

Znak sprawy: GNRiOŚ.6220.8.2022

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1 i ust. 2 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 ze zm.), 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 firmy PV 2 Solar Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Domańskiego 3/2, 71-312 Szczecin, reprezentowanej przez Członka Zarządu – Panią Bożenę Kalisiak, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, o mocy do 2,5 MW, na działce oznaczonej numerem geod. 106 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, na terenie gminy Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie,

ORZEEKAM

1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, o mocy do 2,5 MW, na działce oznaczonej numerem geod. 106 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, na terenie gminy Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie.
2. Określić następujące istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b 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:
 - a) teren budowy należy wyposażyć w odpowiednie urządzenia sanitarne dla pracowników, sorbenty niezbędne do wykorzystania w przypadku ewentualnego wycieku substancji ropopochodnych, miejsce gromadzenia odpadów;
 - b) prace budowlano – montażowe prowadzić w porze dziennej tj. od godziny 6⁰⁰ do godziny 22⁰⁰;
 - c) planowane ogrodzenie wokół terenu przedsięwzięcia należy wykonać w taki sposób, aby umożliwić migrację małych zwierząt przez teren zajęty pod instalację, poprzez pozostawienie przerwy o wysokości minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a gruntem; zakończenie ogrodzenia nad drutem wykonać w taki sposób, aby nie pozostawiać ostrych elementów, które mogłyby

- powodować zranienie zwierząt;
- d) w miarę możliwości należy zachować możliwie największe odstępy pomiędzy rzędami paneli, co przyczyni się do lepszego funkcjonowania terenu biologicznie czynnego poprzez zmniejszenie zacienienia i lepszego wzrostu roślin;
 - e) prace należy prowadzić w sposób niepowodujący powstania zastoisk i zalewisk, które mogą być wykorzystywane przez płazy jako siedliska rozrodu;
 - f) zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt, a w przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić oraz przenieść w bezpieczne miejsce poza teren inwestycji;
 - g) wszelkie okablowanie i przewody elektryczne odprowadzające energię prowadzić pod ziemią;
 - h) do obsiewania powierzchni wykorzystać gatunki rodzime roślin zielnych, uwzględniając w miarę możliwości gatunki roślin miododajnych;
 - i) koszenie terenu farmy w sposób mechaniczny należy wykonywać od środka terenu farmy na zewnątrz oraz w miarę możliwości poza okresem prowadzenia prac polowych na sąsiednich terenach rolnych; koszenie wykonywać po 15 czerwca, co znacznie zwiększy szanse na pomyślne wyprowadzenie ewentualnych lęgów gniazdujących ptaków; dopuszcza się koszenie w okresie wcześniejszym, wyłącznie po uprzednim przeprowadzeniu oględzin terenu przez ornitologa i wykluczeniu wyprowadzania lęgów przez ptaki na terenie inwestycyjnym;
 - j) do mycia instalacji wykorzystywać czystą wodę bez dodatku jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów, lub używać środków biodegradowalnych;
 - k) na etapie eksploatacji nie stosować środków chemicznych ograniczających wzrost roślin, elektronicznego systemu płoszenia zwierząt oraz nie oświetlać terenu farmy w nocy światłem stałym;
 - l) w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracji wodnej prace budowlane należy prowadzić w taki sposób, aby nie powodować pogorszenia stosunków wodnych na gruntach sąsiednich i zachować urządzenia; w celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania urządzeń, należy zachować ich drożność, właściwy stan techniczny oraz kierunek odpływu wody, a w przypadku ich uszkodzenia inwestor zobowiązany jest do naprawy powstałych uszkodzeń w sposób zapewniający zachowanie dotychczasowej funkcji urządzeń;
 - m) na etapie budowy bazę sprzętu oraz materiałów budowlanych wyposażyć w szczelną nawierzchnię (np. poprzez zastosowanie geomembrany) zabezpieczającą przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu, a także odpowiednio zorganizować zaplecze socjalne;
 - n) w fazie budowy, w przypadku rozlewu produktów naftowych z maszyn i pojazdów, należy zastosować odpowiednie środki zabezpieczające przed przedostaniem się szkodliwych substancji do ziemi; na terenie zaplecza powinny być dostępne substancje do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń;

- o) należy zapewnić właściwe i zgodne z obowiązującymi przepisami gospodarowanie odpadami wytwarzanymi na wszystkich etapach przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, nie powodując utrudnień komunikacyjnych oraz zapewniając ich sprawny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne zezwolenia, w celu odzysku lub unieszkodliwiania; należy zabezpieczyć miejsca magazynowania odpadów podczas fazy realizacji przed wpływem czynników atmosferycznych (przed rozwiewaniem);
 - p) zaplecze budowy należy zaopatrzyć w przenośne zbiorniki wybieralne do gromadzenia ścieków bytowych, które będą wywożone przez uprawniony podmiot;
 - q) zaplecze budowy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalną ingerencję w powierzchnię terenu, z przywróceniem stanu pierwotnego po zakończeniu prac; należy wydzielić na placu budowy oraz w miejscu wykonywania robót budowlanych miejsca postojowe sprzętu budowlanego oraz awaryjnych napraw sprzętu w sposób gwarantujący ochronę środowiska gruntowo – wodnego zachowując bufor bezpieczeństwa;
 - r) zabrania się wylewania olejów oraz innych substancji niebezpiecznych do gruntu;
 - s) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych stacje kontenerowe powinny być wyposażone w misy olejowe będące w stanie pomieścić 100 % oleju, na wypadek awarii i/lub niekontrolowanego wycieku;
 - t) w przypadku odpadów niebezpiecznych należy je składować w specjalnym, zamkniętym lub zadaszonym kontenerze wyposażonym w szczelne pojemniki do magazynowania poszczególnych odpadów lub w przypadku pomieszczenia/miejsca na odpady wyposażyć je w posadzkę szczelną i chemoodporną;
 - u) należy przeprowadzać stałą kontrolę sprzętu używanego podczas realizacji inwestycji pod kątem możliwych wycieków i awarii;
 - v) należy przeprowadzać okresowe przeglądy transformatorów użytych do realizacji inwestycji na terenie przedmiotowych działek;
3. Uczynić charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji i jej integralną częścią.
4. Lokalizację przedsięwzięcia wskazano w załączniku nr 2 do niniejszej decyzji, który stanowi jej integralną część.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 25 marca 2022 r. (data wpływu wniosku: dnia 30 marca 2022 r.) firma PV 2 Solar Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Domańskiego 3/2, 71-312 Szczecin, reprezentowana przez Członka Zarządu – Panią Bożenę Kalisiak, wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, o mocy do 2,5 MW, na działce oznaczonej numerem geod. 106 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, na terenie gminy Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie. Do wniosku dołączono dokumenty wymagane zgodnie z art. 74 ust. 1 i ust. 1a 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, zwanej dalej ustawą ooś.

Teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Z przedłożonych przez Inwestora dokumentów wynika, że zgodnie z zapisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b ww. rozporządzenia jako zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż obszary objęte formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy. W związku z powyższym oraz zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia.

W związku z tym, że liczba stron w postępowaniu przekracza 10, do zawiadamiania stron zastosowanie miał art. 74 ust. 3 ustawy ooś.

Pismami z dnia 26 kwietnia 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.8.2022, stosownie do art. 64 ust. 1 ustawy ooś, wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko w ramach prowadzonego postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla tego przedsięwzięcia.

Obwieszczeniem Burmistrza Trzebiatowa z dnia 26 kwietnia 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.8.2022 poinformowano strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, o mocy do 2,5 MW, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym geod. 106 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, na terenie gminy Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie. Jednocześnie poinformowano strony, że mają prawo do czynnego udziału w każdym stadium postępowania administracyjnego

poprzez możliwość przeglądania akt sprawy oraz możliwość wypowiedzenia się co do zebranych materiałów oraz zgłoszonych żądań i wniosków. Poinformowano również strony, że zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy o oś wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko tego przedsięwzięcia. Obwieszczenie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 27 kwietnia do 11 maja 2022 r., a jego doręczenie stało się skuteczne z dniem 12 maja 2022 r.

Obwieszczeniem Burmistrza Trzebiatowa z dnia 8 czerwca 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.8.2022 zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się z treścią wypracowanych i zgromadzonych dokumentów oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, o mocy do 2,5 MW, na działce oznaczonej numerem geod. 106 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, na terenie gminy Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie, w terminie 7 dni od daty dręczenia obwieszczenia. Jednocześnie poinformowano strony, że:

1. Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach, w opinii sanitarnej z dnia 10 maja 2022 r. znak: ZNS.9022.2.1.30.2022, stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia;
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach, pismem z dnia 9 maja 2022 r. znak: SZ.ZZŚ.1.4360.90.2022.AŚ, wyraziło opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, zgodnie z postanowieniem z dnia 12 maja 2022 r. znak: WONS.4220.198.2022.PP, wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Obwieszczenie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 9 czerwca do 23 czerwca 2022 r., a jego doręczenie stało się skuteczne z dniem 24 czerwca 2022 r. W terminie 7 dni od dnia, kiedy zawiadomienie zostało dokonane, nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski od stron postępowania dotyczące realizacji inwestycji.

Przed wydaniem przedmiotowej decyzji Burmistrz Trzebiatowa wziął pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach. Ponadto w punkcie 2 orzeczenia decyzji Burmistrz Trzebiatowa określił istotne warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy o oś, zgodnie z opinią wyrażoną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie i Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach. Przeanalizowana została również opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach

z dnia 10 maja 2022 r. znak: ZNS.9022.2.1.30.2022, który stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, o mocy do 2,5 MW, na działce oznaczonej numerem geod. 106 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, na terenie gminy Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie i określił zakres raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Zgodnie z art. 64 ust. 3 ustawy ooś organ Państwowej Inspekcji powinien wydać opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko uwzględniając łącznie uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś. Natomiast Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach w uzasadnieniu opinii wskazał jedynie, że przeanalizował usytuowanie przedsięwzięcia tj. bliskie sąsiedztwo zabudowań przeznaczonych na pobyt ludzi oraz uwzględnił możliwość wystąpienia konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem.

Przy ocenie wpływu ww. przedsięwzięcia na środowisko organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach kierował się kryteriami wyszczególnionymi w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, uwzględniając łącznie następujące uwarunkowania, które przesądziły o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

I. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

1. skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 2,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się instalację:

- do 5 000 paneli fotowoltaicznych,
- do dwóch stacji transformatorowych o mocy ok. 1,25 MVA każda (łąčna moc do 2,5 MVA,
- inwerterów,
- stałych konstrukcji montażowych lub tzw. trackerów (systemy nadążne),
- opcjonalnie systemu magazynowania energii w technologii bateryjnej (np. litowo-jonowej lub innej alternatywnej stosowanej powszechnie na skalę przemysłową).

Planowana inwestycja w całości będzie zlokalizowana na działce oznaczonej numerem geod. 106 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, gmina Trzebiatów. Całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 2,57 ha, natomiast powierzchnia inwestycyjna wyniesie do 2,5 ha, przy czym będzie to powierzchnia zabudowy przez którą rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, także tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia. Obszar inwestycyjny stanowi grunt orny klasy IV (RIVa) i jest położony w odległości ok. 115 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej, zlokalizowanej na działce oznaczonej numerem geod. 38/4 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice. Natomiast najbliższa stacja transformatorowa znajdować się będzie w odległości ok. 120 m od ww. zabudowy. Obsługa komunikacyjna działki inwestycyjnej odbywać

się będzie poprzez drogi gminne położone na działkach oznaczonych numerami geod. 105/1, 122 i 108 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji.

Instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- panele ogniwo fotowoltaicznych, każdy umieszczony na konstrukcji wsporczej,
- inwertery,
- stacje transformatorowe kontenerowe,
- linie elektroenergetyczne,
- systemy nadążne (tzw. trackery),
- stacja GPO,
- przyłącza elektroenergetyczne,
- instalacja monitorująco-zabezpieczająca system;
- opcjonalnie – magazyny energii;
- ogrodzenie inwestycji.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się wykonanie następujących prac:

- budowa tymczasowych dróg wewnętrznych (infrastruktura wymagana na etapie realizacji inwestycji oraz likwidacji);
- budowa konstrukcji wsporczych dla ogniwo fotowoltaicznych;
- budowa placów montażowych (infrastruktura wymagana na etapie realizacji inwestycji oraz likwidacji);
- instalacja infrastruktury elektroenergetycznej regulującej i przetwarzającej wyprodukowaną energię elektryczną;
- montaż ogniwo fotowoltaicznych wraz z oprzyrządowaniem;
- budowa instalacji elektrycznej wraz z instalacją sterującą i monitorującą pracę elektrowni;
- uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej.

Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny (bez dewastacji terenu i wykonywania głębokich wykopów budowlanych), metodą nabijania lub wkręcania profili aluminiowych lub stalowych bezpośrednio do gruntu. W przypadku złożonych warunków gruntowych (grunty słabonośne) i/lub wykorzystania i montowania trackerów (systemów nadążnych) będzie wymagane miejscowe wzmocnienie konstrukcji wsporczej w postaci niewielkiego fundamentu.

2. powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących 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.

W sąsiedztwie projektowanej farmy fotowoltaicznej, tj. na działkach oznaczonych numerami geod. 119/8, 120, 121, 132/2, 159/2, 159/5, 118/1 w obrębie ewidencyjnym Miroslawice, planowane są inne inwestycje tego typu. Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie wystąpi kumulowanie się oddziaływań przedmiotowej inwestycji i innych planowanych lub zrealizowanych przedsięwzięć. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie w uzasadnieniu postanowienia z dnia 12 maja 2022 r. znak WONS.4220.198.2022.PP ocenił, że oddziaływanie skumulowane może nastąpić w przypadku równoczesnej realizacji wszystkich instalacji, niemniej jednak nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska. Instalacje planowane są do realizacji na gruntach przekształconych antropogenicznie w wyniku działalności rolniczej, wobec czego nie dojdzie do utraty cennych wartości przyrodniczych. Przy zastosowaniu warunków wskazanych w punkcie 2 orzeczenia decyzji, eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze, również w ujęciu skumulowanym z planowanymi w sąsiedztwie innymi tego typu instalacjami.

3. różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi.

Na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji woda na cele konsumpcyjne dostarczana będzie we własnym zakresie, np. w butelkach. Nie będzie zapotrzebowania na wodę do celów energetycznych. W czasie eksploatacji przedsięwzięcia do mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana będzie woda demineralizowana w ilości ok. 10 m³/rok.

Zapotrzebowanie na paliwo na etapie realizacji przedsięwzięcia wyniesie ok. 2 000 dm³ i zostanie wykorzystane do maszyn i urządzeń pracujących w trakcie realizacji projektu, w tym dowożących elementy instalacji. Na etapie eksploatacji paliwo będzie wykorzystywane w znikomych ilościach przez samochody osobowe i dostawcze przyjeżdżające w związku z dozorem lub naprawami. Podczas etapu likwidacji przedsięwzięcia paliwo zostanie wykorzystane do maszyn i urządzeń pracujących w trakcie likwidacji projektu w ilości ok. 2 000 dm³.

Inwestor przewiduje, że w czasie realizacji inwestycji wykorzystane zostaną następujące surowce i materiały: beton, żwir, piasek, tłuczeń, stal profilowa, moduły aluminiowe lub stalowe, stal zbrojeniowa. Dokładne ilości planowanych do wykorzystania surowców i materiałów zostaną określone na etapie projektu budowlanego i wykonawczego oraz po wyłonieniu wykonawcy i producenta poszczególnych elementów. Na etapie eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia nie wystąpi zapotrzebowanie na surowce i materiały.

Na każdym etapie przedsięwzięcia wystąpi zapotrzebowanie na energię elektryczną. Na etapie realizacji energia elektryczna, w ilości do ok. 2 000 kWh, będzie wykorzystywana do zasilania elektronarzędzi, a źródłem prądu będzie agregat prądotwórczy. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia energia elektryczna, w ilości do ok. 1 000 kWh, będzie wykorzystywana na potrzeby własne, w tym do zapewnienia oświetlenia terenu elektrowni i zasilania automatyki oraz urządzeń diagnostyczno-remontowych podczas przestojów technicznych, przeglądów i remontów. Etap likwidacji

przedsięwzięcia będzie wymagał wykorzystania energii elektrycznej w ilości do ok. 2 000 kWh do zasilania elektronarzędzi; planowanym źródłem prądu będzie agregat prądotwórczy.

Nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia (na etapie realizacji i eksploatacji) na środowisko przyrodnicze, w tym na bioróżnorodność biologiczną rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy, ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku.

4. emisji i występowania innych uciążliwości.

Realizacja przedsięwzięcia będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska, powodowanych pracą maszyn i urządzeń oraz poruszaniem się samochodów osobowych i ciężarowych. Będzie to przede wszystkim emisja pyłów oraz substancji powstałych w wyniku spalania paliw w silnikach pojazdów i pracujących maszyn. Uciążliwości te będą miały charakter okresowy, lokalny i ustaną po zakończeniu prac związanych z budową elektrowni. Ponadto Inwestor zobowiązał się wykorzystywać przy pracach budowlanych jedynie sprawny sprzęt. Prace budowlane będą wykonywane w porze dziennej tj. w godzinach od 6⁰⁰ do 22⁰⁰. Realizacja przedsięwzięcia wiąże się z nieinwazyjnym montażem paneli fotowoltaicznych. Montaż w gruncie zostanie wykonany za pomocą nabijania lub wciskania profili aluminiowych lub stalowych bezpośrednio do gruntu, bez konieczności wykonywania fundamentów, a tym samym wykopów. W fazie eksploatacji instalacja będzie źródłem pola elektrycznego i magnetycznego oraz hałasu do środowiska. Źródłem powyższych emisji będą stacje transformatorowe, opcjonalnie magazyny energii oraz prace konserwacyjne. Poszczególne transformatory zostaną umieszczone wewnątrz prefabrykowanych kontenerów, co stanowić będzie dodatkową izolację akustyczną. Jak wskazano w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, najbliższa stacja transformatorowa znajdować się będzie w odległości 120 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie. Ponadto opcjonalne magazyny energii znajdować się będą w znacznej odległości od najbliższej zabudowy mieszkaniowej na działce oznaczonej numerem geod. 38/4 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice. Biorąc pod uwagę odległość od najbliższej zabudowy mieszkaniowej oraz powyższe rozwiązania uznano, że nie wystąpią ponadnormatywne poziomy emisji hałasu na najbliższych terenach podlegających ochronie akustycznej oraz zagrożenia wynikające z wytwarzanego pola elektrycznego i magnetycznego.

5. ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu.

Zgodnie z art. 3 pkt 23 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973) przez poważną awarię rozumie się zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania, lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem.

Eksploracja elektrowni fotowoltaicznej nie niesie za sobą zagrożenia wystąpienia awarii w rozumieniu ww. ustawy Prawo ochrony środowiska. Ponadto, w myśl Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138), nie występują żadne przesłanki świadczące o możliwości zaliczenia przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Dodatkowo, ze względu na zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

Obszar inwestycyjny nie jest zagrożony wystąpieniem katastrof naturalnych. Inwestycja nie będzie zlokalizowana w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, itp. Jedynym elementem na terenie farmy fotowoltaicznej, który może ulec awarii, w tym spaleniu, będą transformatory. Jednak zostaną one umieszczone w betonowym obiekcie budowlanym, co gwarantuje brak możliwości dalszego rozprzestrzeniania się ognia. Dodatkowo pozostałe elementy farmy fotowoltaicznej wykonane zostaną z materiałów całkowicie niepalnych (metale oraz szkło).

Elektrownia fotowoltaiczna została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych oraz przewidywanych w przyszłości zmian klimatu. Procesowi budowy oraz funkcjonowaniu elektrowni fotowoltaicznej nie zagraża możliwość wystąpienia katastrofy budowlanej. Infrastruktura instalacji dostarczana jest w większości w postaci prefabrykowanej i montowana za pomocą prostych narzędzi ręcznych. Charakter wykonywanych prac budowlanych nie niesie za sobą zagrożenia dla terenów sąsiednich, nawet w przypadku zaistnienia błędu ludzkiego, nieprawidłowego montażu urządzeń bądź uszkodzenia elementów farmy. Prace wykonywane są na poziomie gruntu, bez wykorzystywania ciężkiego sprzętu i przy przestrzeganiu podstawowych zasad BHP nie stwarzają zagrożenia nawet dla osób je wykonujących. Po wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej będzie obiektem prostym w obsłudze. W przypadku uszkodzenia poszczególnych elementów instalacji będą one podlegały łatwej i prostej wymianie. Wszelkie możliwe awarie będą mogły mieć jedynie charakter usterek technicznych i nie będą stanowiły zagrożenia dla trwałości elementów konstrukcyjnych farmy.

Z uwagi na zakres i przewidywane oddziaływanie inwestycji stwierdzono, że jej realizacja nie będzie miała negatywnego wpływu na klimat (brak emisji szkodliwych związków i gazów cieplarnianych). Eksploatacja inwestycji przyczyni się natomiast do wzrostu wykorzystania energii odnawialnej i tym samym do redukcji emisji gazów cieplarnianych wytwarzanych przez energetykę konwencjonalną.

6. przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z powstawaniem odpadów. Prawidłowa gospodarka odpadami polega na zapobieganiu powstawania

lub minimalizacji ilości wytwarzania odpadów. Dalszym etapem jest odzyskiwanie lub unieszkodliwienie odpadów, których powstaniu nie udało się zapobiec, a dopiero ostatecznym etapem w gospodarowaniu odpadami jest bezpieczne składowanie odpadów, których unieszkodliwienie było nieefektywne (niemożliwe) z przyczyn technologicznych. Inwestor zobowiązuje się do przekazania odpadów zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, w celu ich odzysku, a następnie recyklingu i w razie konieczności składowania. W celu ograniczenia uciążliwości gospodarki odpadami w fazie budowy inwestor wyznaczy miejsca na segregację i gromadzenie odpadów powstających podczas prac montażowych i wykopów oraz na odpady typu komunalnego w obrębie terenu inwestycyjnego. Inwestor zobowiązuje się do sukcesywnego wywożenia odpadów z wykopów i prac montażowych oraz odpadów komunalnych. Podczas realizacji inwestycji powstaną odpady, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów sklasyfikowane zostały jako: 15 01 03 - opakowania z drewna w ilości 2,0 Mg, 15 02 02* - sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe, nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty ochronne zanieczyszczone substancjami PCB) w ilości 0,4 Mg, 17 01 81 - odpady z remontów i przebudowy dróg w ilości 6,5 Mg, 17 04 05 - żelazo i stal w ilości 7,0 Mg, 07 04 07 - mieszaniny metali 0,8 Mg, 17 04 10* - kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne w ilości 2,7 Mg, 17 04 11 kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości 0,7 Mg, 17 05 04 gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 w ilości 27,0 Mg, 20 03 01 - niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne w ilości 0,4Mg.

