



## REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W GDAŃSKU

RDOŚ-Gd-WOO.4221.63.2023.MJ.6  
/za dowodem doręczenia/

Gdańsk, dnia 8 stycznia 2024 r.

### POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, art. 77 ust. 3, 4 i 7 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) i w związku z § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1724) oraz art. 106 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.), na wniosek Wójta Gminy Somonino z dnia 18.05.2023 r. (data wpływu 26.05.2023 r.), znak: ZW1.6220.1.25.2022.TG oraz po zapoznaniu się z:

- wnioskiem inwestora – ACTIVIA SUN Sp. z o.o. z dnia 02.12.2022 r.,
- raportem o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 150/5, obręb 0015 Starkowa Huta, gm. Somonino”, oprac. mgr inż. Magdalena Bas, mgr Adam Stępień – Lublin, 22 kwietnia 2023 r., zwanym dalej raportem ooś,

### p o s t a n a w i a m

uzgodnić realizację przedsięwzięcia pn.:

**„Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 150/5, obręb 0015 Starkowa Huta, gm. Somonino”**

i określić następujące warunki realizacji:

**I. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia konieczne jest podjęcie następujących działań:**

#### **1.1 etap realizacji**

- a) prace budowlane prowadzić poza okresem rozrodu i migracji płazów, tj. poza okresem od 1 marca do 30 czerwca oraz poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę herpetologa migracji i rozrodu płazów oraz przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- b) podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt – płazów, gadów i małych ssaków; każdorazowo, przed przystąpieniem do dalszych prac, przeprowadzić kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodnika należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;

- c) prace budowlane – montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej tj. w godzinach 6:00 – 22:00;
- d) na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
- e) wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
- f) masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działki;
- g) z zabudowy panelami fotowoltaicznymi wyłączyć zadrzewienia, skupiska krzewów okolicę rowu melioracyjnego, oczka wodnego i obszaru podmokłego występujące na terenie inwestycyjnym;

## **1.2 etap eksploatacji**

- a) pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami). Wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy;
- b) do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystywać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości murawy;
- c) koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;
- d) w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- e) stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju;

## **II. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:**

- a) stosować panele fotowoltaiczne z powłokami antyrefleksyjnymi, które zwiększają konwersję promieniowania słonecznego i jednocześnie redukują ilość odbitego światła słonecznego;
- b) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych o mocy do 7 MW wraz ze stelażem do wysokości nie przekraczającej 5 m;
- c) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację lub obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych właściwych siedlisko;

## **III. Stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę przedmiotowej inwestycji:**

Tutejszy organ nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczające do określenia uwarunkowań do projektu budowlanego. Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy ooś) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji,
- jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

#### **IV. Stanowisko w sprawie transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Tut. organ nie znajduje więc przesłanek do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

#### **Uzasadnienie**

Wójt Gminy Somonino, w związku z prowadzonym postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 150/5, obręb 0015 Starkowa Huta, gm. Somonino, wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z wnioskiem z dnia 18.05.2023 r. (data wpływu 26.05.2023 r.) o uzgodnienie warunków jego realizacji.

Do wystąpienia o uzgodnienie załączone zostały:

- wniosek inwestora – ACTIVIA SUN Sp. z o.o. z dnia 02.12.2022 r.,
- raport o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 150/5, obręb 0015 Starkowa Huta, gm. Somonino”, oprac. mgr inż. Magdalena Bas, mgr Adam Stępień – Lublin, 22 kwietnia 2023 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem z dnia 23.06.2023 r., znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.63.2023.MJ.1 poinformował Wójta Gminy Somonino, iż rozpatrzy przedmiotową sprawę w terminie do dnia 10.07.2023 r. Tut. organ pismem z dnia 04.07.2023 r., znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.63.2023.MJ.2 wezwał wnioskodawcę o uzupełnienie raportu ooś. Wójt Gminy Somonino pismem z dnia 23.08.2023 r., znak: ZW1.6220.1.25.2022.TG (data wpływu 24.08.2023 r.) odpowiedział na ww. wezwanie. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem z dnia 27.09.2023 r., znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.63.2023.MJ.3 poinformował Wójta Gminy Somonino, iż rozpatrzy przedmiotową sprawę w terminie do dnia 20.10.2023 r. Po analizie przedłożonego uzupełnienia, tut. organ pismem z 12.10.2023 r., znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.63.2023.MJ.4 ponownie wezwał wnioskodawcę o uzupełnienie raportu ooś. Wójt Gminy Somonino nie udzielił odpowiedzi na wezwanie. W związku z powyższym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem z dnia 24.10.2023 r., znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.63.2023.MJ.5 ponownie wezwał wnioskodawcę o uzupełnienie raportu ooś. Wójt Gminy Somonino odpowiedział na wezwanie, przedkładając uzupełnienie w dniu 04.12.2023 r.

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem, mając na uwadze zapisy § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1724), jest kwalifikowane według rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b), tj.: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”.

Planowana inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Inwestycja realizowana będzie na działce nr 150/5, obręb 0005 Starkowa Huta, gm. Somonino. powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 15,0057 ha, natomiast pod farmę fotowoltaiczną zostanie zajęty teren o powierzchni 9,6739 ha.

Planowana farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych o minimalnej mocy 550 Wp, w ilości do 12 728 sztuk,
- inwerterów w ilości ok. 70 sztuk,
- stacji transformatorowych nN/Sn w ilości 3 sztuk, kontenerowe, prefabrykowane z układem rozliczeniowo – pomiarowym o powierzchni zabudowy ok. 20 m<sup>2</sup> każda,
- konstrukcji wsporczych pod panele o stałym kącie nachylenia,
- linii energetycznych kablowych,
- infrastruktury towarzyszącej nie związanej bezpośrednio z produkcją energii:
  - system komunikacji, gromadzenia, przetwarzania i analizy danych o produkcji,
  - rozwiązania przeciwprzepięciowe i awaryjne,
  - urządzenia do transmisji danych,
  - ogrodzenie z bramą wjazdową,
  - plac manewrowy/ zaplecze budowy,
  - oświetlenie awaryjne,
  - system nadzoru i monitoringu wizyjnego.

Fama fotowoltaiczna to zespół współpracujących ze sobą elementów infrastruktury energetycznej oraz zbiór elementów infrastruktury towarzyszącej. Wszystkie elektrownie słoneczne składają się z paneli, inwerterów i konstrukcji, na których przytwierdzone są urządzenia tj. panele słoneczne. Panel fotowoltaiczny to podstawowy element w każdej instalacji PV. Panel fotowoltaiczny składa się z krzemowych ogniw fotowoltaicznych połączonych szeregowo i/lub równolegle. Od góry i od dołu moduły są zalaminowane przezroczystą folią EVA, dzięki czemu ogniwa pozostają w próżni. Przed uszkodzeniami mechanicznymi moduł chroniony jest hartowaną szybą o grubości 3,2 lub 4 mm. Szyba ta zmniejsza także ilość odbitego promieniowania słonecznego, ograniczając straty energii, które powodują zmniejszenie uzyskanej przez moduł PV mocy. W celu zmniejszenia odbicia światła pokrywa się je warstwą przeciwodblaskową lub stosuje się teksturowanie powierzchni. Od dołu modułu szczelność zapewnia specjalna folia typu "backsheet". Do usztywnienia całej konstrukcji służy rama aluminiowa. Poszczególne panele połączone będą ze sobą specjalnie dedykowanymi instalacjom fotowoltaicznym kablami solarnymi. Kable te zaprojektowane są w taki sposób by wytrzymały cały okres eksploatacji, były odporne na czynniki atmosferyczne i promieniowanie UV, a w przypadku wystąpienia awarii (przepięcie skutkujące pożarem/uderzenie pioruna) w bardzo ograniczony sposób rozprzestrzeniał się po nich ogień i zmniejszona była do maksimum (w przypadku pożaru) emisja dymu. Stringi (rzędy paneli fotowoltaicznych) następnie mogą być przyłączane do tzw. string-boxów – urządzeń energetycznych, których zadaniem jest sumowanie prądów i przesyłanie ich dalej już jednym przewodem. W string-boxach są również umieszczone zabezpieczenia elektryczne (bezpieczniki) dla poszczególnych stringów. Panele pogrupowane w szeregi przekazują wyprodukowaną energię do inwerterów, które zamieniają wytworzony w panelach prąd stały na prąd zmienny (oznaczany jako AC). Inwertery przesyłają przetworzoną energię do stacji transformatorowej. Panele fotowoltaiczne będą montowane na konstrukcji wolnostojącej. Będzie to konstrukcja o stałym kącie nachylenia wykonana z wcześniej przygotowanych, częściowo złożonych elementów, nie wymagających cięcia. Głębokość zakotwienia konstrukcji wsporczej w gruncie wynosi ok. 1,5 m – 5,0 m (w zależności od właściwości gruntu). Poszczególne panele połączone kablami solarnymi izolowanymi tworzą sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Rolą inwerterów jest zamiana prądu stałego DC produkowanego przez panele na prąd zmienny AC zgodny z parametrami sieci – 230/400 V 50 Hz. Oprócz najważniejszej funkcji, czyli przetwarzania energii elektrycznej wytworzonej przez panele fotowoltaiczne na energię elektryczną (o częstotliwości i amplitudzie prądu przemiennego AC), inwerter spełnia dodatkowe role jak monitorowanie pracy instalacji fotowoltaicznej, a także synchronizacja z siecią. Urządzenia te (zależnie od modelu i producenta) pozwalają na zdalne monitorowanie pracy przyłączonych do niego sekcji paneli fotowoltaicznych dzięki specjalnemu układowi pomiarowemu, oprogramowaniu i narzędziom

analitycznym. Falownik analizuje pracę nie tylko podłączonych do niego sekcji paneli PV ale także sieci energetycznej i reaguje na zmiany w parametrach pracy sieci.

Integralnym elementem instalacji elektrycznej farm fotowoltaicznych są wolnostojące stacje transformatorowe do których kierowany jest prąd elektryczny z inwerterów. Stacja transformatorowa (każda z zainstalowanych) będzie obudowana, a obudowa stanowić będzie ochronę bezpośrednią przed porażeniem prądem elektrycznym dla ludzi i zwierząt oraz izolację akustyczną przed emisją hałasu do środowiska, a także izolację przed promieniowaniem elektromagnetycznym. Obudowa to typowy kontener stosowany w energetyce. Stacja transformatorowa będzie bezobsługowa, zamykana na klucz, bez dostępu osób nieuprawnionych. W stacji kontenerowej zlokalizowane będą:

- transformator,
- rozdzielnia SN,
- rozdzielnia RGnn z szafką pomiaru rozliczeniowego energii elektrycznej,
- siłownia 220VDC,
- szafa CCTV,
- centrale alarmowe,
- urządzenie monitoringu stanu pracy farmy.

W każdej stacji transformatorowej przewidziano zainstalowanie transformatorów w izolacji olejowej. Transformator olejowy zabezpieczony zostanie szczelną misą olejową przed wyciekami. Dopuszcza się zastosowanie także transformatorów suchych - żywicznych. Każdy transformator zainstalowany zostanie w wydzielonym pomieszczeniu komory transformatorowej i połączony zostanie z rozdzielnicami SN i nN za pomocą mostów kablowych. Transformator będzie wyposażony w fabryczne zabezpieczenie temperaturowe przed przegrzaniem. W celu zapewnienia selektywnej, szybkiej likwidacji zakłóceń oraz synchronizacji jednostek wytwórczych z siecią każde pole transformatorowe rozdzielnic SN zostanie wyposażone w niezbędne zabezpieczenia. Ochrona przeciwporażeniowa zostanie zapewniona przez zachowanie odległości izolacyjnych, izolację roboczą, dla urządzeń SN uziemienie ochronne, dla urządzeń nN samoczynne wyłączenie w układzie TN-S. W stacji transformatorowej zaplanowano rozdzielnię SN w układzie:

- pole liniowe, pole pomiaru napięcia,
- pole transformatorowe,
- pole rezerwowe niewyposażone.

Rozdzielnia zainstalowana zostanie w wydzielonym pomieszczeniu rozdzielni SN w stacji transformatorowej. W planowanej rozdzielni przewidziano zainstalowanie urządzeń zabezpieczających - rozłączników. Jako instalację uziemiającą stacji transformatorowej planuje się wykonanie uziomu otokowego.

Planowana farma fotowoltaiczna zostanie ogrodzona. Ogrodzenie zostanie wykonane z typowej stalowej siatki ogrodzeniowej, opartej na słupkach zamocowanych w gruncie. Będzie to konstrukcja o zaokrąglonych krawędziach, co wyklucza możliwość kaleczenia się zwierząt. Pozostawienie wolnej przestrzeni nad gruntem (ok. 20 cm) spowoduje, iż zostanie zapewnione swobodne przemieszczanie się mniejszym zwierzętom (bezkęgowce, gady, płazy, mniejsze ssaki) pod ogrodzeniem. W przypadku omawianej farmy planowanej jest wykonanie oświetlenia:

- bramy wjazdowej – uruchamiane będzie tylko w przypadku detekcji ruchu przy bramie, oświetlenie typu LED,
- stacji transformatorowych – również oparte o lampę LED znajdującą się przy wejściu do budynku. Będzie uruchamiane tylko w przypadku detekcji ruchu.

W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą farmy planuje się zainstalowanie systemu monitoringu, tj. systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesyłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, oraz systemu inwestora, który umożliwi zbieranie informacji o pracy farmy PV oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych.

Konstrukcja pod panele fotowoltaiczne będzie na stalowych słupach, wbijanych w grunt na ok. 1,5 – 2,0 m. Wbijanie profili w grunt prowadzi się za pomocą małego samojezdnego kafara. Pozostała część szkieletu, a także montaż samych paneli, wykonywane są (skręcane) ręcznie za pomocą standardowych narzędzi ręcznych. Jedyne fundamentowane obiekty na terenie farmy to stacje transformatorowe. Dopuszcza się wykonanie fundamentu lanego lub prefabrykowanego, w postaci płyty betonowej. W ramach omawianej inwestycji zostanie wykonany system podziemnych kabli elektroenergetycznych. Kable ułożone zostaną na głębokości ok. 0,8 m pod powierzchnią ziemi. Wykopy wykonane zostaną przy użyciu minikoparki. Po zainstalowaniu konstrukcji, następnym etapem będzie równoczesne montowanie modułów fotowoltaicznych na uprzednio przygotowanej konstrukcji szkieletowej, układanie przewodów w wykopach oraz ustawianie na płytach fundamentowych stacji transformatorowych. Przewody elektryczne i energetyczne na terenie farmy zostaną ułożone w płytkich wykopach bezpośrednio bez rur osłonowych, a następnie zasypane gruntem rodzinnym. Ostatnim etapem budowy farmy fotowoltaicznej będzie montaż całej aparatury elektroenergetycznej oraz jej podłączenie i skalibrowanie. Wszystkie elementy farmy zostaną dowieszone (w formie elementów częściowo przygotowanych do montażu) przez samochody ciężarowe, co pozwoli zminimalizować hałas oraz ilość powstałych odpadów. w trakcie budowy farmy fotowoltaicznej zostaną wykorzystane: katar samojezdny, ładowarka uniwersalna, koparka, narzędzia ręczne (klucze metryczne, śrubokręty, nożyce, wiertarki itp.).

Teren inwestycyjny zostanie obsiany dostosowaną do lokalnego ekosystemu mieszkanką rodzimych traw. Z czasem wysieją się na terenie farmy powszechne w okolicy kwiaty i inne rośliny polne i łąkowe. Odpowiednio dobrany skład traw do obsiania farmy oraz wysokość zamontowania paneli (wysokość od gruntu do brzegu panela) zminimalizuje ilość koszeń do max 2 w roku. Koszenie prowadzone będzie od centrum farmy do jej brzegów, celem umożliwienia ucieczki zwierząt, a także z zachowaniem wysokości źdźbła 10 – 15 cm. Inwestor planuje myć panele fotowoltaiczne na farmie w przypadku zanieczyszczeń. W przypadku mycia paneli będzie użyta wyłącznie czysta zdemineralizowana woda bez detergentów i środków myjących. Woda ta z mycia będzie spływać po panelu na grunt pod panelami. Do mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystuje się ręczną myjkę obrotową lub w przypadku dużych instalacji specjalną przystawkę do ciągnika rolniczego w postaci szerokiej szczotki obrotowej wyposażonej w dysze dozujące wodę. Projektowana farma fotowoltaiczna będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Obecność obsługi będzie wymagana jedynie w przypadku konieczności usunięcia ewentualnych, drobnych usterek (np. uszkodzony panel fotowoltaiczny, przepalony bezpiecznik itp.), wykonania czynności konserwacyjnych lub przeglądów okresowych aparatury elektroenergetycznej.

Na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji konieczne będzie wykonanie wykopów, w których ułożone zostaną linie elektroenergetyczne. Całość instalacji zostanie dostarczona na miejsce montażu w postaci gotowych elementów. Posadowienie konstrukcji stalowych pod panele fotowoltaiczne związane będzie z użyciem wbijaków oraz innego sprzętu mechanicznego. Etap związany z realizacją przedsięwzięcia będzie wiązał się z wykorzystaniem sprzętu w postaci m.in. wiertni/palownic, maszyn do zagęszczania (płyty wibracyjne, ubijaki wibracyjne), wózków widłowych/HDS oraz dźwigów do 3,5t. Wszystkie elementy konstrukcyjne (częściowo przygotowane do montażu) będą dostarczane na teren budowy samochodami dostawczymi. Na terenie farmy pod konstrukcje wsporcze nie będą wykonywane fundamenty. Prace budowlane prowadzone będą w godzinach dziennych tj. 6:00 – 22:00. Uciążliwości hałasowe związane z realizacją inwestycji będą znikome i ustąpią wraz z zakończeniem prac.

Na etapie realizacji inwestycji powstaną następujące rodzaje odpadów:

- opakowania z papieru i tektury, kod 15 01 01,
- opakowania z tworzyw sztucznych, kod 15 01 02,
- opakowania z drewna, kod 15 01 03,
- opakowania z metali, kod 15 01 04,
- aluminium, kod 17 04 02,

- żelazo i stal, kod 17 04 05,
- mieszaniny metali, kod 17 04 07,
- kable inne niż wymienione w 17 04 10, kod 17 04 11,
- odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów, kod 17 10 01,
- niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne, kod 20 03 01.

Wytworzone odpady będą segregowane i gromadzone czasowo w kontenerach. Odpady powstałe na etapie realizacji zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Na etapie eksploatacji instalacja fotowoltaiczna nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej elementami mogącymi powodować emisję hałasu o charakterze przemysłowym będą transformatory w zabudowie kontenerowej, inwertery przekształcające prąd stały w prąd przemienny, a także okresowo pojazdy obsługujące inwestycje. Dla przedmiotowej inwestycji zostaną zastosowane transformatory w zabudowie kontenerowej, wyposażone w wentylatory wymuszające obieg powietrza. Źródłem hałasu w obszarze przedsięwzięcia będzie także ruch samochodów o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5t, w czasie czynności podejmowanych przez firmę serwisową polegających na naprawach w razie stwierdzenia usterek instalacji lub urządzeń, okresowych przeglądów technicznych i konserwacji wyposażenia elektrowni. Prace prowadzone będą w porze dziennej. Instalacja fotowoltaiczna będzie funkcjonowała tylko w porze dziennej (w zakresie emisji hałasu). Z informacji przedstawionych w raporcie oświadczenia wynika, że planowana inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm w zakresie hałasu.

Na etapie eksploatacji w czasie okresowych kontroli i przeglądów technicznych, konserwacji i usuwania ewentualnych awarii przewiduje się powstawanie następujących odpadów:

- opakowania z tworzyw sztucznych, kod 15 01 02,
- sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02, kod 15 02 03,
- zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13, kod 16 02 14,
- elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15, kod 16 02 16\*,
- odpady ulegające biodegradacji z pielęgnacji zieleni, kod 20 02 01,
- niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne, kod 20 03 01.

Wszystkie odpady powstające na tym etapie będą powstawać w wyniku prac serwisowych i napraw instalacji. Nie będą magazynowane w obrębie działki inwestycyjnej, a bezpośrednio po wytworzeniu oddawane specjalistycznym firmom zajmującym się unieszkodliwianiem odpadów.

Przedsięwzięcie nie wpłynie w sposób istotny i znaczący na klimat i nie będzie przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu. Zarówno bezpośrednie jak i pośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowane przez przedsięwzięcie nie spowodują trwałych i negatywnych zmian w środowisku. Pośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowane przez działania towarzyszące przedsięwzięciu oraz przez transport towarzyszący przedsięwzięciu będą miały miejsce jedynie na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia. Oddziaływania te będą miały charakter przejściowy i ustąpią w chwili zakończenia etapu realizacji/likwidacji.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie w krajobrazie rolniczym. Bezpośrednie otoczenie działki inwestycyjnej stanowią pola uprawne oraz użytki leśne. W sąsiedztwie działki inwestycyjnej znajdują się także elementy antropogeniczne – zakład prefabrykacji, linie energetyczne i drogi. Zabudowa znajdująca się w okolicy ma charakter mieszkalno – zagrodowy. Elementy krajobrazu są ze sobą harmonijnie powiązane. Nieliczna zabudowa wkomponowuje się w krajobraz nie tworząc dominanty i nie będąc elementem negatywnym w krajobrazie. Na etapie realizacji widoczny będzie wpływ na krajobraz poprzez czasową ingerencję człowieka wynikającą z procesu budowy (dojazdy na teren budowy, wykorzystywanie maszyn i sprzętów, montaż poszczególnych elementów farmy). Będzie on widoczny tylko z najbliższej okolicy (głównie z poziomu sąsiadujących użytków rolnych)

oraz z najbliższych dróg lokalnych. Wpływ ten ustąpi w momencie zakończenia prac. Widoczność farmy na etapie eksploatacji będzie częściowo ograniczona przez roślinność wysoką (drzewa i krzewy). Widoczność farmy przedstawiono od strony południowego zachodu (od drogi publicznej – podstawowego ciągu widokowego na analizowanym obszarze). Dla wskazanego punktu osi widokową będzie linia pomiędzy drogą od zachodu, a lasem od wschodu. Przedpole ekspozycji stanowią pola uprawne, a zamknięcie widokowe stanowić będzie las. Realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na odbiór krajobrazu. Zasięg i zakres widoczności omawianej farmy fotowoltaicznej nie jest duży m.in. ze względu na maksymalną wysokość konstrukcji, na których planuje się montaż paneli fotowoltaicznych, czy kolor konstrukcji w barwach neutralnych. Planowana inwestycja minimalizuje oddziaływanie na mieszkańców do poziomu nieznaczącego. Lokalizacja farmy fotowoltaicznej w pobliżu pól uprawnych i zadrzewień z dala od zabudowy mieszkaniowej, sprawia że konstrukcja inwestycji nie będzie dobrze widoczna, a jej oddziaływanie na krajobraz zostanie ograniczone do zasięgu lokalnego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższe obszary Natura 2000 znajdują się w odległości:

- ok. 1,23 km na zachód: obszar Natura 2000 Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego PLH220095;
- ok. 1,39 km na południowy zachód: obszar Natura 2000 Piotrowo PLH220091.

Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również spowodować modyfikację warunków ekologicznych ostoi, tym samym:

- wpłynąć na pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000;
- wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszary te zostały wyznaczone;
- pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innym obszarami.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.) to:

- ok. 0,88 km na południowy zachód: Kaszubski Park Krajobrazowy;
- ok. 2,66 km na północny wschód: Przywidzki Obszar Chronionego Krajobrazu.

Z uwagi na położenie poza granicami obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest w obszarze korytarza ekologicznego Lasy Powiśla KPn-16A. Z uwagi na charakter oraz skalę inwestycji nie spowoduje ona negatywnego oddziaływania na wyżej wymieniony korytarz ekologiczny.

Obecnie na terenie inwestycyjnym prowadzona jest uprawa zbóż. Podczas wizji terenowej na terenie działki nr 150/5 wyróżniono następujące zespoły roślinne: roślinność użytków rolnych, roślinność związana z wodami powierzchniowymi i roślinność wysoka (drzewa i krzewy). W trakcie prowadzonej wizji terenowej użytki rolne były częściowo porośnięte uprawami ozimymi. Część gruntów zostało zaorane i nie zostały jeszcze obsiane żadną roślinnością. Roślinność naturalna na terenie działki występuje jedynie na obrzeżach oraz w miejscach nie wykorzystywanych rolniczo (przydrożne rowy, miedze śródpolne). W obrębie użytków rolnych zidentyfikowano gatunki roślin takich jak: chaber bławatek *Centaurea cyanus*, pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*, jasnota purpurowa *Lamium purpureum*, koniczyzna biała *Trifolium repens*, koniczyzna polna *Trifolium arvense*, mak polny *Papaver rhoeas*, powój polny *Convolvulus arvensis*, perz właściwy *Elymus repens*, glistnik jaskółcze ziele *Chelidonium majus*, mniszek pospolity *Taraxacum officinale*, mleczeń polny *Sonchus arvensis*, stokrotka polna *Bellis perennis*, rumianek pospolity *Matricaria chamomilla*, babka lancetowata *Plantago lanceolata*, kosmaczek pospolity *Pilosella officinarum*, fiołek leśny *Viola reichenbachiana*, barwinek pospolity *Vinca minor*, oset kędzierzawy *Carduus crispus*, iglica pospolita *Erodium cicutarium*, miotła zbożowa *Apera*

*spica-venti*, życica trwała *Lolium perenne*, wiechlina łąkowa *Poa pratensis*, kostrzewa łąkowa *Festuca pratensis*, bylica pospolita *Artemisia vulgaris*, włośnica zielona *Setaria viridis*. Na terenie działki inwestycyjnej występują również wody powierzchniowe. W obrębie obszarów wodnych zidentyfikowano rośliny pospolite, typowe dla środowiska wodnego: turzyca błotna *Carex acutiformis*, wiechlina błotna *Poa palustris*, tatarak zwyczajny *Acorus calamus*, rzęsa wodna *Lemna minor*, pałka szerokolistna *Typha latifolia*, kosaciec żółty *Iris pseudacorus*, kniec błotna *Caltha palustris*, niezapominajka błotna *Myosotis scorpioides*. Na terenie inwestycyjnym znajduje się obszar leśny oraz pojedyncze skupiska drzew i krzewów. Na omawianym terenie stwierdzono następujące gatunki drzew i krzewów: brzoza brodawkowata *Betula pendula*, sosna pospolita *Pinus sylvestris*, świerk pospolity *Picea abies*, dąb szypułkowy *Quercus robur*, buk zwyczajny *Fagus sylvatica*, wierzba iwa *Salix caprea*, malina właściwa *Rubus idaeus*, głóg jednoszyjkowy *Crataegus monogyna*, głóg dwuszyjkowy *Crataegus laevigata*, dereń *Cornus alba*, leszczyna pospolita *Corylus avellana*, dzika róża *Rosa canina*. Stwierdzone w trakcie inwentaryzacji rośliny naczyniowe ulegają łatwemu rozproszeniu w dogodnych warunkach siedliskowych i są powszechnie spotykane w całym kraju. Zaplanowana inwestycja nie wpłynie na stan zachowania tych gatunków w regionie. Na obszarze planowanej inwestycji brak jest chronionych siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Siedliskowej oraz występowania gatunków roślin objętych ochroną gatunkową, nie zidentyfikowano również chronionych grzybów oraz siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących zainteresowaniem Wspólnoty.

Na omawianym terenie w trakcie przeprowadzonej wizji terenowej stwierdzono następujące gatunki ptaków (osobniki migrujące, żerujące, potencjalnie lęgowe): bogatka *Parus major*, dymówka *Hirundo rustica*, grzywacz *Columba palumbus*, gawron *Corvus frugilegus*, kawka *Corvus monedula*, kukulka *Cuculus canorus*, kos *Turdus merula*, kapturka *Sylvia atricapilla*, mazurek *Passer montanus*, piecuszek *Phylloscopus trochilus*, rudzik *Erithacus rubecula*, sierpówka *Streptopelia decaocto*, skowronek *Alauda arvensis*, śpiewak *Turdus philomelos*, sójka *Garrulus glandarius*, sroka *Pica pica*, szpak *Strunus vulgaris*, trznadel *Emberiza citrinella*, zięba *Fringilla coelebs*. Teren wydzielony pod inwestycję jest wykorzystywany przez ptaki lęgowe głównie jako miejsce odpoczynku oraz jako miejsce na trasie przelotu. Z racji niskiej bioróżnorodności oraz obecnego sposobu wykorzystania jest on w ograniczonym stopniu wykorzystywany jako miejsca żerowania. Zaplanowana inwestycja nie wpłynie negatywnie na siedliska lęgowe odnotowanych gatunków ptaków, nie doprowadzi do uszczuplenia miejsc lęgowych oraz bazy żerowiskowej, ponieważ powierzchnia pod panelami w dalszym ciągu będzie pozostawiona jako biologicznie czynna. Elektrownia słoneczna nie będzie stanowić zagrożenia, dla zwierząt, w tym dla ptaków. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. Po wybudowaniu elektrowni teren inwestycji zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji roślinnością, która nadal będzie porastała teren pomiędzy i pod panelami fotowoltaicznymi.

Na badanym obszarze potencjalnym siedliskiem płazów mogą być obszary podmokłe, rowy melioracyjne, okresowe obniżenia terenu wypełnione wodą oraz oczka i zbiorniki wodne występujące na omawianym terenie. W trakcie wizji terenowej stwierdzono występowanie żab zielonych *Pelophylax esculentus complex*, żab brunatnych *Rana temporaria*, kumaka nizinnego *Bombina bombina*. Inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływała na ww. gatunki płazów, gdyż Inwestor wyłączył z zabudowy najcenniejsze przyrodniczo obszary – zadrzewienia, skupiska krzewów okolice rowu melioracyjnego, oczka wodnego i obszaru podmokłego. Dodatkowo Inwestor planuje farmę fotowoltaiczną podzielić na dwa sektory, pomiędzy którymi pozostanie wolny pas migracyjny, tym samym duże ssaki będą miały zapewniony swobodny dostęp do potencjalnych żerowisk i wodopojów. W trakcie kontroli na terenie inwestycyjnym zaobserwowano ślady sarny *Capreolus capreolus*, zająca szaraka *Lepus europaeus*. i lisa *Vulpes vulpes*.

Jednocześnie tut. organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm. ). Na zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub

przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

Mając na uwadze przedłożone wyniki obserwacji, przy zapewnieniu odpowiednich środków zabezpieczających należy przyjąć, iż projektowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze i nie spowoduje negatywnych dla środowiska skutków zarówno na etapie realizacji, jak również eksploatacji.

Z dokonanej przez autorów raportu oceny analizy stanu zanieczyszczenia powietrza oraz hałasu wynika, że planowane przedsięwzięcie nie narusza standardów jakości powietrza, poza terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a także nie wpłynie na stan klimatu akustycznego środowiska.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań. Ponadto informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Mając to na uwadze nie wskazano na potrzebę przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe postanowiono jak w sentencji.

Niniejsze postanowienie nie przesądza o realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia i stanowi orzeczenie posłukowe w postępowaniu na rzecz wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W świetle art. 77 ust. 7 przywołanej powyżej ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

#### Otrzymują:

1. Wójt Gminy Somonino, ul. Ceynowy 21, 83 – 314 Somonino
2. Strony postępowania poprzez Wójta Gminy Somonino
3. aa Sprawę prowadzi: Margaretta Jaskulska, tel. 59) 84 75 196

Registracja w Urzędzie  
Odszkodowanie  
AN