczalnym poziomie, emisje do powietrza w zakresie pyłu (w tym pyłu PM_{10} i $\text{PM}_{2,5}$), tlenków siarki oraz dwutlenku węgla ulegną znacznemu zmniejszeniu w stosunku do stanu obecnego.

Ze względu na założenia projektowe oraz rodzaj paliwa nie są planowane dodatkowe instalacje do redukcji tlenków azotu i tlenków siarki.

W celu określenia wpływu inwestycji na jakość powietrza w Karcie Informacyjnej przeprowadzono obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu zgodnie z metodyką zawartą w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2010 nr 16 poz. 87). W obliczeniach uwzględniono tło zanieczyszczeń zgodnie z informacją WIOŚ oraz dane meteorologiczne charakteryzujące warunki w rejonie przedmiotowej inwestycji. Ponadto sprawdzono, czy najbliższe wyższe niż parterowe budynki mieszkalne nie będą narażone na przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu lub wartości odniesienia substancji w powietrzu.

Obliczenia przeprowadzono dla dwóch wariantów: stanu istniejącego na terenie Zakładu oraz stanu docelowego na terenie Zakładu uwzględniającego pracę nowych kotłów biomasowych oraz istniejących źródeł spalania węgla z uwzględnieniem zmiany ich obecnego trybu pracy.

Przeprowadzona analiza wykazała, że przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych wartości odniesienia w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) oraz dopuszczalnych poziomów substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012r. poz. 1031) poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny, a zatem spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach prawa.

Wymagania w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji określa rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014r., poz. 1542). Dla przedmiotowej instalacji spalania odpadów należy

prować okresowe pomiary emisji do powietrza zgodnie z zakresem i metodykami referencyjnymi wykonywania okresowych pomiarów emisji do powietrza dla źródeł spalania paliw określonych w Załączniku nr 2 do ww. rozporządzenia, tj. pyłu ogółem, SO₂, NO_x (w przeliczeniu na NO₂), CO, O₂, prędkości przepływu gazów odlotowych lub ciśnienia dynamicznego gazów odlotowych, temperatury gazów odlotowych, ciśnienia statycznego lub bezwzględne gazów odlotowych oraz wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych.

Realizacja planowanego zamierzenia inwestycyjnego związana jest z powstawaniem odpadów, zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji inwestycji.

Na etapie realizacji inwestycji powstaną odpady związane z robotami budowlanymi, w tym podczas wykonywania wykopów pod obiekt kubaturowy oraz odpady związane z funkcjonowaniem zaplecza socjalnego pracowników itp.

Emisja ta będzie miała charakter czasowy i ograniczy się do najbliższego otoczenia, zaś sposób zagospodarowania odpadów będzie zgodny z przepisami ustawy o odpadach.

Z informacji zawartych w karcie wyniku, że podczas wykonywania prac ziemnych powstanie około 14 250 Mg mas ziemnych, które zostaną przekazane odpowiednim podmiotom w celu ich dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami obowiązującymi w tym zakresie.

W związku z eksploatacją elektrowni na biomasę powstaną odpady związane z: pracą ciepłowni, prowadzonymi pracami remontowymi, porządkowymi oraz konserwacyjnymi, funkcjonowaniem zaplecza socjalnego pracowników elektrowni itp.

Główny strumień odpadów powstających w związku z eksploatacją elektrowni na biomasę stanowić będą odpady podprocesowe: 10 01 01 – *żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotła wymienionych w 10 01 04, 10 01 03 – popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej).*

Odpady o kodzie 10 01 01 spod każdego z kotłów rusztowych będą odprowadzane zamkniętym przenośnikiem redlerowym lub ślimakowym. Taki sam system odprowadzania przewidziany jest również dla odpadów o kodzie 10 01 03. Przenośniki będą odprowadzać odpady do wspólnego również hermetycznego zamkniętego przenośnika odprowadzającego do kontenerów o pojemności 36 m³ (max 15 ton). Odpady będą magazynowane w hermetycznych, zamykanych kontenerach usytuowanych w wyznaczonym miejscu na terenie inwestycji. Nie przewiduje się przeładunku odpadów. Zapelniony kontener z odpadami będzie ładowany na środki transportu, a następnie przekazywany odpowiednim podmiotom celem dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami ustawy o odpadach.

Z informacji zawartych w dokumentacji wynika, że przewiduje się zastosowanie mokrego systemu odprowadzania odpadów paleniskowych. System polegał będzie na montażu dysz zraszających na wypadek pojawienia się żarzących cząstek lub w przypadku zapylenia. Z uwagi na możliwe do zastosowania systemu w strumieniu odpadów powstających na etapie eksploatacji uwzględniono również odpady o kodzie 10 10 80 – *mieszanki popiołowo – żuźlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych.* Sposób postępowania z odpadami powstającymi w wyniku mokrego odprowadzania spalin powinien być zgodny z zapisami ustawy o odpadach.

Ponadto w ramach eksploatacji ciepłowni na biomasę powstaną odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne związane z prowadzonymi pracami remontowymi, porządkowymi, konserwacyjnymi, związanym z funkcjonowaniem zaplecza pracowników ciepłowni itp.

Odpadowe oleje (np. hydrauliczne, silnikowe, przekładniowe, smarowe itp), będą magazynowane selektywnie według wymagań wynikających ze sposobu ich przemysłowego wykorzystania lub unieszkodliwiania. Oleje odpadowe będą magazynowane w szczelnych

pojemnikach, wykonanych z materiałów co najmniej trudno zapalnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia i zabezpieczonych przed stłuczeniem. Pojemniki przeznaczone do magazynowania olejów odpadowych zostaną oznaczone napisem „Olej Odpadowy” wraz z kodem odpadu wynikającym z rozporządzenia z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1923). Pojemniki przeznaczone do magazynowania olejów odpadowych będą zlokalizowane zamkniętym pomieszczeniu magazynowym na utwardzonej szczelnej powierzchni (wydzielone miejsce w budynku warsztatowym, hali technologicznej spalania i odzysku ciepła lub hali technologicznej oczyszczania spalin).

