

Prostki, dnia 25.07.2023 r.

RI.6220.4.2023.10

DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 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 (j.t. Dz.U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) zwanej dalej: *ustawa o oś*, a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 03.02 2023 r. (data wpływu) złożonego przez PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą 00-876 Warszawa, ul. Ogrodowa 59A, którą reprezentuje Pełnomocnik Pan (Pełnomocnictwo Nr 252/2021 z dnia 15 listopada 2021 r.), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej Popowo o łącznej mocy do 50 MW na działkach ewidencyjnych w obrębach Popowo oraz Sokółki, w gminie Prostki, w powiecie etckim, w województwie warmińsko-mazurskim,

określam środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia,
stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej Popowo o łącznej mocy do 50 MW, planowanego do lokalizacji na działkach ewidencyjnych o numerach: 47, 53, 54, 103, 104, 105, 106, 107/4, 107/7, 113/4 w obrębie 0030 Popowo oraz na działkach ewidencyjnych o numerach: 63/1, 64/1, 66/1 w obrębie 0033 Sokółki gmina Prostki.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy o oś* wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

- naziemne elementy wchodzące w skład farmy fotowoltaicznej należy lokalizować w odległościach większych niż 200 m od zabudowy wsi Popowo, z uwzględnieniem zabudowy zlokalizowanej na działce nr 51/1 obręb Popowo;
- z terenu zainwestowania należy wyłączyć ciek, rowy melioracyjne oraz obszary od wód zależne (np. torfowiska, mokradła, zabagnienia) w celu zachowania panujących na danym terenie stosunków wodnych;
- budynek stacyjny stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ należy zlokalizować w istotnym oddaleniu od zabudowań mieszkalnych, tj. w odległości minimum 300 m;
- wszelkie prace należy wykonywać przy użyciu sprzętu sprawnego technicznie, eksploatowanego i konserwowanego w prawidłowy sposób, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw;
- w przypadku awarii skutkującej rozlaniem lub wyciekami substancji mogących zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne, zanieczyszczone masy ziemne należy zanieczyszczone masy ziemne należy zebrać i poddać neutralizacji;
- teren przedsięwzięcia należy wyposażać w wystarczającą ilość materiałów do przechwytywania ewentualnie powstających wycieków substancji ropopochodnych;
- ścieki socjalno-bytowe należy magazynować w szczelnym zbiorniku bezodpływowym. Systematyczny odbiór ścieków zgromadzonych w zbiorniku bezodpływowym powinien odbywać się przez uprawnione w tym zakresie podmioty;
- zaplecze budowy i miejsca składowania materiałów budowlanych należy zlokalizować w odległości min. 50 m od wód powierzchniowych;
- mycie paneli należy prowadzić z wykorzystaniem czystej wody, bez użycia środków chemicznych;
- odpady należy gromadzić i magazynować zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami;
- na terenie farmy fotowoltaicznej nie należy stosować herbicydów oraz innych substancji ograniczających wzrost roślin;
- w celu ograniczenia wpływu planowanej farmy fotowoltaicznej na krajobraz należy pomalować/wykonać ogrodzenie oraz obiekty kubaturowe w odcieniach szarości i zieleni;

- w celu ograniczenia oddziaływania wizualnego planowanej farmy fotowoltaicznej, od strony zabudowy mieszkaniowej wsi Popowo wzdłuż zachodniej granicy działki nr 53 obręb Popowo oraz częściowo wzdłuż północnej granicy działki nr 54 obręb Popowo, należy wykonać nasadzenia zieleni izolacyjnej i maskującej.
 - w przypadku odkrycia, podczas prowadzenia prac ziemnych przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem należy: wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym Warmińsko-Mazurskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Wójta Gminy Prostki;
 - przed przystąpieniem do transportu elementów instalacji wchodzących w skład inwestycji po drogach stanowiących własność Gminy Prostki, szczególnie drogami gminnymi gruntowymi, nieutwardzonymi i nieurządzonymi, warunki korzystania z tych dróg należy uzgodnić z ich zarządcą;
- Ewentualna przebudowa dróg gminnych konieczna dla realizacji planowanej inwestycji będzie możliwa na warunkach określonych przez ich zarządcę, staraniem inwestora;
- Droga dojazdowa do terenu inwestycji, która wykorzystywana będzie do transportu elementów planowanej farmy fotowoltaicznej, w przypadku pogorszenia jej stanu, po zakończeniu budowy powinna zostać przywrócona do stanu pierwotnego, sprzed realizacji inwestycji;
- przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą wiązały się z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 2 lutego 2023 r. (data wpływu do tut. urzędu: 03.02.2023 r.) Pełnomocnik reprezentujący PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą 00-876 Warszawa, ul. Ogrodowa 59A, zwrócił się do Wójta Gminy Prostki z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej Popowo o łącznej mocy do 50 MW na działkach ewidencyjnych w obrębach Popowo oraz Sokółki, w gminie Prostki, w powiecie ełckim, w województwie warmińsko-mazurskim.

Do wniosku załączono Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia (dalej KIP) wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych; poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencji gruntów (również w wersji elektronicznej) obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z graficznym określeniem przebiegu granic tych obszarów.

Zgodnie z art. 74 ust. 3a pkt 1) ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko: Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, przez który rozumie się przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu. W przedmiotowym postępowaniu nieruchomości położone w ww. obszarach znajdują się w obrębie 0030 Popowo oraz w obrębie 0033 Sokółki.

Wójt Gminy Prostki w dniu 21 lutego 2023 r. zawiadomił wnioskodawcę o wszczęciu postępowania pismem znak: RI.6220.4.2023.1, zaś strony postępowania, na mocy art. 74 ust. 3 ustawy o oś, w drodze obwieszczenia znak: RI.6220.4.2023.2 z dnia 21 lutego 2023 r. informującego o wszczęciu postępowania. Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej: Urzędu Gminy Prostki w zakładce Obwieszczenia w dniu 27.02.2023 r. oraz na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy Prostki (od dnia 24.02.2023 r. do dnia 15.03.2023 r.) oraz sołectw wsi: Popowo i Sokółki za pośrednictwem Sołtysa Sołectw.

W przewidzianym ustawowo terminie nie wpłynął do tut. urzędu żaden wniosek lub uwaga dotycząca planowanego przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja należy do kategorii przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o oś oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć

mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (w tym sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko) może być wymagane. W związku z powyższym, organ prowadzący postępowanie pismami znak: RI.6220.4.2023.3, RI.6220.4.2023.4, oraz RI.6220.4.2023.5 z dnia 21 lutego 2023 r. wystąpił do właściwych organów o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku nie wydał opinii w ciągu 14 dni od otrzymania ww. wniosku wraz z wymaganą dokumentacją, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy o oś traktuje się jako brak zastrzeżeń. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 30 marca 2023 r. znak: WOOŚ.4220.117.2023.AW.2 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie pismem znak: BI.ZZŚ.1.4901.56.2023.BG z dnia 7 marca 2023 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę wskazane opinie oraz uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy o oś w niniejszej decyzji określa się środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia oraz stwierdza brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

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

Zgodnie z informacjami zawartymi w załączonej do wniosku Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia (dalej: KIP): *Planowane przedsięwzięcie pod nazwą „Budowa farmy fotowoltaicznej Popowo o łącznej mocy do 50 MW, na działkach ewidencyjnych w obrębach Popowo i Sokółki w gminie Prostki, w powiecie ełckim, w województwie warmińsko-mazurskim, obejmować będzie realizację i eksploatację farmy fotowoltaicznej, której celem jest produkcja energii elektrycznej przy wykorzystaniu energii promieniowania słonecznego oraz wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej.*

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działkach ewidencyjnych o numerach: 47, 53, 54, 103, 104, 105, 106, 107/4, 107/7, 113/4 w obrębie 0030 Popowo oraz na działkach ewidencyjnych o numerach: 63/1, 64/1, 66/1 w obrębie 0033 Sokółki gmina Prostki. Działka nr 55/1 z obrębu Popowo została wyłączona z zakresu planowanego przedsięwzięcia w dniu 15 czerwca 2023 r. w piśmie Pełnomocnika inwestora z dnia 12.06.2023 r.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie rodzaju i opisu technologii planowanego przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie składać się będzie z następujących elementów:

- *paneli fotowoltaicznych polikrystalicznych lub monokrystalicznych, zamontowanych na konstrukcji stalowo – aluminiowej, stalowej bądź strunobetonowej z profilami stalowymi, zakotwionej w gruncie lub stojących na gruncie, w ilości do 125 000 sztuk, każdy o mocy minimalnej 400 W,*
- *stacji elektroenergetycznych nN/SN z transformatorem nN/SN o mocy minimalnej 1 MVA oraz rozdzielnicą SN i nN, umieszczonych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej na fundamencie żelbetowym lub w zabudowie kontenerowej lub w budynku wykonanym metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej, w ilości do 50 szt.,*
- *inwerterów DC/AC,*
- *umieszczonych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej w gruncie (dla inwerterów o mocy poniżej 1 MW) w ilości do 834 sztuk, o mocy minimalnej 60 kW,*
- lub*
- *umieszczonych w stacjach elektroenergetycznych nN/SN (dla inwerterów o mocy równej lub większej niż 1 MW), w ilości do 50 sztuk,*
- *stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ, wyposażonej m.in. w budynek stacyjny w postaci kontenera lub wykonanego metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej, jeden transformator 110/SN o mocy do 63 MVA, rozdzielnic SN, układów pomiarowych, układów sterowniczych, urządzeń do kompensacji mocy biernej,*
- *sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej, łączącej poszczególne elementy farm PV,*
- *szafek kablowych,*
- *ogrodzenia wraz z furtkami i bramami wjazdowymi z zastosowaniem jednej z dwóch dopuszczalnych przez Inwestora technologii, tj.:*

- ogrodzenie z siatki na słupkach stalowych (siatka o oczkach nie większych niż 60 x 60 mm, rozpięta na wysokości 5 cm nad poziomem gruntu, w odcieniu zieleni lub szarości, nie przewiduje się wykonania cokołu betonowego);

- ogrodzenie panelowe z gotowych (systemowych) elementów ogrodzeniowych (o minimalnej wysokości 1,7 m i maksymalnym rozmiarze oczka 50 x 200 mm, w odcieniu zieleni lub szarości, nie przewiduje się wykonania cokołu betonowego).

Ogrodzenie (niezależnie od typu) będzie wykończona trzema liniami drutu ostrzowego lub kolczastego. Sumaryczna wysokość ogrodzenia powinna wynosić min. 2 m. Takie zabezpieczenie terenu inwestycji podyktowane jest wymogami bezpieczeństwa farm PV oraz uniemożliwieniem dostępu na teren inwestycji osobom trzecim;

- infrastruktury przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego (szczegółowe parametry i lokalizacja przedmiotowej infrastruktury będą możliwe do określenia na późniejszym etapie realizacji Inwestycji).

Punkt przyłączenia Farmy PV do sieci operatora elektroenergetycznego nie został jeszcze określony – Inwestor nie posiada wydanych warunków przyłączenia do sieci. O wydanie warunków przyłączenia Inwestor może się ubiegać po uzyskaniu decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, dla pozyskania, której konieczne jest uprzednie uzyskanie niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W związku z powyższym lokalizacja infrastruktury przyłączenia do sieci operatora będzie możliwa do określenia na późniejszym etapie. Infrastruktura przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego będzie realizowana w technologii linii kablowej średniego napięcia.

- dróg wewnętrznych, placów postojowych.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Powierzchnia działek, na których planuje się lokalizację przedsięwzięcia wynosi ok. 56 ha, natomiast powierzchnia przewidziana pod planowane przedsięwzięcie wynosi ok. 54 ha.

Ponadto, zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Na analizowanym obszarze, tj. powierzchni w ogrodzeniu, zostaną posadowione również m.in. stacja elektroenergetyczna 110/SN typu GPZ o powierzchni ok. 0,25 ha oraz stacje transformatorowe SN/nN (50 szt.) o powierzchni ok. 0,1 ha.

Powierzchnia zajęta na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie równa powierzchni zajętej na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi dotychczasowego sposobu wykorzystania terenów i pokrycia szatą roślinną: Teren, na którym ma zostać zrealizowane przedsięwzięcie jest płaski, stanowi teren wiejski, niezabudowany. Obszar obecnie wykorzystywany jest jako pola uprawne. Gleby w rejonie inwestycji zaliczane są do klas bonitacyjnych PsIV, RIVb, RIVa, ŁV, RV, PsV, ŁIV, a także W-RIVb, W-ŁV, W-PsIV. Niewielką część użytków gruntowych stanowią nieużytki N.

Działki nie odznaczają się ponadprzeciętnymi walorami przyrodniczymi. Na gruntach pod rowami, zadrzewionych oraz nieużytkach nie przewiduje się realizacji plac budowlanych i instalacji paneli.

Teren pod realizację inwestycji nie jest zadrzewiony. Zakres prac związanych z realizacją farmy fotowoltaicznej nie przewiduje wycinki istniejącej zieleni.

