



WÓJT GMINY DYGOWO

ul. Kolejowa 1
78 - 113 Dygowo
www.dygowo.pl

tel (0-94) 358-41-95
fax (0-94) 712-60-22
e-mail ug@dygowo.pl

Dygowo, dnia 13 stycznia 2022 roku.

BPP.6220.5.2021

Decyzja Nr 5/2021 o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego ((tekst jedn. Dz. U. z 2021 r. poz.735 ze zmianami),
- w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zmianami), a także §3 ust. 1 pkt. 54 b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) - po rozpatrzeniu wniosku Enea Nowa Energia Sp. z o.o. . ul. Kamienna 71 Samociążek, 86-010 Koronowo w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji technicznej wytwórczej energii elektrycznej – PV Dygowo etap III do 2MW na działce Nr 321/2 obręb Dygowo.

o r z e k a m

realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Określam warunki realizacji przedsięwzięcia biorąc pod uwagę informacje art. 63 ust. 1 w/w ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko oraz warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich oraz ochrony cennych wartości przyrodniczych:

1. Prace budowlane rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość rozpoczęcia prac budowlano-montażowych w sezonie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.
2. Teren przedmiotowej farmy ogrodzić stosując ogrodzenie ażurowe w kolorach szarości lub zieleni w celu ograniczenia widoczności obiektów w krajobrazie i zachowując prześwit szerokości minimum 20 cm pomiędzy cokołem a elementem ażurowym ogrodzenia.
3. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców czy drutu kolczastego.
4. Zastosować ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
5. Mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie

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

6. 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.
7. Wyposażyć plac budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych i skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru np. za pomocą sorbentów. Po dokonanych oczyszczeniach skażonego terenu, należy zebrane zanieczyszczenia przekazać do utylizacji. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.
8. Wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.
9. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażyć w misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze
10. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji
11. Teren przedsięwzięcia na etapie jego realizacji wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych. W przypadku ich awaryjnego wycieku zanieczyszczenia niezwłocznie usunąć. Ze zużytymi środkami do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych postępować jak z odpadem niebezpiecznym.
12. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych należy wykorzystywać wyłącznie czystą wodę bez dodatku detergentów.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uzasadnienie

Zgodnie z art. 73 ust.1 i art 74 w/w ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, spółka Enea Nowa Energia Sp. z o.o. . ul. Kamienna 71 Samociążek, 86-010 Koronowo złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację w/w przedsięwzięcia. Zgodnie z §3 ust.1 pkt.54b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 roku Nr 1839) planowana inwestycja zaliczana jest do grupy przedsięwzięć, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane. Na podstawie z art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w

ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, w dniu 10.09.2021 r. Wójt Gminy Dygowo wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kołobrzegu oraz do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie z prośbą o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowiska ww. przedsięwzięcia oraz zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację powyższego przedsięwzięcia.

Wójt zawiadomił również strony postępowania o jego wszczęciu, wnioskodawcę listem poleconym, pozostałe strony, zgodnie z art. 74 ust. 3 cytowanej wyżej ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, poprzez zamieszczenie zawiadomienia na stronie BIP Urzędu Gminy Dygowo (liczba stron postępowania przekracza 10).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wezwał do przedłożenia oświadczenia, o którym mowa w 64 ust. 2 cytowanej wyżej ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko a następnie pismem z dnia 19.10.2021 r. wezwał do uzupełnienia braków i złożenia wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Po uzupełnieniu braków i złożeniu wyjaśnień Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie pismem z dnia 29.11.2021 r. znak WST-K.4220.334.2021.AL.3, po uwzględnieniu łącznie uwarunkowań, o których mowa w art. 63 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. "o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko" wyraził opinię, że dla w/w przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji przedsięwzięcia. Warunki te zostały wprowadzone do niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu pismem z dnia 29.09.2021 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie pismem z dnia 22.09.2021 r. znak: SZ.ZZŚ.2.4360.226.2021.IW nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej w określonych warunków i wymagań, które zostały wprowadzone do niniejszej decyzji.

