

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody

Na podstawie art. 104 i art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), art. 64 ust. 1 i art. 78 ust. 1 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku Bio-Energetyki Sp. z o. o. ul. Ogrodowa 4, 75-504 Koszalin reprezentowanej przez Ekoplan S. C. ul. Batalionów Chłopskich 50/1, 70-770 Szczecin dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla przedsięwzięcia polegającego na: „budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną na działce nr 5/13 obręb Grzmiąca”, przeanalizowaniu przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia i przeprowadzeniu postępowania w sprawie

określam
środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą:

budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną na działce nr 5/13 obręb Grzmiąca.

I. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.).

II. Określam środowiskowe uwarunkowania tj. warunki i wymagania korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, nakładam obowiązek działań w następującym zakresie ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy; sprawdzenia, czy używane do budowy maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je do produkcji lub obrotu; odpowiedniej organizacji robót, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia

materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu.

2. Wyposażyć plac budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.

3. Wyposażyć budowę w przenośny sanitariat, w którym ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.

4. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji.

5. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego.

6. Projektowane panele fotowoltaiczne zlokalizować wyłącznie na powierzchni gruntów ornych o niskiej klasie bonitacyjnej gleb (RV i RVI), zgodnie z załączonym do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach planem zagospodarowania terenu.

7. Prace budowlano-montażowe rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość rozpoczęcia prac budowlano-montażowych w sezonie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk w obrębie terenu inwestycji.

8. W trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce, poza teren inwestycji, zgodnie z przepisami prawa.

9. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni na gruncie, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom.

10. Mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli na etapie eksploatacji farmy wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od centrum farmy w kierunku jej granic. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość prowadzenia w fazie eksploatacji ww. czynności w sezonie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.

III. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Przedmiotem inwestycji jest budowa zespołu urządzeń do produkcji energii elektrycznej przy wykorzystaniu światła słonecznego. Planuje się budowę farmy fotowoltaicznej na części działki nr 5/13 obręb Grzmiąca, o mocy znamionowej do 2,0 MWp, dla całego zespołu składającego się z 2 systemów zespołów.

Przyjmuje się ze względu uwarunkowań uwarunkowania techniczne możliwości przyłączenia instalacji do publicznych sieci energetycznych, gdzie zakłada się dwa odrębne zespoły o mocy do 1 MWp dla każdego z dwóch zespołów, czyli w sumie do 2 MWp dla całości, na powierzchni do 5 ha.

W ramach projektowanego przedsięwzięcia zakłada się budowę obiektu infrastruktury technicznej (zespół paneli fotowoltaicznych); składającej się z modułów fotowoltaicznych zamontowanych nad gruntem na stelażach stalowych; budowę i posadowienie urządzeń technicznych wraz z niezbędną infrastrukturą energetyczną typu stacja abonencka wraz z dojazdem, stacja transformatorowa (bezobsługowe urządzenia sterujące instalacją umieszczone w kontenerach), przetworniki czy inwertery (urządzenia montowane na stelażach stalowych tzw. „stołach”), a także realizację ogrodzenia (system paneli ogrodzeniowych z podbudową betonową) z monitoringiem i oświetleniem.

Zespół paneli fotowoltaicznych będzie montowany na stelażach nad gruntem na wysokości od 0,7 m do 3,5 m (przyjmuje się min. prześwit 60 cm npg.). Stelaże przymocowane zostaną do gruntu szpilami prostymi lub wkrętami metalowymi. Stelaże ustawione w rzędach w odległości od siebie od 2 m do 4,5 m. Urządzenia energetyczne typu stacje transformatorowe itp. posadowione zostaną na gruncie w formie bezobsługowych kontenerów o wysokości do 4 m. Na całość instalacji będą składać się jeszcze drogi wewnętrzne, ogrodzenie wraz z monitoringiem. Teren planowanej inwestycji obejmuje obszary rolne – grunty orne, klasy V. Jest on częścią wielkoobszarowych kompleksów pól uprawnych, rozciągających się na północ do Grzmiącej, niegdyś intensywnie użytkowanych w produkcji roślinnej, m.in. przez lokalne Państwowe Gospodarstwo Rolne. Dziś prowadzi się tu racjonalną gospodarkę rolną.

Obszar przyszłego przedsięwzięcia od północy, zachodu i południa otaczają pola uprawne, na których uprawiane są głównie zboża. Od wschodu natomiast sąsiaduje on z obszarem zabudowanym, stanowiącym teren elektrociepłowni biogazowej (biogazowni rolniczej Grzmiąca).

Panele montowane są na stalowych stelażach, zatem nie planuje się wyłączenia gruntów z produkcji rolnej (możliwość wypasu zwierząt). Jedyne tereny przeznaczonym pod zabudowę będzie miejsce posadowienia urządzeń energetycznych (stacja abonencka, szafki zbiorcze).

Zajęcie terenu oraz ewentualne wyłączenie z użytkowania rolniczego będzie dotyczyć jedynie terenu pod urządzeniami sterującymi wstawionymi w kontener (fundament lub ławy fundamentowe, na którym zostanie posadowiony kontener) pozostała część gruntu to jedynie drogi dojazdowe typu gruntowego wzmacniane oraz stelaże stalowa nad gruntem. Nie przewiduje się budowy budynków kubaturowych. Obiekt będzie działał automatycznie, bez obsługi, jedynie poprzez stały monitoring operatora zdalnie. Zakłada się stały nadzór, serwisowanie i stałe przeglądy. Przyjmuje się dokonywanie cykliczne mycia paneli maksymalnie do 2 razy w roku, przez wyspecjalizowane firmy.

IV. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości oraz dotychczasowy sposób jej wykorzystywania i pokrycie szatą roślinną:

Na działce nr 5/13, obręb Grzmiąca, o łącznej powierzchni do 25,68 ha, brak jest budynków i obiektów budowlanych. Jest to teren w całości wykorzystywany rolniczo – uprawy rolne, o klasie gruntów: RIV, RV, RVI i N (nieużytki – pow. – 1,08 ha).

Teren planowanej inwestycji obejmuje obszary rolne – grunty orne, klasy V. Jest on częścią wielkoobszarowych kompleksów pól uprawnych, rozciągających się na północ do Grzmiącej, niegdyś intensywnie użytkowanych w produkcji roślinnej, m.in. przez lokalne Państwowe Gospodarstwo Rolne. Dziś prowadzi się tu racjonalną gospodarkę rolną.

Obszar przyszłego przedsięwzięcia od północy, zachodu i południa otaczają pola uprawne, na których uprawiane są głównie zboża. Od wschodu natomiast sąsiaduje on z obszarem zabudowanym, stanowiącym teren elektrociepłowni biogazowej (biogazowni rolniczej Grzmiąca).

Teren planowanej inwestycji obejmuje grunty rolne. Stanowią je grunty określone w ewidencji, jako użytki rolne, klasy IVb i V oraz będące nieużytkami. Poprzez teren biegną napowietrzne linie wysokiego napięcia i średniego napięcia.

Obecnie na roli, stanowiącej część większego kompleksu, w granicach terenu opracowania, nadal jest prowadzona produkcja roślinna. Uprawiane są tu zboża, głównie kukurydza, stanowiąca szatę roślinną terenu zaplanowanego pod inwestycję – farmę fotowoltaiczną. Uprawom tym towarzyszą zbiorowiska kadłubowej roślinności segetalnej, których gatunki charakterystyczne dla zespołów spotkać można na obrzeżach pól, przydrożach i miedzach. Mała różnorodność tych zbiorowisk i bardzo ubogi skład florystyczny spowodowany jest stosowaniem środków ochrony roślin.