Na części działek znajdują się rowy melioracyjne. Należy wskazać, że na tym terenie nie przewidziano lokalizacji instalacji fotowoltaicznej.

Planowane przedsięwzięcie zmieni przeznaczenie i dotychczasowy sposób użytkowania działki, która aktualnie posiada status gruntów rolnych.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi otoczenia planowanej inwestycji: Bezpośrednie otoczenie terenu przedsięwzięcia, tj. terenu, na którym planuje się budowę Farmy PV (do 300 m) przedstawia się następująco:

- od północy

- bezpośrednio – zabudowa miejscowości Popowo, tereny uprawne, zadrzewienie śródpolne, tereny podmokłe, rowy melioracyjne, oczko wodne

- w odległości ok. 40 m – droga gminna, zabudowa mieszkaniowa w m. Popowo

- w odległości ok. 250 m – oczko wodne, tereny uprawne, rz. Różanica

- *od zachodu*
 - bezpośrednio – rów melioracyjny, tereny uprawne, zadrzewienia śród polne
 - w odległości ok. 30 m – zadrzewienie śródpolne
 - w odległości ok. 100 m – teren podmokły, nieużytki, tereny uprawne
 - w odległości ok. 300 m – tereny uprawne, zadrzewienie śródpolne, oczko wodne
- *od południa*
 - bezpośrednio – tereny uprawne, rów melioracyjny, zadrzewienia wzdłuż rowu, droga gminna
 - w odległości ok. 40 m – tereny zadrzewione,
 - w odległości ok. 170 m - teren podmokły, pola uprawne, droga gminna
- *od wschodu*
 - bezpośrednio – tereny uprawne, rów melioracyjny, zadrzewienia, droga gminna
 - w odległości ok. 100 m – droga gminna, zadrzewienia przydrożne
 - w odległości ok. 160 m – zadrzewienia wzdłuż rowu melioracyjnego

Zgodnie z pismem opiniującym Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie znak: BI. ZZŚ.1.4901.56.2023.BG z dnia 07.03.2023 r. z terenu zainwestowania powinny zostać wyłączone ciekі, rowy melioracyjne oraz obszary od wód zależne (np. torfowiska, mokradła, zabagnienia) w celu zachowania panujących na danym terenie stosunków wodnych.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Planowane Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w następujących odległościach od istniejącej zabudowy chronionej akustycznie (odległości podano od ogrodzenia farmy PV):*

- *w kierunku północnym najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 40 m od ogrodzenia planowanego przedsięwzięcia w m. Popowo,*
- *w kierunku południowo-zachodnim najbliższej zlokalizowana zabudowa położona jest ok. 420 m,*
- *w kierunku wschodnim zabudowa znajduje się w odległości ok. 610 m,*
- *w kierunku zachodnim odległość najbliższej zabudowy od ogrodzenia farmy wynosi ponad 1 km.*

Z terenu inwestycji została wyłączona działka nr 55/1 w kierunku północnym. Zgodnie ze stanem faktycznym najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 15 m od ogrodzenia planowanego przedsięwzięcia (na działce nr 51/1 obręb Popowo), natomiast zgodnie z informacjami zawartymi na podkładzie mapowym najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 50 m od ogrodzenia planowanego przedsięwzięcia w m. Popowo. Mając na uwadze powyższe odległości, warunki wskazane w sentencji niniejszej decyzji, lokalizację zabudowy, planowanych do wykonania nasadzeń zieleni izolacyjnej i maskującej oraz zadrzewień, należy przyjąć, iż planowana farma fotowoltaiczna nie będzie oddziaływać na okoliczną zabudowę.

Niniejsza decyzja uwzględnia stanowisko Rady Gminy Prostki wyrażone w uchwale nr LV.314.2023 z dnia 22.06.2023 r. w sprawie zajęcia stanowiska w sprawie lokalizacji elektrowni fotowoltaicznych na terenie gminy Prostki, w której zostało wyrażone stanowisko Rady Gminy Prostki o niepopieraniu lokalizacji elektrowni fotowoltaicznych na obszarach chronionego krajobrazu oraz w odległościach mniejszych niż 200 m od zabudowy wsi na terenie gminy Prostki, z uwagi na walory krajobrazowe, estetyczne i turystyczne. Z ustaleń uchwały zostały wyłączone instalacje o mocy do 1 MW.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Dojazd do Farmy PV będzie realizowany po istniejącej drodze.*

Przed przystąpieniem do transportu elementów instalacji wchodzących w skład inwestycji po drogach stanowiących własność Gminy Prostki, szczególnie drogami gminnymi gruntowymi, nieutwardzonymi i nieurządzonymi, warunki korzystania z tych dróg należy uzgodnić z ich zarządcą;

Ewentualna przebudowa dróg gminnych konieczna dla realizacji planowanej inwestycji będzie możliwa na warunkach określonych przez ich zarządcę, staraniem inwestora;

Droga dojazdowa do terenu inwestycji, która wykorzystywana będzie do transportu elementów planowanej farmy fotowoltaicznej, w przypadku pogorszenia jej stanu, po zakończeniu budowy powinna zostać przywrócona do stanu pierwotnego, sprzed realizacji inwestycji.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia:

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano informacje o przedsięwzięciach realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi kumulowania się oddziaływań: Planowane przedsięwzięcie - farma fotowoltaiczna PV Popowo, które jest przedmiotem niniejszej dokumentacji, powiązane będzie z istniejącą siecią elektroenergetyczną, za pomocą, której wytworzona na Farmie PV energia dostarczana będzie do odbiorców energii.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia, nie znajdują się inne przedsięwzięcia.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia zamknie się w granicach planowanej Farmy PV.

W KIP wskazane zostały rodzaj przedsięwzięć planowane do lokalizacji w dalszej odległości od planowanego przedsięwzięcia oraz poza jego obszarem oddziaływania. Planowane przedsięwzięcia mają zupełnie inny charakter niż projektowana farma fotowoltaiczna. Żadne z oddziaływań związanych z budową jak i eksploatacją farmy PV nie ulegnie kumulacji z oddziaływaniami związanymi z innymi przedsięwzięciami realizowanymi na terenie Gminy Prostki.

Ponadto, w KIP wskazano informacje o planowanych w odległości ok. 5 km farmach fotowoltaicznych na terenie gminy Prostki i sąsiednich gmin. Zgodnie z KIP: *Najbliżej zlokalizowane inwestycja to farma fotowoltaiczna o mocy do 1 MW zlokalizowana w miejscowości Mierucie, oddalona od Popowo o ok. 1,1 km w kierunku wschodnim. Kolejna inwestycja to farma wiatrowa o łącznej mocy do 9 MW zlokalizowana w m. Konopki oraz m. Cyprki, oddalona od planowanej PV Popowo o ok. 1,5 km w kierunku południowo-wschodnim.*

W odległości ok 1,9 w kierunku północno wschodnim położona jest farma fotowoltaiczna o mocy do 18 MW w m. Bogusze obręb Prostki. W kierunku północnym, w m. Krupin, w odległości ok. 2,2 km zlokalizowana jest farma fotowoltaiczna o mocy do 1 MW, natomiast w kierunku północno zachodnim najbliższa inwestycja fotowoltaiczna znajduje się w odległości ok 3,4 km w miejscowości Prostki. W kierunku południowo zachodnim w odległości ok. 2,4 km znajduje się farma fotowoltaiczna o mocy do 4 MW w miejscowości Długochorzele.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie oddziaływań skumulowanych: Planowana inwestycja polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej Popowo zostanie zrealizowana na terenie częściowo zantropogenizowanym i przekształconym tj. na terenie użytków rolnych, w rejonie, którego znajduje się już istniejąca infrastruktura drogowa oraz energetyczna.

Biorąc pod uwagę znaczną odległość planowanej farmy od innych planowanych na terenie gminy farm fotowoltaicznych i wiatrowych, a także, że planowane farmy zostaną oddalone i przedzielone istniejącymi elementami terenowymi jak np. drogi i/lub zadrzewienia, które dodatkowo znacząco ograniczą widoczność inwestycji, nie przewiduje się kumulacji oddziaływań. Nawet w przypadku realizacji wszystkich Farm PV i FW w Gminie Prostki i w gminach sąsiadujących, nie nastąpi kumulacja oddziaływań na krajobraz ze względu na odległości je dzielące. Każda z instalacji fotowoltaicznych będzie miała wysokość maksymalną do 4 m, więc nie będą one stanowiły dominanty w krajobrazie. Ponadto zarówno farmy wiatrowe jak i fotowoltaiczne zostaną oddalone i przedzielone istniejącymi elementami terenowymi jak np. drogi, tereny leśne, czy zabudowa miejscowości. Biorąc pod uwagę powyższe nie przewiduje się wystąpienia znaczących oddziaływań na krajobraz w rejonie planowanej inwestycji.

Ze względu na inny okres realizacji przedsięwzięć nie będą się kumulowały oddziaływania z okresu ich budowy: oddziaływania akustyczne i emisje do powietrza. Nawet przy nałożeniu terminów prac budowlanych, będą się one toczyły w różnych miejscach, w rozproszeniu. Nie będzie to powodowało kumulacji oddziaływań

akustycznych i związanych z emisjami do powietrza w jednym miejscu. Oddziaływania te będą krótkotrwałe i ustaną po zakończeniu prac budowlanych.

Na etapie prowadzenia prac budowlanych w jednym czasie może wystąpić nieznaczna kumulacja związana z powstawaniem odpadów. Jednak ilości odpadów powstające na etapie budowy są pomijalnie małe w stosunku do ilości odpadów powstających na terenie całej Gminy. W przypadku likwidacji farm w tym samym czasie może wystąpić kumulacja ilości odpadów. Odpady te jednak będą przekazywane firmom zajmującym się odbieraniem i przekazywaniem odpadów dalej do odzysku bądź unieszkodliwiania. Ilość tych odpadów nie będzie miała także większego wpływu na proces ich odzysku, bądź unieszkodliwiania.

Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej Popowo oddziaływania związane z emisją hałasu do środowiska i zanieczyszczeń do powietrza czy też promieniowaniem elektromagnetycznym będą niewielkie, będą zamykać się na terenie inwestycji i nie będą się kumulować z projektowanymi innymi farmami.

Z uwagi na fakt, że planowane Farmy PV będą terenami ogrodzonymi, może mieć to wpływ na ograniczenie dostępu do terenu inwestycji dla większych ssaków. Nie mniej biorąc pod uwagę charakter terenu, na którym zlokalizowane zostaną farmy, nie wydaje się on atrakcyjny dla zwierząt. Nie mniej nie można całkowicie wykluczyć występowania lokalnych szlaków migracji, gatunków małych ssaków i płazów czy też gatunków ssaków średnich, mniej płochliwych. Planowane farmy nie będą stanowiły zwartego kompleksu, będą rozdzielone drogami, które będą umożliwiały migracje zwierzętom. Również terenu działek, na których planowane jest przedsięwzięcie nie planuje się pokryć w pełni panelami fotowoltaicznymi i innymi elementami infrastruktury farmy.

Z uwagi na fakt, że planowane Farmy PV będą terenami ogrodzonymi, może mieć to wpływ na ograniczenie dostępu do terenu inwestycji dla większych ssaków.

Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia, jakim jest farma fotowoltaiczna, konstrukcja ogrodzenia powinna zabezpieczać urządzenia Farmy przed zniszczeniem, uszkodzeniem, aby jej działanie nie uległo zakłóceniu. W związku z powyższym konstrukcja ogrodzenia ma za zadanie ochronić urządzenia Farmy przed ewentualnymi zniszczeniami spowodowanymi m.in. przez średnie i duże zwierzęta, które w przypadku dostania się na teren Farmy mogłyby uszkodzić instalację.

Planowane przedsięwzięcie, w tym przewidziane rozwiązania techniczne ogrodzenia, nie będzie stanowiło bariery dla małych zwierząt. Jak pokazują doświadczenia Inwestora z innych Farm PV projektowane ogrodzenie nie stanowi bariery dla zwierząt np. lisa czy zająca. Były one obserwowane na ogrodzonym terenie farm fotowoltaicznych eksploatowanych przez PGE Energia Odnawialna S.A. o takich samych parametrach ogrodzenia, jak proponowane przy planowanym przedsięwzięciu.

