



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W OLSZTYNIE**

Olsztyn, 29 lipca 2025 r.

WOOŚ.4220.417.2025.MK

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, a także ust. 3 i 4 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 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54a lit. 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, z późn. zm.), w związku z art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 z późn. zm.), nawiązując do pisma Wójta Gminy Kalinowo z 15 lipca 2025 r., znak: OSR.6220.20.3.2025, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Inwestora – Karif Investment Sp. z o.o., działającego poprzez Pełnomocnika Pana Dariusza Frej,

wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 25 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”, zlokalizowanego na działce o nr ewid. 228, obręb Borzymy, gmina Kalinowo, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

UZASADNIENIE

Przedmiotowa inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW i powierzchni do 17,5 ha oraz infrastruktury towarzyszącej. Z uwagi na powierzchnię zabudowy i lokalizację przedsięwzięcia poza obszarami objętymi formami ochrony przyrody w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2024 r. poz. 1478 z późn. zm.), inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54a lit. 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 z późn. zm.), tj. zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych.

W związku z powyższym Wójt Gminy Kalinowo, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.), zwanej dalej ustawą ooś, wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z 15 lipca 2025 r., znak: OSR.6220.20.3.2025 (data wpływu 18.07.2025 r.) o opinię w sprawie obowiązku przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko i określenia ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko, załączając m.in.:

- kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP),
- informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu

planowanej inwestycji,

- oświadczenie, że wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, dla której organem wykonawczym w rozumieniu art. 24m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o *samorządzie gminnym* jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w postaci: kablowych linii elektroenergetycznych SN i nn, kablowych linii sterowania i telekomunikacyjnych, kontenerowych stacji transformatorowych, dróg dojazdowych, placów oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, zlokalizowane będzie na działce o nr ewid, 228, obręb Borzymy, gmina Kalinowo, powiat ełcki, woj. warmińsko-mazurskie. Powierzchnia ww. działki wynosi 138,98 ha, natomiast powierzchnia zajęta przez farmę fotowoltaiczną wraz z infrastrukturą towarzyszącą wyniesie do 17,5 ha. Przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na gruntach ornych. Dominującym typem środowiska planowanego obszaru inwestycji są użytki rolne z przewagą upraw zbóż, z miedziami i niewielką liczbą nieużytków. Teren inwestycji graniczy z innymi rozległymi monokulturowymi obszarami gruntów rolnych, terenami zabudowań wiejskich oraz obszarami zakrzewionymi, zadrzewionymi i rowami melioracyjnymi. Obszar, na którym planuje się realizację farmy fotowoltaicznej, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą. Przeprowadzona ocena przyrodnicza wykazała, że na terenie planowanej inwestycji nie stwierdzono gatunków wymagających ustalenia stref ochrony ostoi, miejsc rozrodu lub regularnego przebywania. Nie stwierdzono również występowania chronionych gatunków i siedlisk przyrodniczych. W związku z planowaną realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew lub krzewów.

W skład przedmiotowej inwestycji będą wchodziły następujące elementy:

