

Nasz znak:

GP.6220.8.2020.KJ

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, w związku z art. 84 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Jednolity tekst: Dz. U. z 2021r., poz. 247), oraz § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Jednolity tekst: Dz. U. z 2020r. poz. 256 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora Gospodarstwo Rolne Międzychód Sp. z o. o., Międzychód 3/5, 14 – 230 Zalewo

ORZEKAM

Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 22 MW na części działki nr 186/1 obręb Barty, gmina Zalewo.

1. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.
2. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuje się na konieczność podjęcia następujących działań:
 1. Należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu.
 2. Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń.
 3. W celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót.
 4. Zachować w nienaruszonym stanie istniejące zbiorniki wodne.
 5. Zachować w sprawności technicznej ewentualne urządzenia podziemne (drenowanie).

UZASADNIENIE

W dniu 6 listopada 2020 roku wpłynął wniosek Inwestora Gospodarstwo Rolne Międzychód Sp. z o. o., Międzychód 3/5, 14 – 230 Zalewo o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 22 MW na części działki nr 186/1 obręb Barty, gmina Zalewo.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839), inwestycja polegająca na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 22 MW na części działki nr 186/1 obręb Barty, gmina Zalewo kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Zawiadomieniem z dnia 10 listopada 2020r., znak: GP.6220.8.2020.KJ zostało wszczęte postępowanie w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację w/w przedsięwzięcia.

W trakcie prowadzonego postępowania nie wpłynęły uwagi ani też zastrzeżenia, co do projektowanej inwestycji.

Na podstawie art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Jednolity tekst: Dz. U. z 2020r., poz. 283 z późn. zm.) organ prowadzący postępowanie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łławie oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łławie pismem z dnia 18 listopada 2020r. (wpłynęło dnia 24 listopada 2020r.) znak: ZNS.4083.74.2020 stwierdził, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wszystkie prace będą prowadzone przy użyciu materiałów nie wpływających niekorzystnie na środowisko. Sprzęt użyty do wykonywania tych prac będzie w pełni sprawny technicznie, materiały będą posiadać certyfikat dostępności do stosowania na polskim rynku. Nie przewiduje się przekroczeń dopuszczalnych poziomów zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. Podczas prowadzenia inwestycji wytworzone odpady będą segregowane w szczelnych pojemnikach i utylizowane na najbliższym składowisku odpadów.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że w doniesieniu do emisji uciążliwych dla otoczenia nie przewiduje się wystąpienia przekroczeń standardów środowiska. Projektowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływało na środowisko naturalne w fazie realizacji jak i eksploatacji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 24 listopada 2020r. znak: WOOŚ.4220.582.2020.AB.1 wyraził opinię że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 22 MW zlokalizowanej na części działki nr 186/1, obręb Barty, gmina Zalewo, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu pismem z dnia 24 listopada 2020r. (wpłynęło dnia 27 listopada 2020r.) znak: GD.ZZŚ.435.551.2020.WL nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. poz. 1911 i 1958 stwierdzono iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- JCWP PLRW 2000172856149 (Zalewka). JCWP posiada status silnie zmienionej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako zły (stan/potencjał ekologiczny poniżej dobrego i stan chemiczny poniżej stanu dobrego), JCWP nie jest monitorowana oraz określona jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Dla JCWP określono derogację czasową tj. przesunięcie terminu osiągnięcia celu środowiskowego do 2021r. ze względu na brak możliwości technicznych. Celem środowiskowym jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. Część wymienionej JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2018r. poz.1614). Przedsięwzięcie znajduje się w tym obszarze.

- JCWPd PLGW 200039 - o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), monitorowana, niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWPd jest utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

- JCWP PLRW20001754356 (Elbląg do Młynówki) – naturalna część wód, o złym stanie ogólnym, (stan ekologiczny umiarkowany, stan chemiczny dobry) monitorowana. Zagrożona jest ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Zastosowano względem niej przedłużenie terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2021 roku z uwagi na brak możliwości technicznych. Część wymienionej JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2018r. poz.1614). Przedsięwzięcie nie znajduje się w tym obszarze.

- JCWPd PLGW 200019 - o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), monitorowana, niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Celem środowiskowym dla JCWPd jest utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego. Część działki nr 186/1, znajduje się na terenie administrowanym przez Zarząd Zlewni w Elblągu.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, nie znajduje się na obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, i na obszarach wodno-błotnych. Inwestycja położona jest poza terenami obszarów szczególnie zagrożonych powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2017 poz. 1566 ze zm.).