Reasumując stwierdza się, że z uwagi na rodzaj przyjętej technologii Farm PV i związane z nimi oddziaływania na etapie ich realizacji, eksploatacji oraz likwidacji nie wystąpi znacząco negatywne oddziaływanie na środowisko i zdrowie ludzi. Należy jednak przestrzegać zasad prowadzenia prac budowlanych oraz działań na etapie eksploatacji Farm zgodnych z poszanowaniem środowiska oraz zdrowia ludzi.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

W KIP wskazane zostały przewidywane ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji inwestycji.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu budowy i likwidacji:

Etap budowy będzie wiązał się z największym zużyciem materiałów (elementy nośne paneli fotowoltaicznych, przewody i kable, ogrodzenie). W przypadku budowy ogrodzenia pojawi się standardowe zapotrzebowanie na materiały takie jak: piasek, żwir, beton cementowy, podsypka piaskowa, itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych. W trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, wystąpi typowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu maszyn i urządzeń. Nie przewiduje się stałego poboru wody z wodociągów na potrzeby budowy, ponieważ w procesie technologicznym montażu konstrukcji wolnostojących jedynie wbija się (standardowo do głębokości ok. 1,5-1,7 m) elementy stalowe bez stosowania zaprawy, a więc woda nie jest konieczna. Możliwe zużycie wody w czasie budowy przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalnymi pracowników prowadzących montaż Instalacji – woda dostarczona zostanie w pojemniku o pojemności 1 m³, bądź podobnym. Możliwe zużycie wody w czasie likwidacji przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Podczas budowy i likwidacji instalacji może być wymagany agregat prądotwórczy.

Na etapie realizacji szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną może wynieść do ok. 5000 kWh. Energia elektryczna wymagana będzie do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy montażu ogniw

fotowoltaicznych. Zakłada się, że źródłem prądu na tym etapie będzie agregat prądotwórczy.

Zapotrzebowanie na energię cieplną i gazową na etapie realizacji i likwidacji w tego typu inwestycjach nie występuje.

Etap likwidacji: Możliwe zużycie wody w czasie likwidacji przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Ilość wody przewiduje się w takiej samej ilości jak na etapie budowy (ok. 4 m³).

Na tym etapie występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń odpowiedzialnych za demontaż i transport elementów farmy. Wszystkie zdemontowane urządzenia zostaną poddane recyklingowi poprzez odzysk wartościowych części i materiałów. W przypadku powstania odpadów będą one przekazane do unieszkodliwienia zgodnie z obowiązującymi przepisami w zakresie gospodarki odpadami.

Na etapie likwidacji szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynieść może do ok. 5000 kWh. Energia elektryczna wymagana będzie do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy demontażu ogniw fotowoltaicznych. Zakłada się, że źródłem prądu na tym etapie będzie agregat prądotwórczy.

Zapotrzebowanie na energię cieplną i gazową na etapie likwidacji w tego typu inwestycjach nie występuje.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu eksploatacji:

Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Planowana farma fotowoltaiczna jest instalacją bezobsługową, niewymagającą zasilania w wodę. W instalacji fotowoltaicznej nie ma części mechanicznych wymagających wymiany lub napraw.

Na etapie eksploatacji nie przewiduje się wykorzystywania wody do celów technologicznych i socjalnych. W przypadku prowadzenia prac konserwatorskich lub pielęgnacji zieleni (koszenie trawy) na cele konsumpcyjne dostarczana będzie we własnym zakresie, np. w butelkach.

W planowanych do instalacji panelach fotowoltaicznych zastosowana zostanie powłoka zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadów na ich powierzchni. W związku z powyższym na etapie eksploatacji instalacji w zasadzie nie przewiduje się mycia paneli. Na działających od kilku lat instalacjach fotowoltaicznych mycie paneli nie było stosowane. W wyjątkowych przypadkach można szacować ewentualne mycie raz do roku, w razie stwierdzenia znacznego zanieczyszczenia powierzchni paneli, które powodowałoby znaczące ograniczenie w produkcji energii elektrycznej. Mycie paneli fotowoltaicznych planowane jest przy zastosowaniu jedynie wody, bez dodatku substancji chemicznych/detergentów. Woda będzie dostarczana przy pomocy beczkowszu.

Na etapie eksploatacji przewiduje się zapotrzebowanie na paliwa (do koszenia trawy) w ilości do około 300 l/rok.

Na etapie eksploatacji energia elektryczna będzie potrzebna w ilości ok. 5000 kW/rok na potrzeby zapewnienia oświetlenia Inwestycji i zasilania automatyki oraz urządzeń diagnostyczno-remontowych podczas przestojów technicznych, przeglądów i remontów.

Nie przewiduje się zapotrzebowania na energię cieplną oraz gazową w fazie eksploatacji.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano i szczegółowo przeanalizowano rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji:

- **zanieczyszczenie powietrza**- emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała miejsce przede wszystkim w trakcie realizacji inwestycji i jej likwidacji.

W okresie realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja spalin z silników maszyn budowlanych i samochodów ciężarowych, a także może wystąpić również emisja niezorganizowana pyłów w związku z prowadzonymi pracami ziemnymi (w warunkach utrzymującej się dłużej pogody bezdeszczowej).

Na etapie likwidacji charakter i wielkość emisji zanieczyszczeń do powietrza będą zbliżone do tych z etapu realizacji i powodowane ruchem pojazdów wywożących zdemontowane materiały, pracą sprzętu technicznego i maszyn stosowanych do rozbiórek oraz usunięciem paneli i towarzyszącej infrastruktury. Emisja ta będzie krótkotrwała, chwilowa i ustąpi po zakończeniu prac demontażowych. Na tym etapie może wystąpić również niezorganizowana emisja pyłów.

Zgodnie z KIP: Należy zauważyć, że roboty rozbiórkowe będą stosunkowo krótkotrwałe, a emisje będą zmienne w czasie i przestrzeni, mając charakter lokalny związany z miejscem ich powstawania. Z tego względu nie przewiduje się zatem, aby miały one znaczący i długotrwały wpływ na stan jakości powietrza atmosferycznego.

Również z uwagi na to, że etap realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia będą ograniczone w czasie, należy stwierdzić, że emisja zanieczyszczeń będzie krótkotrwała, a wpływ emisji będzie miał charakter odwracalny.

Eksploatacja inwestycji będzie źródłem emisji do powietrza o marginalnym charakterze - sporadyczne użycie maszyny do koszenia lub przejazd pojazdów związanych z konserwacją urządzeń można uznać za nie mające istotnego wpływu na stan jakości powietrza.

- promieniowanie elektromagnetyczne - stacje elektroenergetyczne nN/SN nie emitują pól elektromagnetycznych o natężeniach przekraczających wartości określonych przepisami prawa.

Prąd wyjściowy z inwerterów i generatorów będzie prowadzony liniami średniego napięcia, które położone będą pod ziemią, dlatego ich oddziaływanie będzie niezauważalne i ekranowane przez warstwę gleby.

Wobec tego nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek oddziaływanie na zwierzęta, czy rośliny w najbliższej okolicy planowanej inwestycji.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia w zakresie emisji pól elektromagnetycznych będzie pomijalnie małe i pozostanie bez wpływu na sąsiadujące tereny.

Zgodnie z powyższym, należy stwierdzić, że nie istnieje możliwość wystąpienia negatywnego oddziaływania pola elektromagnetycznego na środowisko, w tym również na ludzi.

- oddziaływanie związane z emisją hałasu do środowiska będzie krótkotrwałe i nie spowoduje trwałych zmian w środowisku.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia emisja hałasu powodowana będzie pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały, elementy konstrukcji (panele fotowoltaiczne). W trakcie realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się wykonywania hałaśliwych prac i transportu ciężkiego w godzinach nocnych.

Najbardziej uciążliwym etapem realizacji przedsięwzięcia będzie przygotowanie terenu pod budowę, w tym ewentualna niwelacja terenu. Maszyny budowlane wykorzystywane zwłaszcza do prac ziemnych będą, co do zasady napędzane silnikami wysokoprężnymi, które charakteryzuje moc akustyczna w granicach 100-104 dB(A). Skalę oddziaływania realizacji przedsięwzięcia na etapie przygotowania terenu pod budowę można porównać do prac polowych wykonywanych na okolicznych polach uprawnych sprzętem rolniczym. Zarówno w przypadku prac polowych, jak i prac przygotowawczych zasięg oddziaływania ograniczy się do najbliższego sąsiedztwa i nie spowoduje ponadnormatywnego oddziaływania na klimat akustyczny sąsiadujących terenów. Ze względu na charakter prac budowlanych nie ma możliwości całkowitego wyeliminowania hałasu powstającego w czasie ich wykonywania. Zasięg przestrzenny hałasu będzie oddziaływać na odległość do 100 m.

Z uwagi na fakt, że planowane przedsięwzięcie realizowane będzie dla PGE Energia Odnawialna S.A., która jest spółką Skarbu Państwa, dołożone będą wszelkie starania aby przedsięwzięcie było wykonywane zgodnie z najwyższymi standardami i za pomocą nowoczesnego sprzętu.

Ponadto z uwagi na fakt, że w najlepszym interesie Inwestora (m.in. w celu utrzymania długofalowych dobrych relacji sąsiedzkich), jest minimalizacja skali i zasięgu oddziaływania, powzięte zostaną wszelkie możliwe działania minimalizujące wpływ realizacji przedsięwzięcia na klimat akustyczny tak, aby etap realizacji przedsięwzięcia przebiegł w sposób jak najmniej uciążliwy.

Prace budowlane będą miały charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów farmy fotowoltaicznej.

Na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia źródłami hałasu będą: transformator na stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ, stacje transformatorowe nN/SN, inwertery DC/AC, wentylatory w budynku stacyjnym stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ.

Oddziaływanie akustyczne źródeł hałasu jest ograniczone wyłącznie do pory dziennej, gdyż urządzenia farmy, tj. stacja transformatory oraz inwertery pracować będą wyłącznie w porze dziennej, gdyż wtedy instalacja produkuje energię elektryczną.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Jednym ze źródeł hałasu na planowanej Farmie PV na etapie eksploatacji będą transformatory na stacjach elektroenergetycznych nN/SN. Poziom mocy akustycznej transformatora zależy od zastosowanego modelu. Nowoczesne transformatory są bardzo wydajne oraz emitują bardzo niski poziom mocy akustycznej. Ostateczna moc transformatorów, a co za tym idzie moc akustyczna zależy od uzgodnień z lokalnym operatorem energetycznym, ale nie przekroczy mocy akustycznej 70 dB(A).

Powyższe urządzenia będą zlokalizowane w rozproszeniu na powierzchni inwestycji. Transformator 110/SN, którego moc akustyczna wynosi 92 dB(A) będzie się znajdował w stacji, która dodatkowo ograniczy emisję hałasu. Lokalizacja stacji GPZ, stanowiącej główne źródło hałasu, została dobrana tak, by maksymalnie oddalić się od zabudowy mieszkalnej.

Innym źródłem hałasu na etapie eksploatacji będą inwertery. Na planowanej PV przewiduje się zastosowanie inwerterów w jednej z 2 przedstawionych opcji, tj.:

- rozproszonych umieszczonych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej w gruncie (dla inwerterów o mocy poniżej 1 MW) w ilości do 834 sztuk, o mocy minimalnej 60 kW i maksymalnej mocy akustycznej 76 dB(A) lub
- centralnych umieszczonych w stacjach elektroenergetycznych nN/SN z transformatorami (dla inwerterów o mocy równej lub większej niż 1 MW), w ilości do 50 sztuk o mocy akustycznej 88 dB (A).

Z uwagi na umiejscowienie inwerterów centralnych w stacjach elektroenergetycznych lub rozproszoną lokalizację inwerterów umieszczonych na konstrukcji wsporczej paneli, oddziaływanie tych urządzeń nie będzie miało znaczącego wpływu na klimat akustyczny tego obszaru i będzie ograniczone tylko do terenu objętego inwestycją. Na podstawie przeprowadzanych analiz prognozuje się oddziaływanie tych urządzeń na poziomie:

- od transformatora (70dB(A)) na stacji elektroenergetycznej nN/SN:
 - 55 dB(A) w odległości ok. 2 m,
 - 50 dB(A) w odległości ok. 3 m;
- od inwertera centralnego (88 dB(A)):
 - 55 dB(A) w odległości ok. 17 m,
 - 50 dB(A) w odległości ok. 28 m;
- od inwertera rozproszonego (76 dB(A)) umieszczonego na konstrukcji wsporczej paneli:
 - 55 dB(A) w odległości ok. 4 m,
 - 50 dB(A) w odległości ok. 7 m.

Źródłem hałasu będzie także transformator na stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ, gdzie przewiduje się 1 transformator o mocy do 63 MVA. Tak jak wspomniano powyżej, poziom mocy akustycznej transformatora zależy od zastosowanego modelu, który będzie dobrany w projekcie wykonawczym. Transformator taki może mieć poziom mocy akustycznej wynoszący ok. 92 dB(A). Oddziaływanie transformatora na stacji elektroenergetycznej 110/SN z uwagi na jego przewidzianą lokalizację, nie będzie miało znaczącego wpływu na klimat akustyczny tego obszaru i będzie ograniczone tylko do terenu objętego inwestycją. Na podstawie przeprowadzanych analiz prognozuje się oddziaływanie transformatora na poziomie:

- 55 dB(A) w odległości ok. 35 m,
- 50 dB(A) w odległości ok. 54 m.

Należy zaznaczyć, że przy lokalizacji transformatorów oraz inwerterów uwzględniono najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej, tj.:

* najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w kierunku północno zachodnim w m. Popowo w odległości ok. 165 m od planowanej lokalizacji stacji nN/SN oraz inwerterów DC/AC, oraz ok. 625 m od stacji GPZ.