Pozostałe odpady niebezpieczne powstające podczas funkcjonowania inwestycji tj. sorbenty, materiały filtracyjne; zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne; baterie i akumulatory itp. będą magazynowane selektywnie w odpowiednich zamykanych i oznaczonych pojemnikach, dostosowanych pod względem wielkości, rodzaju, stanu skupienia oraz właściwości umieszczonych w nich odpadów. Odpady niebezpieczne będą magazynowane w wyznaczonym miejscu tzw. zamykanym pomieszczeniu magazynowym na utwardzonym szczelnym podłożu (wydzielone miejsce w budynku warsztatowym, hali technologicznej spalania i odzysku ciepła lub hali technologicznej oczyszczania spalin. Miejsce przeznaczone do magazynowania odpadów należy wyposażone w sorbenty do likwidacji ewentualnych wycieków odpadów).

Odpady inne niż niebezpieczne powstające podczas funkcjonowania inwestycji tj. odpady opakowaniowe; sorbenty materiały filtracyjne; odpady komunalne itp. będą magazynowane selektywnie w odpowiednich kontenerach/workach w wyznaczonym miejscu tzw. pomieszczeniu magazynowym (wydzielone miejsce w budynku warsztatowym, hali technologicznej spalania i odzysku ciepła lub hali technologicznej oczyszczania spalin).

Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości wszystkie odpady powstające na etapie eksploatacji inwestycji zostaną przekazane odpowiednim jednostkom dysponującym wszelkimi niezbędnymi pozwoleniami z zakresu gospodarki odpadami.

Sposób postępowania z odpadami komunalnymi powstającymi podczas realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia powinien być zgodny z regulaminem utrzymania czystości i porządku na terenie miasta Biła Podlaska.

Wytwórca odpadów na terenie inwestycji zobowiązany jest do prowadzenia ewidencji wytwarzanych odpadów zgodnie z katalogiem odpadów, na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 grudnia 2014 r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1973) tj. karty ewidencji odpadu i karty przekazania odpadu.

Ponadto prowadzący ewidencję odpadów jest zobowiązany do sporządzenia zbiorczego, rocznego zestawienia danych oraz przekazania go właściwemu marszałkowi województwa.

Ewidencja taka powinna być prowadzona w sposób pozwalający na wyodrębnienie strumienia odpadów związanych z funkcjonowaniem inwestycji.

Właściwa gospodarka odpadami na terenie inwestycji poprzez stworzenie prawidłowych warunków magazynowania odpadów oraz zapewnienia ich dalszego zagospodarowania przez uprawnione do tego podmioty w sposób zgodny z przepisami w zakresie ochrony środowiska spowoduje, że emisja odpadów z terenu inwestycji nie będzie stanowiła negatywnego oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych Nr 224 „Subzbiornik Podlasie, gdzie trzeciorzędowe wody podziemne

podlegają ochronie. Wody użytkowego poziomu wodonośnego zalegają na głębokości ok. 30-50 m p.p.t. i są oddzielone od poziomu czwartorzędowych osadami słabo przepuszczalnymi. Zwiędnięcie wód czwartorzędowych na terenie miasta występuje na głębokości od 1,0 do 10,0 m p.p.t. Wody gruntowe są powiązane hydraulicznie z wodami powierzchniowymi. Rzeka Krzna przepływa w odległości ok. 650 m w kierunku N od terenu przedsięwzięcia, natomiast rzeka Rudka przepływa w odległości ok. 2,4 km w kierunku SE. W odległości ok. 300 m w kierunku E znajduje się komunalna oczyszczalnia ścieków. Inwestycja znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi, zagrożonymi podtopieniami, o płytkim zaleganiu wód podziemnych oraz poza strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911, z późn. zm.) przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym kodem europejskim PLGW200067, leżącym w obszarze dorzecza Wisły w ekoregionie Równin Wschodnich. Ocena stanu ilościowego zbiornika – dobry. Ocena stanu chemicznego zbiornika – słaby, stan ogólny – słaby. JCWPd zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, ze względu na zmiany chemizmu wód związane są z niedostatecznie oczyszczonymi ściekami komunalnymi, zbyt małym stopniem skanalizowania, szczególnie terenów wiejskich, składowiskami. Dominującą presją jest oddziaływanie terenów rolniczych (nawożenie) oraz niezorganizowana gospodarka wodno-ściekowa na obszarach wiejskich. W programie działań ukierunkowanym na presję, dla JCWPd zaplanowano wszystkie możliwe działania ograniczające negatywny wpływ presji na stan JCWPd. Niemniej jednak ze względu na warunki hydrogeologiczne okres 6 lat jest zbyt krótki, aby mogła nastąpić poprawa stanu wód. Poprawa przewidywana jest w dalszej perspektywie czasowej.

Wyniki monitoringu jakości wód podziemnych przeprowadzonego przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska w 2015 r. potwierdzają dobry stan ilościowy i chemiczny.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych JCWP „Rudka”, oznaczonym kodem europejskim PLRW2000232664729. Scalona część wód SW1446, status – naturalna część wód, typ - potoki i strumienie na obszarach będących pod wpływem procesów torfotwórczych (23). Ocena stanu JCWP – zły. Osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitej części wód powierzchniowych oceniono jako zagrożone. Derogacje czasowe, ze względu na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP występuje presja komunalna. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które są wystarczające, aby zredukować tę presję w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2021.

Celem środowiskowym dla JCWP jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny.

Wyniki monitoringu przeprowadzonego przez Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Lublinie w latach 2010-2015 w punkcie pomiarowo – kontrolnym „Rudka- Wola Plebańska” potwierdzają zły stan JCWP, o którym zdecydował umiarkowany potencjał ekologiczny, ze względu na III klasę elementów biologicznych – makrobezkręgowce bentosowe), II klasę elementów fizyko-chemicznych i hydromorfologicznych. Stanu chemicznego JCWP nie badano.

W zasięgu przewidywanego oddziaływania inwestycji znajduje się JCWP Krzna od Krzyny Południowej do Klukówki o kodzie europejskim PLRW200024266459.

Ciepłownia zlokalizowana będzie na rezerwowym miejscu placu składowego węgla.

Za zgodność
z oryginałem

PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.

