

DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (j.t. Dz.U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.) zwanej dalej: *ustawa o oś*, a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez GF Biała Piska 1 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Puławskiej 12/3, 02-556 Warszawa, którą reprezentuje Pełnomocnik (pełnomocnictwo z dnia 29 maja 2025r.), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Farma fotowoltaiczna Borki Glinki”, planowanego do lokalizacji na nieruchomości obejmującej działki ewidencyjne nr 57/9 i 57/11 położone w obrębie geod. 0002 Borki Glinki w gminie Prostki,

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

dla przedsięwzięcia pn.: „Farma fotowoltaiczna Borki Glinki”, planowanego do lokalizacji na nieruchomości obejmującej działki ewidencyjne nr 57/9 i 57/11 położone w obrębie geod. 0002 Borki Glinki w gminie Prostki.

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

- z terenu zainwestowania należy wyłączyć rowy melioracyjne oraz nieużytki (N)- w przypadku, gdy stanowią one formy wodne bądź od wód zależne;
- przy posadowieniu elementów składowych elektrowni fotowoltaicznej należy zachować bufor min. 10 m od cieków Dybówka oraz obszarów wskazanych powyżej;
- prace budowlane oraz montażowe należy prowadzić w porach dziennych, w godzinach 6⁰⁰ – 22⁰⁰;
- należy zastosować powłoki antyrefleksyjne do pokrycia paneli fotowoltaicznych;
- elementy stacji kontenerowych, konstrukcji wsporczych i ogrodzenia należy pomalować w odcieniach szarości i/lub zieleni w celu zmniejszenia ich wpływu na krajobraz;
- w przypadku odkrycia, podczas prowadzenia prac ziemnych przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem należy: wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym Warmińsko-Mazurskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Wójta Gminy Prostki;
- przed przystąpieniem do transportu elementów instalacji wchodzących w skład inwestycji po drogach stanowiących własność Gminy Prostki, szczególnie drogami gminnymi gruntowymi, nieutwardzonymi i nieurządzonymi, warunki korzystania z tych dróg należy uzgodnić z ich zarządcą. Ewentualna przebudowa dróg gminnych konieczna dla realizacji planowanej inwestycji będzie możliwa na warunkach określonych przez ich zarządcę, staraniem i na koszt inwestora;
- przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą wiązały się z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 11 czerwca 2025 r. Pełnomocnik reprezentująca GF Biała Piska 1 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Puławskiej 12/3, 02-556 Warszawa, zwróciła się do Wójta Gminy Prostki z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Farma fotowoltaiczna Borki Glinki”, planowanego do lokalizacji na nieruchomości obejmującej działki ewidencyjne nr 57/9 i 57/11 położone w obrębie geod. 0002 Borki Glinki w gminie Prostki. Do wniosku załączono Kartę Informacyjną

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

Zgodnie z art. 74 ust 3a pkt 1) *ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko*: Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, przez który rozumie się przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu. W przedmiotowym postępowaniu nieruchomości położone w ww. obszarach znajdują się na terenie gminy Prostki w obrębach geod. 0002 Borki Glinki gmina Prostki oraz 0007 Borki gmina Ełk.

Wójt Gminy Prostki w dniu 4 lipca 2025 r. zawiadomił wnioskodawcę o wszczęciu postępowania pismem znak: RI.6220.3.2025.1, zaś strony postępowania, na mocy art. 74 ust. 3 *ustawy oos*, w drodze obwieszczenia znak: RI.6220.3.2025.2 z dnia 4 lipca 2025 r. informującego o wszczęciu postępowania.

Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej: Urzędu Gminy Prostki w dniu 07.07.2025 r. oraz Urzędu Gminy Ełk w dniu 09.07.2025 r., jak również na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy Prostki (od dnia 07.07.2025 r. do dnia 22.07.2025 r.) oraz Urzędu Gminy Ełk (od dnia 09.07.2025 r. do dnia 23.07.2025 r.) oraz sołectw wsi: Borki, Glinki gmina Prostki oraz Borki gmina Ełk- za pośrednictwem Sołtysów.

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

Planowana inwestycja należy do kategorii przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 *ustawy oos* oraz § 3 ust. 1 pkt 54a lit.b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (w tym sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko) może być wymagane. W związku z powyższym, organ prowadzący postępowanie pismami znak: RI.6220.3.2025.3, RI.6220.3.2025.4, RI.6220.3.2025.5 z dnia 04.07.2025 r. wystąpił do właściwych organów o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku w opinii sanitarnej znak: ZNS.9022.3.20.2025 z dnia 21.07.2025 r. stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 11 sierpnia 2025 r. znak: WOOŚ.4220.407.2025.SCH.2 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku opinią znak: BG.ZZŚ.4901.169.2025.MK z dnia 30 lipca 2025 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

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

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

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

Zgodnie z informacjami zawartymi w załączonej do wniosku Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia (dalej: KIP): **Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:**

- wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi;
- ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych;
- przekształtniki DC/AC (inwertery), przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej, umiejscowione na konstrukcjach wsporczych lub w budynkach stacji kontenerowych;
- rozdzielnice polowe niskiego napięcia nn;
- linie kablowe niskiego napięcia (nn), średniego napięcia (SN) i wysokiego napięcia (WN);
- linie telekomunikacyjne i światłowodowe;
- zjazdy z dróg publicznych na teren inwestycji;
- drogi dojazdowe;
- wewnętrzne drogi i ścieżki techniczno-eksploatacyjne;

- place manewrowe wraz z miejscami postojowymi;
- wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN;
- stacja transformatorowa SN/WN (stacja GPO) wraz z kontenerem oraz niezbędną zewnętrzną infrastrukturą techniczną;
- stacje RSN (rozdzielnice średniego napięcia);
- stacje rozdzielcze średniego napięcia (SN) (złącza kablowe średniego napięcia (SN));
- układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej;
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu;
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa;
- ogrodzenie i oświetlenie terenu;
- instalacja dozoru i monitoringu;
- kontenerowe magazyny energii;
- inne niezbędne urządzenia infrastruktury technicznej, potrzebne do funkcjonowania farmy fotowoltaicznej.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Inwestor dopuszcza realizację inwestycji w etapach, które będą tak zaprojektowane, aby mogły stanowić samodzielne elektrownie (każdy posiadać będzie kompletną infrastrukturę techniczną).

Elektrownię fotowoltaiczną będą cechować następujące parametry:

- maksymalna moc elektrowni – do 34 MW,
- całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych – ok. 35 ha,
- całkowita powierzchnia gruntów zajętych przez instalację (powierzchnia ogrodzona) – do ok. 16,8 ha,
- kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN – do 17 szt. ,
- stacje RSN – do 2 szt.,
- wolnostojąca stacja transformatorowa SN/WN (GPO) – do 1 szt.,
- kontenerowe magazyny energii o mocy do 300 MW.

Ponadto, zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Na terenie przedsięwzięcia projektuje się ponadto: inwertery instalacji fotowoltaicznej rozmieszczone przy stołach montażowych lub w stacjach transformatorowych, rozdzielnic, sieci niskiego i średniego napięcia wyprowadzające energię elektryczną do stacji transformatorowych SN, a następnie poprzez transformator WN do GPZ określonego w warunkach przyłączenia.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi dotychczasowego sposobu wykorzystania terenów i pokrycia szatą roślinną: Rozpatrywane działki pod inwestycję o nr ewidencyjnym 57/9 i 57/11 od północy i zachodu przylegają do obszarów intensywnie użytkowanych rolniczo, a wschodnia i południowa granica znajduje się w sąsiedztwie obszarów leśnych. Południowy fragment działki nr 57/9 oraz centralny i północny obszar działki nr 57/11 ze względu na znaczny udział drzew i krzewów oraz występujących tam gatunków awifauny został wyłączony z terenu inwestycji. Obszar przeznaczony pod posadowienie paneli fotowoltaicznych jest obecnie w całości użytkowany intensywnie rolniczo jako użytek zielony (podsiewana tępka kośna), przeznaczony na paszę dla zwierząt gospodarskich (sianokiszonkę lub siano). Ponadto wzdłuż wschodniej granicy działki inwestycyjnej przylega niewielki ciek wodny pn. Dybówka, ale ze względu na niewielkie opady śniegu, panującą suszę w ostatnich latach oraz, że jest to początkowy bieg tego cieku woda w nim pojawia się jedynie okresowo po większych opadach, a w okresie rozrodczym zwierząt i wegetacyjnym roślin zazwyczaj nie ma w nim wody.

Zgodnie z KIP: Teren planowanego posadowienia paneli fotowoltaicznych jest pozbawiony jakichkolwiek zbiorników i cieków wodnych oraz drzew i krzewów, gdyż takie obszary zostały w całości wyłączone z terenu inwestycji.

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

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi kumulowania się oddziaływań: Na terenie gminy Prostki oraz gminy sąsiadującej Elk wydano szereg decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla farm fotowoltaicznych. Planowane inwestycje farm fotowoltaicznych są rozproszone na obszarze gminy w taki sposób, że nie tworzą one zwartych zgrupowań, pozostawiając wolne przestrzenie wokół instalacji, a więc nie przewiduje się utrudnienia migracji zwierząt przez realizację planowanej inwestycji. Najbliższa elektrownia fotowoltaiczna, dla której wydano

decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach znajduje się w odległości ok. 750 m od terenu analizowanej farmy. Oddziaływanie instalacji fotowoltaicznej będzie ograniczało się jedynie do terenu inwestycji.

Instalacje fotowoltaiczne nie stanowią dominanty krajobrazowej - maksymalna wysokość konstrukcji stołów wsporczych paneli fotowoltaicznych nie przekracza w najwyższym punkcie 5 metrów, jest więc niższa niż większość obiektów kubaturowych oraz drzew w ich otoczeniu. Panele fotowoltaiczne nie mają kontrastowego koloru w stosunku do tła, a elementy stacji kontenerowych, konstrukcji wsporczych i ogrodzenia malowane są w odcieniach szarości i/lub zieleni. Biorąc pod uwagę powyższe można stwierdzić, że wpływ paneli fotowoltaicznych na krajobraz jest bardzo niewielki i ograniczony jedynie do bezpośredniego sąsiedztwa. Dzięki temu zasięg widoczności elektrowni fotowoltaicznej nie jest duży. Im dalej obserwator będzie znajdował się od paneli, tym widoczność będzie znacznie mniejsza. Podsumowując, nie przewiduje się wystąpienia oddziaływania skumulowanego na krajobraz.

W trakcie realizacji inwestycji wystąpią oddziaływania akustyczne związane z wykonywaniem prac montażowych, pracą sprzętu budowlanego oraz transportem materiałów i surowców. Hałas powstający na etapie budowy inwestycji jest hałasem zmiennym w czasie, okresowym, krótkotrwałym i ustąpi po zakończeniu robót. Uciążliwość oraz zasięg oddziaływania hałasu związanego z robotami budowlanymi zależy będzie od typu i liczby równocześnie pracujących maszyn oraz czasu ich pracy. Hałas związany z pracami budowlanymi posiadać będzie zasięg lokalny. Budowa będzie miała charakter przejściowy i zanikowy. Ze względu na czas postępowania administracyjnych ciężko przewidzieć termin budowy wszystkich wymienionych inwestycji, jednak ze względu na oddzielające je tereny, w tym również występujące zadrzewienia, można stwierdzić, że nawet w przypadku zbieżnych terminów realizacji inwestycji, nie dojdzie do kumulacji.

W trakcie eksploatacji instalacje fotowoltaiczne emitują hałas, jednak jest to hałas w granicach dopuszczalnych prawem norm. Biorąc pod uwagę odległość planowanej inwestycji od siedlisk ludzkich, a przede wszystkim odległość stacji transformatorowych nn/SN wynoszącą ponad 640 m nie ma możliwości, aby wpłynęły one negatywnie na klimat akustyczny. Tym bardziej nie można się spodziewać jakiegokolwiek oddziaływania skumulowanego w tym zakresie na etapie eksploatacji inwestycji. Prognozowany poziom hałasu emitowanego do środowiska przez przedmiotowe przedsięwzięcie jest na granicy terenów chronionych przed hałasem znacznie niższy niż wartość dopuszczalnego poziomu hałasu. W związku z powyższym stwierdza się, że efekt oddziaływania skumulowanego w zakresie hałasu w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma istotnego znaczenia.