Teren realizacji inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana zostanie na części działki nr 186/1, obręb Barty, gmina Zalewo. Powierzchnia całej nieruchomości wynosi ok. 71,5 ha. Działka składa się z gruntów klasy ŁIV, N, RIIIa, RIIIb, RIVa, RIVb, W-ŁIV. Instalacja zajmie powierzchnię ok. 22,93 ha. Pod inwestycję zajęte zostaną jedynie grunty klasy RIVa, RIVb, ŁIV. Instalacja będzie rozmieszczona na sześciu powierzchniach w różnych częściach działki. Teren planowany pod przedsięwzięcie to działka rolna bez zabudowy, obecnie wykorzystywane rolniczo (uprawa zboża, rzepaku oraz traw). Bezpośrednio w pobliżu terenu planowanej inwestycji nie znajdują się żadne zabudowania mieszkalne ani inwentarskie. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 550 m w kierunku północnym (zabudowa zagrodowa) i 570 m w kierunku południowym (skrajne zabudowania wsi Bądky) od terenów przeznaczonych pod inwestycję. Lokalizacja wjazdu i wyjazdu dla planowanej inwestycji będzie w miejscu już istniejących wjazdów na działkę nr 186/1. Inwestor nie planuje miejsc parkingowo – postojowych na terenie objętym inwestycją i na obszarach przyległych. Samochód ochrony lub obsługi serwisowej zatrzymywał się będzie na istniejącym podjeździe (pobyt czasowy, krótkotrwały). Samochody ciężarowe dostarczające elementy instalacji PV na etapie budowy będą miały wydzielony parking tymczasowy, na terenie wydzierżawionym przez Inwestora w miejscowości Bądky (w odległości ok. 600 m) w istniejącej tam bazie magazynowo – maszynowej.

W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż i/lub budowę następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne (PV) o łącznej mocy nominalnej do 22 MW;
- konstrukcja nośna do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne) posadowiona na gruncie;
- falowniki przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej;
- kontenerowe stacje transformatorowe;
- oświetlenie terenu inwestycji;

- kablowa sieć niskiego napięcia, sieć napięcia stałego i sieć średniego napięcia przemiennego;
- instalacja odgromowa;
- ogrodzenie;
- system monitoringu i ochrony.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie składała się z liczby paneli fotowoltaicznych w zakresie od 66 667 szt. dla modułów 330 W oraz do 55 000 szt. dla modułów 400 W. Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej, na stałe, w rzędach, z nachyleniem w stosunku do płaszczyzny wynoszącym ok. 15° - 36°. Konstrukcja opierać się będzie na pojedynczych, stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże. Taki sposób montowania instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych i roztopowych do gruntów. Nie wymaga też prowadzenia wykopów, zdejmowania warstwy humusowej bądź przenoszenia mas ziemnych. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu nie jest uszkodzana. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m. Teren pomiędzy elementami instalacji pozostanie w stanie niezmienionym, tzn. grunt pokryty trawą będzie dalej wykaszany jak normalnie, pomiędzy rzędami modułów będą odstępów technologiczne, umożliwiające poruszanie się sprzętu ogrodniczego.

Moduły fotowoltaiczne zostaną połączone szeregowo za pomocą odcinków linii kablowej i podłączone do inwerterów. Z kolei inwertery będą zainstalowane w obudowach, pod stelażami z modułami. Wszystkie linie niskiego napięcia, stałoprądowe, które służą do połączeń elektrycznych między modułami będą umieszczone w korytkach lub rurkach podwieszonych pod zespołem modułów. Zaletą takiego rozwiązania jest to, że nie trzeba umieszczać przewodów w ziemi, co ogranicza znacznie wykonywanie wykopów liniowych. Inwertery będą połączone w tzw. „łańcuchy” pomiędzy sobą za pomocą odcinków linii kablowych, które to będą podłączone bezpośrednio do rozdzielnic projektowanych stacji transformatorowych kontenerowych. Linie łączące stację transformatorową z zespołami modułów umieszczonych w rzędach połączone będą liniami kablowymi niskiego napięcia zakopanymi na głębokości ok. 1,2- 1,4 m. Ze względu na warunki otoczenia – gleba, wilgoć, temperatura – linie te są w pełni izolowane. Na terenie inwestycji planuje się wybudowanie ok. 22 stacji transformatorowych. Stacje przewożone są na miejsce i instalowane, jako kompletnie wyposażone. Po usytuowaniu wymagają jedynie podłączenia kabli SN, NN, instalacji uziemiającej oraz wstawienia i podłączenia transformatorów.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin i poziomu hałasu spowodowanego pracą sprzętu oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych

w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Samochody ciężarowe, które będą dostarczały elementy instalacji PV na etapie budowy będą miały wydzielony parking tymczasowy na terenie wydzierżawionym przez Inwestora w miejscowości Bądki (w odległości ok. 600 m) w istniejącej tam bazie magazynowo – maszynowej. Nie planuje się budowy dodatkowych dróg dojazdowych ani placów manewrowych. Na teren inwestycji moduły fotowoltaiczne zostaną dowieszone lekkimi samochodami transportowymi w oparciu o istniejącą infrastrukturę drogową i przeniesione na miejsce montażu, montaż będzie odbywał się ręcznie bez użycia ciężkiego sprzętu. Plac budowy zostanie wyposażony w przenośne toalety. Za gromadzenie i wywóz ścieków sanitarnych będzie odpowiedzialna firma zewnętrzna. Na terenie inwestycji nie będą prowadzone naprawy wynikające z awarii sprzętu oraz uzupełnianie paliwa. W razie konieczności prace te będą wykonywane w miejscach specjalnie do tego wyznaczonych, które będą zabezpieczone przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do środowiska gruntowego (na utwardzonym, szczelnym podłożu). W przypadku wystąpienia ewentualnych awaryjnych wycieków na terenie inwestycji należy bezzwłocznie przystąpić do usuwania skutków i przyczyn awarii. Miejsce wycieku zostanie niezwłocznie zabezpieczone np. poprzez zastosowanie sorbentów, a następnie wezwane zostaną odpowiednie służby do usunięcia skutków awarii. Stała kontrola sprzętu wykorzystywanego podczas prowadzonych prac oraz niezwłoczne usuwanie zaistniałych potencjalnych awarii zabezpieczy teren przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi.

Na etapie realizacji inwestycji powstawać będą odpady związane z pracami budowlanymi i montażowymi. Odpady przekazywane będą odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia. W przypadku konieczności czasowego gromadzenia odpadów na terenie inwestycji w czasie budowy należy to robić w sposób selektywny, w miejscach gwarantujących bezpieczne magazynowanie. W trakcie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą będą powstawać niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą zabierane przez służby serwisowe, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie. Etap likwidacji przedsięwzięcia będzie źródłem dużej tonażowo ilości odpadów. Na tym etapie powstawać będą głównie odpady z grupy 16 oraz 17. Należy spodziewać się, że w największej ilości powstaną odpady zużytych elementów modułów oraz elementy metalowe konstrukcji nośnych i ewentualnie kable przyłączeniowe. Materiał, z którego są wykonane moduły zostanie poddany ponownemu przetworzeniu (zakłada się ponowne przetworzenie krzemu) podobnie jak metale wchodzące w skład konstrukcji nośnych, części metalowe kabli oraz tworzywa stanowiące izolację. W czasie realizacji przedsięwzięcia nie

będą wykorzystywane żadne urządzenia, których praca mogłaby powodować zagrożenie dla środowiska w zakresie emisji pola lub promieniowania elektromagnetycznego. Ewentualne urządzenia elektryczne będą zasilane za pomocą przenośnych agregatów prądotwórczych i będą pracowały przy napięciu zasilania 230V lub 400V, tj. przy napięciu niskim, podobnie jak wszystkie urządzenia domowe. Stąd też generowane przez nie pola elektromagnetyczne będą pomijalne w stosunku do panującego tła elektromagnetycznego. Jedynym źródłem promieniowania elektromagnetycznego w zakresie fal średnich i mikrofal mogą być stacjonarne urządzenia geodezyjne, wykorzystywane do dokładnych pomiarów geodezyjnych z wykorzystaniem standardu GPS, takie jak np. radiowe punkty referencyjne. Ze względu na bardzo małą moc tych urządzeń, zasięg ich oddziaływania jest niewielki, ograniczony do kilkucentymetrowego obszaru wokół anteny nadawczej.

Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się też ze znaczną emisją zanieczyszczeń do środowiska, emisją gazów i pyłów do powietrza, ponadnormatywną emisją hałasu czy też z powstawaniem ścieków. W przypadku projektowanych modułów, generowana energia elektryczna jest wyprowadzana i kierowana linią kablową niskiego napięcia (NN) do wewnętrznego transformatora. Transformator instalacji zostanie umieszczony w kontenerowej stacji transformatorowej. Sam transformator stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego – urządzenia tego rodzaju są często stosowane jako transformatory końcowe, instalowane na słupach energetycznych w pobliżu zabudowy, zasilając osiedla i zespoły domków jednorodzinnych. Pomiędzy panelami a transformatorem będzie przebiegała linia kablowa o napięciu roboczym 400V, a więc napięciu równym napięciu linii trójfazowych powszechnie stosowanych w gospodarstwach domowych (tzw. siła). W tym wypadku oddziaływanie takiego połączenia jest marginalne, o praktycznie zerowym wpływie na stan klimatu elektromagnetycznego środowiska. Natężenie pola elektrycznego w bezpośrednim sąsiedztwie linii tego rodzaju kształtuje się poniżej 0,1kV/m, co w powiązaniu z ekranującym działaniem kontenera - budynku stacji powoduje, iż oddziaływanie linii jest pomijalne. Kolejnym źródłem pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz, związanym z projektem budowy instalacji fotowoltaicznej, są kablowe linie elektroenergetyczne. Ich zadaniem jest dostarczenie energii wyprodukowanej z modułów do stacji elektroenergetycznej lokalnej energetyki. W ramach projektu planuje się budowę sieci linii kablowych średniego napięcia. Są to linie najpowszechniej wykorzystywane w polskim systemie elektroenergetycznym. Kable sieci energetycznej będą układane w wykopach o głębokości 1,2 m – 1,4 m. Prawdopodobnie łącznie z kablami będzie również układana teleinformatyczna sieć światłowodowa, nie stanowiąca źródła jakiegokolwiek promieniowania elektromagnetycznego. Sieci kablowe średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, iż nie zagraża w żaden sposób środowisku.

Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji mogą być inwertery i transformatory. Z uwagi na dużą odległość do najbliższej zabudowy można stwierdzić, że inwestycja nie będzie generowała ponadnormatywnych oddziaływań hałasowych. Farma będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi. Podczas funkcjonowania farmy nie będą powstawały odpady i ścieki. Wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby. Projektowane panele fotowoltaiczne sporadycznie wymagają mycia. Inwestor do tego celu będzie stosował jedynie wodę zdemineralizowaną bez dodatków detergentów i substancji myjących. Woda taka może swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąknąć w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska gruntowo-wodnego, planuje się montaż stacji transformatorowej z misą olejową transformatora, która pomieści ewentualny wyciek oleju. Panele fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Dzięki temu zabiegowi panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. Inwestor planuje ogrodzić wszystkie obszary z instalacjami farmy fotowoltaicznej.

Ogrodzenie planuje się wykonać z siatki leśnej lub za pomocą paneli ogrodzeniowych. Siatka leśna jest obecnie jednym z najczęściej wybieranych ogrodzeń terenów leśnych, sadów czy pól ze względu na jej duże „oczka” umożliwiające bezproblemowe przejście małych gadów, płazów czy ssaków na teren i z terenu instalacji. Proponowana przez inwestora siatka wykonana jest z ocynkowanego drutu o grubości drutów prowadzących ok. 2,5 mm i drutów środkowych ok. 2 mm. Druty pionowe i poziome rozłożone są co 20 cm, na wysokość około 2 m. System ogrodzeniowy stworzony z profilowanych paneli zgrzewanych składa się z paneli, które zbudowane są z drutów zgrzewanych o grubości 4 mm lub 5 mm, uformowanych w kratownicę o oczkach w formie prostokąta o wymiarach około 5 cm na 20 cm. Ponadto, wzdłużne przetłoczenia powodują zwiększenie sztywności ogrodzenia. Cały panel ogrodzeniowy może mieć wysokość około 130 cm i ze względu na umożliwienie bezproblemowego przejścia małych gadów, płazów czy ssaków na teren i z terenu instalacji zostanie on umieszczony około 20 – 25 cm nad powierzchnią terenu.

