

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. a 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 Optisol Sp. z o. o. Al. Zwycięstwa 241/13, 81-521 Gdynia dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla przedsięwzięcia polegającego na: „budowie farmy fotowoltaicznej z magazynem energii o mocy do 10 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Grzmiąca, gm. Grzmiąca na dz. nr 194 i 227/1 obręb Grzmiąca, gm. Grzmiąca”, przeanalizowaniu przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia i przeprowadzeniu postępowania w sprawie

określam
środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą:

budowa farmy fotowoltaicznej z magazynem energii o mocy do 10 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Grzmiąca, gm. Grzmiąca na dz. nr 194 i 227/1 obręb Grzmiąca, gm. 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.
 3. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.
 4. Wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.
 5. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji.
 6. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego.
 7. Podczas prowadzenia wykopów pod inwestycję, należy zwracać uwagę na urządzenia melioracyjne (rowy, rurociągi podziemne). W przypadku ich uszkodzenia lub zniszczenia, należy dokonywać napraw. Naprawy powinny być przeprowadzane pod nadzorem osób posiadających uprawnienia w tym zakresie.
 8. W przypadku konieczności konserwacji-mycia paneli fotowoltaicznych należy wykorzystywać wyłącznie czystą wodę, bez dodatku detergentów.
 9. Inwestycję zlokalizować jedynie w obrębie klasoużytków stanowiących pastwiska (PsIV), łąki (ŁIV i ŁV) i grunty orne (RIVb).
 10. W przypadku rozpoczęcia i prowadzenia prac w okresie lęgowym ptaków, do robót można przystąpić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych.
 11. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom.
 12. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.
 13. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych realizować przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów.
 14. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpoczynać od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej.
 15. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej w porze nocnej.

III. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie polega na instalacji paneli (inaczej: modułów) fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną (konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, okablowanie solarne, kontenerowe rozdzielnice nN/SN, magazyn energii, układy pomiarowo – zabezpieczające, linie kablowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) służącą do wytwarzania energii elektrycznej z energii słońca o łącznej mocy maksymalnej do 10 MW.

Realizowane będzie na działce nr 194, 227/1 w obrębie geodezyjnym Grzmiąca, gmina Grzmiąca, powiat szczecinecki, województwo zachodniopomorskie. Otoczeniem są grunty rolne i pastwiska, a najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 300 m na zachód od granicy inwestycji.

Powierzchnia przeznaczona pod przedmiotową inwestycję (ogrodzony obszar inwestycji) wynosi około 12 ha, natomiast maksymalna powierzchnia planowanej zabudowy, przez którą rozumie się powierzchnię terenu (w rzucie poziomym) zajęta przez infrastrukturę planowanej farmy fotowoltaicznej wynosi około 50 000 m² dla 10 MW łącznie.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje:

- a) montaż systemu konstrukcyjnego, do którego są mocowane panele (tzw. stoły)
- b) montaż modułów fotowoltaicznych
- c) poprowadzenie trasy kablowej i przyłącza
- d) montaż stacji transformatorowej
- e) montaż magazynu energii
- f) ogrodzenie całego obszaru inwestycji
- g) montaż systemu monitoringu

Przy inwestycji do 10 MW przyjmuje się montaż od 14 285 szt. do 29 411 szt. paneli o mocy od 340 W do 700 W każdy. Panele będą montowane na konstrukcjach gruntowych, tzw. stołach, w dwóch rzędach pionowo. Montaż jest przewidziany między innymi na stołach po 30 paneli. Obszar zabudowy dla tak zaprojektowanej instalacji w wariacie paneli o mocy 540 W wynosi ok. 50 000 m² i jest to największa planowana powierzchnia zabudowy pod panele fotowoltaiczne.

Nie przewiduje się wykonywania dróg wewnętrznych utwardzonych, ponieważ zachowane odstępy od granic działki oraz odstępy między rzędami paneli umożliwia swobodne dotarcie do wszystkich elementów elektrowni fotowoltaicznej, a wjazd między nimi będzie odbywał się sporadycznie tylko do awarii lub koszenia traw. Przewiduje się wykonanie placu manewrowego przed stacją transformatorową wraz z wjazdem o powierzchni ok. 25m². Pozostała powierzchnia nie ulega przekształceniu i pozostaje biologicznie czynna.

Razem całkowita powierzchnia planowanej zabudowy dla 10 MW, przez którą rozumie się powierzchnie terenu w rzucie poziomym zajęta przez infrastrukturę planowanej elektrowni fotowoltaicznej przeznaczona do przekształcenia wyniesie ok. 50 000 m².

Teren nie znajduje się na obszarach chronionych i nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z zapisem Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. Nr 213, poz. 1397) oraz zmianą rozporządzenia z dnia 25 czerwca 2013r, do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się wg § 3 ust. 1 pkt 54 „*zabudowę przemysłową w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż :*

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art.6 ust.1 pkt. 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 o ochronie przyrody lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art.6 ust.1 pkt.1-3tej ustawy,

b) 1,0 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. „a”. Przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz powstałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcania w wyniku realizacji przedsięwzięcia.

Inwestycja nie znajduje się na obszarach chronionych, co oznacza, że inwestycja nie należy do planowanych przedsięwzięć o których mowa w cytowanym powyżej Rozporządzeniu Rady Ministrów, czyli przedsięwzięć mogących potencjalnie lub znacząco oddziaływać na środowisko.

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

Powierzchnia działek nr 194, 227/1 na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 35,85 ha (dane z wypisu z rejestru gruntów).

Powierzchnia zabudowy w rzucie poziomym konstrukcji z panelami oraz kontenera stacji transformatorowej wyniesie ok 50 000 m².

Teren przeznaczony pod panele fotowoltaiczne jest użytkiem rolnym o klasie ŁIII, ŁIV, RIVa, RIVb, ŁV, RV i nie jest wpisany do rejestru zabytków i nie jest zadrzewiony.

Powierzchnia obszaru terenu pod inwestycje z ogrodzeniem wyniesie do 12 ha.

Dojazd do działki drogą na działce numer 34, obręb Grzmiąca.

W miejscu inwestycji brak naturalnych cieków wodnych i rowów melioracyjnych.

Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki wodno-gruntowe.

V. Rodzaj technologii:

Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do Odnawialnych Źródeł Energii (tzw, OZE). W procesie produkcji energii nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną prądu stałego. Moc elektrowni jest wypadkową nasłonecznienia i wydajność zastosowanych paneli.

Elektrownia fotowoltaiczna będzie miała pozytywny wpływ na politykę ochrony środowiska. Zamontowane moduły fotowoltaiczne będą urządzeniami nowoczesnymi. Wybrana technologia jest bezobsługowa, nie powoduje powstawania efektów ubocznych ani emisji. W trakcie pracy instalacji fotowoltaicznej nie powstają żadne odpady czy ścieki, które mogłyby zanieczyścić glebę lub wody gruntowe.