Zanieczyszczenie powietrza wystąpi jedynie w trakcie realizacji i likwidacji inwestycji. Źródłami emisji będą pojazdy samochodowe i maszyny uczestniczące w pracach montażowych. Emisja wystąpi krótkotrwale, będzie niewielka i rozproszona oraz nie będzie w sposób istotny oddziaływać na otoczenie w zakresie ilości emitowanych substancji gazowych i pyłowych do powietrza. Ze względu na krótki czas prac montażowych nie będzie stanowił istotnego problemu dotyczącego kumulacji zanieczyszczeń z planowanych inwestycji.

Biorąc pod uwagę wyniki inwentaryzacji przyrodniczej można również wykluczyć możliwość efektu skumulowanego pod kątem utraty miejsc rozrodu i bytowania cennych gatunków miejscowej fauny.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do środowiska, a oddziaływanie poszczególnych inwestycji mieści się w granicach działek ewidencyjnych, na których zostaną wybudowane. Z uwagi na fakt ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia do działki inwestycyjnej nie przewiduje się efektu skumulowanego w wyniku realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

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

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

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

- Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę: Na etapie realizacji inwestycji nie przewiduje się stałego poboru, gdyż prowadzone prace związane będą z montażem konstrukcji wolnostojących poprzez wbijanie i mocowanie elementów stalowych bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Technologia ta nie wymaga używania np. zaprawy murarskiej, do której sporządzenia niezbędna jest woda. Na etapie budowy zapotrzebowanie na wodę będzie wyłącznie na cele socjalno-bytowe. Woda pitna będzie dostarczana w butelkach w ilościach zależnych od potrzeb pracowników. Do celów sanitarnych zostaną przeznaczone przenośne toalety typu toi-toi, zostanie zapewniony sukcesywny wywóz ścieków socjalno-bytowych z przenośnych toalet przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości. Z eksploatacją przedmiotowej inwestycji nie wiąże się produkcja ścieków przemysłowych i zużytych wód technologicznych.

- Szacunkowe zapotrzebowanie na surowce i materiały: Na etapie realizacji będą wykorzystane materiały budowlane takie jak: stal zbrojeniowa, stal profilowa, kruszywo naturalne, moduły aluminiowe, przewody

elektryczne (elementy nośne paneli fotowoltaicznych, przewody i kable, ogrodzenie). Moduły fotowoltaiczne zostaną dostarczone do miejsca inwestycji przez zewnętrznych dostawców w formie gotowych elementów składowych. Na placu budowy wykonany będzie wyłącznie ich montaż.

- Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa: W trakcie realizacji inwestycji wykorzystywane będzie paliwo do maszyn i urządzeń pracujących na terenie przedsięwzięcia.

- Szacunkowe zapotrzebowanie na energię: Podczas etapu realizacji i likwidacji szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną będzie wynosiło do ok. 6 800 kWh. Będzie ona przeznaczona na cele zasilania elektronarzędzi, które zostaną wykorzystywane podczas montażu ogniw fotowoltaicznych. Jako źródło prądu zostanie użyty agregat prądotwórczy lub wykonawca uzyska możliwość poboru energii od operatora. Na etapie realizacji zapotrzebowanie na energię gazową i ciepłą nie jest przewidywane.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu eksploatacji:

- Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę: Jak wynika z opinii firm zajmujących się eksploatacją farm fotowoltaicznych, panele fotowoltaiczne nie wymagają mycia, gdyż są w wystarczającym stopniu oczyszczane poprzez wody deszczowe. W przypadku, gdyby jednak konieczne było okresowe obmywanie paneli w trakcie prac konserwacyjnych, zapotrzebowanie na wodę przeznaczoną do mycia szklanych powierzchni modułów na każdym z zespołów paneli fotowoltaicznych wynosić będzie szacunkowo do 64 m³ w skali roku. Woda dostarczana będzie na teren inwestycji za pomocą beczkowozu. Omawiana instalacja nie wymaga szczególnie intensywnego czyszczenia. Pozbywanie się z paneli kurzu, pyłu i resztek organicznych nastąpi w razie konieczności, nie częściej niż raz w roku.

Do mycia nie będą wykorzystywane środki czyszczące, w tym detergenty. Powierzchnie szklane będą zraszane czystą wodą, a następnie osad z powierzchni szklanych modułów fotowoltaicznych będzie ściągany za pomocą urządzeń ręcznych lub mechanicznych. Możliwe jest także wykorzystanie czystej wody pod ciśnieniem. Z eksploatacją przedmiotowej inwestycji nie wiąże się produkcja ścieków przemysłowych i zużytych wód technologicznych.

- Szacunkowe zapotrzebowanie na surowce: Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne. W trakcie funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać odpady, gdyż wykonywane prace konserwacyjne polegają na pomiarach pracy urządzeń technicznych. W instalacji fotowoltaicznej nie ma części mechanicznych wymagających wymiany ani napraw.

- Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa: Podczas etapu eksploatacji nie przewiduje się zapotrzebowania na paliwa, poza ewentualnymi pracami serwisowymi i naprawczymi, jednak jest to wielkość pomijalna.

- Szacunkowe zapotrzebowanie na energię: Podczas etapu eksploatacji instalacji szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną związane będzie z funkcjonowaniem instalacji fotowoltaicznej np. oświetlenie będzie realizowane z własnego źródła wytwarzania energii tj. z elektrowni słonecznych. Szacuje się, iż będzie to nie więcej niż 1133 kWh dla instalacji, w przypadku braku słońca np. w okresach zimowych lub nocnych zasilanie będzie odbywać się z sieci elektroenergetycznej za pomocą przyłącza kablowego. Zapotrzebowanie na energię ciepłą i gazową podczas etapu realizacji nie występuje dla tego typu inwestycji.

Podczas żadnego z etapów inwestycji nie będą powstawały ścieki technologiczne. Nie ma konieczności stosowania odprowadzenia wody z powierzchni dróg utwardzonych i parkingów, ponieważ będą one utwardzone poprzez zmieszanie lokalnego gruntu z kruszywem naturalnym, kruszywem betonowym lub płyt MON. W związku z tym woda będzie miała możliwość infiltrować bezpośrednio do gleby.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

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

Emisje do powietrza na etapie realizacji i eksploatacji: Zanieczyszczenie powietrza wystąpi jedynie w trakcie realizacji inwestycji. Uciążliwości dla ludzi będą związane z zanieczyszczeniami atmosfery wynikającymi z emitowanych przez środki transportu spalinami oraz pyleniem z dróg. Uciążliwości dla powietrza atmosferycznego w fazie budowy stanowić będzie pył powstający podczas pracy maszyn i urządzeń wykonujących roboty ziemne, spaliny pochodzące z silników pracujących maszyn i środków transportu. Emisja wystąpi krótkotrwale, będzie niewielka i rozproszona oraz nie będzie w sposób istotny oddziaływać na otoczenie w zakresie ilości emitowanych substancji gazowych i pyłowych do powietrza. Ze względu na krótki czas trwania prac montażowych nie będzie stanowiło istotnego oddziaływania na środowisko.

Ograniczanie oddziaływań emisji do powietrza: minimalizacja emisji spalin zostanie zapewniona przez ekonomiczne używanie pojazdów samochodowych (wyłączanie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów, drogi wewnętrzne będą utrzymywane w stanie, który ograniczy pylenie). Zastosowany zostanie tylko w pełni sprawny sprzęt, a jego czas pracy zostanie ograniczony do niezbędnego minimum (wyłączanie silników podczas przestojów).

Prowadzenie prac będzie odbywać się w sposób ograniczający pylenie wtórne do minimum. - Emisja do powietrza będzie krótkotrwała i niezorganizowana.

- Na etapie eksploatacji inwestycji emisja do powietrza nie będzie zachodziła.

Emisje hałasu i zasięg oddziaływania na etapie realizacji i eksploatacji: W trakcie realizacji/likwidacji inwestycji wystąpią oddziaływania akustyczne związane z wykonywaniem prac montażowych, pracą sprzętu budowlanego oraz transportem materiałów i surowców. Hałas powstający na etapie budowy inwestycji jest hałasem zmiennym w czasie, okresowym, krótkotrwałym i ustąpi po zakończeniu robót. Uciążliwość oraz zasięg oddziaływania hałasu związanego z robotami budowlanymi zależą od typu i liczby równocześnie pracujących maszyn oraz czasu ich pracy. Hałas związany z pracami budowlanymi posiadać będzie zasięg lokalny. Odległość najbliższych terenów mieszkalnych od granic terenów przewidzianych pod inwestycję jest znaczna i wynosi ponad 640 m. Mieszkańcy mogą odczuwać uciążliwości akustyczne związane z tymi pracami, jednakże będą one miały charakter przejściowy i zanikowy. Emisja hałasu na etapie budowy, a także ewentualna likwidacja przedsięwzięcia, związana jest m.in. z ruchem pojazdów samochodowych transportujących materiały niezbędne dla lokalizacji farmy oraz pracą maszyn budowlanych została sklasyfikowana do grupy oddziaływań krótkotrwałych, ograniczonych jedynie do etapu budowy i nie wpływają istotnie na klimat akustyczny na terenach, na których istnieje konieczność dotrzymania norm środowiskowych. Emisja hałasu do środowiska będzie związana z pracą środków transportu i maszyn oraz urządzeń budowlanych. W zależności od metod prowadzenia robót, czasu pracy oraz ilości maszyn i urządzeń emisja ta będzie zmienna, dlatego też zmienne w czasie może być oddziaływanie klimat akustyczny.

Emisja hałasu na etapie eksploatacji inwestycji: źródłami hałasu emitowanego z terenu omawianego przedsięwzięcia będą:

- stacje transformatorowe SN/WN (jedno lub kilkutransformatorowe, z ewentualnym urządzeniem wentylacyjnym i/lub chłodniczym)- poziom mocy akustycznej stacji $L_{WA} \leq 90,0$ dB;
- stacje transformatorowe nN/SN (jedno lub kilkutransformatorowe, w kontenerze lub bez, z ewentualnym urządzeniem wentylacyjnym i/lub chłodniczym)- poziom mocy akustycznej stacji $L_{WA} \leq 80,0$ dB;
- magazyny energii (z ewentualnym urządzeniem wentylacyjnym i/lub chłodniczym)- poziom mocy akustycznej magazynu $L_{WA} \leq 85,0$ dB;
- inwertery- poziom mocy akustycznej inwertera $L_{WA} \leq 78,0$ dB
- źródłem nieznacznego hałasu będą napędy systemu nadążnego. Przewiduje się najprawdopodobniej zastosowanie systemu zdecentralizowanego. Każdy rząd będzie zasilany własnym napędem silnikowym i sterownikiem. Dzięki zastosowaniu silników o niewielkiej mocy obsługujących po kilkanaście modułów fotowoltaicznych nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych wartości hałasu.

Zgodnie z KIP: Zasięg prognozowanego poziomu hałasu emitowanego do środowiska przez przedmiotowe przedsięwzięcie o wartości 50/55 dB w porze dnia i 40/45 dB w porze nocy nie obejmuje terenów chronionych akustycznie.