Na terenie części działki, przeznaczonej pod planowaną inwestycję, brak jest zadrzewień i zakrzewień śródpolnych. Obszar ten nie reprezentuje istotnych walorów przyrodniczych, zarówno w aspekcie fauny, flory, oraz grzybów i porostów.

W obrębie terenu inwestycyjnej oraz w jego sąsiedztwie brak jest stanowisk chronionych gatunków roślin na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. 2014 poz. 1409). Teren pozbawiony jest gatunków roślin rzadkich, oraz zagrożonych wyginięciem lub też umieszczonych w Polskiej Czerwonej Księdze Roślin.

Na terenie przewidzianym pod planowane przedsięwzięcie brak jest siedlisk przyrodniczych objętych ochroną na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz.U. z 2014 r. poz. 1713).

Na terenie objętym opracowaniem nie występują także siedliska przyrodnicze, które zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 maja 2005 r. w sprawie typów siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt, wymagających ochrony w formie wyznaczenia obszarów Natura 2000 (Dz. U. 05. Nr 94 poz. 795) podlegają ochronie.

Inwestycja nie będzie wiązała się z koniecznością wycinki drzew i krzewów, a także nie będzie naruszała systemu korzeniowego drzew oraz krzewów.

Fauna

Zwierzęta obszaru objętego zakresem przedsięwzięcia scharakteryzowano na podstawie inwentaryzacji terenu (znalezisk tropów i śladów oraz dzięki znajomości wymagań środowiskowych grup czy poszczególnych gatunków zwierząt) oraz analizy informacji zawartych

w materiałach archiwalnych. Zasoby faunistyczne terenu planowanej inwestycji są typowe dla tego typu agrocenozy w tej części województwa.

Na terenie tym, stanowiącym pole uprawne, bezkręgowce reprezentuje gromada owadów. Dominują tu gatunki będące szkodnikami roślin uprawnych oraz ich drapieżniki. Stosunkowo liczna jest fauna owadów odżywiających się pyłkiem i nektarem kwiatów, przy czym dominuje rodzina pszczołowe i błonkoskrzydłe. Owady te gnieźdzą się jednak poza obszarem pól uprawnych. Teren ten jest również penetrowany przez drapieżne chrząszcze z rodziny biegaczowate. Niektóre z tych gatunków na stałe przybywają na terenie pól. Jednak duża ich część przebywa lub rozmnaża się poza tym terenem.

Kręgowce tego terenu natomiast reprezentują ptaki i ssaki. Awifauna, związana z okolicą obszaru planowanego przedsięwzięcia to przede wszystkim gatunki krajobrazu rolniczego tj. skowronek polny *Alauda arvensis*, czy przepiórka *Coturnix coturnix*, będące ważnymi wyznacznikami zróżnicowanego wykorzystania tych terenów. Z grupy szponiastych obserwowano polujące myszołowy *Buteo buteo*, głównie wykorzystujące zadrzewienia w dolinie rzeki Raduszy. W okresie migracji obserwowano przelot przez teren pól stad szpaków *Sturnus vulgaris*, paszkotów, świergotków łąkowych *Anthus partensis*, świergotków polnych *Anthus campestris* oraz skowronków *Alauda arvensis*. Ich stada liczyły zazwyczaj 15-30 osobników a przelot połączony był z żerowaniem na ściernisku.

W okresie migracji obserwowano również przelot żurawi *Grus grus* oraz kluczy gęsi (głównie zbożowej *Anser fabalis* i gęgawej *Anser anser*). Gęsi wykorzystują głównie „korytarz” wzdłuż rzeki Raduszy i dalej Parsęty zazwyczaj lecąc na wysokości ok. 200-300 m n.p.t. Duże gatunki (gęsi, żurawie) lecą bądź wysoko bądź w dużym rozproszeniu.

Na terenie tym do pospolicie występujących ssaków można zaliczyć także mysz domową i mysz polną. Wszystkie zwierzęta chętnie poszukują tutaj pokarmu, korzystając z osłony terenu i mozaiki roślinności.

Wszystkie wymienione powyżej gatunki ptaków, według Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. 2016 poz. 2183) objęte są ochroną prawną. Teren inwestycji nie jest miejscem występowania siedlisk ptaków (stanowisk lęgowych). Niektóre z ww. ptaków przebywały tu jedynie czasowo, bądź przeleatywały nad terenem inwestycji lub jej okolicy.

Na terenie tym nie stwierdzono występowania gatunków zwierząt wymienionych na listach: Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk naturalnych oraz dzikiej fauny i flory, a także Dyrektywy Rady 79/409/EWG z dnia 2 kwietnia 1979 r. w sprawie ochrony dzikich ptaków.

Na terenie planowanej inwestycji stwierdzona roślinność należy do pospolicie występującej i szeroko rozpowszechnionej na terenie Pojezierza Drawskiego i w kraju. Teren ten pozbawiony jest gatunków roślin rzadkich, zagrożonych wyginięciem oraz chronionych na podstawie Rozporządzenia w sprawie ochrony gatunkowej roślin z dnia 9 października 2014 r. (Dz. U. 2014 r. poz. 1409). Nie stwierdzono tu występowania żadnych gatunków roślin, zwierząt oraz typów siedlisk, dla których ochrony mogłyby zostać wyznaczone obszary Natura 2000 - wymienionych w Załączniku II Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory oraz w Załączniku 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13. kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. 2014, poz. 1713). Brak na terenie inwestycyjnym również chronionych gatunków grzybów

i porostów z rozporządzenia Ministra Środowiska z 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408).

Różnorodność biologiczna terenu inwestycji

Teren omawianej części działki, na której planowana jest inwestycja stanowi teren pola uprawnego (RV), o funkcji rolnej. W związku z brakiem cennych siedlisk zwierząt oraz wartościowej szaty roślinnej oraz homogeniczność omawianego obszaru teren inwestycji określono, jako mało bioróżnorodny. Jest to teren bardzo jednorodny pod względem biocenotycznym, oraz występujących tu organizmów roślinnych. Wśród wysiewanych zbóż, rosną także gatunki pospolite fitocenozy roślinności ruderalnej i segetalnej w kadłubowym składzie. Z kolei homogeniczny charakter opisywanego wycinka przyrody tej części wsi pociąga za sobą małą różnorodność gatunków fauny tu występującej.

V. Rodzaj technologii:

Planuje się budowę zespołu paneli fotowoltaicznych – modułów na stalowym stelażu wraz z infrastrukturą towarzyszącą typu falowniki, urządzenia sterujące i trafostacją.

Technologia stosowana w przedmiotowej inwestycji polega na zamianie energii słońca w energię elektryczną. Podstawowym urządzeniem całej instalacji jest moduł fotowoltaiczny składający się z ogniw fotowoltaicznych lub płytek. Rodzaj modułów jest uzależniony od technologii wykonania ogniw lub płytek. Ich zastosowanie jest uzależnione od technologii wykonania ogniwa, jako polikrystaliczne, czyli krzemowy „płatek” lub monokrystaliczny, czyli plaster krzemu. Są to 2 technologie wykonania ogniwa, w wyniku, których otrzymuje się ogniwa o wyższej sprawności energetycznej, ale kosztowniejsze lub o niższej sprawności energetycznej, ale tańsze.

