

Znak: OŚ 6220.5.2020/2021/2022

DECYZJA 2/2022
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 72 ust. 1 pkt 21, art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), a także §3 ust. 1 pkt 47, 54, 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz.1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 03.12.2020r. **PGB Energetyka 17 Sp. z o.o., ul. Gotarda 9**, i przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na „**Przetwarzaniu odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW**” „**Gołoszyce**,” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3 położonej w miejscowości **Gołoszyce, gm. Baćkowice, powiat opatowski, woj. świętokrzyskie**” realizowanego przez PGB Energetyka 17 Sp. z o.o. ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa, i jednocześnie określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie obejmować będzie przetwarzanie odpadów innych niż niebezpieczne pochodzących z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz, o mocy elektrycznej jednostki wytwórczej 0,999 MW i mocy cieplnej do ok. 0,960 MW zlokalizowanej na działce o nr ewid. 178/3, obręb 0003 Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, województwo świętokrzyskie.

Biogazownia „Gołoszyce”, w której planowane jest przetwarzanie odpadów rolno-spożywczych znajduje się obecnie w fazie końcowej budowy. Przedmiotowy obiekt powstaje w oparciu o decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach Nr 1/2014 Wójta Gminy Baćkowice z dnia 17.04.2014 r., znak: In-7335.1.Ś.bio-gaz.13/14 oraz decyzję Nr 2.2.2017.Ba Starosty Opatowskiego z dnia 15 września 2020 r., znak: B.I.6740.2.2.2020.Ba udzielającą pozwolenia na budowę oraz zatwierdzającej aneks do projektu budowlanego. W biogazowni przetwarzane będą substraty stanowiące: kiszonki, obornik, gnojowicę w ilości 49 000 Mg na rok, w tym: kiszonka kukurydziana – do 18 000 Mg/rok, obornik – do 6 000 Mg/rok, gnojowica świńska – do 3 000 Mg/rok.

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewidziano prowadzenie w przedmiotowej biogazowni procesu przetwarzania odpadów z przemysłu rolno-spożywczego w ilości do 36 000 Mg/rok, przy zachowaniu w/w łącznej ilości substratów wprowadzanych do biogazowni. Ilości poszczególnych rodzajów substratów/odpadów wprowadzanych do procesu będzie zmienna z zachowaniem ilości szacowanej produkcji biogazu (energii pierwotnej zasilającej planowaną do zainstalowania jednostkę kogeneracyjną) oraz przy zachowaniu kwalifikowania wytwarzanego biogazu jako biogaz rolniczy w rozumieniu definicji określonej art. 2 pkt. 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 610).

II. Istotne warunki korzystania ze środowiska 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) na etapie prac przygotowawczych i eksploatacji :

1. Odpady stałe z przetwórstwa rolno-spożywczego przewidziane do przetwarzania magazynować w dwóch silosach magazynowych nr 1 i nr 2 i wprowadzać do procesu w pierwszej kolejności.
2. Odpady ciekłe z przetwórstwa rolno-spożywczego przewidziane do przetwarzania wprowadzać bezpośrednio do zbiornika dozującego.
3. Wody opadowe lub roztopowe z obiektów oraz terenów utwardzonych po oczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych odprowadzać do szczelnego zbiornika na wody opadowe.
4. Ścieki bytowe odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego okresowo opróżnianego przez uprawnione podmioty.
5. Odcieki z silosów (soki kiszunkowe, odcieki z obornika i odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego) odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego na odcieki z silosów.
6. Ścieki z mycia beczkowsów przed opuszczeniem tacy odciekowej załadunku masy pofermentacyjnej oraz ewentualne wycieki (na przykład przy odłączaniu węża podczas poboru masy pofermentacyjnej) odprowadzać do zbiornika na odcieki z silosów.
7. Odcieki/ścieki ze zbiornika na odcieki wykorzystywać do rozcieńczania wsadu do komory fermentacyjnej.
8. Wodę do celów technologicznych oraz socjalnych pobierać z wodociągu gminnego.
9. Prowadzić stałą kontrolę stanu technicznego środków transportu i urządzeń wykorzystywanych na etapie eksploatacji, utrzymywać je w pełnej sprawności celem ograniczenia poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń ze spalania paliw. Zakład wyposażyć w techniczne i chemiczne środki do usuwania lub neutralizacji zanieczyszczeń ropopochodnych (np. materiały sorbentowe). W przypadku wycieku substancji ropopochodnych należy je niezwłocznie usunąć lub zneutralizować, nie pozostawiać pojazdów i maszyn pracujących na biegu jałowym.
10. Ruch pojazdów i maszyn wykorzystywanych do procesu prowadzić po istniejących drogach technologicznych.
11. Zapewnić czystość nawierzchni dróg w rejonie wyjazdu z terenu biogazowni oraz utrzymywać teren w czystości.

12. Na etapie użytkowania przedsięwzięcia należy zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, minimalizować ich ilość, magazynować/zbierać je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska zanieczyszczeń oraz zapewnić ich sprawny odbiór przez uprawnione podmioty:

- odpady niebezpieczne powstałe w wyniku funkcjonowania biogazowni magazynować w wydzielonej przystosowanej na ten cel części magazynowej budynku suszarni,
- część magazynową wyposażać w sprzęt gaśniczy oraz odpowiednią ilość sorbentów do zbierania ewentualnych wycieków - rodzaje i ilości tych środków dostosować do rodzaju i ilości magazynowanych odpadów,
- zastosować dla odpadów niebezpiecznych szczelne pojemniki odpowiednio oznakowane i opisane, zabezpieczone przed możliwością wycieku zanieczyszczeń,
- odpady inne niż niebezpieczne magazynować w przystosowanych pojemnikach.

b) na etapie likwidacji przedsięwzięcia – rekultywacji:

1. odpady niebezpieczne magazynować w zamkniętych i szczelnych pojemnikach, odpornych na działanie przechowywanych w nich substancji;
2. place i miejsca przeznaczone do magazynowania odpadów niebezpiecznych należy zlokalizować na utwardzonym i szczelnym podłożu, w miejscach osłoniętych (zadaszonych) przed działaniem czynników atmosferycznych oraz zabezpieczonych przed dostępem osób nieuprawnionych;
3. place i miejsca przeznaczone do magazynowania odpadów niebezpiecznych należy wyposażać w urządzenia lub środki umożliwiające zebranie lub neutralizację odpadów, w sytuacji ich przypadkowego wydostania się z pojemników. Rodzaje i ilości tych urządzeń lub środków dostosować do rodzaju i ilości magazynowanych odpadów. W przypadku wydostania się odpadów z pojemników należy je niezwłocznie usunąć lub zneutralizować;
4. minimalizować ich ilości, zapewnić ich sprawny odbiór, zbierać je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska gruntowo-wodnego zanieczyszczeń oraz zapewnić ich sprawny odbiór przez uprawnione podmioty.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do realizacji na etapach: realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia:

W trakcie użytkowania elektrociepłowni zastosowany zostanie szereg rozwiązań chroniących środowisko, m.in.:

- pokrycie składowisk kiszonek folią zabezpieczającą przed nadmierną emisją zapachów,
- wszystkie zbiorniki na masę płynną będą szczelne, nie powodując ich wycieków oraz wydostawanie się zapachów,
- zabudowa kontenerowa, w której planuje się umieścić układ kogeneracyjny z generatorem mocy/ generatorami mocy zostanie zaprojektowana i wybudowana w taki sposób aby nastąpiła możliwie największa redukcja rozprzestrzeniania się hałasów. W tym celu na wylocie spalin silnika zostanie zainstalowany tłumik, a powierzchnie ścian wykonane zostaną z płyt absorbujących dźwięk i zmniejszenie poziomu hałasu emitowanego na zewnątrz pomieszczenia zgodnie z normami,
- do spalania biogazu zostanie wykorzystana wysokosprawna jednostka kogeneracji, dzięki czemu nastąpi bardziej efektywne wykorzystanie energii pierwotnej źródła (biogazu) i konsekwentnie mniejsze zużycie paliwa,

- zostaną zastosowane technologie oczyszczania biogazu przed procesem konwersji na energię w celu zmniejszenia wpływu związków zawartych w biogazie (nieenergetycznych) na zużycie materiałów będących w wyposażeniu urządzeń transportujących biogaz i układu kogeneracyjnego,
- instalacja wyposażona będzie w pochodnię biogazu spalającą nadwyżki biogazu i uruchamiana na wypadek awarii silnika kogeneracyjnego oraz na czas konserwacji silnika celem uniemożliwienia wyprowadzenia biogazu do atmosfery,
- na wypadek awarii pochodni na zbiornikach biogazu będą dodatkowo zainstalowane zawory awaryjne zapobiegające wzrostowi ciśnienia magazynowanego biogazu,
- masa pofermentacyjna przetrzymywana będzie w szczelnych zbiornikach,
- użyte materiały technologiczne będą wysokiej jakości gwarantując długi czas eksploatacji,
- zastosowana technologia (beztlenowa fermentacja) gwarantuje wydajny proces rozkładu masy organicznej co wpływa na wzrost koncentracji składników mineralnych i pozwala na efektywniejsze wykorzystanie pozostających w produkcji składników mineralnych przy nawożeniu pól uprawnych,
- dla zapewnienia bezpieczeństwa, biogazownia wyposażona będzie w szereg czujników, aparaturę pomiarową, sprzęt do sterowania i system zarządzania biogazownią celem przeciwdziałania i szybkiego reagowania na wypadek awarii,
- budowle, urządzenia i wyposażenie wchodzące w skład inwestycji będą oparte o nowe rozwiązania;
- hermetyzacja całego układu technologicznego,
- zainstalowanie filtra z węgla aktywnego do redukcji siarki z biogazu (zmniejszenie emisji SO₂ i H₂S podczas spalania biogazu w agregacie prądowórczym),
- zainstalowanie systemu sterowania i wizualizacji procesu (automatyczne powiadomianie pracowników na wypadek rozszczelnienia systemu i spadku ciśnienia gazu lub przepływu) profesjonalny nadzór nad instalacją,
- pracownicy wyposażeni w czujniki poziomu gazu w nadzorowanych pomieszczeniach biogazowni,
- o ile będzie to możliwe, lokalizacja urządzeń i maszyn generujących hałas w zamkniętych pomieszczeniach/kontenerach,
- stosowanie izolacji dźwiękochłonnej w pomieszczeniach w których instalowane będą urządzenia emitujące hałas,
- stosowanie rozwiązań technicznych (np. fundamentów) posadowienia maszyn i urządzeń, które zredukują lub wyeliminują emisję wibracji,
- oddalenie biogazowni od zabudowy jednorodzinnej eliminuje do „0” możliwość przekroczenia norm hałasu w miejscach ochrony akustycznej,
- lokalizacja przedsięwzięcia w dużej odległości od wód powierzchniowych płynących i stojących, na terenie stosunkowo płaskim,
- wszystkie obiekty zaprojektowano w taki sposób by zapewnić ich szczelność,
- wykonywanie prób szczelności wszystkich przewodów i rurociągów podziemnych po rzeczowej realizacji,
- zabezpieczenie punktów przeładunkowych przed rozlewami poprzez zastosowanie szczelnej powierzchni oraz wpustów i studzienek umożliwiających zawracanie odcieków do procesu technologicznego,
- prawidłowe magazynowanie w biogazowni i przekazywanie odpadów w tym odpadów niebezpiecznych (światłówki, oleje, smary, itp.) firmom specjalistycznym,
- zbiorniki wykonane zostaną jako szczelne,

- wprowadzenie wewnętrznych procedur na wypadek wystąpienia awarii lub zagrożenia, wprowadzenie profesjonalnego nadzoru i telefonu alarmowego w przypadku wykrycia awarii czy zagrożenia związanego z wyciekami masy pofermentacyjnej ze zbiornika, urządzeń tłocznych itp. oraz szkolenia pracowników w tym zakresie,
- instalacja do biogazowni będzie zgodna z wymaganiami BAT.

