

Dubeninki dnia, 03.01.2022 r.

IGP.6220.13.1.2021

OBWIESZCZENIE

Działając na podstawie art. 85 ust. 3 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 (tj. Dz.U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.)

zawiadamiam

że w dniu 03.01.2022 r. wydana została decyzja znak: IGP.6220.13.2021 o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 1MW Żytkiejmy C”, na działce nr 627/3 w obrębie geodezyjnym 0020 Żytkiejmy, gmina Dubeninki, pow. gołdapski, woj. warmińsko-mazurskie.

W związku z powyższym, informuję o możliwości zapoznania się z treścią decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz z dokumentacją sprawy, w tym postanowieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Giżycku oraz z opinią Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gołdapi można zapoznać się w siedzibie w Urzędzie Gminy Dubeninki ul. Dębowa 27, pokój nr 13, w godz. 8.00-15.00 (od poniedziałku do piątku).

Informacja o wydanej decyzji zostanie podana na stronie Biuletynu Informacji Publicznej w dniu 03.01.2022 r.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 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 zawiadomienie uznaje się za doręczone po upływie 14 dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie.

wywieszono dnia

zdjęto dnia.....

WÓJT GMINY
Ryszard Zieliński

IGP 6220.13.2021

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 oraz art. 85 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 (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.) § 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) oraz art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW „Żytkiejmy C” złożonego w dniu 20.09.2021 r. przez Pana Mateusza Kowalskiego, działającego poprzez pełnomocnika Panią Marzenę Potepę

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW Żytkiejmy C”, na działce nr 627/3 w obrębie geodezyjnym 0020 Żytkiejmy, gmina Dubeninki, powiat gołdapski, województwo warmińsko-mazurskie.

UZASADNIENIE

W dniu 20 września 2021 r. Pan Mateusz Kowalski, działający poprzez pełnomocnika Panią Marzenę Potepę wystąpił z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW na działce numer ewidencyjny 627/3, w obrębie geodezyjnym Żytkiejmy, gmina Dubeninki, powiat gołdapski, województwo warmińsko-mazurskie dołączając do wniosku kartę informacyjną przedsięwzięcia w 4-ch egzemplarzach, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, koncepcję zagospodarowania terenu przedsięwzięcia, wypis z rejestru gruntów przedmiotowej działki, skorowidz działek położonych na terenie objętym oddziaływaniem przedsięwzięcia oraz skorowidz podmiotów – właścicieli działek położonych na terenie objętym oddziaływaniem przedsięwzięcia, zaświadczenie w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, potwierdzenie wniesienia wymaganej opłaty skarbowej.

Planowana inwestycja na działce nr 627/3 będzie zlokalizowana na terenie, który na dzień dzisiejszy nie jest objęty obowiązującym planem miejscowym, nie jest objęty obowiązkiem sporządzania planu miejscowego, natomiast w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy przeznaczony jest na cele rolne.

Inwestycja, polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW i łącznej powierzchni zabudowy do 2 ha, zgodnie z § 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) kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko,

tj. zabudowa przemysłowa, 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 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy,
- b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Co do zasady zgodnie z art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

W przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stosownie do treści art. 84, ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.) w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Wypełniając dyspozycję art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.) organ wystąpił w dniu 20.10.2021 roku pismem znak: IGP 6220.3.2021 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, pismem z dnia 20.10.2021 roku znak: IGP.6220.6.2021 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gołdapi oraz pismem z dnia 20.10.2021 roku, znak: IGP.6220.9.2021 do Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Giżycku z wnioskiem dotyczącym wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gołdapi pismem z dnia 04.11.2021r. znak: ZNS.9022.1.32.2021 wyraził opinię, że na realizację powyższego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Giżycku pismem z dnia 04.11.2021 r. znak: BI.ZZŚ.3.4360.220.2021.MK wyraził opinię, iż nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 08.12.2021 r. znak: WOOŚ.4220.658.2021.KT.3 wyraził opinię, że dla w/w przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po zapoznaniu się ze stanowiskiem w/w organów stwierdzono brak potrzeby przeprowadzania oceny na środowisko inwestycji polegającej na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW Żytkiejmy C” na działce nr 627/3 w obrębie geodezyjnym Żytkiejmy.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej „Żytkiejmy C” o mocy 1 MW na działce nr 627/3, położonej w obrębie 0020 Żytkiejmy, gm. Dubeninki, pow. gołdapski, woj. warmińsko-mazurskie. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów na wymienionej działce o powierzchni 3,09 ha znajdują się grunty orne (RIVa, RIVb, RV, RVI) o powierzchni 2,3441 ha, łąki trwałe (ŁV) o powierzchni 0,4046 ha, pastwiska trwałe (PsV, PsVI) o powierzchni 0,3123 ha oraz nieużytki o powierzchni 0,0290 ha. Obszar planowanej inwestycji aktualnie jest wykorzystywany rolniczo. Całkowita powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła maksymalnie 2,0 ha. Dopuszcza się zmniejszenie mocy elektrycznej oraz powierzchni zajętej przez instalację.

