

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Słupsk, dnia 08.06.2017 roku

**Prezydent Miasta Słupska**

pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

Za zgodność z oryginałem

2018 -03- 09  
Słupsk, dn. ....



Z UP. PREZYDENTA

*mgr inż. Katarzyna Guzewska*

DYREKTOR

WYDZIAŁU GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

GKiOŚ-RKŚ-VI.6220.20.2015.4.2016.6.2017

**DECYZJA Nr 3/2017**

Na podstawie:

- art. 75 ust. 1 pkt. 4 w związku z art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt. 2, art. 80 ust. 1, art. 82 i art. 85 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 ze zm.),
- art. 6 ust. 2 ustawy z dnia 9 października 2015 roku o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015 r. poz. 1936 ze zm.),
- § 3 ust. 1 pkt 45, 52 i 80 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71),
- art. 104, art. 107 § 1 i § 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.), w związku z art. 16 ustawy z dnia 7 kwietnia 2017 roku o zmianie ustawy Kodeks postępowania administracyjnego oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2017 r. poz. 935)

po rozpatrzeniu wniosku Spółki z o.o. PGB Inwestycje z siedzibą w Warszawie (02-683) przy ul. Gotarda 9 w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn. „Elektrociepłownia na biogaz o mocy elektrycznej do 1 MW w gminie miejskiej Słupsk”, wpisanego do publicznie dostępnego rejestru pod numerem 456/2015, działając w oparciu o:

- raport o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą „Elektrociepłownia na biogaz o mocy elektrycznej do 1 MW w gminie miejskiej Słupsk”, autorstwa:

mgr Przemysław Kruk, mgr Maria Kruk, mgr Natalia Błaszczuk, lic. Paula Stankowska, lic. Karolina Kruk - Kielce, październik 2016 r., wpisany do rejestru pod nr 307/2016;

- opinię i uzgodnienie:

- 1) Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku z dnia 16.02.2017 roku znak: ZNS.4710.03.2017 (z datą wpływu: 20.02.2017 roku);
- 2) postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 25.04.2017 roku znak: RDOŚ-Gd-WOO.4242.6.2017.MJ.1 (z datą wpływu: 28.04.2017 roku);

- wyniki przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa

po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

**orzekam**

I. Określić dla przedsięwzięcia pn. „Elektrociepłownia na biogaz o mocy elektrycznej do 1 MW w gminie miejskiej Słupsk”, planowanego do realizacji przez PGB Inwestycje Sp. z o.o. (ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa) - następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

**1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie budowie elektrociepłowni na biogaz. Inwestycja realizowana będzie na działce nr 36/3, obręb 16 na terenie miasta Słupska. Całkowita powierzchnia działki wynosi ok. 24 ha, z czego zostanie wydzielona działka o powierzchni ok. 3,4 ha pod budowę elektrociepłowni. Szacuje się, że łączna powierzchnia planowanych budynków i budowli elektrociepłowni na terenie inwestycji będzie wynosić ok. 12 500 m<sup>2</sup>. Przedsięwzięcie będzie wiązało się z produkcją biogazu w wyniku beztlenowej mokrej fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych i odpadów z przemysłu rolno - spożywczego. Inwestor planuje zastosować mokrą technologię fermentacji z wykorzystaniem fermentatorów z pełnym mieszaniem. Proces będzie prowadzony w temperaturze z przedziału 37 - 47°C (fermentacja mezofilna).

Proces technologiczny obejmować będzie:

- 1) składowanie i magazynowanie substratów przed procesem fermentacji;
- 2) dozowanie substratów do komory fermentacji;
- 3) przebieg procesu fermentacji w komorach fermentacyjnych (reaktorach);
- 4) magazynowanie masy pofermentacyjnej;
- 5) magazynowanie wytworzonego biogazu;
- 6) oczyszczanie biogazu;

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem

2018-03-09

Słupsk, dn. ....

2/39

Z UP. PREZIDENTA

mgr inż. Katarzyna Guzewska

DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

- 7) wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej;
- 8) zagospodarowanie energii elektrycznej i ciepłej.

W procesie produkcyjnym będą wykorzystywane substraty pozwalające na klasyfikację wytworzonego biogazu jako biogaz rolniczy w rozumieniu definicji określonej art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 roku o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 ze zm.), m.in. kiszonka roślin energetycznych (kukurydzy, traw, żyta), gnojowica, obornik oraz pulpa ziemniaczana. Wytworzony biogaz zostanie wykorzystany jako paliwo napędowe silnika do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu. Planowana instalacja elektrociepłowni na biogaz składała się będzie z następujących elementów, budynków i urządzeń:

- budynku i/lub kontenerów do celów socjalno - techniczno - bytowych,
- silosów/ płyt na kiszonkę roślin energetycznych i/lub obornika,
- zbiornika /ów na odcieki z silosów na kiszonkę oraz substraty płynne,
- zbiornika magazynowego na masę pofermentacyjną suchą,
- zbiornika na wody opadowe,
- dwóch zbiorników fermentacyjnych,
- dwóch zbiorników pełniących funkcję dofermentujących / magazynowych na masę pofermentacyjną,
- zbiorników do magazynowania biogazu,
- dozowników substratów sypkich zintegrowanych z komorami fermentacyjnymi,
- hali / magazynu,
- suszarni do masy pofermentacyjnej,
- instalacji technologicznej, sanitarnej, gazowej i elektrycznej,
- układ kogeneracyjny CHP, którego głównym elementem jest silnik lub silniki gazowe o łącznej mocy elektrycznej do 1 MW,
- budynku / kontenera stacji transformatorowej,
- wagi samochodowej,
- pochodni gazu,
- studni głębinowej o głębokości do 100 m lub/i z przyłącza do sieci wodociągowej,
- stacji pomp,
- aparatury kontrolno - pomiarowej i akustyki,
- przyłączy do kanalizacji sanitarnej,
- dróg wewnętrznych oraz parkingów,
- niezbędnej infrastruktury technicznej oraz urządzeń budowlanych pozwalających na korzystanie z w/w obiektów w sposób zgodny z ich przeznaczeniem i zgodny z przepisami.

W ramach przedsięwzięcia planowane jest zainstalowanie jednego lub dwóch układów kogeneracyjnych o łącznej mocy elektrycznej do około 1 MW i termicznej mocy użytkowej około 1,1 MW. Po sprzężeniu jednostki wytwórczej z krajową siecią dystrybucyjną SN 15 kV wyprodukowana energia elektryczna zostanie wprowadzona do krajowej sieci elektroenergetycznej (ok. 14% tej energii zostanie zużyte na potrzeby własne elektrociepłowni) lub zostanie przekazana do zagospodarowania przez zakłady produkcyjne znajdujące się w sąsiedztwie elektrociepłowni. Produkcja biogazu w trakcie użytkowania inwestycji będzie miała charakter ciągły. Szacuje się, że procesowi fermentacji w przeciągu roku zostanie poddane około 18 500 Mg substratów, a instalacja wytworzy około 4 000 000 m<sup>3</sup> biogazu. Spalenie takiej ilości biogazu w zainstalowanym module/modułach kogeneracyjnym pozwoli na wyprodukowanie około 8300 MWh energii elektrycznej rocznie oraz około 32 000 GJ ciepła rocznie. Oprócz biogazu, w biogazowni będzie powstawała masa pofermentacyjna w ilości około 14 500 Mg rocznie w formie płynnej i/lub stałej/wysuszonej. Masa pofermentacyjna wykorzystana zostanie do nawożenia pól uprawnych i/lub wprowadzona na rynek jako biomasa.

**2. Warunki wykorzystania terenu, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

**1) w fazie realizacji:**

- 1) na terenie budowy wyznaczyć obszary magazynowania materiałów budowlanych i eksploatacyjnych oraz drogi wewnętrzne;
- 2) plac budowy i jego zaplecza (w tym bazy techniczne i składy materiałów) lokalizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni;
- 3) miejsce postoju oraz ewentualnych napraw maszyn i urządzeń budowlanych (stwarzających zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi) utwardzić i uszczelnić (np. płytami betonowymi z rozłożoną pod nimi geomembraną z folii) oraz wyposażyć w maty sorbujące;
- 4) na placu budowy zapewnić zaplecze sanitarne dla ekip prowadzących budowę - wyposażyć w szczelne przenośne toalety, a ścieki bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników i zapewnić ich odbiór przez uprawnione podmioty;
- 5) stosować sprawny technicznie sprzęt budowlany, zgodnie z certyfikatem dopuszczenia go do użytkowania oraz eliminować jego pracę na biegu jałowym. Zapewnić ciągłą dbałość o stan techniczny maszyn budowlanych i środków transportu. W przypadku ewentualnej awarii zabezpieczyć grunt w miejscu wykonywania robót przed zanieczyszczeniem substancjami niebezpiecznymi pochodzącymi z uszkodzonych maszyn;

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 4/39

Słupsk, dn. 2018-03-09

Z UP. PREZYDENTA

mgr inż. Katarzyna Górska  
DYREKTOR /

WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

- 6) nie dopuścić do powstawania zastoisk wody na terenie objętym pracami, wodę z odwadniania wykopów oczyszczać z zawiesiny i odprowadzać do zbiornika p.poż.;
- 7) prowadzić stałą kontrolę wykopów ziemnych pod kątem obecności małych zwierząt, a w razie ich stwierdzenia przenieść je niezwłocznie na właściwe im siedliska poza zasięg prac realizacyjnych;
- 8) w trakcie prac budowlanych przestrzegać przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz procedur wynikających z odrębnych przepisów, w tym odpowiednio oznakować teren budowy i zabezpieczyć przed dostępem osób niepowołanych oraz uporządkować po zakończeniu prac;
- 9) wykorzystywać środki techniczne i organizacyjne mające na celu ograniczenie emisji pyłu powstającego podczas prac oraz transportu - sypkie materiały budowlane składowane na placu budowy przechowywać pod przykryciem lub w stanie uwilgotnienia, zaś materiały pyłące transportować samochodami z zabezpieczonymi odpowiednio skrzyniami ładunkowymi;
- 10) roboty budowlane będące źródłem hałasu prowadzić wyłącznie w porze dziennej (w godzinach od 6.00 do 22.00) stosując najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych oraz sprzęt charakteryzujący się niskim poziomem emitowanego hałasu;
- 11) wykonać jako szczelne zbiorniki do magazynowania substratów, zbiorniki fermentacyjne i masy pofermentacyjnej;
- 12) zapewnić zgodne z obowiązującymi przepisami zagospodarowanie odpadów wytworzonych w czasie budowy i eksploatacji przedsięwzięcia, w tym ograniczać ich ilość oraz gromadzić selektywnie w wyznaczonych i przystosowanych miejscach (z wydzieleniem odpadów niebezpiecznych) w sposób zabezpieczający przed migracją zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego, a także zapewnić regularny odbiór odpadów przez uprawnione podmioty;
- 13) przed uruchomieniem biogazowni wykonać próby szczelności instalacji;
- 14) wyposażyć instalację w automatyczny system sterowania i monitorowania procesem technologicznym, celem minimalizacji możliwości zakłóceń w pracy biogazowni;
- 15) wyposażyć instalację w zabezpieczenia przepięciowe i odgromowe;
- 16) po zakończeniu prac budowlanych wykonać nasadzenia zielni, z drzew gatunków zimozielonych takich jak: sosna, świerk, jodła, żywotnik w celu zminimalizowania oddziaływania na klimat akustyczny oraz ze względu na walory zapachowe powietrza atmosferycznego;

## 2) w fazie eksploatacji:

- 1) w biogazowni stosować wyłącznie produkty pochodzenia naturalnego, bez substancji

URZĄD MIEJSKI  
Pl. Zwycięstwa 3  
76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem  
2018-03-09  
Słupsk, dn. ....