Ograniczanie oddziaływań akustycznych na środowisko i ludzi w fazie realizacji inwestycji:

- korzystanie z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń,
- ograniczanie jałowej pracy silników (przestrzeganie zasad wyłączania silników w czasie przerw w pracy),
- ograniczanie czasu budowy poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego,
- prace montażowe będą odbywać się w porze dziennej, w godzinach od 6:00 do 22:00. Wszystkie elementy instalacji będą transportowane wyłącznie w porze dnia,
- zaplecze budowy zostanie zlokalizowane na terenie, który jest położony w największej możliwej odległości od zabudowy mieszkaniowej. Instalacja będzie zlokalizowana poza obszarami zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej, co pozwoli na maksymalne zminimalizowanie wpływu hałasu na komfort życia mieszkańców pobliskiej miejscowości. Jest to najważniejszy czynnik skutecznych zabezpieczeń przed hałasem podczas budowy obiektów infrastruktury,
- w celu ograniczenia oddziaływań akustycznych na środowisko w fazie eksploatacji planuje się dbać o dobry stan techniczny urządzeń,
- projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo ani inny system chłodzenia paneli. Brak systemu chłodzenia łączy się z brakiem wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej,
- elektrownia będzie pracowała wyłącznie w porze dziennej, gdy dostępne jest promieniowanie słoneczne, dlatego wyklucza się jakiegokolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

W sąsiedztwie omawianego przedsięwzięcia brak innych istotnych źródeł hałasu przemysłowego.

W związku z powyższym na wszystkich etapach funkcjonowania elektrowni słonecznej nie wystąpią przekroczenia wartości dopuszczalnych poziomów hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Podsumowując, w przypadku planowanego przedsięwzięcia nie ma możliwości przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach zabudowanych.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne oraz wody powierzchniowe:

Z budową, eksploatacją i likwidacją planowanej inwestycji nie wiąże się oddziaływanie mogące negatywnie wpływać na środowisko gruntowo-wodne i wody powierzchniowe. Nie przewiduje się nieprzepuszczalnego utwardzenia terenu pod drogę dojazdową, w związku z czym wody opadowe będą bezpośrednio wprowadzane do gruntu. Bezobsługowa praca elektrowni fotowoltaicznej ogranicza ruch pojazdów po analizowanym terenie, co minimalizuje możliwość zanieczyszczenia wód opadowych substancjami ropopochodnymi. Wpływ na wody podziemne będzie polegał na lokalnym ograniczeniu infiltracji wody opadowej do gruntu wynikającym z zajęcia stosunkowo niewielkich powierzchni uszczelnionych pod planowane budynki stacji transformatorowych, stacji RSN, magazynów energii i inwerterów (w przypadku umieszczenia ich przy stacjach). Nie wpłynie to jednak w znaczącym stopniu na gospodarkę wodną i odprowadzanie wód opadowych na terenie wokół nich. Nadal będzie to naturalny spływ powierzchniowy i infiltracja.

Na etapie eksploatacji nie przewiduje się powstawania wód opadowych zanieczyszczonych, dlatego wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane poprzez naturalną infiltrację do gruntu.

W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko gruntowo-wodne, a co za tym idzie na wody podziemne i powierzchniowe zlokalizowane w sąsiedztwie analizowanego terenu.

Ilość i sposób odprowadzania ścieków bytowych i technologicznych: *Ścieki socjalno-bytowe będą powstawać wyłącznie na etapie budowy i będą związane z funkcjonowaniem zaplecza placu budowlanego. Inwestor zakłada, że zostaną ustawione toalety przenośne i zostanie zapewniony sukcesywny wywóz ścieków socjalno-bytowych z przenośnych toalet przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości. Odprowadzanie ścieków socjalno-bytowych będzie odbywać się bez ingerencji w środowisko gruntowo-wodne. Z eksploatacją przedmiotowej inwestycji nie wiąże się zużycie wody oraz produkcja ścieków technologicznych poza myciem paneli.*

Rozwiązania chroniące środowisko w zakresie ochrony wodno-gruntowej:

Na etapie realizacji inwestycji:

- *Magazynowanie olejów, smarów i materiałów niezbędnych do eksploatacji, konserwacji sprzętu będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac.*
- *Na etapie realizacji inwestycji zostanie zapewniony odpowiedni stan techniczny sprzętu budowlanego, właściwa technologia prac montażowych. Lokalizacja zaplecza budowy będzie znajdować się poza terenami, które są szczególnie wrażliwe na zanieczyszczenia.*
- *Uzupełnianie paliwa w pojazdach i maszynach z należytą ostrożnością, wykonywanie napraw sprzętu budowlanego poza terenem wykonywanych prac, przygotowanie substancji do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń.*
- *Dostarczenie wody w beczkowozach na etapie realizacji przedsięwzięcia.*
- *Przygotowanie miejsca do selektywnej zbiórki odpadów i odpowiednie zabezpieczenie odpadów przed wpływem czynników atmosferycznych, w sposób uniemożliwiający przedostawanie się zanieczyszczeń (odcieków) do środowiska gruntowo-wodnego.*
- *Zaplecze budowy zostanie wyposażone w przenośne toalety.*
- *Ścieki powstające podczas budowy obejmie postępowanie zgodne z obowiązującymi przepisami.*
- *Ścieki socjalno-bytowe pochodzące z terenu zaplecza budowy będą odbierane przez firmy, które zajmują się wywozem nieczystości płynnych zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

Na etapie eksploatacji:

- *Baterie magazynów energii umieszczone będą w kontenerach lub modułach w obudowach, w związku z czym nie będą narażone na bezpośrednie oddziaływania warunków atmosferycznych, np. opadów. Spód baterii będzie szczelny, co uniemożliwi wyciek do gruntu.*
- *W celu przeciwdziałania ewentualnym awariom w modułach bateryjnych magazynów energii zastosowany zostanie wydajny system chłodzenia (cieczą lub powietrzem), a także wyposażone będą w czujniki i systemy monitorowania pracy akumulatora.*
- *Nie przewiduje się poboru wody, dzięki czemu nie powstaną ścieki socjalno-bytowe ani technologiczne.*
- *Mycie będzie się odbywało wyłącznie za pomocą wody, bez użycia detergentów.*



- Jedynie wody opadowe z powierzchni instalacji będą odprowadzane do gruntu w granicach terenu inwestycji, a ich jakość będzie odpowiadać poziomowi tła.
- W celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii planowane jest zastosowanie transformatora typu olejowego lub suchego (bezołejowego). W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie wykonana misa fundamentowa pod stacją transformatorową o pojemności odpowiadającej ilości płynu olejowego w transformatorze na wypadek awarii. Misa wykonana będzie z materiałów nieprzepuszczających cieczy izolacyjnej lub oleju do środowiska gruntowo – wodnego.
- Prowadzenie okresowych prac serwisowych przy wykorzystaniu maszyn i urządzeń o dobrym stanie technicznym.
- Wszelkie prace związane etapem budowy, eksploatacji i likwidacji będą prowadzone z należytą starannością i w odpowiedniej odległości tak, aby zminimalizować wszelkie potencjalne oddziaływanie na wody gruntowe i wody powierzchniowe.
- Ogrodzenie inwestycji będą zlokalizowane w odległości min. 10 m od brzegu cieku wodnego pn. Dybówka.
- Istniejące rowy oraz ciek wodny zachowane zostaną w nienaruszonym stanie.

Rozwiązania chroniące środowisko w zakresie ochrony wód podziemnych:

Na etapie realizacji inwestycji:

- Zostanie zapewniony odpowiedni stan techniczny sprzętu budowlanego, właściwa technologia prac montażowych.
- Lokalizacja zaplecza budowy będzie znajdować się poza terenami, które są szczególnie wrażliwe na zanieczyszczenia.

- Teren będzie zabezpieczony oraz wyposażony w przenośne toalety z których nieczystości będą odbierane przez firmę wykwalifikowaną w tym zakresie.

- Na terenie przedsięwzięcia nie będzie odbywać się tankowanie samochodów paliwem.

Na etapie eksploatacji:

- Jeśli nastąpi taka potrzeba naprawy będą realizowane przy zastosowaniu środków zabezpieczających grunt i wody podziemne przed zanieczyszczeniem przez związki ropopochodne.

Rozwiązania chroniące środowisko w zakresie gospodarki odpadami:

Na etapie realizacji inwestycji:

- W celu ograniczenia uciążliwości gospodarki odpadami planuje się wyznaczyć miejsce do selektywnego gromadzenia powstających odpadów.

- Zostanie wyznaczony, oznakowany oraz zabezpieczony przed dostępem osób postronnych teren, na którym znajdować się będzie tymczasowe miejsce magazynowania odpadów (teren utwardzony, zadaszony lub zamknięte kontenery).

- Materiały opakowaniowe będą selektywnie magazynowane.

- Odpady będą odbierane przez firmy posiadające stosowne pozwolenia w celu ich dalszego zagospodarowania.

Na etapie eksploatacji:

- Odpady, które powstaną podczas prowadzenia prac konserwatorskich, będą usuwane z terenu inwestycji przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

- W przypadku odpadów niebezpiecznych zostaną przekazane specjalistycznym firmom, które posiadają stosowne zezwolenia w zakresie zabierania, transportu, odzysku bądź unieszkodliwiania odpadów.

Na etapie likwidacji: Planowane do zastosowania moduły fotowoltaiczne zbudowane będą z materiałów w całości podlegających utylizacji i odebrane zostaną przez producentów urządzeń PV, którzy są zobowiązani do ich utylizacji po zakończeniu fazy eksploatacji.

Emisje z zakresu promieniowania elektromagnetycznego: W czasie realizacji przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane żadne urządzenia, których praca mogłaby powodować zagrożenie dla środowiska w zakresie emisji pola lub promieniowania elektromagnetycznego. Ewentualne urządzenia elektryczne będą zasilane za pomocą przenośnych agregatów prądotwórczych i będą pracowały przy napięciu zasilania 220 V lub 400 V, tj. przy napięciu niskim, podobnie jak wszystkie urządzenia domowe, stąd też generowane przez nie pola elektromagnetyczne będą pomijalne w stosunku do panującego tła elektromagnetycznego.

Etap eksploatacji wiąże się z produkcją i przesyłem energii elektrycznej z elektrowni słonecznej. W związku z tym będzie występowało promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące. Jest ono związane z przepływem prądu elektrycznego przez przewodnik. Dopuszczalne wartości parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych zostały określone w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. 2019 poz. 2448).

W KIP przeanalizowano sumaryczne oddziaływanie przedsięwzięcia w zakresie pola elektromagnetycznego: Jego głównym i jedynym istotnym z punktu widzenia oddziaływania na środowisko źródłem będzie stacja

transformatorowa SN/WN. Z uwagi na projektowaną lokalizację stacji w odległości ponad 640 m od najbliższej zabudowy mieszkalnej nie istnieje jakiejkolwiek ryzyko negatywnego oddziaływania na środowisko oraz zdrowie ludzi.

Kable energetyczne łączące ze sobą poszczególne panele będą układane w wykopach zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie normami, co powoduje, iż nie będą one stanowiły źródła jakiegokolwiek promieniowania elektromagnetycznego.

W trakcie likwidacji przedmiotowej inwestycji nie wystąpią żadne oddziaływania elektromagnetyczne. Likwidacja przedsięwzięcia będzie się wiązała z jego wyłączeniem, co powoduje, że automatycznie zaniknie oddziaływanie w zakresie pola i promieniowania elektromagnetycznego.

Mając na uwadze charakter i rodzaj planowanej inwestycji można stwierdzić, iż nie będzie ona stanowiła źródła ponadnormatywnego promieniowania elektromagnetycznego w trakcie jej użytkowania.