PREZES ZARZĄDU
sander Kompa

W budynku ciepłowni przewidziano m.in. stację uzdatniania wody umożliwiającą produkcję wody miękkiej na potrzeby ciepłowni. W budynku ciepłowni wykonana będzie nowa pompownia zawierająca pompy obiegowe, mieszające i stabilizujące uzupełniające. Na przyległym do ciepłowni terenie zlokalizowany zostanie skład paliwa (biomasy). Planowane obiekty zlokalizowane będą na terenie utwardzonym płytami betonowymi.

Na etapie realizacji inwestycji niekorzystne oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne mogą wystąpić w wyniku uszkodzenia pracującego sprzętu i niekontrolowanego wycieku do gruntu substancji ropopochodnych, emisji ścieków socjalno-bytowych, odprowadzania zanieczyszczonych wód opadowych, poboru wód podziemnych itp. W celu ograniczenia możliwości wystąpienia takiej sytuacji i zapewnienia ochrony środowiska gruntowo-wodnego należy używać sprzętu sprawnego technicznie i przestrzegać instrukcji obsługi poszczególnych urządzeń. Należy zapewnić odpowiednią organizację placu budowy wraz z zapleczem socjalnym. Bazy materiałowo-sprzętowe należy lokalizować na specjalnie wydzielonym miejscu, na wybetonowanej posadzce.

Miejsca postojowe dla pojazdów muszą znajdować się na podłożu utwardzonym. Powstające w fazie budowy ścieki bytowe (w ilości ok. 3,1 tys. m³/rok) będą odprowadzane do istniejącej kanalizacji.

Na etapie eksploatacji wymagane zapotrzebowanie na wodę nowoprojektowanej ciepłowni wyniesie:

- na cele socjalno-bytowe- ok. 335 m³/rok,
- utrzymanie czystości – ok. 335 m³/rok,
- na cele technologiczne – ok. 44 000 m³/rok

Źródłem wody jest miejska sieć wodociągowa – Stacja Uzdatniania Wody.

Na terenie Ciepłowni K-1 istnieje kanalizacja rozdzielcza.

Ścieki socjalno-bytowe w ilości ok. 1,0 m³/d odprowadzane będą do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej. Ścieki technologiczne (z przygotowania wody pokrywającej ubytki wody sieciowej, okresowych spustów instalacji technologicznych, ścieki z okresowego mycia posadzek, skropliny z układu kondensacji spalin) odprowadzane będą do miejskiej kanalizacji deszczowej, na warunkach określonych przez administratora poprzez przepompownię o maksymalnej wydajności 5,5 m³/h. Ścieki deszczowe z części istniejącej i projektowanej oraz ww. ścieki technologiczne w maksymalnej ilości 17,94 m³/h będą odprowadzane w sposób dotychczasowy do kanalizacji deszczowej, po uprzednim ich podczyszczeniu w istniejącym osadniku i separatorze koalescencyjnym. Ścieki technologiczne odprowadzane będą do kanalizacji deszczowej po obniżeniu ich temperatury w istniejącym schładzacz. Celem ograniczenia ilości ścieków technologicznych zastosowano odgazowywacz katalityczny (brak ścieków w trakcie przygotowania wody) oraz przewidziano wykorzystanie części ścieków do zraszania pozostałości po spalaniu.

Wody opadowe „czyste” kierowane będą w pierwszej kolejności do zbiornika wody p.poż celem uzupełnienia ubytków powodowanych parowaniem, a po jego przepelnieniu do kanalizacji deszczowej.

Ścieki odprowadzane z terenu zakładu muszą spełniać wymagania rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14.07.2006 r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (t. j. Dz. U. z 2016 r., poz. 1757).

Na terenie zakładu nie przewiduje się magazynowania substancji niebezpiecznych, mogących stanowić zagrożenie dla wód powierzchniowych i podziemnych.

Prowadzone będą przeglądy kanalizacji deszczowej w zakresie jej drożności i sprawności technicznej.

*Za zgodność
z oryginałem*

2017 CZE 2 9

PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.

PREZES ZARZĄDU
Aleksander Kompa

W ramach racjonalnej gospodarki wodą – woda uzupełniająca obieg uzyskiwania mokrego popiołu odzyskiwana będzie z obiegu oczyszczonych ścieków technologicznych.

W wyniki realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się możliwości pogorszenia stanu jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych oraz utrudnienia osiągnięcia celów środowiskowych.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdzono, że na terenie miasta Biała Podlaska uciążliwości akustyczne powodowane są głównie przez transport samochodowy, zakłady produkcyjne oraz transport kolejowy. Stwierdzono, że największy wpływ na klimat akustyczny miasta Biała Podlaska ma hałas pochodzący z komunikacji. Powołano się na wyniki pomiarów długookresowych i krótkookresowych, wykonanych w ramach monitoringu hałasu w 2012 r. przez Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Lublinie. Pomiarzy dotyczyły emisji hałasu z ruchu komunikacyjnego.

W karcie wskazano, że najbliższej położone osiedla mieszkalne znajdują się w odległości ponad 150 m od granicy terenu lokalizacji planowanego przedsięwzięcia, zaś najbliższe budynki zabudowy wielorodzinnej znajdują się w odległości ok. 200 m. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku określono na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t. j. Dz. U. z 2014 r., poz. 112) – dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej dopuszczalny poziom hałasu w porze dnia wynosi 55 dB(A) zaś w porze nocy 45 dB(A).

W karcie przedstawiono wyniki pomiarów hałasu, które zostały wykonane 27 sierpnia 2015 r. – załączono sprawozdanie z badań hałasu w środowisku nr 12/Tech/15-H z dnia 16 września 2015 r. W sprawozdaniu wskazano, że głównymi źródłami hałasu na terenie przedsięwzięcia były: kocioł WR-8 nr 4, czerpnia powietrza, wentylatory, pompy, urządzenia do transportu węgla i żużla. Na podstawie wykonanych pomiarów stwierdzono, że równoważny poziom hałasu w środowisku przy najbliższych terenach chronionych przed hałasem wynosi w porze dnia od 45,0 do 47,3 dB(A) zaś w porze nocy od 43,8 do 44,5 dB(A). W ramach powyższych pomiarów zmierzono również poziom tła akustycznego bez pracującej ciepłowni K-1: pora dzienna od 39,0 do 39,6 dB(A), pora nocna od 35,4 do 36,0 dB(A).