A. Faza budowy

1. Dostarczenie komponentów budowlanych do granicy działki drogami powiatowymi i gminnymi;
2. Wykonanie otworów w glebie do montażu słupków ogrodzeniowych, przy pomocy wiertnicy;
3. Wbijanie profili stalowych i montaż konstrukcji z profili aluminiowych (bez wylewania fundamentów – nie jest to konstrukcja na stale związana z gruntem);
4. Montaż paneli fotowoltaicznych;
5. Podłączenie elektryczne paneli do falowników, a następnie do rozdzielni energetycznej znajdującej się w stacji transformatorowej;
6. Wykonanie przełącza SN stacji transformatorowej do słupa napowietrznej linii energetycznej;
7. Montaż ogrodzenia;
8. Montaż oświetlenia zewnętrznego;

Panele (moduły) fotowoltaiczne, falowniki (inwertery) i okablowanie

Panele fotowoltaiczne układane będą na stołach montażowych mieszczących po 12 - 40 paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych nachylonych pod kątem od 15 do 35 stopni. Wysokość konstrukcji montażowej nie przekroczy 3 metrów n.p.t. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworzącymi sekcje.

Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Falowniki napięcia są urządzeniami przetwarzającymi prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny wykorzystywany przez sieć energetyczną. Są to niewielkie urządzenia montowane do konstrukcji nośnej lub przy stacji transformatorowej. Nie emitują hałasu oraz posiadają wysoki stopień ochrony IP 65, dzięki czemu mogą bez przeszkód i zagrożeń środowiskowych pracować w warunkach atmosferycznych. Falowniki połączone zostaną w rozdzielni elektrycznej znajdującej się w stacji transformatorowej nN/SN wyposażonej w niezbędne układy

pomiarowo – zabezpieczające. Ich przewidywana ilość będzie zależać od wybranego producenta, modelu oraz mocy maksymalnej. Przy planowanej mocy inwestycji wynoszącej do 10 MW, szacowane jest 42 sztuk przy mocy pojedynczego inwertera wynoszącej 215 kW. Moc i ilość sztuk inwerterów może ulec zmianie biorąc pod uwagę dostępność i nowości technologiczne na etapie uzyskania Pozwolenia na Budowę dla omawianej inwestycji.

Konstrukcja wsporcza

Ogniwa fotowoltaiczne zostaną przykręcone do profili aluminiowych, które są zamocowane do profili stalowych, wbitych bezpośrednio do gruntu. Zainstalowanie ogniw fotowoltaicznych na obszarze działki nie będzie wymagało prac ziemnych polegających na usuwaniu humusu i tworzeniu wykopów. Wbijanie konstrukcji w glebę nie zakłóci stosunków wodnych i nie będzie oddziaływać na system rowów melioracyjnych, gdyby takie występowały. Taki sposób montażu nie uszkadza również struktury edafonu (zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby).

Kafar do wbijania pali zużywa ok. 3 litry paliwa na godz. Do wbicia jest około 900 pali na co potrzeba ok. 250 godzin pracy kafara. Zużycie paliwa wyniesie ok. 250 litrów w przeliczeniu na farmę o wielkości 10 MW.

Transformator

Wytworzona energia, po przekształceniu w falownikach na prąd zmienny, będzie przekazywana do transformatora 0,4/15kV. Dopuszcza się również zastosowanie falowników o napięciu wyjściowym 0,8 kV. Przy montażu stacji transformatorowej zgodnie z zaleceniem producenta stacji pod fundamentem należy wykonać podsypkę piaskowo-żwirową o docelowej grubości minimum 20 cm (stan po zagęszczeniu). Powierzchnia fundamentu wynosi ok. 15 m² co daje ok. 5 m³ podsypki piaskowo-żwirowej do zagęszczenia. W zainstalowanych stacjach transformatorowych znajdować będą się transformatory olejowe pod którymi zainstalowane będą szczelne wanny (misy) betonowe, które zabezpieczają wyciek oleju do gleby w razie awarii. Zastosowany transformator jest nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, przez co ryzyko wycieku oleju i potencjalnego zanieczyszczenia gleby jest pomijalnie małe. Dopuszcza się również zastosowanie transformatorów suchych, żywicznych. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i akustycznego są znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Oświetlenie i monitoring

Teren elektrowni będzie oświetlony w celu zapewnienia jego ochrony. Do oświetlania terenu zastosowane zostaną źródła światła nie przywabiającego owadów (np. lampy sodowe lub oświetlenie LED o ciepłym spektrum światła). System oświetleniowy zostanie wyposażony w czujniki zmierzchowe, a system monitoringu zostanie wyposażony w czujniki z detekcją ruchu,

dzięki czemu oświetlenie będzie wykorzystywane jedynie w sytuacjach, które tego wymagają, a nie przez całą noc.

Pozostałe

Podczas eksploatacji instalacji nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe. Będą one natomiast powstawały w trakcie budowy i likwidacji. Wtedy ze względu na brak kanalizacji sanitarnej ścieki socjalno-bytowe odprowadzane będą do szczelnego zbiornika bezodpływowego tzw. ToiToi. Następnie wywożone będą do stosownej utylizacji, przez firmę obsługującą ToiToi do oczyszczalni ścieków. Przewidywana ilość ścieków socjalno-bytowych wyniesie około 0,3 m³ na dobę (podczas realizacji przedsięwzięcia).

Na etapie budowy nastąpi niewielkie zużycie pisaku i żwiru.

B. Faza eksploatacji

Funkcjonowanie i obsługa

Elektrownie fotowoltaiczne służą do bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Jest to jedyna technologia konwersji energii, która jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośnie, bezwibracyjne oraz bez skutków ubocznych. Obecnie produkowane panele fotowoltaiczne pracują już przy minimalnym nasłonecznieniu.

Funkcjonowanie zespołu paneli fotowoltaicznych odbywa się bezobsługowo, bez potrzeby tworzenia zaplecza socjalnego i związanej z nim infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Jedynie kilka razy do roku przewidywane są proste prace serwisowe.

Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci operatora energetycznego Energa-Operator S.A. poprzez stacje transformatorową nN/SN do określonego w technicznych warunkach przyłączeniowych punktu.

Na etapie eksploatacji będzie wykonywane koszenie roślinności znajdującej się pod panelami fotowoltaicznymi w celu niwelowania przerostu roślinności ponad panele. W tym celu będzie wykoszona pas zieleni o szerokości od ok 3 do 7 m między rzędami paneli oraz wokoło ogrodzenia. Traktor z kosiarką jest w stanie wykosić taką powierzchnię w ciągu godziny i spali ok. 15 litrów paliwa. Koszenie traw będzie się odbywało od 1 do 2 razy w roku.

Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji (osady pyłu, kurzu, ptasie odchody itp.), mogą podlegać okresowemu czyszczeniu. Jednakże na tą chwilę ciężko jest określić jak często będzie ono wykonywane. Wynika to z faktu, że panele dzięki wysokiemu kątowi nachylenia ulegają samoczyszczeniu podczas opadów. Podczas prac serwisowych inwestor zakłada okazjonalne czyszczenie paneli na sucho. Sposób suchy polega na użyciu szczotek montowanych na prowadnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Czyszczenie przy użyciu szczotek odbywa się tak długo, aż właściwości optyczne paneli posiadały będą odpowiednie parametry.