IV. 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.

Zgodnie ze Wstępną oceną ryzyka powodziowego opracowaną przez Krajowy Zarząd Gospodarki Wodnej (www.kzgw.gov.pl) teren planowanej inwestycji nie znajduje się na obszarze zagrożonym powodzią. Również analiza map dostępnych na stronie internetowej Informatycznego Systemu Osłony Kraju (www.isok.gov.pl) przedstawiających obszary zagrożenia powodziowego pokazała, że teren planowanej inwestycji nie znajduje się na obszarach zagrożonych powodzią.

Produkcja biogazu oraz magazynowanie masy pofermentacyjnej będzie prowadzona w szczelnych zbiornikach. Miejsca magazynowania oraz transportu odpadów będą zabezpieczone przed przedostawaniem się ich do środowiska wodno-gruntowego poprzez uszczelnioną powierzchnię (betonową) oraz skanalizowanie tych miejsc.

Teren planowanej inwestycji oraz planowany obiekt będą spełniały wymagania określone w ustawie z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej (t.j. Dz.U. 2018 poz. 620), w tym m.in. będą spełniały wymagania techniczno-budowlane, instalacyjne i technologiczne, będą wyposażone w wymagane urządzenia przeciwpożarowe i gaśnice.

Na terenie biogazowni rolniczej zostaną wyznaczone strefy zagrożenia wybuchem.

Obiekty biogazowni rolniczej zostaną wykonane zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rolnictwa i Gospodarki Żywnościowej z dnia 7 października 1997r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budowle rolnicze i ich usytuowanie (tj. Dz. U. 2014, poz. 81).

Biorąc powyższe pod uwagę, ryzyko wystąpienia katastrof naturalnych i budowlanych z uwzględnieniem zastosowanej technologii jest niskie.

Maksymalna ilość magazynowanego na terenie elektrociepłowni biogazu wyniesie 4500 m³. Głównym składnikiem biogazu jest metan, który jest substancją łatwopalną, a w określonych warunkach tworzy z powietrzem mieszaninę wybuchową. Biorąc pod uwagę powyższe dane oraz gęstość biogazu wynoszącą około 1,22 kg/m³ (jest to uzależnione od faktycznego składu biogazu), można wyliczyć, iż na terenie biogazowni rolniczej będzie magazynowane do około 5,5 Mg substancji łatwopalnych. Na tej podstawie można stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie zakładem stwarzającym zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju 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. z 2016 r. poz. 138).

Aby zakład został zaliczony do zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, na jego terenie musi się znajdować, co najmniej 10 Mg gazów łatwopalnych. Niemniej jednak w przypadku rozszczelnienia zbiorników lub zaprószenia ognia może dojść do eksplozji oraz pożaru. W celu zminimalizowania zagrożenia elektrociepłownia zostanie wyposażona w system sygnalizowania niekontrolowanego wycieku gazu, w system wykrywania pożaru oraz zostaną wyznaczone odpowiednie strefy zagrożenia wybuchem, w których będą obowiązywały zakazy zgodne z przepisami ochrony przeciwpożarowej. Ponadto w celu spalania nadmiaru biogazu w sytuacjach awaryjnych będzie stosowana pochodnia.

Podczas użytkowania inwestycji na terenie elektrociepłowni nie będą magazynowane substancje w ilości mogącej spowodować wystąpienie poważnej awarii przemysłowej i związanego z nią zanieczyszczenia gruntu. Pod warunkiem wykonania budynków i obiektów elektrociepłowni zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami budowlanymi wystąpienie katastrofy budowlanej jest mało prawdopodobne, przy czym oddziaływanie ewentualnej katastrofy budowlanej powinno się zamknąć w obrębie terenu inwestycji - kilku metrów od budynków. Teren inwestycji zlokalizowany jest poza terenami zalewowymi stąd nie przewiduje się oddziaływania na inwestycję katastrofy naturalnej w postaci powodzi. Z uwagi na obecne i planowane ukształtowanie terenu oraz brak czynnych osuwisk w obrębie terenu inwestycji nie przewiduje się oddziaływania w postaci osuwania się gruntu, wywracania się budynków itp.

Ponadto w celu uniknięcia katastrof budowlanych projekt budowlany budynków, a następnie ich wykonanie musi uwzględniać warunki geotechniczne występujące na terenie inwestycji - musi być dostosowany do tych warunków.

Oddziaływanie ewentualnej katastrofy budowlanej nie powinno wykroczyć poza teren inwestycji. Z uwagi na lokalizację inwestycji nie przewiduje się również wystąpienia oddziaływania katastrof naturalnych podczas likwidacji inwestycji.

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

Planowana inwestycja ze względu na charakter i położenie w centralnej części kraju nie stwarza możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko.

VI. Monitoring oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie jego budowy i eksploatacji lub użytkowania:

Na etapie realizacji inwestycji monitoring oddziaływania nie jest konieczny. Na początku etapu użytkowania inwestycji proponuje się jednorazowe przeprowadzenie pomiarów hałasu emitowanego przez elektrociepłownię. Z uwagi na obecne zagospodarowanie terenu inwestycji oraz jego lokalizacji nie jest konieczne prowadzenie monitoringu przyrodniczego.

VII. Przedsięwzięcie wymaga sporządzenia oceny w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i emisji hałasu:

Użytkowanie biogazowni będzie związane z dwoma skrajnie różnymi rodzajami oddziaływania na powietrze atmosferyczne. W skali lokalnej dojdzie do emisji gazów (w tym zapachów typowych) i pyłów do powietrza wskutek energetycznego spalania wyprodukowanego biogazu. Jak wykazano w obliczeniach nie dojdzie do przekroczeń dopuszczalnych poziomów, w związku z czym oddziaływanie to nie będzie znaczące. Ponadto z uwagi na szczelność procesów fermentacji (warunki beztlenowe), przechowywanie gnojowicy w szczelnym zbiorniku oraz jej transport za pomocą szczelnych przewodów, przechowywanie kiszonki pod przykryciem, oddziaływanie na jakość zapachową powietrza atmosferycznego poza terenami inwestycji nie będzie znaczące.

Analiza oddziaływania na zapachową jakość powietrza odorantów w postaci amoniaku i siarkowodoru podczas normalnego funkcjonowania elektrociepłowni wykazała brak znaczącej uciążliwości na jakość zapachową terenów wokół inwestycji. W skali globalnej, wpływ na powietrze będzie pozytywny, ponieważ zmniejszy się emisja zanieczyszczeń do atmosfery związana z energetycznym spalaniem paliw kopalnych, zapotrzebowanie na energię zostanie pokryte ze źródeł odnawialnych. Oddziaływanie długoterminowe, pośrednie, skumulowane z innymi przedsięwzięciami tego rodzaju.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia nastąpi emisja hałasu od pojazdów oraz maszyn budowlanych. Uciążliwości dla okolicznych mieszkańców wystąpią jedynie w porze dnia, bowiem wówczas będą prowadzone prace realizacyjne. Z uwagi na czas trwania prac oddziaływanie to będzie miało charakter krótkoterminowy.

VIII. Warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia uwzględniające konieczność ochrony wód podziemnych i powierzchniowych:

Realizowane przedsięwzięcie może być realizowane z zachowaniem następujących warunków:

1. zaplecze budowy oraz miejsca postoju maszyn i urządzeń budowlanych należy zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 50 m od cieków „Dopływ w Żernikach” oraz urządzeń melioracji wodnej.
2. na etapie realizacji i eksploatacji instalacji teren inwestycji należy zabezpieczyć przed ewentualnym zanieczyszczeniem cieków wodnych oraz rowów melioracyjnych stosując dostępne rozwiązania techniczne np. poprzez wykonanie rowu opaskowego, przechwytyjącego ewentualne zanieczyszczenia,
3. na etapie eksploatacji wody opadowe lub roztopowe z terenów utwardzonych (po ich podczyszczeniu w separatorze) oraz wody opadowe lub roztopowe z powierzchni dachów należy zagospodarować na terenie Inwestora. Dopuszcza się inny sposób zagospodarowania wód opadowych poprzez odprowadzenie ich do zbiornika wód opadowych, zgodnie z pozwoleniem wodnoprawnym.

W trakcie użytkowania elektrociepłowni nie dojdzie do emisji ścieków ani żadnych substancji do wód powierzchniowych. Inwestycja nie będzie również związana ze zmianami morfologii koryta oraz zmianami kierunków spływu powierzchniowego. Wykorzystywanie przez rolników masy pofermentacyjnej wytworzonej w elektrociepłowni, jako nawozu pozwoli na ograniczenie stosowania gnojowicy oraz nawozów sztucznych, dzięki czemu obniży się ryzyko zanieczyszczenia okolicznych wód powierzchniowych w wyniku działalności rolniczej.

Wody opadowe z terenów utwardzonych zostaną ujęte w szczelny system kanalizacyjny i po oczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych zostaną skierowane albo do zbiornika na wody opadowe, skąd zostaną odparowane, albo do studni chłonnych i usunięte na drodze rozsączenia. Planowane rozwiązania zagospodarowania wód opadowych pozwolą uniknąć ewentualnego skażenia wód powierzchniowych i podziemnych substancjami ropopochodnymi.