Technologie są powszechnie znane, szczegóły pomiędzy modułami polegają na sposobie wykonania ich wykonania i jakości. Obecnie na rynku jest dostępnych bardzo wiele modeli modułów fotowoltaicznych. Istotnym elementem całej instalacji są falowniki (stosowana jest również nazwa inwertery od słowa ang. „inverter”), jest urządzeniem pozwalającym na zmianę prądu stałego na zmienny. Pojedyncze moduły montowane (z reguły skręcane za pomocą śrub lub nitów) na stalowych stelażach w rzędach (zespół modułów połączonych ze sobą i pojedynczym falownikiem nosi nazwę „stołu”), podłączone są kablami do stacji sterującej i trafostacją do której doprowadza się przyłącze energetyczne.

Tak jak zostało to już wspomniane powyżej obecnie jest dostępnych bardzo wiele modułów fotowoltaicznych o różnych mocach znamionowych od 100 do 350 W. Jest wielu producentów falowników jak i urządzeń sterujących (zintegrowane komputery wraz z przekątnikiem danych cyfrowych) i trafostacją. Cała instalacja jest ogrodzona i monitorowana.

Każda tego typu instalacja jest komponowana z różnych typów urządzeń, które dobiera się na zasadach określonych przez inwestora oraz operatora sieci energetycznych. Istotnymi czynnikami wyboru poszczególnych elementów instalacji są warunki przyłączeniowe określone przez operatora sieci, czynnik ekonomiczny, czyli cena poszczególnych elementów, produktywność instalacji oraz jakość wykonania najważniejszego elementu tj. modułów.

Montaż całości instalacji jest procesem mało skomplikowanym, głównie polegającym na budowie stelaży aluminiowych, montażu paneli oraz ułożeniu okablowania z reguły

w stelażach i zamontowaniu urządzeń sterujących. Większość tych prac jest wykonywana ręcznie przy użyciu podstawowych narzędzi. Do całej instalacji dostawia się stacje transformatorową wraz z urządzeniami sterującymi i monitorującymi w postaci kontenera na fundamencie lub ławach fundamentowych wraz z przyłączem energetycznym linii średniego napięcia podłączonym do sieci energetycznej przesyłowej.

VI. Ewentualne warianty przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie zakłada budowę instalacji fotowoltaicznej (dwie farmy każda o mocy znamionowej 1,0 MWp) o łącznej mocy znamionowej do 2,0 MWp na działce, na której ma być lokalizowana inwestycja wraz z niezbędną infrastrukturą, linią energetyczną przyłączy i dojazdową drogą techniczną.

Dla przedmiotowej inwestycji przewiduje się trzy warianty realizacyjne oraz wariant czwarty tzw. wariant „zero” tj. nie wykonanie inwestycji.

Przyjmuje się do analizy wariantów, pod kontem głównego celu, jaki chce osiągnąć wnioskodawca, uzyskanie możliwości samodzielnego wytworzenia energii elektrycznej o wolumenie mogącym stanowić miks energetyczny dla obiektów produkcyjnych w bezpośrednim sąsiedztwie. W bezpośrednim sąsiedztwie wskazanej lokalizacji znajduje się instalacja biogazowa o mocy 1,6 MW oraz zespół 3 turbin o mocy do 9 MW. Przedmiotowa instalacja fotowoltaiczna będzie uzupełnieniem dla źródeł wytwórczych energii i stabilizacji sieci energetycznej. Właściciel biogazowni oraz wnioskodawca są podmiotami powiązanymi. Dla głównego celu, jakim jest wytworzenie energii elektrycznej przyjmuje się różne możliwe rozwiązania technologiczne pozwalające uzyskać odpowiednią wielkość energii, przy uwzględnieniu warunków prawnych, co do możliwości lokalizacji, rozwiązań technologicznych, kosztów realizacji i funkcjonowania instalacji.

Co do możliwości zastosowania technologii mamy do dyspozycji rozwiązanie klasyczne oparte na paliwa kopalnych. Jest to rozwiązanie kosztowne i nieuzasadnione pod względem odbioru energii tj. lokalnie małego zapotrzebowania. Poza tym lokalne podmioty opierają się na lokalnych źródłach wytwarzających energię elektryczną, głównie biogazownia oraz turbiny wiatrowe. W przypadku pozyskania energii cieplnej przy wykorzystaniu paliw kopalnych, również nie występuje zapotrzebowanie, które jest obecnie także pokrywane z lokalnej instalacji biogazowej.

W odniesieniu do alternatywnych rozwiązań opartych na energii z OZE, mamy do dyspozycji uzyskiwanie energii z biomasy (po sąsiedztwie funkcjonujące biogazowa zarządzane przez podmiot prywatny), oraz elektrownie wiatrowe.

Warianty realizacyjne:

Wariant 1 - budowa zespołu instalacji fotowoltaicznych o mocy znamionowej do 2 MWp - wariant wnioskowany przez inwestora.

Przyjmuje się realizację przedsięwzięcia w zakresie określonym w niniejszym dokumencie, tj. budowa zespołu instalacji fotowoltaicznej o mocy znamionowej do 2 MWp, jako instalacji naziemnej.

Wariant 2 - wariant alternatywny – budowa lub rozbudowa istniejącej biogazowni o nowe jednostki wytwórcze – rozbudowa lub montaż jednostki wytwórczych opartych na technologiach biogazowych lub termicznego przetworzenia odpadów typu biomasa w instalacji wytwarzającej energię elektryczną w skojarzeniu.

Realizacja inwestycji w zakresie innego rozwiązania technologicznego opartego na wykorzystaniu biomasy, jako paliwa pochodzenia odnawialnego jest technologicznie możliwa i racjonalna. Elementem niekorzystnym, a właściwie nie pewnym jest ograniczenie dostępu do surowca biorąc pod uwagę już istniejąca instalacje biogazową o określonym zapotrzebowaniu na surowiec. Oparcie się na podobnym rozwiązaniu i tożsamym paliwie może doprowadzić do nieopłacalności i inwestycji ze względu na ograniczoną ilość surowca i tym samym wymóg dowozu biomasy ze znacznych odległości. Takie rozwiązanie posiada istotne ograniczenie logistyczne i tym samym ekonomiczne, co przekłada się na nie podejmowania tego rodzaju działań i wdrożenie możliwych rozwiązań technologicznych

Wariant 3 - wariant alternatywny racjonalny – budowa nowych siłowni wiatrowych o mocy, co najmniej 2 MW. W takim podejściu zakłada się zastosowanie innych rozwiązań alternatywnych, np. realizację nowych źródeł energii w innej technologii np. elektrowni wiatrowych, co powoduje różne określone uwarunkowania prawne lub istnienie określonych barier prawnych i ekonomicznych dla danego rozwiązania. Zastosowanie elektrowni wiatrowych w obecnych uwarunkowania prawnych oraz otoczeniu prawnych w zakresie obszarów cennych przyrodniczo, a przede wszystkim prawnych warunków realizacji turbin wiatrowych (zasada 10 H) eliminuje tę technologię w przypadku gminy Grzmiąca.

Przyjmuje się, jako najlepsze rozwiązanie, zakres inwestycji według przyjętego wariantu 1 realizacyjnego. Co wynika z przyjętych kryteriów takich jak istniejące zapotrzebowanie na energię elektryczną i możliwości jej produkcji w skojarzeniu z innymi rozwiązaniami technologicznymi w tym technologiami dla źródeł tzw. stabilnych, za jakie uważa się instalacje biogazowe. Przyjęte rozwiązanie technologiczne polegające na budowie instalacji systemu paneli fotowoltaicznych stanowi uzupełnienie względem już istniejących obiektów w bezpośrednim sąsiedztwie – instalacja biogazowa oraz zespół turbin wiatrowych.