- konstrukcja montażowa - składająca się z pionowych słupów stalowych lub aluminiowych, wbijanych lub wkręcanych bezpośrednio w ziemię na głębokość do 3,0 m każdy. Do zakotwionych słupów przykręcone zostaną odpowiednie elementy konstrukcyjne, na których zamontowane zostaną moduły fotowoltaiczne, planuje się zastosowanie konstrukcji stałej lub tzw. nadążnej (trackery);
- moduły fotowoltaiczne – zespół elektrowni fotowoltaicznych będzie się składał z maksymalnie 2500 modułów na 1 MW mocy o pojedynczej mocy modułu do 1000 W, moduły będą połączone wewnętrznym okablowaniem tworzącym sekcje, które zostaną połączone z falownikami napięcia (inwerterami DC/AC);
- inwertery – stanowią urządzenia do przetwarzania prądu stałego (DC) wytwarzanego przez moduły fotowoltaiczne na prąd przemienny (AC), przymocowane zostaną bezpośrednio do konstrukcji paneli lub jako wolnostojące na terenie inwestycji, inwertery za pomocą linii kablowych nn zostaną połączone z planowanymi stacjami transformatorowymi nn/SN;
- kontenerowe stacje transformatorowe – do 7 sztuk o planowanej łącznej mocy do 25 MW, ich zadaniem będzie wyprowadzenie produkowanej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, każda stacja wykonana zostanie jako prefabrykowany obiekt typu kontenerowego o powierzchni do 50 m² i będzie wyposażona w podstawowe urządzenia takie jak: rozdzielnica niskiego napięcia, transformator SN/nn, rozdzielnica średniego napięcia oraz szafki pomiarowe i teletechniczne. Przewiduje się zastosowanie transformatorów suchych. W przypadku rozwiązań obejmujących zastosowanie transformatora olejowego, komory transformatorowe wyposażone zostaną w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej przejąć 100% oleju zawartego w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Obiekt zostanie wyposażony w urządzenia i aparaty pomiarowe, aparaty i urządzenia zabezpieczające, aparaty służące do dokonywania operacji łączeniowych, pomiaru energii, sterowania i transmisji danych. Wysokość kontenerowych stacji transformatorowych nie przekroczy 5 m nad poziomem terenu;

- układ drogowy - stanowiąc będą wewnętrzne drogi dojazdowe gruntowe, z płyt betonowych lub z nawierzchnią tłuczniową, połączone z istniejącym systemem dróg publicznych. Szerokość dróg dojazdowych wyniesie do 5 m. Dostęp do planowanej inwestycji zostanie zapewniony przez lokalizację zjazdów z istniejących dróg;
- ogrodzenie – w postaci siatki ogrodzeniowej o wysokości do 2,5 m o oczkach umożliwiającym swobodną migrację drobnych zwierząt. Siatka będzie mocowana do słupków bez konieczności wykonania podmurówki. Cały teren zostanie objęty monitoringiem wizyjnym i systemem alarmowym;
- oświetlenie – stosowane w porze nocnej, będzie sterowane czujnikami ruchu tj. uruchomienie źródeł światła związane będzie z pojawieniem się ludzi na terenie elektrowni lub w jej bezpośrednim otoczeniu.

Etap realizacji inwestycji będzie polegał na dostarczeniu na miejsce budowy transportem samochodowym gotowych elementów w postaci paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcji oraz urządzeń energetycznych. Prace budowlane ograniczą się do wykonania elementów konstrukcji i stelaża, montażu paneli oraz wykonania okablowania instalacji i podłączenia jej do systemu elektroenergetycznego. Prace ziemne dotyczyć będą ułożenia w gruncie linii kablowych oraz budowy ewentualnych fundamentów kontenerowych stacji transformatorowych, a także dróg dojazdowych. Humus uzyskany z prac ziemnych zostanie wykorzystany do rekultywacji terenu. Grunt z fundamentów będzie wywieziony z terenu budowy we wskazane miejsce składowania po uzyskaniu stosownych zezwoleń. Przy budowie elektrowni fotowoltaicznej użyte będą specjalistyczne maszyny budowlane (koparka, spycharka, równiarka, betonomieszarka, dźwig samojezdny i pojazdy transportowe). Materiały i surowce wykorzystane w trakcie budowy to: beton, stal i inne metale, olej napędowy, kruszywa, woda na cele socjalne i porządkowe oraz energia elektryczna.

Teren postoju maszyn budowlanych i składu materiałów zostanie zlokalizowany w miejscu odpowiednio zabezpieczonym przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego. Tankowanie maszyn pracujących na budowie będzie odbywać się wyłącznie na stacjach paliw. W trakcie prac budowlanych przewiduje się zastosowanie przenośnych toalet, które wyposażone będą w umywalki ze zintegrowanym zbiornikiem na wodę. Woda do celów bytowych dostarczana będzie z zewnątrz przez beczkowsy. Ścieki bytowe gromadzone będą w szczelnych zbiornikach bezodpływowych, których zawartość będzie usuwana przez uprawnione podmioty celem wywozu i utylizacji.