Dzięki zastosowanym rozwiązaniom technologicznym magazynowane substraty nie będą miały kontaktu ze środowiskiem wodno-gruntowym, dzięki czemu nie dojdzie do zanieczyszczenia wód gruntowych. Przedsięwzięcie nie wywrze negatywnego wpływu na cele środowiskowe wyznaczone dla jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych.

Z uwagi na zastosowanie szczelnych zbiorników na odcieki z powierzchni magazynowych oraz ścieki socjalno-bytowe, jak również organizację spływu powierzchniowego z powierzchni utwardzonych w szczelny system kanalizacji wewnętrznej, przedsięwzięcie nie będzie istotnie oddziaływało na wody gruntowe.

Biorąc pod uwagę powyższe, przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na stan ilościowy i chemiczny jednolitych części wód podziemnych. Inwestycja nie spowoduje nieosiągnięcia celów środowiskowych dla jednolitych części wód podziemnych.

W fazie likwidacji, z uwagi na charakter prac rozbiórkowych, nie wystąpi istotne oddziaływanie na jednolite części wód podziemnych.

IX. Warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia uwzględniające oddziaływanie na klimat oraz na klimat akustyczny:

Podczas użytkowania przedsięwzięcia wystąpi lokalne podwyższenie temperatury powietrza na skutek emisji gorących spalin (około 180°C lub około 800°C – 460h/rok) oraz energii cieplnej wytworzonej w module kogeneracyjnym. Oddziaływanie to będzie miało charakter jedynie lokalny oraz ze względu na fakt, iż większość wytworzonej energii cieplnej zostanie wykorzystane w procesie technologicznym, będzie miało ono znikome znaczenie. Oddziaływanie będzie miało charakter długoterminowy.

Ponadto przedsięwzięcie będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej i cieplnej zaklasyfikowane jako odnawialne źródło energii, w związku z powyższym przyczyni się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Oddziaływanie stałe, pozytywne, skumulowane z oddziaływaniem innych przedsięwzięć o podobnym charakterze (elektrociepłownie na biogaz i brykiet, farmy fotowoltaiczne, elektrownie wiatrakowe).

Zmiany klimatu jakie są obecnie obserwowane i jakie przewiduje się w najbliższym czasie nie wpłyną negatywnie na proces prowadzony w elektrociepłowni. Zgodnie z danymi przedstawionym na stronie projektu KLIMADA <http://klimada.mos.gov.pl> przewidywane zmiany klimatu, mające wpływ na sektor budownictwa, to przede wszystkim występowanie okresów suchych oraz powodzi. Teren inwestycji położony jest poza obszarem zagrożonym powodzią lub podtopieniami.

W przypadku wystąpienia nagłych opadów o dużym natężeniu – planowany w ramach przedmiotowej inwestycji, zbiornik wód opadowych, do którego odprowadzane będą wody opadowe, spowoduje częściowe zretencjonowanie wód deszczowych. W procesie produkcyjnym zużycie wody jest stosunkowo niewielkie z uwagi na zużycie surowców o dużej wilgotności, stąd w okresach suchych nie dojdzie do zatrzymania procesu technologicznego. Ponadto w celu adaptacji inwestycji do zmian klimatu polegających na występowaniu silnych wiatrów, teren inwestycji zostanie obsadzony roślinnością zimozieloną, obecność drzewostanu, dookoła planowanej inwestycji, będzie wpływała na zmniejszenie oddziaływania wiatru, na powstałe obiekty. Ponadto planowane obiekty będą stosunkowo niskie, bez wyraźnie odstających elementów, które podczas silnych wiatrów mogłyby ulec uszkodzeniu.

W "Strategicznym Planie Adaptacji dla sektorów i obszarów wrażliwych na zmiany klimatu do roku 2020 z perspektywą do roku 2030" w proponowanych kierunkach działań mających na celu dostosowanie sektora energetycznego do zmian klimatu wymienione są m.in. następujące działania adaptacyjne:

- Rozwijanie alternatywnych możliwości produkcji energii na poziomie lokalnym, szczególnie na potrzeby ogrzewania i klimatyzacji na terenach o mniejszej gęstości zaludnienia.
- Wspieranie rozwoju OZE w szczególności mikroinstalacje w rolnictwie.
-

Planowana inwestycja wspomogą powyższe działania adaptacyjne. Dodatkowo dzięki ograniczeniu spalania paliw kopalnych przy wytwarzaniu energii elektrycznej inwestycja przyczyni się do spowolnienia efektu cieplarnianego. Warto również nadmienić, że obecnie w Polsce 70% poborów wody wykorzystywanych jest dla potrzeb chłodzenia w procesie produkcji energii, dzięki planowanej inwestycji możliwe będzie zmniejszenie ilości wody wykorzystywanej przy produkcji energii.

W w/w Strategicznym Planie Adaptacji zidentyfikowano następujące oddziaływania warunków klimatycznych mogących mieć wpływ na planowaną inwestycję:

- występowanie ekstremalnych zjawisk pogodowych (silne wiatry, huragany, intensywne burze, nadmierne oblodzenie itp.) może doprowadzić do zwiększenia ryzyka uszkodzenia linii przesyłowych i dystrybucyjnych, a zatem ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej do odbiorców. W celu zmniejszenia oddziaływania w polskim systemie elektroenergetycznym powinny dominować sieci kablowe, a nie jak do tej pory sieci napowietrzne, które są silnie narażone na awarie spowodowane silnymi wiatrami i nadmiernym oblodzeniem.
- zaburzenia w gospodarce wodnej spowodowane zwiększoną temperaturą powietrza i nadmiernym parowaniem wód powierzchniowych wpłyną na uprawę roślin (w tym roślin energetycznych). Kluczową kwestią w tym zakresie będzie rozwój gatunków roślin energetycznych odpornych na zmienne warunki pogodowe oraz innowacyjnych technik upraw do wykorzystywania w bardzo suchym oraz wilgotnym środowisku.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia nie wystąpi oddziaływanie na klimat zarówno w skali mikro, jak i makro.

Podczas użytkowania przedsięwzięcia dojdzie do emisji hałasu od pracujących urządzeń oraz pojazdów poruszających się po terenie inwestycji. Jak wykazano w przeprowadzonej prognozie hałasu nie zostaną przekroczone dopuszczalne poziomy na terenach chronionych akustycznie.

Podobnie jak w przypadku fazy realizacji, do emisji hałasu dojdzie podczas stosowania maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu. Prace będą prowadzone w porze dnia. Oddziaływanie będzie miało charakter krótkoterminowy.

U z a s a d n i e n i e

Na wniosek z dn. 17.11.2020r. (data wpływu 03.12.2020r.) Inwestora –PGB Energetyka 17 Sp. z o.o. ul. Gotarda 9, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn.: **„Przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW „Gołoszyce” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3, położonej w miejscowości Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, woj. Świętokrzyskie”**. Do wniosku o wydanie decyzji środowiskowej wnioskodawca przedłożył następujące dokumenty:

- karta informacyjna przedsięwzięcia;
- kopia mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmująca przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie;
- wypis z ewidencji gruntów;
- potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej.

Dnia 04.12.2020r. Inwestor uzupełnił wniosek o: uproszczone wypisy z rejestru gruntów dla działek znajdujących się w odległości 100 metrów od terenu, na którym zlokalizowane będzie przedsięwzięcie.

Z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania przekraczała 20, zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego ((Dz. U. z 2016, poz. 23), oraz art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko dane o wszczęciu postępowania oraz wszystkich jego etapach zostały podane do publicznej wiadomości, w sposób zwyczajowo przyjęty, w drodze obwieszczeń.

W dniu 30.12.2020r. poprzez obwieszczenie znak: OŚ.6220.5.2020 Wójt Gminy Baćkowice zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Pismem z dnia 30.12.2020r., znak: OŚ.6220.5.2020 Wójt Gminy Baćkowice zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach, ul. Karola Szymanowskiego 6, Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wody Polskie w Krakowie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 22, o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: **„Przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW „Gołoszyce” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3, położonej w miejscowości Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, woj. Świętokrzyskie”**.

Pismem z dnia 18.01.2021r., znak: WOO-II.4220.2.2021.JO.1 Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska zwróciła się z prośbą o przedłożenie stanowiska organu dotyczące zgodności planowanego przedsięwzięcia z ustaleniami obowiązującego MPZP Gminy Baćkowice.

Wraz z pismem z dnia 25.02.2021r., znak: OŚ6620.5.2020/2021 Urząd Gminy w Baćkowicach przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska brakujące dokumenty.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie pismem z dnia 11.01.2021r., znak: KR.RZŚ.435.3.2021.AB przesłał dokumenty dotyczące wydania opinii do Dyrektora Zarządu Zlewni w Sandomierzu.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu pismem z dnia 01.02.2021r., znak: KR.ZZŚ.4.4360.6..2021.BS wyznaczył termin załatwienia sprawy do dnia 01.03.2021r.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu pismem z dnia 16.02.2021r., znak: KR.ZZŚ.4.4360.6..2021.BS wezwał do uzupełnienia oraz złożenia wyjaśnień w zakresie informacji zawartych we wniosku oraz KIP.

Wraz z pismem z dnia 16.03.2021r., znak: OŚ. 6220.5.2020/2021 Urząd Gminy w Baćkowicach przesłał w załączeniu brakujące dokumenty oraz wyjaśnienia.

Pismem z dnia 26.03.2021r., znak: OŚ.6220.5.2020/2021 Urząd Gminy w Baćkowicach zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opatowie z prośbą o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach pismem z dnia 26.03.2021r. znak: WOO-II.4220.2.2021.JO.2 zwrócił się o wyjaśnienie/uzasadnienie kwestii dotyczącej stanowiska organu wyrażonego pismem Wójta Gminy Baćkowice znak: In.6727.opinia.mppz.2021 z dnia 24.02.2021r..

Pismem z dnia 08.04.2021r., znak: KR.ZZŚ.4.4360.6..2021.BS Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu wyraził opinie, że przedsięwzięcie pn.: „Przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW „Gołoszyce” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3, położonej w miejscowości Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, woj. Świętokrzyskie” nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przy uwzględnieniu warunków zawartych w opinii.

Dnia 12.04.2021r. pismem znak: OŚ.6220.5.2020/2021 Urząd Gminy w Baćkowicach podtrzymał stanowisko wyrażone w opinii znak: In.6727.opinia.mppz.2021 z dnia 24.02.2021r..

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opatowie pismem z dnia 13.04.2021r. (data wpływu 15.04.2021r.) wyraził opinie, że dla przedsięwzięcie pn.: „Przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW „Gołoszyce” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3, położonej w miejscowości Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, woj. Świętokrzyskie” nie istnieje konieczność przeprowadzenia oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach pismem z dnia 28.04.2021r. znak: WOO-II.4220.2.2021.JO.3 przedłużył termin załatwienia sprawy do dnia 12.05.2021r..