W przypadku realizacji instalacji fotowoltaicznej bierze się pod uwagę lokalizację, obszar, na którym się ją stawia (najlepiej, aby był płaski lub nieznacznie nachylony w kierunku południowych) oraz dokonuje się konfiguracji elementów instalacji. W zależności od zastosowanych modułów określa się efektywność zespołu fotowoltaicznego, jego wielkość – liczbę stołów/rzędów z modułami, liczbę falowników i układ przebiegu kabli łączący poszczególne urządzenia. Od układu takiej instalacji zależy jej maksymalna moc znamionowa, powierzchnia zajęcia terenu oraz parametry techniczne – graniczne wartości zostały opisane w pkt. III niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

VII. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii (wykorzystywanie zasobów naturalnych):

Ze względu na charakter przedsięwzięcia nie przewiduje się wykorzystania wody, surowców i paliw. Zespół instalacji fotowoltaicznych jest urządzeniem bezobsługowym – okresowo przeprowadza się serwisowanie urządzeń. Do samego funkcjonowania jedynie jest potrzebna energia słoneczna, całość instalacji jest całkowicie automatyczna i niewymagająca żadnych surowców ani materiałów. Zespół paneli fotowoltaicznych wymaga jedynie niewielkiego zapotrzebowania na energię (do ok. 5% całkowitej produkcji), która jest wytwarzana na miejscu i zgodnie z założeniami technicznymi będzie się kształtować na poziomie do 80 MWh/rok.

VIII. Rozwiązania chroniące środowisko:

Eksploatacja zespołu modułów fotowoltaicznych nie powoduje zanieczyszczeń gleb, wód podziemnych i powierzchniowych, nie powstają żadne opady, ani szkodliwe dla człowieka promieniowanie elektromagnetyczne.

Planowana inwestycja może powodować następujące uciążliwości dla otoczenia:

- nieznaczne zmiany w krajobrazie pod warunkiem, że jest eksponowana – w przedmiotowym przypadku nie zachodzi takie zjawisko, działka umiejscowiona jest na terenach położonych na obrzeżach miasta, w bezpośrednim sąsiedztwie nie występuje zabudowa mieszkaniowa,
- czasowe wyłączenie z produkcji rolniczej roślinnej – w szczególności pod uprawy typu zboża, kukurydza – jednakże nie ma przeszkód, aby użytkować grunt, jako pastwisko, w tym przypadku inwestycja planowana jest na użytkach rolnych,
- degradację gleb pod urządzeniami energetycznymi typu: trafostacją i urządzenia sterujące – w niewielkiej skali;
- wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnego źródła i wykorzystanie uzyskanego wolumentu, głównie do oświetlenia miejskiego oraz zasilania jednostek podlegających gminie Złocieniec, gdzie przyjmując dane o zużyciu energii na poziomie ok. 1500 MWh/rok, zakłada się pokrycie w całości zapotrzebowania na energię elektryczną budynków użyteczności publicznej oraz oświetlenia ulicznego.

Produkcja energii w odniesieniu do ograniczenia emisji CO₂

Zespół paneli fotowoltaicznych pozyskują energię z energii słonecznej, dzięki czemu w stosunku do tradycyjnych środków wytwórczych energii (w przypadku Polski głównym paliwem wykorzystywanym przy produkcji energii jest węgiel i inne paliwa kopalniane) nie emitują dwutlenku węgla. Zakłada się, że dzięki 1 MWh uzyskanej mocy w całym zespole ogranicza się emisję CO₂ na poziomie 812 kg/rok.

W przypadku projektowanego przedsięwzięcia szacowana roczna produkcja energii wyniesie min. 1 950 MWh, przy zakładanym średnim rocznym zużyciu (eksploatacja) do 80 MWh, zatem można przyjąć, że nie zostanie wyemitowanych min. 1500 ton CO₂ rocznie, co przy założeniu żywotności przedsięwzięcia na okres min. 15 lat pozwoli ograniczyć emisję o ok. 22 776 ton CO₂.

Zmiany w krajobrazie

Zespół paneli fotowoltaicznych jest traktowany, jako obiekt infrastruktury technicznej – zgodnie z zapisem w rozporządzeniu o inwestycjach mogących znacząco oddziaływać na środowiska, dla których sporządzenie raportu może być obowiązkowe oraz interpretacja Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska. Z reguły są to rzędy modułów ustawione jeden za drugim o podobnej długości, tak, aby wykorzystać maksymalnie wolną otwartą przestrzeń. Wysokość rzędów z modułami to maksymalnie 3-4 m w zależności od przyjętej metody układania paneli (moduły posiadają standardowe wymiar – 1/1,2mx0,6/0,8m w zależności od modelu i producenta) w pionie lub poziomie, pod tym samym kątem ok. 45°. Faktycznie zespół takich urządzeń może wprowadzać obcy element w krajobraz, jednakże nie jest on dominujący – panele są stosunkowo niskie do 3 m n.p.g., co powoduje że nie stanowią dominanty krajobrazowej.

Rozpatrując opisywaną lokalizację – zespół paneli nie będzie zaburzał lub dominował w lokalnym krajobrazie, co wynika, z jakości i występującej zabudowy w bezpośrednim sąsiedztwie. Od strony wschodniej farma będzie sąsiadować z biogazownią, poza nią

w bezpośrednim sąsiedztwie nie występują żadne zabudowania, a jedynie grunty rolne/ tereny uprawne.

Przy takim usytuowaniu nie wpłynie on, w jakikolwiek sposób na lokalny krajobraz. Zespół paneli będzie jedynie widoczny z kilkunastu metrów lub bezpośrednio przy nim, czyli w ujęciu i skali oddziaływania na krajobraz będzie to wpływ minimalny.

Biorąc powyższe pod uwagę przedmiotowa inwestycja nie wpłynie na krajobraz lokalny w sposób znaczący. Jej oddziaływanie będzie jedynie lokalne ograniczone do miejsca samej lokalizacji i bezpośredniego sąsiedztwa.

Degradacja gleb i czasowe wyłączenie z produkcji rolnej gruntu

W ramach inwestycji planuje się jedynie realizację stałej zabudowy obiektami budowlanymi na powierzchni do 200 m² na potrzeby urządzeń energetycznych. Pozostała konstrukcja jest budowana nad ziemią na stelażach. Nie przewiduje się wykorzystywania tego terenu jako pastwiska, zatem po uruchomieniu inwestycji zakłada się koszenie trawy.

Biorąc powyższe pod uwagę zakłada się, że jedynie wystąpi bardzo mała degradacja mocno ograniczona do niewielkiej powierzchni.

Wybrana lokalizacja jest zgodna z obowiązującymi normami wyznaczonymi na podstawie Ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2008 nr 25, poz. 150, z późn. zm.) oraz ustawy o ochronie gruntów rolnych i leśnych (Dz. U. 04. Nr 121, poz. 1266 z późn. zm.). Korzyść płynąca z tego typu technologii to brak jakiegokolwiek negatywnego oddziaływania na środowisko naturalne i człowieka. Nie są produkowane żadne substancje mogące wpłynąć negatywnie na powietrze atmosferyczne lub stanowić zagrożenie dla jakichkolwiek zwierząt.

IX. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko:

Ponieważ funkcjonowanie zespołu paneli fotowoltaicznych nie powoduje żadnych emisji do środowiska zakłada się, że jedynym oddziaływaniem na przyrodę i człowieka będzie oddziaływanie pośrednie polegające na produkcji energii z OZE. I co za tym idzie ograniczeniu emisji substancji szkodliwych do powietrza w wyniku pozyskania energii z odnawialnych źródeł, a nie z surowców i paliw kopalnych spalanych w urządzeniach i instalacjach typu przemysłowego.