Etap realizacji inwestycji będzie wiązał się przede wszystkim z wytwarzaniem odpadów powstający podczas prac budowlanych. Wśród nich mogą to być opakowania po materiałach budowlanych, odpady stalowe (złom) lub inne odpady budowlane w tym m.in. drewno, szkło, styropian. Wszystkie wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w miejscach do tego wyznaczonych, a następnie przeznaczone do utylizacji lub przekazane specjalistycznym firmom zajmującymi się utylizacją odpadów.

Podczas realizacji inwestycji, w trakcie wykonywania i zasypywania wykopów, co najmniej raz dziennie prowadzone będą kontrole pod kątem obecności w nich płazów, gadów i innych małych zwierząt, szczególnie w terminie 15 marca do 15 października. W przypadku stwierdzenia zwierząt w wykopie zostanie umożliwione im przedostanie się w bezpieczne miejsce o właściwych dla nich warunkach siedliskowych, poza terenem inwestycji.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu zminimalizowania uciążliwości akustycznej czas pracy sprzętu mechanicznego zostanie ograniczony wyłącznie do pory dnia (tj. od 6:00 do 22:00). Zakłada się, że maszyny nie będą pracowały jednocześnie, a podczas postoju silniki pojazdów będą wyłączane. Ponadto będą używane wyłącznie sprawne technicznie urządzenia. 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.

Zespół elektrowni fotowoltaicznych jest inwestycją bezobsługową, niewymagającą stałego pobytu ludzi. Nie powoduje emisji substancji do powietrza, nie uwalnia zanieczyszczeń w związku z jego funkcjonowaniem i jest instalacją bezemisyjną. W trakcie eksploatacji elektrowni konieczne jest wykonywanie regularnych przeglądów serwisowych urządzeń i prowadzenia prac konserwacyjnych (w tym mycie paneli fotowoltaicznych do 2 razy w roku). W związku z wizytami ekip serwisowych i konserwacyjnych będzie występowała emisja do powietrza związków pochodzących z paliw w silnikach samochodowych oraz pylenia od ruchu samochodowego wyżej wymienionych ekip. Emisja ta będzie miała charakter marginalny i przy zastosowaniu typowych rozwiązań ochronnych, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko.

Zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej dla pokrycia modułów fotowoltaicznych zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.

Panele fotowoltaiczne będą myte czystą wodą bez stosowania środków chemicznych. Woda po spłynięciu z powierzchni paneli, będzie wsiąkała w grunt. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje się używania środków chemicznych, nawozów sztucznych, pestycydów lub herbicydów w odniesieniu do powierzchni biologicznie czynnej i przy bieżącym utrzymaniu roślinności oraz w trakcie prac serwisowych związanych z utrzymaniem paneli. Wody opadowe i roztopowe powstające na terenie elektrowni fotowoltaicznej pochodzą będą głównie z powierzchni paneli fotowoltaicznych, które będą wprowadzane do ziemi. Drogi wewnętrzne użytkowane będą jedynie w przypadku konieczności przeprowadzenia prac serwisowych lub porządkowych na terenie inwestycji. Powstałe wody opadowe i roztopowe będą wodami „umownie czystymi”, dlatego też mogą być wprowadzane do ziemi bez oczyszczenia.