Podczas etapu eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej przewiduje się powstanie znikomych ilości odpadów, ograniczonych do ewentualnie uszkodzonych paneli fotowoltaicznych, które zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów. W związku z faktem, iż planowana instalacja fotowoltaiczna wraz z infrastrukturą towarzyszącą jest praktycznie instalacją bezobsługową, ilości odpadów powstające na etapie jej eksploatacji będą znikome i wynikać będą z prac konserwacyjno-naprawczych prowadzonych podczas systematycznych przeglądów serwisowych, w trakcie których może zajść potrzeba naprawy i wymiany drobnych elementów konstrukcji wsporczych, uszkodzonych paneli fotowoltaicznych oraz konserwacji połączeń obwodów elektrycznych. Podczas eksploatacji będą powstawać odpady ewentualnie w wyniku prowadzonych prac interwencyjnych bądź okresowych konserwacji paneli, zakwalifikowane zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów jako: 15 01 01 - opakowania z tektury w ilości 1,0 Mg, 15 01 02 - opakowania tworzyw z sztucznych w ilości 0,9 Mg, 15 01 03 - opakowania z drewna w ilości 0,4 Mg, 15 01 04 - opakowania z metali w ilości 0,9 Mg, 15 01 06 - zmieszane odpady opakowaniowe w ilości 0,5 Mg, 17 02 02 - szkło w ilości 0,9 Mg, 17 04 05 - żelazo i stal w ilości 0,9 Mg, 07 04 07 - mieszaniny metali w ilości 0,9 Mg, 20 03 01- niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne w ilości 0,9 Mg.

Etap likwidacji planowego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem wielu podzespołów elektrowni fotowoltaicznej, w skład których wchodzi wiele wartościowych materiałów tj.: żelazo, krzem, miedź, stal, aluminium. Materiały te zostaną przekazane zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia, w celu odzysku, a następnie recyklingu. Wśród innych odpadów, jakie powstaną podczas demontażu instalacji fotowoltaicznej, znajdują się między innymi: gruz, gleba, tworzywa sztuczne, ceramika, materiały izolacyjne oraz oleje i płyny robocze. Gleba może zostać wykorzystana do uzupełnienia ewentualnych ubytków mas ziemnych. Większość odpadów powstałych podczas likwidacji przedsięwzięcia, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów, sklasyfikowanych zostanie jako: 20 01 36 – zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 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 (recykling paneli i elementów stalowych) lub unieszkodliwienia. Odpady niebezpieczne zostaną unieszkodliwione przez niezależne podmioty posiadające zezwolenia w zakresie odbierania i unieszkodliwiania odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

7. zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji.

W ocenie organu, opartej na informacjach zawartych w załączonej do wniosku karcie informacyjnej przedsięwzięcia, realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie powodowała ponadnormatywnych oddziaływań na środowisko wynikających z emisji hałasu, zanieczyszczeń gazowo-pyłowych do powietrza, czy emisji odpadów i ścieków do środowiska, wobec czego nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

II. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniające:

1. obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek.

Działka, na której planuje się realizację przedsięwzięcia, zlokalizowana jest poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym poza siedliskami łąkowymi oraz ujściami rzek. W odległości ok. 900 m od wschodniej granicy działki inwestycyjnej przepływa rzeka Rega.

1. obszary wybrzeży i środowisko morskie.

Teren objęty wnioskiem zlokalizowany jest poza obszarami wybrzeża morskiego i środowiska morskiego (linia brzegowa Bałtyku oddalona o ok. 11 km od północno-zachodniej granicy terenu inwestycji).

3. obszary górskie lub leśne.

Na podstawie dostępnych danych stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie zostanie posadowione poza terenami sklasyfikowanymi jako tereny leśne lub górskie. Wobec powyższego przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływała na ww. tereny.

4. obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefą ochronną ujęć wód podziemnych i powierzchniowych oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

5. obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Miejsce planowanej inwestycji zlokalizowane jest poza obszarami cennymi pod względem przyrodniczym, w tym poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. 2022 r., poz. 916 ze zm.). Najbliższa forma ochrony przyrody to obszar Natura 2000 Dorzecze Regi PLH320049, zlokalizowany ok. 900 m na zachód od granicy działki inwestycyjnej, jednak realizacja przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. formę ochrony przyrody. Biorąc pod uwagę charakter analizowanego terenu należy stwierdzić, iż nie stanowi on terenu szczególnie cennego pod względem przyrodniczym. Przedmiotowa inwestycja położona jest również poza obszarami korytarzy ekologicznych.

6. obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Ponadto, planowane przedsięwzięcie nie wiąże się ze znacznym zasięgiem (ponadlokalnym) oraz wykorzystaniem zasobów naturalnych. Nie przewiduje się możliwości przekroczenia standardów jakości środowiska w wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji. Na podstawie przedłożonych informacji dotyczących rodzaju i wielkości emisji uznaje się, że projektowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska.

Funkcjonowanie projektowanej elektrowni nie wpłynie na pogorszenie standardów jakości środowiska, natomiast bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych.

7. obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne. Miejsce posadowienia paneli fotowoltaicznych znajduje się również poza granicami obszarów chronionych ze względu na wyróżniający się krajobraz, tj. park krajobrazowy, obszar chronionego krajobrazu lub zespół przyrodniczo-krajobrazowy. Realizacja przedsięwzięcia

spowoduje przekształcenie istniejącego krajobrazu, jednak ze względu na niską konstrukcję montażową paneli fotowoltaicznych uznano, że przedsięwzięcie nie wpłynie znacząco negatywnie na istniejący krajobraz również w ujęciu skumulowanym z innymi planowanymi w sąsiedztwie tego typu instalacjami.

8. gęstość zaludnienia.

Z informacji udostępnionych przez Główny Urząd Statystyczny wynika, że w 2019 r. teren gminy Trzebiatów zamieszkiwało 16 137 osób, co daje 71 osób na 1 km². Jednak teren inwestycji stanowią grunty niezabudowane, a najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 115 m od granicy terenu inwestycyjnego.

9. obszary przylegające do jezior.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w odległości ok. 11 km od jeziora Resko Przymorskie, które pozostaje poza zasięgiem oddziaływania przedmiotowej inwestycji.

10. uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na terenie przedmiotowej inwestycji oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie występują uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

11. wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe.

Teren, na którym będzie realizowana inwestycja znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Rega od Mołstowej do zgniłej Regi o kodzie RW60001942933 oraz w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW60008.