Realizacja planowanej inwestycji może stanowić uciążliwość akustyczną z uwagi na hałas wydobywający się od pracujących urządzeń oraz środków transportu przemieszczających się na lub z terenu placu budowy. Wskazano, że przewidywany zakres robót budowlanych, instalacyjnych i montażowych spowoduje powstanie okresowych lokalnych źródeł hałasu o natężeniu w zakresie od 80 do 105 dBA. Jednocześnie wskazano, że prace budowlane będą w większości prowadzone w porze dziennej. Ze względu na fakt brak w pobliżu zabudowy mieszkalnej w karcie przyjęto, że poziom ekwiwalentny hałasu poza terenem prowadzonych robót nie przekroczy poziomu dopuszczalnego.

W karcie przeprowadzono oszacowanie wielkości hałasu w otoczeniu punktów lokalizacji pracy ciężkiego sprzętu. Na podstawie szacunków wykazano, że poziom hałasu obniża się do wielkości dopuszczalnej 55 dBA w odległości ok. 180 m.

Stwierdzono, że uciążliwość ta będzie niewielka i okresowa. Na etapie realizacji przedsięwzięcia prace budowlane nie będą prowadzone w porze nocy.

Na etapie eksploatacji spalanie biomasy odbywać się będzie w ruchu ciągłym, natomiast transport wewnętrzny biomasy będzie się odbywał w godzinach od 6:00 do 22:00. W ramach eksploatacji przedsięwzięcia odbywać się będzie ruch pojazdów transportowych w ilości ok. 14 sztuk na dobę w celu dostarczenia biomasy oraz 2 sztuk na dobę w celu

Za zgodność
2017 PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.

PREZES ZARZĄDU
Aleksander Kompa

wywozu popiołu. W karcie wskazano, że natężenie ruchu pojazdów wynosić będzie średnio 1 pojazd na godzinę.

W karcie odniesiono się do kwestii oddziaływań skumulowanych (w tym emisji hałasu) z innymi realizowanymi i zrealizowanymi przedsięwzięciami. W karcie opisano instalacje istniejące: ciepłownia K-1 i miejska oczyszczalnia ścieków, oraz instalacje planowane do rozbudowy.

W celu ograniczenia emisji hałasu z terenu przedsięwzięcia do środowiska zostaną wdrożone następujące działania:

- używanie sprawnych i dopuszczonych do ruchu maszyn i pojazdów, spełniających obowiązujące normy i wymagania techniczne,
- używanie maszyn i urządzeń stanowiących źródła hałasu o wysokim poziomie mocy akustycznej w miarę możliwości tylko w porze dziennej,
- ograniczenie w maksymalnie możliwym stopniu ruchu pojazdów samochodowych w porze nocnej,
- używanie maszyn i urządzeń stanowiących źródła hałasu o wysokim poziomie mocy akustycznej w miarę możliwości tylko wewnątrz pomieszczeń,
- prowadzenie prac powodujących emisję hałasu w pomieszczeniach przy zamkniętych oknach, bramach wjazdowych i drzwiach wejściowych,
- wyłączanie zbędnych, nieużywanych w danym momencie urządzeń, maszyn i narzędzi emitujących hałas,
- stosowanie w miarę możliwości technicznych, osłon, obudów lub ekranów dla źródeł hałasu pracujących na zewnątrz pomieszczeń, w tym budowę zadaszonego magazynu biomasy,
- dbanie o właściwy stan techniczny urządzeń, zwłaszcza tych stanowiących istotne źródła hałasu na terenie instalacji,
- ciągle unowocześnianie technologii produkcji w kierunku minimalizowania emisji hałasu do środowiska,
- podejmowanie działań organizacyjnych, sprzyjających ograniczeniu emisji hałasu do środowiska,
- procesy rozładunku, magazynowania, transportu i podawania do spalania biomasy będą odbywały się na terenie zabezpieczonym przed propagacją hałasu,
- przyjęcie i rozładunek będą prowadzone głównie w porze dziennej, tj. w godzinach od 6:00 do 22:00.

Aby określić skalę i zasięg emitowanego do środowiska hałasu w karcie przedstawiono wyniki analizy skumulowanych oddziaływań na środowisko przedmiotowej inwestycji i przedsięwzięć istniejących w zakresie hałasu. Punkty referencyjne wyznaczono analogicznie jak w przypadku wykonanych pomiarów hałasu i tła akustycznego. Obliczenia wykonano dla pory dnia i nocy wykorzystaniem programu komputerowego, z zaimplementowaną normą PN-ISO 9613-2 „Akustyka. Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej. Ogólna metoda obliczania”. W analizie akustycznej uwzględniono również współczynnik tłumienia energii akustycznej przez grunt o wartości $G=0,7$ na podstawie analizy pokrycia terenu na drodze propagacji dźwięku pomiędzy strefą źródła a strefą odbioru.

W karcie przedstawiono dane wejściowe do analizy akustycznej:

1. Źródła kubaturowe:

- hala kotłowa o mocy akustycznej 91,0 dB(A) w dzień i w nocy, w tym:
 - o przenośniki 72,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o wentylatory powietrza głównego do kotłowni 82,0 dB(A) w dzień i w nocy,

**z zgodnością
z oryginałem**

- o wentylatory powietrza dodatkowego do kotłów 80,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o usuwanie mokrego popiołu (czynność) 75,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o wentylatory recyrkulacji 77,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o kotły 65,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o kanały spalinowe 70,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o rozdzielacze ślimakowe 75,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o multicyklony 68,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o filtr taśmowy 72,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o ekonomizer kondensacyjny 82,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o pompy 75,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - o wentylator spalin 83,0 dB(A) w dzień i w nocy,
2. Źródła punktowe:
- ładowarka w magazynie biomasy 101,0 dB(A) w dzień,
 - stacja hydrauliczna 93,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - pompownia 76,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - usuwanie popiołu suchego nr 1 (czynność) 75,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - usuwanie popiołu suchego nr 2 (czynność) 75,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - wentylator spalin 83,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - elektrofiltr 70,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - komin nr 1 90,0 dB(A) w dzień i w nocy,
 - komin nr 2 90,0 dB(A) w dzień i w nocy.
3. Źródła liniowe:

- transport wewnętrzny biomasy za pomocą regulowanej podłogi 68 dB(A) w dzień i w nocy,
- transport wewnętrzny biomasy za pomocą podajników 78 dB(A) w dzień i w nocy.