Rozwiązania chroniące środowisko w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa faunie:

- Zastosowane zostaną panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi odbicia światła – oślepienia/oślepiania.
- Zaleca się wyłączenie w całości obszarów porośniętych drzewami i krzewami i odsunąć ogrodzenie minimum 4 m od skraju zadrzewień i krzewów oraz 10 m od niewielkiego cieku płynącego przy wschodniej granicy działki nr 57/9.
- Zaleca się aby wykopy były zabezpieczone przed możliwością wpadnięcia do nich zwierząt, zwłaszcza płazów, gadów i drobnych ssaków, a czas ich prowadzenia będzie ograniczony do minimum. Wykopy mogą stanowić potencjalne zagrożenie dla drobnych gatunków zwierząt narażonych na wpadanie do nich. Zagrożenie to zostanie wyeliminowane przez właściwe zabezpieczenie wykopów. Takie zabezpieczenie może stanowić np. otaczający wykopy system płotków. Ogrodzenie powinno być szczelne (np. siatka o oczkach 5 mm x 5 mm, lub inne tworzywo zabezpieczające przed przedostawaniem się drobnych zwierząt) i mieć wysokość około 50 cm. Górna krawędź powinna być lekko odchylona na zewnątrz, w kierunku przeciwnym do wykopu, aby uniemożliwić wspinaczkę drobnych zwierząt. w przypadku, gdy mimo zabezpieczeń zwierzęta dostaną się do wykopów, powinny być odławiane i wynoszone w bezpieczne miejsce poza teren budowy.
- Zaleca się regularne kontrole wykopów powstałych podczas prac budowlanych mające na celu ochronę drobnej fauny bytującej w pobliżu terenu przeznaczonego pod realizację inwestycji. Przypadkowo uwięzione w wykopie zwierzęta przenoszone będą poza strefę prowadzonych prac.
- W ramach minimalizacji wpływu inwestycji na bazę żerowiskową małych zwierząt grunty w obrębie inwestycji zostaną pozostawione do naturalnej sukcesji. Umożliwi to rozwój roślinności i entomofauny. Rozwijające się na murawach (w tym także pod ziemią) owady będą mogły stanowić pożywienie polujących zwierząt.
- Możliwe jest obsianie części terenu inwestycji mieszkanką roślin miododajnych.
- Oświetlenie nie będzie ciągłe, będzie włączane za pomocą czujników ruchu.
- Wszystkie urządzenia, przez które płynie prąd zostaną zaizolowane tak, aby uniknąć możliwości porażenia.

Rozwiązania chroniące środowisko w zakresie flory:

- Na etapie eksploatacji murawy można okresowo wykaszać, jednak należy to robić najwyżej 1-2 razy w roku, najlepiej od sierpnia.
- Budowa inwestycji nie będzie wymagała użycia sprzętu, który zagrażałby drzewostanowi. Nie są też przewidziane wykopy w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącego drzewostanu. Istnieje dobry dostęp do działek inwestycyjnych dlatego też nie przewiduje się konieczności zabezpieczania drzew podczas prac budowlanych. Jeśli jednak wystąpi konieczność prac w bezpośrednim sąsiedztwie drzewostanu, zaleca się przeprowadzenie ich z należytą starannością w odległości, która nie dopuści do ich uszkodzenia oraz pod nadzorem przyrodniczym.
- Na gruncie pod rzędami paneli oraz pomiędzy nimi umożliwiona będzie spontaniczna sukcesja rodzimych gatunków roślin.
- Możliwe jest obsianie części terenu inwestycji mieszkanką roślin miododajnych.
- Dopuszcza się dalsze rolnicze użytkowanie obszaru inwestycji (agrofotowoltaika).

Rozwiązania mające na celu zwiększenie bioróżnorodności:

Pokrycie terenu panelami przyczyni się do wykształcenia pomiędzy nimi półnaturalnych zbiorowisk murawowych złożonych z rodzimych gatunków, dostosowanych do siedliska. Stworzenie takiej enklawy wpłynie w sposób istotny na zwiększenie zasobów lokalnej bioróżnorodności. Przy odpowiednim planowaniu inwestycji część gatunków powinna odnieść korzyść ze zmiany sposobu użytkowania terenu. Dotyczy to szeregu gatunków którym zagrażają: mechaniczne oranie, koszenie, bronowanie, jak i stosowanie chemicznych środków ochrony roślin oraz nawozów. Zaprzestanie tych zabiegów agrotechnicznych stosowanych na tych gruntach umożliwi wzrost różnorodności i liczebności drobnych ssaków, owadów i innych gatunków. Spodziewany wzrost bogactwa szaty roślinnej na terenie

farmy fotowoltaicznej, mimo zastąpienia znacznej części powierzchni, umożliwi także wzrost liczebności owadów, w tym także chronionych trzmieli. Większa różnorodność bezkręgowców będzie z kolei korzystna dla owadożernych ptaków, nietoperzy i płazów, a z czasem prawdopodobnie także dla innych kręgowców. Uwarunkowania te będą korzystne dla stwierdzonego w sąsiedztwie gąsiorka *Lanius collurio*, który jest w szczególności w sposób zależny od różnorodnej diety oraz wiele innych gatunków ptaków zasiedlających ekotony zbiorowisk murawowych z wysoką roślinnością zielną i zakrzewieniami tj. np. trznadel, pokląskwa, cierniówka, potrzaszcz. Murawy można okresowo wykaszać, jednak warto to robić najwyżej 1-2 razy w roku, najlepiej po 1 sierpnia.

Najatrakcyjniejsze miejsca rozrodu zwierząt tj. obszar przylegający do niewielkiego cieku pn. Dybówka oraz południowa część działki nr 57/9 oraz centralna i północna część działki nr 57/11 porośnięte w znacznym stopniu kępami drzew i krzewów nie tylko zostały wyłączone z obszaru realizacji przedsięwzięcia, ale również znajdują się poza ogrodzeniem planowanej inwestycji.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianami klimatu:

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138), przedmiotowe przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przedstawiono informacje o ryzyku wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *W trakcie prac realizacyjnych i likwidacyjnych mogą zdarzyć się sytuacje awaryjne, związane z ewentualną usterką pojazdu transportowego lub ewentualnymi awariami wykorzystywanych maszyn i związane z nim zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego, np. wyciek substancji ropopochodnych.*

Należy zaznaczyć, że teren inwestycji zostanie ogrodzony i będzie monitorowany, co będzie stanowiło dodatkowe zabezpieczenie przed sytuacjami nieprzewidywanymi, które mogłyby powstać na skutek obecności na terenie inwestycji osób do tego nieupoważnionych. W związku ze stosunkowo krótkim czasem prac oraz niewielką ilością sprzętu oraz maszyn wykorzystanych do montażu przedmiotowej instalacji ryzyko wystąpienia poważnej awarii jest znikome. Podczas etapu likwidacji ponownie mogą wystąpić hipotetyczne sytuacje problemowe związane z wyciekami substancji ropopochodnych. Jako działania minimalizujące należy zastosować: regularne kontrole sprzętu transportowego, obecność sorbentu w miejscu realizacji inwestycji na wypadek wystąpienia hipotetycznych wycieków; naprawy sprzętu dokonywane w miejscach przystosowanych; korzystanie z usług tylko doświadczonych pracowników.

Zastosowanie nowoczesnych rozwiązań technicznych i technologicznych w dużym stopniu eliminuje ewentualne zakłócenia w funkcjonowaniu urządzeń i stanowi ochronę przed sytuacjami, mogącymi spowodować trwałe bądź czasowe straty w środowisku naturalnym i stanowić zagrożenie dla zdrowia i życia ludzi.

W KIP dokonano analizy planowanego przedsięwzięcia w zakresie zmian klimatu: *Panele fotowoltaiczne wykorzystują energię pochodzącą ze słońca. Zwiększenie udziału OZE w ogólnym zużyciu energii elektrycznej pozwala na częściowe wyeliminowanie konwencjonalnych źródeł energii, a w związku z tym spowoduje to zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych do atmosfery, które mają wpływ na postępujące zmiany klimatu. Zastosowanie nowoczesnych rozwiązań technicznych i technologicznych podczas budowy inwestycji w dużym stopniu eliminuje ewentualne ryzyko związane z ekstremalnymi zdarzeniami klimatycznymi. Moduły są posadowione w gruncie w sposób uniemożliwiający ich przemieszczenie się w przypadku ekstremalnych wiatrów, opadów oraz burz. Dodatkowo są wykonane z materiałów odpornych na ekstremalne zmiany temperatury oraz nierozpuszczających się w kontakcie z wodą, dzięki czemu wyklucza się przemieszczenie substancji z paneli do gruntu oraz wody. Aby zapewnić wieloletnią bezkorozyjną pracę, ogniwa fotowoltaiczne w modułach fotowoltaicznych są hermetycznie zabezpieczone przed powietrzem i wilgocią pomiędzy dwiema warstwami tworzywa sztucznego. Warstwy izolacyjne od górnej strony pokrywa warstwa szkła hartowanego, a od spodu arkusze polimerowe. Moduły bezramkowe i dwustronne chronione są od spodu warstwą ochronną ze szkła, która również może być hartowana. Powszechnie stosowane tworzywo EVA [kopolimer etylenu i octanu winylu] zapewnia dobre uszczelnienie ogniw. Od dziesięcioleci ten sam materiał jest stosowany między warstwami hartowanego szkła, aby zapewnić dużą wytrzymałość szyb samochodowych i okien huraganowych. W ten sam sposób, w jaki pęka przednia szyba samochodu, ale pozostaje nienaruszona, warstwy tworzywa EVA w modułach fotowoltaicznych powodują ich nienaruszalność. W ten sposób uszkodzony moduł nie rozpada się na małe kawałki; zamiast tego pozostaje w dużej*

mierze w całości jako jedna integralna część. Moduły fotowoltaiczne będą są również pod kątem uszkodzeń statycznych i pneumatycznych (kule gradowe) zgodnie z normą IEC61215. Przepisy budowlane wymagają, aby wszystkie konstrukcje, w tym zamontowane na ziemi panele słoneczne, zostały zaprojektowane w taki sposób, aby mogły wytrzymać przewidywane prędkości wiatru, zgodnie z lokalnymi wymaganiami. Wiele produktów jest dostępnych w wersjach zaprojektowanych dla prędkości wiatru do 250 km na godzinę, która jest znacznie wyższa niż maksymalna prędkość wiatru w dowolnym miejscu w Polsce. (...) W przypadku katastrofy mogącej spowodować uszkodzenie komponentów elektrowni, takich jak tornado, instalacja będzie posiadała ubezpieczenie majątkowe, które pokryje koszty sprzątnięcia i naprawy instalacji.

Konieczność uwzględniania łagodzenia zmian klimatu i adaptacji do jego zmian w ocenie oddziaływania na środowisko spowodowana jest obserwowanymi w ostatnich dziesięcioleciach skutkami zmian klimatu, polegającymi m. in. na wzroście temperatury oraz zwiększeniu częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych. Przez łagodzenie zmian klimatu należy rozumieć taki sposób planowania, realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia, który nie przyczynia się do pogłębiania zmian klimatu. Z uwagi na skalę oraz charakter przedmiotowego przedsięwzięcia należy stwierdzić, że nie wpłynie ono znacząco na klimat. Eksploatacja planowanej instalacji składającej się z paneli słonecznych będzie uwzględniała warunki związane z ukształtowaniem terenu, zmieniającymi się warunkami klimatycznymi i możliwymi zmianami ekstremalnymi. Wszystkie obiekty instalacji zostaną zaprojektowane w taki sposób, aby w pełni adaptowały się do obecnego stanu klimatu w rejonie inwestycji oraz potencjalnych jego zmian.

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

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

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Podczas budowy elektrowni słonecznej przeważać będą odpady związane z przeprowadzeniem prac budowlanych. Do odpadów tych należeć będą:

- odpady z budowy (gruz betonowy, kawałki drewna, tworzywa sztuczne, złom stalowy, odpady kabli elektrycznych),
- opakowania (opakowania po materiałach budowlanych wykonane z papieru, metalu, tworzyw sztucznych).

Powstawanie odpadów komunalnych podczas tego etapu będzie związane z obecnością zatrudnionych ekip pracowniczych przy budowie. Do tych odpadów będą się zaliczać np. torby papierowe i foliowe, opakowania szklane, puszki po produktach spożywczych, opakowania z tworzyw sztucznych i papieru. Ilości tych odpadów są szacowane w Mg i wystąpią jednorazowo, ponieważ powstają tylko podczas etapu budowy przedsięwzięcia.