Najbliżej położona zabudowa mieszkaniowo-zagrodowa znajduje się w odległości ok. 590m na zachód od miejsca planowanego przedsięwzięcia.

Projektowana inwestycja opiera się na wybudowaniu instalacji produkującej energię elektryczną w technologii fotowoltaicznej (PV), której podstawą są ogniwa fotowoltaiczne wykorzystujące energię słoneczną do produkcji energii elektrycznej. Inwestor planuje przyłączyć przedmiotową farmę fotowoltaiczną do napowietrznej linii średniego napięcia (SN) lokalnego operatora energetycznego. W poprzek działki nr 627/3 przechodzi linia elektroenergetyczna SN rokująca przyłączenie obiektu o planowanej mocy. Z uwagi na fakt, iż to Operator ostatecznie wskazuje punkt przyłączenia do swojej sieci, obecnie nie ma możliwości wskazania dokładnego przebiegu przyłącza.

Farmę fotowoltaiczną będą tworzyć następujące główne elementy:

- stałe (bez możliwości zmiany kąta ustawienia paneli) konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijane bezpośrednio w ziemię, z możliwością dodatkowego kotwienia;
- ogniwa fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 200 do 450 W każdy w liczbie do 5000 szt.;
- string-box'y;
- inwertery 1-2 szt. (w przypadku inwertera centralnego) lub do 100 szt. (w przypadku inwerterów rozproszonych);
- stacja transformatorowa 1 szt. (możliwa integracja z budynkiem technicznym);
- przewody elektryczne;
- budynki/kontenery do montażu inwerterów i transformatorów, budynek/kontener techniczny do montażu aparatury sterującej oraz liczników prądowych z możliwością integracji wszystkich obiektów w jednym budynku technicznym;
- droga wewnętrzna, plac manewrowy;
- system monitoringu;
- ogrodzenie.

Czas realizacji budowy farmy, w zależności od mocy, trwa od 2 do 6 miesięcy. W trakcie realizacji inwestycji będą prowadzone prace budowlane polegające głównie na: wbijaniu profili konstrukcyjnych z opcjonalnym kotwieniem, otwieraniu wykopów pod kable, drogi oraz płyty fundamentowe, ustawieniu na płytach fundamentowych obiektów inwertera, transformatora i sterowni, wykonaniu drogi technologicznej i placu manewrowego, montażu ogrodzenia, ręcznym skręceniu i montażu szkieletu konstrukcji nośnej modułów fotowoltaicznych, ułożeniu kabli w wykopach i wykonaniu wszystkich instalacji elektrycznych, zasypaniu wykopów. W trakcie prac budowlanych zostaną wykorzystane takie materiały jak: kruszywo, cement, beton, stal konstrukcyjna, profile aluminiowe, szereg elementów instalacyjnych (łączniki, kable, elementy montażowe paneli itp.) oraz urządzeń (panele fotowoltaiczne, aparatura elektroenergetyczna itp.). Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia.

Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną na skręcanym szkielecie stalowym bądź aluminiowym. Szkielet zostanie wsparty na pionowych profilach aluminiowych lub stalowych wbitych bezpośrednio w grunt rodzimy. Wbijanie profili w grunt macierzysty prowadzi się za pomocą małego samojezdnego kafara. W szczególnych sytuacjach, w zależności od właściwości gruntu, dopuszcza się również dodatkowe kotwienie profili nośnych w gruncie. Pozostała część szkieletu, a także montaż samych paneli, wykonywane są (skręcane) ręcznie, za pomocą standardowych narzędzi. Jedynymi elementami farmy fotowoltaicznej wymagającymi fundamentowania są obiekty inwertera, transformatora i budynku technicznego. Dopuszcza się wykonanie fundamentu jako lanego lub

prefabrykowanego, w postaci płyty betonowej. Budynek inwertera, trafostacji oraz techniczny zostanie złożony z prefabrykowanych elementów, bądź w ogóle prefabrykowany w całości. Przewody elektryczne wewnątrz farmy zostaną ułożone w wiązkach bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym.

W ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki oraz ingerencji w roślinność poza miejscami mocowania i posadowienia poszczególnych elementów farmy. Przewiduje się, że farma zajmie maksymalnie 2,0 ha powierzchni przedmiotowej działki - będą to pastwiska, trwałe, łąki trwałe, nieużytki i w dużej mierze grunty orne.

Dojazd do farmy zostanie zapewniony po drogach publicznych. Na terenie farmy wykonana będzie droga technologiczna, która będzie wiodła od strony wjazdu (przy budynku technicznym) do miejsca montażu inwerterów i transformatorów. Droga ta zostanie wykonana z kruszywa łamanego i będzie mieć szerokość ok. 3-4 m. Droga będzie wykorzystywana podczas budowy do dowiezienia elementów farmy — stalowych profili na konstrukcję nośną, paneli, inwerterów i transformatorów wraz z płytami fundamentowymi oraz samych modułów fotowoltaicznych. W trakcie eksploatacji droga będzie pełnić funkcję serwisową. Dodatkowo przed budynkiem technicznym na terenie farmy wykonany zostanie plac manewrowy, w identycznej technologii jak droga technologiczna i droga dojazdowa. Powierzchnie te będą częściowo przepuszczalne.

W celu zlikwidowania bądź zminimalizowania zidentyfikowanych uciążliwości dla środowiska zostaną podjęte m.in. następujące działania:

- prace budowlane będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej, w celu ograniczenia uciążliwości dla najbliższych zamieszkałych terenów;
- wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektryczne i energetyczne) będą otwierane i prowadzone w sposób bezpieczny dla zwierząt - brzegi wykopu będą ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów). Alternatywnie, wykopy w okresie nie prowadzenia prac (noce oraz dni przestoju) będą otaczane płótkami z tworzywa sztucznego, specjalnie zaprojektowanymi do ochrony płazów;
- po wybudowaniu farmy teren ewentualnych ubytków flory zostanie obsiany mieszanką traw i roślin zielnych, właściwych siedliskowo na analizowanym terenie. Zabieg ten zostanie wykonany jednorazowo. Przez pozostały okres eksploatacji teren farmy będzie podlegał naturalnej sukcesji roślinnej;
- wykaszanie będzie prowadzone w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność;
- ogrodzenie zostanie zbudowane w taki sposób, aby zapewnić ok. 20 cm przestrzeń od gruntu, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków;
- wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, zostaną zasłonięte siatką o oczkach maks. 1 cm. średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze;
- wszystkie budynki farmy zostaną pomalowane w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie;
- oświetlenie, jeśli zostanie zamontowane, będzie o minimalnie możliwym natężeniu i czas jego wykorzystania również będzie możliwie krótki (tylko wtedy kiedy to konieczne). Planowana farma będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi - będzie monitorowana i zarządzana zdalnie.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana jest jedynie ze zużyciem paliwa do maszyn rolniczych, dokonujących czynności obsługowych, tzn. mycia paneli oraz wykaszania terenu farmy, paliwa do samochodów ekip serwisowych oraz wody demineralizowanej użytej do mycia. Dodatkowo

farma fotowoltaiczna zużywa też pewne ilości energii elektrycznej, koniecznej do zasilenia urządzeń elektroenergetycznych oraz systemu monitoringu, w sytuacji, gdy sama nie produkuje energii (np. w nocy).