Na żadnym z etapów realizacji, funkcjonowania i likwidacji nie występuje jakakolwiek emisja. Etap budowy polega na montażu gotowych elementów dostarczanych na miejsce budowy. Na tym etapie przyjmuje się brak odpadów z montażu – konstrukcja oraz poszczególne elementy są dostarczane w ilościach niezbędnych do realizacji inwestycji – obecnie projektuje się tego typu obiekty na wymiar tj. według faktycznego zapotrzebowania na poszczególne elementy i podzespoły, dlatego nie występują odpady z elementów instalacji. A w przypadku wystąpienia jakichkolwiek odpadów – głównie typu komunalnego, jako odpady opakowaniowe (folie, drewno – palety do transportu) są one zagospodarowywane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Jak wcześniej zaznaczono, na etapie funkcjonowania nie występuje jakakolwiek emisja do środowiska. Wszelkie ewentualne emisje pól elektromagnetycznych są na bardzo niskich natężeniach poza skalą ich pomiaru, co wynika z parametrów technicznych tego typu obiektów. Nie wprowadza się żadnych stref ograniczonego użytkowania, a ogrodzenie i monitoring służą jedynie do ochrony konstrukcji przed jej zniszczeniem przez osoby trzecie.

Likwidacja inwestycji polega na demontażu konstrukcji i jej całkowitemu przetworzeniu i recyklingowi. Obecnie produkowane panele są ponownie przetwarzane w 100 % - materiały stosowane to głównie: stal, krzem i substancje z niego wytworzone - szkło, aluminium, miedź. Wszystkie surowce podlegają ponownemu przetworzeniu i odzyskowi.

X. Przewidywane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko:

Gospodarka odpadami w zakresie realizacji przedsięwzięcia prowadzona będzie zgodnie z ww. ustawą, która określa zasady postępowania z odpadami, a w szczególności zasady zapobiegania powstawaniu odpadów lub minimalizacji ich ilości, usuwania odpadów z miejsc powstawania, a także wykorzystywania lub unieszkodliwiania odpadów w sposób zapewniający ochronę życia i zdrowia ludzi oraz ochronę środowiska.

Klasyfikację odpadów wykonano zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2014 r., poz. 1923). Odpady dla fazy budowy zgodnie z ww. klasyfikacją, znajdują się w zasadniczej grupie kodowej 15, 17 i 20:

- „15” – odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach,
- „17” – odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych),
- „20” – odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie.

W czasie budowy będą wytwarzane następujące odpady:

- 15 01 01 Opakowania z papieru i tektury – w tej grupie odpadów znajdują się papierowe opakowania, np. worki papierowe po materiałach budowlanych,
- 15 01 02 Opakowania z tworzyw sztucznych – w tej grupie odpadów znajdują się opakowania z tworzyw sztucznych, np. po chemii budowlanej oraz różnego rodzaju folie, np. po materiałach izolacyjnych, a także worki foliowe,
- 15 01 03 Opakowania z drewna – w tej grupie odpadów znajdują się głównie palety, na których będą przywożone materiały konstrukcyjne i panele,
- 17 02 03 Tworzywa sztuczne – w tej grupie odpadów znajdują się niewykorzystane części tworzyw sztucznych,
- 17 04 05 Żelazo i stal – w tej grupie odpadów znajdują się niewykorzystane części materiałów konstrukcyjnych,
- 17 04 11 Kable inne niż wymienione w 17 04 10 – w tej grupie odpadów znajdują się niewykorzystane części kabli i przewodów,
- 17 05 04 Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03
- 20 03 01 Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne – w tej grupie odpadów znajdują się odpady powstałe w węźle socjalnym.

Nie przewiduje się powstawania odpadów niebezpiecznych.

Lp.	Rodzaje odpadów	Kod	Planowana ilość [Mg]	Planowany sposób zagospodarowania
1.	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	0,01	Odbiór przez uprawnioną firmę

2.	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	0,02	Odbiór przez uprawnioną firmę
3.	Opakowania z drewna	15 01 03	0,05	Odbiór przez uprawnioną firmę
4.	Tworzywa sztuczne	17 02 03	0,07	Odbiór przez uprawnioną firmę
5.	Żelazo i stal	17 04 05	0,2	Odbiór przez uprawnioną firmę
6.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	0,02	Odbiór przez uprawnioną firmę
7.	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	0,5	Zagospodarowane na miejscu
8.	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 03 01	20	Odbiór przez uprawnioną firmę

Prawidłowa gospodarka odpadami, zgodnie z zasadami prewencji, polega na zapobieganiu powstawaniu lub minimalizacji ilości wytwarzanych odpadów. Dalszym etapem jest odzyskiwanie lub unieszkodliwianie odpadów, których powstaniu nie udało się zapobiec, a dopiero ostatecznym etapem w gospodarowaniu odpadami jest bezpieczne składowanie odpadów, których unieszkodliwianie było nieefektywne (niemożliwe) z przyczyn technologicznych.

Wytwórcą odpadów w fazie budowy jest wykonawca robót budowlanych. Inwestor zobowiązuje się do przekazania zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, zgodnie z zasadą prewencji, w celu odzysku, a następnie recyklingu i w razie konieczności składowania powstałych odpadów. W celu ograniczenia uciążliwości gospodarki odpadami w fazie budowy Inwestor wyznaczy miejsca na segregację i gromadzenie odpadów powstających podczas prac budowlanych oraz na odpady typu komunalnego. Inwestor zobowiązuje się do sukcesywnego wywożenia odpadów z wykopów i prac montażowych oraz odpadów komunalnych.

Mając powyższe na uwadze nie przewiduje się wystąpienia znaczącego negatywnego wpływu przedsięwzięcia w zakresie gospodarki odpadami.

XI. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko:

Z uwagi na lokalny charakter przedsięwzięcia oraz brak bezpośredniego połączenia inwestycji z ciągami przyrodniczymi ciągnącymi się poza granicami kraju, nie stwierdza się transgranicznego charakteru oddziaływania.

Biorąc pod uwagę także lokalizację terenu planowanej inwestycji w stosunku do położenia względem granic kraju nie przewiduje się oddziaływania transgranicznego na środowisko. W związku z projektowanymi ustaleniami planowanej inwestycji, oraz ze względu na odległość od granic sąsiednich państw, stwierdza się jednoznaczny brak możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko pochodzącego z terytorium Polski.

XII. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia.

Obszar inwestycji położony jest poza obszarowymi formami ochrony przyrody. Od powołanych obszarów chronionych, ustanowionych na mocy ustawy o ochronie przyrody, zlokalizowanych w promieniu 5 km, omawiany teren znajduje się w odległości ok.:

- 0,57 km na północ od obszaru Natura 2000 „Ostoja Drawska” PLB320019, będącego obszarem specjalnej ochrony ptaków;
- 0,70 km na zachód od obszaru Natura 2000 „Dorzecze Parsęty” PLH320007, będącego specjalnym obszarem ochrony siedlisk;
- 2,70 km na zachód od użytku ekologicznego bez nazwy.

Na analizowanym terenie nie występują obiekty objęte ochroną prawną na podstawie ustawy o ochronie przyrody.

Obszary proponowane do ochrony wg waloryzacji przyrodniczych

W „*Waloryzacji przyrodniczej gminy Grzmiąca* (Biuro Konserwacji Przyrody w Szczecinie, Szczecin, 2003 r.) i „*Waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego*” (Biuro Konserwacji Przyrody w Szczecinie, Szczecin, 2011 r.) zaproponowano pewne obszary i obiekty wskazane do objęcia ochroną z uwagi na ich cenne walory przyrodnicze bądź krajo-
brazowe.