Rozwiązania chroniące środowisko w zakresie gospodarki odpadami:

- Odpady z terenu budowy będą gromadzone w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie będą oddawane do utylizacji.
- Odpady niebezpieczne będą czasowo magazynowane w sposób zapewniający ochronę przed przedostaniem się czynników szkodliwych do środowiska oraz wpływem czynników atmosferycznych, w wydzielonym miejscu, do momentu zebrania ekonomicznie uzasadnionej partii transportowej, a następnie odbierane przez firmy posiadające odpowiednie zezwolenia, zajmujące się wywozem, odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów niebezpiecznych.
- Inwestor zawrze stosowne umowy na odbiór odpadów z firmami spełniającymi wszelkie wymogi w zakresie zbierania, odzysku lub unieszkodliwiania odpadów.
- Z uwagi na małe ilości odpadów ze sprzątnięcia terenu oraz przy braku możliwości ich wykorzystania, będą razem z odpadami komunalnymi wywożone na składowisko odpadów komunalnych.
- Podczas etapu realizacji instalacji nie przewiduje się wytwarzania odpadów niebezpiecznych.
- Odpady inne niż niebezpieczne będą gromadzone czasowo w kontenerach przeznaczonych do tego celu. Następnie w miarę możliwości będą segregowane.
- Zakłada się, że w trakcie prowadzenia prac montażowych odpady będą magazynowane na terenie placu budowy w miejscach specjalnie dla nich wyznaczonych w sposób nie kolidujący z prowadzonymi robotami i spełniającymi wymogi BHP.
- Odpady będą magazynowane selektywnie według rodzaju kodu i asortymentu gabarytowego w pojemnikach odbiorców lub w uporządkowanych przyzmacach.
- Przed oddaniem elektrowni do użytku wszystkie odpady zostaną przekazane a teren ostatecznie uporządkowany.

- Odpady powstałe na etapie realizacji zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców poprzez zlecenie/umowę wykonania obowiązku gospodarowania odpadami podmiotom, które posiadają zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów zgodnie z art. 27 ust. 2 Ustawy o odpadach (t.j. Dz. U. 2023 poz. 1587).

Etap eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będzie wiązał się z wytwarzaniem odpadów. W czasie okresowych kontroli i przeglądów technicznych, konserwacji i usuwania ewentualnych awarii, spodziewa się powstawania odpadów z dwóch grup: odpady niebezpieczne oraz odpady inne niż niebezpieczne. Do odpadów innych niż niebezpieczne będą zaliczane: zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne, odpady powstające ze stosowania krzemu oraz jego pochodnych w ogniwach fotowoltaicznych. Na terenie objętym inwestycją będą powstawać odpady powstałe w wyniku sprzątnięcia terenu, zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz odpady komunalne. 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. Posadzka w komorze transformatorowej posiadać będzie otwór, przez który w razie wycieku, olej z transformatora będzie spływał do szczelnej miski olejowej mogącej pomieścić 100 % zawartości oleju z transformatora. Z uwagi na zastosowanie wysokiej jakości urządzeń oraz regularne prace konserwacyjne, nie przewiduje się wycieku oleju z transformatorów, jednakże gdyby taka sytuacja wystąpiła, olej ten będzie sukcesywnie odbierany z terenu przedsięwzięcia przez specjalistyczne podmioty, uprawnione do zbierania, transportu, odzysku lub unieszkodliwiania odpadów niebezpiecznych. Odpady niebezpieczne: Z klasyfikacji odpadów wynika, że lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć oraz zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy należy zaliczyć do odpadów niebezpiecznych. W związku z tym będą one przekazywane do wykorzystania lub unieszkodliwienia odbiorcy posiadającemu zezwolenia. Zgodnie z obowiązującymi przepisami każdy rodzaj odpadów niebezpiecznych będzie zbierany i przechowywany oddzielnie.

Odpady inne niż niebezpieczne: Odpady powstające na terenie inwestycji będą należały w większości do grupy odpadów innych niż niebezpieczne. Na etapie eksploatacji inwestycji odpady nie będą magazynowane na terenie elektrowni. Po wykonaniu serwisu bądź naprawy urządzenia – zespół serwisowy będzie zobligowany do zabrania ich z terenu elektrowni do miejsca magazynowania za potwierdzeniem przekazania podmiotowi, który posiada zezwolenie zgodnie z art. 27 ust. 2 Ustawy o odpadach (t.j. Dz. U. 2023 poz. 1587).

Na etapie likwidacji inwestycji podstawową czynnością będzie demontaż poszczególnych elementów wchodzących w skład elektrowni słonecznej. Powstaną odpady związane z rozbiórką konstrukcji pod panele fotowoltaiczne oraz usunięciem infrastruktury elektroenergetycznej, głównie: złom stalowy, elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń, zdemontowane kable aluminiowe i miedziane w izolacji, obudowy rozdzielnic i wyposażenie (aparaty elektryczne), żelbetowa konstrukcja trafostacji.

Oprócz tego do odpadów innych niż niebezpieczne należy będą urobek ziemny z wykopów oraz odpady betonu.

Rozwiązania chroniące środowisko:

- Odpady te zostaną przekazane do wykorzystania lub unieszkodliwiania uprawnionemu odbiorcy i w zdecydowanej większości poddane recyklingowi.

Przewidywany czas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej to 25 - 30 lat.

- Odpady powstałe na etapie likwidacji farmy fotowoltaicznej będą magazynowane na placu rozbiórki.

- Powstałe na terenie inwestycji odpady magazynowane będą w wyznaczonych miejscach, zgodnie z zasadami selektywnej gospodarki odpadami. Miejsca magazynowania odpadów będą zabezpieczone w sposób zapewniający ochronę środowiska.

- Odpady będą składowane na terenie zaplecza budowy z zachowaniem warunków określonych w lokalizacji tych zapleczy.

- Zarówno instalacja jak i prace związane z rozbiórką (likwidacją) przedsięwzięcia wykonane zostaną przez wyspecjalizowaną firmę posiadającą wymagane prawem zezwolenia, najprawdopodobniej będzie to producent instalacji. Panele w całości zostaną wywiezione poza teren elektrowni oraz zutylizowane przez ww. firmę.

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

Na podstawie informacji zawartych w KIP można stwierdzić, że w przypadku planowanego przedsięwzięcia:

- brak jest negatywnego oddziaływania na ludzi w zakresie hałasu – przeprowadzona analiza akustyczna wykazała ponad wszelką wątpliwość, że nie istnieje możliwość aby projekt był uciążliwy dla mieszkańców pobliskich miejscowości.

- brak jest negatywnego oddziaływania w zakresie emisji pola elektromagnetycznego – przeprowadzone obliczenia

możliwych emisji pola elektrycznego oraz magnetycznego wykazały, że instalacja fotowoltaiczna generuje tak niskie poziomy tych pól, że są one całkowicie pomijalne. Pole elektromagnetyczne stacji transformatorowych nn/SN oraz stacji transformatorowej SN/WN z uwagi na odległość od zabudowań nie będzie w jakikolwiek sposób wpływało na mieszkańców.

- wpływ na obszary chronione, w tym także na siedliska fauny i flory będzie bardzo niewielki, co potwierdzają wyniki przeprowadzonych badań przyrodniczych oraz zaproponowane działania mające na celu zmniejszenie tych oddziaływań,

- z funkcjonowaniem inwestycji nie wiąże się żadne zanieczyszczenia powietrza, ani nieprzyjemne zapachy czy odory. Podczas funkcjonowania przedsięwzięcie jest neutralne, a produkując energię z odnawialnego źródła pośrednio wpływa na obniżenie emisji pyłów i gazów ciepłarnianych, wybór technologii o najmniejszym wpływie na ekosystemy oraz brak ryzyka powstania awarii i innych niebezpieczeństw.

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

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

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek: Na terenie, na którym realizowana będzie inwestycja nie występują obszary wodno-błotne, obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek. W strefie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne objęte Konwencją Ramsarską. Najbliższy tego typu obszar – Biebrzański Park Narodowy znajduje się ponad 20 km od planowanego przedsięwzięcia. W strefie oddziaływania przedsięwzięcia nie stwierdzono obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedlisk łęgowych torfowisk czy ujść rzek.

Ponadto, zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Zgodnie z danymi dostępnymi na stronie <https://www.geoportal.gov.pl/> przez teren działki inwestycyjnej nr 57/9, wzdłuż jej wschodnich granic, przepływa ciek wodny pn. Dybówka. Jednakże ogrodzenie inwestycji zlokalizowane będzie w odległości min. 10 m od tego cieku. Zgodnie z danymi dostępnymi na stronie <https://wody.isok.gov.pl/>, w odległości ok. 1,8 km na północny-wschód od granic działki inwestycyjnej nr 57/11 przepływa ciek wodny pn. Karbowianka. W odległości ok. 1,9 km na południowy-wschód przepływa ciek wodny pn. Bocianka. W odległości ok. 2,3 km na południowy-zachód od granic działki inwestycyjnej nr 57/9 znajduje się Jezioro Dybowskie. W odległości ok. 2,3 km na północny-wschód od granic działki inwestycyjnej nr 57/11 przepływa ciek wodny pn. Dopytyw spod Miechowa. W odległości ok. 2,8 km na północny-zachód od granic działki inwestycyjnej nr 57/9 przepływa ciek wodny pn. Dopytyw z Krzywińskich.

Ponadto, zgodnie z opinią Zarządu Zlewni w Giżycku przedstawioną w przedmiotowej sprawie: Wzdłuż wschodniej granicy działki inwestycyjnej nr 57/9 zlokalizowany jest ciek Dybówka. Zgodnie z danymi zawartymi w cyfrowej Mapie Podziału Hydrograficznego Polski (skala 1:10000) przedmiotowy ciek nie stanowi powierzchniowej wody płynącej; zaliczony jest natomiast do grupy cieków niewyróżnionych (w ewidencji urządzeń melioracji wodnych prowadzonych przez Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie figuruje jako rów melioracyjny). Ponadto z informacji zawartych w Systemie Informacyjnym Gospodarowania Wodami (źródło: www.wody.isok.gov.pl) wynika, iż na terenie działek objętych wnioskiem występują rowy melioracyjne. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją ogrodzenie inwestycji zlokalizowane będzie w odległości min. 10 m od cieku Dybówka, a istniejące rowy zostaną zachowane w nienaruszonym stanie. Niemniej jednak, mając na względzie ochronę ww. obszarów oraz zachowanie lokalnych form wodnych, istotnych z punktu widzenia m.in. małej retencji, ochrony przed powodzią i suszą, kształtowania zasobów wodnych, a także zwiększenia biologicznej różnorodności, tut. Organ wskazał potrzebę wprowadzenia zapisu w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dot. wyłączenia z terenu inwestycyjnego rowów melioracyjnych oraz nieużytków (N) w przypadku, gdy stanowią one formy wodne bądź od wód zależne oraz zachowania stosownych odległości.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Najbliższe ujęcie wód podziemnych znajduje się w odległości ok. 770 m od granic działek inwestycyjnych, w związku z tym strefa ochronna nie zostanie naruszona. Zgodnie z danymi znajdującymi się na stronie Instytutu Geodezji i Kartografii obszar planowanej inwestycji znajduje się poza terenami podmokłymi i pokrytymi wodą.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie: Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest ponad 300 km od obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, wobec czego planowane użytkowanie terenu nie spowoduje zagrożenia dla ww. środowiska.*

c) obszary górskie lub leśne: Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest ponad 500 km od obszarów górskich, wobec czego planowane użytkowanie terenu nie spowoduje zagrożenia dla ww. środowiska. Obszar leśny okala działki objęte planowaną inwestycją. Biorąc pod uwagę zakres i skalę przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że nie wpłynie ono negatywnie na obszary leśne występujące w sąsiedztwie inwestycji.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych: W miejscu realizacji przedsięwzięcia oraz w strefie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia nie występują obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych. Teren inwestycji znajduje się poza zasięgiem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

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

Teren planowanej inwestycji oraz obszar przylegający do nich zlokalizowany jest poza obszarami objętymi prawną ochroną przyrody, najbliższy taki obszar jest oddalony o ok. 1,9 km i jest to Obszary Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich. Z kolei najbliższy Obszar NATURA 2000 Ostoja Poligon Orzysz (PLB280014) jest oddalony aż o ok. 8,2 km. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i zakres oddziaływania przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz naruszenia spójności sieci Natura 2000.