Inwertery oraz panele fotowoltaiczne chłodzone będą poprzez oddanie ciepła przez konwekcję naturalną do powietrza atmosferycznego. Tak powstała emisja ciepła jest marginalna

i nieodczuwalna – w żaden sposób nie wpłynie na zmiany klimatu bądź mikroklimatu. Jest to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Trafostacja będzie chłodzona poprzez wentylatory niewielkiej mocy, zapewniające chłodzenie powietrza wewnątrz kontenera w którym znajduje się transformator.

Potencjalne ryzyka

Dla omawianego przedsięwzięcia nie występuje ryzyko poważnej awarii, katastrofy budowlanej czy katastrofy przemysłowej. Niewielka wysokość konstrukcji od 0,8 m do max. 3 m oraz brak niebezpiecznych substancji nie powodują zagrożenia dla ludzi lub środowiska. Teren inwestycji będzie ogrodzony i zabezpieczony przed dostępem osób postronnych systemem alarmowym i kamerami. Instalacja będzie monitorowana na bieżąco za pośrednictwem Internetu lub drogi GSM, GPS. Ewentualne usterki będą usuwane na bieżąco. Przewiduje się okresowe przeglądy pracy farmy fotowoltaicznej.

VI. Ewentualne warianty przedsięwzięcia:

Wariant „zerowy”

"Wariant zerowy", czyli odstąpienie od inwestycji. W tym przypadku nie nastąpią żadne zmiany w środowisku, teren dalej będzie stanowić nieużytek zarastający w wyniku naturalnej sukcesji. Obszar nie będzie zwiększał walorów przyrodniczych regionu. W przypadku wyboru wariantu zerowego nie będzie również „pracował” na rzecz ochrony środowiska poprzez zapobiegnięcie emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł produkowania energii.

Rozwój energetyki słonecznej konieczny jest z wielu powodów, z których najważniejsze są:

- w polskich warunkach słońce jest źródłem „ekologicznej” elektryczności,
- obecne i wzrastające potrzeby energetyczne Polski wymagają zwiększonej produkcji i dostaw energii elektrycznej, w tym głównie „czystej”. W przypadku jej braku trzeba będzie ją uzupełnić konwencjonalną energią, wyprodukowaną poprzez spalanie paliw kopalnych,
- przyjęte i egzekwowane zobowiązania Polski wobec wymagań UE.

W związku z powyższym czysta energia z OZE winna zastąpić konwencjonalną energię elektryczną, powodując dalsze polepszenie jakości standardów środowiska naturalnego. Z tego powodu scenariusz niepodejmowania inwestycji może okazać się mniej korzystny niż wariant inwestycyjny tym bardziej, że obecnie teren jest nieuprawiany i zdegradowany o niskiej bonitacji gruntu.

C. Wariant proponowany przez wnioskodawcę – wariant I

Dysponując wiedzą na temat ilości i szkodliwości odpadów powstających w wyniku konwencjonalnego wytwarzania energii, można stwierdzić, że budowa elektrowni fotowoltaicznej jest rozwiązaniem ekologicznym. Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej nie będzie potrzebowało poboru wody, nie będzie generowało odpadów ani emisji czy hałasu. Oddziaływania będą występowały jedynie na etapie przygotowania przedsięwzięcia. Będą one występowały na niewielką skalę zarówno w ujęciu przestrzennym jak i czasowym. Ze względu

na odległość od zabudowy nie będą one uciążliwe dla mieszkańców.

Wariant proponowany przez inwestora zakłada montaż i uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Całkowita łączna moc wytwórcza planowanej instalacji wyniesie do 10 MW.

Negatywne oddziaływanie inwestycji na etapie budowy polegać będzie na krótkotrwałym wzroście emisji zanieczyszczeń do powietrza, w szczególności pyłów, spalin a także hałasu na skutek transportu samochodów ciężarowych przewożących elementy konstrukcyjne, jak i pracy maszyn budowlanych. Oddziaływanie to nie będzie jednak znaczące i nie spowoduje pogorszenia jakości powietrza.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie generowała emisji zanieczyszczeń do powietrza, emisji hałasu oraz nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych i bytowych. Instalacja będzie bezobsługowa.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje realizację:

- a) systemu konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminiowa),
- b) montaż modułów fotowoltaicznych,
- c) trasy kablowej i przyłącza
- d) montaż stacji transformatorowej/ stacji transformatorowych,
- e) ogrodzenia dla całego terenu farmy,
- f) montaż systemu monitoringu

Etap realizacji w wariantcie inwestycyjnym polegać będzie na posadowieniu w gruncie konstrukcji pod panele fotowoltaiczne za pomocą wciskania lub wbijania, bez użycia fundamentów betonowych, dzięki czemu nastąpi mniejsze oddziaływanie na powierzchnię ziemi, a konstrukcja w ujęciu prawa budowlanego nie będzie trwale związana z gruntem.

Instalacja nie będzie wywierać negatywnego wpływu na krajobraz, ze względu na niewielką wysokość instalacji do 3 m. Dodatkowo istnieje możliwość zastosowania ogrodzenia w kolorze zielonym.

Inwestycja nie dotyczy przypadku drogi w transeuropejskiej sieci drogowej.

D. Racjonalny wariant alternatywny – wariant II

Jako wariant alternatywny do rozpatrywanego, analizowano sposób posadowienia w gruncie konstrukcji, na której zamontowane będą panele fotowoltaiczne. W wariantcie alternatywnym zakłada się możliwość posadowienia konstrukcji pod panele fotowoltaiczne z wykorzystaniem bloczków betonowych. Konstrukcja wsporcza nie będzie wbijana w grunt, tylko ułożone zostaną bloczki betonowe, do których przywiercona zostanie konstrukcja wsporcza. Montaż tego typu również nie jest zaliczany jako trwałe związanie konstrukcji z gruntem

Inwestycja nie dotyczy przypadku drogi w transeuropejskiej sieci drogowej.

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

Etap realizacji

Na etapie budowy, oprócz elementów konstrukcji, samych paneli, falowników, kontenera stacji transformatorowej i elementów połączeń elektrycznych, przewiduje się zużycie niewielkiej ilości piasku i żwiru jako podsypka pod kontener. Nastąpi także zużycie paliw w silnikach spalinowych sprzętu budowlanego i środków transportu szacowane na ok 650 litrów oleju napędowego.

Etap eksploatacji

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie przewiduje się wykorzystywania wody, surowców, materiałów, paliw. Zapotrzebowanie na energię dla potrzeb oświetlenia terenu, systemu alarmowego, kamer w czasie braku produkcji energii przez panele wyniesie ok. 15 kWh/d. Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie przewiduje się także zapotrzebowania na energię cieplną.

Etap likwidacji

Podczas likwidacji omawianej inwestycji zostanie wykorzystana podobna ilość energii i paliwa co podczas etapu realizacji. Surowce wykorzystywane będą w celu demontażu elementów elektrowni. Przybliżone wielkości zużycia to 650 litrów oleju napędowego i 10kWh energii.

VIII. Rozwiązania chroniące środowisko:

E. W zakresie gospodarki wodno-ściekowej

W trakcie realizowania inwestycji powstawać będą jedynie ścieki bytowe związane z pracą robotników budowlanych. Robotnicy będą korzystać z mobilnych węzłów sanitarnych typu TOI-TOI.