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach pismem z dnia 12.05.2021r. znak: WOO-II.4220.2.2021.JO.4 wydał postanowienie o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalił zakres raportu.

Wójt Gminy Baćkowice zawiadamia strony postępowania, Inwestora – PGB Energetyka 17 Sp. z o. o., ul. Gotarda 9 , Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opatowie oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach, że postanowieniem z dnia 27.05.2021r., znak: OŚ.6220.5.R.2020/2021 określono zakres raportu, postanowieniem z dnia 27.05.2021r. OŚ.6220.5.Z.2020/2021 zawieszono postępowanie do czasu przedłożenia raportu oddziaływania na środowisko.

W miesiącu czerwcu Inwestor – PGB Energetyka 17 Sp. z o. o., ul. Gotarda 9 przedłożył raport oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW „Gołoszyce” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3, położonej w miejscowości Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, woj. Świętokrzyskie”.

Obwieszczeniem z dnia 26.07.2021r., znak: OŚ.6220.5.2020/2021 Wójt Gminy zawiadomił strony postępowania, Inwestora – PGB Energetyka 17 Sp. z o. o., ul. Gotarda 9, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opatowie oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach, że zostało wydane postanowienie z dnia 21.07.2021r., znak: OŚ.6220.5.P.2020/2021 o podjęciu zawieszono postępowania administracyjnego.

Dnia 27.07.2021r. znak: OŚ.6220.5.2020/2021 Wójt Gminy zwrócił się do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach oraz do Starosty Opatowskiego o uzgodnienie raportu oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW „Gołoszyce” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3, położonej w miejscowości Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, woj. Świętokrzyskie”.

Dnia 11.08.2021r., znak: : OŚ.6220.5.2020/2021 Urząd Gminy w Baćkowicach potwierdził, iż nadal aktualne są wysłane załączniki.

Dnia 24.08.2021r. Starosta Opatowski pismem znak: ROŚ-II.605.64.2021 zwrócił się z prośbą o przesłanie brakujących dokumentów.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach pismem z dnia 10.09.2021r., znak: WOO-II.4221.33.2021.JO.1 zwrócił się do Inwestora – PGB Energetyka 17 Sp. z o. o., ul. Gotarda 9 o uzupełnienie raportu oddziaływania na środowisko.

Wraz z pismem z dnia 03.11.2021r., znak: OŚ.6220.5.2020/2021 Urząd Gminy w Baćkowicach przesłał uzupełnienie raportu oddziaływania na środowisko do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach i Starosty Opatowskiego.

Dnia 19.11.2021r. pismem znak: KR.ZZŚ.4.4360.6.2021.BS Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu podtrzymał wcześniej wydana opinię, że nie zachodzi potrzeba oddziaływania na środowisko.

Dnia 24.11.2021r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem znak: WOO-II.4221.33.2021.JO.2 zwrócił się ponownie o uzupełnienie raportu.

Wraz z pismem z dnia 01.12.2021r., znak: OŚ.6220.5.2020/2021 Urząd Gminy w Baćkowicach przesłał do Starosty Powiatu Opatowskiego kopie wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Baćkowice.

Dnia 10.12.2021r. pismem znak: OŚ.6220.5.2020/2021 Urząd Gminy w Baćkowicach zwraca się z prośbą do starosty Powiatu Opatowskiego o uzgodnienie raportu oddziaływania na środowisko.

Wraz z pismem z dnia 03.01.2022r., znak: OŚ.6220.5.2020/2021/2022 Urząd Gminy w Baćkowicach przesłał do Starosty Powiatu Opatowskiego, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach uzupełnienie raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Pismem z dnia 17.01.2022r., znak: ROŚ-II.605.87.2021 Starosta Powiatu Opatowskiego zwrócił się o uzupełnienie raportu o wersje sporządzoną w języku polskim.

Wraz z pismem z dnia 03.02.2022r., znak: OŚ.6220.5.2020/2021/2022 Urząd Gminy w Baćkowicach przesłał skorygowane uzupełnienie raportu.

Pismem z dnia 27.01.2022r., znak: WOO-II.4221.33.2021.JO.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach ponownie zwrócił się o uzupełnienie raportu.

Dnia 16.03.2022r. pismem znak: ROŚ-II.605.87.2021 Starosta Opatowski wydał postanowienie pozytywnie opiniujące warunki realizacji przedsięwzięcia pn.: „Przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW „Gołoszyce” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3, położonej w miejscowości Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, woj. Świętokrzyskie”.

Wraz z pismem z dnia 28.04.2022r., znak: OŚ.6220.5.2020/2021/2022 Urząd Gminy w Baćkowicach przesłał ponowne uzupełnienie raportu oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem z dnia 26.05.2022r., znak: WOO-II.4221.33.2021.JO.4 przedłużył termin do dnia 26.06.2022r. w sprawie uzgodnienia raportu oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem z dnia 23.06.2022r., znak: WOO-II.4221.33.2021.JO.4 wydał postanowienie, w którym postanowił uzgodnić realizację i określić środowiskowe warunki przedsięwzięcia pn.: „Przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW „Gołoszyce” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3, położonej w miejscowości Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, woj. Świętokrzyskie”.

Wójt Gminy Baćkowice zawiadomieniem - obwieszczeniem z dnia 20.07.2022r. znak: OŚ.6220.5.2020/2021/2022 poinformował o zakończeniu postępowania dowodowego w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Przetwarzaniu odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW ” „Gołoszyce,” w obrębie działki o nr. ewid. 178/3 położonej w miejscowości Gołoszyce, gm. Baćkowice, powiat opatowski, woj. świętokrzyskie”.**

W terminie określonym w obwieszczeniu o zakończeniu postępowania nie zgłoszono żadnych żądań, wniosków i uwag, wobec czego dnia 19.08.2022r. Wójt Gminy Baćkowice wydał niniejszą decyzję.

Planowane przedsięwzięcie zostało zaliczone do kategorii mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, mogących wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 47, § 3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.).

Planowane przedsięwzięcie obejmować będzie przetwarzanie odpadów innych niż niebezpieczne z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz, o mocy elektrycznej jednostki wytwórczej 0,999 MW i mocy cieplnej do ok. 0,960 kW, zlokalizowanej na działce o nr ewid. 178/3, obręb 0003 Gołoszyce, gmina Baćkowice, powiat opatowski, województwo świętokrzyskie.

Biogazownia „Gołoszyce”, w której planowane jest przetwarzanie odpadów rolno-spożywczych znajduje się obecnie w fazie budowy. Przedmiotowy obiekt powstaje w oparciu o decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach Nr 1/2014 Wójta Gminy Baćkowice z dnia 17.04.2014 r., znak: In-7335.1.Ś.bio-gaz.13/14 oraz decyzję Nr 2.2.2017.Ba Starosty Opatowskiego z dnia 15 września 2020 r., znak: B.I.6740.2.2.2020.Ba udzielającą pozwolenia na budowę oraz zatwierdzającej aneks do projektu budowlanego. W biogazowni przetwarzane będą substraty stanowiące: kiszonki, obornik, gnojowicę w ilości 49 000 Mg na rok, w tym: kiszonka kukurydziana – do 18 000 Mg/rok, obornik – do 6 000 Mg/rok, gnojowica świńska – do 3 000 Mg/rok.

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewidziano prowadzenie w przedmiotowej biogazowni procesu przetwarzania odpadów z przemysłu rolno-spożywczego w ilości do 36 000 Mg/rok, przy zachowaniu w/w łącznej ilości substratów wprowadzanych do biogazowni. Ilości poszczególnych rodzajów substratów/odpadów wprowadzanych do procesu będzie zmienna z zachowaniem ilości szacowanej produkcji biogazu (energii pierwotnej zasilającej planowaną do zainstalowania jednostkę kogeneracyjną) oraz przy zachowaniu kwalifikowania wytwarzanego biogazu jako biogaz rolniczy w rozumieniu definicji określonej art. 2 pkt. 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 610).

Przedsięwzięcie nie wiąże się z koniecznością ingerencji w infrastrukturę elektrociepłowni na biogaz rolniczy, nie będą realizowane dodatkowe obiekty budowlane, ani nie zwiększy się powierzchnia zabudowy w porównaniu do zatwierdzonego projektu budowlanego.

Inwestor w planowanej biogazowni zamierza prowadzić przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego (wg kodów określonych w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020r. w sprawie katalogu odpadów - Dz. U. z 2020 r., poz. 10): 02 01 01 Osady z mycia i czyszczenia; 02 01 03 Odpadowa masa roślinna; 02 01 83 Odpady z upraw hydroponicznych; 02 01 99 - Inne niewymienione odpady; 02 02 01 - Odpady z mycia i przygotowywania surowców; 02 02 03 - Surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa; 02 02 04 Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków (przetwarzanie produktów pochodzących z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa); 02 02 99 Inne niewymienione odpady; 02 03 01 Szlamy z mycia, oczyszczania, obierania, odwirowywania i oddzielania surowców; 02 03 02 Odpady konserwantów; 02 03 03 Odpady poekstrakcyjne; 02 03 04 Surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa; 02 03 05 Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków (przetwarzanie produktów pochodzących z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa); 02 03 80 Wytłoki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych (z wyłączeniem 02 03 81); 02 03 81 Odpady z produkcji pasz roślinnych; 02 03 82 Odpady tytoniowe; 02 03 99 Inne niewymienione odpady; 02 04 01 Osady z oczyszczania i mycia buraków; 02 04 03 Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków (przetwarzanie produktów pochodzących z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa); 02 04 80 Wysłodki; 02 04 99 Inne niewymienione odpady; 02 05 01 Surowce i produkty nieprzydatne do spożycia oraz przetwarzania; 02 05 02 Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków (przetwarzanie produktów pochodzących z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa); 02 05 80 Odpadowa serwatka; 02 05 99 Inne niewymienione odpady; 02 06 01 Surowce i produkty nieprzydatne do spożycia i przetwórstwa; 02 06 02 Odpady konserwantów; 02 06 03 Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków (przetwarzanie produktów pochodzących z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa); 02 06 80 Nieprzydatne do wykorzystania tłuszcze spożywcze; 02 06 99 Inne niewymienione odpady; 02 07 01 Odpady z mycia, oczyszczania i mechanicznego rozdrabniania surowców; 02 07 02 Odpady z destylacji spirytualiów; 02 07 04 Surowce i produkty nieprzydatne do spożycia i przetwórstwa; 02 07 05 Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków (przetwarzanie produktów pochodzących z rolnictwa); 02 07 80 Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary; 02 07 99 Inne niewymienione odpady; 16 03 06 Organiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 05, 16 03 80; 16 10 02 Uwodnione odpady ciekłe inne niż wymienione w 16 10 01; 16 03 80 Produkty spożywcze przeterminowane lub nieprzydatne do spożycia; 16 81 02 Odpady inne niż wymienione w 16 81 01; 16 82 02 Odpady inne niż wymienione w 16 82 01; 19 05 02 Nieprzekompostowane frakcje odpadów pochodzenia zwierzęcego i roślinnego; 19 08 01 Skratki; 19 08 09 Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda zawierające wyłącznie oleje jadalne i tłuszcze; 19 08 99 Inne niewymienione odpady.

