

**DECYZJA NR 6DŚ/2023
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 74 ust 3, art. 75 ust. 1 pkt 4, oraz art. 80, art. 82, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 1, art. 88 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz art. 49 i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Polskie Farmy PV4 Sp. z o.o. działającą przez pełnomocnika Panią Ewę Jędrzejewską-Domalewską

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 230 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działkach o numerach ewidencyjnych 25/2, 25/3, 4/125, 4/126 oraz 5/33 obręb Łęguty, gmina Gietrzwałd oraz działce o numerze ewidencyjnym 17/5 obręb Podlejski, gmina Gietrzwałd:

I. na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:

1. Zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu w oddaleniu od rzeki Pasłęki, rowów i zbiorników wodnych. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz.
2. Prace budowlane i eksploatację prowadzić chroniąc rzekę, rowy i zbiorniki wodne przed uszkodzeniem, a wody w nich przed zanieczyszczeniem i przedostaniem się do nich zanieczyszczeń wypłukiwanych z materiałów stosowanych do budowy.
3. Wyposażyć teren przedsięwzięcia – plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np.: smarów, paliw) i syntetycznych (np. olejów).
4. Należy używać wyłącznie sprawnego technicznie sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów.
5. Zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymiana oleju środków transportu i maszyn należy wykonywać w miejscach odpowiednio do tego przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych.
6. Podczas budowy i eksploatacji instalacji ścieki socjalno-bytowe gromadzić należy w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni.
7. Zapewnić należy właściwe gospodarowanie odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie.
8. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zabezpieczyć je przed wyciekiem, poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek

- jego awarii. Misa olejowa powinna być wykonana z materiału zapewniającego nie przedostawanie się oleju do środowiska gruntowo-wodnego.
9. Wody opadowe i roztopowe należy odprowadzać bez podczyszczania do gruntu na teren działek inwestora.
 10. Projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z rzeką, rowami i zbiornikami wodnymi oraz powinien zapewnić ich zachowanie.
 11. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej tj. w godzinach 6:00 - 18:00.
 12. Nie stosować herbicydów, środków owadobójczych ani nawozów sztucznych na terenie planowanej inwestycji.
 13. W przypadku konieczności mycia paneli przy użyciu wody – używać czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów.
 14. Na terenie przewidzianym pod lokalizację inwestycji nie wycinać drzew i krzewów. Pozostawione drzewa odpowiednio zabezpieczyć: pnie drzew obudować z desek do wysokości pierwszych gałęzi, czyli około 3m, określonej jednak indywidualnie dla każdego drzewa, aby nie uszkodzić najbliższych konarów. Pomiędzy deski, a pień włożyć materiał izolacyjny w postaci mat słomianych, bądź geowłókniny (minimum 2 warstwy), dolna część każdej deski powinna opierać się na podłożu (i być lekko zagłębiona w ziemi).
 15. Wyznaczyć tymczasowe place do parkowania maszyn i sprzętu budowlanego w odległości minimum 100m od naturalnych zbiorników wodnych i miejsc podmokłych oraz zadrzewień.
 16. Prace prowadzić w ten sposób, aby nie pozostawiać otwartych wykopów, a po zakończeniu prac instalacyjnych wykopy niezwłocznie zasypać. Przed zasypaniem należy je zlustrować w celu uwolnienia drobnych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać.
 17. Umożliwić herpetofaunie swobodne wyjście z prowadzonych na terenie inwestycji wykopów np. poprzez zastosowanie łagodnego nachylenia jednej ze skarp wykopu.
 18. Kontrolować wykopy oraz inne sztuczne pułapki przed podjęciem dalszych prac. W przypadku zidentyfikowania uwięzionego zwierzęcia – przenieść je w bezpieczne miejsce.
 19. Grunty w obrębie inwestycji pozostawić do naturalnej sukcesji.
 20. Koszenie wykonywać w okresie roku po 1 sierpnia, tak aby porastające przedmiotowy teren rośliny mogły wydać nasiona, co zwiększy bazę pokarmową dla owadów oraz niektórych grup ptaków odżywiających się nasionami, a co za tym idzie również dla innych gatunków ptaków i małych ssaków odżywiających się owadami. Koszenie powinno odbywać się od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej co umożliwi ucieczkę zwierzętom. Alternatywnie możliwe jest prowadzenie wypasu na terenie farmy fotowoltaicznej np: owiec.
 21. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwentara, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, zasłonić siatką o oczkach maksymalnie 1 cm średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów np. przez nietoperze.
 22. Wszystkie budynki farmy pomalować w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie.
 23. Podjąć dodatkowe działania, których wykonanie powinno pozytywnie wpłynąć zarówno na gatunki objęte ochroną w ramach obszarów Natura 2000, jak i na szeroko rozumianą różnorodność przyrodniczą:
 - a) wysianie łąki kwietnej na powierzchni około 1 ha, która połączy środkową część działki 4/126 obręb Łęguty porośniętą drzewami z śródpolnymi oczkami obecnie niedostępnymi dla wielu mniejszych gatunków zwierząt, m.in. płazów, utworzony zostanie korytarz ekologiczny.