* najbliższej zlokalizowana zabudowa w kierunku południowym znajduje się w m. Gorczyce, w odległości ok. 525 m od stacji Nn/SN oraz inwerterów DC/AC, oraz ok. 1,3 km od stacji GPZ.

* najbliższe zabudowania od zachodu w m. Sokółki znajdują się w odległości ok 1,1 km od stacji Nn/SN oraz inwerterów DC/AC, oraz ok. 1,5 km od stacji GPZ.

* najbliższej położona zabudowa mieszkaniowa od strony wschodniej znajduje się w odległości ok. 645 m od stacji Nn/SN oraz inwerterów DC/AC oraz ok. 1,3 km od stacji GPZ. w m. Konopki Kolonie.

Biorąc powyższe pod uwagę, tj. lokalizację i zasięg oddziaływania akustycznego urządzeń farmy oraz oddalenie wszystkich ww. elementów farmy od terenów chronionych pod względem akustycznym, należy stwierdzić, że w żadnym przypadku nie wystąpią przekroczenia wartości dopuszczalnych poziomów hałasu. Użytkowanie planowanej farmy fotowoltaicznej nie będzie stanowiło zagrożenia dla mieszkańców terenów sąsiednich. Powyższe oznacza, że na terenach, które znajdują się w otoczeniu przedsięwzięcia, dotrzymane będą wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 poz. 112).

Do innych źródeł emisji hałasu do środowiska należą: wykaszanie trawy i innej roślinności w ramach potrzeb, okazjonalne mycie paneli w ramach potrzeb w razie stwierdzenia znacznego zanieczyszczenia ich powierzchni, oczyszczenie paneli ze śniegu - zakłada się, że będą to sytuacje nadzwyczajne. Instalacja zostanie zaprojektowana w sposób umożliwiający w normalnych warunkach zimowych samoistne zsuniecie się warstwy śniegu zalegającej na modułach fotowoltaicznych, prace serwisowe.

Sterowanie planowanej farmy fotowoltaicznej będzie odbywać się przy użyciu systemów komputerowych bez potrzeby przebywania obsługi na miejscu. Drogi wewnętrzne będą użytkowane tylko w czasie incydentalnych napraw i przeglądów serwisowych. W związku z powyższym ruch na nich będzie marginalny i będzie obejmował samochody osobowe oraz lekkie samochody dostawcze.

Pozostałe oddziaływania związane z utrzymaniem Farmy jak koszenie trawy, czy prace serwisowe będą wykonywane okazjonalnie i nie będą różniły się pod względem oddziaływania akustycznego od prac polowych wykonywanych w sąsiedztwie. Będą to pojedyncze przejazdy odpowiednich maszyn i samochodów w ciągu kilku dni na rok.

Odnosząc powyższe do aktualnych wymagań prawnych należy uznać, że etap realizacji, eksploatacji oraz likwidacji (oddziaływanie zbliżone do oddziaływania na etapie budowy) przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia poziomów dopuszczalnych hałasu w środowisku obowiązujących w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity Dz. U. 2014 r., poz. 112).

- wody opadowe i roztopowe:

W ramach etapu realizacji potencjalnymi zanieczyszczeniami powstającymi na etapie prac budowlanych, mogą być m.in. substancje wypłukiwane ze składowisk materiałów budowlanych oraz wycieki smarów i paliw ze środków transportowych i maszyn. Biorąc pod uwagę powyższe w trakcie prac budowlanych przewidziano odpowiednie działania minimalizujące na terenie zaplecza budowy, gdzie znajdować się będą miejsca postoju maszyn oraz składowane będą materiały budowlane i odpady, dzięki czemu potencjalne ryzyko wystąpienia oddziaływań będzie ograniczone do minimum i nie będzie powodować znaczącego wpływu na środowisko.

Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane do kanalizacji. Wody opadowe i roztopowe będą infiltrować do ziemi na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia. Jakość wód odprowadzanych grawitacyjnie z powierzchni paneli fotowoltaicznych będzie zgodna ze wskaźnikami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 roku w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1311).

Przewiduje się jedynie ujmowanie wód opadowych i roztopowych pochodzących ze stanowiska transformatora na stacji GPZ, które będą podczyszczane w separatorze koalescencyjnym i odprowadzane poprzez drenaż rozsączający do ziemi.

- ścieki przemysłowe i bytowe:

Na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia przewiduje się, że powstaną ścieki bytowe. Zaplecze budowy zostanie zaopatrzone w przenośne toalety typu Toi-Toi ze zbiornikami bezodpływowymi. Ścieki zebrane w zbiornikach będą okresowo odbierane przez wyspecjalizowany podmiot posiadający stosowne zezwolenie do wykonywania odbioru ścieków na terenie gminy, a następne ścieki te będą wywożone do oczyszczalni ścieków zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia nie przewiduje się wytwarzania ścieków przemysłowych.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się powstawania ścieków przemysłowych i bytowych. Planowana inwestycja z uwagi na jej charakterystykę nie wymaga zaopatrzenia w wodę. Na terenie przedsięwzięcia nie będą organizowane stałe stanowiska pracy, wobec czego nie przewiduje się realizacji zaplecza socjalnego oraz toalet. Pracownicy serwisu obsługującego przedsięwzięcie będą pracownikami terenowymi zakwaterowanymi poza miejscem wykonywania prac serwisowych (terenem przedsięwzięcia).

e) ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Jak wynika z informacji zawartych w KIP: Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z

2016r., poz. 138), przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przedstawiono informacje o ryzyku wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy budowlanej jest znikome z uwagi na rygorystyczne zapisy prawa budowlanego oraz wymagania norm budowlanych, które warunkują bezpieczeństwo budowli, a które zostaną bezwzględnie zastosowane podczas projektowania przedmiotowej inwestycji. Ponadto w ramach inwestycji nie przewiduje się wznoszenia wysokich budowli ani nie przewiduje się głębokich wykopów.*

W zakresie możliwości wystąpienia katastrofy naturalnej w KIP wskazano, że: *Wystąpienie gwałtownych zjawisk atmosferycznych na analizowanym obszarze jest mało prawdopodobne, w związku powyższym realizacja przedmiotowej inwestycji nie jest zagrożona ryzykiem wystąpienia katastrofy naturalnej.*

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia dokonano analizy w zakresie przystosowania przedsięwzięcia do postępujących zmian klimatu, i ustalono, że planowane przedsięwzięcie będzie przystosowane do postępujących zmian klimatu w następujący sposób:

** w przypadku występowania susz:*

- realizacja przedsięwzięcia nie zmieni wielkości retencji wodnej na rozpatrywanym terenie (nie przewiduje się uszczelnienia terenu i ujmowania wód opadowych w systemy kanalizacyjne);
- planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować przerwania ciągłości siedlisk;
- susze nie będą miały negatywnego wpływu na przedsięwzięcie.

** w przypadku wystąpienia pożarów:*

- wszystkie instalacje zostaną zaprojektowane w sposób zgodny z przepisami ochrony przeciwpożarowej. Użyte materiały będą posiadać wszelkie wymagane atesty i dopuszczenia do użycia w budownictwie przemysłowym;

** w przypadku wystąpienia fal upałów:*

- w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia fale upałów nie będą miały znaczącego wpływu na zwiększenie zapotrzebowania na energię i wodę;

** w przypadku wystąpienia fal mrozów:*

- fale mrozów nie wpłyną w sposób znaczący na eksploatację przedsięwzięcia.
- materiały wykorzystane do realizacji inwestycji będą odporne na działanie niskich temperatur.

** w przypadku wystąpienia powodzi:*

- lokalizacja przedsięwzięcia została wybrana poza obszarami, na których wyznaczono prawdopodobieństwo powodzi;

** w przypadku wystąpienia burz i nawałnych deszczów:*

- planowane przedsięwzięcie zostanie zaprojektowane zgodnie z warunkami technicznymi w zakresie ochrony ogromowej;
- na skutek realizacji przedsięwzięcia nie zmieni się zdolność retencji zlewni.

** w przypadku wystąpienia silnych wiatrów:*

- część nadziemna planowanego przedsięwzięcia zostanie zaprojektowana zgodnie ze sztuką budowlaną, a zastosowane materiały cechować się będą wysoką wytrzymałością na porywiste wiatry;

** w przypadku wystąpienia katastrofalnych opadów śniegu:*

- część nadziemna planowanego przedsięwzięcia zostanie zaprojektowana zgodnie ze sztuką budowlaną, a zastosowane materiały cechować się będą wysoką wytrzymałością na obciążenie śniegiem.

Ponadto w kontekście łagodzenia zmian klimatu należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza. Planowane przedsięwzięcie nie będzie również znaczącym źródłem emisji energii cieplnej czy innych substancji lub gazów cieplarnianych (w tym CO₂) w ujęciu globalnym. Wysokość projektowanych obiektów nad poziomem terenu nie spowoduje również pogorszenia stopnia przewietrzalności sąsiadujących terenów. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje wylesiania terenów, w związku z czym nie przewiduje się zubożenia ilości „pochłaniaczy” gazów cieplarnianych (CO₂). Biorąc powyższe pod uwagę wpływ przedsięwzięcia na klimat i jego zmiany nie będzie odczuwalny ze względu na rodzaj przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe, analizowane przedsięwzięcie nie wiąże się z posiadaniem lub wykorzystywaniem substancji niebezpiecznych, jak również na mocy obowiązujących przepisów prawa projektowana instalacja nie zalicza się do instalacji o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Planowane przedsięwzięcie ze względu na swój charakter oraz lokalizację poza terenami

zagrożonymi powodzią oraz podtopieniami lub osuwaniem się terenu nie stanowi zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: **Realizacja przedsięwzięcia** będzie się wiązała z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Powstałe odpady będą należały do grupy 15 (różnego rodzaju opakowania po materiałach budowlanych) oraz grupy 17 (przede wszystkim odpady z budowy, drewna, szkła, tworzyw sztucznych, a także złom, żelazo i stal oraz aluminium). Podczas realizacji inwestycji zachowana zostanie szczególna ostrożność w celu zminimalizowania ilości wytwarzanych odpadów i podjęte zostaną działania zapobiegające przedostawaniu się ich do środowiska.

W czasie eksploatacji farmy fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z serwisowaniem, naprawą urządzeń oraz pielęgnacją zieleni. Za zagospodarowanie powstających odpadów podczas eksploatacji odpowiedzialna będzie firma zajmująca się serwisowaniem farmy, której Inwestor powierzy prowadzenie okresowych przeglądów i konserwacji urządzeń oraz pielęgnacji zieleni.

Jak wynika z informacji zawartych w KIP: Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko poprzez wytwarzane odpady. Odpady będą gromadzone w odpowiedni oznakowany sposób, w szczelnych pojemnikach (odpady niebezpieczne). Następnie będą przekazywane firmom zajmującym się odbieraniem i przekazywaniem odpadów dalej do odzysku bądź unieszkodliwiania posiadającym stosowne zezwolenia na prowadzenie gospodarki odpadami w przedmiotowym zakresie. W ramach przedsięwzięcia Inwestor oraz podmioty realizujące prace na zlecenie Inwestora podejmą wszelkie niezbędne środki i działania mające na celu zapobieganie: mieszanii odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów, mieszanii odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne, mieszanii odpadów niebezpiecznych z substancjami, materiałami lub przedmiotami, w tym rozcieńczaniu substancji niebezpiecznych.

Inwestor jest właścicielem paneli oraz pozostałej infrastruktury znajdującej się na planowanej Farmie PV i to do jego obowiązku będzie należało zagospodarowanie paneli po upływie okresu ich przydatności do wykorzystania lub zakończeniu eksploatacji Farmy. Moduły, są kwalifikowane jako odpad elektroniczny. Czas eksploatacji modułów fotowoltaicznych, jak i całej Farmy, przewidywany jest na ok. 30 lat. W trakcie eksploatacji również mogą powstawać okazjonalnie odpady w postaci pojedynczych paneli, które ulegną awarii czy zniszczeniu. Będą one na bieżąco wymieniane w trakcie prac serwisowych. Po etapie eksploatacji wszystkie moduły fotowoltaiczne zostaną zabrane z terenu Farmy i poddane recyklingowi w procesach przewidzianych w Załączniku 1 ustawy o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. (Dz. U. z 2022 r. nr 699 z późn. zmianami) m.in.:

- R3 (recykling lub odzysk substancji organicznych, które nie są stosowane jako rozpuszczalniki),
- R4 (recykling lub odzysk metali i związków metali),
- R5 (recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych).