Odpady o kodach 02 02 04, 02 03 05, 02 04 03, 02 05 02, 02 06 03 oraz 02 07 05, tj. osady z zakładowych oczyszczalni ścieków, będą przyjmowane wyłącznie z zakładów zajmujących się przetwarzaniem produktów rolno-spożywczych, gdzie ścieki technologiczne nie mieszają się ze ściekami komunalnymi.

Przyjęcie danego rodzaju odpadów do przetworzenia w instalacji będzie poprzedzone opinią Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa dotycząca możliwości zastosowania danego opadu w biogazowni rolniczej zgodnie z wymogami wskazanej powyżej ustawy OZE. Odpad będzie dopuszczony do przetworzenia w instalacji jedynie pod warunkiem uzyskania pozytywnej opinii.

Biorąc pod uwagę sposób magazynowania odpadów, wymogi prawne, w tym bhp i p.poż. maksymalna łączna ilość odpadów magazynowanych w jednym czasie na terenie przedsięwzięcia wyniesie ok. 9 764 Mg (w dwóch silosach i zbiorniku dozującym). Maksymalna łączna ilość odpadów, które mogą być magazynowane w okresie roku wyniesie 36 000 Mg.

Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 4,77 ha. Pod realizowane obecnie obiekty biogazowni wydzielona została powierzchnia ok. 3 ha. Powierzchnia zabudowy terenu inwestycji wraz z powierzchniami utwardzonymi wyniesie będzie ok. 1.08 ha. Na planowaną biogazownię będą się składały następujące budynki, budowle scharakteryzowane w uzyskanej w 2014 r. decyzji środowiskowej i zatwierdzonym projekcie budowlanym;

- waga samochodowa: powierzchnia zabudowy 81,00 m²;
- silos magazynowy nr 1: powierzchnia zabudowy 1 248,75 m², powierzchnia użytkowa 1 218,09 m², wysokość 3,0 m, kubatura (użytkowa) 3 654,28 m³;
- silos magazynowy nr 2: powierzchnia zabudowy 1 337,32 m², powierzchnia użytkowa 1 309,59 m², wysokość 2,0 m, kubatura (użytkowa) 2 619,19 m³;
- zbiornik na odcieki z silosów: pojemność 24,53 m³, powierzchnia zabudowy 6,60 m²;
- zbiornik dozujący o parametrach: pojemność 354,25 m³, powierzchnia zabudowy 101,24 m²;
- suszarnia wraz ze sterownią i częścią magazynową: powierzchnia zabudowy 238,96 m², powierzchnia użytkowa 216,80 m², kubatura 1 422,21 m³;
- zbiornik fermentacyjny nr 1: wysokość wewnętrzna 8,02 m, powierzchnia zabudowy 490,50 m², pojemność 3 598,00 m³;
- zbiornik fermentacyjny nr 2: wysokość wewnętrzna 8,02 m, powierzchnia zabudowy 490,50 m², pojemność 3 598,00 m³;
- zbiornik dofermentujący: wysokość wewnętrzna 8,02 m, powierzchnia zabudowy 490,50 m², pojemność 3 598,00 m³;
- zbiornik magazynowy na masę pofermentacyjną (gotowy zbiornik typu Ecobag, umieszczony w wykopie): powierzchnia wykopu 3 024,31 m², objętość całkowita 7 700 m³,
- pompownia zbiorników magazynowych (wykonana w formie studni): powierzchnia zabudowy 6,60 m², pojemność 29,66 m³;
- punkt poboru pofermentu (prefabrykowany element mocujący - hydrant): wysokość wewnętrzna 0,527 m,
- stacja uzdatniania biogazu (urządzenie gotowe, posadowione na płycie żelbetowej): powierzchnia zabudowy 14,75 m²;
- kontener układu kogeneracyjnego (urządzenie gotowe posadowienia na płycie żelbetowej): powierzchnia zabudowy 36,00 m²;
- obiekty zlokalizowane w przestrzeni międzyobiektowej (stacja pomp, węzeł ciepła, pomieszczenie AKPiA): powierzchnia zabudowy 167,49 m²;
- pochodnia biogazu: powierzchnia fundamentu 1,44 m², wysokość 5,1 m n.p.t.;
- kontener stacji transformatorowej: powierzchnia zabudowy 24,00 m², powierzchnia użytkowa 16,00 m², kubatura 41,6 m³;

- kontener socjalno-bytowy: powierzchnia zabudowy 35,40 m², powierzchnia użytkowa: 32,20 m², kubatura 106,20 m³;
- zbiornik wód opadowych: pojemność użytkowa 107,20 m³, powierzchnia dna 54,02 m², powierzchnia całkowita 360,00 m²;
- taca odciekowa o powierzchni asfaltowej okolona krawężnikami, powierzchnia ze studnią odcieków: pojemność studni 24,53 m³, powierzchnia zabudowy 6,60 m²;
- zbiornik bezodpływowy na ścieki: pojemność 9,16 m³, powierzchnia zabudowy 5,52 m²;
- drogi wewnętrzne oraz parking;
- niezbędna infrastruktura techniczna oraz urządzenia budowlane pozwalające na korzystanie z w/w obiektów w sposób zgodny z przepisami oraz ich przeznaczeniem.

Wyprodukowana w biogazowni energia elektryczna zostanie wprowadzona do krajowej sieci elektroenergetycznej, natomiast produkowane w ciepło zostanie wykorzystane na potrzeby własne obiektu. Produkcja biogazu będzie miała charakter ciągły. Roczna produkcja biogazu wyniesie ok. 4 380 000 m³, który po spaleniu w module kogeneracyjnym pozwoli na wyprodukowanie ok. 8 000 MWh energii elektrycznej rocznie oraz ok. 32 000 GJ ciepła rocznie. Oprócz biogazu, w biogazowni rolniczej będzie powstawała masa pofermentacyjna w ilości około 44 000 Mg rocznie.

Proces technologiczny pracy elektrociepłowni, w tym wytwarzania biogazu z substratów oraz planowanych do przetworzenia odpadów będzie obejmował następujące etapy:

- składowanie i magazynowanie substratów przed procesem fermentacji:

Dostarczona do biogazowni rolniczej zielonka roślin będzie magazynowana w silosach. W trakcie kiszenia powstaną soki kiszonkowe, które będą odprowadzane jako odciek do szczelnego podziemnego zbiornika żelbetowego na odcieki. Odcieki będą wykorzystywane do rozcieńczania surowców przed wsadem do komory fermentacyjnej.

Obornik będzie magazynowany w silosach. Podobnie jak w przypadku kiszonki odciek z obornika będzie odprowadzany do szczelnego podziemnego zbiornika na odcieki, a następnie zostanie wykorzystany do rozcieńczania substratu przed wprowadzeniem do komory fermentacyjnej.

Transport odcieków z podziemnego zbiornika na odcieki do zbiornika wstępnego mieszania będzie odbywał się za pomocą szczelnych sieci.

Gnojowica będzie dostarczana do biogazowni rolniczej w sposób cykliczny. Gnojowica będzie wprowadzana bezpośrednio do zbiornika dozującego, skąd szczelnymi połączeniami trafi do zbiorników fermentacyjnych.

Odpady z przemysłu rolno-spożywczego będą dostarczane cyklicznie na teren biogazowni rolniczej. Odpady ciekłe będą wprowadzane bezpośrednio do zbiornika dozującego, natomiast odpady stałe mogą być czasowo magazynowane w silosie. Odpady będą kierowane do procesu technologicznego w pierwszej kolejności.

- dozowanie substratów do komory fermentacyjnej:

Substraty będą dostarczane do zbiornika dozującego, a następnie komór fermentacyjnych. Substrat stały (kiszonka, obornik, inne odpady pochodzenia przemysłu rolno-spożywczego) będą dostarczane do zbiornika za pomocą ładowaczy, natomiast substrat ciekły (gnojowica, płynne odpady, odciek z obornika, odciek z silosów na kiszonkę) będzie przepompowywany bezpośrednio z środków transportu oraz ze zbiornika na odcieki. W przypadku gdy ilość zgromadzonych odcieków nie wystarczy do zapewnienia odpowiedniej wilgotności substratu do przeprowadzenia fermentacji mokrej, dozowana będzie ciekła masa pofermentacyjna. Wsad będzie dostarczany do wnętrza komory fermentacyjnej bezpośrednio ze zbiornika dozującego. Proces dozowania będzie się odbywał automatycznie. Substrat z jednego zbiornika dozującego będzie podawany do obu równorzędnych zbiorników fermentacyjnych.

- przebieg procesu fermentacji w komorach fermentacyjnych (reaktorach):

Proces fermentacji metanowej prowadzony będzie równolegle w dwóch zbiornikach (reaktorach). Reaktory te będą ze sobą powiązane technologicznie poprzez obieg biomasy. Biogazownia rolnicza będzie wyposażona w trzy cylindryczne zbiorniki.

Dwa zbiorniki będą zbiornikami fermentacyjnymi, jeden zbiorniki będzie zbiornikiem dofermentującym. Zbiorniki zostaną wykonane z żelbetu. Nad zbiornikami zostanie zainstalowany zbiornik biogazu w postaci gazoszczelnej kopuły. Z uwagi na konieczność zapewnienia warunków beztlenowych do prowadzenia procesu fermentacji, zbiorniki będą gazoszczelne. Wewnątrz zbiornika będzie panowała temperatura od 37°C do 42°C (fermentacja mezofilna), w celu ogrzania zbiorników fermentacyjnych dostarczana będzie energia cieplna wyprodukowana w modułach kogeneracyjnych. Wybrana technologia fermentacji jest technologią jednostopniową - wszystkie fazy i procesy związane z fermentacją będą się odbywały wewnątrz jednego zbiornika. W celu zapewnienia jednorodności procesu, fermentująca biomasa będzie mieszana za pomocą mieszadeł.