- b) utworzenie ostoi dla owadów zapylających, w tym pszczoł dzięki utworzeniu łąki kwietnej oraz budowie jednej konstrukcji glinianej i dwóch karpin dostosowanych do ochrony owadów zapylających, w tym błonkówek (pszczoł samotnic);
- c) zasadzenie rodzimych gatunków krzewów (np. głóg, tarnina, bez czarny, róża) pomiędzy granicą inwestycji a ogrodzeniem lub w innym wskazanym przez nadzór przyrodniczy miejscu; krzewy służyć będą ochronie m.in. ptaków: cierniówki, gąsiora, jarzębatki oraz wielu innych gatunków; ilość krzewów: 100 sztuk;
- d) instalację budek dla ptaków: półotwartych, przeznaczonych dla pliszki siwej, kopciuszka – są to gatunki które chętnie mogą je zająć; lokalizacja budek ustalona zostanie przez nadzór przyrodniczy i może odnosić się do tylnych części rusztowań paneli lub do zadrzewień znajdujących się na działce nr 4/126;
- e) wykopanie niewielkich oczek wodnych na działce 4/126 w jej centralnej części porośniętej lasem; oczka stanowić będą rezerwuuar czystej wody i jednocześnie ostoję bioróżnorodności; ilość oczek: 6 szt.;
- f) sprawowanie stałego nadzoru przyrodniczego nad inwestycją od etapu projektowego po oddanie instalacji do użytku.

II. W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Panele fotowoltaiczne rozmieścić w sposób przedstawiony na załączniku graficznym nr 2a i 2b do niniejszej decyzji, uwzględniający miejsca występowania, rozrodu i żerowania zwierząt. Obszary te pozostawić w nienaruszonym stanie.
2. Zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię.
3. zastosować panele fotowoltaiczne wyposażone w warstwy antyrefleksyjne, które zapobiegają wystąpieniu tzw. efektu olśnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki.
4. Panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, które zminimalizują możliwość mylenia powierzchni paneli z powierzchnią wody przez zwierzęta wodne (np. przez owady związane ze środowiskiem wodnym).
5. Ogrodzenie terenu farmy fotowoltaicznej wykonać z siatki bez podmurówki. Pozostawić min. 20 cm przerwy pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji, a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów, gadów i drobnych ssaków.
6. W przypadku montażu transformatorów olejowych zabezpieczyć je przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnych mis olejowych, będących w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii.

III. Nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

IV. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

V. Rozmieszczenie paneli fotowoltaicznych stanowi załącznik nr 2a i 2b do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 25.10.2021 r. Polskie Farmy PV4 Sp. z o.o. działająca przez pełnomocnika Panią Ewę Jędrzejewską-Domalewską wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanej inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 300 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działkach o numerach ewidencyjnych 25, 1/18, 4/125, 4/126 oraz 5/33 obręb Łęguty, gmina Gietrzwałd oraz działce o numerze ewidencyjnym 17/5 obręb Podlejski, gmina Gietrzwałd.

Dnia 28.10.2021 r. Wójt Gminy Gietrzwałd wszczął postępowanie administracyjne, zawiadamiając o tym fakcie wszystkie strony postępowania poprzez obwieszczenie.