Eksploatacje oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do realizacji przedsięwzięcia będą prowadzone w taki sposób aby wyeliminować możliwość zanieczyszczenia gruntu oraz wód gruntowych produktami ropopochodnymi. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża.

Na terenie przedmiotowego przedsięwzięcia nie będą powstawały ani ścieki bytowe, ani technologiczne. Natomiast ścieki deszczowe odprowadzane będą samoistnie na terenie działki objętej przedsięwzięciem, do której inwestor posiada tytuł prawny. Grunt nie będzie narażony na kontakt z substancjami niebezpiecznymi.

W zainstalowanych stacjach transformatorowych znajdować będą się transformatory olejowe pod którymi są zainstalowane szczelne wanny (misy) betonowe, które zabezpieczają wyciek

oleju do gleby w razie awarii.

Nie przewiduje się wystąpienia specjalnego zużycia wody na etapie likwidacji planowanego przedsięwzięcia. Możliwe zużycie wody wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na żadnym etapie likwidacji przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki technologiczne.

F. W zakresie gospodarki odpadami

Stosowana będzie zasada oszczędności materiałowej.

Powstałe odpady będą selektywnie gromadzone z uwzględnieniem zasad postępowania z odpadami nadającymi się do powtórnego wykorzystania. Miejsce ich gromadzenia będzie chronione przed rozwiewaniem oraz niekorzystnym wpływem zmiennych warunków atmosferycznych oraz odizolowane od dostępu osób trzecich.

Na etapie funkcjonowania nie przewiduje się powstawania znacznych ilości odpadów. Mogą to być ewentualnie odpady jak zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12.

Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi 25-30 lat. Po etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej zużyte panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

G. W zakresie ochrony powietrza

W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń silników spalinowych na etapie budowy, konieczne przyjazdy i wyjazdy specjalistycznego sprzętu oraz samochodów transportujących niezbędne materiały zostaną ograniczone do minimum. Dodatkowo zapewniona będzie sprawna organizacja ruchu pojazdów transportowych, prawidłowa organizacja terenu budowy i zapewnienie nadzoru nad pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania zanieczyszczeń będą miały charakter lokalny i krótkotrwały.

Na etapie funkcjonowania elektrownia fotowoltaiczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery.

H. W zakresie ochrony przed hałasem

Emisja hałasu będzie miała krótkotrwały charakter ze względu na krótki czas prac. Na etapie realizacji prace budowlano – montażowe, związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej w godzinach od 8.00 do 20.00, stosowany będzie sprzęt w dobrym stanie technicznym, przestrzegane będą zasady wyłączania silnika w czasie przerw w pracy, a w wyniku zaplanowanego procesu budowlanego, czas budowy będzie maksymalnie ograniczony.

Na etapie funkcjonowania elektrownia fotowoltaiczna nie powoduje emisji hałasu do środowiska.

I. W zakresie ochrony przyrody

W trakcie realizacji przedsięwzięcia do minimum ograniczone zostaną uciążliwości dla ludzi i środowiska.

Stosowane maszyny i urządzenia będą charakteryzowały się dobrym stanem technicznym. Materiały budowlano-montażowe oraz elementy prefabrykowane będą posiadały atesty, oraz będą odpowiadały odpowiednim normom.

Rozpoczęcie prac budowlanych planuje się poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie, po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie zamierzenia.

Wykopy będą kontrolowane pod kątem obecności uwięzionych w nich zwierząt, co pozwoli na ich przenoszenie w miejsca zapewniające możliwość dalszej bezpiecznej wędrówki. W trakcie realizacji przedsięwzięcia (budowa podziemnej linii SN), na czas przerw wykopy będą odpowiednio zakrywane, aby nie dostały się tam żadne zwierzęta.

W trakcie eksploatacji elektrownie słoneczne nie stanowią zagrożenia, dla zwierząt i ptaków. Powłoka antyrefleksowa pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. efekt lustra wody. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją.

W przypadku konieczności zastosowania oświetlenia na placu budowy i wzdłuż drogi wykorzystane będzie oświetlenie tzw. „ciepłe” widmo świetlne (np. sodowe) ograniczające przywabianie owadów.

Prowadzenie wykaszania roślinności odbywać się będzie na terenie farmy po 1 sierpnia rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.

Brak uprawy rolniczej będzie stanowić doskonałe warunki dla bytu płazów i ptaków na obszarze inwestycji.

W trakcie eksploatacji inwestycji ze względu na kluczowe znaczenie typu ogrodzenia dla zminimalizowania wpływu przedsięwzięcia na zwierzęta, zastosowane zostanie ogrodzenie z siatki o oczkach min. 10 cm lub ogrodzenie systemowe z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia, co pozwoli na swobodne poruszanie się małych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Nie planuje się zastosowania prefabrykowanych cokołów, które mogłyby utrudniać przemieszczanie się małych zwierząt.

Praca paneli fotowoltaicznych nie zanieczyszcza powietrza oraz nie wytwarza odpadów. Poza robotami montażowymi, przyłączeniowymi oraz okresową obsługą konserwacyjną, praca elektrowni słonecznej odbywa się bezobsługowo, bez udziału człowieka.

Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz na rekultywacji terenu zajmowanego przez stalową konstrukcję pod farmę fotowoltaiczną. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego i uzupełnieniu ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów. W wyniku likwidacji wystąpi krótkotrwale oddziaływanie w postaci emisji spalin i hałasu jak miało to miejsce na etapie budowy. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i krótkotrwały.

J. W zakresie ochrony krajobrazu

Granice terenu budowlano-montażowego oraz analizowanych działek będą ściśle przestrzegane.

Prace budowlano-montażowe przy dobrze zorganizowanych czynnościach i zastosowaniu nowoczesnych urządzeń zostaną przeprowadzone w krótkim czasie tak, aby jego funkcjonowanie jako elementu obcego w krajobrazie (hałas, drgania, ruch samochodów ciężarowych) ograniczyło się do niezbędnego minimum.

Teren wokół paneli PV, po zakończeniu robót montażowych, zostanie uprzątnięty, warstwa ziemna nie zostanie naruszona.

Instalacja elektrowni słonecznej nie stanowi dominanty krajobrazowej – maksymalna wysokość instalacji nie przekracza w najwyższym punkcie 3 metrów.

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

Ścieki

Na etapie realizacji i likwidacji pracownicy będą korzystać z mobilnych węzłów sanitarnych typu TOI-TOI.

Z uwagi na charakter przedsięwzięcia, w trakcie eksploatacji nie występują ścieki bytowe i technologiczne.

Wody opadowe

Wody opadowe na wszystkich etapach będą infiltrowały w głąb gleby tak, jak ma to miejsce obecnie. Brak będzie dróg wewnętrznych, a utwardzony plac wraz z dojazdem nie zakłóci odprowadzania wód opadowych. Cały teren pod panelami oraz między panelami będzie utrzymany w formie traw. Powierzchnia biologicznie czynna na działce wynosi ponad 98%.

Emisja substancji do powietrza atmosferycznego

Na etapie realizacji i likwidacji wystąpi okresowo emisja spalin z silników pracującego sprzętu, jednakże jej wielkość będzie pomijalnie mała.