Recykling ten będzie wykonywany przez wyspecjalizowane firmy posiadające wymagane zgody na swoją działalność. Ze względu na odległy termin zakończenia użytkowania Farmy, nie można wykluczyć innych metod odzysku czy regeneracji paneli fotowoltaicznych w przyszłości.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji zostały szczegółowo opisane w punkcie 1d dotyczącym emisji i występowania innych uciążliwości:

Mając na uwadze informacje zawarte w KIP inwestycja ani na etapie realizacji ani na etapie eksploatacji nie będzie stwarzała zagrożenia dla zdrowia ludzi. Nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego oraz wartości natężenia pola magnetycznego nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

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

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Na terenie, na którym realizowana będzie inwestycja nie występują obszary wodno-błotne, obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek. W strefie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne objęte

Konwencją Ramsarską. Najbliższy tego typu obszar – Biebrzański Park Narodowy znajduje się ok. 15 km od planowanego przedsięwzięcia. W strefie oddziaływania przedsięwzięcia nie stwierdzono obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedlisk łęgowych torfowisk czy ujść rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie: Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest prawie 200 km od obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, wobec czego planowane użytkowanie terenu nie spowoduje zagrożenia dla ww. środowiska.

c) obszary górskie lub leśne: Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest ponad 400 km od obszarów górskich, wobec czego planowane użytkowanie terenu nie spowoduje zagrożenia dla ww. środowiska. Obszar leśny zlokalizowany jest w odległości ok. 450 m na południowy wschód od działek, na których zlokalizowane jest przedsięwzięcie. Biorąc pod uwagę zakres i skalę przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że nie wpłynie ono negatywnie na obszary leśne występujące w sąsiedztwie inwestycji.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych: Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: W miejscu realizacji przedsięwzięcia oraz w strefie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia nie występują obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych (informacje na podstawie danych RZGW). Najbliżej zlokalizowane ujęcie wody znajduje się w m. Kobylin w odległości ok. 2,4 km od inwestycji. Najbliżej położony zbiornik wodny o statusie JCWP Jezioro Dybowskie zlokalizowane jest w odległości ok. 6,6 km od inwestycji. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Od strony północnej w odległości ok. 115 m zlokalizowana jest rzeka Różanica. W odległości ok. 1,7 km po stronie południowo-zachodniej przedsięwzięcia przepływa Dopytyw spod Konopek. W kierunku wschodnim w odległości ok. 1,4 km położone jest jezioro Mierucie, a w kierunku zachodnim w odległości ok. 1,9 km jezioro we wsi Długochorzele.

Ponadto między działkami nr 53 i nr 54 a także po granicy działek nr 63/1, 64/1, 66, /1, 107/4, 113/4 przepływa ciek bez nazwy będący dopływem rzeki Różanica. Na terenie działek nr 103, 104, 107/4, 107/7, 113/4 zlokalizowane są rowy melioracyjne.

Na etapie prac budowlanych, w czasie eksploatacji oraz likwidacji przedsięwzięcia nie przewiduje się ingerencji w wody powierzchniowe. Ogrózenie farmy zostanie poprowadzone w odległości min. 3 m od koryta cieku, panele fotowoltaiczne zostaną zamontowane bez ingerencji w rowy melioracyjne.

Teren inwestycji znajduje się poza zasięgiem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

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

Projektowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami Natura 2000. Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 stanowi Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Ostoja Biebrzańska PLB200006, oddalony o ponad 9 km w kierunku południowym od terenu inwestycji. Z uwagi na odległość, 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. Oceniając skalę i rodzaj możliwego oddziaływania na obszary podlegające ochronie, stwierdzono, iż z uwagi na charakter przedsięwzięcia, zakres planowanych prac, zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej na panelach fotowoltaicznych, lokalizację przedsięwzięcia na gruntach uprawianych rolniczo oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, inwestycja nie będzie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym na ww. obszar Natura 2000 i obszary chronionego krajobrazu, a tym samym nie wymaga wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do ochrony przyrody i obszarów Natura 2000.

Projektowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami chronionego krajobrazu. Najbliżej zlokalizowanym obszarem chronionego krajobrazu jest Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich oddalony o ok. 1,3 km w kierunku południowo-zachodnim od analizowanego przedsięwzięcia. Mimo znacznej odległości w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano możliwość wystąpienia potencjalnych oddziaływań na ekosystemy leśne, nieleśne ekosystemy lądowe i ekosystemy wodne obszaru chronionego krajobrazu.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew czy krzewów, w tym zadrzewień śródpolnych, przydrożnych. Drzewa znajdujące się na terenie inwestycji, nieprzeznaczone do wycinki, jak również wszystkie drzewa znajdujące się poza granicami inwestycji narażone na uszkodzenia w wyniku ruchu maszyn oraz transportu materiałów budowlanych zostaną odpowiednio zabezpieczone.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano wpływ planowanego przedsięwzięcia na korytarze ekologiczne, zgodnie z zawartymi informacjami: Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza siecią korytarzy ekologicznych. Najbliższy korytarz ekologiczny znajduje się w odległości ok. 3,3 km na południe od planowanej farmy.

Konstrukcja ogrodzenia powinna zabezpieczać urządzenia Farmy przed zniszczeniem, uszkodzeniem, aby jej działanie nie uległo zakłóceniu. W związku z powyższym konstrukcja ogrodzenia ma za zadanie ochronić urządzenia Farmy przed ewentualnymi zniszczeniami spowodowanymi m.in. przez średnie i duże zwierzęta, które w przypadku dostania się na teren Farmy mogłyby uszkodzić instalację. Z uwagi na fakt, że Farma będzie obiektem bezobsługowym, tj., na którym nie przewiduje się stałego przebywania ludzi, nie będzie ona płoszyć zwierząt w jej bezpośrednim sąsiedztwie.

Planowane przedsięwzięcie, w tym przewidziane rozwiązania techniczne ogrodzenia, nie będzie stanowiło bariery dla małych zwierząt. Jak pokazują doświadczenia Inwestora z innych Farm PV, projektowane ogrodzenie nie stanowi bariery dla zwierząt np. lisa czy zająca. Były one obserwowane na ogrodzonym terenie farm fotowoltaicznych eksploatowanych przez PGE Energia Odnawialna S.A. o takich samych parametrach ogrodzenia, jak proponowane w planowanym przedsięwzięciu. Należy tutaj zaznaczyć, że dolna krawędź ogrodzenia będzie wykonana w sposób wykluczający możliwość kałeczenia zwierząt w przypadku ich próby przejścia lub zrobienia podkopu pod ogrodzeniem.

Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na przerwanie ciągłości dolin rzecznych i linii brzegowej wód. Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w oddaleniu do dolin cieków.

Przedsięwzięcie nie będzie miało również wpływu na możliwość migracji zwierząt ani będzie stanowiło bariery migracyjnej ze względu na przewidzianą konstrukcję ogrodzenia.

Zgodnie z postanowieniem opiniującym brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wydanym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie w dniu 30 marca 2023 r.: Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony ww. obszaru oraz na jego integralność. Wysokość obiektów wyniesie do 4 m, w związku z czym nie będą one stanowiły dominanty w krajobrazie.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Uwzględniając możliwe zagrożenia dla środowiska wynikające z usytuowania przedsięwzięcia oraz zakres i skalę przedsięwzięcia należy stwierdzić, że nie dojdzie do negatywnego oddziaływania na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu i stwierdzono, że: W miejscu lokalizacji przedsięwzięcia nie przeprowadzono pomiarów stężeń substancji w powietrzu z uwagi na brak uzasadnienia ekonomicznego do przeprowadzenia takich pomiarów.

Biorąc pod uwagę skalę i rodzaj przedsięwzięcia nie istnieje prawdopodobieństwo pogorszenia ww. standardu jakości środowiska w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano standardy jakości gleby oraz ziemi i stwierdzono, że: W sąsiedztwie inwestycji nie wskazano występowania szkód w środowisku w tym zanieczyszczenia powierzchni ziemi (dane GDOŚ). Biorąc pod uwagę skalę i rodzaj przedsięwzięcia, a także dotychczasowe doświadczenia Inwestora nie istnieje prawdopodobieństwo pogorszenia ww. standardu jakości środowiska w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano standardy jakości wód powierzchniowych i stwierdzono, że: Z uwagi na małą skalę przedsięwzięcia nie wykonywano badań zawartości substancji chemicznych w wodach powierzchniowych wobec czego nie można stwierdzić czy w sąsiedztwie przedsięwzięcia nie zostały przekroczone dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń w wodach powierzchniowych, a tym samym czy standardy jakości środowiska nie zostały przekroczone w tym aspekcie. Biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia oraz środki minimalizujące jego ewentualny wpływ na środowisko nie istnieje prawdopodobieństwo pogorszenia ww. standardu jakości środowiska w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano standardy jakości wód podziemnych i stwierdzono, że: Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia nie wykonywano badań zawartości substancji

chemicznych w wodach podziemnych, wobec czego nie można stwierdzić czy w sąsiedztwie przedsięwzięcia nie zostały przekroczone dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń w wodach podziemnych, a tym samym czy standardy jakości środowiska nie zostały przekroczone w tym aspekcie.

Biorąc pod uwagę rodzaj i zakres przedsięwzięcia, a także zastosowane rozwiązania chroniące środowisko nie istnieje prawdopodobieństwo pogorszenia ww. standardu jakości środowiska w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano dopuszczalny poziom pól elektromagnetycznych w środowisku i stwierdzono, że: W rejonie planowanego przedsięwzięcia nie prowadzono badań poziomu pól elektromagnetycznych. Najbliższym punktem od analizowanego terenu, gdzie wykonywano pomiary pól elektromagnetycznych w 2021 r. to miejscowość Giżycko (gm. Giżycko, powiat giżycki) w odległości ok. 70 km od planowanego przedsięwzięcia, gdzie otrzymane wyniki wykazały wartości poniżej dolnego progu oznaczalności sondy, który wynosi 0,8 V/m.

Przytoczone powyżej wyniki są wielokrotnie niższe niż dopuszczalne przepisami prawa poziomy pól elektromagnetycznych. Wobec powyższego należy stwierdzić, że standard jakości środowiska nie został przekroczony. Biorąc pod uwagę rodzaj i zakres przedsięwzięcia nie istnieje prawdopodobieństwo pogorszenia ww. standardu jakości środowiska w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano dopuszczalny poziom substancji zapachowych w powietrzu stwierdzono, że: Na podstawie przeprowadzonej wizji lokalnej na terenie przeznaczonym pod przedsięwzięcie nie stwierdzono uciążliwości zapachowych w rejonie planowanego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia nie istnieje prawdopodobieństwo pogorszenia ww. standardu jakości środowiska w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano dopuszczalny poziom hałasu w środowisku i stwierdzono, że: Na podstawie przeprowadzonej wizji lokalnej na terenie przeznaczonym pod przedsięwzięcie nie stwierdzono znaczącego źródła hałasu. Biorąc pod uwagę rozwiązania chroniące środowisko zastosowane podczas realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje prawdopodobieństwo pogorszenia ww. standardu jakości środowiska w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Planowane przedsięwzięcie leży poza obszarami mającymi znaczenie archeologiczne, nie wyróżniono obszarów o wysokich i wybitnych walorach historycznych czy kulturowych. Teren inwestycji stanowi teren użytkowany rolniczo.

W przypadku odkrycia, podczas prowadzenia prac ziemnych przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem należy: wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym Warmińsko-Mazurskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Wójta Gminy Prostki.

h) gęstość zaludnienia:

Planowane przedsięwzięcie położone jest na skraju wsi Popowo, która charakteryzuje się niewielką gęstością zaludnienia.

W celu ograniczenia oddziaływania wizualnego planowanej farmy fotowoltaicznej, od strony zabudowy mieszkaniowej wsi Popowo wzdłuż zachodniej granicy działki nr 53 obręb Popowo oraz częściowo wzdłuż północnej granicy działki nr 54 obręb Popowo, na inwestora nałożono obowiązek wykonania nasadzeń zieleni izolacyjnej i maskującej. Ponadto, w sentencji decyzji wskazany został warunek, aby naziemne elementy wchodzące w skład farmy fotowoltaicznej zlokalizowane były w odległościach większych niż 200 m od zabudowy wsi Popowo (w tym zabudowy zlokalizowanej na działce nr 51/1 obręb Popowo).

i) obszary przylegające do jezior:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: W miejscu realizacji przedsięwzięcia oraz w strefie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia nie występują obszary przylegające do jezior. Najbliżej położone jezioro Mierucie położone jest w odległości ok. 1,4 km na wschód.

Natomiast jezioro we wsi Długochorzele znajduje się w odległości ok. 2 km na zachód od planowanego przedsięwzięcia.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W rejonie realizacji przedsięwzięcia i gminy Prostki brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej, co wyklucza oddziaływanie inwestycji na te obszary.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Zgodnie z informacjami pochodzącymi z opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie znak: BI.ZZŚ.1.4901.56.2023.BG z dnia 07.03.2023 r. oraz postanowienia Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie znak: BI.ZZŚ.1.4901.56.2023.BG z dnia 16.03.2023 r.: *Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego w dniu 17 lutego 2023 r. weszła w życie II aktualizacja Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęta Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2012 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300). Zgodnie z ww. rozporządzeniem teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni JCWPd o kodzie PLGW200032, region wodny środkowej Wisły, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry. JCWPd PLGW200032 nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, polegających na utrzymaniu dobrego stanu chemicznego i ilościowego.*

Ponadto, teren, na którym realizowana będzie planowana farma fotowoltaiczna znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) rzecznych o kodzie RW2000102628969 „Różanica” posiadającej status naturalnej części wód, której stan wód (ogólny) oceniono jako zły (umiarkowany stan ekologiczny, stan chemiczny- brak danych), zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWP „Różanica” jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [OWO]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości), zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, dobry stan chemiczny.