Zgodnie z art. 74 ust. 3 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 jeżeli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10 stosuje się przepis art. 49 k.p.a.. Zgodnie zaś art. 49 k.p.a. zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

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

Na mocy art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko Wójt Gminy Gietrzwałd pismem z dnia 28.10.2021 r., znak: RRG.6220.15.2021 wystąpił do:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie,
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego,
- Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie

z prośbą o opinię w sprawie obowiązku przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko i określenia ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko, załączając m.in. kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, mapę z wrysowanym przedsięwzięciem oraz kartę informacyjną przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie wydał opinię sanitarną znak: ZNS.9022.5.131.2021.PS z dnia 18.11.2021 r., w której uznał, iż dla planowanego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie wezwało inwestora pismem GD.ZZŚ.2.435.241.2021.PK z dnia 16.11.2021 r. do złożenia wyjaśnień oraz uzupełnienia karty informacyjnej. Po złożeniu wymaganych uzupełnień wydana została opinia znak: GD.ZZŚ.2.435.241.2021.PK z dnia 8.12.2021 r., w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W opinii wskazano konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań zamieszczonych w punkcie I niniejszego dokumentu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia

2.12.2021 r., znak: WOOS.4220.696.2021.MG.3, nałożył na wnioskodawcę konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ustalił pełny zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 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

Wójt Gminy Gietrzwałd dokonał oceny zgromadzonych dowodów w sprawie, przy jednoczesnym uwzględnieniu art. 68 ust. 1 wyżej wymienionej ustawy. Analizując wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia oraz opinię Regionalnego Dyrektora ochrony Środowiska w Olsztynie, jak również mając na uwadze uwarunkowania wymienione w art. 63 ustawy, kwalifikujące przedsięwzięcie do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdzono, że ze względu na rodzaj, charakter i skalę inwestycji oraz jej usytuowanie (lokalizacja na obszarze cennym przyrodniczo, objętym ochroną), realizacja przedsięwzięcia wiązać się będzie z możliwością wystąpienia negatywnych oddziaływań na środowisko przyrodnicze.

Wobec powyższego w drodze postanowienia z dnia 18.01.2022 r. Wójt Gminy Gietrzwałd uznał, że dla planowanego przedsięwzięcia należy dokonać oceny oddziaływania na środowisko i ustalił pełen zakres raportu oddziaływania na środowisko, wraz z uwzględnieniem szczególnych uwarunkowań jak przedstawiono w opinii RDOŚ w Olsztynie, organu specjalnie powołanego do ochrony przyrody.

W dniu 22.02.2022 r. postępowanie w sprawie zostało zawieszone do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę wymaganego raportu, który wpłynął dnia 6.06.2022 r. Po podjęciu postępowania postanowieniem z dnia 6.06.2022 r. ponownie skierowano na mocy art. 77 ust. 1 pkt 1) ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko pismem z dnia 6.06.2022 r. r., znak: RRG.6220.15.2021 prośbę o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie.

W toku prowadzonego postępowania Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z 8.08.2022 r. zwrócił się do Inwestora o uzupełnienie przedłożonej dokumentacji. W dniu 23.09.2022 r. przedłożono wymagane dokumenty.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem z dnia 17.02.2023 r., znak: WOOS.4221.43.2022.AB.7 uzgodnił realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 230 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działkach o numerach ewidencyjnych 25/2, 25/3, 4/125, 4/126 oraz 5/33 obręb Łęguty, gmina Gietrzwałd oraz działce o numerze ewidencyjnym 17/5 obręb Podlejski, gmina Gietrzwałd, powiat olsztyński, woj. warmińsko-mazurskie oraz określił warunki wymienione w punktach I, II i III niniejszej decyzji.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej Łęguty wraz z infrastrukturą towarzyszącą. We wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia wskazano jako obszar inwestycji działki o numerach ewidencyjnych 25, 1/18, 4/125, 4/126 oraz 5/33 obręb Łęguty, gmina Gietrzwałd oraz działce o numerze ewidencyjnym 17/5 obręb Podlejski, gmina Gietrzwałd.

Działka ewidencyjna nr 25 uległa podziałowi na działki o nr ew. 25/2 oraz 25/3, zaś inwestor wycofał się z lokalizowania paneli na działce 1/18.