5/39

Z. UP. PRZYZYŚCENIA  
mgr inż. Katarzyna Gucowska  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

- toksycznych, rakotwórczych, szkodliwych i stwarzających zagrożenie dla środowiska wodnego - produkcję biogazu prowadzić wyłącznie w oparciu o kiszonkę oraz odpady z podstawowej produkcji rolnej i przetwórstwa rolno - spożywczego;
- 2) odpady z beztlenowej fermentacji w postaci ciekłej oraz stałej zbywać do rolniczego wykorzystania na gruntach rolnych lub jako biomasę energetyczną;
  - 3) w celu ograniczenia zużycia wody, odcieki z kiszonki wykorzystywać do upłynniania substratów poddawanych procesowi fermentacji;
  - 4) w celu ograniczenia emisji substancji złośliwych i minimalizacji uciążliwości odorowej należy:
    - substraty wykorzystywane do produkcji biogazu podczas magazynowania przykrywać grubą, szczelną folią lub plandekami;
    - masę pofermentacyjną przetrzymywać w szczelnych zamkniętych zbiornikach;
    - zapewnić hermetyzację procesu technologicznego poprzez zastosowanie szczelnych zbiorników technologicznych i rurociągów przesyłowych;
    - odsiarczanie biogazu prowadzić metodą mikrobiologiczną;
    - oczyszczać biogaz przed spalaniem go w układzie kogeneracyjnym;
    - przewóz materiałów wsadowych do biogazowni przewidzieć szczelnymi środkami transportu lub pod przykryciem z plandeki oraz prowadzić trasami poza terenami zwartej zabudowy;
  - 5) transport wewnętrzny prowadzić jedynie w porze dnia, tj. od godziny 6.00 do godziny 22.00;
  - 6) substrat ciekły, ciecz recyrkulacyjną, wodę oraz biogaz transportować za pomocą szczelnej instalacji;
  - 7) wykorzystywać urządzenia i instalacje spełniające odpowiednie normy dopuszczające je do stosowania;
  - 8) utrzymywać pełną sprawność techniczną i technologiczną obiektu, jego urządzeń i instalacji poprzez prowadzenie regularnych przeglądów i konserwacji oraz eksploatować je zgodnie z instrukcją obsługi, a przed uruchomieniem instalacji należy sprawdzić szczelność wszystkich zbiorników;
  - 9) monitorować parametry biogazu - takie jak: zawartość metanu, dwutlenku węgla oraz siarkowodoru - wewnątrz komór fermentacyjnych i w zbiornikach na masę pofermentacyjną;
  - 10) prowadzić nadzór nad właściwą pracą urządzeń powodujących emisję hałasu i zanieczyszczeń do powietrza;
  - 11) w czasie wykonywania robót konserwacyjno - remontowych i podczas usuwania ewentualnych awarii należy stosować technologie i organizację robót eliminującą występowanie ponadnormatywnych emisji do środowiska, uciążliwości i ujemnego wpływu

na zdrowie ludzi;

- 12) zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, także niebezpiecznymi, w tym minimalizować ich ilość, gromadzić je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty;
- 13) ścieki socjalno - bytowe odprowadzać do kanalizacji sanitarnej;
- 14) wody deszczowe z utwardzonych nawierzchni skierować do urządzeń podczyszczających (osadnik i separator ropopochodnych) przed odprowadzeniem ich do odbiornika;
- 15) dbać o stan roślinności tworzącej pas zieleni. Dokonywać przeglądu nasadzeń - zastąpić nowymi nasadzeniami okazy słabe oraz okazy, które się nie przyjęły.

### **3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym**

- 1) w projekcie budowlanym określić rodzaje i ilości odpadów wytwarzanych na etapie realizacji inwestycji oraz wskazać sposób ich zagospodarowania;
- 2) projekt budowlany winien zakładać rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne minimalizujące wystąpienie szkodliwego oddziaływania na środowisko, oparte na sprawdzonych standardach stosowanych w kraju i za granicą, w szczególności w fazie budowy;
- 3) w trakcie realizacji inwestycji należy wykorzystywać materiały nietoksyczne, prawnie dopuszczone do użytku oraz posiadające aktualne atesty;
- 4) zapewnić hermetyzację procesu technologicznego poprzez zastosowanie szczelnych zbiorników technologicznych i rurociągów przesyłowych w celu ograniczenia emisji substancji i odorów oraz migracji zanieczyszczeń do gruntu i wód gruntowych, w tym zaprojektować: hermetyczne nieprzeciekające zbiorniki na masę płynną oraz składowiska surowców umożliwiające gromadzenie odcieków;
- 5) proces produkcji biogazu oraz magazynowania substratów i odpadów prowadzić w szczelnych zbiornikach oraz na szczelnej i utwardzonej nawierzchni;
- 6) moduły kogeneracyjne zamontować wewnątrz specjalnych kontenerów, wykonanych z materiałów zapewniających izolacyjność akustyczną ścian i dachu kontenera na poziomie 40 dB;
- 7) wody opadowe oraz roztopowe z terenów utwardzonych ująć w szczelny system kanalizacyjny i po oczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych odprowadzić do zbiornika na wody opadowe (pełniącym jednocześnie funkcję zbiornika p.poż.) i/lub do studni chłonnych;

- 8) system kanalizacji technologicznej zaprojektować w sposób uniemożliwiający wprowadzenie odcieków z magazynowanych substratów (soków kiszonkowych) do kanalizacji deszczowej;
- 9) drogi wewnętrzne oraz parkingi utwardzić;
- 10) odprowadzenie ścieków socjalno-bytowych rozwiązać w oparciu o kanalizację sanitarną;
- 11) układ kogeneracyjny wyposażać w pochodnię biogazu do spalania nadwyżek biogazu;
- 12) zastosować technologie oczyszczania biogazu z siarki, przed procesem konwersji na energię;
- 13) zaopatrzenie obiektu w wodę przewidzieć z ujęcia wód podziemnych lub/i z sieci wodociągowej;
- 14) ugodzić obsługę komunikacyjną planowanej inwestycji z zarządcą drogi ekspresowej S6, tj. Generalną Dyrekcją Dróg Krajowych i Autostrad w Warszawie Oddział w Gdańsku.

**4. Konieczność wykonania analizy porealizacyjnej, kompensacji przyrodniczej, monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:**

Nie stwierdza się.

**5. Konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania**

Nie stwierdza się.

**6. Konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę przedmiotowej inwestycji**

Nie stwierdza się potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 *ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji, jeżeli organ właściwy do wydania w/w decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

**7. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczonych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii:**

Nie ustala się.



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

Nie ustala się.

II. Uczynić charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Pani Karina Nowosad - pełnomocnik Spółki z o.o. PGB Inwestycje z siedzibą w Warszawie (02-683) przy ul. Gotarda 9 wnioskiem z dnia 01.10.2015 roku (z datą wpływu: 05.10.2015 roku) wystąpiła do tut. organu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn. „Elektrociepłownia na biogaz o mocy elektrycznej do 1 MW w gminie Słupsk”. Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na działce o nr ewidencyjnym 36/3 obr. 16 miasta Słupska. Pełnomocnik w postępowaniu załączył do wniosku następujące dokumenty:

- 1) kartę informacyjną przedsięwzięcia;
- 2) poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie;
- 3) załącznik graficzny przedstawiający zasięg oddziaływania przedsięwzięcia;
- 4) wypis z ewidencji gruntów obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie;
- 5) pełnomocnictwo.

Przedmiotowy dokument został wpisany do publicznie dostępnego wykazu danych pod numerem 456/2015, prowadzonego na podstawie art. 21 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 ze zm.).

Wniosek w toku postępowania administracyjnego został uzupełniony na wezwanie tut. organu pismem z dnia 04.11.2015 roku (z datą wpływu: 06.11.2015 roku) oraz na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem z dnia 22.01.2016 roku (z datą wpływu do RDOŚ: 02.02.2016 roku) i pismem tut. organu z dnia 24.03.2016 roku (z datą wpływu do RDOŚ: 04.04.2016 roku).

URZĄD MIEJSKI  
Pl. Zwycięstwa 3  
76-200 Słupsk  
tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem  
Słupsk, dn. 2018-03-09 9/39

Z UP. PREZYDENTA  
mgr inż. Katarzyna Głazewska  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

Z załączonych do wniosku informacji wynikało, iż celem przedsięwzięcia jest budowa elektrociepłowni do wytwarzania biogazu w wyniku beztlenowej fermentacji biomasy ulegającej biodegradacji, w szczególności z surowców/substratów rolniczych lub pochodzenia rolniczego, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego. Wyprodukowany biogaz w zakładanej ilości rocznej na poziomie ok. 4 000 000 m<sup>3</sup> wykorzystany zostanie do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w układzie kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej wynoszącej do 1 MW oraz cieplnej do ok. 1,1 MW.

Zamierzenie dotyczyło realizacji:

- budynku lub/i kontenerów do celów techniczno-socjalno-bytowych;
- budynku/kontenera stacji transformatorowej;
- silosów/plyt na kiszonkę roślin energetycznych i obornik;
- zbiornika/ów na odcieki z silosów na kiszonkę oraz substraty płynne;
- dwóch zbiorników fermentacyjnych;
- dwóch zbiorników pełniących rolę odfermentowujących/magazynowych na masę pofermentacyjną;
- zbiorników do magazynowania biogazu;
- dozowników substratów sypkich zintegrowanych z komorami fermentacyjnymi;
- hali/magazynu;
- suszarni do masy pofermentacyjnej;
- instalacji technologicznej, sanitarnej, gazowej i elektrycznej;
- układu kogeneracyjnego CHP, którego głównym elementem jest silnik lub silniki gazowe o łącznej mocy elektrycznej do 1 MW;
- wagi samochodowej;
- pochodni gazu;
- stacji pomp;
- aparatury kontrolno-pomiarowej i automatyki;
- dróg wewnętrznych oraz parkingów;
- niezbędnej infrastruktury technicznej oraz urządzeń budowlanych pozwalających na korzystanie z w/w obiektów w sposób zgodny z ich przeznaczeniem i zgodny z przepisami.

Projektowana inwestycja została sklasyfikowana jako potencjalnie znacząco oddziałująca na środowisko w świetle zapisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r. poz. 71), dla której wykonanie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem <sup>10/39</sup>  
2018 -03- 09  
Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZYDENTA  
mgr inż. Katarzyna Gilewska  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

Klasyfikację przyjęto w powiązaniu z następującymi rodzajami przedsięwzięć, wymienionymi w:

- 1) § 3 ust. 1 pkt 45 ww. rozporządzenia - „instalacje do produkcji paliw z produktów roślinnych, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej”;
- 2) § 3 ust. 1 pkt 52 b) ww. rozporządzenia - „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a - przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia”;
- 3) § 3 ust. 1 pkt 80 ww. rozporządzenia - „instalacje związane z odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacja składowisk odpadów”.

W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko - realizacja niniejszego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację zamierzenia - organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest Prezydent Miasta Słupska, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 w/w ustawy.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt 2 w/w ustawy realizacja przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1.

W myśl przywołanego wyżej przepisu oraz art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko - obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza (w drodze postanowienia) organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 1/39

2018-03-09

Słupsk, dn. ....

mgr inż. Katarzyna Gurewska

DYREKTOR

WYDZIAŁU GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

1) uwzględniając łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1;

2) po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska,
  - organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, o którym mowa w art. 78,
- w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1.