Na etapie eksploatacji instalacja nie tylko nie powoduje zanieczyszczeń powietrza, ale również działa pozytywnie na środowisko dzięki uniknięciu gazów i pyłów, jakie zostałyby emitowane przez elektrownię węglową o podobnej mocy. W ten sposób farma fotowoltaiczna przyczynia się do poprawy klimatu oraz realizacji celów klimatyczno-energetycznych, tj. wzrost do 15%

udziału OZE w bilansie energii, ograniczenie emisji CO₂ o 20% oraz zmniejszenie o 20% zużycia energii pierwotnej.

Hałas

Na etapie budowy oraz likwidacji wystąpi okresowo emisja hałasu związana z pracą silników sprzętu budowlanego oraz jazdą samochodów transportowych. Emisja hałasu będzie miała charakter okresowy, a jej poziom nie będzie uciążliwy dla mieszkańców. Hałas na tym etapie nie podlega normowaniu.

Na etapie funkcjonowania panele nie emitują żadnego hałasu. Stacja transformatorowa zostanie zainstalowana zabudowana w kontenerze o ścianach betonowych, które gwarantują ponadnormatywną ochronę przed hałasem.

Promieniowanie elektromagnetyczne

Źródłem promieniowania elektromagnetycznego są najczęściej urządzenia komunikacyjne pracujące na średnich i wysokich częstotliwościach, tj. stacje nadawczo-odbiorcze, stacje bazowe telefonii komórkowej itp. W przypadku przedmiotowej inwestycji nie planuje się wykorzystania urządzeń emitujących promieniowanie elektromagnetyczne mogące zagrażać środowisku. Na żadnym etapie nie planuje się wykorzystania urządzeń będących źródłem promieniowania elektromagnetycznego.

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

Etap budowy

Podczas budowy parku solarnego przewiduje się występowanie następujących odpadów:

Lp	Odpad	Kod	Ilość w Mg
1.	Szkło	17 02 02	0,1
2.	Żelazo i stal	17 04 05	0,2
3.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	0,04
4.	Kable zawierające ropę naftową, smole i inne substancje niebezpieczne	17 04 10	0,02
5.	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	0,25
6.	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	0,25
7.	Gleba i ziemia	17 05 04	40
8.	Niesegregowane odpady komunalne	20 03 01	0,4

Odpady wymienione w p. 1 - 6 będą zbierane selektywnie w pojemnikach, bez dostępu osób postronnych. Odbiór przez wyspecjalizowane firmy mające stosowne zezwolenia.

Gleba i ziemia będzie rozplantowana w nierównościach terenowych, zaś odpady komunalne gromadzone będą w kontenerze i wywożone przez firmę komunalną.

Etap eksploatacji

Na tym etapie nie powstają odpady. Wymienione elementy w wyniku prac serwisowych będą odbierane przez firmę serwisującą.

Należy zauważyć, że przewidywana trwałość inwestycji wynosi 25-30 lat. Po tym okresie ramy paneli oraz metalowe konstrukcje montażowe podlegają pełnemu cyklowi recyklingu. Panele fotowoltaiczne wykorzystane podczas realizacji inwestycji objęte są certyfikatem Full PV – każdy zużyty lub uszkodzony panel podlegać będzie 100% procesowi recyklingu (krzem, szkło, aluminium). Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne będą gromadzone, by następnie zostały wywiezione z miejsca inwestycji i poddane procesowi recyklingu.

Kable solarne oraz pozostałe kable elektryczne podlegają pełnemu procesowi recyklingu. Pozostała infrastruktura techniczna w postaci inwerterów oraz rozdzielnic nN/SN zostanie również poddana recyklingowi. Procesem recyklingu zajmować będzie się wyspecjalizowana firma zewnętrzna.

Etap likwidacji

Na etapie likwidacji do największej ilości powstałych odpadów należeć będą odpady z grupy 20 01 36 – zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23, 20 01 35 (np. demontowane panele fotowoltaiczne, inwertery, odpady z demontażu stacji transformatorowej). Powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

XI. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko:

Odległość do granicy państwa wynosi ponad 60 km, co zgodnie z konwencją o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym, sporządzonej w Espoo dnia 25 lutego 1991 roku, sytuuje przedsięwzięcie poza strefą oddziaływań transgranicznych. Brak jakichkolwiek możliwości oddziaływania transgranicznego również z uwagi na lokalny charakter przedsięwzięcia oraz brak emisji.

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

Analiza lokalizacji terenu przedsięwzięcia na tle obszarów chronionych.

Zgodnie z zapisami art.6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody [tj. Dz.U.2009 Nr 151, poz.1220 z późn. zm.], ustawową ochroną objęte są następujące formy ochrony przyrody:

- obszary Natura 2000,
- parki narodowe,
- rezerваты przyrody,
- parki krajobrazowe,
- obszary chronionego krajobrazu,
- pomniki przyrody,

- stanowiska dokumentacyjne,
- użytki ekologiczne,
- zespoły przyrodniczo-krajobrazowe
- ochrona gatunkowa roślin, zwierząt i grzybów.

Analiza odległości w promieniu do 30km

REZERWATY	
Nazwa	[km]
Bagno Kusowo	7.70
Cisy Tychowskie	13.53
Łąki Bobolickie	13.96
Jezioro Kiełpino	14.82
Przełom rzeki Dębnicy	18.46
Buczyna	18.85
Jezioro Piekiełko	19.39
Jezioro Szare	19.60
Bagno Ciemino	20.47
Jezioro Głębokie	20.91
Dęby Wilczkowskie	22.13
Dolina Pieciu Jezior	23.80

Analiza odległości w promieniu do 30km	
NATURA 2000 OBSZARY SPECJALNEJ OCHRONY	
Nazwa	[km]
Ostoja Drawska PLB320019	w obszarze
NATURA 2000 SPECJALNE OBSZARY OCHRONY	
Nazwa	[km]
Dorzecze Parsęty PLH320007	w obszarze
Jeziora Szczecineckie PLH320009	6.63
Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022	12.14
Bobolickie Jeziora Lobeliowe PLH320001	13.30
Jeziora Czaplineckie PLH320039	16.57
Bagno i Jezioro Ciemino PLH320036	20.47
Jezioro Bobięcińskie PLH320040	23.09
Jezioro Śmiadowo PLH320042	24.29
Dolina Piławy PLH320025	27.58
Diabelskie Pustacie PLH320048	29.34
Dolina Grabowej PLH320003	29.74

Analiza odległości w promieniu do 30km	
OBSZARY CHRONIONEGO KRAJOBRAZU	
Nazwa	[km]
Jeziora Szczecineckie	10.33
Pojezierze Drawskie	13.00
Okolice Żydowo-Biały Bór	21.94
Dolina Radwi (Mostowo-Zegrze)	24.81
Las Drzonowski	25.54
Na południowy wschód od Jeziora Bielsko	26.67
Jezioro Bobięcińskie ze Skibską Górą	27.11
Dolina rzeki Płytnicy (gm. Szczecinek)	27.44
Dolina Piławy	27.58
Dolina rzeki Płytnicy (gm. Borne Sulinowo)	29.29