- magazynowanie masy pofermentacyjnej:

W wyniku fermentacji, oprócz biogazu, powstanie również masa pofermentacyjna składająca się ze związków rozpuszczalnych oraz związków stabilnych biologicznie (kwasy huminowe). Ciekła masa pofermentacyjna będzie przepompowywana do zbiornika dofermentującego, na którym umieszczony jest zbiornik biogazu zabezpieczony pokrywą ochronną. W zbiorniku dofermentującym będzie dochodziło do dofermentowania masy, a powstający biogaz będzie kierowany do zbiorników biogazu. Po dofermentowaniu masa pofermentacyjna będzie przepompowywana do zbiornika magazynowego wykonanego w formie zbiornika typu EcoBag. W okresie, którym nie ma możliwości nawożenia, masa pofermentacyjna będzie przechowywana wewnątrz zbiornika. Masa pofermentacyjna będzie przekazywana do rolniczego wykorzystania. Część zmagazynowanej masy pofermentacyjnej płynnej będzie zwracana ze zbiornika magazynowego do zbiorników fermentacyjnych w celu rozcieńczenia wsadu surowców do procesu fermentacji jeśli będzie to wymagane. Pozostała część masy pofermentacyjnej do zastosowania jako środek wspomagający uprawę roślin (po przeprowadzeniu odpowiednich badań laboratoryjnych) będzie transportowana ze zbiornika magazynowego podziemnym (szczelnym) rurociągiem do stanowiska odbioru pofermentu wyposażonego w złącze do podłączenia węża od beczkowitzu. Płyta, na której będą parkować beczkowitzy, zostanie wyprofilowana ze spadkiem do wpustu, który będzie przechwytywał ewentualne wycieki (na przykład przy odłączaniu węża). Wycieki te będą kierowane do zbiornika dozującego. Beczkowitzy będą opłukiwane przed wyjazdem z tacy odciekowej. Odcieki z tacy poprzez kratkę odciekową trafią do zbiornika na odcieki.

- magazynowanie wytworzonego biogazu:

Magazynowanie biogazu będzie się odbywać w specjalnych membranowych zbiornikach stanowiących gazoszczelne kopuły zbiorników fermentacyjnych oraz zbiornika dofermentującego. Nad zbiornikiem biogazu będzie zainstalowana obudowa ochronna wykonana z folii PVC wzmocnionej tkaniną, odpornej na promieniowanie UV. Obudowa będzie służyła do podwieszenia i ochrony zbiornika przed niekorzystnym wpływem czynników atmosferycznych. Membrana zbiornika zostanie wykonana ze specjalnej poliesterowej folii PVC. Zbiorniki zostaną wyposażone we wskaźniki napełnienia i system zabezpieczeń, w skład którego wchodzi zawór bezpieczeństwa oraz pochodnia awaryjna, gwarantujące najwyższy stopień bezpieczeństwa eksploatacyjnego.

- oczyszczanie biogazu:

Biogaz powstały w wyniku fermentacji metanowej przed spalaniem w module kogeneracyjnym będzie oczyszczany z siarkowodoru oraz wody. Do oczyszczania biogazu stosowana będzie metoda biologiczna oraz chemiczna (oczyszczanie na węglu aktywnym).

- wytwarzanie energii elektrycznej i cieplnej:

Oczyszczony biogaz będzie kierowany do modułu kogeneracyjnego, którego zasadniczym elementem będzie silnik spalinowy, za pomocą którego będzie spalany biogaz. W wyniku spalania biogazu w silniku zostanie wytworzona energia elektryczna oraz cieplna. Energia cieplna zostanie odzyskana z układu chłodzenia silnika oraz temperatury spalin (komin). Wykorzystany zostanie moduł kogeneracyjny o zainstalowanej mocy elektrycznej wynoszącej 0,999 MW i mocy cieplnej wynoszącej 0,960 MW. Czas pracy modułu kogeneracyjnego wyniesie 8660 h/rok. Odzysk ciepła zintegrowany będzie z komorą fermentacyjną oraz zbiornikiem dozującym.

Układ kogeneracyjny sprzęgnięty będzie także z pochodnią biogazu, która zostanie wykorzystana dla spalania nadwyżek biogazu oraz w przypadku awarii silnika kogeneracyjnego, celem uniknięcia emisji biogazu do atmosfery.

- zagospodarowanie wytworzonej energii elektrycznej:

Wytworzona energia elektryczna za pomocą stacji transformatorowej oraz napowietrznej linii średniego napięcia będzie wprowadzana do krajowej sieci elektroenergetycznej, przy czym około 14% energii elektrycznej zostanie zużyte na potrzeby własne biogazowni rolniczej.

- zagospodarowanie wytworzonej energii cieplnej:

Energia ciepła wytwarzana z kogeneracji w ilości ok. 20% produkcji będzie wykorzystana na własne potrzeby funkcjonowania biogazowni rolniczej. Pozostałe około 80% wyprodukowanej energii cieplnej zostanie wykorzystane na terenie inwestycji do suszenia np. drewna od podmiotów zewnętrznych. W przypadku nadwyżek ciepła, będzie ono lokalnie zbywane na potrzeby ciepłownicze działalności wytwórczych albo mieszkańców.

- awaryjne spalanie biogazu:

Układ kogeneracyjny będzie współpracował z pochodnią biogazu, która zostanie wykorzystana dla spalania nadwyżek biogazu oraz w przypadku awarii oraz na czas konserwacji silnika kogeneracyjnego, celem uniknięcia emisji biogazu do atmosfery. Układ będzie posiadał również pochodnię awaryjną.

- odbiór masy pofermentacyjnej z terenu przedsięwzięcia:

Dystrybucja masy pofermentacyjnej w celach nawozowych będzie mieć miejsce z wykorzystaniem metody odzysku R10.

Inwestor sporządzi instrukcję dystrybucji masy pofermentacyjnej w celach nawozowych, szczególnie w zakresie przechowywania, konfekcjonowania, przekazywania, transportowania i stosowania nawozów na gruntach rolnych.

W ramach planowanego przedsięwzięcia niezbędne będzie dostarczenie wody do celów socjalnych i mycia pojazdów w ilości około 700 m³/rok. Woda do celów technologicznych oraz socjalnych będzie pobierana z wodociągu gminnego.

W ramach planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność ingerencji w budowaną obecnie infrastrukturę elektrociepłowni na biogaz rolniczy (nie będą realizowane dodatkowe obiekty budowlane, ani nie zwiększy się powierzchnia zabudowy w porównaniu do projektu budowlanego). Przetwarzanie odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego lub produkcji rolnej będzie prowadzone w budowanych obecnie obiektach, na które Inwestor uzyskał stosowne zezwolenia wskazane w treści przedmiotowego postanowienia.

Jak wynika z dokumentacji przedłożonej w ramach uzupełnienia raportu, w ramach prowadzonej obecnie inwestycji przeprowadzono wyprzedzające badania archeologiczne, tj. protokół końcowy odbioru ratowniczych badań wykopaliskowych Wojewódzkiego Urzędu Ochrony Zabytków w Kielcach Delegatura w Sandomierzu, w dniu 21.12.2020 r., stwierdzający odbiór końcowy archeologicznych prac konserwatorskich (ratowniczych badań archeologicznych) na stanowisku Gołoszyce 19 (AZP 87-69/148), działki Gołoszyce, nr ew. 178/1, 178/2, 178/3, 179/1, 179/2 (AZP 88-73/18) realizowanych na podstawie decyzji – pozwolenia ŚWKZ – Kierownika Delegatury w Sandomierzu WUOZ w Kielcach nr 12/2020.C z 29.06.2020 r. (l.dz. DS.A.5161.16.2020.C). Wg w/w protokołu wyprzedzające badania archeologiczne zostały zakończone i Inwestor może przystąpić do prac ziemnych i budowlanych na terenie inwestycji.

W raporcie przedsięwzięcie poddano analizie wariantowej. Przedstawiono wariant wnioskowany scharakteryzowany w treści niniejszego postanowienia oraz wariant alternatywny zakładający wprowadzenie dodatkowo do procesu produkcji biogazu substratów stanowiących odpady poubojowe.

Z analizy w/w wariantów obejmujących wpływ zamierzenia na poszczególne komponenty środowiska (w tym: ukształtowanie terenu, krajobraz, zajętość powierzchni, obszary rolnicze, gleby, jednolite części wód powierzchniowych, jednolite części wód podziemnych, klimat, klimat akustyczny, powietrze atmosferyczne, pole elektromagnetyczne, flora, fauna, grzyby, siedliska przyrodnicze, obszary chronione, konflikty społeczne, zdrowie i bezpieczeństwo ludzi, gospodarkę odpadami, zabytki, powierzchnię ziemi z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi, dobra materialne) oceniono wariant inwestycyjny jako najkorzystniejszy do realizacji. Z uwagi na fakt, iż realizacja inwestycji w wariantcie alternatywnym - przetwarzanie odpadów poubojowych wiązałaby się z większą emisją NH_3 i H_2S , jako wariant najkorzystniejszy do realizacji wskazano wariant wnioskowany.

Na etapie eksploatacji inwestycji należy zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, minimalizować ich ilość, zbierać je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska gruntowo-wodnego zanieczyszczeń oraz zapewnić ich sprawny odbiór przez uprawnione podmioty.

Odpady niebezpieczne powstałe w wyniku funkcjonowania magazynowane będą w wydzielonej przystosowanej na ten cel części magazynowej budynku suszarni, w szczelnych pojemnikach odpowiednio oznakowanych zabezpieczonych przed możliwością wycieku zanieczyszczeń. Magazyn wyposażony zostanie w sprzęt gaśniczy oraz odpowiednią ilość sorbentów do zbierania ewentualnych wycieków.

Stałe odpady z przetwórstwa rolno-spożywczego lub produkcji rolnej przewidziane do przetwarzania magazynowane będą w dwóch szczelnych silosach magazynowych nr 1 i nr 2, natomiast odpady ciekłe będą wprowadzane bezpośrednio do zbiornika dozującego. Odpady stałe magazynowane w silosach będą w pierwszej kolejności wprowadzane do procesu produkcji biogazu, w stosunku do pozostałych substratów. Wytworzona w wyniku fermentacji ciekła masa pofermentacyjna będzie magazynowana w szczelnym zbiorniku typu EcoBag. W okresie nienawożenia masa pofermentacyjna będzie przechowywana wewnątrz zbiornika. Masa pofermentacyjna będzie przekazywana do rolniczego wykorzystania. Część zmagazynowanej masy pofermentacyjnej płynnej będzie zawracana ze zbiornika magazynowego do zbiorników fermentacyjnych w celu rozcieńczenia wsadu surowców do procesu fermentacji jeśli będzie to wymagane. Pozostała część masy pofermentacyjnej do zastosowania jako środek wspomagający uprawę roślin (po przeprowadzeniu odpowiednich badań laboratoryjnych).