Prezydent Miasta Słupska, działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, zwrócił się pismami znak: GKiOŚ-RKŚ-VI.6220.20.2015 z dnia 25.11.2015 roku odpowiednio do:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku,
  - Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku
- z prośbą o przedstawienie opinii w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku opinią z dnia 23.12.2015 roku znak: O.I.SZNS/4711/58/15/5528 (z datą wpływu: 30.12.2015 roku) stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, w zakresie określonym w art. 66 w/w ustawy. Organ ten uznał, iż realizacja zamierzenia z uwagi na rodzaj i skalę może być źródłem negatywnego oddziaływania na środowisko i zdrowie ludzi w postaci emisji substancji i występowania innych uciążliwości, w szczególności zapachowych.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem z dnia 17.05.2016 roku znak: RDOŚ-Gd-WOO.4240.598.2015.AJ.4. (z datą wpływu: 20.05.2016 roku) uznał, iż w niniejszym przypadku nie będzie konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko. Organ ten stwierdził, iż mając na uwadze położenie, skalę i charakter przedsięwzięcia nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła spowodować modyfikacje warunków ekologicznych ostoi, a tym samym:

- pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których zostały wyznaczone wspomniane wyżej obszary Natura 2000;
- wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszary te zostały wyznaczone;
- pogorszyć integralność w/w obszarów Natura 2000 oraz integralność sieci Natura 2000 jako całości.

W/w organ określił, iż dla wskazanego przedsięwzięcia nie będzie konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko w trybie art 6.3. Dyrektywy Siedliskowej (Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 roku w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz

dzikiej fauny i flory) oraz art. 63 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Uznał również, iż z uwagi na położenie poza granicami pozostałych obszarów chronionych na podstawie przepisów o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji - przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie. Stosownie do treści art. 81 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz mając na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia wraz z jego przewidywanymi oddziaływaniami na warunki gruntowo-wodne obszaru inwestycji i terenów sąsiednich - w/w organ stwierdził, iż nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja przedmiotowego zamierzenia:

- znacząco oddziaływała na stan ekologiczny jednolitych części wód powierzchniowych oraz podziemnych;
- uniemożliwiła osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planach gospodarowania wodami w obszarach dorzeczy.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem zamierzenia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ust. 1 w/w ustawy oraz mając na względzie najbardziej istotne spośród zidentyfikowanych emisji - brak zarządzania którymi mógłby stanowić źródło negatywnego oddziaływania na środowisko, w tym zdrowie ludzi - jak również stanowisko Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku - Prezydent Miasta Słupska postanowieniem znak: GKiOŚ-RKŚ-VI.6220.20.2015.4.2016 z dnia 02.06.2016 roku stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego zamierzenia. Jednocześnie określił wymagany zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 66 ust. 1 powyższej ustawy.

Zgodnie z treścią art. 63 ust. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko tut. organ w dniu 03.06.2016 roku wydał postanowienie znak: GKiOŚ-RKŚ-VI.6220.20.2015.4.2016 o zawieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 13.10.2016 roku do Urzędu Miejskiego w Słupsku wpłynęło pismo uprawnionych członków zarządu PGB Inwestycje Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przedkładające raport o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, sporządzony przez zespół autorski KIK ECO LAB Przemysław Kruk (25-019 Kielce, ul. Karczówkowska 5a lok. 211) , tj.: mgr Przemysław Kruk, mgr Maria Kruk, mgr Natalia Błaszczuk, lic. Paula Stankowska, lic. Karolina

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 3/39

Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZYDENTA

mgr inż. Katarzyna Gilewska

DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

Kruk (Kielce, październik 2016 r.). Prezydent Miasta Słupska postanowieniem z dnia 24.10.2016 roku znak: GKiOŚ-RKŚ-VI.6220.20.2015.4.2016 podjął postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Elektrociepłownia na biogaz o mocy elektrycznej do 1 MW w gminie Słupsk”, zlokalizowanego na działce o nr ewidencyjnym 36/3 obr. 16 miasta Słupska. Raport został wpisany do publicznie dostępnego wykazu danych pod numerem 307/2016, prowadzonego na podstawie art. 21 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Z dniem 01.01.2017 roku weszła w życie ustawa z dnia 9 października 2015 roku o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015 r. poz. 1936 ze zm.). Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wpłynął w dniu 13.10.2016 roku, w związku z powyższym w prowadzonym postępowaniu administracyjnym zastosowanie miały zapisy art. 6 ust. 2 ustawy zmieniającej - określające, że do spraw wszczętych, dla których przed dniem 01.01.2017 roku przedłożono raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, stosuje się przepisy dotychczasowe.

Stosownie do definicji zawartej w art. 3 ust. 1 pkt 8 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ocena taka obejmuje w szczególności:

- a) weryfikację raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,
- b) uzyskanie wymaganych ustawą opinii i uzgodnień,
- c) zapewnienie możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu.

Czynności powyższe stanowiły główne determinanty postępowania dowodowego w niniejszej sprawie. W ramach oceny oddziaływania na środowisko określono, przeanalizowano oraz oceniono: bezpośredni i pośredni wpływ przedsięwzięcia na środowisko oraz zdrowie i warunki życia ludzi, dobra materialne, zabytki, krajobraz, w tym krajobraz kulturowy, wzajemne oddziaływanie między ww. elementami, możliwości oraz sposoby zapobiegania i zmniejszania negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a także wymagany zakres monitoringu.

Z powyższych względów przeprowadzona w niniejszej sprawie ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i obszary Natura 2000 odwołuje się do w/w czynników w sposób łączny.

Raport o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko w toku podjętego postępowania administracyjnego został uzupełniony na wezwanie tut. organu odpowiednio pismem z dnia 09.12.2016 roku (z datą wpływu: 15.12.2016 roku) oraz pismem z dnia 11.01.2017

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 14/39  
2018-03-09  
Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZIDENTA

mgr inż. Katarzyna Guzewska

DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

roku (z datą wpływu: 12.01.2017 roku). Jednocześnie PGB Inwestycje Sp. z o.o. w Warszawie poinformowało pisemnie o cofnięciu pełnomocnictwa Pani Karinie Nowosad, umocowanej dotychczas w niniejszej sprawie oraz uszczegółowieniu nazwy przedsięwzięcia do brzmienia: „Elektrociepłownia na biogaz o mocy elektrycznej do 1 MW w gminie miejskiej Słupsk”.

Po stosownej weryfikacji przedłożonego raportu w zakresie formalnym i merytorycznym Prezydent Miasta Słupska - działając w oparciu o art. 77 w/w ustawy - wystąpił w dniu 18.01.2017 roku do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku z wnioskiem o wyrażenie opinii przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku pismem z dnia 16.02.2017 roku znak: ZNS.4710.03.2017 pozytywnie zaopiniował realizację w/w zamierzenia i określił jej warunki. Wskazany organ potwierdził, że z analizy przedsięwzięcia opartej na przedłożonej dokumentacji wynika, iż realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia przy uwzględnieniu warunków wykorzystania terenu, wymagań dotyczących ochrony środowiska koniecznych do uwzględnienia w projekcie budowlanym oraz rozwiązań wymienionych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko nie spowoduje niekorzystnych oddziaływań na zdrowie ludzi.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem z dnia 25.04.2017 roku znak: RDOŚ-Gd-WOO.4242.6.2017.MJ.1 również uzgodnił realizację przedsięwzięcia i określił jej warunki - wskazując, że w toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań. Organ ten potwierdził, że informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Treść uzgodnienia oraz opinii organów współdziałających w postępowaniu wzięto pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji, włączając do jej sentencji przekazane warunki.

Zgodnie z art. 79 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organ właściwy do jej wydania zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach którego przeprowadza ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Prezydent Miasta Słupska podał do publicznej wiadomości w formie zawiadomienia z dnia 19.01.2017 roku informacje określone w art. 33 w/w ustawy, w szczególności o możliwości składania skarg i wniosków wskazując miejsce i 21 - dniowy termin ich składania (do dnia 09.02.2017 roku). Ogłoszenie zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Słupsku, na stronie internetowej organu: <http://bip.um.slupsk.pl> oraz w miejscu realizacji

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 15/39

2018 -03- 09

Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZIDENTA

mgr inż. Katarzyna Guzewska

DYREKTOR

WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

przedsięwzięcia.

W ramach postępowania z udziałem społeczeństwa w wyznaczonym terminie nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w Słupsku na działce nr 36/3 obręb 16 miasta Słupska - w rejonie ulicy Bohaterów Westerplatte, wzdłuż południowo-wschodniej granicy miasta z Gminą Słupsk. W otoczeniu planowanej inwestycji, od południowego zachodu na północ, przebiega droga ekspresowa S6 (obwodnica Słupska), od strony południowej znajduje się droga wojewódzka nr 210, oddzielająca teren inwestycji od terenów, na których zlokalizowana jest zabudowa produkcyjno-magazynowa. Najbliższa zabudowa mieszkalna zlokalizowana jest w odległości około 480 m. Całkowita powierzchnia działki stanowiącej miejsce realizacji inwestycji wynosi ok. 24 ha, z czego zostanie wydzielona działka o powierzchni ok. 3,4 ha pod budowę elektrociepłowni. Szacuje się, że łączna powierzchnia planowanych budynków i budowli elektrociepłowni na terenie inwestycji będzie wynosić ok. 12 500 m<sup>2</sup>. Obecnie działka, na której planowana jest inwestycja jest niezagospodarowana.

Lokalizacja planowanej inwestycji na części działki nr 36/3 obr. 16 miasta Słupska objęta jest ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Przy Obwodnicy”, przyjętego uchwałą Nr LVI/856/10 Rady Miejskiej w Słupsku z dnia 14.07.2010 roku (Dziennik Urzędowy Woj. Pomorskiego Nr 109, poz. 2099 z dnia 02.09.2010 roku). Wydzielenia zarezerwowane pod planowane zamierzenie, według zapisów w/w planu posiadają przeznaczenie podstawowe: tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów (1.24.P). Przedsięwzięcie jest zgodne z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Inwestycja polega na budowie elektrociepłowni o zainstalowanej mocy elektrycznej do około 1 MW i o mocy cieplnej około 1,1 MW. Przedsięwzięcie będzie wiązało się z produkcją biogazu w wyniku beztlenowej mokrej fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych i odpadów z przemysłu rolno - spożywczego. W procesie produkcyjnym będą wykorzystywane substraty pozwalające na klasyfikację wytworzonego biogazu jako biogaz rolniczy w rozumieniu definicji określonej art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 roku o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 roku poz. 478 ze zm.), m.in. kiszonka roślin energetycznych, gnojowica, obornik oraz pulpa ziemniaczana. Wytworzony biogaz zostanie wykorzystany jako paliwo napędowe silnika do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu.

Planowana instalacja elektrociepłowni na biogaz składać się będzie z następujących elementów, budynków i urządzeń:

- budynku i/lub kontenerów do celów socjalno - techniczno - bytowych,
- silosów/ płyt na kiszonkę roślin energetycznych i/lub obornika,



- zbiornika /ów na odcieki z silosów na kiszonkę oraz substraty płynne,
- zbiornika magazynowego na masę pofermentacyjną suchą,
- zbiornika na wody opadowe,
- dwóch zbiorników fermentacyjnych,
- dwóch zbiorników pełniących funkcję dofermentujących / magazynowych na masę pofermentacyjną,
- zbiorników do magazynowania biogazu,
- dozowników substratów sypkich zintegrowanych z komorami fermentacyjnymi,
- hali / magazynu,
- suszarni do masy pofermentacyjnej,
- instalacji technologicznej, sanitarnej, gazowej i elektrycznej,
- układ kogeneracyjny CHP, którego głównym elementem jest silnik lub silniki gazowe o łącznej mocy elektrycznej do 1 MW,
- budynku / kontenera stacji transformatorowej,
- wagi samochodowej,
- pochodni gazu,
- studni głębinowej o głębokości do 100 m lub/i z przyłącza do sieci wodociągowej,
- stacji pomp,
- aparatury kontrolno - pomiarowej i akustyki,
- przyłączy do kanalizacji sanitarnej,
- dróg wewnętrznych oraz parkingów,
- niezbędnej infrastruktury technicznej oraz urządzeń budowlanych pozwalających na korzystanie z w/w obiektów w sposób zgodny z ich przeznaczeniem i zgodny z przepisami.