W pierwotnie złożonym wniosku o wydanie decyzji środowiskowej określono moc maksymalną na 300 MW. W toku procedowania wniosku, zmniejszeniu uległa powierzchnia przedsięwzięcia oraz planowana moc - moc maksymalna wyniesie do 230 MW.

Po dokonanych w toku postępowania zmianach przedsięwzięcie polega na **budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 230 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działkach o numerach ewidencyjnych 25/2, 25/3, 4/125, 4/126 oraz 5/33 obręb Łęguty, gmina Gietrzwałd oraz działce o numerze ewidencyjnym 17/5 obręb Podlejski, gmina Gietrzwałd.**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 230 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycję planuje się na działkach ewidencyjnych nr 25/2, 25/3, 4/125, 4/126, 5/33 położonych w obrębie Łęguty oraz nr 17/5 położonej w obrębie Podlejski, gm. Gietrzwałd. Powierzchnia sumaryczna działek wynosi około 350 ha, a powierzchnia zabudowy farmą nie przekroczy 200 ha. W ostatnich kilku latach pola uprawne przeznaczone pod zabudowę farmą fotowoltaiczną obsadzone były głównie kukurydzą oraz zbożami. Działki inwestycyjne mają bezpośredni dostęp do dróg publicznych. Tereny przyległe do planowanej farmy fotowoltaicznej stanowią głównie grunty orne, a także zabagnienia i zalesienia. Na terenie inwestycji występują niewielkie okresowe oczka wodne wysychające w okresie letnim, zadrzewienia śródpolne (małe laski i zbiorowiska okrajkowe), zabagnienia otoczone drzewami, łożowiska, łęg olszowy, rowy melioracyjne i przydroża, szuwary nadrzeczne i zachwaszczone łąki. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 50 m.

Projektowana inwestycja polegać będzie na usytuowaniu na terenie działek inwestycyjnych rzędów stelaży z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi. Farma fotowoltaiczna będzie składała się od 250 000 do 460 000 sztuk modułów fotowoltaicznych monokrystalicznych, które będą zainstalowane na tzw. "stołach" pod kątem ok. 15-35° w kierunku południowym lub wzdłuż linii wschód-zachód. Panele będą mocowane na konstrukcji wsporczej (tzw. stołach) i łączone będą w zespoły tzw. stringi (szeregi). Dolna krawędź stołu znajdować się będzie na wysokości do 1,2 m nad gruntem, a górna na wysokości do 5 m. Odległość między stołami wynosi ok. 20 cm, a odległość między rzędami wynosi od 1 do 10 m - w zależności od rodzaju konstrukcji oraz nachylenia terenu. Minimalna odległość paneli fotowoltaicznych od granic działki wynosić będzie 3 m. Zamiana prądu stałego wytworzonego w panelach fotowoltaicznych na prąd zmienny następowała będzie w urządzeniach zwanych inwerterami. Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej będzie możliwe za pomocą stacji GPO. Jej zadaniem jest ustabilizowanie napięcia oraz nadanie charakterystyki prądowej, zgodnej z charakterystyką sieci operatora. Przewody elektryczne wewnątrz farmy zostaną ułożone w wiązkach bezpośrednio w płytkim wykopie na głębokości ok. 0,5 m i przykryte gruntem rodzimym. Do stacji transformatorowej wprowadzone zostaną przewody niskiego napięcia 0,4 kV, gdzie napięcie zostanie zamienione na średnie i podziemnym kablem zostanie wprowadzone do słupa linii średniego napięcia należącej do lokalnego operatora Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

Panele fotowoltaiczne mocowane są na stałej szkieletowej konstrukcji wykonanej ze stali pokrytej galwaniczną powłoką zabezpieczającą. Głównym elementem konstrukcji są wbijane kafarami na głębokość ok. 1,4-2 m słupy (profile stalowe). W zależności od właściwości gruntu, stosowane jest czasami dodatkowe kotwienie w gruncie profili nośnych. Słupy rozmieszczane są w rzędzie w jednej linii. Do słupów przykręcany jest stelaż zapewniający odpowiednią podstawę do montażu modułów fotowoltaicznych.