Dla JCWP RW2000102628969 zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej w zakresie ustalenia mniej rygorystycznego celu środowiskowego w zakresie wskaźników OWO. Jest to spowodowane czynnikami, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia dokonano oceny potencjalnego wpływu na elementy hydromorfologiczne, fizykochemiczne i biologiczne, w oparciu o wchodzące w ich skład wskaźniki jakości, dla JCWP i stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływało na stan JCWP RW2000172628969 Różanica oraz RW2000172628974 Dopływ spod Konopek.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie oceny wpływu przedsięwzięcia na JCWP i JCWPd: Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie źródłem zanieczyszczeń, które mogłyby wpłynąć na jakość wód podziemnych. Dzięki zastosowaniu odpowiednich środków zabezpieczających jak np. odpowiednia lokalizacja zaplecza budowy, zabezpieczenie zaplecza budowy przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych, ryzyko zanieczyszczenia zostanie skutecznie wyeliminowane. Przedsięwzięcie nie wpłynie w żaden sposób na równowagę między pobieraniem a zasilaniem wód podziemnych, ponieważ nie będą wykonane żadne ujęcia wód podziemnych na terenie przedsięwzięcia. W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie będą wykonywane odwodnienia wykopów budowlanych, których się nie przewiduje. Budowa, eksploatacja inwestycji nie przyczyni się do zmiany stosunków wodnych. W ramach prac budowlanych nie przewiduje się ingerencji w koryta cieków, ani rowów, nie nastąpi zmiana biegu wody ani jej przepływu.

Mając na uwadze powyższe ustalenia można stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie na żadnym z etapów swojego funkcjonowania nie powinno wpłynąć na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Jak wynika z opinii organu odpowiedzialnego za oceny wodnoprawne, przedstawionej w piśmie znak: BI.ZZŚ.1.4901.56.2023.BG z dnia 7 marca 2023 r., mając na uwadze specyfikę instalacji fotowoltaicznych oraz planowane działania ograniczające negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko, ocenia się, że skutki realizacji inwestycji nie powinny negatywnie wpłynąć na realizację celów środowiskowych określonych dla ww. jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych. W związku z powyższym, nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w zakresie wpływu przedsięwzięcia na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

l) uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

Teren objęty planowaną inwestycją nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania- obszaru geograficznego liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Przewiduje się, że ewentualne oddziaływanie na środowisko będzie miało charakter wyłącznie lokalny i będzie się ograniczać do najbliższego sąsiedztwa obiektów realizowanych i eksploatowanych w ramach przedsięwzięcia. Nie mniej należy zaznaczyć, że żadne ze zidentyfikowanych oddziaływań, w oparciu o które ustalono maksymalny możliwy zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych standardów jakości środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny, tj. poza działką, na której realizowane będzie przedsięwzięcie. Ponadto realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania, które mogłoby wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości sąsiadujących zgodnie z jej aktualnym zagospodarowaniem.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, oddaloną od granic Państwa, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzania postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowany i oceniony został wpływ przedsięwzięcia na stan powietrza atmosferycznego, klimat akustyczny, klimat elektromagnetyczny, zdrowie i życie ludzi, środowisko gruntowo-wodne i wody powierzchniowe oraz podziemne, przyrodę i krajobraz.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Oddziaływanie inwestycji na etapie budowy i likwidacji, szczególnie oddziaływanie akustyczne i emisje do powietrza, będzie krótkotrwałe, lokalne i ustąpi wraz zakończeniem prac budowlanych.

Na etapie eksploatacji oddziaływania związane z emisją hałasu do środowiska czy też promieniowaniem elektromagnetycznym będą niewielkie, będą zamykać się na terenie inwestycji oraz nie będą kumulować z innymi projektowanymi inwestycjami o podobnym charakterze.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Reasumując stwierdza się, że z uwagi na rodzaj przyjętej technologii Farm PV i związane z nimi oddziaływania na etapie ich realizacji, eksploatacji oraz likwidacji nie wystąpi znacząco negatywne oddziaływanie na środowisko i zdrowie ludzi. Należy jednak przestrzegać zasad prowadzenia prac budowlanych oraz działań na etapie eksploatacji Farm zgodnych z poszanowaniem środowiska oraz zdrowia ludzi.

Z uwagi na fakt, że planowana farma PV Popowo realizowana będzie dla PGE Energia Odnawialna S.A., tj. spółkę Skarbu Państwa, dołożone zostaną wszelkie starania, aby obiekt ten wykonywany był zgodnie z najwyższymi standardami, zgodnie z wymogami przepisów prawa i za pomocą nowoczesnego sprzętu.

Jak wynika z KIP: Żadne ze zidentyfikowanych w niniejszym opracowaniu oddziaływań, w oparciu o które ustalono maksymalny możliwy zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych standardów jakości środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny. Ponadto realizacja, eksploatacja i likwidacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania, które mogłoby wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości sąsiadujących zgodnie z jej aktualnym zagospodarowaniem.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Czas realizacji przedmiotowej inwestycji planowany jest na kilka-kilkanaście tygodni.

Natomiast etap eksploatacji szacowany jest na około 25-30 lat.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu likwidacji inwestycji: Oszacowanie wielkości emisji powstałej podczas ewentualnych prac rozbiórkowych przeprowadzonych za ok. 30 lat jest praktycznie

niemożliwe. Ciągły postęp technologii powoduje, że ilość paliwa zużywanego przez maszyny i pojazdy będzie maleć, tak samo jak ich wpływ na powietrze atmosferyczne.

Hipotetycznie, etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia mógłby być związany z usunięciem paneli i towarzyszącej infrastruktury.

Można spodziewać się, że pod względem zaangażowania środków i koniecznych prac oddziaływanie na środowisko podczas likwidacji przedsięwzięcia byłoby zbliżone do oddziaływania podczas jego realizacji i związane byłoby głównie z pracą sprzętu stosowanego do rozbiórek i ruchem pojazdów wywożących zdemontowane materiały.

Należy zauważyć, że roboty rozbiórkowe będą stosunkowo krótkotrwałe, a emisje będą zmienne w czasie i przestrzeni, mając charakter lokalny związany z miejscem ich powstawania.

Z tego względu nie przewiduje się zatem, aby miały one znaczący i długotrwały wpływ na stan jakości powietrza atmosferycznego.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia- w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

W punkcie 1b) uzasadnienia niniejszej decyzji została opisana analiza możliwego oddziaływania planowanej inwestycji wynikającego z powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

W Karcie Informacyjnej przedsięwzięcia wskazane zostały rozwiązania chroniące środowisko oraz działania zapobiegawcze, konieczne do zastosowania, celem zapobiegania i ograniczenia ewentualnego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko:

- w zakresie ochrony powietrza atmosferycznego:

-- etap budowy i likwidacji:

- właściwa organizacja pracy i transportu materiałów oraz racjonalne wykorzystanie maszyn i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi m.in. poprzez wyłączenie silników w trakcie postoju bądź załadunku,
- ograniczanie czasu pracy maszyn na biegu jałowym,
- wykorzystywanie do prac sprawnego technicznie i nowoczesnego sprzętu posiadającego stosowne atesty i certyfikaty,
- ograniczenie prędkości jazdy samochodów w obrębie placu budowy (zalecana prędkość do 15 km/h),
- unikanie składowania materiałów sypkich/pylących luzem na placu budowy. Materiały te powinny być dowożone na bieżąco lub jeśli nie będzie to możliwe, lokalizowanie miejsc ich składowania jak najdalej od zabudowy mieszkaniowej, magazynowanie materiałów sypkich w miejscach osłoniętych przed wiatrem o ile to możliwe w opakowaniach fabrycznych oraz zabezpieczenie tych miejsc folią lub plandekami w czasie długotrwałych okresów bezopadowych,
- transport materiałów sypkich pojazdami wyposażonymi w opończe lub pokrywy ograniczające pylenie,
- w przypadku występowania długotrwałych okresów bezopadowych miejsca ewentualnej emisji wtórnej zanieczyszczeń pyłowych będą zraszane,
- czyszczenie dróg wyjazdowych na mokro – w przypadku zanieczyszczenia dróg publicznych.

--etap użytkowania:

- wyłączenie silników pojazdów napędzanych silnikami spalinowymi podczas postojów w czasie prac serwisu Farmy PV.

- w zakresie ochrony przed hałasem:

--etap budowy i likwidacji:

- wszystkie prace prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, pomiędzy 6:00-22:00, aby ograniczyć oddziaływanie hałasu wytwarzanego przez maszyny budowlane,
- transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzony będzie wyłącznie w porze dnia,
- zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej,
- przestrzeganie zasady wyłączania silników w czasie przerw w pracy,
- maksymalne ograniczanie czasu budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego;
- etap użytkowania:
 - etap użytkowania instalacji fotowoltaicznych nie wiąże się z ponadnormatywną emisją hałasu. Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie będą zlokalizowane źródła hałasu, których praca mogłaby powodować uciążliwość akustyczną dla środowiska,
 - funkcjonowanie instalacji fotowoltaicznej nie będzie powodowało przekroczenia wartości dopuszczalnych stężeń hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity Dz. U. 2014, poz. 112).
- w zakresie ochrony środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych:
- etap budowy i likwidacji:
 - brak ingerencji w wody powierzchniowe,
 - zaplecza budowy i miejsca składowania materiałów budowlanych lokalizowane będą w odległości min. 50 m od wód powierzchniowych,
 - ograniczanie możliwości wycieków paliw, olejów i innych substancji do gruntu poprzez wykorzystywanie sprawnych technicznie pojazdów i maszyn,
 - maszyny i urządzenia będą eksploatowane zgodnie z instrukcją producenta oraz będą spełniać wymagania określone w odpowiednich przepisach,
 - codzienna, wizualna weryfikacja stanu technicznego wykorzystywanego sprzętu i pojazdów przed rozpoczęciem i po zakończeniu prac,
 - miejsce nocnego postoju pojazdów i maszyn zlokalizowane zostanie na terenie utwardzonym w postaci kostki, trylinki lub płyt betonowych. W przypadku braku dostępnego utwardzenia, podłoże pod pojazdami na czas postoju zabezpieczane będzie folią HDPE bądź inną o podobnych właściwościach. Uszczelnienie podłoża pozwoli na szybkie wykrycie ewentualnych wycieków substancji niebezpiecznych (substancji ropopochodnych) z pojazdów i maszyn oraz skuteczną likwidację zauważonych plam substancji poprzez ich zebranie powszechnie stosowanymi do tego celu sorbentami,
 - tankowanie sprzętu używanego przy pracach budowlanych będzie wykonywane na terenie utwardzonym lub zabezpieczonym folią HDPE bądź inną o podobnych właściwościach. Dodatkowo wykorzystane będą również na tym stanowisku maty absorbujące,
 - na terenie placu budowy nie będą prowadzone regularne czynności naprawczo-serwisowe sprzętu,
 - w przypadku wystąpienia awarii sprzętu w pierwszej kolejności rozważane będzie sprowadzenie sprawnego sprzętu zamiennego należącego do wykonawcy robót budowlanych, a następnie naprawa sprzętu. W przypadku konieczności naprawy maszyn lub pojazdów na terenie budowy, wszelkie prace z tym związane będą wykonywane na terenie utwardzonym o szczelnej nawierzchni (płyty betonowej lub inna powierzchnia utwardzona uszczelniona zgrzewaną folią HDPE umieszczoną pod naprawianym sprzętem),
 - miejsca składowania materiałów i substancji wykorzystywanych do celów budowlanych będą odpowiednio zabezpieczone przed przenikaniem zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego,
 - zaplecze techniczne budowy będzie wyposażone w sprzęt niezbędny do gaszenia ognia a także w odpowiednie materiały (sorbenty),
 - w przypadku zaistnienia sytuacji skutkujących rozlaniem/wyciekiem substancji mogących zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne, zanieczyszczony grunt będzie natychmiast usunięty i zdeponowany na składowisku odpadów niebezpiecznych lub przekazany do innego unieszkodliwienia,
 - zaplecze budowy wyposażone będzie w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet typu Toi-Toi ze zbiornikami bezodpływowymi. Ścieki te będą odbierane przez podmioty posiadające stosowne zezwolenia i wywożone do oczyszczalni ścieków;
- etap użytkowania:
 - w celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska gruntowo-wodnego na wypadek awarii, przewiduje się zastosowanie w stacjach elektroenergetycznych nN/SN transformatorów typu

suchego (bezolejowych). W przypadku zastosowania transformatorów olejowych przewiduje się wykonanie mis zabezpieczających 100% objętości używanego oleju oraz wodę z akcji gaśniczej. Misy wykonane będą z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo – wodnego.