W ramach planowanego przedsięwzięcia niezbędne będzie dostarczenie wody do celów socjalnych i mycia pojazdów w ilości około $700 \text{ m}^3/\text{rok}$. Woda do celów technologicznych oraz socjalnych będzie pobierana z wodociągu gminnego.

Ścieki bytowe odprowadzane będą do szczelnego zbiornika bezodpływowego okresowo opróżnianego przez uprawnione podmioty.

Odcieki z silosów (soki kiszunkowe, odcieki z obornika i odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego lub produkcji rolnej) odprowadzane będą do szczelnego zbiornika bezodpływowego na odcieki z silosów. Ścieki z mycia beczkowozów przed opuszczeniem tacy odciekowej załadunku masy pofermentacyjnej oraz ewentualne wycieki (na przykład przy odłączaniu węża podczas poboru masy pofermentacyjnej) również będą odprowadzane do zbiornika na odcieki. Powyższe odcieki/ścieki wykorzystywane będą do rozcieńczania surowców przed wsadem do komory fermentacyjnej.

Wody opadowe lub roztopowe z obiektów oraz terenów utwardzonych po oczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych odprowadzane będą do szczelnego zbiornika na wody opadowe.

Teren działki inwestycyjnej od zachodniej strony sąsiaduje z ciekim o nazwie Dopływ w Żernikach. W odległości ok. 2,5 km od terenu inwestycji, w kierunku południowo-wschodnim przepływa rzeka Koprzywianka.

Zgodnie z informacjami dostępnymi na stronach <https://wodypolskie.bip.gov.pl> oraz <http://spd.pgi.gov.pl/PSHv8/Psh.html> teren inwestycji położony jest poza strefami ochronnymi powierzchniowych i podziemnych ujęć wodnych. Najbliższym ujęciem wód podziemnych jest ujęcie wód podziemnych oddalone od terenu inwestycji o ok 1,7 km w kierunku południowo – zachodnim.

W pobliżu przedmiotowej inwestycji oraz w zasięgu jej oddziaływania brak obszarów przylegających do jezior i wybrzeży oraz terenów uzdrowiskowych.

Zgodnie z przepisami dyrektywy 2000/60/we Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (tzw. Ramowa Dyrektywa Wodna) planowanie gospodarowaniem wodami odbywa się w podziale na obszary dorzeczy. Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (t.j. Dz.U. z 2016 r. poz.1911 ze zm. Dz. U. z 2016 r. poz. 1958) przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze:

- Jednolitej Części Wód Powierzchniowych oznaczonej Europejskim kodem RW2000621942 nazwanym Koprzywianka do Modlibórki, zaliczonym do regionu wodnego Górnej Wisły. Status – naturalna część wód, aktualny stan – zły, ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych – zagrożona. Celem środowiskowym dla w/w JCWP jest dobry stan ekologiczny i chemiczny wód. Dla tej części nie określono derogacji; Dla JCWP przewidziano odstępstwa – przedłużenie terminu osiągnięcia celu do 2021r. ze względu na brak możliwości technicznych i dysproporcjonalne koszty,
- Jednolitej Części Wód Podziemnych oznaczonym Europejskim kodem PLGW2000116 zaliczonym do regionu wodnego Górnej Wisły. Stan ilościowy i chemiczny określono jako dobry, ocena ryzyka osiągnięcia celów środowiskowych zagrożona. Dla tej części nie określono odstępstw.

Najbliższy GZWP nr 421 Zbiornik Włostów znajduje się w odległości ok. 0,5 km w kierunku południowym od terenu inwestycji.

W raporcie oceniono, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia, dzięki zastosowaniu omówionych powyżej rozwiązań technicznych minimalizujących oddziaływanie na środowisko, przy założeniu właściwie prowadzonego procesu technologicznego, gospodarki ściekami, odciekami, wodami opadowymi lub roztopowymi oraz gospodarki odpadami i substratami wykorzystywanymi w biogazowni (selektywne magazynowanie w pojemnikach, w wyznaczonych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przenikaniem zanieczyszczeń do środowiska) nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo – wodne.

Biogazownia na etapie eksploatacji powodować będzie emisję hałasu do środowiska. Źródła hałasu podzielono w raporcie na:

1. źródła punktowe o maksymalnym poziomie mocy akustycznej:

- komin modułu kogeneracyjnego – emitor K – 88,6 dB (po uwzględnieniu tłumika 30 dB);
- dmuchawa biogazu – emitor D – 88 dB;
- chłodnia wentylatorowa – emitor CH – 50 dB;

2. źródła powierzchniowe:

- zbiornik fermentacyjny nr 1 - maksymalny poziom hałasu wewnątrz obiektu – 70 dB, izolacyjność przegród budowlanych (ściany – 40 dB, dach – 20 dB);
- zbiornik fermentacyjny nr 1 - maksymalny poziom hałasu wewnątrz obiektu – 70 dB, izolacyjność przegród budowlanych (ściany – 40 dB, dach – 20 dB);
- zbiornik dofrmentujący - maksymalny poziom hałasu wewnątrz obiektu – 70 dB, izolacyjność przegród budowlanych (ściany – 40 dB, dach – 20 dB);
- budynek techniczny (stacja pomp) - maksymalny poziom hałasu wewnątrz budynku – 85 dB, izolacyjność przegród budowlanych (ściany – 25 dB, dach – 25 dB);
- kontener modułu kogeneracyjnego - maksymalny poziom hałasu wewnątrz kontenera – 118,4 dB, izolacyjność przegród budowlanych (ściany – 43 dB, dach – 37 dB);
- budynek suszarni - maksymalny poziom hałasu wewnątrz budynku – 87 dB, izolacyjność przegród budowlanych (ściany – 25 dB, dach – 25 dB);

3. ruch komunikacyjny związany z obsługą inwestycji (pojazdy osobowe, pojazdy ciężarowe, ładowarka).

Dla terenu inwestycji oraz obszaru oddziaływania obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego przyjęty Uchwałą Nr XXIX/130/08 Rady Gminy Baćkowice z dnia 30 grudnia 2008 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Baćkowice (Dz. Urz. Woj. Świętokrzyskiego Nr 114, poz. 1184 z dnia 5 maja 2009 r. ze zm.).

Zgodnie z w/w miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego najbliższe, w stosunku do granic działki inwestycyjnej, tereny chronione akustycznie - zabudowa zagrodowa znajdują się w odległości ok.:

- 425 m w kierunku północnym (oznaczone w planie symbolem RM4);
- 285 m i 320 m w kierunku północno-wschodnim (oznaczone w planie symbolem RM1);
- 65 m w kierunku północno-wschodnim (oznaczone w planie symbolem KDS i R);
- 190 m w kierunku wschodnim (oznaczone w planie symbolem RM4);
- 165 m w kierunku południowo-wschodnim (oznaczone w planie symbolem RU);
- 590 m w kierunku południowo-wschodnim (oznaczone w planie symbolem RM4);
- 370 m w kierunku południowo (oznaczone w planie symbolem RM4);
- 6 m w kierunku południowo (oznaczone w planie symbolem RM4);
- 300 m w kierunku południowo-zachodnim (oznaczone w planie symbolem RM4);
- 605 m w kierunku południowo-zachodnim (oznaczone w planie symbolem RM4);
- 400 m w kierunku zachodnim (oznaczone w planie symbolem RM1);
- 360 m w kierunku zachodnim (oznaczone w planie symbolem RM2);
- 75 m w kierunku zachodnim (oznaczone w planie symbolem RM4);
- 535 m w kierunku północno-zachodnim (oznaczone w planie symbolem RM4).

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz. 112, j.t.) dopuszczalny poziom hałasu w środowisku - wyrażony wskaźnikiem hałasu (L_{AeqD}), dla tego typu terenów chronionych akustycznie, wynosi w porze dziennej 55 dB, a w porze nocy 45 dB.

W raporcie przeprowadzono obliczeniową analizę oddziaływania akustycznego biogazowni po realizacji planowanego przedsięwzięcia z uwzględnieniem opisanego sposobu zagospodarowania terenu i ww. źródeł hałasu.

Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że emisja hałasu związana z funkcjonowaniem ocenianego obiektu w punktach kontrolnych wyznaczonych na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie będzie wynosić od 23,7 dB do 44,5 dB w porze dnia i w porze nocy. Zatem zgodnie z przedstawioną w raporcie analizą, przy uwzględnieniu założeń wskazanych w warunkach niniejszego postanowienia, na najbliższych terenach akustycznie chronionych nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w w/w rozporządzeniu.

Źródłami emisji zanieczyszczeń powietrza w wyniku funkcjonowania biogazowni przy uwzględnieniu planowanej inwestycji będą:

- emitor MK – moduł kogeneracyjny o mocy 0,999 MW - o wys. min. 7 m i średnicy ok. 0,25 m,
- emitor PA – pochodnia awaryjna- o wys. min. 6 m i średnicy ok. 0,8 m,
- emitor SM-1, SM-2 - silos nr 1 i nr 2 przykrywany folią – emitor powierzchniowy o wys. 1 m,
- emitor ZD – zbiornik dozujący (emisja z załadunku) – emitor o wys. 0,5 m,
- emitor Z-1, Z-2, Z-3- zawory bezpieczeństwa zbiorników biogazu nr 1, nr 2 , nr 3 - o wys. min. 4 m i średnicy ok. 0,25 m,
- pojazdy osobowe, ciężarowe, ładowarka.

Przedstawiona w raporcie analiza obliczeniowa dotycząca emisji zanieczyszczeń powietrza uwzględniająca ww. źródła emisji zanieczyszczeń oraz istniejące tło zanieczyszczeń określone przez Głównego Inspektora Ochrony Środowiska wykazała, że nie będą przekroczone obowiązujące standardy w zakresie emisji zanieczyszczeń powietrza określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2021 r., poz. 845) oraz określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., Nr 16, poz. 87) poza terenem władania Inwestora.

Planowana instalacja kogeneracyjna będzie źródłem spalania o nominalnej mocy cieplnej wyrażonej w paliwie 2,363 MW, dla której określone są standardy emisyjne - zgodnie z Rozporządzeniem 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. 2020 poz. 1860). Przedmiotowe źródła spalania paliw sklasyfikowane są jako średnie, nowe, źródło, dla którego standardy emisyjne określa załącznik nr 5 w/w rozporządzenia.

W raporcie przeprowadzono obliczenia stężeń SO_2 i NO_2 w spalinach w celu sprawdzenia zapewnienia norm określonych w w/w rozporządzeniu. Analizy nie wykazały przekroczenia dopuszczalnych standardów emisyjnych.