W fazie eksploatacji w związku z pracą elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje powstawania odpadów. Odpady mogą powstać jedynie podczas prowadzenia prac konserwacyjnych i przeglądu urządzeń. Odpady będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

W trakcie eksploatacji zespołu elektrowni fotowoltaicznych przewiduje się utrzymanie terenu przez koszenie roślinności, które prowadzone będzie poza okresem lęgowym ptaków oraz migracji płazów. Najlepszym terminem będzie okres między 15 sierpnia a 15 września po okresie lęgowym ptaków, przed rozpoczęciem migracji płazów. Z uwagi na zacinienie obszaru bezpośrednio pod panelami fotowoltaicznymi, roślinność porastająca rozwija się wolniej. Planuje się, iż koszenie roślinności będzie wystarczające raz w roku. Materiał organiczny pozostały po koszeniu zostanie zebrany i wywieziony poza teren inwestycji do miejsca docelowego składowania odpadów zielonych.

Planowane przedsięwzięcie w postaci zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na etapie eksploatacji, podczas pracy, może emitować hałas. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Dla projektowanej elektrowni fotowoltaicznej nie projektuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogły być emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego lub za pomocą obiegu cieczy. Planowana inwestycja składać się będzie z maksymalnie 7 kontenerowych stacji transformatorowych nn/SN o maksymalnej mocy akustycznej do 80 dB oraz 100 inwerterów o maksymalnej mocy akustycznej do 75 dB. W przeprowadzonej analizie oddziaływania akustycznego planowanej inwestycji uwzględniono część przedsięwzięcia na działce inwestycyjnej, która bezpośrednio sąsiaduje z planowaną inwestycją i dla której Wójt Gminy Kalinowo wydał w dniu 16.04.2024 roku decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach. Inwestor w obliczeniach przyjął wariant najbardziej niekorzystny pod względem ilości urządzeń i ich mocy akustycznych. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 205 m od terenu inwestycji i jest to zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna, dla której dopuszczalne poziomy mocy akustycznej wynoszą 50 dB dla pory dnia oraz 45 dB dla pory nocy. Przeprowadzona symulacja komputerowa rozprzestrzeniania się hałasu nie wykazała przekroczeń dopuszczalnych poziomów przy terenach chronionych akustycznie.

W związku z planowaną inwestycją nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektroenergetycznych. W wyniku przepływu prądu w przewodniku przez ciąg paneli, utworzy się wokół niego statyczne pole magnetyczne. Natężenie pola magnetycznego dla instalacji modułów fotowoltaicznych będzie wynosiło mniej, niż naturalne promieniowanie elektromagnetyczne i nie przekroczy dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku zawartych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.

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. Najbliższy obszar chroniony stanowi *Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Rajgrodzkich*, który oddalony jest ok. 0,69 km w kierunku południowo-zachodnim od terenu projektowanej farmy. Najbliższy obszar Natura 2000 *Ostoja Biebrzańska PLB200006*, oddalony jest ok. 13,46 km w kierunku południowym od terenu inwestycji. Biorąc pod uwagę rodzaj, charakter oraz skalę oddziaływania, planowane przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na ten obszar Natura 2000, ponieważ nie doprowadzi do zniszczenia lub uszczerplenia siedlisk przyrodniczych, a także siedlisk gatunków stanowiących przedmioty ochrony tego obszaru Natura 2000. Ponadto, z racji niedużej wysokości planowanej instalacji (ok. 5 m) zakłada się, że przedmiotowa instalacja nie spowoduje negatywnego wpływu na walory krajobrazowe ww. obszaru chronionego krajobrazu.

Teren przeznaczony pod lokalizację planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza obszarem korytarzy ekologicznych.

Planowana inwestycja w okresie eksploatacji nie będzie generować oddziaływania na elementy przyrodnicze oraz krajobrazowe. Poszczególne instalacje fotowoltaiczne są konstrukcjami stosunkowo niskimi (konstrukcja paneli nie przekracza wysokości 5 m), wymagają natomiast zajęcia znacznej powierzchni terenu. Z uwagi na fakt, że planowana inwestycja zlokalizowana będzie w krajobrazie rolnym, konstrukcje paneli fotowoltaicznych nie będą stanowiły istotnego dysharmonizującego elementu krajobrazowego czy dominanty krajobrazowej. W celu ochrony krajobrazu oraz dążąc do złagodzenia powstających kontrastów krajobrazowych przyjęto rozwiązania:

- zastosowanie lekkiej konstrukcji, ogrodzenia, obudowy stacji kontenerowej w kolorystyce szarej, grafitowej nie kontrastującej z otoczeniem,
- zastosowanie ogrodzenia ażurowego nie wpływającego istotnie na krajobraz.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na: obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich lub leśnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach przylegających do jezior, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o dużej gęstości zaludnienia, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej, a także obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300).