- w zakresie gospodarki odpadami:

--etap budowy i likwidacji:

- zapewniona będzie właściwa organizacja miejsc zbierania odpadów (teren utwardzony, zadaszony, lub szczelnie zamknięte kontenery, ogrodzony),
- prowadzona będzie selektywna zbiórka odpadów komunalnych, co najmniej w zakresie tworzyw sztucznych, papieru/tektury i szkła,
- odpady niebezpieczne będą usuwane z terenu prowadzonych prac bezpośrednio po ich wytworzeniu. W przypadku konieczności ich magazynowania, magazynowane one będą w pojemnikach/kontenerach na odpady, które będą posiadały odpowiednią konstrukcję zapewniającą utrzymanie ich właściwego stanu sanitarnego, będą szczelne, odporne na działanie składników odpadów w nich umieszczanych. Materiał i konstrukcja pojemników/kontenerów będą również uniemożliwiały penetrację wód opadowych oraz będą zabezpieczone przed dostępem osób niepowołanych,
- wszystkie wytwarzane odpady będą cyklicznie odbierane przez uprawnione podmioty;

--etap użytkowania:

- w fazie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się powstawania odpadów, za wyjątkiem powstających podczas prowadzenia prac konserwacyjnych oraz utrzymania zieleni. Odpady te będą zagospodarowywane przez firmy prowadzące prace. Nie przewiduje się składowania lub magazynowania odpadów na terenie przedsięwzięcia. Odpady będą wywożone z miejsca przedsięwzięcia niezwłocznie po zakończeniu prac serwisowo-konserwujących.

- w zakresie ochrony przyrody:

--etap budowy i likwidacji:

- w celu uniknięcia zniszczenia ewentualnych lęgów ptaków zakładających gniazda na ziemi, prace budowlane zostaną rozpoczęte w okresie pozalęgowym (od 15 sierpnia do 15 marca) lub będą prowadzone pod nadzorem ornitologa w przypadku prac ziemnych w okresie lęgowym ptaków,
 - w przypadku prowadzenia wykopów (np. pod fundamenty trafostacji, ogrodzenia lub pod infrastrukturę podziemną) podczas największej aktywności migracyjnej płazów, tj. w miesiącach marzec-sierpień, wykopy te do czasu zasypania będą regularnie kontrolowane pod względem obecności płazów i innych drobnych zwierząt. W przypadku stwierdzenia obecności płazów bądź innych zwierząt w wykopie będą one przenoszone do miejsc bezpiecznego ich dalszego bytowania. Nie przewiduje się długotrwałego otwarcia wykopów,
 - na czas przerw, ewentualne drobne wykopy wykonane na potrzeby instalacji podziemnej sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej, łączącej poszczególne elementy farmy będą odpowiednio zakrywane, aby nie dostały się tam małe zwierzęta,
 - wszelkie koleiny powstałe podczas prac budowlanych będą na bieżąco likwidowane,
 - prace budowlane prowadzone będą jedynie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00-22.00,
 - po zakończeniu prac budowlano-montażowych teren inwestycji zostanie uporządkowany i pozostawiony do naturalnej sukcesji, z uwzględnieniem konieczności cyklicznego stosowania zabiegów pielęgnacyjnych, utrzymujących stan niskiej roślinności wokół elementów PV, zapewniających ich prawidłowe funkcjonowanie;
- etap użytkowania:
- aby umożliwić ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność wykaszanie terenu farmy prowadzone będzie od centrum w kierunku jej brzegów,
 - zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej na panelach wyeliminuje zagrożenie związane ze zmianą termiki otoczenia, imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem efektu olśnienia. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą generować negatywnego oddziaływania na awifaunę, tj. powodować niebezpieczeństwa występowania śmiertelności osobników wykorzystujących przestrzeń powietrzną nad instalacją, ze względu na występowanie efektu olśnienia, czy zaburzenia temperatury powietrza wokół instalacji,
 - nie przewiduje się stosowania żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin na terenie Inwestycji.

- w zakresie ochrony krajobrazu:

--etap budowy i likwidacji:

- prace budowlano-montażowe przy dobrze zorganizowanych czynnościach i zastosowaniu nowoczesnych urządzeń zostaną przeprowadzone w jak najkrótszym czasie, aby ich funkcjonowanie jako elementu obcego w krajobrazie (ruch samochodów ciężarowych, praca sprzętu technicznego i maszyn) ograniczyło się do niezbędnego minimum.

--etap użytkowania:

- instalacja farmy fotowoltaicznej nie stanowi dominanty krajobrazowej - maksymalna wysokość instalacji nie przekracza w najwyższym punkcie 4 metrów, jest więc niższa niż większość obiektów kubaturowych,

- obiekty kubaturowe (stacje transformatorowe) zostaną pomalowane w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie.

Mając na uwadze powyższe, należy stwierdzić, że w przypadku planowanej inwestycji zaplanowane zostały wystarczające środki minimalizujące negatywny wpływ i oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko naturalne oraz zdrowie ludzi, a także w celu zachowania wszelkich obowiązujących norm ochrony środowiska, zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Żadne ze zidentyfikowanych w niniejszym opracowaniu oddziaływań, w oparciu o które ustalono maksymalny możliwy zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych standardów jakości środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny. Ponadto realizacja, eksploatacja i likwidacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania, które mogłoby wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości sąsiadujących zgodnie z jej aktualnym zagospodarowaniem.

Na podstawie zebranych materiałów i dowodów w toku postępowania wyjaśniającego, biorąc pod uwagę kryteria zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, uwarunkowania wymienione 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 ocenach oddziaływania na środowisko oraz mając na względzie opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie i brak zastrzeżeń do planowanej inwestycji Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku, Wójt Gminy Prostki uznał, że planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko i wobec tego postanowił jak w sentencji.

Przed wydaniem decyzji, na podstawie art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, wnioskodawca, pismem znak: RI.6220.4.2023.6 z dnia 17.05.2023 r., natomiast pozostałe strony postępowania, poprzez podane do publicznej wiadomości obwieszczenie znak: RI.6220.4.2023.7 z dnia 17.05.2023, zostali zaproszeni na spotkanie informacyjne dotyczące przedmiotowego postępowania, które odbyło się w dniu 29 maja 2023 r. w godz. 13.00-14.00 w Urzędzie Gminy w Prostkach. Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej: Urzędu Gminy Prostki w zakładce Obwieszczenia w dniu 17.05.2023 r. oraz na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy Prostki (od dnia 17.05.2023 r. do dnia 01.06.2023 r.) oraz sołectw wsi: Popowo i Sokółki - za pośrednictwem Sołtysa Sołectw. W spotkaniu uczestniczyli: Sołtys Wsi Popowo i Sokółki wraz z mieszkańcami wsi Popowo oraz współwłaściciele działek przeznaczonych pod realizację planowanej inwestycji. W drodze dyskusji na spotkaniu zostały wypracowane następujące postulaty: 1. Droga dojazdowa do terenu inwestycji wykorzystywana do transportu elementów instalacji fotowoltaicznej powinna pozostać w stanie niepogorszonym lub zostać doprowadzona do stanu pierwotnego czyli sprzed realizacji inwestycji. 2. Z terenu planowanego pod realizację inwestycji powinna zostać wyłączona działka nr 55/1 obręb Popowo, z uwagi na lokalizację planowanej inwestycji w bliskiej odległości od zabudowy wsi Popowo, tj. około 4 m i około 14 m od budynków gospodarczych zlokalizowanych na działkach przyległych nr 56/2 i 55/5 obręb Popowo. 3. Od strony zabudowy mieszkaniowej wsi Popowo należy wprowadzić pas zieleni izolacyjnej, celem minimalizowania oddziaływań krajobrazowych i hałasowych.

Przed wydaniem decyzji, na podstawie art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, wnioskodawca, pismem znak: RI.6220.4.2023.8 z dnia 02.06.2023 r., natomiast pozostałe strony postępowania, poprzez podane do publicznej wiadomości obwieszczenie znak: RI.6220.4.2023.9 z dnia 02.06.2023 r., zostali poinformowani o przygotowanych materiałach dowodowych do wydania decyzji środowiskowej oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i zebranymi materiałami, jak również złożenia wniosków i uwag w terminie do dnia 23.06.2023 r. Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone w Biuletynie Informacji

Publicznej: Urzędu Gminy Prostki w zakładce Obwieszczenia w dniu 07.06.2023 r. oraz na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy Prostki (od dnia 07.06.2023 r. do dnia 26.06.2023 r.) oraz sołectw wsi: Popowo i Sokółki - za pośrednictwem Sołtysa Sołectw.

Pełnomocnik wnioskodawcy pismem z dnia 12 czerwca 2023 r. przedstawił stanowisko w sprawie:

1. Droga dojazdowa do terenu inwestycji, która wykorzystywana będzie do transportu elementów planowanej farmy fotowoltaicznej, w przypadku pogorszenia jej stanu, po zakończeniu budowy zostanie przywrócona do stanu pierwotnego, sprzed realizacji inwestycji. 2. Po ponownej analizie możliwości technicznych oraz wychodząc naprzeciw postulatom mieszkańców, podjęto decyzję o wyłączeniu działki nr 55/1 obręb Popowo z zakresu planowanego przedsięwzięcia. Powyższa zmiana nie będzie miała wpływu na określone w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia parametry techniczne elementów farmy fotowoltaicznej (liczba i rodzaj paneli fotowoltaicznych, stacji transformatorowych oraz inwerterów pozostanie bez zmian). Biorąc pod uwagę powyższe, zakres przewidywanych oddziaływań na środowisko również nie ulegnie zmianom. 3. W celu ograniczenia oddziaływania wizualnego planowanej farmy fotowoltaicznej, od strony zabudowy mieszkaniowej wsi Popowo wzdłuż zachodniej granicy działki nr 53 obręb Popowo oraz częściowo wzdłuż północnej granicy działki nr 54 obręb Popowo (zgodnie z przekazanym załącznikiem), w bezpiecznej odległości od ogrodzenia farmy, zostanie nasadzona zieleń izolacyjna i maskująca. Nie zaleca się wprowadzania regularnego szpaleru krzewów wzdłuż ogrodzenia Farmy, z uwagi na sztuczny charakter takiego nasadzenia. Biorąc pod uwagę fakt, że farma fotowoltaiczna ma na celu produkcję energii ze słońca, wskazane jest zastosowanie gatunków krzewów osiągających małą wysokość, np. róży polnej i tarniny, które osiągają wysokość do 2-3 m.

W wyznaczonym terminie żadna z pozostałych stron ani nikt ze społeczeństwa, nie złożył uwag do sprawy ani nikt ze stron postępowania nie zapoznawał się z zebrany w sprawie materiałem dowodowym. Po upływie ww. terminu wydano niniejszą decyzję.

W związku z powyższym oraz po wypełnieniu przez Wnioskodawcę wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również po przeprowadzeniu analizy specyfiki planowanego przedsięwzięcia we wszystkich aspektach środowiskowych, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, za pośrednictwem Wójta Gminy Prostki w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia



WÓJT GMINY
Rafał Wilczyński

Zgodnie z art.1 i art. 4 (załącznik część I pkt 45) i część IV (j.t. Dz.U. z 2022 r. Poz.2142) opłatę skarbową w wysokości 222,00 zł (słownie: dwieście dwadzieścia dwa złote) wniesiono dnia 02.02.2023 r. na konto Gminy Prostki 83 9331 0004 0030 0305 7300 0001
Inspektor: Agnieszka Zielazna ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie pod nazwą „Budowa farmy fotowoltaicznej Popowo o łącznej mocy do 50 MW, na działkach ewidencyjnych w obrębach Popowo i Sokółki, w gminie Prostki, w powiecie etckim, w województwie warmińsko-mazurskim obejmować będzie realizację i eksploatację farmy fotowoltaicznej, której celem jest produkcja energii elektrycznej przy wykorzystaniu energii promieniowania słonecznego oraz wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej.

Celem planowanego przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej, która wytwarzać będzie energię elektryczną przy wykorzystaniu odnawialnego źródła energii (OZE), jakim jest energia słoneczna. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej. Fotowoltaika, z uwagi na potencjał związany z bezpośrednią konwersją promieniowania słonecznego na energię elektryczną, ma szansę stać się w przyszłości alternatywą dla energetyki konwencjonalnej. Generując energię elektryczną w sposób zdecentralizowany i rozproszony, odgrywa kluczową rolę w tworzeniu zrównoważonego systemu gospodarowania energią.

Planowane przedsięwzięcie o mocy ok. 50 MW daje możliwość produkcji energii elektrycznej w ilości do ok. 23800 MWh rocznie. W związku z powyższym budowa planowanego przedsięwzięcia przyczyni się do zmniejszenia emisji do atmosfery, w porównaniu z wytworzeniem takiej ilości energii z wykorzystaniem paliw stałych, o ok.:

- 34150 kg/rok – CO₂
- 1600 kg/rok – SO₂
- 1000 kg/rok – NO₂
- 850 kg/rok – CO
- 150 kg/rok – pyłów.