Wnioskowane przedsięwzięcie stanowi III etap realizacji, na który składa się instalacja o maksymalnej łącznej mocy wytwórczej do 2MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, projektowana na działce Nr 321/2 obręb Dygowo o łącznej powierzchni równej 1,0211 ha składającej się głównie z gruntów ornych RIVb oraz w niewielkiej części łąki L1V. W ramach planowanej inwestycji planuje się zagospodarowanie całej powierzchni działki. W bezpośrednim sąsiedztwie działki znajdują się głównie grunty orne. W odległości około 80 m znajduje się niewielki kompleks leśny, przez który przepływa rzeka Olszynka. W odległości około 330 m na północ znajduje się stacja GPZ, w sąsiedztwie której planowana jest realizacja farmy fotowoltaicznej o mocy do 10,5 MW (etap I inwestycji). Natomiast w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji planowana jest realizacja farmy o mocy do 8,5 MW (etap II inwestycji).

Dotychczas działka 312/2 była użytkowana rolniczo (plodozmian zbożowy), niewielka część działki była odłogowana. W trakcie badań terenowych przeprowadzonych przez autora karty informacyjnej nie stwierdzono występowania podlegających ochronie gatunków roślin i siedlisk przyrodniczych. Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

W ramach przedmiotowej inwestycji planuje się montaż paneli fotowoltaicznych o maksymalnej mocy nominalnej od 300 Wp do 800 Wp każdy w ilości do 10.000 szt. wraz z inwerterami do 20 szt. na 1 MW oraz wykonanie okablowania, ogrodzenia i systemu monitoringowo - alarmowego. Instalacja będzie przyłączona do stacji transformatorowej wybudowanej w ramach farmy słonecznej o mocy do 8,5 MW na działce Nr 320 obręb Dygowo.

Oddziaływania na etapie realizacji inwestycji będą wiązać się z emisją hałasu i substancji do powietrza wynikająca z transportu materiałów pracy sprzętu i maszyn. Prace realizacyjne będą prowadzone wyłącznie w dzień w godzinach 6:00-22:00. Ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w przenośnych kontenerach sanitarnych i przekazywane firmie specjalistycznej. Odpady będą selektywnie gromadzone w przeznaczonych do tego rodzaju odpadów kontenerach i przekazywane firmie posiadającej stosowne koncesje. Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie wymagać zużycia surowców oraz paliw. Obiekt będzie oddalony o około 270 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej.

Ryzyko negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo-wodnej jest niewielkie z powodu braku emisji ścieków i bezodpadową technologię produkcji energii elektrycznej.

Projektowane przedsięwzięcie nie jest położone w granicach żadnej z form ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16.04.2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

Ponadto zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce, opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011), wnioskowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze krajowego korytarza ekologicznego o kodzie KPn-24B pn. „Pobrzeża Zachodniopomorskie”.

Z przedłożonych materiałów wynika, że teren inwestycji przez wzgląd na dotychczasowy sposób jego użytkowania, nie stanowi obszaru szczególnie cennego pod względem przyrodniczym. Potwierdzają to zarówno wyniki waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego, które wskazują, że na terenie objętym inwestycją nie występują podlegające prawnej ochronie gatunki roślin, zwierząt oraz siedliska przyrodnicze, jak i wykonany monitoring porealizacyjny dla sąsiadującej z przedsięwzięciem farmy elektrowni wiatrowych Bardy-Dygowo (dane z okresu 2014-2015). W związku z realizacją inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów.