Obszar inwestycji nie znajduje się na obszarze korytarzy ekologicznych ani w ich bezpośrednim sąsiedztwie, najbliższe takie korytarze Puszcza Piska-Dolina Biebrzy Północny GKPn-1A (2005) i Dolina Biebrzy- Puszcza Piska korytarz północny GKPn-1A (2012) są oddalone o 3,8 km na południe od granicy działek inwestycyjnych. Maksymalna powierzchnia możliwa do zagospodarowania na potrzeby inwestycji w obrębie ww. działek wyniesie maksymalnie do 16,8 ha. Jak wynika z KIP: *Biorąc pod uwagę niewielką powierzchnię planowanej inwestycji oraz fakt, że zostanie ona podzielona na dwa odrębne podzespoły oddalone od siebie o co najmniej 200 metrów, przedsięwzięcie to nie będzie stanowiło istotnej bariery dla większych zwierząt. Przestrzeń pomiędzy instalacjami umożliwi swobodne przemieszczanie się dużych ssaków pomiędzy sąsiadującymi siedliskami.*

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia zawarto szczegółowe informacje pochodzące z inwentaryzacji przyrodniczej przeprowadzonej na potrzeby inwestycji. Jak wynika z informacji zawartych w KIP: *Najatrakcyjniejsze miejsca rozrodu dla zwierząt, tj. obszar przylegający do niewielkiego cieku pod nazwą Dybówka oraz południowa część działki nr 57/9 oraz centralna i północna część działki nr 57/11 porośnięte w znacznym stopniu kępami drzew i krzewów z odpowiednim buforem zostaną pozostawione w nienaruszonym stanie i zostaną wyłączone z posadowienia paneli fotowoltaicznych. Inwestor wskazał, że zachowa pas o szerokości 10 m wzdłuż cieku wodnego z roślinnością przylegającą w stanie nienaruszonym, a ogrodzenie posadowi co najmniej 4 m od skraju zaczerwień i krzewów, co jest praktyką ochrony zieleni i środowiska naturalnego. Dla mniejszych i średniej wielkości zwierząt zachowany zostanie min. 20 cm prześwit między ogrodzeniem a powierzchnią gruntu. Oświetlenie nie będzie ciągłe, będzie włączane za pomocą czujników ruchu, np. w przypadku wtargnięcia na teren elektrowni fotowoltaicznej ludzi, zastosowane zostaną czujniki, które nie będą reagować na ruch małych zwierząt. W godzinach nocnych teren inwestycji nie będzie oświetlany stałym światłem białym, co mogłoby wpływać negatywnie na niektóre grupy zwierząt np. na płazy i nietoperze.*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Podczas prac terenowych bezpośrednio na terenach przeznaczonych pod inwestycję nie zidentyfikowano cennych zbiorowisk roślinnych. Na rozpatrywanym obszarze badań nie zinwentaryzowano płatów chronionych siedlisk przyrodniczych z Załącznika I Dyrektywy Siedliskowej.*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie siedlisk przyrodniczych: *Cały teren przeznaczony pod realizację inwestycji w chwili obecnej jest użytkowany rolniczo jako użytek zielony. Wszystkie najatrakcyjniejsze miejsca przyrodnicze jak obniżenie terenu, tereny porośnięte drzewami i krzewami czy ciek Dybówka i rowy melioracyjne zostały z odpowiednim buforem wyłączone z terenu inwestycji. Podczas prac terenowych bezpośrednio na terenach przeznaczonych pod inwestycję nie zidentyfikowano cennych zbiorowisk roślinnych. Na rozpatrywanym obszarze badań nie zinwentaryzowano płatów chronionych siedlisk przyrodniczych z Załącznika I Dyrektywy Siedliskowej.*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie występowania gatunków flory i mykobioty: Podobnie jak w przypadku siedlisk przyrodniczych, z powodu intensywnego użytkowania rolniczego omawianego obszaru, na rozpatrywanym obszarze badań nie zinwentaryzowano stanowisk gatunków roślin i grzybów, które są objęte ochroną według rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U. 2014 poz. 1409). Nie wykryto również chronionych gatunków grzybów ujętych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. W sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz.U. 2014 poz. 1408). Ponadto, nie odnotowano występowania gatunków uwzględnionych w załączniku II dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie entomofauny: Teren przewidziany pod posadowienie paneli fotowoltaicznych jest użytkowany intensywnie rolniczo głównie jako użytki zielone. Nie należało się spodziewać odnalezienia tam przedstawicieli entomofauny objętych ścisłą ochroną gatunkową, czy wyróżnianych ze względu na status wynikający z Załącznika II Dyrektywy Siedliskowej, czy gatunków reliktowych, o znacznych wymaganiach ekologicznych. Jednak na obszarze planowanej inwestycji oraz w bezpośrednim sąsiedztwie odnotowano przelatujących przedstawicieli 3 gatunków trzmieli (*Bombus*), które objęte są w Polsce częściową ochroną według rozporządzenia krajowego (Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380): trzmiel ziemny *Bombus terrestris*, trzmiel rudy *Bombus pascuorum* oraz trzmiel kamiennik *Bombus lapidarius*. Podczas inwentaryzacji obserwowano żerujące osobniki.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie herpetofauny: Obszar przeznaczony pod lokalizację paneli fotowoltaicznych cechuje się ubogą naturalną strukturą siedliskową, wykorzystywaną przez płazy. W celu ochrony tych gatunków z projektu inwestycji wyłączono wszystkie potencjalne miejsca ich rozrodu. Dotyczy to m.in. cieku wodnego zwanego Dybówka, przebiegającego wzdłuż wschodniej granicy działki nr 57/9, oraz obniżen terenu w północnej części działki nr 57/11, gdzie zaobserwowano obecność żaby moczarowej, żaby trawnej i ropuchy szarej. Na terenie planowanej inwestycji nie występują jednak żadne zbiorniki wodne, cieki ani naturalne bądź sztuczne obniżenia terenu zasilane wodą opadową, które mogłyby stwarzać odpowiednie warunki do rozrodu płazów.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie chiropterofauny: Nie prowadzono nastuchów nietoperzy. Wynika to z całkowitego wykluczenia możliwości istnienia w terenie inwestycji kryjówek nietoperzy, zarówno letnich, jak i zimowych. Nie ma tu dziuplastych drzew, jakichkolwiek atrakcyjnych budynków, ani obiektów podziemnych. Natomiast nietoperze mogą rozmnażać się w sąsiednich drzewostanach, czy na terenie pobliskich budynków mieszkalnych oraz gospodarczych. Teren inwestycji może stanowić dla nich miejsce żerowania. Na podstawie zebranych danych, a także charakteru siedlisk badanego obszaru oraz bezpośredniej okolicy terenu projektowanej inwestycji, oszacowano możliwość występowania 11 gatunków nietoperzy. Inwestycja nie będzie stanowić istotnego negatywnego wpływu na nietoperze. Teren ten może być wykorzystywany jedynie jako niewielka część arealu żerowiskowego poszczególnych osobników oraz wykorzystywany do przemieszczania się między żerowiskami oraz podczas migracji.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie teriofauny naziemnej: Podczas przeprowadzonych kontroli terenowych spośród chronionych gatunków ssaków naziemnych nie odnotowano jedynie obecności zubra. Teren inwestycji był jednak wykorzystywany przez gatunki objęte ochroną częściową w Polsce. W północnej części działki nr 57/11 stwierdzono liczne ślady obecności kreta europejskiego (*Talpa europaea*), zaobserwowano również łasicę (*Mustela nivalis*) oraz ślady żerowania łosia (*Alces alces*), dla którego obecnie obowiązuje moratorium łowieckie i całoroczny okres ochronny. W przyległych drzewostanach zaobserwowano natomiast wiewiórkę pospolitą (*Sciurus vulgaris*), również objętą ochroną częściową. Najcenniejsze przyrodniczo obszary – takie jak fragmenty porośnięte drzewami i krzewami oraz ciek wodny pn. Dybówka – zostały wyłączone z terenu inwestycji. Planowana inwestycja o powierzchni ok. 16,8 ha została rozdzielona na dwa oddzielne zespoły instalacji, oddalone od siebie o co najmniej 200 metrów. Taki układ przestrzenny tworzy naturalny korytarz migracyjny, umożliwiający dużym ssakom swobodne przemieszczanie się pomiędzy siedliskami. Zarówno na terenie inwestycji, jak i w jej bezpośrednim sąsiedztwie, zaobserwowano również tropy gatunków łownych, takich jak jeleń szlachetny (*Cervus elaphus*), lis pospolity (*Vulpes vulpes*), sarna europejska (*Capreolus capreolus*) oraz zając szarak (*Lepus europaeus*). Teren ten może być przez nie wykorzystywany jako żerowisko lub stanowić element szlaku migracyjnego.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie awifauny: Podczas prac badawczych na terenie planowanej farmy fotowoltaicznej „Borki Glinki” oraz w buforze 150 m od jej granic stwierdzono obecność łącznie 88 gatunków chronionych ptaków związanych z powierzchnią badawczą. Obserwowano 11 gatunków z załącznika I Dyrektywy Ptasiej tj. bielik *Haliaeetus albicilla*, błotniak łąkowy *Circus pygargus*, błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, błotniak zbożowy *Circus cyaneus*, bocian biały *Ciconia ciconia*, dzięcioł czarny *Dryocopus martius*,

gąsiorek *Lanius collurio*, kania ruda *Milvus milvus*, lerka *Lullula arborea*, orlik krzykliwy *Clanga pomarina*, oraz żuraw *Grus grus*. Spośród gatunków z I Załącznika DP odnotowanych 2 gatunki umieszczone są na Czerwonej Liście Ptaków Polski (CLPP): błotniak łąkowy *Circus pygargus* i błotniak zbożowy *Circus cyaneus*. Kolejnych 7 gatunków jest umieszczonych wyłącznie na CLPP i są to: czajka *Vanellus vanellus*, drożdżik *Turdus iliacus*, kszysk *Gallinago gallinago*, muchotłówa żałobna *Ficedula hypoleuca*, pokląskwa *Saxicola rubetra* i przepiórka *Coturnix coturnix* i słowik szary *Luscinia luscinia*. Większość wymienionych gatunków lęgowych ptaków, związanych z obszarem inwentaryzacji, gniazduje poza terenem planowanego przedsięwzięcia lub na obszarach wyłączonych z jego zabudowy. Należą do nich m.in. wszystkie kępy różnej wielkości drzew i krzewów czy ciek wodny płynący na granicy działki nr 57/9 wraz z obszarem przylegającym do zostały całkowicie wyłączone z obszaru inwestycji i zostaną w nienaruszonym stanie.