Powierzchnia działek, na których planuje się lokalizację przedsięwzięcia wynosi ok. 56 ha, natomiast powierzchnia przewidziana pod planowane przedsięwzięcie wynosi ok. 54 ha.

Na analizowanym obszarze, tj. powierzchni w ogrodzeniu, zostanie posadowiona również m.in.

- stacja elektroenergetyczna 110/SN typu GPZ o powierzchni ok. 0,25 ha,
- stacje transformatorowe SN/nN (50 szt.) o powierzchni ok. 0,1 ha.

Przedsięwzięcie składać się będzie z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych polikrystalicznych lub monokrystalicznych, zamontowanych na konstrukcji stalowo - aluminiowej, stalowej bądź strunobetonowej z profilami stalowymi, zakotwionej w gruncie lub stojących na gruncie, w ilości do 125 000 sztuk, każdy o mocy minimalnej 400 W,
- stacji elektroenergetycznych nN/SN z transformatorem nN/SN o mocy minimalnej 1 MVA oraz rozdzielnicą SN i nN, umieszczonych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej na fundamencie żelbetowym lub w zabudowie kontenerowej lub w budynku wykonanym metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej, w ilości do 50 szt. ,
- inwerterów DC/AC,
- umieszczonych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej w gruncie (dla inwerterów o mocy poniżej 1 MW) w ilości do 834 sztuk, o mocy minimalnej 60 kW lub
- umieszczonych w stacjach elektroenergetycznych nN/SN (dla inwerterów o mocy równej lub większej niż 1 MW), w ilości do 50 sztuk,
- stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ, wyposażonej m.in. w budynek stacyjny w postaci kontenera lub wykonanego metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej, jeden transformator 110/SN o mocy do 63 MVA, rozdzielnic SN, układów pomiarowych, układów sterowniczych, urządzeń do kompensacji mocy biernej,

- sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej, łączącej poszczególne elementy farm PV,
- szafek kablowych, - ogrodzenia wraz z furtkami i bramami wjazdowymi z zastosowaniem jednej z dwóch dopuszczalnych przez Inwestora technologii, tj.:
 - ogrodzenie z siatki na słupkach stalowych (siatka o oczkach nie większych niż 60 x 60 mm, rozpięta na wysokości 5 cm nad poziomem gruntu, w odcieniu zieleni lub szarości, nie przewiduje się wykonania cokołu betonowego);
 - ogrodzenie panelowe z gotowych (systemowych) elementów ogrodzeniowych (o minimalnej wysokości 1,7 m i maksymalnym rozmiarze oczka 50 x 200 mm, w odcieniu zieleni lub szarości, nie przewiduje się wykonania cokołu betonowego). Ogrodzenie (niezależnie od typu) będzie wykończone trzema liniami drutu ostrzowego lub kolczastego. Sumaryczna wysokość ogrodzenia powinna wynosić min. 2 m. Takie zabezpieczenie terenu inwestycji podyktowane jest wymogami bezpieczeństwa farm PV oraz uniemożliwieniem dostępu na teren inwestycji osobom trzecim;
- infrastruktury przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego (szczegółowe parametry i lokalizacja przedmiotowej infrastruktury będą możliwe do określenia na późniejszym etapie realizacji Inwestycji). Punkt przyłączenia Farmy PV do sieci operatora elektroenergetycznego nie został jeszcze określony – Inwestor nie posiada wydanych warunków przyłączenia do sieci. O wydanie warunków przyłączenia Inwestor może się ubiegać po uzyskaniu decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, dla pozyskania, której konieczne jest uprzednie uzyskanie niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W związku z powyższym lokalizacja infrastruktury przyłączenia do sieci operatora będzie możliwa do określenia na późniejszym etapie. Infrastruktura przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego będzie realizowana w technologii linii kablowej średniego napięcia.
- dróg wewnętrznych, placów postojowych.

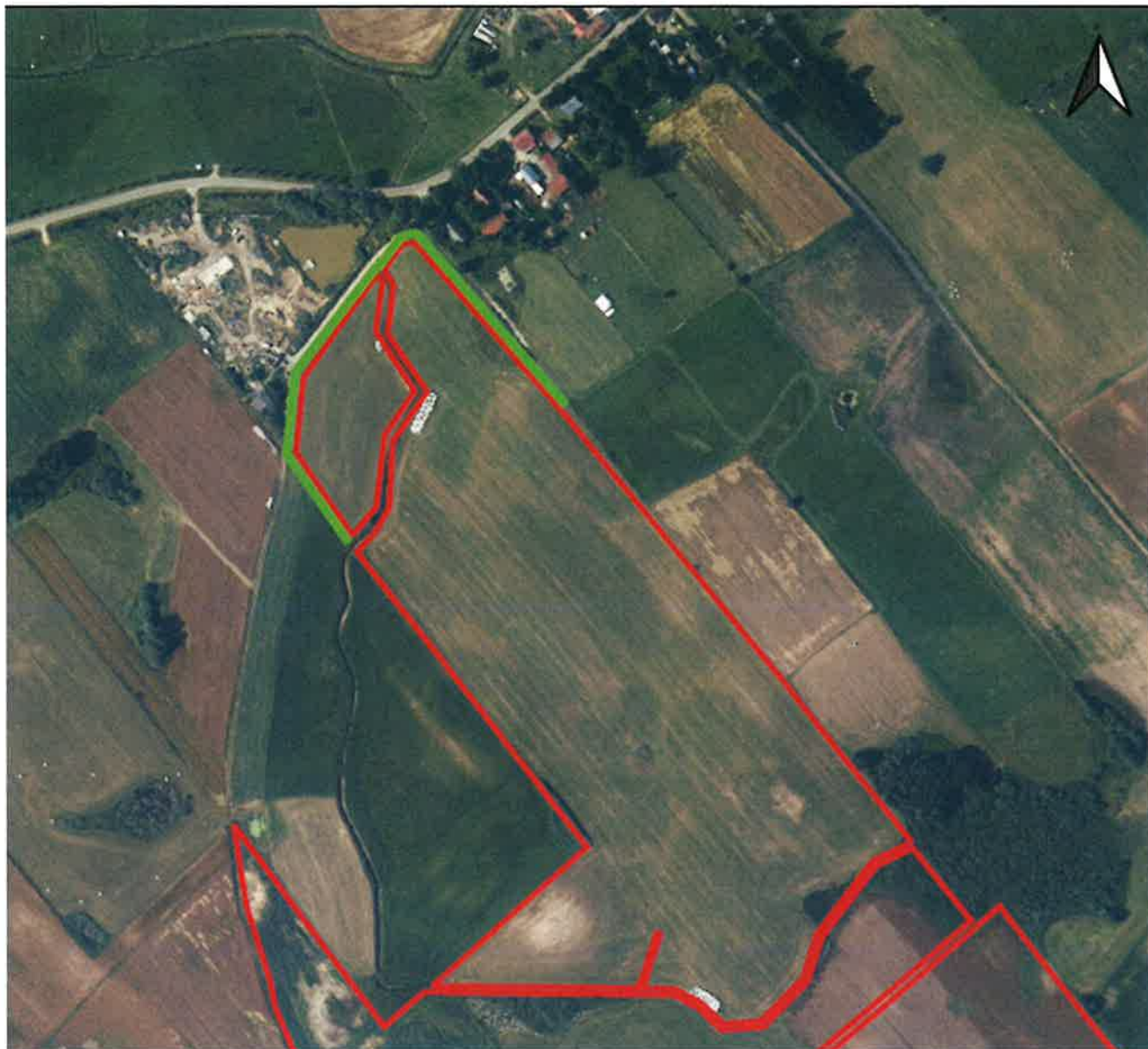
Przedmiotowa inwestycja polegająca na budowie nowoczesnej farmy fotowoltaicznej będzie miała pozytywny wpływ na poprawę jakości środowiska. Po prawidłowym zaprojektowaniu i wykonaniu, podmiotowa inwestycja będzie w pełni ekologiczna. Nie będzie ona negatywnie oddziaływać na tereny przyległe oraz obszary chronione w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Effekt ekologiczny podmiotowej inwestycji, polegający za uniknięciu emisji gazów do atmosfery, będzie znaczny. W związku z powyższym planowana inwestycja przyczyni się do poprawy jakości powietrza atmosferycznego, co będzie miało wpływ na ogólny stan środowiska w regionie.

W celu ograniczenia oddziaływania wizualnego planowanej farmy fotowoltaicznej, od strony zabudowy mieszkaniowej wsi Popowo wzdłuż zachodniej granicy działki nr 53 obręb Popowo oraz częściowo wzdłuż północnej granicy działki nr 54 obręb Popowo, należy wykonać nasadzenia zieleni izolacyjnej i maskującej. Wskazane jest zastosowanie gatunków krzewów osiagających małą wysokość, np. róży polnej i tarniny, które osiagają wysokość do 2-3 m.

WÓJT GMINY
Rafał Wójcieszko

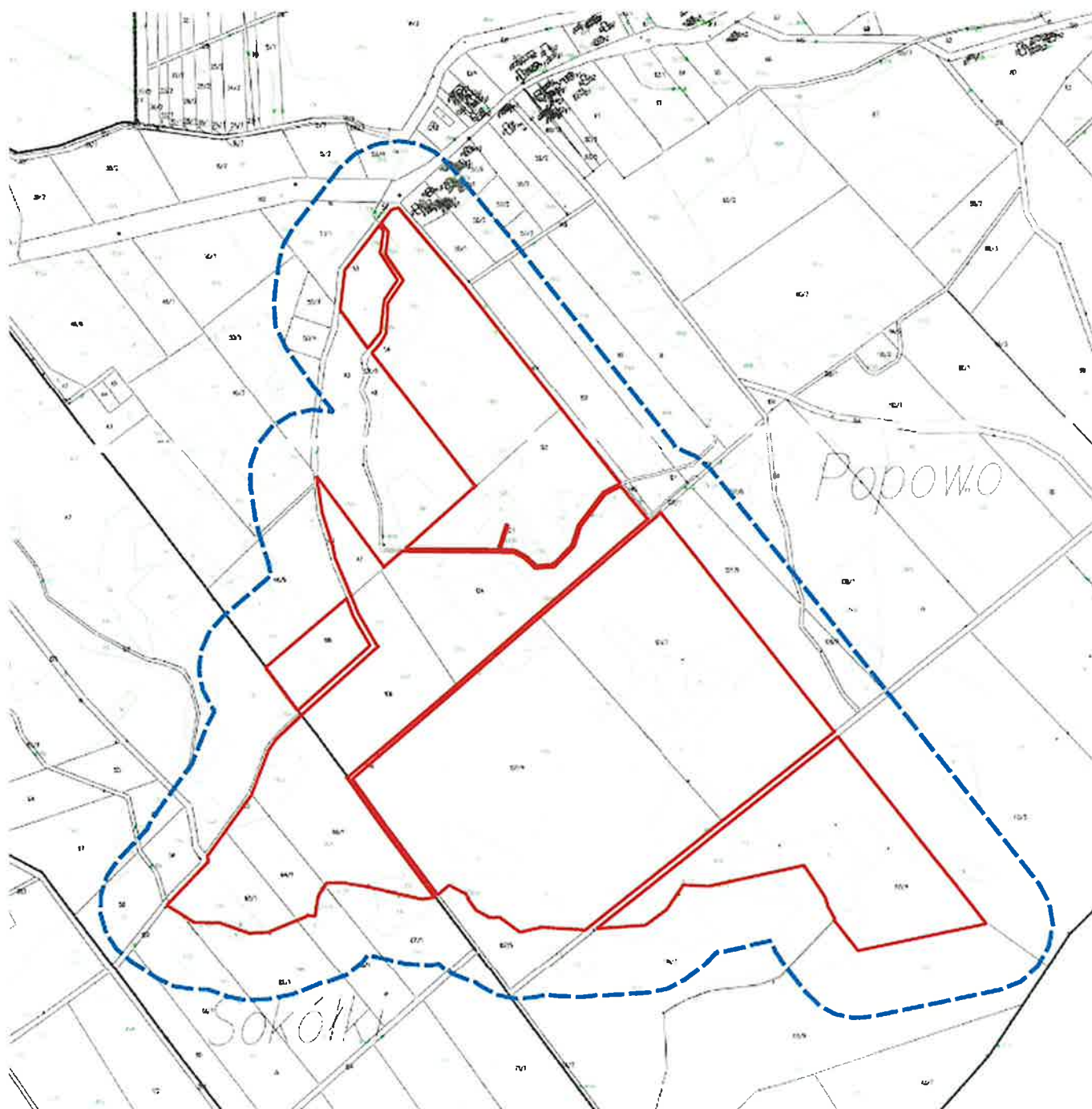
Mapa przedstawiająca poglądowo planowaną lokalizację nasadzeń zieleni izolacyjnej i maskującej



Legenda:

- ogrodzenie planowanej PV Popowo
- poglądowa lokalizacja nasadzeń zieleni

Teren realizacji przedsięwzięcia



Legenda:

-  obszar w odległości 100 m od granic terenu, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie
-  przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie

WÓJT GMINY
Rafał Wilczewski