W obliczeniach uwzględniono izolacyjność akustyczną przegród budowlanych:

- ściany wykonane z płyt warstwowych z rdzeniem i okładzinami z blach stalowych powlekanych o wskaźniku izolacyjności właściwej przegrody = 25 dB,
- dachy wykonane z płyt warstw warstwowych z rdzeniem i okładzinami z blach stalowych powlekanych o wskaźniku izolacyjności właściwej przegrody = 25 dB.

Ponadto w karcie przedstawiono dane o źródłach hałasu z istniejącej Ciepłowni K-1, które uwzględniono w analizie akustycznej.

Na podstawie wykonanych obliczeń nie stwierdzono przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. W punktach referencyjnych otrzymano następujące wartości równoważnego poziomu hałasu w środowisku: pora dnia od 45,5 do 46,3 dB(A), pora nocy od 43,5 do 44,3 dB(A).

W ramach eksploatacji przedsięwzięcia zakłada się prowadzenie okresowych pomiarów hałasu w środowisku, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r., poz. 1542). Zgodnie z obowiązującymi przepisami pomiary będą prowadzone dla instalacji, dla której zostało wydane pozwolenie zintegrowane. Do karty załączono kopię decyzji Prezydenta Miasta Biała Podlaska znak: GK.6225.6.2015.ŁS4 z dnia 23 marca 2016 r. o wydaniu pozwolenia zintegrowanego.

Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2016 r., poz. 2134 ze zm.), w tym obszarami Natura 2000. Najbliżej położonymi formami ochrony

przyrody są: specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Krzyny PLH060066 oddalony około 13,5 km, specjalny obszar ochrony siedlisk Dobryń PLH060004 oddalony około 17,7 km, specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Nadbużańska PLH140011 oddalony około 19,2 km, obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnego Bugu PLB140001 oddalony około 18,9 km.

Przedsięwzięcie nie spowoduje ubytku ani pogorszenia siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków roślin i zwierząt będących przedmiotem ochrony na obszarach Natura 2000. Zakres prac nie wpłynie negatywnie na zachowanie integralności obszaru oraz na spójność sieci. Planowane przedsięwzięcie nie będzie powodowało oddziaływań, które mogą wywołać efekt skumulowany na obszarach Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie z uwagi na swoją skalę oraz przewidywane rozwiązania chroniące środowisko nie wpłynie niekorzystnie na różnorodność biologiczną otaczających obszarów

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza korytarzami ekologicznymi. W odległości pow. 1,5 km w kierunku wschodnim i południowo – wschodnim znajdują się: korytarz ekologiczny KPnC-3D Lasy Chotyłowskie, GW-3 Polesie-Puszcza Mielnicka. Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wpłynie na funkcjonalną łączność oraz przemieszczanie się roślin i zwierząt pomiędzy siedliskami w ramach korytarza ekologicznego, a zarazem nie wpłynie na bioróżnorodność pomiędzy ekosystemami.

W związku z realizacją inwestycji nie będą prowadzone prace związane z wycinką drzew.

Z analizy szczegółowych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy o oś wynika, że planowana inwestycja położona jest poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Ponadto planowana inwestycja nie jest usytuowana na obszarze wodno-błotnym, obszarze wybrzeża, obszarze przylegającym do jezior, obszarze górskim i leśnym, obszarze o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne lub na terenie uzdrowiska.

Na terenie lokalizacji inwestycji oraz w najbliższej okolicy nie występują zabytki oraz dobra kultury, na które mogłyby mieć wpływ inwestycja – zgodnie z kartą informacyjną najbliższe zabytki znajdują się w odległości ok. 1,5 km.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie istniejącej ciepłowni i z uwagi na niewielką skalę nie będzie miało wpływu na wartości krajobrazowe otaczającego ją obszaru.

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia będzie miał charakter lokalny, ograniczony do terenów realizacji przedsięwzięcia, odwracalny. Wszelkie prace związane z planowanym przedsięwzięciem zostaną wykonane tak, aby spowodować jak najmniejsze uciążliwości dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska naturalnego. Nie stwierdza się możliwości wystąpienia oddziaływań o znacznej wielkości lub złożoności.

Ze względu na charakter inwestycji, wielkość przedstawionych w karcie informacyjnej oddziaływań oraz ze względu na odległość od granicy państwa (ok. 20 km) nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań o charakterze transgranicznym.

Przedsięwzięcie nie jest zaliczane do zakładów o zwiększonym ryzyku albo zakładów o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z wymogami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016 r. 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 (Dz. U. 2016 poz. 138).

Budowa i użytkowanie przedmiotowej inwestycji nie będzie się wiązało z ryzykiem poważnej awarii lub katastrofy naturalnej. Instalacja będzie poddawana okresowym przeglądom technicznym w celu zapobiegania awarii i przestojom. Aby zapobiec

występowaniu zagrożeń i awarii stosowane będą przepisy BHP i przepisy przeciwpożarowe oraz instrukcje eksploatacji dla urządzeń stosowanych w procesach technologicznych.

W karcie informacyjnej stwierdzono, że przedsięwzięcie musi zostać zaprojektowane i wykonane zgodnie z przepisami budowlanymi, wymaganymi normami i zasadami sztuki budowlanej.

Jak wynika z karty informacyjnej wielkości przewidywanych oddziaływań, zwłaszcza w aspekcie emisji zanieczyszczeń do powietrza i emisji ciepła, nie wpłyną na otoczenie w sposób istotny dla klimatu. Spalanie biomasy z odzyskiem energii (produkcja energii elektrycznej i cieplnej) umożliwi zaoszczędzenie paliw kopalnych oraz zmniejszenie emisji substancji zanieczyszczających do powietrza.

W związku ze zmianami klimatu, inwestycja może być narażona na zwiększoną częstotliwość występowania ekstremalnych zjawisk pogodowych, w szczególności takich jak: powodzie, nawałne deszcze, fale mrozu, upały.