W ramach planowanego przedsięwzięcia inwestor planuje zainstalować jeden lub dwa układy kogeneracyjne o łącznej mocy elektrycznej do około 1 MW i termicznej mocy użytkowej około 1,1 MW. Na obecnym etapie przedsięwzięcia inwestor nie podjął decyzji w kwestii zakupu konkretnego modułu kogeneracyjnego. Po sprzężeniu jednostki wytwórczej z krajową siecią dystrybucyjną SN 15 kV wyprodukowana energia elektryczna zostanie wprowadzona do krajowej sieci elektroenergetycznej (14% tej energii zostanie zużyte na potrzeby własne elektrociepłowni) lub zostanie przekazana do zagospodarowania przez zakłady produkcyjne znajdujące się w sąsiedztwie elektrociepłowni. Produkcja biogazu w trakcie użytkowania inwestycji będzie miała charakter ciągły. Szacuje się, że procesowi fermentacji w przeciągu roku zostanie poddane około 18 500 Mg substratów, a instalacja wytworzy około 4 000 000 m<sup>3</sup> biogazu. Spalenie takiej

Z UP. PREZIDENTA

mgr inż. Katarzyna Grzeszewska  
DYREKTOR

WYDZIAŁU GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem

2018-03-09 17:39

Słupsk, dn. ....

ilości biogazu w zainstalowanym module/modułach kogeneracyjnym pozwoli na wyprodukowanie około 8300 MWh energii elektrycznej rocznie oraz około 32 000 GJ ciepła rocznie. Oprócz biogazu, w biogazowni będzie powstawała masa pofermentacyjna w ilości około 14 500 Mg rocznie w formie płynnej i/lub stałej/wysuszonej. Masa pofermentacyjna wykorzystana zostanie do nawożenia pól uprawnych i/lub wprowadzona na rynek jako biomasa.

Produkcja biogazu zachodzić będzie podczas mokrej fermentacji metanowej substratów pochodzenia rolniczego (m.in. gnojowica, obornika, rośliny energetyczne w formie kiszonek, pulpa ziemniaczana). Inwestor planuje zastosować mokrą technologię fermentacji z wykorzystaniem fermentatorów z pełnym mieszaniem. Proces będzie prowadzony w temperaturze z przedziału 37 - 47°C (fermentacja mezofilna).

Na terenie inwestycji z zielonki kukurydzy, traw, żyta lub innych będzie wytwarzana kiszonka. Rozdrobniona zielonka kukurydzy będzie dowożona na teren inwestycji okresowo - raz w roku przez około 3 tygodnie na przełomie września i października, zielonka traw - dwa razy do roku na przełomie maja/ czerwca i sierpnia/września, zaś zielonka żyta - raz w roku przez około 1 tydzień w maju. Dostarczony substrat będzie składowany w silosach pod przykryciem z dwuwarstwowej folii. Pod folią będą panowały warunki beztlenowe, dzięki czemu zachodzić będzie proces kiszenia zielonki. W trakcie kiszenia powstaną soki kiszonkowe, które będą odprowadzane jako odciek do szczelnego podziemnego zbiornika. Odcieki będą wykorzystywane do rozcieńczania surowców przed wsadem do komory fermentacyjnej. Kiszonka będzie systematycznie wprowadzana za pomocą ładowacza do dozownika substratów sypkich, skąd będzie wprowadzana do zbiorników fermentacyjnych. Załadunek dozownika substratów sypkich będzie odbywał się dwa razy dziennie w porze dnia. Transport odcieków z podziemnego zbiornika magazynowego do komory fermentacyjnej odbywał się będzie za pomocą szczelnych połączeń.

Gnojowica będzie dostarczana do elektrociepłowni w sposób cykliczny, zgodnie z harmonogramem ustalonym z dostawcami. Będzie ona magazynowana w cylindrycznym, szczelnym i zamkniętym zbiorniku, wyposażonym w pionowe mieszkadło zapobiegające sedimentacji oraz zapewniające ujednolicenie surowca. Gnojowica będzie transportowana do komory fermentacyjnej za pomocą szczelnych połączeń.

Obornik na terenie inwestycji będzie dostarczany cyklicznie zgodnie z ustalonym harmonogramem z dostawcami. Obornik będzie przykrywany folią i czasowo składowany na wydzielonej części silosów na kiszonkę roślin energetycznych. Podłoże oraz ściany silosu będą wykonywane z materiałów szczelnych, umożliwiających zebranie odcieków. Podobnie, jak w przypadku kiszonki, odciek z silosu będzie magazynowany w szczelnym podziemnym zbiorniku, a następnie zostanie wykorzystany do rozcieńczania substratu przed wprowadzeniem do komory fermentacyjnej. Obornik będzie wprowadzany za pomocą ładowacza do dozownika substratów sypkich, skąd po wymieszaniu z innymi substratami będzie doprowadzany do procesu za pomocą szczelnych połączeń.

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 18739

Słupsk, dn. 2018-03-09

Z UP. PREZYDENTA

mgr inż. Katarzyna Chłczyńska

DYREKTOR

WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ

I OCHRONY ŚRODOWISKA

Pozostałości z przetwórstwa rolno - spożywczego w postaci pulpy ziemniaczanej będą cyklicznie dostarczane (w okresie przetwórczym) i będą magazynowane w zbiorniku na substraty płynne, skąd szczelnymi połączeniami będą transportowane do procesu.

Substraty będą dozowane do dozowników substratów sypkich, a następnie do zbiorników fermentacyjnych. Substraty stałe (obornik, kiszonka) będą dostarczane do dozownika substratów sypkich za pomocą ładowacza, natomiast substrat ciekły (gnojowica, pulpa ziemniaczana, odciek z silosów na kiszonkę) będzie przepompowywany. W przypadku, gdy ilość zgromadzonych odcieków nie wystarczy do zapewnienia odpowiedniej wilgotności substratu do przeprowadzenia fermentacji mokrej, dozowana będzie woda w ilości nieprzekraczającej 1200 m<sup>3</sup>/rok. Moduł dozujący - mieszający dozownika substratów sypkich będzie wyposażony w śruby tnące zapewniające właściwe rozdrobnienie substratów. Wsad będzie pulsacyjnie dostarczany do wnętrza komory fermentacyjnej przy zastosowaniu pompy wyporowej i/lub podajnika ślimakowego. Proces dozowania będzie odbywał się automatycznie.

Proces fermentacji metanowej prowadzony będzie równolegle w dwóch cylindrycznych zbiornikach (reaktorach). Reaktory te będą ze sobą powiązane technologicznie poprzez obieg biomasy. Proces fermentacji dla wszystkich substratów będzie trwał od 30 do 40 dni. Nad zbiornikami zostanie zainstalowany zbiornik biogazu w postaci gazoszczelnej kopuły. Zbiorniki będą izolowane i chronione blachą. 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, co oznacza, że wszystkie fazy i procesy związane z fermentacją będą odbywały się wewnątrz jednego zbiornika. W celu zapewnienia jednorodności procesu fermentująca biomasa będzie mieszana za pomocą mieszadła.

Fermentacja jest procesem mikrobiologicznym, przebiegającym w warunkach beztlenowych, w których substancje organiczne przekształcane są w metan, ditlenek węgla, amoniak i siarkowodor. Fermentacja metanowa przebiega w czterech etapach przy udziale trzech grup mikroorganizmów, z których każda wymaga odpowiednich dla siebie, specyficznych warunków środowiskowych. W trakcie prowadzonej fermentacji będzie prowadzony proces hydrolizy, acydogenezy (faza zakwaszenia), octanogenezy i metanogenezy. Pierwszym etapem fermentacji jest hydroliza. 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 zbiorników magazynowych, które zostaną pokryte warstwą ochronną oraz zbiornikami biogazu. W zbiornikach magazynowych będzie dochodziło do dofermentowania masy, a powstający biogaz będzie kierowany do zbiorników biogazu. Masa pofermentacyjna będzie separowana w separatorze na frakcję „suchą” oraz frakcję „moką”. Frakcja sucha chwilowo będzie magazynowana w zamkniętym koszu (zbiorniku) separatora i następnie za pomocą zabudowanych

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem

19/39  
2018-03-09

Słupsk, dn. ....

mgr inż. Katarzyna Gajewska

DYREKTOR

WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ

I OCHRONY ŚRODOWISKA

podajników będzie transportowana do suszarni. Wyszuszoną masę pofermentacyjną z suszarni poprzez podnośnik kubelkowy trafi na przenośnik kubelkowy trafi na przenośnik ślimakowy napętniający zbiornik buforowy granuladora, z którego przenośnik ślimakowy będzie dozował masę do peletarki. Peletowana masa jest chłodzona w przenośniku ślimakowym zakończonym układem odpylania (powietrze usuwane do wnętrza hali - brak emisji na zewnątrz), dalej podnośnikiem kubelkowym będzie transportowana do silosa na pelett o objętości ok. 30 m<sup>3</sup>. Pellet magazynowany chwilowo w silosie będzie przesypywany do worków typu BIG - BAG i magazynowany wewnątrz bądź transportowany do odbiorcy końcowego. Gęstość usypowa pofermentu przed granulacją wynosi około 150 kg/m<sup>3</sup>, w efekcie przeprowadzanego procesu peletowania zwiększa się ona do około 600 kg/m<sup>3</sup>. Odbiorcą końcowym pelletu będą rolnicy lub elektrociepłownie.

Mokra frakcja będzie kierowana do zbiornika buforowego (podziemnego), w którym będzie zainstalowana pompa pompująca frakcję „mokrą” do zbiornika magazynowego. Mokra frakcja jako ciecz recyrkulacyjna będzie przepompowywana przez pompę centralną biomasy bezpośrednio do komór fermentacyjnych poprzez system szczelnych rurociągów technologicznych. Natomiast frakcja „mokra” do zastosowania jako nawóz (po przeprowadzeniu odpowiednich badań laboratoryjnych) będzie transportowana ze zbiornika magazynowego podziemnym (szczelnym) rurociągiem do stanowiska odbioru pofermentu wyposażonego w złącze do podłączenia węża do beczkowszu. Płyta, na której będą parkować beczkowsze zostanie wyprofilowana ze spadkiem do wpustu, który będzie przechwytywał ewentualne wycieki (np. przykład przy odłączeniu węża). Wycieki te będą kierowane do szczelnej studni i stamtąd okresowo wypompowywane przez beczkowsze.

Magazynowanie biogazu będzie się odbywać w specjalnych membranowych zbiornikach stanowiących gazoszczelne kopuły zbiorników fermentacyjnych i magazynowych (na masę pofermentacyjną). Nad zbiornikiem biogazu będzie zainstalowana obudowa ochronna wykonana z folii PVC wzmocnionej tkaniną, odpornej na promieniowanie UV. Obudowa będzie służyła do podwieszania i ochrony zbiornika przed niekorzystnym wpływem czynników atmosferycznych. Membrana zbiornika zostanie wykonana ze specjalnej folii PVC. Zbiorniki wyposażone będą we wskaźniki napętniania i potrójny system zabezpieczeń (mechaniczny, hydrauliczny i elektryczny), gwarantujące najwyższy stopień bezpieczeństwa eksploatacyjnego. Zbiorniki zostaną zamontowane na zbiornikach fermentacyjnych oraz zbiornikach magazynowych masy pofermentacyjnej.