Inwertery (przetwornice) są to urządzenia przetwarzające prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny. W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej – zaniku napięcia w sieci, inwerter odcina system fotowoltaiczny i uniemożliwia dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. Kable od inwertera mogą być poprowadzone do niskoprądowych złączy kablowych, których zadaniem jest zebranie kabli z kilku inwerterów i doprowadzenie ich do stacji transformatorowej. Na terenie inwestycji zainstalowanych zostanie od 450 do 2000 inwerterów.

Zadaniem transformatora jest ustabilizowanie napięcia oraz nadanie charakterystyki prądowej, zgodnej z charakterystyką sieci operatora. Transformatory umieszcza się w prefabrykowanym betonowym budynku, lub w stalowym kontenerze. Na terenie farmy fotowoltaicznej planuje się montaż do 60 szt. stacji transformatorowych.

Obiekt ten zostanie usytuowany na prefabrykowanej lub wylewanej na miejscu płycie fundamentowej, umieszczonej na zagęszczonej podsypce. Na przedmiotowej farmie planuje się instalację transformatorów olejowych, które posiadają wbudowaną misę

olejową, mieszczącą ponad 100% oleju z transformatora, co wskazuje na zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego.

System Zarządzania Energią składa się z klimatyzowanych stalowych kontenerów posadowionych na zagęszczonym kruszywem łamanym terenie lub na betonowych prefabrykowanych lub wylewanych na miejscu fundamentach z zainstalowanym odpowiednim oprzyrządowaniem. Wielkość oraz ilość kontenerów tego rodzaju systemu jest projektowana i dobierana zgodnie z ekonomiczną opłacalnością oraz Technicznymi Warunkami Przyłączenia wydawanymi przez operatora sieci. Magazyn energii elektrycznej to urządzenie umożliwiające kontrolowane pobieranie oraz oddawanie energii do systemu elektroenergetycznego.

Obszar farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Ogrodzenie składać się będzie ze słupków stalowych wbijanych w grunt, na których rozciągnięta zostanie siatka. Ogrodzenie terenu farmy fotowoltaicznej wykonane zostanie z siatki bez podmurówki. Pozostawiona zostanie min. 20 cm przerwa pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji, a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów, gadów i drobnych ssaków. Maksymalna wysokość ogrodzenia wyniesie 2,5 m. W ogrodzeniu wykonana zostanie jedna brama wjazdowa na teren farmy, która znajdować się będzie od strony drogi dojazdowej.

Na terenie farmy powstaną według potrzeb drogi wewnętrzne oraz place manewrowe, które zostaną wykonane z kruszywa łamanego. Powierzchnie te będą częściowo przepuszczalne i nie będą wymagały odwodnienia.

Po etapie budowy inwestycji umożliwiona zostanie spontaniczna sukcesja roślinności na terenie farmy fotowoltaicznej, co będzie miało pozytywny wpływ na warunki siedliskowe awifauny. Na terenie inwestycji nie będą stosowane herbicydy, środki owadobójcze czy nawozy sztuczne. Koszenie roślinności na terenie inwestycji należy wykonywać w okresie roku po 1 sierpnia, tak aby porastające przedmiotowy teren rośliny mogły wydać nasiona co zwiększy bazę pokarmową dla owadów oraz niektórych grup ptaków odżywiających się nasionami, a co za tym idzie również dla innych gatunków ptaków i małych ssaków odżywiających się owadami, koszenie odbywać będzie się od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej co umożliwi ucieczkę zwierzętom, alternatywnie możliwe jest prowadzenie wypasu na terenie farmy fotowoltaicznej np. owiec.

Aby zapobiec ewentualnym kolizjom ptaków z panelami fotowoltaicznymi zastosowane zostaną panele wyposażone w warstwy antyrefleksyjne, które zwiększają absorpcję promieniowania słonecznego oraz zapobiegają odbijaniu światła. Dzięki temu nie wystąpi tzw. efekt olśnienia. Panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, które zminimalizują możliwość mylenia powierzchni paneli z powierzchnią wody przez zwierzęta wodne (np. przez owady związane ze środowiskiem wodnym).