W sporządzonej w raporcie analizie emisji zanieczyszczeń powietrza dokonano również obliczeniowej analizy oddziaływania substancji wywołujących uciążliwości odorowe z uwzględnieniem w/w emitorów: SM-1, SM-2, ZD. Obliczenia oraz modelowanie poziomów substancji odorowych w powietrzu przeprowadzono za pomocą programu OPERAT FB dla Windows. Modelowanie zostało przeprowadzone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz. 87).

W celu przedstawienia maksymalnego oddziaływania w zakresie emisji substancji złowonnych przyjęto dla wszystkich w/w źródeł emisji najwyższy wskaźnik emisji, tj. $20 \text{ OU} \cdot \text{m}^{-2} \cdot \text{s}^{-1}$, charakterystyczny dla przetwarzanych substratów w postaci kiszonki (wg publikacji: „Odour Assessment Rugeley Anaerobic Digestion Plant” z 4 września 2018 roku – tabela nr. 2.).

W zakresie uciążliwości złowonnych (wyrażonych w ou/m^3) zostały przedstawione obliczenia stężeń maksymalnych jednogodzinowych (w tym częstości przekroczeń 3%) oraz średniorocznych. W analizie przedstawionej w raporcie za ponadnormatywną uciążliwość zapachową przyjęto przekroczenie wartości odniesienia uwzględnionej w projekcie polskiej ustawy o przeciwdziałaniu uciążliwości zapachowej z dnia 27.02.2009r., tj. częstość występowania jednogodzinnego stężenia zapachowego $1 \text{ ou}/\text{m}^3$ większą niż 3% czasu roku. Natomiast dla stężeń średniorocznych autorzy analizy przyjęli wartość odniesienia na poziomie $0,9 \text{ ou}/\text{m}^3$.

Obliczone stężenia średnioroczne odorów w siatce dodatkowej określono na poziomie 0,011 ou/m³, tj. poniżej 0,9 ou/m³, natomiast stężenia maksymalne jednogodzinowe na poziomie 4,8 ou/m³ z częstością przekroczeń na terenie zabudowy zagrodowej w przedziale > 0,001 % i < 1%, tj. poniżej 3%.

Przedmiotowa instalacja do produkcji biogazu zakwalifikowana będzie zgodnie z ust. 6 pkt. 7 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. 2014 poz. 1169) do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie środowiska. Do projektowanej instalacji zastosowanie ma w części dokument referencyjny na temat Najlepszych Dostępnych Technik (BAT): Zintegrowane Zapobieganie i Kontrola Zanieczyszczeń. Dokument referencyjny nt. Najlepszych Dostępnych Technik dla Rzeźni oraz Przetwórstwa Produktów Ubocznych Pochodzenia Zwierzęcego, Maj 2005 r..

Mając na uwadze powyższe w raporcie przeanalizowano planowane rozwiązania w ramach przedmiotowej inwestycji w odniesieniu do najlepszych dostępnych technik (BAT). Planowane w raporcie rozwiązania oceniono jako zgodne z wytycznymi m.in. w zakresie: zastosowania systemu zarządzania środowiskiem, opomiarowania poboru wody, odseparowania wód opadowych lub roztopowych od wód technologicznych, zagospodarowania odcieków, prowadzenia monitoringu procesu w biogazowni, wdrożenia systemów zarządzania energetycznego, wdrożenia systemów zarządzania światłem, kontroli (audytu) odorów, utrzymania czystości, wdrożenia systemów zarządzania hałasem.

Biorąc pod uwagę maksymalną ilość magazynowanego na terenie elektrociepłowni gazu 4500 m³ (ok. 5,5 Mg) planowane przedsięwzięcie nie będzie zaliczane do obiektów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych – wg rozporządzenia Ministra Rozwoju 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 r. poz. 138).

Zagrożeniem może być ewentualne wystąpienie pożaru, które zminimalizowane będzie poprzez wypełnienie wymogów przepisów z zakresu ochrony przeciwpożarowej oraz przestrzeganie zasad bhp.

Z uwagi na *Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/52/UE z dnia 16 kwietnia 2014 r. zmieniającą dyrektywę 2011/92/UE w sprawie oceny wpływu wywieranego przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko* i implementację do prawa polskiego, analizując adaptację przedsięwzięcia do zmian klimatu, w tym elementy wpływające na łagodzenie tych zmian należy stwierdzić, że:

- przedsięwzięcie usytuowane jest poza terenami osuwisk (oraz terenami zagrożenia powodziowego,
- zamierzenie wiąże się z emisją gazów cieplarnianych głównie poprzez spalanie gazu, zapotrzebowanie na energię elektryczną i działania towarzyszące tj. transport samochodowy,
- przedsięwzięcie ze względu na swój charakter, lokalizację jest neutralne względem oddziaływań związanych z klęskami żywiołowymi, jak np. podnoszący się poziom mórz, sztormy, erozja wybrzeża i intruzje wód zasolonych,
- w rozwiązaniach projektowych wymagany jest dobór odpowiednich materiałów i technologii wykonania, dostosowanie obiektu do wymagań wynikających z przepisów prawa budowlanego, właściwe użytkowanie, zapewnienie okresowych przeglądów technicznych, zabezpieczenia przeciwpożarowe, dostosowanie obiektów do różnych zjawisk klimatycznych, w tym suszy, mrozów, silnych wiatrów,

- z uwagi na lokalizację, zakres i skalę przedsięwzięcia, a także zastosowane rozwiązania w zakresie gospodarki wodno - ściekowej i odpadami nie przewiduje się znaczącego wpływu na ekosystemy zależne od stanu wód podziemnych i różnorodność biologiczną.

Zgodnie z art. 61 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U z 2020 r., poz. 1333 ze zm.), właściciel lub zarządca obiektu jest obowiązany: zapewnić, dochowując należytej staranności, bezpieczne użytkowanie obiektu w razie wystąpienia czynników zewnętrznych oddziałujących na obiekt, związanych z działaniem człowieka lub sił natury, takich jak: wyładowania atmosferyczne, wstrząsy sejsmiczne, silne wiatry, intensywne opady atmosferyczne, pożary, w wyniku których następuje uszkodzenie obiektu budowlanego lub bezpośrednie zagrożenie takim uszkodzeniem, mogące spowodować zagrożenie życia lub zdrowia ludzi, bezpieczeństwa mienia lub środowiska.

Obszar inwestycji nie znajduje się na terenie parku narodowego, parku krajobrazowego, rezerwatu przyrody, krajowego korytarza migracji. Zlokalizowany jest natomiast na terenie Jeleniowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, na obszarze którego obowiązują ustalenia Uchwały Nr XLIX/879/14 Sejmiku Województwa Świętokrzyskiego z dnia 13 listopada 2014 r. w sprawie Jeleniowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Święt. z 2014 r. poz. 3153).

Zgodnie z art. 5 pkt 23 ustawy o ochronie przyrody na walory krajobrazowe składają się wartości przyrodnicze, kulturowe, historyczne, estetyczno-widokowe obszaru oraz związana z nimi rzeźba terenu, twory i składniki przyrody oraz elementy cywilizacyjne, ukształtowane przez siły przyrody lub działalność człowieka. Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z budową nowych obiektów, czy też przekształceniem terenu. Zlokalizowane zostanie na terenie budowanej obecnie elektrociepłowni na biogaz.

Zakres przedsięwzięcia dotyczy przetwarzania odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego lub produkcji rolnej, które przewidziano w obiektach budowanej obecnie elektrociepłowni na biogaz.

Planowane do przetwarzania odpady magazynowane będą w obiektach wybudowanych w ramach posiadanych przez Inwestora pozwoleń, bez ingerencji w powierzchnię terenu i zaprojektowane obiekty. Mając na uwadze zakres przedsięwzięcia nie przewiduje się znacząco negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu. Biorąc pod uwagę powyższe, realizacja inwestycji nie będzie naruszać zakazów określonych w powyższej uchwale.

Ponadto teren inwestycji znajduje się poza obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci ekologicznej Natura 2000 - w odległości ok. 3,1 km na północny-zachód usytuowany jest najbliższy obszar Natura 2000 Ostoja Jeleniowska. Biorąc pod uwagę usytuowanie przedsięwzięcia, jego zakres i charakter nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony obszarów Natura 2000, w tym w szczególności: stan siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków roślin i zwierząt, gatunki, dla których ochrony wyznaczono lub planuje się wyznaczyć obszary Natura 2000 oraz ich integralność i powiązania z innymi obszarami.

Planowana inwestycja ze względu na charakter i położenie w centralnej części kraju nie stwarza możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Planowana inwestycja nie kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w art. 135 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, dla których można utworzyć obszar ograniczonego użytkowania.

Ocena oddziaływania na środowisko dotyczy przedsięwzięcia polegającego na przetwarzaniu odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego w elektrociepłowni na biogaz o mocy 0,999 MW „Gołoszyce” realizowanej obecnie na podstawie uzyskanej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i pozwolenia na budowę.

Wydana po przeprowadzeniu oceny decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zostanie załączona do wniosku o wydanie zezwolenia na przetwarzanie odpadów, tj. decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 21 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Przetwarzanie odpadów nie należy do przedsięwzięć, dla których można przeprowadzić ponowną ocenę oddziaływania na środowisko, o których mowa w art. 88 ust. 1 w/w ustawy.

W związku z powyższym postanowiono jak w osnowie.

Na podstawie art. 85 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko tut. organ, w myśl art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, w związku z art. 74 ust. 3 ww. ustawy, poinformował strony postępowania o wydaniu przedmiotowej decyzji poprzez obwieszczenie na stronie internetowej Urzędu Gminy w Baćkowicach, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Baćkowicach oraz sołectwie: Gołoszyce oraz o możliwości zapoznania się z jej treścią oraz dokumentacją sprawy, w tym uzgodnieniami dokonanyymi z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Kielcach oraz Dyrektorem Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Starostwem Powiatowym w Opatowie.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach (Al. IX Wieków Kielc 3, 25-516 Kielce) za pośrednictwem Wójta Gminy Baćkowiec, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia (zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko).



WÓJT GMINY
Marian Partyka

Otrzymują:

1. PGB Energetyka 17 Sp. z o.o. ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa,
2. Strony postępowania w drodze obwieszczenia
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Karola Szymanowskiego 6, 25-361 Kielce
2. Państwowe Gospodarstwo Wody polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu, ul. Długosza 4a, 27-600 Sandomierz
3. Starosta Opatowski, Starostwo Powiatowe w Opatowie, ul. Henryka Sienkiewicza 17, 27-500 Opatów
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opatowie, ul. Sempołowskiej 3, 27-500 Opatów