Biogaz powstały w wyniku fermentacji metanowej, przed przetworzeniem w module kogeneracyjnym, będzie oczyszczany z siarkowodoru oraz wody. Siarkowodor w trakcie spalania przekształca się w tlenki siarki. Woda natomiast usuwana jest z biogazu w celu przeciwdziałania korozji modułów kogeneracyjnych (usunięta woda z biogazu jest ponownie wprowadzana do zbiornika fermentacyjnego). Siarkowodor usuwany jest z biogazu jeszcze w zbiorniku

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem

Słupsk, dn. 2018-03-09

20/39

Z UP. PRZYZYDENTA

mgr inż. Katarzyna Guzewska  
DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

fermentacyjnym, do którego dozowana jest ściśle określona ilość tlenu (powietrza). Siarkowodor zostaje biologicznie utleniony przez mikroorganizmy. Produktem przemiany jest siarka elementarna oraz siarczany pozostające w masie pofermentacyjnej. Metoda ta pozwala na zmniejszenie zawartości siarki w biogazie do poziomu 30 - 150 mg/m<sup>3</sup>. Ze zbiorników biogaz kierowany będzie szczelnymi połączeniami do osuszacza, gdzie w wyniku schłodzenia powstanie kondensat (zawracany do komory fermentacyjnej), umożliwiając zmniejszenie wilgotności biogazu, a następnie po przejściu przez filtr (oczyszczanie na węglu aktywnym), zostanie wtłoczony do jednostki wytwórczej, gdzie zostanie przetworzony wytwarzając energię.

Oczyszczony biogaz będzie kierowany do modułu kogeneracyjnego, którego zasadniczym elementem będzie silnik, za pomocą którego będzie przetwarzany biogaz. W wyniku przetwarzania biogazu w silniku zostanie wytworzona energia elektryczna oraz ciepła. Energia ciepła zostanie odzyskana z układu chłodzenia silnika oraz z temperatury spalin (komin). Inwestor planuje wykorzystanie jednego lub dwóch modułów kogeneracyjnych o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej wynoszącej do około 1 MW i mocy cieplnej wynoszącej do około 1,1 MW. Sprawność planowanych jednostek wyniesie: elektryczna około 40 - 41 %, ciepła około 40 - 43%. Generator modułu kogeneracyjnego będzie charakteryzował się napięciem wyjściowym o wysokości 0,4 kV. Inwestor zakłada czas pracy modułów kogeneracyjnych na poziomie 8688 h/rok. Odzysk ciepła zintegrowany będzie z komorą fermentacyjną oraz modulem dozującym - mieszającym dozownika substratów. Układ kogeneracyjny będzie współpracował z pochodnią biogazu, która zostanie wykorzystana do spalania nadwyżek biogazu oraz w przypadku awarii silnika kogeneracyjnego, celem uniknięcia emisji biogazu do atmosfery. Przewidywany czas pracy pochodni to około 460 h/rok. Kontener z którym będzie umieszczony moduł kogeneracyjny będzie wykonany z materiałów, które zapewnią izolacyjność akustyczną ścian i dachu kontenera na poziomie 40 dB. Zewnętrzne ściany i dach kontenera wykonane będą z metalu, a wyciszenie tych ścian zostanie wykonane z odpowiednio grubej warstwy wełny mineralnej lub innego materiału, powodującego skuteczne wyciszenie tych przegród.

Wytwarzana za pomocą stacji transformatorowej oraz napowietrznej linii średniego napięcia energia elektryczna będzie sprzedawana bezpośrednio do odbiorców lub do krajowej sieci elektroenergetycznej. Energia ciepła wytworzona w kogeneracji w ilości ok. 20% produkcji zostanie wykorzystana na własne potrzeby funkcjonowania elektrociepłowni na biogaz. Pozostała część ciepła zostanie wykorzystana do suszenia masy pofermentacyjnej i/lub do celów użytkowych przez lokalnych mieszkańców lub przedsiębiorców.

W ramach procesu będą monitorowane parametry biogazu takie jak zawartość metanu, dwutlenku węgla oraz siarkowodoru. Monitoring prowadzony będzie wewnątrz komór fermentacyjnych i zbiorników na masę pofermentacyjną, przy jednoczesnym ciągłym badaniu szczelności tych komór/zbiorników.

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 21/39

Słupsk, dn. 2018-03-09

Z UP. PRZEWODNIA

mgr inż. Katarzyna Guzewska  
DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

W okresie realizacji zamierzenia jego oddziaływanie na środowisko będzie wynikało z wykonywania prac budowlanych. Na tym etapie będą powstawały następujące rodzaje odpadów, klasyfikowanych zgodnie z zapisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 roku w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2014 poz. 1923), tj.:

- 17 01 01 - odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów;
- 17 01 07 - zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06,
- 17 02 01 - drewno,
- 17 02 03 - tworzywa sztuczne,
- 17 04 01 - miedź, brąz, mosiądz,
- 17 04 05 - żelazo i stal,
- 17 04 11 - kable inne niż wymienione w 17 04 10,
- 17 05 04 - gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03
- 17 05 06 - urobek z pogłębiania inny niż wymieniony w 17 05 05,
- 17 09 04 - zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03.

Wytwarzane podczas prac odpady magazynowane będą selektywnie w wyznaczonym miejscu. Odpady będą przekazywane podmiotowi zewnętrznemu, posiadającemu niezbędne zezwolenia w celu dalszego zagospodarowania.

Ścieki bytowe na etapie budowy zbierane będą w szczelnych zbiornikach przenośnych toalet, dostarczonych na teren budowy przez firmę zewnętrzną.

Emisja hałasu i pyłów oraz innych substancji do powietrza będzie miała charakter krótkotrwały i nie wpłynie znacząco na stan powietrza atmosferycznego oraz klimat akustyczny. Prace będą prowadzone w porze dziennej.

Zaproponowane przez Inwestora rozwiązania techniczne chroniące środowisko znalazły swoje odzwierciedlenie w warunkach etapu realizacyjnego realizacji zamierzenia.

Podczas użytkowania elektrociepłowni powstawać będą następujące rodzaje odpadów:

- 13 02 05\* - mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych,
- 16 02 13\* - zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12,
- 16 02 15\* - niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń,
- 15 01 01 - opakowania z papieru i tektury,
- 15 01 02 - opakowania z tworzyw sztucznych,

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 22/39

Słupsk, dn. 2018-03-09

Z UP. PRZESYŁA

mgr inż. Katarzyna Guzewska  
DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

- 15 02 03 - sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02,
- 16 02 14 - zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13,
- 16 02 16 - elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15
- 19 06 05 - ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych,
- 19 06 06 - przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych,
- 20 03 99 - odpady komunalne niewymienione w innych podgrupach.

Odpady wytworzone elektrociepłowni o kodach 13 02 05\*, 15 01 01, 15 01 02, 15 02 03, 16 02 13\*, 16 02 14, 16 02 15\* oraz 16 02 16 będą selektywnie zbierane i magazynowane, a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom posiadającym niezbędne zezwolenia, celem dalszego ich zagospodarowania. Wytworzone odpady komunalne o kodzie 20 03 99 będą przechowywane w pojemnikach przeznaczonych do gromadzenia odpadów komunalnych.

Odpady o kodzie 19 06 05 oraz 19 06 06 będą selektywnie gromadzone, a następnie zostaną przekazane do rolniczego wykorzystania jako nawóz – w procesie odzysku R10. Przy czym zarówno reszta pofermentacyjna stała, jak i ciepła będą mogły być stosowane do celów rolniczych dopiero po spełnieniu wymogów określonych w ustawie z dnia 10 lipca 2007 roku o nawozach i nawożeniu (Dz. U. z 2007 r. Nr 147, poz. 1033 ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 18 czerwca 2008 roku w sprawie niektórych przepisów ustawy o nawozach i nawożeniu (Dz. U. z 2008 r. Nr 119, poz. 765 ze zm.). Przed nawożeniem gleb w/w odpady przejdą badania fizyczne, fizykochemiczne i chemiczne potwierdzające skład nawozu, badania biologiczne potwierdzające stan sanitarny nawozu oraz badania rolnicze potwierdzające przydatność nawozu do nawożenia. Nawóz spełniający kryteria nawozowe przekazywany będzie osobą fizyczną do rolniczego wykorzystania.

Ciepła masa pofermentacyjna wydawana będzie rolnikom jedynie w okresie nawożenia, poza tym okresem, czyli przez około 3 miesiące (od początku grudnia do końca lutego) będzie przechowywana wewnątrz zbiorników magazynowych. Łączna pojemność obu zbiorników magazynowych wyniesie około 4500 m<sup>3</sup>. W trakcie użytkowania elektrociepłowni wytwarzane będzie około 14 500 Mg masy pofermentacyjnej. Ilość ciepłej reszty pofermentacyjnej będzie wynosiła średnio około 0,5 m<sup>3</sup> na Mg wsadu. Do fermentacji zostanie użyte około 18 500 Mg substratów, stąd ilość wytworzonej ciepłej masy pofermentacyjnej w ciągu roku wyniesie około 9250 m<sup>3</sup>, czyli około 770 m<sup>3</sup>/miesiąc. Duża część z wytworzonej ciepłej reszty pofermentacyjnej zostanie zawrócona do procesu jako ciecz recyrkulacyjna.

W celu prawidłowego zagospodarowania powstającej masy pofermentacyjnej w celach nawozowych, inwestor zobowiązany jest dysponować arealem gruntów rolnych w ilości 765 ha.

Obszary przeznaczone do nawożenia masą pofermentacyjną będą własnością rolników, z którymi elektrociepłownia będzie miała podpisane umowy na dostarczenie surowca i odbiór masy pofermentacyjnej.

W ramach planowanego przedsięwzięcia niezbędne będzie dostarczenie wody do celów technologicznych w ilości do około 100 m<sup>3</sup>/miesiąc oraz do celów socjalnych w ilości około 5 m<sup>3</sup>/miesiąc. W tym celu zostanie wykonana studnia głębinowa o głębokości do 100 m i zdolności poboru wody poniżej 10 m<sup>3</sup>/h. Inwestor zakłada również możliwość przyłączenia planowanej inwestycji do sieci wodociągowej.

Podczas funkcjonowania elektrociepłowni powstające ścieki bytowe będą kierowane do kanalizacji sanitarnej. Przewidywana ilość wytwarzanych ścieków bytowych to około 5 m<sup>3</sup>/miesiąc. Wody opadowe i roztopowe z utwardzonej powierzchni będą zbierane w szczelnym systemie kanalizacyjnym, podczyszczane w separatorze substancji ropopochodnych, a następnie odprowadzane do studni chłonnych lub zbiornika wód opadowych. Wody czyste z dachów obiektów będą odprowadzane na teren zielony należący do Inwestora.

Podczas funkcjonowania elektrociepłowni będą powstawały ścieki technologiczne w postaci odcieków z silosów na kiszonki. Odcieki te będą gromadzone w szczelnym zbiorniku podziemnym, skąd przepompowywane będą szczelnymi połączeniami do zbiorników fermentacyjnych.

W raporcie o oddziaływaniu na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia oceniono wpływ inwestycji w zakresie jej oddziaływania na poszczególne elementy środowiska przyrodniczego, z uwzględnieniem oddziaływania na zdrowie ludzi. Z oddziaływań mogących mieć wpływ na mieszkańców przyległych terenów należy wymienić emisję hałasu, emisję gazów i pyłów, w tym emisję substancji mogących powodować uciążliwości zapachowe (odory).

Na etapie eksploatacji inwestycji źródłami hałasu będą:

- pojazdy poruszające się po terenie elektrociepłowni (ładownia czołowa, samochody ciężarowe i osobowe, ciągniki siodłowe i rolnicze),
- silniki modułów kogeneracyjnych,
- wentylatory (chłodnic) modułu kogeneracyjnego,
- podajniki wsadu,
- pompy, mieszadła, dmuchawy do transportu biogazu,
- pochodnie biogazu,
- linia do granulacji,
- suszarnia.



Emisja gazów i pyłów do powietrza związana będzie głównie ze spalaniem powstałego w komorach fermentacyjnych biogazu w modułach kogeneracyjnych i pochodni awaryjnej oraz poruszaniem się po terenie inwestycji pojazdów silnikowych. Zidentyfikowanymi substancjami będą: pył zawieszony PM<sub>2,5</sub> oraz PM<sub>10</sub>, tlenki azotu, ditlenek siarki, tlenek węgla, węglowodory aromatyczne i alifatyczne, benzen, ołów oraz amoniak i siarkowodór (wyznaczniki oddziaływania na zapachową jakość powietrza).