Zgodnie z niniejszymi opracowaniami, teren inwestycji leży poza zasięgiem obszarów i obiektów predestynowanych do objęcia dodatkowymi formami ochrony przyrody na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

XIII. Wpływ planowanej drogi na bezpieczeństwo ruchu drogowego w przypadku drogi w transeuropejskiej sieci drogowej:

Nie planuje się budowy drogi należącej do transeuropejskiej sieci drogowej.

XIV. Informacja czy dla obszaru wokół przedsięwzięcia planuje się utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania, spowodowane niemożnością dotrzymania standardów jakości środowiska pomimo zastosowania dostępnych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych:

Farma fotowoltaiczna oddziałuje tylko na działki, na których jest umiejscowiona. Oddziaływanie planowanej inwestycji zamyka się więc w granicach terenu ogrodzonego.

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

Ze względu na charakter inwestycji (OZE) nie stwierdza się powstania nowych źródeł emisji hałasu czy emitorów zanieczyszczeń do powietrza, co wyklucza możliwość skumulowania się tego typu oddziaływań na środowisko. Planowana inwestycja nie oddziałuje na środowiska poza elementem zajęcia terenu, który w obecnie nie jest użytkowany rolniczo. Innych oddziaływań się nie stwierdza w związku, z czym nie stwierdza się możliwości skumulowania się

negatywnych oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami lokalizowanymi w obszarze oddziaływania czy też względem terenów sąsiednich i zlokalizowanych tam przedsięwzięć. Co wyklucza możliwość wystąpienia oddziaływania skumulowanego z braku występowania oddziaływań podobnych, które mogłyby móc się skumulować i pogorszyć stan środowiska lub jego standardy.

XVI. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej:

Biorąc pod uwagę zakres i charakter inwestycji, jej lokalizację oraz uwarunkowania techniczne nie przewiduje się wystąpienia poważnej awarii, czy możliwości wystąpienia awarii przemysłowej lub budowlanej.

W odniesieniu do możliwej katastrofy naturalnej, inwestycja jest lokalizowana poza strefami występowania tego typu zjawisk. Ponad to sam charakter inwestycji zakłada działania zmierzające jedynie do ochrony klimatu, samo w sobie jest odnawianym źródłem energii.

XVII. Odniesienie do obszarów szczególnego zagrożenia powodzią:

Teren inwestycji położony jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz.U.2017 poz. 1566, ze zm.), tzn. poza:

- a) obszarami, na których prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi jest średnie i wynosi 1%,
- b) obszarami, na których prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi jest wysokie i wynosi 10%,
- c) obszary między linią brzegu a wałem przeciwpowodziowym lub naturalnym wysokim brzegiem, w który wbudowano wał przeciwpowodziowy, a także wyspy i przymuliska, o których mowa w art. 224 ww. ustawy, stanowiące działki ewidencyjne.

Według planu zarządzania ryzykiem powodziowym obszar objęty inwestycją nie jest oznaczony jako narażony na niebezpieczeństwo powodzi i brak w nim ustaleń dla tego obszaru. Tym samym z przedmiotowego planu zarządzania ryzykiem powodziowym nie wynikają jakiegokolwiek ustalenia mogące mieć związek z planowaną inwestycją.

Na podstawie informacji, znajdujących się w załącznikach do planu przeciwdziałania skutkom suszy w regionie wodnym Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego, na obszarze RZGW Szczecin ustalono, że w planie tym nie określono specjalnych ustaleń dla obszaru objętego opracowaniem inwestycji. Tym samym z przedmiotowego planu nie wynikają jakiegokolwiek ograniczenia dla planowanego przeznaczenia terenu.

Jednolite części wód

Obszar objęty inwestycją znajduje się na obszarze dorzecza Odry w Regionie Wodnym Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego. Leży on w obrębie jednolitej części wód podziemnych JCWPd nr 7 oraz w na terenie dwóch zlewni jednolitej części wód powierzchniowych JCWP rzecznej Radusza, o kodzie RW6000174426 oraz Perznica do dopływu ze Storkowa z jeziorami Wielatowo i Trzebiechowo – kod: RW6000174424.

Charakterystyka jednolitych części wód podziemnych i powierzchniowych na podstawie ustaleń zaktualizowanego Planu gospodarowania wodami – na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967) przedstawia się następująco:

Jednolite części wód podziemnych – charakterystyka:

- Europejski kod JCWPd - PLGW60009; Nazwa JCWPd – 9;
- Powierzchnia JCWP – 4072,20 km²;
- Dorzecze (Kod i Nazwa) – 6000 – Odra;
- Region Wodny - Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego;
- Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej - RZGW w Szczecinie;
- Ekoregion (wg Kondrackiego/wg Illiesa) - Równiny Centralne (14);
- Ocena stanu: dobry; ilościowego – dobry; chemicznego – dobry;
- Cel stanu: ilościowego - dobry; cel stanu chemicznego - dobry;
- Rodzaj użytkowania JCWP- rolniczo-leśny;
- Typ odstępstwa: brak;
- Termin osiągnięcia celów środowiskowych – 2021 r.;
- Czy wskazano odstępstwo z art. 4.7. – nie;
- Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych – niezagrożona; Derogacje -.

Zgodnie z „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” głównymi celami środowiskowymi dla tej JCWPd są:

- zapobieganie dopływowi lub ograniczenie dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych,
- zapobieganie pogarszaniu się stanu wszystkich części wód podziemnych,
- zapewnienie równowagi pomiędzy poborem, a zasilaniem wód podziemnych,
- wdrożenie działań niezbędnych dla odwrócenia znaczącego i utrzymującego się trendu stężenia każdego zanieczyszczenia powstałego w skutek działalności człowieka, utrzymanie dobrego stanu ilościowego.

Jednolite części wód powierzchniowych – charakterystyka:

- Europejski kod JCWP RW6000174426; Nazwa JCWP: Radusza;
- Powierzchnia JCWP: 36,15 km²;
- Obszar dorzecza (Kod i Nazwa) – 6000 – Odra;
- Region wodny – Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego;
- Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej – RZGW w Szczecinie;
- Ekoregion (wg Kondrackiego/wg Illiesa) – Równiny Centralne (14);
- Typ JCWP: rzeka (17);
- Status: sztuczna;
- zmiany hydromorfologiczne uzasadniające wyznaczenie - przekroczenie wskaźnika: m3;
- Monitoring – monitorowana;
- Aktualny stan JCWP – dobry;
- Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych: niezagrożona;
- Cel stanu: dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny.

Jednolite części wód powierzchniowych – charakterystyka:

- Europejski kod JCWP RW6000174424; Nazwa JCWP: Perznica do dopływu ze Storkowa z jeziorami Wielatowo i Trzebiechowo;
- Powierzchnia JCWP: 134,62 km²;
- Obszar dorzecza (Kod i Nazwa) – 6000 – Odra;

- Region wodny – Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego;
- Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej – RZGW w Szczecinie;
- Ekoregion (wg Kondrackiego/wg Illiesa) – Równiny Centralne (14);
- Typ JCWP: rzeka (17);
- zmiany hydromorfologiczne uzasadniające wyznaczenie - przekroczenie wskaźnika: m3;
- Status: sztuczna;
- Monitoring – niemonitorowana;
- Aktualny stan JCWP – dobry;
- Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych: niezagrożona;
- Cel stanu: dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny.