Po realizacji inwestycji teren nadal będzie biologicznie czynny. Z tego powodu wskazano, aby prace prowadzone na etapie eksploatacji inwestycji wykaszanie terenu oraz mycie paneli było wykonywane poza sezonem lęgowym ptaków, tj. po dniu 15 czerwca. Koszenie należy prowadzić rozpoczynając prace od środkowej części farmy i prowadzić je pasowo w kierunkach zewnętrznych. Ponadto wskazuje się na konieczność wyposażenia paneli fotowoltaicznych w powłokę antyrefleksyjną

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w znacznej odległości od granicy państwa i tym samym należy wykluczyć ewentualne transgraniczne oddziaływanie przedmiotowej inwestycji na poszczególne elementy przyrodnicze. Na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami wybrzeży oraz środowiskiem morskim, a także poza obszarami górskimi i kompleksami leśnymi. Miejsce realizacji inwestycji zlokalizowane jest poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej. Na podstawie przedłożonych informacji dotyczących rodzaju i wielkości emisji uznaje się, że projektowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska, natomiast funkcjonowanie inwestycji bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych.

Przedmiotowa farma stanowi trzeci etap realizacji większego zamierzenia obejmującego budowę instalacji o łącznej mocy do 21 MW. W ramach pierwszego etapu zaplanowano budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 10,5 MW oddalonej o około 290 m na północ od terenu przedmiotowej inwestycji. Natomiast w bezpośrednim sąsiedztwie terenu działki objętej niniejszym wnioskiem będzie znajdowała się farma fotowoltaiczna o mocy do 8,5 MW stanowiąca drugi etap realizacji inwestycji. Ponadto w otoczeniu projektowanej instalacji planowane są do budowy inne farmy słoneczne o mocy do 2 MW oraz farma o mocy do 1 MW, a także farma o mocy do 5 MW.

Biorąc pod uwagę sąsiedztwo w/w farm tut. Organ ocenia, że w wyniku realizacji przedsięwzięcia, może wystąpić kumulacja oddziaływań w zakresie przekształcenia powierzchni na tereny przemysłowe. Jednakże z uwagi na występowanie w otoczeniu tych inwestycji wielkoobszarowych agrocenoz, nie dojdzie do utworzenia bariery dla zwierząt podczas ich migracji.

Z uwagi na niską zabudowę instalacji (do 5 m n.p.t.) przedsięwzięcie nie wpłynie znacząco negatywnie na krajobraz. Inwestycja zlokalizowana jest poza terenami parków krajobrazowych, czy obszarów chronionego krajobrazu, wyznaczonych w celu ochrony szczególnych wartości krajobrazowych. Projektowana farma fotowoltaiczna nie będzie w sposób znaczący wyróżniała się na przedmiotowym terenie, ponieważ będzie wkomponowana pomiędzy innymi planowanymi farmami.

Uwzględniając fakt, że oddziaływanie akustyczne każdej z farm zamknie się w granicach działek inwestycyjnych nie przewiduje się pogorszenia klimatu akustycznego na terenach zabudowy mieszkaniowej.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, a także opinii organów współdziałających, tut. Organ z uwagi na skalę, usytuowanie oraz oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska stwierdził, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, natomiast określone warunki pozwolą zminimalizować ewentualne negatywne oddziaływanie na środowisko przyrodnicze.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się:

- w obszarze jednolitej części wód podziemnych nr JCWPd 9 - region wodny Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego o kodzie GW60009. Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych określony jest jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych niezagrożona. Celem środowiskowym dla wód jest utrzymanie dobrego stanu chemicznego i ilościowego;
- w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) Olszynka o kodzie RW6000174494. Jest to naturalna część wód której stan ekologiczny jest poniżej dobrego, stan chemiczny jest dobry, a stan ogólny został określony jako zły. Inwestycja znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych) oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Mając zatem na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia tj. że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi, tutejszy organ uznał, że przeprowadzanie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest konieczne. Przedsięwzięcie nie narusza warunków określonych w rozporządzeniu Nr 3/2014 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie z dnia 3 czerwca 2014 r. w sprawie ustalenia warunków korzystania z wód regionu wodnego Dolnej Odry i Przymorza