JCWP Rega od Mołstowej do zgniłej Regi to silnie zmieniona część wód charakteryzująca się złym stanem ogólnym, którą określono jako zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego oraz utrzymanie dobrego stanu chemicznego. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został wyznaczony na 2021 rok z uwagi na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym: utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, przeprowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych.

Natomiast ww. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i ilościowym i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego wód tej JCWPd.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, a także w strefie szczególnego zagrożenia powodzią. Ponadto planowane przedsięwzięcie nie wiąże się ze znacznym zasięgiem (ponadlokalnym).

Biorąc pod uwagę sposób prowadzenia gospodarki wodno-ściekowej, a także proponowane rozwiązania w zakresie ochrony środowiska gruntowo-wodnego w trakcie eksploatacji inwestycji Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach stwierdził, że przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimikolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie stanu biologicznego, chemicznego wód powierzchniowych.

Zarząd Zlewni w Gryficach nie przewiduje negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzeczy Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1967).

III. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt I i II oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, wynikające z:

1. zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać.

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia będzie ograniczony do działki objętej wnioskiem i ewentualnie do działek sąsiadujących z terenem przedsięwzięcia, w związku z czym będzie to zasięg lokalny. W fazie realizacji projektowanej inwestycji mogą wystąpić uciążliwości dla mieszkańców nieruchomości położonych w sąsiedztwie prowadzonych prac, jednakże ustąpią one wraz z zakończeniem robót budowlanych. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, oddziaływanie etapu eksploatacji inwestycji będzie wyłącznie lokalne i ograniczone do terenu elektrowni fotowoltaicznej.

2. transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w odległości ok. 70 km od granicy polsko-niemieckiej, co wyklucza możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski, zarówno na etapie realizacji, eksploatacji jak i ewentualnej likwidacji. Oddziaływanie inwestycji będzie miało charakter lokalny, odnoszący się wyłącznie do terenu inwestycji.

W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia potencjalnego znaczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko i przeprowadzania postępowania w tym zakresie.

3. charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania.

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na środowisko będzie ograniczać się głównie do etapu realizacji i wiązać się będzie z emisją zanieczyszczeń do powietrza, hałasu do środowiska oraz

wytwarzaniem odpadów i ścieków socjalno-bytowych. Oddziaływania, o których wyżej mowa, będą miały charakter okresowy, lokalny, krótkotrwały i ustąpią po zakończeniu fazy realizacji. Faza eksploatacja instalacji będzie źródłem pola elektrycznego i magnetycznego oraz hałasu do środowiska, przy czym nie wystąpią ponadnormatywne poziomy emisji hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej oraz zagrożenia wynikające z wytwarzanego pola elektrycznego i magnetycznego.

4. prawdopodobieństwa oddziaływania.

Ocenia się, iż oddziaływanie na środowisko w fazie realizacji będzie posiadało charakter lokalny i okresowy, a uciążliwości powstałe na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia nie będą źródłem znaczących ani ponadnormatywnych emisji hałasu, zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do środowiska oraz zagrożeń dla środowiska wodno-gruntowego.

Biorąc pod uwagę charakter inwestycji, powierzchnie przeznaczone pod zagospodarowanie, ich usytuowanie na gruntach użytkowanych rolniczo oraz wskazane w sentencji decyzji rozwiązania chroniące środowisko, tutejszy organ stwierdził, że kumulacja oddziaływań na krajobraz oraz środowisko przyrodnicze będzie nieznaczna.

Ze względu na zakres i przewidywane oddziaływanie inwestycji należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na klimat. Charakter przedmiotowego przedsięwzięcia wyklucza również możliwość wystąpienia oddziaływania transgranicznego.

5. czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania.

Zakładany czas trwania oddziaływania w fazie realizacji będzie obejmował jedynie czas budowy.

Jak wykazano powyżej uciążliwości dla środowiska, które mogą pojawiać się w związku z realizacją i eksploatacją inwestycji, nie będą powodować negatywnych skutków dla poszczególnych komponentów środowiska, a zwłaszcza dla siedlisk przyrodniczych, gatunków roślin i zwierząt.

W fazie realizacji możliwa będzie zwiększona emisja hałasu oraz gazów i pyłów do powietrza, wynikająca z technologii prowadzonych robót. Wyżej wymienione oddziaływania będą miały charakter chwilowy i nie spowodują trwałych, ujemnych skutków w środowisku.

Skala przedsięwzięcia wskazuje na to, że zarówno jego realizacja, jak i funkcjonowanie (eksploatacja) nie będzie znacząco oddziaływać na poszczególne elementy środowiska i nie stworzy znaczących zagrożeń dla poszczególnych komponentów środowiska i klimatu akustycznego. Z uwagi na lokalny zasięg oddziaływania funkcjonującego przedsięwzięcia nie wystąpi także jakiegokolwiek wpływ transgraniczny. Realizacja i eksploatacja inwestycji przy zachowaniu warunków określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz niniejszej decyzji zapewni, że w trakcie realizacji inwestycji nie zostaną naruszone wartości przyrodnicze obszaru, nie wpłynie ona negatywnie na poszczególne komponenty środowiska, a oddziaływanie na środowisko przyrodnicze będzie zminimalizowane.

6. powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących 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.

Przy zastosowaniu warunków wskazanych w punkcie 2 orzeczenia decyzji, eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze, również w ujęciu skumulowanym z planowanymi w sąsiedztwie innymi tego typu instalacjami.

7. możliwości ograniczenia oddziaływania.

W celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska Inwestor przewidział zastosowanie następujących działań na etapie projektowania, realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

- ogniwa fotowoltaiczne będą pokryte specjalnymi warstwami antyrefleksyjnymi, które będą ograniczać odbijanie promieni słonecznych;
- w projekcie budowlanym zostaną dokładnie określone parametry projektowe, niezbędne materiały oraz ich ilość;
- inwestycja zostanie ogrodzona płotem o wysokości do 3 m;
- stacje transformatorowe zostaną zaprojektowane w bezpiecznych odległościach od zabudowy mieszkaniowej;
- inwestycja będzie zlokalizowana poza terenami zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej;
- prace budowlane oraz transport elementów elektrowni będzie prowadzony w porze dziennej, tj. w godzinach od 6⁰⁰ do 22⁰⁰;
- sprzęt wykorzystywany przy pracach budowlanych i montażowych będzie technicznie sprawny;
- w celu zapobieżenia emisji zanieczyszczeń do wód gruntowych zaplecze budowy zostanie wyposażone w urządzenia sanitarne dla pracowników typu toi-toi;
- naprawy sprzętu będą wykonywane nad metalową tacą lub matą sorpcyjną;
- maty sorpcyjne, po użyciu, będą przekazywane uprawnionemu odbiorcy zgodnie z właściwymi przepisami;
- plac budowy będzie wyposażony w proszki sorpcyjne i pojemniki do przechowywania zanieczyszczonego gruntu;
- zebrany, zanieczyszczony grunt będzie przekazywany uprawnionemu odbiorcy zgodnie z właściwymi przepisami prawa;
- wyznaczone zostaną stałe miejsca do gromadzenia odpadów, które będą wyposażone w odpowiednie pojemniki;
- odpady niebezpieczne będą odpowiednio zabezpieczone (teren zadaszony, ogrodzony, zamknięty), a następnie przekazane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, transportu, odzysku bądź unieszkodliwienia odpadów;

- materiały opakowaniowe będą magazynowane selektywnie;
- miejsca wykopów zostaną przywrócone do stanu pierwotnego; wierzchnia warstwa gleby zostanie przeznaczona na cele rekultywacyjne, natomiast pozostałe odkłady, jako materiał odpadowy, zostaną wywiezione do miejsca składowania;
- pracownicy wyposażeni zostaną w ubrania ochronne i sprzęt ochronny;
- ze względów bezpieczeństwa materiały pomocnicze (np. oleje, smary) będą magazynowane poza terenem elektrowni;
- z powierzchni paneli fotowoltaicznych będą odprowadzane jedynie wody opadowe, które będą przedostawać się bezpośrednio do gruntu;
- panele fotowoltaiczne będą myte wodą demineralizowaną, bez użycia środków chemicznych;
- odpady powstałe podczas prac eksploatacyjnych lub konserwatorskich będą usuwane z terenu inwestycji przez podmioty świadczące specjalistyczne usługi w tym zakresie;
- zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne oraz inne urządzenia zostaną przekazane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów, a następnie poddane recyklingowi;

W celu ograniczenia możliwości oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, w punkcie 2 orzeczenia niniejszej decyzji nałożono na Inwestora, których realizacja ma na celu ochronę głównie ekosystemów przyrodniczych i środowiska gruntowo – wodnego.

Po przeanalizowaniu zebranych dokumentów oraz po zbadaniu i uwzględnieniu łącznie uwarunkowań, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, tutejszy organ stwierdził, iż przedmiotowa inwestycja nie wywrze znaczącego wpływu na środowisko poprzez emisję zanieczyszczeń do powietrza, emisję odpadów, hałasu i ścieków do środowiska. Rodzaj, skala i zasięg przedsięwzięcia wskazuje, że zarówno jego realizacja jak i późniejsze funkcjonowanie nie stworzy znaczących zagrożeń dla poszczególnych komponentów środowiska, zwłaszcza dla siedlisk przyrodniczych, gatunków roślin i zwierząt, a także dla klimatu akustycznego. Oddziaływanie inwestycji nie przyczyni się również do wystąpienia zagrożeń dla zdrowia ludzi. Realizacja inwestycji, przy zachowaniu warunków określonych w niniejszej decyzji, nie spowoduje zniszczenia, czy też fragmentacji siedlisk przyrodniczych

Rodzaj i charakter planowanej inwestycji oraz brak ponadnormatywnych uciążliwości dla środowiska, jakie mogą wystąpić w związku z jego realizacją i eksploatacją, a także usytuowanie planowanej inwestycji w głębi kraju i lokalny zasięg oddziaływania przedsięwzięcia przesądziły o braku transgranicznego oddziaływania na środowisko, zwłaszcza na komponenty przyrodnicze.

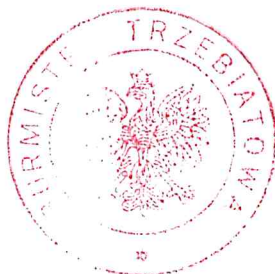
Na podstawie materiałów i dokumentów zgromadzonych w toku prowadzonego postępowania, w szczególności na podstawie wniosku i załączonej do niego karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz na podstawie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach uznano, że

przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć mogących znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko i nie wpłynie na spójność, integralność oraz cele ochrony obszarów Natura 2000. W związku z tym postanowiono nie nakładać obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



BURMISTRZ
TRZEBIATOWA
Józef Domański

Otrzymują:

1. PV 2 Solar Sp. z o. o., ul. Domańskiego 3/2, 71-312 Szczecin,
2. Strony postępowania - w drodze obwieszczenia,
3. a/a.

Do wiadomości otrzymują:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, ul. Teofila Firlika 20, 71-637 Szczecin,
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach, ul. Niekładzka 9, 72-300 Gryfice,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach, ul. Nowy Świat 6, 72-300 Gryfice,
4. Starosta Powiatu Gryfickiego, ul. Plac Zwycięstwa 37, 72-300 Gryfice.

Wniesiono opłatę skarbową w wys. 205,00 zł na podst. art. 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 ze zm.) i Załącznika do ww. ustawy część I pkt 45.

Wyk. I. D.

Niniejsza decyzja jest
ostateczna
dnia 23 sierpnia 2022 r.
INSPEKTOR
ds. ochrony środowiska
Ilona Domańska

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 2,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja w całości będzie zlokalizowana na działce oznaczonej numerem geod. 106 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, gmina Trzebiatów. Całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 2,57 ha, natomiast powierzchnia inwestycyjna wyniesie do 2,5 ha, przy czym będzie to powierzchnia zabudowy przez którą rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, także tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia. Obszar inwestycyjny stanowi grunt orny klasy IV (RIVa), a w jego bezpośrednim otoczeniu znajdują się grunty rolne oraz drogi. Obsługa komunikacyjna działki odbywać się będzie poprzez drogi gminne położone na działkach oznaczonych numerami geod. 105/1, 122 i 108 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 115 m od granicy terenu inwestycyjnego.