Celem środowiskowym dla wód powierzchniowych jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ekologicznego, dobrego potencjału ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych, a także zapobieganie ich pogorszeniu.

Ochrona wód powierzchniowych przed zanieczyszczeniem obejmuje łącznie:

- ograniczanie emisji do wód ze źródeł zanieczyszczeń punktowych przy zastosowaniu dopuszczalnych wartości emisji rozumianych jako masa, stężenie lub poziom emisji substancji lub energii, określonych w przepisach, które nie powinny być przekraczane w określonym w nich czasie;
- ograniczanie emisji do wód ze źródeł zanieczyszczeń obszarowych, przez określenie jej warunków, z uwzględnieniem najlepszych dostępnych praktyk w zakresie ochrony środowiska.

Celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych, jako sztuczne lub silnie zmienione, jest ochrona, poprawa oraz przywracanie stanu jednolitych części wód powierzchniowych, tak aby osiągnąć dobry stan tych wód, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu.

Celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego.

Przeprowadzona analiza zapisów „Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, stanowiącego załącznik do Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U.2016, poz.1967) pod kątem planowanej inwestycji wykazała na każdym etapie inwestycyjnym na jednoznaczny brak negatywnego oddziaływania na wody powierzchniowe i podziemne w obrębie obszaru regionu wodnego Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego. Zastosowanie działań profilaktycznych i zapobiegających zanieczyszczeniu wód powierzchniowych i podziemnych na etapie wdrażania inwestycji oraz eksploatacji, przyczynią się do tego, że realizacja oraz funkcjonowanie inwestycji nie będą stanowiły przeszkody w osiągnięciu celów środowiskowych zawartych w ww. dokumencie. Spełnienie tych celów pozwoli tym samym osiągnąć zapisy art. 4 Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz. Urz. WE L 327/1 z 22.12.2000, z późn. zm.) zwanej Ramową Dyrektywą Wodną (RDW), która weszła w życie dnia 22 grudnia 2000 r.

Na podstawie przeprowadzonej oceny zgodności inwestycji z RDW i oceny wpływu inwestycji na stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd), można stwierdzić, że planowana inwestycja nie wpłynie negatywnie na:

- właściwości fizykochemiczne tych wód,
- elementy biologiczne tych wód,
- elementy hydromorfologiczne tych wód,
- stan chemiczny tych wód,

a tym samym na ogólny stan jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych. Na tej podstawie można wyciągnąć wniosek, że planowana inwestycja nie przyczyni się do nie zapobieżenia pogorszenia stanu ekologicznego oraz dobrego potencjału ekologicznego jednolitych części wód na obszarze dorzecza Odry, zdefiniowanych w art. 38j ustawy Prawo wodne (Dz. U. z 2017 r., poz. 1121). Zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji inwestycji nie nastąpi pogorszenie stanu części wód, ze względu na podjęcie wszystkich możliwych kroków aby zapobiec lub ograniczyć niekorzystny wpływ na stan wód. Planowane przedsięwzięcie nie przyczyni się także do zmian poziomu zwierciadła opisywanych JCW.

Powstanie planowanej inwestycji nie będzie powodować negatywnego oddziaływania na wody powierzchniowe oraz podziemne, ponieważ zostaną przedsięwzięte liczne działania zapobiegające wprowadzaniu zanieczyszczeń do wód (pkt. 7, 8, 14). Wody podziemne nie będą także w nadmierny sposób eksploatowane (pkt. 6). Natomiast z wód powierzchniowych nie planuje się korzystać ani na etapie realizacji, ani eksploatacji inwestycji. Realizacja i funkcjonowanie planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie na osiągnięcie założonych celów środowiskowych opisanych powyżej JCWP: Radasza, o kodzie RW6000174426 oraz Perznica do dopływu ze Storkowa z jeziorami Wielatowo i Trzebiechowo – kod: RW6000174424, oraz JCWPd: nr 9 lub powodować pogorszenie stanu w rozumieniu RDW.

W trakcie przeprowadzonej analizy w ramach identyfikacji oddziaływań na cele ochrony wód wykonano następujące czynności:

- a) dołożono wszelkich starań aby ograniczyć czynniki mogące mieć wpływ na elementy stanu JCW, na każdym składowym etapie realizacji, co wykazano powyżej (pkt. 7), a na tej podstawie stwierdzono, że przedsięwzięcie nie wpłynie na pogorszenie obecnego stanu JCW;
- b) ustalono brak oddziaływania składowych realizacji przedsięwzięcia na poszczególne elementy oceny stanu ww. JCW,
- c) przedstawiono aktualną ocenę stanu (albo potencjału ekologicznego) wód w odniesieniu, do poszczególnych składowych elementów jakości, na które może oddziaływać przedsięwzięcie,
- d) dokonano oceny wpływu czynników oddziaływania na poszczególne elementy oceny stanu ww. JCW.

Ponieważ nie stwierdzono, że przedsięwzięcie może negatywnie wpływać na stan wód i osiągnięcie wyznaczonych dla nich celów środowiskowych, brak jest konieczności przeprowadzenia analizy zasadności realizacji inwestycji w kontekście wymagań z art. 4 ust. 7 RDW.

Główne Zbiorniki Wód Podziemnych (GZWP), oraz strefy ochrony ujęć wód podziemnych

Według „Mapy obszarów głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP) w Polsce, wymagających szczególnej ochrony” w skali 1:500 000 zamieszczonej na stronie Państwowej Służby Hydrogeologicznej oraz aplikacji GeoLOG, należącej do Centralnej Bazy Danych Geologicznych Państwowego Instytutu Geologicznego – Państwowego Instytutu Badawczego

(*m.bazagis.pgi.gov.pl*) miejscowość Grzmiąca, w tym obszar planowanej inwestycji znajduje się w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) Szczecinek (nr 126) – ryc. 8. Zbiornik ten posiada powierzchnię 1755 km², a warstwa wodonośna występuje w obrębie osadów czwartorzędowych (Q_M, Tr). Jest to zbiornik porowy, o randze głównego. Szacunkowe zasoby dyspozycyjne zbiornika wynoszą 166 tys. m³/d.

Z uwagi na duże znaczenie wód podziemnych przedmiotowego zbiornika, stanowiących główne źródło zaopatrzenia w wodę przeznaczoną do spożycia ludności oraz w celu zapewnienia odpowiedniej jej jakości, niezbędne jest ciągle podejmowanie działań zapewniających ich ochronę. W pierwszej kolejności powinny one obejmować właściwe planowanie przestrzenne uwzględniające lokalizację GZWP oraz ustanowionych dla nich obszarów ochronnych, tak aby zapobiec lokalizacji obiektów mogących negatywnie wpływać na jakość wód.

Teren planowanej inwestycji znajduje się poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Omawiany obszar znajduje się także poza granicami strefy ochronnej ujęcia wody podziemnej, obejmującej: teren ochrony bezpośredniej i teren ochrony pośredniej, a także wyłączenie teren ochrony bezpośredniej. Teren planowanego przedsięwzięcia leży zatem poza strefą ochronną ujęcia wody podziemnej ustanowionej w celu zapewnienia odpowiedniej jakości wody ujmowanej do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia oraz zaopatrzenia zakładu wymagającego wody wysokiej jakości, a także ze względu na ochronę zasobów wodnych. Strefa ochronna stanowi obszar, na którym obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia w zakresie użytkowania gruntów oraz korzystania z wody.