Budowa farmy rozpocznie się od wybudowania ogrodzenia oraz dojazdowych i wewnętrznych dróg technicznych (jeśli okażą się konieczne) oraz placu manewrowego. Budowa drogi i placu manewrowego polega na usunięciu ok. 30 cm warstwy gruntu rodzimego (korytowaniu), wypełnieniu powstałego wykopu kruszywem łamanym i zagęszczeniu ręczną zagęszczarką. Następnie wykonana zostanie lokalizacja poszczególnych elementów farmy, w tym rozmieszczenia słupów konstrukcji nośnej. Kolejnym etapem będzie wbicie w rodzimy grunt wszystkich profili nośnych. Jednocześnie prowadzone będą prace nad budową ogrodzenia farmy.

W dalszej kolejności, na wbitych w grunt profilach nośnych, skręcona zostanie konstrukcja szkieletowa, służąca do mocowania paneli fotowoltaicznych. Następnie zostaną otwarte wykopy pod płytę fundamentową transformatora, a także w celu ułożenia przewodów elektrycznych i energetycznych na terenie farmy (do 1,5 m głębokości). Płyty fundamentowe są z reguły dostarczane jako prefabrykowane, choć dopuszcza się również wylanie ich na miejscu. Płyta zostanie ułożona (wylana) w wykopach na warstwie uprzednio zagęszczonego kruszywa (ok. 15 cm). Kolejnym etapem będzie równoczesne montowanie modułów fotowoltaicznych na uprzednio przygotowanej konstrukcji szkieletowej, układanie przewodów w wykopach oraz ustawienie na płycie fundamentowej

transformatora. W przypadku sterowni dopuszcza się także wzniesienie tego obiektu na miejscu. Przewody elektryczne i energetyczne na terenie farmy zostaną ułożone w wykopach bezpośrednio bez rur osłonowych, a następnie zasypane gruntem rodzimym. Ostatnim etapem budowy farmy fotowoltaicznej będzie montaż całej aparatury elektroenergetycznej oraz jej podłączenie i skalibrowanie. Wbijanie profili w grunt macierzysty prowadzi się za pomocą małego samojezdnego kafara. W szczególnych sytuacjach, w zależności od właściwości gruntu, dopuszcza się również dodatkowe kotwienie profili nośnych w gruncie.

Pozostała część szkieletu, a także montaż samych paneli, wykonywane są (skręcane) ręcznie, za pomocą standardowych narzędzi.

W ramach inwestycji nie będą usuwane drzewa i krzewy. Pozostawione drzewa zostaną odpowiednio zabezpieczone. Należy również pamiętać, aby tymczasowe place do parkowania maszyn i sprzętu budowlanego lokalizować w odległości min. 100 m od zadrzewień, naturalnych zbiorników wodnych i miejsc podmokłych w celu uniknięcia spływu biogenów i zanieczyszczeń do zbiorników wodnych oraz aby uniknąć uszkodzeń drzew i zadrzewień.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową. Inwestor początkowo wyznaczył obszar inwestycji, który był większy o 130 ha od wskazanego powyżej 200 ha. Jednakże wykonana inwentaryzacja przyrodnicza w zakresie botaniki, herpetologii, ornitologii i teriologii, w tym chiropterologii wykazała, że część gruntów, ze względu na swoje walory przyrodnicze, nie powinno być branych pod uwagę w przedmiotowej inwestycji. Działki znajdujące się w południowej części obszaru planowanej inwestycji charakteryzują się występowaniem licznych terenów podmokłych i małych oczek wodnych. W miejscach tych stwierdzono występowanie chronionych gatunków płazów, a obszar wykorzystywany jest przez chronione gatunki ptaków (tzw. gatunki strefowe) w celach żerowiskowych. Pozyskane w terenie dane, po przeanalizowaniu i uzgodnieniu z Inwestorem, przyczyniły się do zmniejszenia zasięgu inwestycji do obecnego rozmiaru. Przyjęty do realizacji wariant zakłada takie rozmieszczenie paneli fotowoltaicznych, aby zachowane zostały w niezmienionym stanie miejsca występowania, rozrodu i żerowania zwierząt. Załączniki nr 2a i 2b do niniejszej decyzji przedstawiają przyjęty przez inwestora do realizacji kształt rozmieszczenia paneli fotowoltaicznych na terenie inwestycji z jednoczesnym wyłączeniem ww. miejsc, ważnych dla bytowania, rozrodu czy żerowania zwierząt.