Bezpośrednio na obszarze przeznaczonym pod planowane posadowienie paneli fotowoltaicznych znaczna ilość gatunków ptaków należy do gatunków pospolitych w skali lokalnej (sąsiedztwo inwestycji), regionalnej (Pojezierza Mazurskiego) oraz krajowej. Na terenie planowanej inwestycji gniazduje jedynie kilka pospolitych gatunków ptaków związanych z krajobrazem otwartym, intensywnie użytkowanym rolniczo. Stwierdzono lęgi następujących gatunków: skowronek *Alauda arvensis* (ok 6-7 par), cierniówka *Curruca communis* (1-2 pary), trznadel *Emberiza citrinella* (1-2 pary), łozówki *Acrocephalus palustris* (1 para) oraz pokląskwy *Saxicola rubetra* (0-1p). Jednak bezpośrednie oddziaływanie inwestycji praktycznie ograniczy się do utraty rewirów lęgowych tylko do skowronka ponieważ rewiry pozostałych gatunków będą się znajdować poza obszarem planowanego posadowienia paneli fotowoltaicznych i ich miejsca rozrodu pozostaną w nienaruszonym stanie. Obszar planowanej inwestycji stanowi fragment krajobrazu rolniczego, który dominuje w najbliższym otoczeniu. Gatunki związane z tym typem siedliska mają szeroką dostępność dogodnych terenów do rozrodu i żerowania, a potencjalne ograniczenie powierzchni żerowiskowych nie wpłynie istotnie na ich populacje. Co prawda w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji stwierdzono rewiry lęgowe gatunków z I Załącznika DP, są to: gąsiorek *Lanius collurio* (3 pary) i Lerka *Lullula arborea* (1 para), ale w ramach planowania inwestycji wyłączono z użytkowania, z odpowiednim buforem ochronnym, zarówno stwierdzone miejsca rozrodu, jak i potencjalne siedliska lęgowe tych gatunków. W sąsiedztwie inwestycji w drzewostanie przylegającym do wschodniej granicy działki nr 57/11 swój rewir miał dzięcioł czarny *Dryocopus martius* ale gatunek ten nie był związany z obszarem inwestycji. W rezultacie po zrealizowaniu działań minimalizujących, w terenie przeznaczonym pod inwestycję nie występują gniazdujące gatunki ujęte w I Załączniku Dyrektywy Ptasiej UE oraz na Czerwonej Liście Ptaków Polski. Ponadto na obszarze inwestycji odnotowano żerujące pojedyncze osobniki błotniaka stawowego *Circus aeruginosus* i bociana białego *Ciconia ciconia* oraz dwa osobniki żurawia, ale żaden z tych gatunków nie gniazdownął na obszarze inwestycji ani w jej bezpośrednim sąsiedztwie. W sezonie rozrodczym w sąsiedztwie planowanej granic inwestycji obserwowano żerującego błotniaka łąkowego *Circus pygargus* i kania ruda. Ale oba te gatunki charakteryzują się rozległymi obszarami łowieckimi i z powodzeniem żerują nawet do 10 km od miejsca rozrodu. Należy również wskazać, że analizowany obszar nie jest kluczowym żerowiskiem dla tych gatunków, dlatego ubytek powierzchni planowanej pod planowaną inwestycję nie wpłynie istotnie na rewiry łowieckie tych gatunków. Z pozostałych odnotowanych gatunków z załącznika I DP na terenie działki inwestycyjnej albo w bezpośrednim sąsiedztwie odnotowano w locie na wysokim pułapie bielika *Haliaeetus albicilla* (1 os.), orlika krzykliwego *Clanga pomarina* (1 os.), czy migrującego błotniaka zbożowego *Circus cyaneus* (1 os.). Ponadto obserwowano podczas migracji do 10 osobników żurawia *Grus grus*. Większość stwierdzeń tych gatunków dotyczyła osobników obserwowanych w locie. W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji znajdują się rozległe tereny otwarte uprawiane rolniczo, więc zmiana sposobu zagospodarowania powierzchni potencjalnego ich żerowiska nie wpłynie istotnie na zubożenie ich areatów żerowania. Ponadto inwestycja powinna przyczynić się do zwiększenia populacji gryzoni, tym samym zwiększając bazę pokarmową dla wielu gatunków w tym z I Załącznika DP, jak np. błotniak stawowy czy błotniak łąkowy.

Na terenie objętym badaniami przyrodniczymi zaobserwowano koncentracje ptaków żerujących na ziemi, osiągające liczebność ponad 100 osobników. Najliczniej występował szpak *Sturnus vulgaris*, którego stado w obrębie badań liczyło około 100 osobników, a w pobliżu do 150 osobników. Poza dominującym szpakiem, w sąsiedztwie odnotowano do 120 os. zięby *Fringilla coelebs* i do 100 os. kwiczoła *Turdus pilaris*, do 50 os. czyż *Spinus spinus* w przedziale 30-50 os. stwierdzono takie gatunki, jak drożdżik *Turdus iliacus*, grzywacz *Columba palumbus*, skowronek *Alauda arvensis*, trznadel *Emberiza citrinella*. W mniejszych ilościach odnotowano żerujące dymówki *Hirundo rustica*, makolągwy *Linaria cannabina* czy jery *Fringilla montifringilla*. Teren objęty badaniami jest wykorzystywany przez migrujące i zimujące ptaki drapieżne w szczególności przez myszołowy *Buteo buteo*, czy polujące na drobne ptaki krogulce *Accipiter nisus*. Obecność rozległych, alternatywnych żerowisk w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji sugeruje, że jej wpływ na zgromadzenia ptaków w okresie migracji będzie pomijalny.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia: Biorąc pod uwagę skalę i rodzaj przedsięwzięcia nie istnieje prawdopodobieństwo pogorszenia standardów jakości środowiska w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

g) *obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne*: Planowane przedsięwzięcie leży poza obszarami mającymi znaczenie archeologiczne, nie wyróżniono obszarów o wysokich i wybitnych walorach historycznych czy kulturowych.

h) *gęstość zaludnienia*: Planowane przedsięwzięcie położone jest na obszarze o zerowej gęstości zaludnienia, poza zwartą zabudową wsi Glinki oraz Borki gmina Prostki i Borki gmina Ełk, które oddalone są na odległość około 600 m od planowanego przedsięwzięcia.

i) *obszary przylegające do jezior*: W miejscu realizacji przedsięwzięcia oraz w strefie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia nie występują obszary przylegające do jezior. Najbliżej położone jezioro Dybowskie znajduje się w odległości ponad 2,5 km na południe od planowanego przedsięwzięcia. Z uwagi na lokalizację i charakter planowanej inwestycji wyklucza się oddziaływanie inwestycji na obszary przylegające do jezior.

j) *uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej*: W rejonie realizacji przedsięwzięcia i gminy Prostki brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowskiej, co wyklucza oddziaływanie inwestycji na te obszary.

k) *wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe*:

Planowane przedsięwzięcie pod względem hydrograficznym zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, dla którego opracowano *Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły*, przyjęty Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 04 listopada 2022 r. (Dz.U. 2023 poz. 300).

Inwestycja znajduje się w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200031.

Stan ilościowy i stan chemiczny ww. jednolitej części wód podziemnych został określony jako dobry; JCWPd jest niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Analizowana JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

Ponadto inwestycja znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP RW) o nazwie „Święciek”, kod: PLRW2000192647569. Analizowana JCWP to monitorowana, naturalna część wód, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Zgodnie z zaktualizowanym *Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły*, wskaźnikami determinującymi stan chemiczny danej JCWP są związki tributylocyny. Celem środowiskowym dla danej JCWP jest dobry stan ekologiczny oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [związki tributylocyny(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników- stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 *Ramowej Dyrektywy Wodnej*. Odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: związki tributylocyny(w). Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Ponadto analizowane zamierzenie znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych jeziornych (JCWP LW) o nazwie „Dybowskie”, kod: PLLW30272. Jest to niemonitorowana, naturalna część wód, niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Zgodnie z zaktualizowanym *Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły*, dana JCWP posiada dobry stan chemiczny. Celem środowiskowym dla danej JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego oraz utrzymanie dobrego stanu chemicznego.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie oceny wpływu przedsięwzięcia na JCWP: *Pozyskiwanie energii za pomocą paneli fotowoltaicznych to metoda bezemisyjna, nie wydzielająca żadnych substancji, które mogłyby przedostać się wraz z wodami opadowymi do środowiska wodno-gruntowego. W związku z tym wody deszczowe i opadowe będą infiltrować bezpośrednio do gruntu, nie przewiduje się żadnego systemu zbierającego. Biorąc pod uwagę bezemisyjność instalacji można stwierdzić, że planowana inwestycja w żaden sposób nie przyczyni się do nieosiągnięcia wspomnianych celów.*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie wpływu realizacji przedmiotowej inwestycji na osiągnięcie celów środowiskowych dla JCWP i JCWPd: *Eksploatacja przedsięwzięcia nie tylko pozostanie bez wpływu na zwiększenie ryzyka realizacji tych celów, ale wręcz przeciwnie przyczyni się do poprawy stanu wód powierzchniowych i podziemnych poprzez zaniechanie stosowania na przedmiotowym terenie środków ochrony roślin oraz nawozów sztucznych. Również na etapie realizacji przedsięwzięcia osiągnięcie celów środowiskowych nie będzie zagrożone, ponieważ realizacja inwestycji nie wiąże się z prowadzeniem głębokich wykopów. Prace ziemne*

podczas realizacji przedsięwzięcia będą ograniczone do ewentualnych wykopów pod moduły fotowoltaiczne, wykopu pod budowę tawy fundamentowej stacji transformatorowej oraz wykopów biegnących w poprzek rzędów paneli fotowoltaicznych, w których umieszczone zostaną kable energetyczne. Prace te w żaden sposób nie wpłyną na zakłócenie stosunków wodnych. Nie przewiduje się także odsłonięcia warstw wodonośnych lub zmniejszenia warstwy izolacyjnej co mogłoby doprowadzić do szybszego dotarcia wód infiltracyjnych do wodonośnych. W trakcie realizacji inwestycji powstawać będą jedynie ścieki bytowe związane z pracą pracowników montujących elementy inwestycji. Pracownicy będą korzystać z mobilnych węzłów sanitarnych typu TOI-TOI. Ścieki socjalno-bytowe będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia. Można stwierdzić, że inwestycja nie będzie powodowała dopływu substancji szkodliwych do wód powierzchniowych i podziemnych, ograniczeń w przepływach wód powierzchniowych i podziemnych ani zachwiania równowagi między poborem a zasilaniem wód. Nie przewiduje się zagrożeń celów środowiskowych, które zostały zdefiniowane w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz.U.2023 poz. 335) oraz celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne (t.j. Dz.U.2023 poz. 1478).

Podsumowując, planowana inwestycja polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne, w tym na wody powierzchniowe i podziemne. Inwestycja jest oddalona od stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich, obszarów przylegających do jezior. Oddziaływanie farmy fotowoltaicznej ograniczone jest w większości do obszaru ogrodzonego. Z tego też względu obszary wymienione powyżej nie będą narażone na oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia.

Rozwiązania chroniące środowisko w zakresie ochrony wód powierzchniowych i podziemnych:

- Wyposażenie terenu inwestycji na czas budowy w odpowiednią ilość toalet przenośnych typu toi-toi, z których ścieki będą wywożone przez uprawnione firmy na podstawie stosownej umowy.
- Na etapie eksploatacji nie przewiduje się poboru wody, dzięki czemu nie powstaną ścieki socjalno-bytowe. Jedynie wody opadowe z powierzchni instalacji będą odprowadzane, a ich jakość będzie odpowiadać poziomowi tła.
- Baterie magazynów energii umieszczone będą w kontenerach lub modułach w obudowach, w związku z czym nie będą narażone na bezpośrednie oddziaływanie warunków atmosferycznych, np. opadów. Spód baterii będzie szczelny, co uniemożliwi wyciek do gruntu.
- W celu przeciwdziałania ewentualnym awariom w modułach bateryjnych magazynów energii zastosowany zostanie wydajny system chłodzenia (cieczą lub powietrzem), a także wyposażone będą w czujniki i systemy monitorowania pracy akumulatora.
- W celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii planowane jest zastosowanie transformatora typu suchego (bezolejowego) lub transformatora olejowego, w przypadku którego zostanie wykonana misa fundamentowa pod stacją transformatorową o pojemności odpowiadającej ilości płynu olejowego w transformatorze na wypadek awarii.
- Na etapie realizacji inwestycji zostanie zapewniony odpowiedni stan techniczny sprzętu budowlanego, właściwa technologia prac montażowych. Lokalizacja zaplecza budowy będzie znajdować się poza terenami, które są szczególnie wrażliwe na zanieczyszczenia.
- Na terenie przedsięwzięcia nie będzie odbywać się tankowanie samochodów paliwem.
- Na etapie eksploatacji, jeśli nastąpi taka potrzeba drobne naprawy będą realizowane wyłącznie w miejscach wyznaczonych, przystosowanych, które spełniają wymóg zabezpieczenia gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem przez związki ropopochodne.
- Likwidacja powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych.
- Dostarczenie wody w beczkowozach na etapie realizacji przedsięwzięcia.
- Przygotowanie miejsca do selektywnej zbiórki odpadów i odpowiednie zabezpieczenie odpadów przed wpływem czynników atmosferycznych, w sposób uniemożliwiający przedostawanie się zanieczyszczeń (odcieków) do środowiska gruntowo-wodnego.
- Mycie paneli fotowoltaicznych wodą bez użycia detergentów.
- Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych z powierzchni farmy fotowoltaicznej bezpośrednio do gruntu na teren biologicznie czynny inwestora.
- Prowadzenie okresowych prac serwisowych przy wykorzystaniu maszyn i urządzeń o dobrym stanie technicznym.
- Ogrodzenie inwestycji będzie zlokalizowane w odległości min. 10 m od brzegu cieków wodnych pn. Dybówka.
- Istniejące rowy oraz ciek wodny zachowane zostaną w nienaruszonym stanie.