Wykonane w raporcie obliczenia rozprzestrzeniania gazów i pyłów w powietrzu oraz obliczenia poziomu hałasu w otoczeniu elektrociepłowni wykazały, że:

- użytkowanie przedmiotowej inwestycji nie będzie powodowało przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na zlokalizowanych w sąsiedztwie terenach chronionych akustycznie, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014r r. poz. 112 ze zm.);
- oddziaływanie instalacji w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza nie spowoduje naruszenia wartości odniesienia i dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określonych odpowiednio 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 rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 roku w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 1031).

Z dokonanej analizy wynika, że planowane przedsięwzięcie po zakończeniu jego budowy nie będzie naruszać standardów jakości powietrza, poza terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a także nie wpłynie na stan klimatu akustycznego środowiska.

W trakcie użytkowania elektrociepłowni, dzięki zastosowanym rozwiązaniom technicznym, uwalnianie się substancji złośliwych zostanie ograniczone.

W celu wyboru wariantu realizacji inwestycji najkorzystniejszego z punktu widzenia interesów inwestora, ochrony środowiska oraz interesów lokalnej ludności w raporcie przeanalizowano kilka możliwych rozwiązań lokalizacyjnych, technologicznych oraz organizacyjnych planowanej elektrociepłowni. Z analizy całości dokumentacji wynikało, iż Inwestor zaproponował cztery warianty inwestycji, tj. wariant realizacyjny (wnioskowany) oraz trzy realne warianty alternatywne, polegające na:

- 1) rozdzielnym wytwarzaniu energii elektrycznej lub ciepłej;
- 2) magazynowaniu substratów u dostawców;
- 3) braku suszenia masy pofermentacyjnej i dostawy ciepła do odbiorcy końcowego.

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem  
2018-03-09 25/39  
Słupsk, dn. ....

Z UP. PRZEWIDUJĄCA

mgr inż. Katarzyna Guzewska  
DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

Przeanalizowane zostały także skutki dla środowiska w przypadku niepodjęcia przedsięwzięcia, związane z utrudnieniem w realizacji Polityki Energetycznej Polski do 2030 roku w dziedzinie rozwoju energetyki odnawialnej (dalsza eksploatacja paliw kopalnych w celach energetycznych i związana z tym emisja gazów i pyłów do powietrza), uniemożliwieniem zagospodarowania obornika i gnojowicy wytworzonych w lokalnych gospodarstwach rolnych na drodze fermentacji metanowej i zagospodarowania powstałej masy, jako polepszacza glebowego przez lokalnych rolników.

Za wyborem wariantu wskazanego przez inwestora przemawiały:

- 1) przeznaczenie terenu pod zabudowę produkcyjną, magazynową i składową zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, bliska odległość z dostawcami surowców do wytwarzania biogazu oraz z odbiorcami wytwarzanej masy pofermentacyjnej;
- 2) wydajność i koszty utrzymania procesu oraz powszechność metody mokrej przy wytwarzaniu biogazu;
- 3) wytwarzanie energii cieplnej i elektrycznej w skojarzeniu, magazynowanie substratów na terenie inwestycji oraz suszenie masy pofermentacyjnej i odstawę ciepła do odbiorcy końcowego dla zapewnienia: ciągłości procesu, odzysku energii cieplnej, ponownego wykorzystania odcieków z płyty obornikowej i silosów na kiszonkę;
- 4) dotrzymanie standardów jakości środowiska i najmniejsza uciążliwość dla środowiska w związku z zastosowaniem współczesnych technologii oraz rozwiązań technicznych i technologicznych, w tym w obszarze robót realizacyjnych.

Wariant realizacyjny odpowiada zakresowi złożonego wniosku. Jego realizacja wpłynie także pozytywnie na realizację zamierzeń Polityki Energetycznej Polski, zwiększy udział energii odnawialnej w zużyciu energii finalnej brutto.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911). Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem PLRW 20001747289 o nazwie „Głaźna”, o charakterze potoku nizinnej piaszczystego. Jest to silnie zmieniona część wód powierzchniowych, a jej potencjał ekologiczny oceniono jako dobry. Ryzyko osiągnięcia celów środowiskowych w tej części jest zagrożone.

Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW240011. Zgodnie z w/w planem są to wody o dobrym stanie

ilościowym i chemicznym, nie zagrożone nie osiągnięciem dobrego stanu ekologicznego.

Planowana inwestycja nie będzie oddziaływać na wody powierzchniowe i nie spowoduje zmiany potencjału ustalonej silnie zmienionej części wód. Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na ciekach i w ramach jego funkcjonowania nie będą wprowadzane bezpośrednio do wód powierzchniowych substancje, które należy ograniczać lub eliminować. Po szczegółowym przeanalizowaniu materiałów dotyczących budowy geologicznej, warunków hydrogeologicznych oraz uwzględniając lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia poza strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, wzięwszy pod uwagę rodzaj przedmiotowego zamierzenia oraz planowane rozwiązania zabezpieczające, w tym rozwiązania z zakresu gospodarki wodno-ściekowej oraz odpadowej - stwierdzono, iż inwestycja nie wpłynie negatywnie na wody podziemne i powierzchniowe, a tym samym nie wpłynie również na nieosiągnięcie celów środowiskowych, zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Pod względem przyrodniczym na obecną powierzchnię działki nr 36/3 obr. 16 miasta Słupska składają się:

- grunty zadrzewione i zakrzewione o pow. 6,8325 ha,
- lasy o pow. 5,2341 ha,
- nieużytki o pow. 0,5087 ha,
- grunty pod rowami o pow. 0,0782 ha,
- pastwiska trwałe o pow. 6,5913 ha,
- łąki trwałe o pow. 4,7572 ha.

Część w/w działki, na której planuje się umiejscowić biogazownię jest niezagospodarowana, wolna od zabudowań, dotychczasowo stanowi łąkę.

Na podstawie przeprowadzonych wizji terenowych oraz analizy biotopów i siedlisk w obrębie terenu przedsięwzięcia Inwestor wykazał, iż badany teren nie stanowi miejsca:

- występowania gatunków roślin objętych ochroną zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U. z 2014 poz. 1409);
- występowania grzybów chronionych na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. 2014 r. poz. 1408);
- występowania gatunków zwierząt objętych ochroną zgodnie z rozporządzeniami Ministra Środowiska z dnia 6 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. 2014r. poz. 1348);

URZĄD MIEJSKI  
Pl. Zwycięstwa 3  
76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem  
Słupsk, dn. 2018-03-09 17:39

Z UP. PREZADNIA  
mgr inż. Katarzyna Jurewska  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

W związku z realizacją inwestycji przewiduje się konieczność usunięcia trzech drzew, kolidujących z planowanymi pracami budowlanymi (tj. głóg jednoszyjkowy, brzoza brodawkowata, śliwa domowa). Na terenie inwestycji występują zbiorowiska roślinne należące do klas:

- Vaccinio-Piceetea - acydofilne, oligotroficzne i mezotroficzne zbiorowiska z przewagą drzew szpilkowych, krzewinek i mezofilnych mszaków;
- Molinio-Arrhenatheretea - półnaturalne i antropogeniczne darniowe zbiorowiska łąkowe i pastwiskowe na mezotroficznych i eutroficznych niezabagnionych glebach mineralnych i organiczno-mineralnych;
- Galio-Urticenea - naturalne i półnaturalne zbiorowiska typu okrajowego na żyznych siedliskach świeżych, wilgotnych lub mokrych, w różnym stopniu zacienionych. Zbiorowiska występują powszechnie na styku formacji drzewiastych i zielnych;
- Artemisietea vulgaris - nitrofilne zbiorowiska okazałych bylin i pnączy na siedliskach ruderalnych i nad brzegami zbiorników wodnych;
- Querco-Fagetea - europejskie mezotroficzne i eutroficzne lasy liściaste zrzucające liście na zimę, porastające gleby mineralne o różnym stopniu wilgotności.

Realizacja zamierzenia nie stanowi bezpośredniego zagrożenia dla ptaków, gadów oraz małych ssaków. Przeprowadzona inwentaryzacja w terenie pod kątem występowania nor, legowisk, śladów bytowania oraz osobników (z uwzględnieniem cieków wodnych oraz nich najbliższych okolic) wykazała brak ich występowania. Tym samym budowa zamierzenia nie spowoduje zajęcia miejsc ich rozrodu, masowej migracji bądź szlaków przemieszczania.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliżej położone obszary sieci Natura 2000 to:

- ok. 630 m na południe: Dolina Słupi PLH220052;
- ok. 4,7 km na południowy zachód: Dolina Słupi PLB220002.

Inny najbliższy położony obszar chroniony, objęty ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2016 r., poz. 2134 ze zm.) to Park Krajobrazowy „Dolina Słupi”, położony w odległości ok. 4,7 km na południowy zachód od lokalizacji przedmiotowej inwestycji.

Przeprowadzona w terenie inwentaryzacja ptaków, gadów oraz małych ssaków pod kątem występowania nor, legowisk, śladów bytowania oraz osobników (z uwzględnieniem cieków wodnych oraz nich najbliższych okolic) wykazała brak ich występowania. Tym samym budowa zamierzenia nie spowoduje zajęcia miejsc ich rozrodu, masowej migracji bądź szlaków przemieszczania.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie skutkować zniszczeniem miejsc występowania gatunków chronionych, rzadkich i endemicznych, co nie pogorszy stanu zachowania ich populacji w regionie.

Uwzględniając wyniki przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej oraz podsumowując oddziaływania nie ustalono znacząco negatywnego wpływu inwestycji względem cennych elementów środowiska przyrodniczego, a tym samym nie stwierdzono potrzeby ustalenia zakresu działań kompensacyjnych. Nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na etapie realizacji, eksploatacji i jej likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycja populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących, a także wpływu na ekosystemy, ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie spowoduje także nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, jak też nie przyczyni się do rozprzestrzeniania gatunków obcych.

Prezydent Miasta Słupska uznał, iż mając na uwadze położenie, skalę i charakter przedsięwzięcia nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja planowanego zamierzenia mogła spowodować modyfikację warunków ekologicznych ostoi, a tym samym:

- 1) doprowadzić do pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których zostały wyznaczone w/w obszary Natura 2000;
- 2) wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszary te zostały wyznaczone;
- 3) pogorszyć integralność w/w obszarów Natura 2000 oraz integralność sieci Natura 2000 jako całości.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia oraz w jego otoczeniu nie występują zabytki kultury, stanowiska archeologiczne, które mogłyby być objęte negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej budowy i funkcjonowania.

Inwestor w oparciu o metodę opisowo-punktową dokonał identyfikacji krajobrazu w miejscu realizacji zamierzenia, wskazując na dominujący udział wspólnego działania procesów naturalnych i świadomych modyfikacji pokrycia terenu oraz struktury przestrzennej przez człowieka. We wnioskach zawartych w raporcie o oddziaływaniu inwestycji na środowisko wskazał, iż przedmiotowy krajobraz nie charakteryzuje się unikatowością, trwałością i tradycją, a także wysokimi walorami przyrodniczymi, kulturowo-historycznymi.

Uwzględniając przewidywany zakres i technologię prac budowlanych, lokalizację zamierzenia oraz przyjęte rozwiązania konstrukcyjne i technologiczne, wykorzystanie nowoczesnych urządzeń, ograniczenie zużycia wody, dobór substratów do procesu produkcji biogazu - nie przewiduje się, aby przedsięwzięcie na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83.