Analizując wniosek pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, a w szczególności lokalizacji, rodzaju i skali możliwego oddziaływania stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarze przyrodniczo cennym, objętym ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55, z późn. zm.), w tym obszarze Natura 2000. W odległości ok. 6 - 7 km zlokalizowane są obszary Natura 2000: Lasy Ławskie PLB280005 i Ostoja Ławska PLH280053. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji oraz biorąc pod uwagę jej odległość od ww. obszaru, nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność.

Według mapy korytarzy ekologicznych w Polsce opracowanej przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr. hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego, teren inwestycji nie leży na korytarzu ekologicznym. Biorąc pod uwagę charakter inwestycji, lokalizację poza formami ochrony przyrody oraz przy zastosowaniu środków minimalizujących wpływ inwestycji w ocenie tutejszego organu planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący oddziaływać na przyrodnicze elementy środowiska.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. 2016 r. poz. 1911). Z uwagi na rodzaj, zakres i charakter przedsięwzięcia stwierdza się, że jego realizacja i eksploatacja nie będzie wpływać na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych i nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na wody powierzchniowe, zatem nie przyczyni się do zmian obecnie występującego stanu ekologicznego ww. jednolitych części wód.

Realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wpływać na klimat i zmiany klimatu. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała poboru wody ani odprowadzania ścieków socjalno-bytowych. Wody opadowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gruntu. Funkcjonowanie inwestycji nie będzie wiązało się z powodowaniem znaczących zanieczyszczeń do środowiska w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza. Jest to przedsięwzięcie proekologiczne, gdyż produkcja energii elektrycznej pochodzi ze źródła odnawialnych energii, czyli energii słonecznej. W przeciwieństwie do produkcji energii elektrycznej na bazie paliw kopalnych elektrownie solarne nie zanieczyszczają powietrza gazami i metalami ciężkimi, tym samym przyczynia się do redukcji gazów cieplarnianych.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach leśnych, górskich, wybrzeży, na obszarach wodno – błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. W bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji płynie rzeka Figujanka, jednakże zastosowane

działania minimalizujące oddziaływania na etapie budowy i eksploatacji pozwalają stwierdzić, że nie wystąpi negatywne oddziaływanie projektowanej instalacji fotowoltaicznej na wody powierzchniowe, podziemne oraz powierzchnię ziemi, w tym na wody ww. rzeki.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej, a także obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, a także siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000.

Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Ponadto, z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji nie przewiduje się możliwości kumulowania negatywnych oddziaływań, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe.

Biorąc pod uwagę opinie organów opiniujących, informacje zawarte w złożonych dokumentach załączonych do wniosku oraz po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania oraz skali możliwego oddziaływania przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym stwierdzam, iż w przedmiotowej sprawie brak jest konieczności nałożenia na wnioskodawcę obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

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 przeprowadzeniu przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

BURMISTRZ

/-/ Marek Żyliński

Otrzymują:

1. Gospodarstwo Rolne Międzychód Spółka z o. o.
Międzychód 3/5
14 – 230 Zalewo
2. Gmina Zalewo
ul. Częstochowska 8
14 – 230 Zalewo
3. Regionalna Dyrekcja Lasów Państwowych
ul. Kościuszki 46/48
10 - 504 Olsztyn
4. Cereal Sp. z o. o.
Szczepanki 3
86 – 32 Łasin
5. Państwowe Gospodarstwo Wodne
WODY POLSKIE
Zarząd Zlewni w Toruniu
ul. Popiełuszki 3
87 - 100 Toruń
6. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
ul. Dworcowa 60
10 – 437 Olsztyn
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne
WODY POLSKIE
Zarząd Zlewni w Toruniu
ul. Popiełuszki 3
87 – 100 Toruń
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Sienkiewicza 10
14 – 200 Iława

Sprawę prowadzi:
Katarzyna Jendernalik
(89) 758 83 77 wew. 26

Administratorem Danych Osobowych jest Gmina Zalewo ul. Częstochowska 8, 14-230 Zalewa. Dane będą przetwarzane w celu wydania postanowienia na podstawie przepisów Ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego. Ma Pan/i prawo dostępu do treści swoich danych oraz ich poprawienia. Pełna treść klauzuli dostępna na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Zalewo w zakładce Ochrona Danych Osobowych (bip.zalewo.pl) oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Zalewie.