Przy projektowaniu i wykonaniu przedsięwzięcia zaplanowano zastosowanie rozwiązań mających na celu przeciwdziałanie wystąpienia katastrofy budowlanej oraz związanych z adaptacją do zmian klimatu:

- 1) posadowienie i lokalizacja obiektów przy uwzględnieniu zagrożeń następstwami gwałtownych zjawisk klimatycznych tj. zalanie, podtopienie woda gruntową lub powodziową, osuwiska, zniszczenia wywołane przez wiatr, występowanie susz zwiększających niebezpieczeństwo wystąpienia pożarów;
- 2) wybór rozwiązań konstrukcyjnych z uwzględnieniem zmienności klimatu, w tym:
 - wybór materiałów konstrukcyjnych odpornych na wahania temperatury powietrza oraz opady,
 - posadowienie obiektu na szczelnej, izolowanej powierzchni, uwzględniające zagrożenie związane z przemarzaniem,
 - dobór materiałów izolacyjnych zapewniających odporność na zawilgocenie oraz wahania temperatur,
 - drenaż zaplanowany przy użyciu średnic umożliwiających odprowadzenie wody uwzględniając nasilające się występowanie deszczy nawałnych,
 - dobór kubatury i gabarytów obiektów uwzględniając obciążenie wiatrem i śniegiem, oblodzenie oraz wyładowania atmosferyczne,
 - zastosowanie nawierzchni o podwyższonej przyczepności uwzględniające występowanie obfitych opadów śniegu oraz oblodzenie,
 - zastosowanie oświetlenia i wentylacji z układami automatyki optymalizującej zużycie energii w zależności od warunków i wykorzystania pomieszczeń,
 - dobór systemu przeciwpożarowego, uwzględniającego m. in. ryzyko występowania pożarów, będących następstwem suszy;
- 3) zoptymalizowanie procesów technologicznych pod kątem zużycia wody, uwzględniając występowanie suszy;
- 4) zaprojektowanie i wykonanie systemów odprowadzania wód opadowych w sposób mitygujący skutki wystąpienia znacznych chwilowych odpływów wód do środowiska w czasie deszczy nawałnych.

W Karcie przeanalizowano działania łagodzące do zmian klimatu. Stwierdzono, że przedsięwzięcie zostało zaplanowane w sposób, aby w możliwie dużym zakresie wykorzystać potencjał odpadowej biomasy dostępnej lokalnie. W projekcie przewidziano zastosowanie zaawansowanych technologicznie i materiałowo rozwiązań konstrukcyjnych paleniska i kotłów przystosowanych do spalania paliwa w postaci zrębek drewna, pozwalających na osiągnięcie relatywnie wysokich sprawności (efektywność energetyczna).

2017 CZE-28 Za zgodność
ENERGETYKI CIEPŁOŚCI
z oryginałem

Wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w skojarzeniu (wysokosprawna kogeneracja) pozwala na ograniczenie zużycia paliwa o około 10 – 25 % w porównaniu z ich oddzielną produkcją. Planując rozwiązania zastosowane w przedsięwzięciu zwracano uwagę na minimalizację oddziaływań związanych z transportem biomasy. Biomasa dostarczana będzie na teren inwestycji transportem samochodowym, co ze względu na jej specyfikę i automatyzację czynności rozładunkowych, jest rozwiązaniem optymalnym pod względem efektywności ekologicznej i kosztowej. Przedsięwzięcie zostało zaplanowane w sposób minimalizujący oddziaływania i uciążliwości związane z magazynowaniem biomasy.

Jak wynika z karty informacyjnej sposób realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie będzie powodował zmian klimatu i będzie dostosowany do postępujących zmian klimatycznych, z uwzględnieniem prawdopodobieństwa wystąpienia klęsk żywiołowych.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano również wpływ planowanego przedsięwzięcia na ludzi. Stwierdzono, że planowana inwestycja będzie oddziaływała na środowisko w sposób lokalny oraz że lokalizacja jest korzystna ze względu na wieloletnie przemysłowe przeznaczenie terenu. Stwierdzono również, że oddziaływanie przedsięwzięcia na zdrowie i życie ludzi będzie pomijalnie małe i zamknie się w granicach działki.

Po analizie dokumentacji Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białej Podlaskiej w swojej opinii stwierdził, że inwestycja realizowana zgodnie z założeniami przedłożonymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie powinna stwarzać zagrożenia dla środowiska pod względem wymagań higienicznych i zdrowotnych. Stwierdzono, że częściowe zastąpienie węgla kamiennego będącego podstawowym paliwem w ciepłowni K1 na odnawialną i beziarkową biomasę, spalaną z bardzo wysoką sprawnością przyczyni się ogólnie do zmniejszenia uciążliwości środowiskowej w zakresie zanieczyszczenia powietrza.

Ponadto, jak wynika z przedłożonych informacji, w ramach akcji informowania społeczeństwa o realizacji inwestycji w mieście Biała Podlaska przeprowadzono kilka konferencji oraz zamieszczono w prasie i Internecie artykuły informacyjne dotyczące planowanej inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na środowisko w stosunku do stanu istniejącego. Wykonana inwestycja nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska naturalnego człowieka, zagrożenia dla zwierząt i nie będzie zanieczyszczać ziemi, wody i atmosfery.

W związku z powyższym ze względu na położenie, skalę inwestycji oraz zasięg oddziaływań, realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie spowoduje negatywnego oddziaływania na środowisko poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej. Przewidywany lokalny zasięg oddziaływania (ograniczający się do terenów sąsiadujących z analizowaną inwestycją) nie będzie miał wpływu na środowisko poza granicami kraju.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział. Strony były informowane

Za zgodność

2017. CZE. 2 g z oryginałem

BIORSTWO
KI GEPLNEJ Sp. z o.o.

o przysługujących im prawach w formie zawiadomień i miały możliwość zapoznania się z całokształtem zebranego w sprawie materiału dowodowego.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.



Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Lublinie
dr Jerzy Krupa
Zastępca Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Lublinie

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy ooś.

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o. o.,
reprezentowane przez pełnomocnika:
Pan Artur Muniak Savona Project Sp. z o. o., ul. Urszulańska 3, 33 – 100 Tarnów;
2. Pozostałe strony zgodnie z art. 49 kpa.
3. Aa.