W analizie oddziaływania skumulowanego uwzględniono inwestycję polegającą na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 100 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z możliwością instalacji kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy do 100 MW, dla której wydano decyzję środowiskową w 2024 r. Inwestycja ta rozmieszczona jest w 4 lokalizacjach w odległości do 2 km od przedmiotowej inwestycji, z czego jedna jej część znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie analizowanej inwestycji – na działce nr 228, obr. Borzymy. Biorąc pod uwagę zasięg oddziaływania przedsięwzięć ograniczający się do działek, na których są one zlokalizowane oraz uwzględniając charakterystyczne parametry oraz ustalone odległości pomiędzy instalacjami w zakresie analizy oddziaływań skumulowanych można stwierdzić, że znajdują się one w znacznych odległościach od siebie, dzięki czemu nie będzie

występował efekt skumulowany. Jak wyżej wspomniano przeprowadzana analiza rozprzestrzeniania się hałasu pochodzącego z przedmiotowej inwestycji oraz zlokalizowanej w bezpośrednim sąsiedztwie nie wykazała przekroczenia dopuszczalnych norm hałasu na najbliższych terenach chronionych akustycznie. Pomędzy poszczególnymi lokalizacjami elektrowni fotowoltaicznych znajdują się rozległe wolne przestrzenie. W związku z lokalizacją na otwartym terenie rolniczym instalacja nie będzie powodowała istotnych zakłóceń dla migracji zwierząt. Realizacja inwestycji nie będzie związana z likwidacją zbiorników wodnych i terenów podmokłych ani wycinką drzew. W celu ochrony nietoperzy zdecydowano się na zastosowanie działań minimalizujących, w postaci oświetlenia nocnego uruchamianego przez czujniki ruchu. W związku z powyższym nie będzie efektu przywabiania i kanalizowania ruchu chiropterofauny. Ponadto, uwzględniając planowaną lokalizację inwestycji w krajobrazie rolniczym, stosunkowo niewielką ich wysokość, oraz znaczne odległości pomiędzy pozostałymi instalacjami, inwestycja nie będzie wywierać negatywnego wpływu na krajobraz kulturowy, zatem można stwierdzić, że nie wystąpi efekt skumulowany w zakresie oddziaływania na krajobraz.

Przedmiotowa inwestycja nie wymaga adaptacji do zmian klimatu. Z uwagi na skalę przedsięwzięcia oraz jego charakter oddziaływanie przedsięwzięcia na klimat nie będzie znaczące w skali zarówno lokalnej jak i globalnej. Uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej będzie miało pozytywny wymiar w postaci produkcji ekologicznej „zielonej energii” - nośnika energii odnawialnej, nie powodującej emisji dwutlenku węgla i nie zubażającej warstwy ozonowej a tym samym ograniczającej ocieplenie się klimatu Ziemi.

Ze względu na swój charakter planowane przedsięwzięcie nie będzie związane z wykorzystaniem i magazynowaniem substancji, których występowanie mogłoby spowodować zaliczenie jej do zakładu o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia awarii. Analizowana inwestycja nie należy do przedsięwzięć podatnych na ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej. Teren projektowanej inwestycji nie jest objęty ryzykiem wystąpienia katastrofy naturalnej.

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

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Olsztynie
Agata Moździerz
/podpis elektroniczny/

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Kalinowo - z prośbą o poinformowanie stron postępowania – doręczenie elektroniczne
2. Pełnomocnik Inwestora
3. aa