Zachodniego (Dz. Urz. Woj. Zach. 2014 r. poz. 2431; Dz. Urz. Woj. Lub. 2014 r., poz. 1139; Dz. Urz. Woj. Pom. 2014 r., poz. 2237 ze zm.). Ponadto realizacja przedsięwzięcia, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu JCW, jak również nie wystąpią trwałe, negatywne zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód tego obszaru. Jednocześnie sposób zagospodarowania i użytkowania zlewni będzie utrzymany. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie ulegnie zasadniczo zmiana sposobu regulacji stosunków wodnych na przedmiotowym obszarze. Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Jednocześnie można stwierdzić, że cel przedsięwzięcia nie narusza celu Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Pismem z dnia 7.12.2021 r. Wójt Gminy Dygowo zawiadomił strony postępowania, że zebrane zostały dowody i materiały do wydania decyzji oraz, że stronom przysługuje prawo zapoznania się z aktami sprawy oraz wniesienia uwag i zastrzeżeń w terminie 7 dni od daty doręczenia niniejszego zawiadomienia. Strony ze swoich uprawnień nie skorzystały.

W związku z powyższym stwierdzam brak potencjalnego zagrożenia dla środowiska w wyniku jego realizacji i postanawiam jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Wójta Gminy Dygowo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Otrzymują:

1. Enea Nowa Energia Sp. z o.o. . ul. Kamienna 71 Samociążek, 86-010 Koronowo
2. Właściciele gruntów znajdujących się w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia poprzez zamieszczenie na stronie BIP Urzędu Gminy Dygowo.

Z-ur. Wójta

Dorota Gruchala
Sekretarz Gminy

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji technicznej wytwórczej energii elektrycznej PV Dygowo etap III do 2 MW na działce Nr 321/2 obręb Dygowo, gmina Dygowo.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji technicznej wytwórczej energii elektrycznej – PV Dygowo o mocy Dygowo o mocy do 2,0 MW o łącznej powierzchni 1,0211 ha.

W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych o mocy od 300 Wp do 800 Wp w ilości do 10000 szt. wraz z inwerterami do 20 szt. na 1 MW
- wykonanie podziemnych linii energetycznych;
- ogrodzenie terenu i wykonanie systemu monitoringowo-alarmowego;
- opcjonalnie dopuszcza się montaż magazynów mocy;
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Celem zamierzenia inwestycyjnego jest poprawa efektywności energetycznej poprzez wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych z odnawialnych źródeł energii – energii słonecznej. Grupy paneli zainstalowane zostaną na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych za pomocą kotew wbijanych w ziemię, bądź montowanych do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe, bądź jako instalacje śledzące ruch słońca. Poszczególne panele zostaną połączone kablami, które zostaną ułożone w wiązkach i rurach osłonowych lub bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalone zostaną przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu będzie założony system monitoringowo-alarmowy. Dojazd do miejsca planowanej inwestycji zostanie zapewniony poprzez istniejącą drogę publiczną, zlokalizowaną w bezpośrednim sąsiedztwie terenu zainwestowania. Przewiduje się, że elektrownia fotowoltaiczna będzie funkcjonowała przez okres około 30 lat.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze działki nr 321/2 obręb Dygowo, gmina Dygowo, powiat kołobrzeski, woj. zachodniopomorskie. Powierzchnia działki wynosi 1,0211 ha. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren paneli pozostawiony zostanie naturalnej sukcesji, a porastająca go roślinność będzie wykaszana. Tereny wokół planowanej inwestycji stanowią grunty rolne, droga publiczna i stacja elektroenergetyczna.

Przedmiotowa farma stanowi instalację nieposiadającą stałej obsługi. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo. Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji (np. osadami pyłu, kurzu, ptasimi odchodami), będzie podlegała okresowemu czyszczeniu. Inwestor przewiduje mycie instalacji na mokro, bez użycia detergentów i środków chemicznych. Wody z mytej powierzchni paneli, wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia inwestycyjnego w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków.