Za zgodność z oryginałem 29/39

2018-03-09

Słupsk, dn. ....

mgr inż. Katarzyna Jurewska

DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

powodowało zmiany składników klimatycznych. Potencjalne ekstremalne zjawiska klimatyczne zidentyfikowane w raporcie nie będą miały wpływu na pracę instalacji.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości kumulowania się oddziaływań. Ponadto informacje przedstawione w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie zamierzenia na środowisko. Z tego względu nie określono w decyzji wymogu wykonania analizy porealizacyjnej oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Ze względu na szczegółowy i miarodajny opis planowanej do wdrożenia technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego wpływów inwestycji nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*. Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku złożenia do organu właściwego do wydania pozwolenia na budowę wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji, jeżeli organ właściwy do wydania w/w decyzji stwierdzi, że we wniosku o jej wydanie zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Powyższe wskazanie znalazło odzwierciedlenie w sentencji niniejszej decyzji.

W związku z lokalizacją przedsięwzięcia oddaloną od granic Państwa wykluczona została możliwość oddziaływania inwestycji na obszary położone poza granicami Polski. Emisje powodowane eksploatacją obiektu - wskazane w wynikach obliczeń pomiarów emisji hałasu oraz rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń pyłowych i gazowych w powietrzu - nie będą bezpośrednio lub pośrednio przenoszone na duże odległości w stopniu, które mógłby powodować znaczące oddziaływania na terytorium innych państw. Nie stwierdzono zatem konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

W myśl art. 135 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania jest dopuszczalne, o ile łącznie:

- inwestycja dotyczy lub dotyczyła oczyszczalni ścieków, składowiska odpadów komunalnych, kompostowni, trasy komunikacyjnej, lotniska, linii i stacji elektroenergetycznej oraz instalacji radiokomunikacyjnej, radionawigacyjnej i radiolokacyjnej (katalog ten ma charakter zamknięty);

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 39

2018-03-09

Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZIDENTA

mgr inż. Katarzyna Krawczyńska  
DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

- z postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, z analizy porealizacyjnej albo z przeglądu ekologicznego wyniku, że mimo zastosowania dostępnych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych nie mogą być dotrzymane standardy jakości środowiska poza terenem zakładu lub innego obiektu.

Przedmiot niniejszej sprawy nie mieści się w katalogu instalacji, dla których może być utworzony obszar ograniczonego użytkowania. Oznacza to, że tytuł prawny Inwestora winien obejmować taki teren, który gwarantuje dotrzymywanie standardów jakości środowiska na granicy tego terenu.

Na podstawie przedłożonej informacji stwierdzono także, iż analizowane zamierzenie nie zalicza się do przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii. Przez poważną awarię przemysłową rozumie się zdarzenie, a w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi, lub środowiska, lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem (art. 3 pkt 23 i 24 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 ze zm.)). W odniesieniu do planowanego zamierzenia nie stwierdzono możliwości wystąpienia substancji spełniających kryteria określone w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 roku 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). Wobec powyższego w decyzji nie określono wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, co jest wymagane jedynie w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii. Raport wykonany dla przedsięwzięcia opisuje możliwe sytuacje awaryjne oraz określa sposoby zapobiegania tym zdarzeniom.

W prowadzonym postępowaniu tut. organ ustalił krąg podmiotów, które należy uznać za stronę niniejszego postępowania, celem zapewnienia im czynnego udziału w każdym jego stadium przed wszystkimi zajmującymi się sprawą organami. Strony, zidentyfikowane na podstawie danych zawartych we wniosku i załączonej dokumentacji oraz ewidencji gruntów Miasta Słupska, zostały w myśl ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.) zawiadamiane o prowadzonym postępowaniu.

W trakcie postępowania administracyjnego Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad w Warszawie Oddział w Gdańsku (strona postępowania) poinformowała tut. organu pismem z dnia 03.11.2016 roku znak: O.GD.Z-3.4241.106.2016.RH (z datą wpływu: 08.11.2016 roku) o konieczności dokonania uzgodnienia obsługi komunikacyjnej planowanej inwestycji z w/w zarządcą, z uwagi na położenie terenu działki nr 36/3 obr. 16 miasta Słupska w bezpośrednim sąsiedztwie drogi ekspresowej S6. Mając powyższe na uwadze tut. organ w pkt 3 sentencji niniejszej decyzji określił w podpunkcie n) w/w wymóg jako konieczny do uwzględnienia w projekcie budowlanym.

Organ działając na podstawie art. 10 § 1 w/w ustawy pismem z dnia 09.05.2017 r. znak: GKIOŚ-RKŚ-VI.6220.20.2015.4.2016.6.2017 powiadomił strony postępowania o możliwości o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia się co do zebranego materiału oraz zgłoszonych żądań. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły dodatkowe uwagi i wnioski.

Organ podziela ustalenia zawarte w raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W konsekwencji tych ustaleń w niniejszej decyzji nałożono szereg uwarunkowań o charakterze środków łagodzących potencjalne lub zidentyfikowane negatywne oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W celu minimalizacji wpływu na poszczególne komponenty środowiska przyjęto zalecenia wynikające z raportu. Wymagania te określono w decyzji mając na względzie najbardziej istotne spośród zidentyfikowanych emisji, brak zarządzania którymi mógłby stanowić źródło negatywnego oddziaływania na środowisko, w tym zdrowie ludzi bądź skrajnie prowadzić do stanu zagrożenia środowiska. Wskazane uwarunkowania obejmują zarówno działania o charakterze prewencyjnym, nadzorczym, jak i techniczne środki zarządzania emisjami. Wymagania określone dla projektu budowlanego stanowią bezpośrednią wytyczną dla projektanta i mają na celu zapewnienie oszczędnego korzystania z zasobów środowiska, minimalizację emisji oraz odpowiednie zarządzania emisjami. U podstaw ww. wytycznych leżą m.in.:

- zasady prewencji, przezorności i ponoszenia kosztów oddziaływań na środowisko, wynikające z art. 6 i 7 ustawy - Prawo ochrony środowiska;
- zakaz powodowania pogorszenia stanu środowiska w znacznych rozmiarach lub zagrożenia życia lub zdrowia ludzi (art. 141 ust. 2 ustawy - Prawo ochrony środowiska);
- nakaz dotrzymywania i standardów jakości środowiska (art. 141 ust. 1 i art. 144 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska);
- zakaz eksploatacji instalacji powodującej wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza, emisję hałasu oraz wytwarzanie pól elektromagnetycznych w stopniu skutkującym przekroczeniem standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny (art. 144 ust. 2 ustawy - Prawo ochrony środowiska);

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 32/39

2018-03-09

Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZIDENTA

mgr inż. Katarzyna Chrzewska

DYREKTOR

WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ

I OCHRONY ŚRODOWISKA



- nakaz stosowania paliw, surowców i materiałów eksploatacyjnych zapewniających ograniczanie ich negatywnego oddziaływania na środowisko, jak też podejmowania odpowiednich działań w przypadku powstania zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych w celu ograniczenia ich skutków dla środowiska (art. 146 ustawy - Prawo ochrony środowiska);
- zakaz podejmowania działań mogących osobno lub w połączeniu z innymi działaniami znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony obszaru Natura 2000 (art. 33 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody);
- obowiązek zapewnienia ochrony wód przed zanieczyszczeniem, w szczególności przez budowę i eksploatację urządzeń służących tej ochronie, a tam gdzie jest to celowe, powtórne wykorzystanie oczyszczonych ścieków. Wybór miejsca i sposobu wykorzystania albo usuwania ścieków powinien minimalizować negatywne oddziaływania na środowisko (art. 42 ust. 1 ustawy - Prawo wodne).

Realizacja inwestycji zgodnie z uwarunkowaniami określonymi niniejszą decyzją, a także późniejsza eksploatacja obiektów powstałych w wyniku przedsięwzięcia nie zwalnia Inwestora z obowiązku, niezależnie od postanowień niniejszej decyzji:

- stosowania przepisów w sprawie warunków technicznych ustanowionych na podstawie art. 7 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku - Prawo budowlane (Dz. U. z 2016 r. poz. 290 ze zm.);
- uzyskania wymaganych prawem zezwoleń, opinii i uzgodnień;
- realizacji obowiązków wynikających wprost z przepisów prawa, w tym w szczególności obowiązków dotyczących prawidłowej eksploatacji instalacji, określonych przepisami ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 ze zm.) oraz gospodarki odpadami, określonej przepisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U. z 2016 r. poz. 1987); obowiązki takie, jako istniejące i wiążące z mocą prawa, nie podlegają powtórному nałożeniu i ujawnieniu w decyzji.

W przedmiotowym postępowaniu zachodzą przesłanki określone w art. 16 ustawy z dnia 7 kwietnia 2017 roku o zmianie ustawy Kodeks postępowania administracyjnego oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2017 r. poz. 935), w świetle których do postępowań administracyjnych wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w/w ustawy ostateczną decyzją stosuje się przepisy ustawy Kodeks postępowania administracyjnego w brzmieniu dotychczasowym, z tym że do tych postępowań stosuje się przepisy art. 96a - 96n tej ustawy. W toku niniejszego postępowania nie zaszła konieczność przeprowadzenia mediacji.

**W tym stanie należało orzec, jak na wstępie.**

URZĄD MIEJSKI  
Pl. Zwycięstwa 3  
76-200 Słupsk  
tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 33/39  
Słupsk, dn. 2018.03.09

Z UP, PRZEWODNIA  
mgr inż. Katarzyna Trzaska  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

## Pouczenie

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-13 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 353 ze zm.). Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem, iż złożenie wniosku może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali przed upływem 4 lat od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w tej decyzji.

Informacja o niniejszej decyzji podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku (ul. Jana Pawła II 1, 76-200 Słupsk), za pośrednictwem Prezydenta Miasta Słupska w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji, zgodnie z art. 127 i 129 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego.

URZĄD MIEJSKI  
Pl. Zwycięstwa 3  
76-200 Słupsk  
tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem  
2018-03-09  
Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZYDENTA  
mgr inż. Katarzyna Guzewska  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

Z UP. PREZYDENTA  
mgr inż. Katarzyna Guzewska  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

### Otrzymują:

1. PGB Inwestycje ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa
2. Miasto Słupsk - Wydział Gospodarki Nieruchomościami  
(Plac Zwycięstwa 3, 76-200 Słupsk)
3. Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad w Warszawie  
adres koresp. ul. Subisława 5, 80-345 Gdańsk
4. Zarząd Dróg Powiatowych ul. Słoneczna 16 E, 76-200 Słupsk
5. Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych Województwa Pomorskiego w Gdańsku  
ul. Sucha 12, 80-531 Gdańsk
6. pozostałe strony według odrębnego rozdzielnika

### Do wiadomości:

- 1) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny  
ul. Piotra Skargi 8, 76-200 Słupsk
- 2) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku  
ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk

Uiszczono opłatę skarbową  
w kwocie 205,00 zł  
w dniu 23.03.2015  
na rachunek bankowy  
Plk 55 1140 1163 0000 2175 4290 1010

GŁÓWNA SPECJALISTKA

34/39

mgr inż. Barbara Majkowska  
Wydział Gospodarki Komunalnej  
i Ochrony Środowiska

Prezydent Miasta Słupska

pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

Załącznik do decyzji Nr 3/2017

z dnia 08.06.2017 roku

znak: GKIOŚ-RKŚ-VI.6220.20.2015.4.2016.6.2017



## CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

### 1. Nazwa przedsięwzięcia

**„Elektrociepłownia na biogaz o mocy elektrycznej do 1 MW w gminie miejskiej Słupsk”.**

**Inwestor:**

**PGB Inwestycje Sp. z o.o. ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa.**

### 2. Lokalizacja i opis istniejącego zagospodarowania terenu inwestycji

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w Słupsku na działce nr 36/3 obręb 16 miasta Słupska - w rejonie ulicy Bohaterów Westerplatte, wzdłuż południowo-wschodniej granicy miasta z Gminą Słupsk. Całkowita powierzchnia terenu nieruchomości, na której ma zostać usytuowana inwestycja wynosi ok. 24 ha, z czego zostanie wydzielona działka o powierzchni około 3,4 ha pod budowę przedmiotowej elektrociepłowni. Szacuje się, że łączna powierzchnia planowanych budynków i budowli na terenie przedsięwzięcia będzie wynosić ok. 12 500 m<sup>2</sup>.