Wariantowanie dotyczyło również różnego sposobu posadowienia konstrukcji pod panele fotowoltaiczne. Inwestor rozważał montowanie słupków konstrukcyjnych do uprzednio przygotowanego fundamentu lub też zalewanie ich betonem w przygotowanych wcześniej otworach. Taki sposób montażu powoduje jednak większą ingerencję w środowisko gruntowe. Technicznie umożliwia trwalsze posadowienie konstrukcji wsporczych, a tym samym zwiększoną odporność instalacji na czynniki zewnętrzne. Jest to także wariant bardziej kosztowny w realizacji.

Wariant polegający na montażu słupków konstrukcyjnych bezpośrednio w grunt poprzez wkręcanie lub wbijanie jest wariantem inwestorskim i jednocześnie korzystniejszym dla środowiska niż wariant opisany powyżej. Taki sposób montażu konstrukcji wsporczych pod panele fotowoltaiczne generuje dużo mniejszy wpływ na środowisko gruntowe. Ponadto wpisuje się w zasadę oszczędności i racjonalnego wykorzystania surowców budowlanych. W przypadku wyboru tego rozwiązania powstanie zdecydowanie mniej odpadów budowlanych zarówno na etapie realizacji, jak i likwidacji inwestycji. Grunt znajdujący się pod instalacją nie ulegnie dodatkowemu uszczelnieniu. Jest to także rozwiązanie bardziej korzystne z punktu widzenia efektywności ekonomicznej.

Przewiduje się, że oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy, jak również z etapem jej ewentualnej likwidacji.

Podczas etapu budowy i likwidacji zużycie wody będzie związane tylko z jej wykorzystaniem do celów fizjologicznych przez osoby biorące udział przy montażu

i nadzorze wykonania przedsięwzięcia. Ścieki będą socjalno-bytowe będą powstawać tylko podczas etapu realizacji oraz likwidacji planowanej inwestycji, które będą odprowadzane do szczelnego zbiornika bezodpływowego tzw. przenośnej kabiny sanitarnej. Następnie zgromadzone nieczystości będą wywożone regularnie przez firmy zewnętrzne posiadające stosowne zezwolenia.

Poszczególne elementy elektrowni będą dostarczane samochodami dostawczymi, bezpośrednio na teren inwestycji, a następnie montowane do pozostałych części infrastruktury. W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji nie będą wykorzystywane zasoby naturalne znajdujące się w obszarze planowanej inwestycji. Przedsięwzięcie realizowane będzie przy użyciu surowców tj. stal, aluminium pochodzących ze źródeł zewnętrznych.

Elektrownia słoneczna w trakcie etapu eksploatacji nie wykorzystuje do swojej pracy wody, energii cieplnej, paliw kopalnych i przetworzonych paliw płynnych oraz gazu. Faza realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin i zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracami budowlano -montażowymi czy też ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu ich zminimalizowania planowane jest ograniczenie czasu trwania prac budowlanych wyłącznie do pory dnia. Prace należy prowadzić przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Silniki urządzeń niepracujących w danej chwili powinny być wyłączane. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie budowy obiektów elektrowni fotowoltaicznej ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Masy ziemne zostaną wykorzystane na obszarze przedsięwzięcia, m.in. do zasypiania kabli elektroenergetycznych. Prace należy prowadzić w taki sposób, aby minimalizować powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie je zasypywać. Należy umożliwić herpetofaunie swobodne wyjście z prowadzonych na terenie inwestycji wykopów np. poprzez zastosowanie łagodnego nachylenia jednej ze skarp wykopu. Przed ich zasypianiem należy zlustrować wykopy w celu uwolnienia i przeniesienia poza teren przedsięwzięcia małych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać. Wykonawca prac budowlanych powinien kontrolować wykopy pod okablowanie oraz inne sztuczne pułapki przed podjęciem dalszych prac. W przypadku zidentyfikowania uwięzionego zwierzęcia, należy przenieść je w bezpieczne miejsce. Na każdym etapie realizacji odpady będą odpowiednio składowane, odbierane i utylizowane przez firmy specjalizujące się w danym zakresie. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Ze względu na fakt, iż cały system składa się z gotowych, dopasowanych, prefabrykowanych elementów, ilość odpadów powstających w trakcie montażu będzie minimalna.