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białej Podlaskiej
2. Prezydent Miasta Biała Podlaska

Za zgodność
z oryginałem
2017 CZE. 2 9
PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.
21
PREZES ZARZĄDU
Aleksander Kompa

SAVONA PROJECT
Spółka z o.o.
Wpłynęło dnia 26 CZE. 2017
podpis

070114

WOOS.4260.14.2017.KK

Lublin, dnia 22 czerwca 2017 r.

**Załącznik do decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie
z dnia 22 czerwca 2017 r. znak: WOOS.4260.14.2017.KK**

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 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 2016 r., poz.353 ze zm.)

Przedsięwzięcie polega na realizacji nowego obiektu – ciepłowni pracującej w oparciu o dwa nowe kotły wodne opalane biomasa (5 MW_{th}, 12 MW_{th}) o łącznej nominalnej mocy cieplnej na poziomie 17 MW_{th} (moc cieplna rozumiana jako ilość energii cieplnej odbieranej z kotłów przez sieć ciepłowniczą, bez uwzględnienia energii odzyskanej w wyniku kondensacji wilgoci w spalinach), oraz o parametrach pracy zgodnych z istniejącymi kotłami węglowymi. Maksymalna dozwolona moc cieplna rozumiana jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy gwarantowanej wilgotności paliwa wyniesie 5,8 MW i 14 MW (razem 19,8 MW).

W przypadku kotła o mocy 5 MW_{th} przewidywany jest odzysk ciepła z kondensacji wilgoci ze spalin – maksymalna moc cieplna uzyskana w ten sposób, uzależniona od wilgotności paliwa, wartości opałowej paliwa i temperatury wody powrotnej, wyniesie ok. 1,5 MW_{th}.

W celu przystosowania ww. terenu do realizacji inwestycji zostaną wykonane prace rozbiórkowe polegające na likwidacji pokrycia betonowego placu węglowego oraz demontaż zbędnych fragmentów ogrodzenia. Nie przewiduje się wykonania żadnych innych prac rozbiórkowych na terenie inwestycji.

W ramach inwestycji zostaną wykonane:

- nowy budynek ciepłowni z zapleczem socjalnym dla obsługi,
- układ oczyszczania spalin:
 - dla kotła 5 MW_{th} – multicyklon + ekonomizer kondensacyjny wraz z systemem oczyszczania wody,
 - dla kotła 12 MW_{th} – elektrofiltr lub filtr tkaninowy,
- układ pompowy i uzdatniania wody,
- zabudowa odgazowywacza katalitycznego umożliwiającego skuteczne całoroczne odgazowanie wody sieciowej (w tym przy niższych temperaturach wody kotłowej w okresie letnim),
- przenośniki zasilające kotły (oddzielne dla każdego kotła),
- buforowy magazyn biomasy z ruchomą podłogą o pojemności zapewniającej 3 – 5 dniowe magazynowanie biomasy,
- plac magazynowy z wiatą na biomase,
- podjazd i plac manewrowy,
- ładowarka teleskopowa o wysokości podnoszenia co najmniej 5 m i pojemności łyżki co najmniej 2 m³,
- budowa instalacji p.poż. ze zbiornikiem o pojemności ok. 500 m³,
- niezbędne towarzyszące prace budowlane.

Ponadto w obszarze przedsięwzięcia przewidziano nasadzenia zieleni na powierzchni terenu nie objętego zabudową.

Za zgodność
2017 PRZE DZIEBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ S.B. z p.o.
z oryginałem

Na przyległym do ciepłowni terenie, obecnie używanym jako rezerwowo plac węglowy, w wentylowanej hali zostanie zlokalizowany skład paliwa. Ponieważ paliwem są zrębki o wilgotności do 55% (Inwestor nie przewiduje dostaw pyłu drzewnego lub trocin) nie przewiduje się nadmiernego pylenia w trakcie ich transportu i rozładunku. Nie przewiduje się również rozdrabniania drewna na terenie ciepłowni. Skład zostanie wyposażony w automatycznie rozładującą się podłogę. Znajdą się tam urządzenia podające biomasę – wygarniacze hydrauliczne (ewentualnie ruchoma podłoga) sterowane automatycznie przy pomocy ustalonego programu, który zależy od wymaganej ilości paliwa. Przewidziano, że pojemność bunkra powinna zapewnić 3 – 5 dniowy zapas paliwa (ok. 450 – 500 m³). Pozwoli to na eksploatację ciepłowni w okresach świątecznych bez konieczności prowadzenia dostaw w przypadku pracy obu kotłów. Przewiduje się, że zrębki z magazynu podawane będą poprzez zespół przenośników obsługujących kocioł 5 MW_{th} i 12 MW_{th}. Rozwiązanie umożliwi rozładunek samochodów bezpośrednio na ruchomą podłogę lub w przypadku braku miejsca na zadaszony, wydzielony obszar placu składowego. Paliwo wygarniane będzie na przenośnik zgrzeblowy, a następnie przy pomocy zestawu przenośników zgrzeblowych kierowane będzie do hali kotłów. Przenośniki będą zabezpieczone przed cofnięciem się płomienia z palnika. Przenośniki wyposażone będą w system gaszenia ognia działający zarówno automatycznie, jak i wymuszony ręcznie po naciśnięciu przycisku bezpieczeństwa.

Komora spalania każdego z kotłów składać się będzie z ruchomego rusztu zaprojektowanego do ciągłej pracy w połączeniu z automatycznym odprowadzeniem żużla przy pomocy dwóch przenośników popiołu umiejscowionych pod rusztem, które transportują popiół do pojemników. Zainstalowane w niej będą główne i pomocnicze systemy nawiewu z wentylatorami o regulowanej prędkości. Sterowanie systemu spalania ma również za zadanie utrzymanie niewielkiego podciśnienia w komorze spalania. Temperatura w komorze spalania będzie regulowana przy pomocy recyrkulacji spalin.

Kotły zostaną wyposażone w szereg czujników i sond pomiarowych, służących do pomiaru i regulacji: temperatury wody, temperatury spalin, temperatury paleniska, podciśnienia oraz zawartości tlenu w spalinach. System pozwoli w pełni kontrolować proces spalania poprzez regulację ilości powietrza, recyrkulację spalin, dostarczanego paliwa oraz wyciąg spalin. W układzie podawania paliwa zostaną zainstalowane czujniki poziomu, które będą sterować pracą urządzeń. System zostanie wyposażony w szereg zabezpieczeń takich jak: ograniczniki maksymalnego ciśnienia i temperatury, ograniczniki niskiego ciśnienia wody w instalacji p.poż.