K. Obszar Natury 2000 – Ostoja Drawska,
Powierzchnia 153906,1 ha. Odległość od inwestycji – w obszarze,

Opis obszaru: Obszar Natury 2000 istnieje od 2007 r., jego powierzchnia to 153 tys. ha. Ustalenia dotyczące czynnej ochrony ekosystemów:

- 1) w zakresie ochrony ekosystemów leśnych - prowadzenie racjonalnej gospodarki leśnej polegającej na zachowaniu różnorodności biologicznej siedlisk,
- 2) w zakresie ochrony nieleśnych ekosystemów lądowych - dostosowanie zabiegów agrotechnicznych do wymogów zbiorowisk roślinnych i zasiedlających je gatunków fauny, zachowanie śródpolnych torfowisk, zabagnień, podmokłości, oczek wodnych oraz sprzyjanie ograniczaniu ich sukcesji,
- 3) w zakresie ochrony ekosystemów wodnych - zachowanie i ochrona zbiorników wodnych wraz z pasem roślinności okalającej, ograniczanie zabudowy na skarpach wysoczyznowych, zapewnianie swobodnej migracji fauny w ciekach wodnych, wdrażanie programów reintrodukcji i restytucji rzadkich i zagrożonych gatunków zwierząt, roślin i grzybów bezpośrednio związanych z ekosystemami wodnymi.

L. Korytarze ekologiczne.

Inwestycja nie jest planowana na obszarach korytarzy ekologicznych.

Wyżej wymienione formy ochrony przyrody nie są w żaden sposób zagrożone przez planowaną inwestycję. Na etapie budowy inwestycji negatywne oddziaływanie będzie krótkotrwałe i lokalne, ograniczone do działki. Na etapie eksploatacji nie zachodzi oddziaływanie zarówno na obszarze działki jak i na obszarach sąsiednich działek.

Inwestycja w żaden sposób nie zmienia stosunków wodnych, nie oddziałuje na florę i faunę na obszarach sąsiadujących zatem należy uznać, iż inwestycja nie wpłynie negatywnie na integralność i przedmioty ochrony obszarów ujętych w ramach sieci Natura 2000 oraz rezerwatów przyrody.

II. Oddziaływanie przedsięwzięcia na różnorodność biologiczną

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie przewiduje się wykorzystywania wody, surowców, materiałów, paliw. Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie przewiduje się także zapotrzebowania na energię cieplną. Charakter inwestycji koncentruje jej oddziaływanie do ograniczonej powierzchni przewidzianej do zabudowy. Powierzchnia terenu pod i pomiędzy modułami pozostanie aktywnym biologicznie terenem pokrytym roślinnością. Teren będzie atrakcyjnym żerowiskiem dla zwierząt owadożernych (płazy, ptaki i ssaki), rozwijać się będzie roślinność trawiasta i zielna o bogatszym składzie gatunkowym w porównaniu do pól uprawnych.

Oddziaływanie inwestycji na ssaki i inne kręgowce naziemne będzie minimalne i związane z funkcjonowaniem ogrodzenia wymuszającego omijanie terenu podczas przemieszczania się i migracji. Będzie to dotyczyło jedynie większych zwierząt, gdyż pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a gruntem pozostawiona zostanie przerwa, umożliwiająca przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na teren zajęty pod instalację fotowoltaiczną.

Informacje o wpływie na różnorodność biologiczną zawarte są w tabeli:

	Etap budowy:	Etap eksploatacji:	Etap likwidacji:
--	--------------	--------------------	------------------

Siedliska	Przekształcenie gruntów ornych i pól w teren przemysłowy Brak oddziaływania na chronione siedliska przyrodnicze.	Utrzymanie na większości powierzchni inwestycji stałej pokrywy roślinnej (trawnik). Zacienienie części terenu Brak oddziaływania na chronione siedliska przyrodnicze Pozytywne oddziaływania na najbliższe zbiorniki wodne – zmniejszenie spływu powierzchniowego nawozów i środków ochrony roślin w porównaniu z aktualnym zagospodarowaniem	Możliwość dowolnego zagospodarowania terenu, w tym pozostawienie lub zwiększenie powierzchni biologicznie czynnej Brak oddziaływania na chronione siedliska przyrodnicze
Rośliny i grzyby	Oddziaływanie jedynie na szczątkowe zbiorowisko segetalne Brak oddziaływania na chronione gatunki roślin i grzybów	Zielone pokrycie powierzchni terenu elektrowni (trawnik) stanowić będzie bardziej bioróżnorodne siedlisko dla roślin i grzybów w porównaniu z aktualnym zagospodarowaniem Brak oddziaływania na chronione gatunki roślin i grzybów	Brak oddziaływania na chronione gatunki roślin i grzybów Ewentualne odtworzenie siedlisk roślin i grzybów
Bezkręgowce	Możliwe kolizje pojazdów z bezkręgowcami podczas budowy Zdarzenia mało prawdopodobne i nie mogące mieć wpływu na stan lokalnej populacji	Brak negatywnego oddziaływania na bezkręgowce Zielone pokrycie powierzchni terenu elektrowni (trawnik) stanowić będzie bardziej bioróżnorodne siedlisko dla bezkręgowców w porównaniu z aktualnym zagospodarowaniem.	Brak negatywnego oddziaływania na bezkręgowce Ewentualne odtworzenie siedlisk bezkręgowców
Płazy i gady	Możliwe kolizje pojazdów z płazami i gadami podczas budowy Zdarzenia mało prawdopodobne i nie mogące mieć	Brak negatywnego oddziaływania na płazy i gady Zielone pokrycie powierzchni terenu elektrowni (trawnik) stanowić będzie bardziej atrakcyjne siedlisko dla płazów niż pole uprawne	Brak negatywnego oddziaływania na herpetofaunę Ewentualne odtworzenie siedlisk płazów i gadów

	wpływu na stan lokalnej populacji	Pozytywne oddziaływania na najbliższe zbiorniki wodne (miejsca rozrodu i zimowania płazów) – zmniejszenie spływu powierzchniowego nawozów i środków ochrony roślin w porównaniu z aktualnym zagospodarowaniem	
Ptaki	Brak oddziaływania na chronione gatunki ptaków	Przekształcenie działki inwestycyjnej w teren zabudowany z dużym udziałem terenów zielonych (trawniki) zmieni strukturę żerujących ptaków: mniejsza ilość ziarnojadów, większa ilość ptaków owadożernych	Brak negatywnego oddziaływania na ptaki Ewentualne odtworzenie siedlisk ptaków
Ssaki	Brak oddziaływania na chronione gatunki ssaków	Brak negatywnego oddziaływania na ssaki	Brak negatywnego oddziaływania na ssaki Ewentualne odtworzenie siedlisk ssaków

Podczas każdego z etapów nie dojdzie do oddziaływania na bioróżnorodność poprzez ograniczenie obszarów bytowania, nie dojdzie również do fragmentacji siedlisk. Nie będzie miała miejsca nadmierna eksploatacja lub niewłaściwe wykorzystanie zasobów naturalnych. Materiały i surowce wykorzystywane będą w sposób racjonalny, prowadzący do minimalnego ich zużycia. Eksploatacja systemów fotowoltaicznych nie wymaga dostarczania paliwa, nie generuje odpadów, nie powoduje emisji zanieczyszczeń i szkodliwych substancji, nie jest źródłem hałasu.