Obszar inwestycji znajduje się poza obszarami Natura 2000 i nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z Uchwałą Nr XIII/127/03 Rady Miejskiej w Trzebiatowie z dnia 25 września 2003 r. w sprawie zmiany w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego miasta Trzebiatów i miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Trzebiatów obejmującej przebieg sieci gazociągów wysokiego ciśnienia przez teren gminy, zespół zaporowo-upustowy, węzeł gazowniczy, terminal odbiorczy w ramach programu BALTICPIPE na obszarze RP (Dz. U. Woj. Zach. Nr 96, poz. 1661 z dnia 28 października 2003 r.), ustaleniami ww. planu objęty jest fragment działki oznaczonej numerem geod. 106 w obrębie ewidencyjnym Mirosławice, na którym nie będzie realizowana przedmiotowa inwestycja.

W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się instalację:

- do 5 000 paneli fotowoltaicznych,
- do dwóch stacji transformatorowych o mocy o mocy ok. 1,25 MVA każda (łączna moc do 2,5 MVA,
- inwerterów,
- stałych konstrukcji montażowych lub tzw. trackerów (systemy nadążne),
- opcjonalnie systemu magazynowania energii w technologii bateryjnej (np. litowo-jonowej lub innej alternatywnej stosowanej powszechnie na skalę przemysłową).

Instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- panele ogniwo fotowoltaicznych, każdy umieszczony na konstrukcji wsporczej,
- inwertery,
- stacje transformatorowe kontenerowe,
- linie elektroenergetyczne,
- systemy nadążne (tzw. trackery),
- stacja GPO,

- przyłącza elektroenergetyczne,
- instalacja monitorująco-zabezpieczająca system;
- opcjonalnie – magazyny energii;
- ogrodzenie inwestycji.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się wykonanie następujących prac:

- budowa tymczasowych dróg wewnętrznych (infrastruktura wymagana na etapie realizacji inwestycji oraz likwidacji);
- budowa konstrukcji wsporczych dla ogniw fotowoltaicznych;
- budowa placów montażowych (infrastruktura wymagana na etapie realizacji inwestycji oraz likwidacji);
- instalacja infrastruktury elektroenergetycznej regulującej i przetwarzającej wyprodukowaną energię elektryczną;
- montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z oprzyrządowaniem;
- budowa instalacji elektrycznej wraz z instalacją sterującą i monitorującą pracę elektrowni;
- uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej.

Przedmiotowa instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z zespołu paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy elektrycznej do 2,5 MW. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze stelażem nie przekroczy 4 m. Inwestor planuje zastosowanie paneli bezołowiowych ustawionych w rzędach oddzielonych od siebie pasami technicznymi o szerokości od 1 do 10 m, w zależności od ukształtowania terenu. Przestrzeń pomiędzy panelami nie zostanie przekształcona i będzie biologicznie czynna. Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny (bez dewastacji terenu i wykonywania głębokich wykopów budowlanych), metodą nabijania lub wkręcania profili aluminiowych lub stalowych bezpośrednio do gruntu. W przypadku złożonych warunków gruntowych (grunty słabonośne) i/lub wykorzystania i montowania trackerów (systemów nadążnych) będzie wymagane miejscowe wzmocnienie konstrukcji wsporczej w postaci niewielkiego fundamentu. Podczas realizacji inwestycji zastosowane zostaną konwertery napięcia stałego (DC/DC) oraz inwertery przekształcające prąd stały na prąd zmienny. Projektowane stacje transformatorowe zostaną zabudowane w prefabrykowanych kontenerach betonowych lub metalowych i skompletowane, a następnie dostarczone na plac budowy. W każdej stacji zostanie zamontowany transformator olejowy (lub żywiczny/suchy) o mocy ok. 1000 kVA. Przewiduje się doposażenie instalacji fotowoltaicznej w magazyn energii elektrycznej w technologii bateryjnej (np. litowo-jonowej lub innej alternatywnej stosowanej powszechnie na skalę przemysłową) o maksymalnej mocy równej maksymalnej mocy zainstalowanej farmy fotowoltaicznej. Maksymalna powierzchnia zabudowy przeznaczona pod magazyn energii elektrycznej wyniesie do 400 m²/MW mocy zainstalowanej. Miejsce przyłączenia elektrowni fotowoltaicznej będzie znane po otrzymaniu technicznych warunków od operatora sieci energetycznej. Kable zostaną ułożone w ziemi, w układzie żył płaskim albo trójkątnym, na głębokości co najmniej 80 cm. Razem z linią kablową w wykopie poprowadzony zostanie również kabel telekomunikacyjny odpowiednio zabezpieczony przed uszkodzeniami. Szczegółowe rozwiązania techniczne dotyczące linii kablowej zostaną określone w projekcie budowlanym. Ogrodzenie elektrowni stanowić będzie siatka ogrodzeniowa. Dolna krawędź siatki okalającej farmę fotowoltaiczną znajdzie się minimum 20 cm nad powierzchnią gruntu

Przewidywanego czasu trwania fazy budowy przedmiotowej inwestycji wyniesie od 3 do 5 miesięcy. Przewidywany okres eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wyniesie minimum 25 lat.

Planowana inwestycja nie będzie miała znacząco negatywnego wpływu na klimat. Eksploatacja inwestycji przyczyni się natomiast do produkcji energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii, co pozwoli na ograniczenie pozyskania energii pochodzącej głównie ze spalania węgla, powodującej emisję gazów cieplarnianych prowadzących do zmian klimatu. Realizacja inwestycji spowoduje przekształcenie istniejącego krajobrazu, jednak ze względu na maksymalną wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych do 4 m nie wpłynie znacząco negatywnie na istniejący krajobraz.

BURMISTRZ
TRZEBIATOWA

Józef Domański