Zainstalowane zostaną również: system kontroli temperatury w palenisku, urządzenia zabezpieczające centrale hydrauliczne przed nadmiernym wzrostem ciśnienia lub temperatury oleju, mogącym spowodować jej uszkodzenie oraz czujnik poziomu oleju w zbiorniku, zabezpieczenia p.poż i automatycznego gaszenia.

Nowa ciepłownia zostanie zlokalizowana na niezagospodarowanym dotychczas terenie, w sąsiedztwie istniejącej infrastruktury ciepłowniczej Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Białej Podlaskiej, w sąsiedztwie istniejącej ciepłowni K-1 przy ul. Sidorskiej 102G. Nowa ciepłownia biomasowa będzie pracować równolegle z istniejącą ciepłownią węglową K1, zastępując ją funkcjonalnie w całości w okresie letnim i w około 60 % w sezonie grzewczym. Nowe kotły powiązane będą z istniejącymi sieciami: ciepłowniczą, wodociagową, kanalizacyjną i elektroenergetyczną, do których podłączony jest zakład PEC w Białej Podlaskiej.

Obecnie w skład ciepłowni w K-1 w Białej Podlaskiej wchodzi:

- instalacje spalania paliw – węgiel kamienny o łącznej mocy wprowadzanej w paliwie ok. 99 MW
 - kocioł wodny WR-25-014M o mocy wprowadzonej w paliwie 39 MW i sprawności 82%,
 - kocioł wodny WR12-N o mocy wprowadzonej w paliwie 14,12 MW i sprawności 85%,
 - kocioł wodny WR-25 o mocy wprowadzonej w paliwie 36,3 MW i sprawności 80%,
 - kocioł wodny WR-8 o mocy wprowadzonej w paliwie 9,41 MW i sprawności 82 - 85%,
- instalacje pomocnicze: nawęglanie, odżużlanie i odpielanie, wentylatory wyciągu spalin,
- instalacje zaopatrzenia w wodę dla celów procesowych,
- instalacje gospodarki ściekowej,
- instalacje oczyszczania spalin,
- instalacje składowania i transportu paliw oraz pozostałych surowców,
- instalacje do transportu odpadów technologicznych.

Spaliny z kotłów WR-25-014M, WR12-N, WR-25 są odprowadzane wspólnym emitorem o wysokości 47,5 m. Spaliny z kotła WR-8 są odprowadzane emitorem o wysokości 35m.

Celem inwestycji jest budowa bloku energetycznego na biomasę (zrębki drzewne) posadowionego w miejsce wyłączanego od 2020 r. kotła WR 25. Uruchomienie inwestycji będzie się również wiązało z zmniejszeniem produkcji w pozostałych kotłach węglowych.

Planowany blok energetyczny zasilany będzie zrębkami drzewnymi. Przewiduje się zużycie biomasy na poziomie ok. 43,2 tys. Mg/rok. Do rozruchu kotłów wykorzystywany będzie olej opałowy w ilości ok. 12 m³/rok.

Schłodzone spaliny z kotła 5 MW_{th} będą wstępnie oczyszczane w multicyklonie, a następnie doczyszczane w ekonomizerze kondensacyjnym wraz z systemem oczyszczania wody. Krążąca w obiegu ekonomizera woda będzie filtrowana, co ma zapewnić ograniczenie do minimum emisji pyłu. Popioły lotne oraz pozostałości po spalaniu kierowane będą przenośnikiem na przenośnik rewersyjny i dalej do jednego z dwóch podstawionych kontenerów. Konstrukcja kotła oraz planowane do zastosowania urządzenia redukujące emisję pyłów powinny gwarantować dotrzymanie wielkości standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546 ze zm.), a także spełniać wymagania Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (Dz. U. UE. L. 2015.313.1).

Oczyszczone spaliny z będą wprowadzane do powietrza emitorem o parametrach: wysokość 35 m, średnica wylotowa d = 0,80m

Odpylanie spalin kotła 12 MW_{th} zrealizowane będzie poprzez zastosowanie odpylacza wstępnego (cyklonu) oraz elektrofiltru, alternatywnie filtra tkaninowego, o sprawności powyżej 99,9 %. Konstrukcja kotła oraz planowane do zastosowania urządzenia redukujące emisję pyłów powinny gwarantować dotrzymanie wielkości standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546 ze zm.), a także spełniać wymagania Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady

Za zgodność
2017 CZE 2 9 z oryginałem
PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.

w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (Dz. U. UE. L. 2015.313.1) (Dyrektywa MPC).

Oczyszczone spaliny z będą wprowadzane do powietrza emitorem o parametrach: wysokość 35 m, średnica wylotowa $d = 1,2$ m.

Odpady paleniskowe z każdego z kotłów odprowadzane będą zamkniętymi przenośnikami redlerowymi lub ślimakowymi. Przewiduje się montaż dysz zraszających na wypadek pojawienia się żarzących cząstek lub zapylenia. Oba przenośniki, będą odprowadzały popiół do wspólnego również hermetycznie zamkniętego przenośnika i łącznie z pyłem z instalacji oczyszczania spalin z obu kotłów magazynowane będą w hermetycznie zamkniętym kontenerze. Ponieważ kontener poprzez przenośniki połączony jest z instalacją odpylania, przez które następuje wyrównanie ciśnień, przy napełnianiu się kontenera, nie przewiduje się dodatkowych urządzeń oddechowych. Nie przewiduje się przeładunku pozostałości ze spalania na środki transportu. Zamknięty kontener przewożony będzie na docelowe miejsce deponowania lub zagospodarowania pozostałości, a w jego miejsce podstawiany będzie kontener opróżniony.

Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Lublinie
Dr Jerzy Krzyżycha
Zastępca Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Lublinie

SAVONA PROJECT

Spółka z o.o.

Wpłynęło dnia 26 CZE. 2017

podpis

070117

**Za zgodność
z oryginałem**

2017 CZE. 2 9

PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.

PREZES ZARZĄDU
Aleksander Kompa