III. Warunki wodne – identyfikacja JCWP i JCWPD wraz z określeniem celów środowiskowych zgodnie z aktualizacją planów gospodarowania wodami na obszarach dorzeczy

A. Wody powierzchniowe

Teren planowanego przedsięwzięcia wchodzi w skład zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych o kodzie PLGW200011, zlewnia JCWP RW200017472789.

W zlewni JCWP występuje presja komunalna, presja przemysłowa, nierozpoznana presja. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które nie są wystarczające, aby zredukować tą presję w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. W związku z powyższym wskazano również działania uzupełniające, obejmujące przeprowadzenie pogłębionej analizy presji w celu

zaplanowania działań ukierunkowanych na redukcję fosforu. Ponadto W programie działań zaplanowano działanie obejmujące przegląd pozwoleń wodnoprawnych, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dla dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia tego działania, następnie konkretnych działań naprawczych, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Celem środowiskowym dla tych wód jest utrzymanie jakości wody do spożycia.

Realizacja inwestycji, poprzez swój niewielki zakres, nie będzie miała wpływu na stan jakości wód niniejszej JCWP, a co więcej inwestycja nie wpłynie na pogorszenie jakości wód.

B. Wody podziemne

Na terenie gminy ujmowane są dwa poziomy użytkowe wód podziemnych:

czwartorzędowy i trzeciorzędowy. Wody poziomu czwartorzędowego występują na różnych głębokościach - od kilku do kilkudziesięciu metrów, jednak najczęściej dość płytko (2 – 10m); mocno zróżnicowana jest ich zasobność (3 – 60 m³/h – zasoby zatwierdzone) i jakość, która na ogół wzrasta wraz z głębokością. Poziom trzeciorzędowy, związany z piaskami oligoceńskimi, ujmowany jest na głębokościach od 80 do ponad 100m p.p.t.; wydajność tego poziomu jest wyższa i mniej zróżnicowana (18 – 66 m³/h), a jakość wód dobra.

Przedmiotowa inwestycja nie pogorszy aktualnego stanu istniejącego JCWPd.

IV. Wpływ przedsięwzięcia na wody powierzchniowe i podziemne

Przedsięwzięcie nie generuje ścieków i nie wpływa na sposób odprowadzania do gleby wód opadowych. Nie przewiduje się jakiegokolwiek wpływu na wody powierzchniowe lub podziemne.

Dokładniejsze uzasadnienie braku oddziaływania na cele ochrony wód JCWP przedstawia poniższa tabela:

Możliwe oddziaływania na cele ochrony wód	Ocena oddziaływań w przypadku montażu instalacji fotowoltaicznej w rejonie miejscowości Wójcice
w zakresie oddziaływań na stan ilościowy wód	
przekształcenie fragmentu koryta cieków	Nie dojdzie do ingerencji i przekształcenia koryt pobliskich cieków. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą do ziemi. Brak oddziaływania.

zmiana stosunków wodnych i utrata ciągłości cieku	Projektowane prace realizacyjne nie wpłyną na zmianę stosunków wodnych i utratę ciągłości hydrologicznej oraz hydromorfologicznej cieków. Brak oddziaływania.
podniesienie zwierciadła wód gruntowych	Zaplanowane prace budowlane nie spowodują podniesienia zwierciadła wód gruntowych. Brak oddziaływania.
zmiana prędkości przepływu	Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na prędkość przepływu, zatem przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na elementy biologiczne ani hydromorfologiczne cieków. Brak oddziaływania.
bariera dla swobodnego przepływu wód (zagrożenie powodziowe)	Montaż instalacji fotowoltaicznej nie zwiększy zagrożenia powodziowego w tym rejonie, gdyż teren inwestycji znajduje się poza nim. Brak oddziaływania.
w zakresie oddziaływań na ekologiczne elementy stanu wód	
Elementy hydromorfologiczne	W związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia nie przewiduje się zmiany systemu hydrologicznego. Brak oddziaływania.
Elementy biologiczne	Etap realizacji przedsięwzięcia nie będzie przyczyną negatywnych oddziaływań na elementy biologiczne cieków. Nie przewiduje się odprowadzania ścieków do wód powierzchniowych. Przedsięwzięcie pośrednio przyczyni się do poprawy stanu i potencjału ekologicznego wód powierzchniowych poprzez zmniejszenie terenu podlegającego nawożeniu i ochronie środkami ochrony roślin, które wraz ze spływem powierzchniowym mogą być wymywane do zbiorników wodnych. Pokrycie terenu trawą spowoduje również zwiększenie szorstkości terenu i korzystnie wpłynie na mikroretencję, ograniczając prędkość spływu powierzchniowego.
Elementy fizykochemiczne	Przedsięwzięcie nie będzie wywierało wpływu na elementy fizykochemiczne JCWP. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała wpływu na zasolenie, zakwaszenie

	oraz temperaturę wody w najbliższych ciekach. Nie przewiduje się odprowadzania ścieków do wód powierzchniowych. Brak oddziaływania. Przedsięwzięcie pośrednio przyczyni się do poprawy stanu fizykochemicznego wód powierzchniowych poprzez zmniejszenie terenu podlegającego nawożeniu i ochronie środkami ochrony roślin, które wraz ze spływem powierzchniowym mogą być wymywane do zbiorników wodnych.
--	---

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:

Nie dotyczy.

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:

Planowana inwestycja w postaci budowy farmy fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 10 MW realizowanej na części powierzchni działki o nr ew. 194, 227/1, obręb Grzmiąca, nie ma powiązania z innymi przedsięwzięciami zrealizowanymi bądź planowanymi na terenie lub w obszarze oddziaływania.

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

Ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych jest znikome.

Ogniwa i moduły fotowoltaiczne są jednym z najbezpieczniejszych, z punktu widzenia funkcjonowania i ochrony środowiska, urządzeniami do przetwarzania energii.

Wystąpienie gwałtownych zjawisk atmosferycznych na analizowanym terenie jest mało prawdopodobne, w związku z czym realizacja planowanej inwestycji nie jest zagrożona.

Katastrofom budowlanym ulegają głównie budynki mieszkalne, gospodarcze lub inwentarskie, w związku z czym planowane przedsięwzięcie ma bardzo niskie ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej. Nie występuje również ryzyko awarii przemysłowej, ponieważ elektrownia fotowoltaiczna nie zawiera substancji spełniających kryterium zaliczające przedsięwzięcie do zakładów o zwiększonym albo o dużym ryzyku.

Elektrownia wytwarzająca energię ze słońca jest przedsięwzięciem proekologicznym, pozytywnie oddziałującym na klimat, produkującym energię z odnawialnego źródła energii, jakim jest energia słoneczna. W przeciwieństwie do produkcji energii elektrycznej na bazie paliw kopalnych węgla kamiennego i brunatnego oraz ropy naftowej, nie generuje zanieczyszczeń do powietrza, przyczyniając się tym samym do poprawy jego stanu. Elektrownia słoneczna, produkując energię z promieniowania słonecznego, przyczynia się do redukcji gazów cieplarnianych.