W otoczeniu planowanej inwestycji przebiega droga ekspresowa S6 - od południowego-zachodu na północ, tym samym oddzielając teren inwestycji od kompleksów leśnych, łąk znajdujących się na zachodzie oraz północnym-zachodzie. Od strony północnej/północno-wschodniej występuje zwarty kompleks leśny, natomiast od strony wschodniej występują tereny roślinności trawiastej oraz upraw rolnych. Od strony południowej przebiega droga wojewódzka nr 210, oddzielająca teren inwestycji od terenów, na których zlokalizowana jest zabudowa produkcyjno-magazynowa. Najbliższa zabudowa mieszkalna zlokalizowana jest w odległości około 480 m.

Lokalizacja planowanej inwestycji na części działki nr 36/3 obr. 16 miasta Słupska objęta jest ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Przy Obwodnicy”, przyjętego uchwałą Nr LVI/856/10 Rady Miejskiej w Słupsku z dnia 14.07.2010 roku (Dziennik Urzędowy Woj. Pomorskiego Nr 109, poz. 2099 z dnia 02.09.2010 roku). Wydzielenia zarezerwowane pod planowane zamierzenie, według zapisów w/w planu posiadają przeznaczenie podstawowe: tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów (1.24.P). Przedsięwzięcie jest zgodne z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 35/39

Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZIDENTA

mgr inż. Katarzyna Kuczyńska

DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

### 3. Dotychczasowy sposób wykorzystania nieruchomości oraz pokrycie szatą roślinną

Obecnie obszar, na której planuje się umiejscowić biogazownię, jest niezagospodarowany, wolny od zabudowań. W części południowej teren w głównej mierze pokryty jest drzewami - które nie będą usuwane podczas realizacji oraz użytkowania inwestycji. Natomiast północną część działki, będącej miejscem przeznaczonym pod inwestycję (o pow. ok. 3,4 ha), stanowią głównie łąki z pojedynczymi krzewami i drzewami, które zostaną usunięte w ramach realizacji inwestycji (planowana jest wycinka trzech drzew). Pozostała część terenu pozostanie biologicznie czynna.

### 4. Charakterystyka przedsięwzięcia inwestycyjnego

Inwestycja polega na budowie elektrociepłowni o zainstalowanej mocy elektrycznej do około 1 MW i o mocy cieplnej około 1,1 MW. Przedsięwzięcie będzie wiązało się z produkcją biogazu w wyniku beztlenowej mokrej fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych i odpadów z przemysłu rolno - spożywczego. W procesie produkcyjnym będą wykorzystywane substraty pozwalające na klasyfikację wytworzonego biogazu jako biogaz rolniczy w rozumieniu definicji określonej art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 roku o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 roku poz. 478 ze zm.), m.in. kiszonka roślin energetycznych, gnojowica, obornik oraz pulpa ziemniaczana. Wytworzony biogaz zostanie wykorzystany jako paliwo napędowe silnika do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu.

Planowana instalacja elektrociepłowni na biogaz składać się będzie z następujących elementów, budynków i urządzeń:

- budynku i/lub kontenerów do celów socjalno - techniczno - bytowych,
- silosów/ płyt na kiszonkę roślin energetycznych i/lub obornika,
- zbiornika /ów na odcieki z silosów na kiszonkę oraz substraty płynne,
- zbiornika magazynowego na masę pofermentacyjną suchą,
- zbiornika na wody opadowe,
- dwóch zbiorników fermentacyjnych,
- dwóch zbiorników pełniących funkcję dofermentujących / magazynowych na masę pofermentacyjną,
- zbiorników do magazynowania biogazu,
- dozowników substratów sypkich zintegrowanych z komorami fermentacyjnymi,
- hali / magazynu,
- suszarni do masy pofermentacyjnej,
- instalacji technologicznej, sanitarnej, gazowej i elektrycznej,

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 36/39

Słupsk, dn. 2018 -03- 09

Z UR. PREZYDENTA

mgr inż. Katarzyna Guzewska

DYREKTOR

WYDZIAŁ GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

- układ kogeneracyjny CHP, którego głównym elementem jest silnik lub silniki gazowe o łącznej mocy elektrycznej do 1 MW,
- budynku / kontenera stacji transformatorowej,
- wagi samochodowej,
- pochodni gazu,
- studni głębinowej o głębokości do 100 m lub/i z przyłącza do sieci wodociągowej,
- stacji pomp,
- aparatury kontrolno - pomiarowej i akustyki,
- przyłączy do kanalizacji sanitarnej,
- dróg wewnętrznych oraz parkingów,
- niezbędnej infrastruktury technicznej oraz urządzeń budowlanych pozwalających na korzystanie z w/w obiektów w sposób zgodny z ich przeznaczeniem i zgodny z przepisami.

W ramach planowanego przedsięwzięcia inwestor planuje zainstalować jeden lub dwa układy kogeneracyjne o łącznej mocy elektrycznej do około 1 MW i termicznej mocy użytkowej około 1,1 MW. Po sprzężeniu jednostki wytwórczej z krajową siecią dystrybucyjną SN 15 kV wyprodukowana energia elektryczna zostanie wprowadzona do krajowej sieci elektroenergetycznej (14% tej energii zostanie zużyte na potrzeby własne elektrociepłowni) lub zostanie przekazana do zagospodarowania przez zakłady produkcyjne znajdujące się w sąsiedztwie elektrociepłowni. Produkcja biogazu w trakcie użytkowania inwestycji będzie miała charakter ciągły. Szacuje się, że procesowi fermentacji w przeciągu roku zostanie poddane około 18 500 Mg substratów, a instalacja wytworzy około 4 000 000 m<sup>3</sup> biogazu. Spalenie takiej ilości biogazu w zainstalowanym module/modułach kogeneracyjnym pozwoli na wyprodukowanie około 8300 MWh energii elektrycznej rocznie oraz około 32 000 GJ ciepła rocznie. Oprócz biogazu, w biogazowni będzie powstawała masa pofermentacyjna w ilości około 14 500 Mg rocznie w formie płynnej i/lub stałej/wysuszonej. Masa pofermentacyjna wykorzystana zostanie do nawożenia pól uprawnych i/lub wprowadzona na rynek jako biomasa.

Wytwarzana energia elektryczna będzie sprzedawana bezpośrednio do odbiorców lub do krajowej sieci elektroenergetycznej. Energia cieplna wytworzona w kogeneracji w ilości ok. 20% produkcji zostanie wykorzystana na własne potrzeby funkcjonowania elektrociepłowni na biogaz. Pozostała część ciepła zostanie wykorzystana do suszenia masy pofermentacyjnej i/lub do celów użytkowych przez lokalnych mieszkańców lub przedsiębiorców.

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem

2018-03-09 37/39

Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZESIDENTA  
mgr inż. Katarzyna Gużewska  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARSTWA KOMUNALNEGO  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

Produkcja biogazu zachodzić będzie podczas mokrej fermentacji metanowej substratów pochodzenia rolniczego (m.in. gnojowica, obornika, rośliny energetyczne w formie kiszonek, pulpa ziemniaczana). Inwestor planuje zastosować mokrą technologię fermentacji z wykorzystaniem fermentatorów z pełnym mieszaniem. Proces będzie prowadzony w temperaturze z przedziału 37 - 47°C (fermentacja mezofilna).

Proces technologiczny obejmować będzie:

- składowanie i magazynowanie substratów przed procesem fermentacji;
- dozowanie substratów do komory fermentacji;
- przebieg procesu fermentacji w komorach fermentacyjnych (reaktorach);
- magazynowanie masy pofermentacyjnej;
- magazynowanie wytworzonego biogazu;
- oczyszczanie biogazu;
- wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej;
- zagospodarowanie energii elektrycznej i ciepłej.

Magazynowanie biogazu będzie się odbywać w specjalnych membranowych zbiornikach stanowiących gazoszczelne kopuły zbiorników fermentacyjnych i magazynowych (na masę pofermentacyjną). Nad zbiornikiem biogazu będzie zainstalowana obudowa ochronna wykonana z folii PVC wzmocnionej tkaniną, odpornej na promieniowanie UV. Obudowa będzie służyła do podwieszania i ochrony zbiornika przed niekorzystnym wpływem czynników atmosferycznych. Membrana zbiornika zostanie wykonana ze specjalnej folii PVC. Zbiorniki wyposażone będą we wskaźniki napełniania i potrójny system zabezpieczeń (mechaniczny, hydrauliczny i elektryczny), gwarantujące najwyższy stopień bezpieczeństwa eksploatacyjnego. Zbiorniki zostaną zamontowane na zbiornikach fermentacyjnych oraz zbiornikach magazynowych masy pofermentacyjnej. Biogaz powstały w wyniku fermentacji metanowej, przed przetworzeniem w module kogeneracyjnym, będzie oczyszczany z siarkowodoru oraz wody.

W ramach planowanego przedsięwzięcia niezbędne będzie dostarczenie wody do celów technologicznych w ilości do około 100 m<sup>3</sup>/miesiąc oraz do celów socjalnych w ilości około 5 m<sup>3</sup>/miesiąc. W tym celu zostanie wykonana studnia głębinowa o głębokości do 100 m i zdolności poboru wody poniżej 10 m<sup>3</sup>/h. Inwestor zakłada również możliwość przyłączenia planowanej inwestycji do sieci wodociągowej.

Podczas funkcjonowania elektrociepłowni powstające ścieki bytowe będą kierowane do kanalizacji sanitarnej. Przewidywana ilość wytwarzanych ścieków bytowych to około

URZĄD MIEJSKI

Pl. Zwycięstwa 3

76-200 Słupsk

tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem 38/39

2018-03-09

Słupsk, dn. ....

11.03.2018  
MUR PREZYDENTA

mgr inż. Katarzyna Grzewska

DYREKTOR

BIURA GOSPODARKI KOMUNALNEJ

11.03.2018

5 m<sup>3</sup>/miesiąc. Wody opadowe i roztopowe z utwardzonej powierzchni będą zbierane w szczelnym systemie kanalizacyjnym, podczyszczane w separatorze substancji ropopochodnych, a następnie odprowadzane do studni chłonnych lub zbiornika wód opadowych. Wody czyste z dachów obiektów będą odprowadzane na teren zielony należący do Inwestora.

Podczas funkcjonowania elektrociepłowni będą powstawały ścieki technologiczne w postaci odcieków z silosów na kiszonki. Odcieki te będą gromadzone w szczelnym zbiorniku podziemnym, skąd przepompowywane będą szczelnymi połączeniami do zbiorników fermentacyjnych.

Z UP. PREZYDENTA  
*mgr inż. Katarzyna Guzewska*  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

URZĄD MIEJSKI  
Pl. Zwycięstwa 3  
76-200 Słupsk  
tel. 842-32-36, fax. 842-35-83

Za zgodność z oryginałem  
2018-03-09  
Słupsk, dn. ....

Z UP. PREZYDENTA  
*mgr inż. Katarzyna Guzewska*  
DYREKTOR  
WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ  
I OCHRONY ŚRODOWISKA

URZĄD MIEJSKI  
w SŁUPSKU  
Wydział Gospodarki Komunalnej  
i Ochrony Środowiska

GLÓWNA SPECJALISTKA  
*mgr inż. Barbara Markowska*  
Wydział Gospodarki Komunalnej  
i Ochrony Środowiska

39/39

Niniejsza decyzja stała się ostateczna

w dniu 06.07.2017

12.07.17  
(data i podpis)

2000