Mając na uwadze powyższe ustalenia można stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie na żadnym z etapów swojego funkcjonowania nie powinno wpłynąć na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Jak wynika z opinii organu odpowiedzialnego za oceny wodnoprawne, przedstawionej w piśmie znak: BG.ZZŚ.4901.169.2025.MK z dnia 30 lipca 2025 r.: *W ocenie tut. Organu, biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, a także planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne, analizowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd), a także nie będzie kolidować z realizacją określonych dla nich celów środowiskowych.*

l) uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

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

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

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

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

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

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

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

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

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

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

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

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

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Zgodnie z KIP, zakłada się, że proces inwestycyjny, obejmujący budowę elektrowni i budowę infrastruktury, w tym również drogowej, w przypadku braku niekorzystnych czynników zewnętrznych będzie trwał do 12 miesięcy.

Etap eksploatacji szacowany jest na około 25-30 lat.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu likwidacji inwestycji: *Przewiduje się, że czas trwania etapu likwidacji inwestycji będzie wynosił do 3 miesięcy.*

Ważnym elementem omawianego etapu jest również wykonanie w ramach likwidacji obiektu rekultywacji terenu. Prace likwidacyjne przedsięwzięcia powinny być poprzedzone projektem działań uwzględniającym w szczególności:

demontaż paneli fotowoltaicznych i konstrukcji nośnych,
- demontaż urządzeń do przesyłu produkowanej energii,
- likwidację wszystkich innych obiektów infrastruktury towarzyszącej.

Likwidacja powinna odbywać się zgodnie z przepisami dotyczącymi rekultywacji gruntów, gospodarki odpadami, ochrony wód oraz innymi przepisami ochrony środowiska, obowiązującymi w okresie prowadzenia prac likwidacyjnych.

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

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

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

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

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

Na podstawie zebranych materiałów i dowodów w toku postępowania wyjaśniającego, biorąc pod uwagę kryteria zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko oraz mając na względzie opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku, Wójt Gminy Prostki uznał, że planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko i wobec tego postanowił jak w sentencji.

Przed wydaniem decyzji, na podstawie art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, wnioskodawca, pismem znak: RI.6220.3.2025.7 z dnia 02.09.2025 r., natomiast pozostałe strony postępowania, poprzez podane do publicznej wiadomości obwieszczenie znak: RI.6220.3.2025.8 z dnia 02.09.2025 r., zostali poinformowani o przygotowanych materiałach dowodowych do wydania decyzji środowiskowej oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i zebranymi materiałami, jak również złożenia wniosków i uwag w terminie do dnia 26.09.2025 r. Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej: Urzędu Gminy Prostki w dniu 04.09.2025 r. oraz Urzędu Gminy Ełk w dniu 08.09.2025 r., jak również wywieszone na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy Prostki (od dnia 04.09.2025 r. do dnia 29.09.2025 r.) oraz Urzędu Gminy Ełk (od dnia 08.09.2025 r. do dnia 29.09.2025 r.) oraz sołectw wsi: Borki, Glinki gmina Prostki oraz Borki gmina Ełk - za pośrednictwem Softysów.

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

W związku z powyższym oraz po wypełnieniu przez Wnioskodawcę wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również po przeprowadzeniu analizy specyfiki planowanego

przedsięwzięcia we wszystkich aspektach środowiskowych, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

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

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.



Zgodnie z art.1 i art. 4 (załącznik część I pkt 45) i część IV ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (j.t. Dz.U. z 2025 r. Poz.1154) opłatę skarbową w wysokości 222,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych) wniesiono dnia 26.05.2025 r. na konto Gminy Prostki 83 9331 0004 0030 0305 7300 0001
Inspektor: Agnieszka Zielazna

Otrzymują:

1. Wnioskodawca-
Pełnomocnik GF Biała
Piska 1 Sp. z o.o.
2. Pozostałe strony postępowania
poprzez podanie do publicznej
wiadomości obwieszczenia: art. 49
Kpa na podstawie
art. 74 ust. 3 ustawy ooś
a/a
- 3.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony
Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor
Sanitarny w Elku
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne
"Wody Polskie" Zarząd Zlewni
w Giżycku

Urząd Gminy Prostki
ul. 1 Maja 44B, 19-335 Prostki
tel. 87 6112012
fax 87 6112079
mail: sekretariat@prostki.pl

Sprawę prowadzi: Agnieszka Zielazna
Referat Inwestycji i Rozwoju
Stanowisko ds. planowania przestrzennego
Tel. 87 6112860
mail: agnieszka.zielazna@prostki.pl



CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie pod nazwą: „Farma fotowoltaiczna Borki Glinki”, zlokalizowane na nieruchomości obejmującej działki ewidencyjne nr 57/9 i 57/11 położone w obrębie geod. 0002 Borki Glinki w gminie Prostki obejmować będzie realizację i eksploatację farmy fotowoltaicznej, której celem jest produkcja energii elektrycznej przy wykorzystaniu energii promieniowania słonecznego oraz wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej.

Celem planowanego przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej, która wytwarzać będzie energię elektryczną przy wykorzystaniu odnawialnego źródła energii (OZE), jakim jest energia słoneczna. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej.

Fotowoltaika, z uwagi na potencjał związany z bezpośrednią konwersją promieniowania słonecznego na energię elektryczną, ma szansę stać się w przyszłości alternatywą dla energetyki konwencjonalnej. Generując energię elektryczną w sposób zdecentralizowany i rozproszony, odgrywa kluczową rolę w tworzeniu zrównoważonego systemu gospodarowania energią.

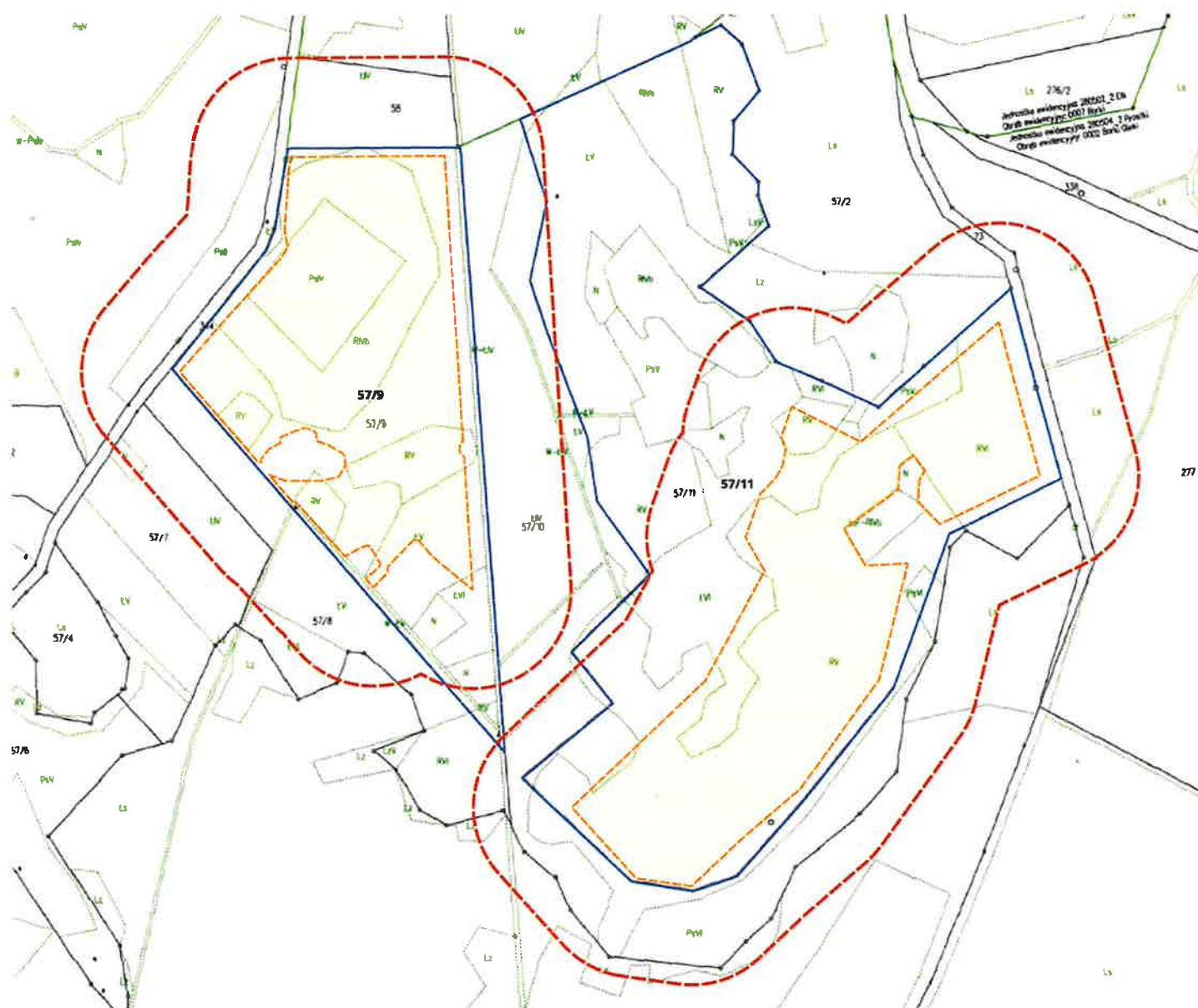
Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi;
- ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych;
- przekształtniki DC/AC (inwertery), przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej, umiejscowione na konstrukcjach wsporczych lub w budynkach stacji kontenerowych;
- rozdzielnice polowe niskiego napięcia nn;
- linie kablowe niskiego napięcia (nn), średniego napięcia (SN) i wysokiego napięcia (WN);
- linie telekomunikacyjne i światłowodowe;
- zjazdy z dróg publicznych na teren inwestycji;
- drogi dojazdowe;
- wewnętrzne drogi i ścieżki techniczno-eksploatacyjne;
- place manewrowe wraz z miejscami postojowymi;
- wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN;
- stacja transformatorowa SN/WN (stacja GPO) wraz z kontenerem oraz niezbędną zewnętrzną infrastrukturą techniczną;
- stacje RSN (rozdzielnice średniego napięcia);
- stacje rozdzielcze średniego napięcia (SN) (złącza kablowe średniego napięcia (SN));
- układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej;
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu;
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa;
- ogrodzenie i oświetlenie terenu;
- instalacja dozoru i monitoringu;
- kontenerowe magazyny energii;
- inne niezbędne urządzenia infrastruktury technicznej, potrzebne do funkcjonowania farmy fotowoltaicznej.

Elektrownię fotowoltaiczną będą cechować następujące parametry:

- maksymalna moc elektrowni – do 34 MW,
- całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych – ok. 35 ha,
- całkowita powierzchnia gruntów zajętych przez instalację (powierzchnia ogrodzona) – do ok. 16,8 ha,
- kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN – do 17 szt. ,
- stacje RSN – do 2 szt.,
- wolnostojąca stacja transformatorowa SN/WN (GPO) – do 1 szt.,
- kontenerowe magazyny energii o mocy do 300 MW.

Teren realizacji przedsięwzięcia



LEGENDA

- Granice działek inwestycyjnych
- Obszar realizacji inwestycji
- Zasięg oddziaływania wyznaczony na podstawie buforu 100 m

WÓJT GMINY PROSTKI

Rafał Włczewski