Wzrost konsumpcji energii, wyczerpywanie się zasobów surowców kopalnych oraz obligatoryjność dotrzymania poziomów produkcji energii pochodzącej z odnawialnych źródeł, powoduje konieczność poszukiwania alternatywnych źródeł energii. Fotowoltaika spełnia wszystkie kryteria, jakie stawia się obecnie odnawialnym źródłom energii:

- energia słoneczna jest powszechnie dostępna,
- ogniwa i moduły fotowoltaiczne są jednym z najbezpieczniejszych, z punktu widzenia ochrony środowiska, urządzeniami do przetwarzania energii,
- eksploatacja systemów fotowoltaicznych nie wymaga dostarczania paliwa, nie generuje odpadów, nie powoduje emisji zanieczyszczeń i szkodliwych substancji, nie jest źródłem hałasu.

Energia słoneczna jest niewyczerpalna, nie generuje żadnych zanieczyszczeń jak w przypadku spalania paliw kopalnych, jest całkowicie nieszkodliwa dla środowiska, klimatu oraz mikroklimatu. Przyczynia się do obniżenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym gazów cieplarnianych, w wyniku przeniesienia produkcji energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych (związanych ze spalaniem paliw kopalnych) na rzecz odnawialnych źródeł energii.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza bezpośrednimi obszarami wybrzeży, obszarami góorskimi i wodno-błotnymi. Nie będzie realizowane na obszarach ochrony uzdrowiskowej, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe czy archeologiczne.

Elektrownia fotowoltaiczna spowoduje określone zmiany w lokalnym krajobrazie, jednak nie będzie stanowić dominanty w terenie, ponieważ jej wysokość w najwyższym punkcie nie przekroczy 3 m n.p.t., a pomiędzy rzędami paneli będą zachowane odstępy. Dodatkowo istnieje możliwość wykorzystania ogrodzenia w kolorze zielonym.

Powierzchnia terenu pod panelami pozostanie aktywnym biologicznie terenem pokrytym roślinnością. Teren przeznaczony pod planowaną inwestycję usytuowany jest w rejonie, gdzie dominują powierzchniowe grunty orne i pola uprawne.

Odporność przedsięwzięcia na klęski żywiołowe przedstawia poniższa tabela.

Rodzaj klęski żywiołowej	Odporność przedsięwzięcia
Upały i susze	Bardzo duża odporność przedsięwzięcia na upały i susze. Występowanie wysokich temperatur i okresowych deficytów wody nie ma wpływu na warunki eksploatacji instalacji
Pożary	Ze względu na odpowiednio zaprojektowaną konstrukcję posadowionych paneli, przedsięwzięcie charakteryzuje się dużą odpornością na zagrożenia pożarowe. Możliwe jest wystąpienie pożaru terenów rolnych i leśnych, jednak nie będą one miały znaczącego wpływu na projektowany obiekt. Duża odporność przedsięwzięcia na pożary
Intensywne opady, podtopienia i powódzie	Ze względu na usytuowanie przedsięwzięcia (odległość od morza oraz wysokość nad poziomem morza), przedsięwzięcie charakteryzuje się bardzo dużą odpornością na podnoszący się poziom morza. Teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarem narażonym na zagrożenie powodziowe i ryzyko powodzi
Gwałtowne burze i silne wiatry	Bardzo duża odporność przedsięwzięcia na burze i wiatry, w tym na gradobicie, zapewniana przez wysokie parametry hartowanego szkła paneli fotowoltaicznych
Osuwiska	W obrębie terenu projektowanego pod przedsięwzięcie nie występują obszary zagrożone możliwością występowania osuwisk. Bardzo duża odporność przedsięwzięcia na osuwiska
Mrozy i śnieżyce	Przedsięwzięcie charakteryzuje się dużą odpornością na mrozy i śnieżyce

XVII. Odniesienie do obszarów szczególnego zagrożenia powodzią:

Nie występują obszary szczególnie zagrożone powodzią.

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

Na terenie przedsięwzięcia nie zidentyfikowano zabytków chronionych (archeologicznych i nieruchomych).

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

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie będzie konieczne przeprowadzenie prac rozbiórkowych na terenie działki inwestycyjnej przewidzianej pod elektrownię fotowoltaiczną. Ilości i rodzaje odpadów jakie powstaną na etapie realizacji budowy farmy fotowoltaicznej zostały przedstawione w pkt X niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

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 28 czerwca 2023 roku Optisol Sp. z o. o. Al. Zwycięstwa 241/13, 81-521 Gdynia zwróciła się do Wójta Gminy Grzmiąca o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: „*budowie farmy fotowoltaicznej z magazynem energii o mocy do 10 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Grzmiąca, gm. Grzmiąca na dz. nr 194 i 227/1 obręb Grzmiąca, gm. 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 09 sierpnia 2023 roku wydał obwieszczenie nr BUA-6220.4.2023 wszczynające postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy fotowoltaicznej z magazynem energii o mocy do 10 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Grzmiąca, gm. Grzmiąca na dz. nr 194 i 227/1 obręb Grzmiąca, gm. 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 09 sierpnia 2023 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. a 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 09 sierpnia 2023 roku wystąpił z kserokopiami: dokumentów i karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz wniosku inwestora oraz wnioskiem:

- nr BUA-6220.4-1.2023 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,

- nr BUA-6220.4-2.2023 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,

- nr BUA-6220.4-3.2023 do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Koszalinie o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia.

W dniu 29 sierpnia 2023 roku do tutejszego Urzędu wpłynęła opinia Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie nr WST-K.4220.261.2023.MGN wyrażająca opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej z magazynem energii o mocy do 10 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Grzmiąca, gm. Grzmiąca na dz. nr 194 i 227/1 obręb Grzmiąca, gm. 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. Inwestycję zlokalizować jedynie w obrębie klasoużytków stanowiących pastwiska (PsIV), łąki (ŁIV i ŁV) i grunty orne (RIVb).
2. W przypadku rozpoczęcia i prowadzenia prac w okresie lęgowym ptaków, do robót można przystąpić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych.
3. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom.
4. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.
5. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych realizować przy użyciu czystej wody, bez dodatku

detergentów.

6. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpoczynać od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej.

7. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej w porze nocnej.

W dniu 24 sierpnia 2023 roku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie opinią nr SZ.ZZŚ.2.4901.196.2023.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.

3. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.

4. Wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.

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

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

7. Podczas prowadzenia wykopów pod inwestycję, należy zwracać uwagę na urządzenia melioracyjne (rowy, rurociągi podziemne). W przypadku ich uszkodzenia lub zniszczenia, należy dokonywać napraw. Naprawy powinny być przeprowadzane pod nadzorem osób posiadających uprawnienia w tym zakresie.

8. W przypadku konieczności konserwacji-mycia paneli fotowoltaicznych należy wykorzystywać wyłącznie czystą wodę, bez dodatku detergentów.

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. Optisol Sp. z o. o.
Al. Zwycięstwa 241/13
81-521 Gdynia – wnioskodawca;
2. Właściciel dz. nr 194 i nr 227/1 obręb Grzmiąca;
3. A/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyktor 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 w Grzmiącej,
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 09 listopada 2022 roku na rachunek bankowy
nr 14 8562 0007 0036 0524 2000 0040
(Dz. U. z 2021 r., poz. 1923).*