XVIII. Opis istniejących w sąsiedztwie lub w bezpośrednim zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia zabytków chronionych:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

XIX. Prace rozbiórkowe dotyczące przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko - z uwzględnieniem dostępnych wyników innych ocen wpływu na środowisko, przeprowadzonych na podstawie odrębnych przepisów:

Teren wskazany pod przedsięwzięcie stanowi obecnie teren niezabudowany, do powstania niniejszej inwestycji nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych.

XX. Z uwagi na rodzaj inwestycji wyklucza się możliwość wystąpienia awarii przemysłowej.

XXI. Analiza możliwych konfliktów społecznych:

Nie przewiduje się konfliktów społecznych związanych z realizacją inwestycji. Oddziaływanie chwilowe /uciążliwość/ związane z budową obiektu zamyka się w granicach działki objętej realizacją przedsięwzięcia. Instalacja fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie wpływa

negatywnie na zdrowie i życie ludzi. Brak jest również innych uciążliwości na etapie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 03 lipca 2020 roku spółka Bio-Energetyka Sp. z o. o. ul. Ogrodowa 4, 75-504 Koszalin reprezentowana przez Ekoplan S. C. ul. Batalionów Chłopskich 50/1, 70-770 Szczecin zwróciła się do Wójta Gminy Grzmiąca o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: „*budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną na działce nr 5/13 obręb Grzmiąca*”. Do wniosku załączona została karta informacyjna przedsięwzięcia o planowanym przedsięwzięciu oraz kopia mapy ewidencyjnej obejmująca teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, jak również zaświadczenie z nieobowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Grzmiąca oraz obowiązującego Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Grzmiąca oraz wypis z rejestru gruntów i budynków.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody jest wymagane dla przedsięwzięć mogących zawsze lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 73 ust. 1 powołanej wyżej ustawy, postępowanie w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody wszczyna się na wniosek podmiotu podejmującego realizację przedsięwzięcia. Organem właściwym do wydania w/w. decyzji, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 jest wójt.

W toku postępowania Wójt Gminy Grzmiąca w dniu 16 grudnia 2020 roku wydał obwieszczenie nr BUA-6220.8.2020 wszczynające postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną na działce nr 5/13 obręb Grzmiąca*. Postępowanie to prowadzone jest z udziałem społeczeństwa zgodnie z art. 33 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.). Dnia 16 grudnia 2020 roku obwieszczenie o wszczęciu postępowania zostało podane do publicznej wiadomości przez zamieszczenie w publicznym dostępnym wykazie danych na stronie Urzędu Gminy Grzmiąca, wywieszone było na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Grzmiąca oraz na tablicy ogłoszeń wsi Grzmiąca w pobliżu miejsca planowanej inwestycji. Poinformowano społeczeństwo o możliwości czynnego udziału w każdym stadium postępowania, w tym do składania wniosków dowodowych oraz możliwości zapoznania się z dokumentacją niniejszej sprawy w Urzędzie Gminy Grzmiąca w godzinach pracy urzędu, w terminie 30 dni od dnia ogłoszenia obwieszczenia.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r.

o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) w nawiązaniu do § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) Wójt Gminy Grzmiąca w dniu 05 grudnia 2022 roku wystąpił z kserokopiami: dokumentów i karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz wniosku inwestora oraz wnioskiem:

- nr BUA-6220.8-1.2020 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,

- nr BUA-6220.8-2.2020 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,

- nr BUA-6220.8-3.2020 do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Koszalinie o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia.

W dniu 29 grudnia 2020 roku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie opinią nr SZ.ZZŚ.2.4360.211.2020.IW nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych oraz wskazało konieczność uwzględniania w decyzji środowiskowej następujących warunków i wymagań:

1. Zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy; sprawdzenia, czy używane do budowy maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je do produkcji lub obrotu; odpowiedniej organizacji robót, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu.

2. Wyposażyć plac budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.

3. Wyposażyć budowę w przenośny sanitariat, w którym ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.

4. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji.

5. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego.

W dniu 21 stycznia 2021 roku do tutejszego Urzędu Gminy wpłynęło wezwanie nr WST-K.4220.421.2020.BM.2 Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie w sprawie przedłożenia pisemnych uzupełnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Powyższy obowiązek Wójt Gminy Grzmiąca przekazał Inwestorowi korespondencją elektroniczną w dniu 22 stycznia 2021 roku. Z uwagi na skomplikowany charakter i ilość wyjaśnień w toku postępowania uzyskano zgodę na przedłużenie złożenia wyjaśnień do dnia 30 kwietnia 2021 roku.

W dniu 07 czerwca 2021 roku do tutejszego Urzędu Gminy wpłynęło ponowne wezwanie nr WST-K.4220.421.2020.BM.5 Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie w sprawie przedłożenia pisemnych uzupełnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Ostatecznie Inwestor w dniu 11 czerwca 2021 roku złożył pisemne wyjaśnienia, spełniając powyższy obowiązek.

Dnia 17 czerwca 2021 roku Wójt Gminy Grzmiąca pismem nr BUA-6220.8-1.2020.2021 przekazał przedłożone przez Wnioskodawcę uzupełnienia i wyjaśnienia do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie.

W dniu 05 lipca 2021 roku do tutejszego Urzędu wpłynęła opinia Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie nr WST-K.4220.16.2021.BM.6 wyrażająca opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną na działce nr 5/13 obręb Grzmiąca” nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Opinia wskazywała również na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Projektowane panele fotowoltaiczne zlokalizować wyłącznie na powierzchni gruntów ornych o niskiej klasie bonitacyjnej gleb (RV i RVI), zgodnie z załączonym do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach planem zagospodarowania terenu.
2. Prace budowlano-montażowe rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość rozpoczęcia prac budowlano-montażowych w sezonie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk w obrębie terenu inwestycji.
3. W trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce, poza teren inwestycji, zgodnie z przepisami prawa.
4. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni na gruncie, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom.
5. Mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli na etapie eksploatacji farmy wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od centrum farmy w kierunku jej granic. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość prowadzenia w fazie eksploatacji ww. czynności w sezonie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku nie wypowiedział się w wymaganym terminie. Wobec tego w procedurze wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowania nie zajęcie stanowiska w wymaganym terminie uznaje się za pozytywne zaopiniowanie.

Wobec tego, że po zasięgnięciu opinii Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz nie stwierdzeniu przez wymienione organy potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia, odstąpiono od potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalono środowiskowe warunki realizacji przedsięwzięcia.

W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji niniejszej decyzji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego Koszalinie w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji za pośrednictwem Wójta Gminy Grzmiąca.

Otrzymuje:

1. Bio-Energetyka Sp. z o. o.
ul. Ogrodowa 4
75-504 Koszalin - wnioskodawca (dz. nr 5/13 obręb Grzmiąca);
2. Ekoplan s. c.
ul. Batalionów Chłopskich 50/1
70-770 Szczecin - pełnomocnik;
3. A/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie
Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie
ul. Mieszka I 24
75-132 Koszalin;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku
ul. Ordona 22
78-400 Szczecinek;
3. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Koszalinie
ul. Zwycięstwa 111
75-601 Koszalin.

Treść decyzji podaje się do publicznej wiadomości:

1. na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Grzmiąca,
2. na tablicy ogłoszeń w m. Grzmiąca,
3. na stronie Biuletynu Informacji Publicznej urzędu: bip.grzmiaca.org.pl

*Dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 205,00 zł
w dniu 14 lipca 2020 roku na rachunek bankowy
nr 14 8562 0007 0036 0524 2000 0040
(Dz. U. z 2021 r., poz. 1923).*