Panele fotowoltaiczne bez względu na ich moc zawsze pracują bezgłośnie. Obiektami, które mogą powodować emisję hałasu są pomieszczenia inwertera i transformatora. Źródła hałasu będą znacznie oddalone od budynków mieszkalnych. Najbliższymi terenami wymagającymi ochrony akustycznej w stosunku do analizowanego przedsięwzięcia jest zabudowa zagrodowa oddalona od terenu inwestycji o ok. 590 m w kierunku zachodnim. Obydwa obiekty mogą zostać wyposażone w instalacje chłodzące, czyli wentylatory wymuszające obieg powietrza. W każdym dostępnym na rynku rozwiązaniu technicznym wentylatory znajdują się wewnątrz pomieszczenia. Transformatory umieszcza się w niewielkich prefabrykowanych betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. Obiekty te są zlokalizowane w bezpośredniej bliskości inwerterów, alternatywnie mogą być zamontowane w jednym obiekcie (kontenerze). Kompleks inwerter-trafo lokalizuje się w centralnym miejscu sektora farmy, która jest przez nie obsługiwana. Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatora to 4 x 4 x 3 m. Obiekt zostanie usytuowany na prefabrykowanej lub wylewanej na miejscu płycie fundamentowej, umieszczonej na zagęszczonej podsypce. Dopuszcza się integrację obiektu transformatora w jednym obiekcie z budynkiem technicznym. W takim przypadku, na potrzeby transformatora wydziela się jedno pomieszczenie. W rozpatrywanym przypadku planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę, mogącą pomieścić 100 % oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej. Transformatory będą wymagały instalacji systemu aktywnego chłodzenia. Na rynku są dostępne dwa rodzaje systemów chłodzących — suche i mokre. Obydwa systemy wyposażone są w wentylatory montowane wewnątrz budynku. W rozpatrywanym przypadku planuje się montaż suchego układu chłodzenia - transformatory będą chłodzone bezpośrednio przez opływ powietrza wymuszony pracą wentylatorów. Wentylatory będą uruchamiać się automatycznie — jedynie w przypadku znacznego wzrostu temperatury i możliwości przegrzania transformatora. Hałas powodowany przez pracujące urządzenia farmy fotowoltaicznej nie będzie w ogóle słyszalny w okolicy najbliższych obszarów podlegających ochronie akustycznej.

Na terenie elektrowni fotowoltaicznej będą pracowały jedynie urządzenia przetwarzające prąd niskich napięć (do 0,4 kV). W transformatorze zajdzie przetworzenie napięcia z niskiego na średnie (15 kV) i będzie to jedyne urządzenie na terenie farmy (oprócz sterowni - miejsce przyłączenia), które będzie operowało na takim napięciu. Na terenie farmy wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów NN prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne. Wobec powyższego można stwierdzić, iż oddziaływanie w zakresie emisji pól elektromagnetycznych jest pomijalnie małe i nie będzie miało wpływu na okolicę i komfort życia ludzi.

Energia ze stacji transformatora przekazywana jest podziemną linią średniego napięcia do obiektu technicznego, który jest sterownią całej farmy. Obiekt ten składa się z 3 sektorów - sterowni z aparaturą energetyczną, pomieszczenia liczników prądowych oraz pomieszczenia technicznego (magazynek podręcznego sprzętu). Obiekt ten musi być zlokalizowany w linii ogrodzenia, aby zapewnić dostęp do pomieszczenia liczników personelowi operatora sieci, osobnymi drzwiami od zewnętrznej strony ogrodzenia. Przewiduje się budowę budynku w technologii klasycznej (murowany), jako prefabrykowany betonowy bądź kontenerowy. Maksymalne wymiary budynku będą wynosiły: 10 x 4 x 3 m. Obiekt zostanie usytuowany na prefabrykowanych płytach fundamentowych, zlokalizowanych na zagęszczonej podsypce. Możliwa jest również integracja wszystkich obiektów kubaturowych farmy (budynki inwertera, transformatora i pomieszczenia technicznego) w jednym obiekcie budowlanym o takich samych gabarytach maksymalnych, jak opisywany budynek techniczny.

W sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia planowane są następujące farmy fotowoltaiczne:

- Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW „Żytkiejmy A”, na działce nr 179/2 w obrębie 0020 Żytkiejmy, gm. Dubeninki;
- Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW „Żytkiejmy B”, na działce nr 627/1 w obrębie

0020 Żytkiejmy, gm. Dubeninki.

Biorąc pod uwagę lokalizację planowanych inwestycji oraz ich zasięg oddziaływania nie przewiduje się wystąpienia znaczącego skumulowanego oddziaływania na planowanym obszarze.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytworzeniem pewnej nieznacznej ilości odpadów. Wszystkie odpady będą gromadzone selektywnie w szczelnych i zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym i oznakowanym odpowiednio miejscu. Inwestor zobowiązuje się przekazać do dalszego zagospodarowania wytworzone odpady zewnętrznym wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. Odpady te niezwłocznie po wytworzeniu będą przekazywane do dalszego zagospodarowania firmom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami. Nie przewiduje się możliwości uprzedniego gromadzenia na terenie farmy wytworzonych odpadów.

Przewiduje się, że eksploatacja paneli trwa ponad 25 lat. W przypadku rezygnacji z dalszego użytkowania farmy, teren przedsięwzięcia będzie doprowadzony do stanu pierwotnego. Inwestor nie przewiduje w najbliższym czasie likwidacji przedsięwzięcia, jednak w przypadku wystąpienia takiej ewentualności: obiekty budowlane zostaną rozebrane i zutyliczowane zgodnie z obowiązującym prawem, urządzenia i wyposażenie wchodzące w skład instalacji zostaną zdemontowane i przekazane innym podmiotom, albo celem ich dalszego użytkowania albo utylizacji czy zełmowania, wszystkie wytworzone odpady zostaną przekazane odpowiedniej firmie posiadającej stosowne zezwolenia celem unieszkodliwienia lub odzysku, teren przedsięwzięcia zostanie uprzątnięty.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Pregoty, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoty, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r. poz. 1959). Przedsięwzięcie realizowane będzie w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) o nazwie „Żytkiejmska Struga” od źródeł do granicy państwa (europejski kod: PLRW700018582845), a także w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd), oznaczonej europejskim kodem PLGW700021.

Z planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoty wynika, że wymieniona powyżej jednolita część wód powierzchniowych posiada status naturalnej części wód. Jej stan oceniono jako zły i wskazano, że osiągnięcie celu środowiskowego jest zagrożone. Celem środowiskowym dla JCWP niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

W PGW wskazano, że osiągnięcie celu środowiskowego będzie możliwe dopiero w 2021 roku z powodu braku możliwości technicznych. Wskazano, że 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.

Stan ilościowy i chemiczny zidentyfikowanej jednolitej części wód podziemnych oceniono natomiast jako dobry i wskazano, że osiągnięcie celu środowiskowego nie jest zagrożone. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych i powierzchniowych. Instalacje fotowoltaiczne w żaden sposób nie ingerują w gospodarkę wodną, gdyż

eksploatacja nie jest związana z powstawaniem ścieków bytowych czy technologicznych, a do swojego funkcjonowania nie wymagają zużycia wody. Do ziemi odprowadzane będą jedynie czyste wody deszczowe z powierzchni paneli.

Jednym z elementów wpływających na produkcję energii jest zanieczyszczenie paneli fotowoltaicznych, które wymagają okresowego czyszczenia. Panele zainstalowane na farmie należy myć mechanicznie raz w roku. W tym celu wykorzystuje się specjalną przystawkę do ciągnika rolniczego w postaci szerokiej szczotki obrotowej wyposażonej w dysze dozujące wodę demineralizowaną. Możliwe jest też zastosowanie specjalnych urządzeń, które samodzielnie przesuwają się po powierzchni modułów jednocześnie je czyszcząc, również przy wykorzystaniu obrotowej szczotki i wody demineralizowanej. W procesie używa się jedynie wodę bez dodatku detergentów.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek, obszarach przylegających do jezior, strefach ochronnych ujęć wód oraz obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

Najbliżej położony obszar Natura 2000 to obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Puszcza Romincka PLH280005, oddalony ok. 1 km od inwestycji. Biorąc pod uwagę odległość planowanego przedsięwzięcia od obszaru Natura 2000 oraz jego skalę i zasięg oddziaływania, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz naruszenia spójności sieci Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie nie jest położone na korytarzu ekologicznym, istotnym dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej.

Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wpłynie korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych.

Nie przewiduje się możliwości wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej, czy budowlanej. Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarem zagrożonym powodzią. Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem. Jedynym elementem na terenie farmy fotowoltaicznej, który może ulec spaleniowi będzie transformator. Będzie się on jednak znajdował w betonowym obiekcie budowlanym, co gwarantuje brak możliwości dalszego przeniesienia ognia. Farma fotowoltaiczna została zaprojektowana z uwzględnieniem obserwowanych obecnie możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych oraz przewidywanych w przyszłości zmian klimatu. Planowane przedsięwzięcie jest zaprojektowane w sposób gwarantujący odporność na gwałtowne porywy wiatru towarzyszące burzom lub huraganom. Planowane przedsięwzięcie jest odporne na wystąpienie ulewnych deszczy (brak całkowitego uszczelnienia gruntu). Wystąpienie oblodzenia nie będzie miało wpływu na prace instalacji. Instalacja została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia intensywnych opadów śniegu oraz gradu.

Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Reasumując uznano, że zastosowanie zaproponowanych w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, zapewni ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. W świetle powyższego nie stwierdzono ryzyka wystąpienia negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, nie istnieje więc konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, wniesione za pośrednictwem Wójta Gminy Dubeninki, w terminie 14 dni od dnia doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia spraw.

Otrzymują:

1. Pani Marzena Potepa- pełnomocnik Inwestora, tj. Pana Mateusza Kowalskiego
2. Strony postępowania
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gołdapi
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Giżycku



WÓJT GMINY
Ryszard Zieliński

Załącznik nr 1 do decyzji
o środowiskowych uwarunkowaniach
Wójta Gminy Dubeninki
z dnia 03.01.2022r.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zgodnie z art 84, art. 85 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 (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 2373 z zm.)

Nazwa przedsięwzięcia: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 1MW Żytkiejmy C” na działce o nr 627/3, obręb ewidencyjny Żytkiejmy, gm. Dubeninki.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy ok. 1 MW, realizowane będzie na działce nr ewidencyjny 627/3, obręb Żytkiejmy, gmina Dubeninki, powiat gołdapski, województwo warmińsko-mazurskie. Działka ta stanowi grunty orne (RIVa, RIVb, RV, RVI) o powierzchni 2,3441 ha, łąki trwałe (ŁV) o powierzchni 0,4046 ha, pastwiska trwałe (PsV, PsVI) o powierzchni 0,3123 ha oraz nieużytki o powierzchni 0,0290 ha. Całkowita powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą wyniesie do 2,0 ha. Dopuszcza się zmniejszenie mocy elektrycznej oraz powierzchni zajętej pod instalację.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie składała się z ok. 5000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy 1 MW. Panele fotowoltaiczne zbudowane są z ogniw fotowoltaicznych – urządzeń wykonanych z krzemu, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcjach wsporczych do montażu paneli fotowoltaicznych bezpośrednio wbijane w ziemię, z możliwością dodatkowego kotwienia. Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny, na skręcanym szkielecie stalowym bądź aluminiowym. Wysokość konstrukcji w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 1,2 m – 3 m. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 70 stopni.

Na terenie planowanej inwestycji Inwestor zajmować się będzie produkcją energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. Jest to odnawialne, czyste źródło energii.

Projektowana elektrownia będzie działała bezobsługowo, za wyjątkiem koszenia traw, mycia paneli raz do roku. Planuje się minimum 25-letni okres eksploatacji instalacji. Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 0,4kV przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Na terenie farmy wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów NN prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego jest znikome.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała poboru wody ani odprowadzania ścieków technologicznych. Funkcjonowanie inwestycji nie będzie wiązało się też z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami specjalnej ochrony Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 1098 ze zm.).

Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wpłynie korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych.