

ZW1.6220.3.2023.TG

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 ze zm.), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 3, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.), a także zgodnie z §3 ust.1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz §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) po rozpatrzeniu wniosku Pana Alana Dudzic ul. Do Studzienki 63/115, 80-227 Gdańsk reprezentującego firmę FRV Poland 1 Sp. z o.o. z siedzibą Al. Ujazdowskie 41, 00-540 Warszawa z dnia 19.01.2023 r. (data wpływu: 24.01.2023 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: "Budowa elektrowni fotowoltaicznej Starkowa Huta o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach 30/2, 79/5, 79/6 w obrębie ewidencyjnym Starkowa Huta i 65/11 w obrębie ewidencyjnym Egiertowo w gm. Somonino"

o r z e k a

- I. Ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: "Budowa elektrowni fotowoltaicznej Starkowa Huta o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach 30/2, 79/5, 79/6 w obrębie ewidencyjnym Starkowa Huta i 65/11 w obrębie ewidencyjnym Egiertowo w gm. Somonino".
- II. Określam następujące warunki realizacji:
 1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w województwie pomorskim, powiat kartuski, gmina Somonino. Inwestycja polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej Starkowa Huta wraz z infrastrukturą towarzyszącą o powierzchni 19,9 ha i mocy do 20 MW, zlokalizowanej na działkach 30/2, 79/5, 79/61 obręb Starkowa Huta i 65/1 1 obręb Egiertowo, gmina Somonino.

W ramach realizacji planowanej inwestycji wykonana zostanie farma fotowoltaiczna o całkowitej mocy do 20 MW, składająca się z paneli fotowoltaicznych (do 32 000 szt.), stołów montażowych, stacji transformatorowych (do 20 szt.), inwerterów (do 160 szt.) oraz głównej stacji transformatorowej o powierzchni do 4000 m². Moduły ogniw fotowoltaicznych umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stalowych lub aluminiowych stelażach), maksymalnie do 6 m wysokości. Stelaże zostaną bezpośrednio przymocowane do gruntu metodą nabijania lub wkręcania. Moduły zostaną pogrupowane w powtarzalne sekcje oraz ustawione w równomiernie rozmieszczonych rzędach, pomiędzy którymi zachowana zostanie odległość od 4 do 10 m. Połączone zostaną z inwerterem za pomocą przewodów dedykowanych dla instalacji fotowoltaicznej. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej lub wprowadzone w grunt, wzdłuż konstrukcji wsporczej lub w rurach osłonowych. Inwertery zostaną podłączone do konstrukcji wsporczych lub zostaną zlokalizowane w stacjach kontenerowych.
 2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

2.1. Etap realizacji:

- a) prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym większości ptaków tj. poza okresem od 1 marca do 15 października; dopuszczalne jest rozpoczęcie prac w ww. okresie, pod warunkiem przeprowadzenia wizji terenowej poprzedzającej te prace oraz po potwierdzeniu przez specjalistę ornitologa, iż przedmiotowy teren nie jest wykorzystywany przez chronione gatunki ptaków jako miejsce gniazdowania, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
- b) prace prowadzić poza okresem rozrodu i migracji płazów, tj. poza okresem od 1 marca do 30 czerwca, tj. od 1 marca do 30 czerwca; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresach po wykluczeniu przez specjalistę herpetologa migracji i rozrodu płazów oraz, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- c) podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płótkiem 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;
- d) prace budowlane będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej tj. w godzinach 6:00 - 22:00;
- e) na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
- f) unikać pozostawiania niezasypanych wykopów, które mogłyby się stać tymczasowymi zbiornikami retencyjnymi spływających wód opadowych;
- g) masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystać do wyrównywania terenu w obrębie terenu inwestycyjnego;
- h) unikać odkładania ziemi z wykopów na drodze spływu powierzchniowego wód, co może doprowadzić do wymywania zanieczyszczeń z hałd lub gromadzenia się wód i powstawania podtopień;
- i) plac budowy wyposażać w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, regularnie opróżnianym przez uprawniony podmiot;
- j) odpady budowlane powstałe w trakcie realizacji robót, wyselekcjonować i przekazać do utylizacji, teren robót po zakończeniu prac budowlany uporządkować;
- k) teren przedsięwzięcia wyposażać w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych;
- l) w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, a w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
- m) wykorzystywać nowoczesny, sprawny technicznie sprzęt, w celu minimalizacji ryzyka zaistnienia awarii i potencjalnego przedostania się do środowiska jakichkolwiek zanieczyszczeń;
- n) w celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego zastosować transformator typu suchego (bezolejowego);
- o) w przypadku zastosowania transformatora olejowego z misą zabezpieczającą 100% objętości używanego oleju, misa powinna być wykonana z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo – wodnego;
- p) przebudowę sieci melioracyjnej należy przeprowadzić przed rozpoczęciem zabudowy

przedmiotowego terenu z zachowaniem obecnego kierunku odpływu wód;

- q) w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi, zrealizować stosowne prace inżynieryjne mające zapewnić ciągłość urządzeń melioracji wodnych. W razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej bądź drenarskiej w trakcie trwania prac, Inwestor zobowiązany jest dokonać zgłoszenia tego faktu do odpowiednich organów a następnie do naprawy uszkodzonego odcinka;
- r) ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników bezodpływowych, które należy następnie przekazać do oczyszczalni ścieków;
- s) zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie.

2.2. 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 wyposażać w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju;
- f) nie stosować stałego oświetlenia farmy fotowoltaicznej;
- g) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną;
- h) podczas mycia paneli, stosować wyłącznie preparaty biodegradowalne, które nie wpływają negatywnie na stan środowiska gruntowo wodnego.

I. 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) wyłączyć z zabudowy oczka wodne i podmokłości, z zachowaniem buforu minimum 5 m;
- c) wyłączyć z zabudowy rowy melioracyjne z zachowaniem buforu 3 m;
- d) wyłączyć z zabudowy południowo - wschodnią część działki nr 30/2 obr. Starkowa Huta.
- e) wyłączyć z zabudowy łąkę na działce 65/11 obr. Egiertowo.
- f) pozostawić nieogrodzony pas o szerokości minimum 10 m pomiędzy terenami leśnymi na działce nr 30/2 obr. Starkowa Huta, w celu umożliwienia przemieszczania się dużych ssaków z południa na północ.
- g) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych o mocy do 20 MW wraz ze stelażem do wysokości nie przekraczającej 6 m;
- h) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację lub obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych właściwych siedlisko.

I. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska:

Nie określa się wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowej, ponieważ planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

II. Nie stwierdzać konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji:

Tutejszy organ na tym etapie postępowania 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 OOS) 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.

I. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie 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.

II. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania w przypadku, o którym mowa w art. 135 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska:

Nie dotyczy. Zgodnie z art. 135 ustawy z dnia 2001 r Prawo ochrony środowiska inwestycja, nie należy do przedsięwzięć, dla których może być ustanowiony obszar ograniczonego użytkowania.

III. Charakterystykę przedsięwzięcia określa załącznik nr 1 stanowiący integralną część niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 24.01.2023 r. (data pisma: 19.01.2023 r.) wpłynął wniosek Pana Alana Dudzic ul. Do Studzienki 63/115, 80-227 Gdańsk reprezentującego firmę FRV Poland 1 Sp. z o.o. z siedzibą Al. Ujazdowskie 41, 00-540 Warszawa w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: "Budowa elektrowni fotowoltaicznej Starkowa Huta o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach 30/2, 79/5, 79/6 w obrębie ewidencyjnym Starkowa Huta i 65/11 w obrębie ewidencyjnym Egiertowo w gm. Somonino".

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy.

Planowane przedsięwzięcie sklasyfikowane jest w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), w związku z §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) zgodnie z §3 ust. 1 pkt 54 lit. a tj. „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy”.

Wnioskowane przedsięwzięcie położone jest na terenie otuliny Kaszubskiego Parku Krajobrazowego.

Do wniosku zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.) dołączono poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, kartę informacyjną przedsięwzięcia w 4 egzemplarzach w wersji papierowej oraz elektronicznej.

Zawiadomieniem z dnia 01.02.2023 r. poinformowano strony o wszczęciu postępowania.

W dniu 01.02.2023 r. Wójt Gminy Somonino wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gdańsku oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kartuzach o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Uzyskane opinie:

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem z dnia 09.02.2023 r. sygn. RDOŚ-Gd-WOO.4220.91.2023.SH.1 wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kartuzach w terminie 14 dni nie wydał stosownej opinii. W związku z art. 78 ust 4 ww. ustawy traktuje się jako brak zastrzeżeń;
- Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku opinią z dnia 24.02.2023 r. sygn. GD.ZZŚ.3.4901.40.1.2023.KK nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej warunków i wymagań.

Po zaczerpnięciu opinii ww. organów uzgadniających, po analizie dokumentacji, specyfiki przedsięwzięcia oraz jego położenia Wójt Gminy Somonino postanowieniem nr ZW1.6220.3.2023.TG z dnia 09.03.2023 r. nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 63 ust. 5 ustawy ooś w przypadku określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko organ wydaje postanowienie o zawieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W dniu 15.05.2023 r. zawieszono postępowanie do czasu przedłożenia raportu ooś.

Inwestor pismem z dnia 23.07.2024 r. (data wpływu: 24.07.2024 r.) sporządził i przedłożył raport pod kierownictwem mgr. inż. Piotra Dmochowskiego, z dnia 15.05.2024 r. W związku z powyższym podjęto postępowanie w dniu 16.08.2024 r. i przekazano wniosek wraz z raportem ooś do organu celem uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia.

W związku z art. 77 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), jeżeli organ właściwy w sprawach ocen wodnoprawnych wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, nie zachodzi również konieczność uzgadniania warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Niniejsze środowiskowe uwarunkowania uzgodnione zostały z:

- Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem z dnia 02.09.2024 r. (data wpływu: 05.09.2024 r.) sygn. RDOŚ-Gd-WOO.4221.95.2024.SH.1.

Wszystkie warunki określone przez organy uzgadniające i opiniujące zostały zapisane w treści decyzji.

Obwieszczeniem z dnia 17.09.2024 r. poinformowano strony o zebranych materiale dowodowym w sprawie.

Liczba stron prowadzonego postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekroczyła 10 osób w związku z powyższym zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy oś zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Zgodnie z art. 49 k.p.a. zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dnia od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Prowadzone postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagało udziału społeczeństwa. Aby zapewnić społeczeństwu pełny, czynny udział w postępowaniu, w ramach którego przeprowadzona była ocena oddziaływania na środowisko, zgodnie z art. 33 i art. 79 ust. 1 ustawy oś Wójt Gminy Somonino w drodze obwieszczenia poinformował społeczeństwo o prowadzonym postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Treść obwieszczenia udostępniono na stronie BIP Gminy Somonino, wywieszono na tablicy ogłoszeń urzędu oraz przekazano sołtysom sołectw Starkowa Huta i Egiertowo. W wyznaczonym okresie nie wpłynęły do tut. urzędu uwagi i wnioski dotyczące realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Prowadząc postępowanie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia zgodnie z art. 10 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwiono Stronom wypowiedzieć się co do zebranych materiałów, dowodów w sprawie.

W postępowaniu nie brał udziału żadna organizacja społeczna. W trakcie postępowania nie wpłynęły żadne uwagi.

I. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia.

Inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej Siarkowa Huta wraz z infrastrukturą towarzyszącą o powierzchni 19,9 ha i mocy do 20 MW, zlokalizowanej na działkach 30/2, 79/5, 79/61 obręb Siarkowa Huta i 65/1 1 obręb Egiertowo, gmina Somonino.

Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 20 MW, o łącznej powierzchni nieprzekraczającej wnioskowanej powierzchni do 19,9 ha. W przypadku dokonania podziału zaplanowanej inwestycji na mniejsze instalacje, oddziaływanie elektrowni będzie zawierać się wyłącznie w poszczególnych granicach farmy fotowoltaicznej.

Inwestycja ma składać się z dwóch oddzielnych części (północnej i południowej), połączonych

podziemną linią kablową. Pomiedzy częścią północną a południową przebiega droga krajowa nr 20. Elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- Zespół paneli fotowoltaicznych - (do 32 000 sztuk paneli fotowoltaicznych) są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach - słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.
- Kontenery stacji transformatorowych w ilości do 20 sztuk - stacje elektroenergetyczne składające się z transformatora, rozdzielni średniego napięcia i rozdzielni niskiego napięcia. W urządzeniach tych będzie następować transformacja niskiego napięcia na średnie.
- Kable wewnętrzne - kable koncentryczne, odpowiednio zaizolowane, transmitujące wytworzoną energię elektryczną z paneli do inwerterów/stacji transformatorowych. Zostaną zakopane na odpowiedniej głębokości lub umieszczone na konstrukcjach nośnych.
- Stacja GPO SN/WN - dostosowuje parametry prądu elektrycznego do warunków parametrów umożliwiających jego dalszą transmisję do sieci elektroenergetycznej. Wyposażony zostanie w urządzenia umożliwiające monitorowanie procesu produkcyjnego oraz komunikację z centrum zarządzania elektrownią.
- Magazyny energii - zespół urządzeń służących do gromadzenia energii elektrycznej. Energia elektryczna będzie gromadzona w akumulatorach umieszczonych w przeznaczonych do tego stacjach kontenerowych. Gromadzona w magazynach energia będzie przesyłana do sieci energetycznej w momentach większego na nią zapotrzebowania.
- Ogrodzenie - wys. do 3 m;
- Oświetlenie - stacja GPO, magazyny energii, budynek techniczny oraz kontenerowe transformatory, będą posiadać oświetlenie uruchamiane czujką ruchu lub włącznikiem.

Dojazd do miejsc planowanej inwestycji zapewnia droga krajowa nr 20 w części północnej oraz sieć dróg lokalnych w części południowej. Z dróg zostaną wykonane zjazdy, zaprojektowane wraz z siecią dróg wewnętrznych, według potrzeb i w zależności od ostatecznego usytuowania elementów przedsięwzięcia w obrębie przedmiotowych działek.

Przewiduje się utrzymywanie powierzchni ziemi pod i między modułami paneli roślinnością w stanie niepowodującym tzw. „przerastania” paneli roślinnością bez stosowania jakichkolwiek środków chemicznych i biologicznych, w tym środków biobójczych m. in. pestycydów i herbicydów, stosowane będzie jedynie mechaniczne koszenie obszarów trawiastych. Celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt i oddziaływania na ekosystem, pielęgnacja terenu, polegająca na koszeniu trawy, będzie rozpoczynać się od centrum farmy fotowoltaicznej w kierunku jej brzegów.

Szczegółowa lokalizacja GPO nie jest znana. Rezerwę terenu pod stację GPO z magazynami energii, przewidziano na działce nr 30/2 obr. Siarkowa Huta. Odległość rezerwy terenu pod stację GPO, magazyny energii od najbliższego terenu chronionego akustycznie wynosi ok. 175 m.

Nie przewiduje się wykonania utwardzonych ciągów komunikacyjnych pomiędzy rzędami paneli a obszar pomiędzy panelami pozostawia się pod naturalne i sukcesywne zazielenianie lub wykorzystywanie pod łąki kwietne w celu ograniczania skutków suszy.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodnokanalizacyjnej.

Ze względu na charakter inwestycji na etapie jej eksploatacji nie będzie wykorzystywana woda na cele socjalno-bytowe, a także nie będą wytwarzane ścieki bytowe ani technologiczne. Mycie modułów fotowoltaicznych będzie realizowane wyłącznie przy użyciu czystej, demineralizowanej wody. Woda opadowa będzie swobodnie ściekała z powierzchni paneli i wsiąkała w grunt. Na etapie eksploatacji inwestycji przewiduje się powstawanie niewielkich ilości odpadów związanych z ewentualnym uszkodzeniem i naprawą modułów fotowoltaicznych. Inwestor zobowiązuje się do przekazania odpadów specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

I. Uwarunkowania przyrodnicze

Badany obszar stanowi mozaikę pól i łąk, urozmaiconych zadrzewieniami, zakrzewieniami oraz zbiornikami wodnymi i rowami melioracyjnymi. Miejscami występuje zabudowa mieszkaniowa oraz zagrodowa.

Badania przyrodnicze przeprowadzono w sezonie 2022 r., w dniu 04.06.2022 r. W kolejnym roku, w dniach 30.05.2023 r. i 06.06.2023 r., wykonano badania uzupełniające oraz monitoring ptaków: marzec - październik 2022 r.

Północną część inwestycji (działki 30/2 obr. Starkowa Huta, 65/11 obr. Egiertowo) zajmują głównie grunty rolne obsiane zbożem. W północnej części działki 30/2 znajduje się niewielka łąka, na której rośnie głównie: mniszek pospolity *Taraxacum officinale*, jaskier ostry *Ranunculus acris* i rozłogowy *R. repens*, szczaw zwyczajny *Rumex acetosa*, rogownica pospolita *Cerastium holosteoides*, kłosówka wełnista *Holcus lanatus*, wyczyniec łąkowy *Alopecurus pratensis* i sporadycznie - rzeżucha łąkowa *Cardamine pratensis*.

W rowie stanowiącym północną i wschodnią granicę działki 30/2 rośnie przytulia błotna *Galium palustre*, wierzbowica kosmata *Epilobium hirsutum*, skrzyp bagienny *Equisetum fluviatile*, sity *Juncus spp.*, manna jadalna *Glyceria fluitans*, jaskier płomiennik *Ranunculus flammula* czy też żabieniec babka wodna *Alisma plantago-aquatica*. Na jego skarpach często obserwowano pokrzywę zwyczajną *Urtica dioica*, przytulię czepną *Galium aparine*, wyczyńca łąkowego *Alopecurus pratensis*, trybulę leśną *Anthriscus sylvestris*, szczaw tępolistny *Rumex obtusifolius*.

Centralna część działki 65/11 to wielogatunkowa łąka z wyczyńcem łąkowym *Alopecurus pratensis*, rzeżuchą łąkową *Cardamine pratensis*, pięciornikiem gęsim *Potentilla anserina*, groszkiem łąkowym *Lathyrus pratensis*, mniszkiem pospolitym *Taraxacum officinale*, jaskrem rozłogowym *Ranunculus repens*, szczawiem zwyczajnym *Rumex acetosa*, rogownicą pospolitą *Cerastium holosteoides*, kłosówką wełnistą *Holcus lanatus*, skalnicą ziarenkową *Saxifraga granulata*, i kostrzewami *Festuca spp.* Miejscami rośnie turzyca *Carex sp.*, dziurawiec zwyczajny *Hypericum perforatum*, pięciornik kurze ziele *Potentilla erecta*, przełęcznik ożankowy *Veronica chamaedrys*, ostrożeń błotny *Cirsium palustre*, natomiast w okolicy zbiornika dominuje śmiatek darniowy *Deschampsia caespitosa*.

Sąsiadujący z łąką fragment działki 30/2, a także nieużytek z wyschniętym rowem w centralnej części ww. działki, zajmują trawy - głównie śmiatek darniowy *Deschampsia caespitosa* i wyczyniec łąkowy *Alopecurus pratensis*, sity *Juncus spp.*, a także taksony nitrofilne. Na skarpie rowu okazjonalnie rośnie wrzós pospolity *Calluna vulgaris*.

Ponadto w północnej części działki 30/2 znajduje się niewielkie oczko wodne, najprawdopodobniej okresowe. Rosną przy nim młode wierzby szare *Salix cinerea*, brzozy brodawkowate *Betula pendula*. Odnotowano niewielkie płaty szuwaru szerokopalkowego *Typhetum latifoliae* i mózgowego *Phalaridetum arundinaceae*. Domieszkę stanowi wyczyniec kolankowy *Alopecurus geniculatus*, manna jadalna *Glyceria fluitans*, jaskier rozłogowy *Ranunculus repens*, siedmiopalecznik błotny *Comarum palustre*, przytulia błotna *Galium palustre*, karbieniec pospolity *Lycopus europaeus*, turzyca szara *Carex canescens*.

Natomiast płytki, wyschnięty zbiornik w południowo-zachodniej jej części zajmują wierzby szare *Salix*

cinerea, sity *Juncus spp.*, bujnie rozrastające się gatunki nitrofilne - pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica* i ostrożeń polny *Cirsium arvense*, natomiast nielicznie - turzycy *Carex spp.*, wierzby purpurowe *Salix purpurea* i uszate *S. aurita*.

Południowa część planowanej inwestycji (79/5, 79/6 obr. Starkowa Huta) to pole uprawne obsiane zbożem. Niewielkie fragmenty zlokalizowane w południowej części zajmują zadrzewienia złożone m.in. z klonów pospolitych *Acer platanoides*, bzów czarnych *Sambucus nigra*, jesionów wyniosłych *Fraxinus excelsior*, grusz *Pyrus sp.* Towarzyszą im pospolite gatunki siedlisk ruderalnych.

W jego południowo-zachodniej części znajduje się oczko wodne o powierzchni kilku m², otoczone przez kilka krzewów, głównie wierzb *Salix spp.* W pobliżu bujnie rozrasta się pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*, a towarzyszą jej inne rośliny nitrofilne, jak np. kuklik pospolity *Geum urbanum* czy przytulia czepna *Galium aparine*.

W buforze północnej części inwestycji znajduje się zabudowa zagrodowa, pola, łąki, nieużytki, zbiorniki wodne, tereny zadrzewione i leśne. Uprawom na polach towarzyszą pospolite zbiorowiska segetalne. W północno-zachodnim buforze znajduje się zadrzewienie złożone z brzoź brodawkowatych *Betula pendula* oraz domieszką topoli osiki *Populus tremula* i jarzęba pospolitego *Sorbus aucuparia*. Runo jest trawiaste, sporadycznie obserwowano groszek skrzydłasty *Lathyrus montanus* oraz borówkę czarną *Vaccinium myrtillus*. Zlokalizowany po stronie północno-wschodniej teren leśny obejmuje nasadzenia modrzewia europejskiego *Larix decidua*, świerka pospolitego *Picea abies*, brzozy brodawkowatej *Betula pendula*, miejscami sosny zwyczajnej *Pinus sylvestris* i dębu czerwonego *Quercus rubra*.

W buforze północnej części inwestycji znajduje się również kilka niewielkich obniżień terenu ze zbiornikami wodnymi, stanowiących mozaikę różnorodnych zbiorowisk związanych z siedliskami wilgotnymi i mokrymi. Przy większości rosną kępy wierzby szarej *Salix cinerea* i uszatej *S. aurita*, często tworząc większe płaty zespołu *Salicetum pentandro-cinereae*. Niekiedy na obrzeżach obecne są brzozy brodawkowe *Betula pendula* i osiki *Populus tremula*. Klasę *Phragmitetea* reprezentuje szuwar szerokopątkowy *Typhetum latifoliae*, mózgowy *Phalaridetum arundinaceae*, szuwar turzycy pęcherzykowatej *Caricetum vesicariae*, zaostroznej *C. gracilis*, błotnej *C. ripariae*, z domieszką kosaćca żółtego *Iris pseudacorus*.

W toni wodnej obserwowano rzęsę drobną *Lemna minor* oraz rdestnicę pływającą *Potamogeton natans*. Natomiast miejsca zabagnione zajmuje siedmiopalecznik błotny *Comarum palustre*, przytulia błotna *Galium palustre*, karbieniec pospolity *Lycopus europaeus*, czermień błotna *Calla palustris*, nielicznie fiołek błotny *Viola palustris*. Ponadto przy niektórych oczkach obecny jest tatarak zwyczajny *Acorus calamus* oraz trzcina pospolita *Phragmites australis*.

W buforze południowej części inwestycji mieszczą się: zabudowa mieszkaniowa, pola, łąki, zbiorniki wodne i zarastające nieużytki o podobnym składzie, jak w części północnej.

Na inwentaryzowanym obszarze stwierdzono następujące gatunki płazów: żaba trawna *Rana temporaria*, żaby z grupy żab zielonych *Pelophylax sp.*, ropucha szara *Bufo bufo*, żaba moczarowa *Rana arvalis*. W sezonie 2023 r. stwierdzono w północnej części inwestycji osobnika jaszczurki zwinki *Lacerta agilis*. Jaszczurkę zaobserwowano w sąsiedztwie zadrzewienia, poza terenem planowanego zainwestowania.

Zagrożenie dla płazów stanowi etap budowy elektrowni fotowoltaicznych, mogący powodować dodatkową śmiertelność w trakcie migracji oraz zaburzenie wędrówki, w wyniku płoszenia i tworzenia przeszkód, np. w postaci mas ziemnych czy wykopów. Eksploatacja inwestycji, w przypadku umożliwienia im swobodnego przemieszczania pod ogrodzeniami, jest dla płazów w zasadzie obojętna. W celu ochrony płazów w czasie budowy inwestycji, należy wyznaczyć okres ochronny, przypadający od początku marca do końca czerwca. Jest to czas migracji osobników dorosłych, związanej z rozrodem płazów, występujących na terenie całego obszaru inwestycji gatunków. Pewnym zagrożeniem może być wpadanie do wykopów. Skala tego zjawiska, o ile prace będą prowadzone poza sezonem migracji płazów, będzie niewielka. Raz dziennie oraz przed zasypaniem wykopu należy sprawdzić czy nie znajdują się w nim uwięzione zwierzęta. Ewentualnie stwierdzone osobniki należy odłowić i przenieść z miejsca zagrożenia.

W celu nietworzenia barier w migracji małych zwierząt, w tym płazów, na etapie użytkowania instalacji, ogrodzenie inwestycji musi zostać wykonane w taki sposób, by możliwe było swobodne przemieszczanie się zwierząt pod nim. Dlatego zaleca się pozostawienie 20 cm odstępu pomiędzy

dołem siatki a ziemią i wykonanie podmurówki równo z gruntem.

Na badanym obszarze stwierdzono występowanie następujących gatunków ssaków: kret europejski *Talpa europaea*, sarna europejska *Capreolus capreolus*, jelen szlachetny *Cervus elaphus*, dzik eurazjatycki *Sus scrofa*, lis rudy *Vulpes vulpes*, kuna *Martes sp.*, zając szarak *Lepus europaeus*.

Z grupy gatunków objętych inwentaryzacją tylko 4 gniazdowały bezpośrednio na terenie działek inwestycyjnych. Na działce 30/2 obr. Starkowa Huta stwierdzono lęg czajki *Vanellus vanellus* oraz potrzyszcz *Emberiza calandra*. Gniazdowanie czajki w tym miejscu miało związek z niską roślinnością uprawianą na tej działce oraz na działkach sąsiednich. Potrzyszcz gniazdował również na granicy południowej części inwestycji. Stanowiska lęgowe potrzyszcz należy uznać za raczej stałe ze względu na gniazdowanie przy miedzach. Sieweczka rzeczna *Charadrius dubius* gniazdowała na działce 79/6 obr. Starkowa Huta w takiej samej uprawie jak czajka.

Na obszarze objętym inwentaryzacją ptaki nie tworzyły bardzo licznych i długotrwałych koncentracji żerowiskowych. Pomimo tego stwierdzono w 3 miejscach stada żerujących szpaków *Sturnus vulgaris* oraz drożdów: kwiczoła *Turdus pilaris*, drożdżika *Turdus iliacus*, śpiewaka *Turdus philomelos* tworzących mieszane stada.

Instalacje fotowoltaiczne mogą potencjalnie oddziaływać na awifaunę, zarówno lęgową, jak i przelotną, rzadziej - zimującą. Oddziaływanie to najczęściej ogranicza się do fizycznej utraty siedlisk - lęgówisk oraz żerowisk. Spowodowane jest powstaniem nowej infrastruktury i zmianami w sposobie wykorzystania gruntów (np. zmianą rodzaju upraw lub likwidacją upraw), co w niektórych przypadkach może ograniczać ptakom przestrzeń życiową lub uniemożliwiać dalsze ich zasiedlenie i gniazdowanie. Istniejąca farma fotowoltaiczna niekiedy może sprzyjać niektórym gatunkom ptaków poprzez utworzenie miejsc do gniazdowania i żerowania. Elementy paneli mogą być podstawą do usytuowania gniazd niektórych gatunków. Fakt, że obszar farmy jest ogrodzony zmniejsza prawdopodobieństwo występowania naziemnych drapieżników np. lisa *Vulpes vulpes*, którego nadmierna liczba w środowisku zmniejsza udatność lęgów ptaków gniazdujących na ziemi. W efekcie na ogrodzonym obszarze ptaki gniazdujące na ziemi mogą przystępować do lęgów w większym zagęszczeniu i wyprowadzać lęgi z sukcesem.

Stwierdzono gniazdowaniu kilku najpospolitszych ptaków lęgowych, które nie osiągały większych zagęszczeń. Pozostałe gatunki gniazdują na granicy obszaru inwestycji oraz poza nim. Jednak ze względu na gniazdowanie pewnej grupy gatunków (czajka *Vanellus vanellus*, sieweczka rzeczna *Charadrius dubius*, potrzyszcz *Emberiza calandra*) bezpośrednio na powierzchni wskazanej do inwestycji prace budowlane powinny odbywać się poza okresem lęgowym. Dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy lub protokołem z nadzoru przyrodniczego.

Utrata siedlisk, która wystąpi, będzie miała raczej niewielkie znaczenie dla populacji ptaków wykorzystujących ten obszar do gniazdowania oraz do żerowania z uwagi na obecność takich samych siedlisk wokół.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa od granic inwestycji znajduje się w odległości ok. 6,5 m od granicy działki 79/5 i 26 m od granicy działki 30/2 obr. Starkowa Huta.

W sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji, planowane są inne farmy fotowoltaiczne:

- mocy do 50 MW na działkach 210, 88/16, 103/7, 81/6, 83/1, 79/9 obręb Starkowa Huta, w odległości ok. 140 m od granicy inwestycji;
- o mocy do 15 MW na działce 144/1 obręb Starkowa Huta, w odległości ok 0,7 km od granicy inwestycji.

Kumulowanie się oddziaływań będzie dotyczyło przede wszystkim przekształcenia krajobrazu. Prognozuje się wystąpienie oddziaływania skumulowanego dotyczącego inwestycji ocenianej i planowanej w niedalekim sąsiedztwie o mocy do 50 MW. Obie inwestycje będą obserwowane łącznie przede wszystkim przez użytkowników drogi krajowej nr 20, na odcinku ok. 240 m i znajdującego się tu budynku na działce nr 29/8 obr. Starkowa Huta, a także przez mieszkańców budynku wielorodzinnego, zlokalizowanego na działkach nr 82/2 i 88/8 obr. Starkowa Huta, znajdującego się pomiędzy obiema inwestycjami.

W ramach inwestycji nie dojdzie do żadnej wycinki drzew i krzewów - wszelkie liniowe powierzchniowe

zadrzewienia pozostaną nienaruszone.

Roślinność ta pozostanie niezmienna po realizacji inwestycji; nie dojdzie do jej zacienienia ani do zmiany dotychczasowych stosunków wodnych mogących mieć wpływ na skład gatunkowy flory wzdłuż rowów wodnych.

Przedmiotowa nieruchomość, na terenie której ma być realizowana inwestycja nie jest objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Etap budowy

Na etapie realizacji przewiduje się pracę maszyn spalinowych, jak palownice i minikoparki, a także ruch pojazdów, jednak ze względu na charakter inwestycji, jak również zastosowanie nowoczesnego sprzętu, a także prowadzenie prac etapowo, potencjalne oddziaływania będą mieścić się w wyznaczonych przepisami wartościach i nie będą powodować znaczących oddziaływań poza terenem inwestycji, w tym terenów mieszkalnych.

W trakcie realizacji i likwidacji inwestycji głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach będą pracujące maszyny, a także samochody osobowe i ciężarowe.

Zaplecze budowy zostanie zlokalizowane na terenie, który jest położony w największej możliwej odległości od zabudowy mieszkaniowej, co pozwoli na zmniejszenie wpływu hałasu, generowanego podczas budowy, na komfort życia mieszkańców najbliższej zabudowy mieszkaniowej. Znaczna część elementów będzie prefabrykowana i przygotowywana poza placem budowy.

Wszystkie prace budowlane prowadzone będą jedynie w porze dziennej w godzinach od 6:00 do 22:00. Ścieki socjalno - bytowe gromadzone będą w szczelnych toaletach przenośnych ze zbiornikami bezodpływowymi, a następnie na bieżąco opróżnianych przez uprawnionego odbiorcę, posiadającego stosowne zezwolenia.

Teren budowy zostanie wyposażony w pojemniki/kontenery do selektywnej zbiórki odpadów, w zależności od ich rodzajów i możliwości dalszego zagospodarowania czy przetworzenia; odpady zbierane selektywnie przekazywane będą przedsiębiorcom, posiadającym wymagane prawem pozwolenia.

Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Powstałe odpady nie będą należały do grupy odpadów niebezpiecznych i będą to przede wszystkim: opakowania po materiałach budowlanych, które będą segregowane, a następnie wykorzystywane bądź przeznaczone do unieszkodliwienia, złom stalowy oddawany do punktów skupu złomu, odpady z budowy (tj. kawałki drewna, styropianu, papy, szkło) będą zbierane do pojemników i wywożone na składowisko bądź do odzysku.

W związku z charakterem przedsięwzięcia nie przewiduje się powstawania ścieków technologicznych. Zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 19 i 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, posiadaczem odpadów wytwarzanych w trakcie świadczenia usług, w tym budowlanych, jest wytwórca, którym w tym przypadku będzie podmiot/podmioty realizujące planowane prace. Będą one odpowiedzialne za właściwą gospodarkę powstałymi odpadami.

Planowane przedsięwzięcie na etapie realizacji i likwidacji nie będzie powodowało emisji substancji odorowych.

W czasie realizacji inwestycji wystąpi zapotrzebowanie na wodę do celów socjalno-bytowych pracowników, która na teren budowy dostarczana będzie beczkowitzem.

Etap eksploatacji

Na etapie eksploatacji oddziaływanie inwestycji ograniczy się niemal wyłącznie do corocznego dwukrotnego koszenia terenu elektrowni.

Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązać się z powstawaniem ścieków bytowych czy technologicznych.

Oddziaływanie planowanej elektrowni fotowoltaicznej na warunki wodne będzie polegać na lokalnym ograniczeniu infiltracji wody opadowej do gruntu. Woda ta spłynie po powierzchni paneli i wsiąknie ~~do~~ bezpośrednio w gruntu (wody opadowe odprowadzane będą na tereny zielone w obrębie terenu inwestycyjnego). Wody opadowe nie będą narażone na kontakt z substancjami niebezpiecznymi - brak konieczności stosowania dodatkowych zabezpieczeń na etapie eksploatacji niniejszej inwestycji.

W trakcie funkcjonowania przedmiotowej elektrowni i infrastruktury towarzyszącej m.in. kontenerowej stacji transformatorowej będą powstawać niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą zabierane przez firmy serwisujące, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie. Nie będą składowane na terenie inwestycji. Uwzględniając odległość planowanych urządzeń będących źródłem hałasu od terenów chronionych akustycznie oraz ich moce akustyczne należy stwierdzić, że planowana inwestycja nie będzie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie. Potwierdza to wykonana analiza akustyczna, uwzględniająca najbardziej istotne źródła hałasu w obrębie rezerwy terenu pod GPO, magazyny energii.

Z eksploatacją planowanej inwestycji nie wiąże się zużycie wody oraz produkcja ścieków technologicznych ani socjalno-bytowych.

Wody opadowe i roztopowe zagospodarowane będą powierzchniowo na terenie działek przewidzianych pod planowaną inwestycję.

Przedsięwzięcie nie przewiduje stałego utwardzenia terenu pod planowane drogi technologiczne, w związku z czym wody opadowe będą bezpośrednio wprowadzane do gruntu. Ponadto bezobsługowa praca elektrowni fotowoltaicznej ogranicza ruch pojazdów po analizowanym terenie, co minimalizuje możliwość zanieczyszczenia wód opadowych substancjami ropopochodnymi.

W trakcie funkcjonowania przedmiotowej elektrowni i infrastruktury towarzyszącej m.in. kontenerowych stacji transformatorowych będą powstawać niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą zabierane przez służby dozoru technicznego, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie.

Podczas eksploatacji instalacji nie nastąpi stałe wytwarzanie odpadów. W czasie okresowych kontroli i przeglądów technicznych, konserwacji i usuwania ewentualnych awarii:

- Opakowania z papieru i tektury 15 01 01 - 0,1 Mg;
- Opakowania z tworzyw sztucznych, 15 01 02 - 0,1 Mg;
- Opakowania z drewna 15 01 03 - 0,1 Mg;
- Opakowania z metali 15 01 04 - 0,1 Mg;
- Zmieszane odpady opakowaniowe 15 01 06 - 0,1 Mg;
- Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 16 02 14-0,4Mg.

Nie planuje się czasowego gromadzenia odpadów, które powstaną na etapie eksploatacji. Za niezwłoczne zagospodarowanie odpadów powstających podczas okresowych kontroli, przeglądów technicznych oraz konserwacji i usuwania ewentualnych awarii będzie odpowiedzialny podmiot, któremu zostaną zlecone te zadania.

Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie źródłem substancji odorotwórczych.

W przypadku zapotrzebowania na wodę do mycia paneli do obliczeń założono, iż zapotrzebowanie czystej wody do mycia paneli fotowoltaicznych będzie wynosić ok. 240 m³/rok.

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.

Przedsięwzięcie ma zostać zlokalizowane na zróżnicowanym i mozaikowym terenie Pojezierza Kaszubskiego. Rzeźba terenu w obrębie działek inwestycyjnych jest pofalowana, bardziej zróżnicowana w części północnej, gdzie występuje kilka lokalnych obniżen i wyniesień. Deniwelacja wynosi tu ok. 10 m, z wysokościami bezwzględными zawierającymi się w przedziale ok. 225 – 235 m n.p.m. W części południowej znajduje się jedna kulminacja (251,7 m n.p.m.), a otaczający ją teren obniża się, opadając szczególnie w kierunku wschodnim. Wysokości bezwzględne wynoszą od ok. 233,5 m n.p.m. do ok. 251,7 m n.p.m. (deniwelacja ok. 18 m).

Część północną charakteryzuje mozaikowość form użytkowania. Dominują tu pola uprawne, uzupełniane płacami łąk, nieużytków, śródpolnych kompleksów leśnych, podmokłościami i oczkami wodnymi, z towarzyszącymi drzewami i krzewami.

Część południowa to jednorodne pole uprawne. Elementami dewaloryzującymi są tu dwie linie elektroenergetyczne, szczególnie linia wysokiego napięcia w części zachodniej.

Obszar ocenianego przedsięwzięcia charakteryzuje się umiarkowanie dużą skalą krajobrazu, szczególnie w części południowej. W części północnej skalę ograniczają śródpolne kompleksy leśne i zadrzewienia.

Na terenie i w bliskim otoczeniu przedsięwzięcia brak jest większych cieków lub zbiorników wód powierzchniowych, które stanowiłyby istotny element krajobrazu.

W otoczeniu planowanej inwestycji sieć osadnicza jest umiarkowanie rozwinięta. Wokół części północnej zabudowa występuje w formie rozproszonych siedlisk. Na południe od drogi krajowej zabudowa jest bardziej zwarta.

Ekspozycja na elektrownię słoneczną będzie ograniczana znaczącym zróżnicowaniem rzeźby terenu, występującymi licznymi przesłonami krajobrazowymi w postaci lasów, zadrzewień, alei drzew, a także niską konstrukcją paneli fotowoltaicznych, nieprzekraczającą 6 m. Odległość graniczna, z której wpływ na krajobraz recypowany przez człowieka można uznać za zauważalny, wynosi 600 m.

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

- ok. 1,59 km na północny zachód - Natura 2000 Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego PLH220095;
- ok. 2,46 km na południe - Natura 2000 Piotrowo PLH220091.

W opinii tut. organu planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. obszary Natura 2000. Z uwagi na usytuowanie przedsięwzięcia oraz jego charakter i zakres planowanej inwestycji nie spowoduje ona utraty powierzchni, ani fragmentacji siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków roślin i zwierząt chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000. Lokalizacja przedsięwzięcia wyklucza również jego wpływ na warunki ekologiczne ostoi. Tym samym nie pogorszy stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000, nie zaburzy integralności poszczególnych obszarów Natura 2000, ani sieci Natura 2000 jako całości. Inwestycja nie będzie wpływała na realizację celów działań ochronnych. Dlatego też nie jest konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Planowana inwestycja znajduje się w otulinie Kaszubskiego Parku Krajobrazowego oraz w odległości 1,44 km od Kaszubskiego Parku Krajobrazowego. Pomimo lokalizacji w otulinie ww. Parku Krajobrazowego, czyli obszaru objętego ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r. póź. 1336 z późn. zm.), przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji, przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Inne najbliższe położone formy ochrony przyrody, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody {o zlokalizowany w odległości:

- ok. 1,23 km na wschód - Przywidzki Obszar Chronionego Krajobrazu;
- ok. 3,65 km na zachód - Rezerwat przyrody „Szczyt Wierzyca na Pojezierzu Kaszubskim”.

Cała inwestycja zajmuje fragment korytarza ekologicznego „Lasy Powiśla” (KPn-16A).

Biorąc pod uwagę rozmiar, charakter inwestycji, rozplanowanie posadowienia paneli fotowoltaicznych oraz charakterystykę terenów sąsiednich nie przewiduje się, aby przedmiotowa inwestycja wpływała niekorzystnie na drożność sieci korytarzy ekologicznych w Polsce.

Elektrownia słoneczna nie będzie stanowiła 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.

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., póź. 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 oś 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.

W związku z wejściem w życie z dniem 17 lutego 2023 r. Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz.U. 2023 r. poz. 300), zmianie uległy jednolite części wód powierzchniowych i podziemnych na terenie planowanej inwestycji. Przedsięwzięcie zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie PLRW2000104868178 i nazwie Struga Rąty. Stanowi ona naturalną część wód o złym stanie ogólnym. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014-2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): umiarkowany stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego. Jest monitorowana i zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP: dobry stan ekologiczny (zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych) oraz dobry stan chemiczny. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodne. Termin osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r.
- jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW200013. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), jest monitorowana i niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są utrzymanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego.

W JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2023, poz. 1336 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru, przedsięwzięcie znajduje się na obszarze otuliny Kaszubskiego Parku Krajobrazowego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami wodno-błotnymi i siedliskami łęgowymi w oddaleniu od obszarów objętych strefą ochrony bezpośredniej i pośredniej ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód lądowych. Teren inwestycji nie jest położony na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią na którym obowiązują ograniczenia wynikające z ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 1087 ze zm.). Przedsięwzięcie nie znajduje na obszarze występowania Głównego Zbiornika Wód Podziemnych.

W dniu 15 września 2023 r. zmieniona została ustawa o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), w oparciu o którą wydawana jest niniejsza decyzja. Zgodnie jednak z art. 15 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 poz. 1890): „do spraw prowadzonych na podstawie ustawy zmienianej w art. 1 wszczętych

i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, z wyjątkiem przepisów art. 61 ust. 1, art. 66 ust. 1 pkt 5, art. 82 ust. 1 oraz art. 86f ust. 2 i 4 ustawy zmienianej w art. 1, które stosuje się w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, oraz stosuje się przepisy art. 86f ust. 1a, 2a i 8 ustawy zmienianej w art. 1.”

W związku z przytoczonym przepisem, informacja o wydanej decyzji wraz z jej treścią zostanie opublikowana na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, przez okres 14 dni, licząc dnia następującego po dniu publikacji obwieszczenia. Termin na wniesienie odwołania od przedmiotowej decyzji liczy się od skrajnego dnia upływu terminu publikacji zawiadomienia o wydaniu decyzji i upływa 14 dni od skrajnej daty publikacji. Zawiadomienie o wydaniu niniejszej decyzji, we wspomnianych wyżej dniach, zostanie również opublikowane w sposób zwyczajowo przyjęty we wsi Starkowa Huta i Egiertowo, za pośrednictwem sołtysa wsi.

Informacja o niniejszej decyzji została zamieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o środowisku, na stronie www.bip.somonino.pl.

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 oś analizy stanu zanieczyszczenia powietrza oraz hałasu wynika, że planowane przedsięwzięcie nie narusza standardów jakości powietrza, poza terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a takie 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.

Z uwagi na skalę planowanego przedsięwzięcia i jego lokalizację, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Po przeanalizowaniu materiału dowodowego w sprawie tut. organ uznał, iż planowana inwestycja może zostać zlokalizowana na wskazanym terenie przy uwzględnieniu uwarunkowań wskazanych w niniejszej decyzji.

Podsumowując na podstawie zgromadzonych w dokumentacji danych stwierdzić należało, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia, z racji jego charakteru, nie pociągnie za sobą zagrożeń, tym bardziej znaczących oddziaływań. Dotyczy to oddziaływania bezpośredniego, pośredniego, długoterminowego, wtórnego i skumulowanego. Bezpośrednie i krótkotrwałe oddziaływanie może mieć miejsce jedynie w fazie budowy.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak na wstępie.



1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku, za pośrednictwem Wójta Gminy Somonino w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa

własności i uprawnień osób trzecich.

3. Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U z 2024 r, poz. 1112 ze zm.) - dalej ustawy ooś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art 72 ust. 1 oraz do zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem ww. terminu, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ustawy ooś, jeżeli było wydane.
5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
6. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
7. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.
8. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
9. Istnieje możliwość przeniesienia niniejszej decyzji na inny podmiot, jeżeli przyjmie on warunki określone w tej decyzji.
10. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie przesądza o realizacji przedmiotowego zamierzenia, stanowi jedynie załącznik do wniosku o wydanie pozwolenia na budowę.
11. Wykonanie warunków decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które nie zostały uwzględnione w decyzjach docelowych podlega egzekucji administracyjnej, w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, o ile przedsięwzięcie jest realizowane.

Zgodnie z ustawą o opłacie skarbowej za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych).

Otrzymują:

1. Pełnomocnik,
2. BIP i tablica ogłoszeń UG Somonino,
3. Sołtys Sołectwa Egierowo i Starkowa Huta,
4. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Sambora 30A, 83-300 Kartuzy,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku, Al. Grunwaldzka 184, 80-266 Gdańsk,
4. Strony postępowania zawiadamiane w trybie art. 49 K.p.a.

z up. Wójta
Andrzej Peta
z-ca Wójta

WÓJT GMINY SOMONINO
83-314 SOMONINO
ul. Ceynowy 21

Załącznik nr 1
do decyzji nr ZW1.6220.3.2023.TG
z dnia 19 grudnia 2024 r.

CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.).

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 30/2, 79/5, 79/6 obręb Starkowa Huta oraz działce nr 65/11 obręb Egiertowo na terenie gminy Somonino. Całkowita powierzchnia działek, w obrębie których planuje się wybudować elektrownię fotowoltaiczną wynosi ok 29,7 ha. Z inwestycji zostaną wyłączone tereny leśne, zbiorniki wodne, podmokłości, łąki i część gruntów ornych, które znajdują się na terenie objętym przedsięwzięciem. W związku z powyższym przekształcona powierzchnia wyniesie ok. 19,9 ha. Inwestycja będzie składać się z dwóch oddzielnych części - północnej i południowej pomiędzy którymi przebiega droga krajowa nr 20.

W ramach realizacji planowanej inwestycji wykonana zostanie farma fotowoltaiczna o całkowitej mocy do 20 MW, składająca się z paneli fotowoltaicznych (do 32 000 szt.), stołów montażowych, stacji transformatorowych (do 20 szt.), inwerterów (do 160 szt.) oraz głównej stacji transformatorowej o powierzchni do 4000 m². Moduły ogniw fotowoltaicznych umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stalowych lub aluminiowych stelażach), maksymalnie do 6 m wysokości. Stelaże zostaną bezpośrednio przymocowane do gruntu metodą nabijania lub wkręcania. Moduły zostaną pogrupowane w powtarzalne sekcje oraz ustawione w równomiernie rozmieszczonych rzędach, pomiędzy którymi zachowana zostanie odległość od 4 do 10 m. Połączone zostaną z inwerterem za pomocą przewodów dedykowanych dla instalacji fotowoltaicznej. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej lub wprowadzone w grunt, wzdłuż konstrukcji wsporczej lub w rurach osłonowych. Inwertery zostaną podłączone do konstrukcji wsporczych lub zostaną zlokalizowane w stacjach kontenerowych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.

z up. Wójta
Andrzej Peta
z-ca Wójta