W trakcie funkcjonowania projektowana elektrownia będzie bezobsługowa. System monitorowania farmy słonecznej będzie zdalnie sterowany, tak aby na bieżąco otrzymywać informację o parametrach pracy elektrowni. W związku z tym, każdy sygnał dotyczący występujących nieprawidłowości będzie od razu odbierany. Obecność obsługi będzie wymagana w przypadku konieczności usunięcia awarii (np. uszkodzony moduł fotowoltaiczny, przepalony bezpiecznik itp.), przekonfigurowania i przeprogramowania sterowników lub wykonania czynności konserwacji i przeglądów okresowych aparatury elektroenergetycznej. Jedynymi czynnościami cyklicznymi wykonywanymi przez obsługę będzie wykaszanie powierzchni pod panelami oraz mycie paneli. Wykaszanie będzie odbywało się za pomocą kosiarki rotacyjnej oraz wykaszarek.

Na etapie funkcjonowania elektrowni może wystąpić konieczność mycia paneli słonecznych. Czynności te mogą być wykonywane kilka razy w roku w zależności od potrzeb, przy użyciu wody, bez środków czyszczących i chemicznych. Inwestor dopuszcza także zastosowanie transformatora olejowego wyposażonego w szczelną misę olejową mogącą pomieścić 100 % oleju znajdującego się w transformatorze na wypadek sytuacji awaryjnej, co pozwoli na ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte

rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Na potrzeby raportu oddziaływania na środowisko Inwestor wykonał analizę akustyczną za pomocą programu obliczeniowego SoundPlan Essential. Źródłami hałasu na etapie eksploatacji planowanej farmy fotowoltaicznej będą stacje GPO, kontenerowe stacje transformatorowe i inwertery. Farma fotowoltaiczna, ze względu na specyfikę jej funkcjonowania, wymagającą oświetlenia słonecznego, pracuje wyłącznie w porze dziennej. Podobnie, wszystkie urządzenia, w tym transformatory, pracują wyłącznie w porze dziennej. Żadne z urządzeń farmy fotowoltaicznej nie pracuje w nocy. Najbliższe tereny chronione akustycznie zlokalizowane są w odległości ok. 20 m i ok. 35 m od granicy terenu planowanego przedsięwzięcia i stanowią je teren z zabudową mieszkaniową jednorodzinną oraz teren zabudowy wielorodzinnej i teren zabudowy zagrodowej. W wyniku przeprowadzonej analizy ustalono, że funkcjonowanie źródeł emisji hałasu związanych z przedmiotową instalacją nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie. Na najbliższej zabudowie mieszkaniowej poziom dźwięku nie przekroczy 38,9 dB, czyli znacznie poniżej wartości dopuszczalnych tj. 55 dB. Na zabudowie jednorodzinnej zlokalizowanej w odległości ok. 35 m poziom dźwięku nie przekroczy 26 dB czyli znacznie poniżej dopuszczalnych 50 dB dla tego terenu. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że wielkość emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia będzie niska i nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 r. poz. 112).

W czasie realizacji przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane 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 220V lub 400V, tj. przy napięciu niskim, podobnie jak wszystkie urządzenia domowe, stąd też generowane przez nie pola elektromagnetyczne będą pomijalne w stosunku do panującego tła elektromagnetycznego. Jedynym źródłem promieniowania elektromagnetycznego w zakresie fal średnich i mikrofal mogą być stacjonarne urządzenia geodezyjne, wykorzystywane do dokładnych pomiarów geodezyjnych z wykorzystaniem standardu GPS, takie jak np. radiowe punkty referencyjne. Ze względu na bardzo małą moc tych urządzeń, zasięg ich oddziaływania jest niewielki, ograniczony do kilkucentymetrowego obszaru wokół anteny nadawczej.

Ogniwa fotowoltaiczne wytwarzają prąd stały, stąd też konieczne jest stosowanie falowników, które przekształcają prąd stały w prąd przemienny, który może być wprowadzony do sieci elektroenergetycznej. Urządzenia o takich parametrach są powszechnie stosowane w użytku domowym lub transporcie, nie powodując jakiegokolwiek zagrożenia w zakresie emisji pola elektromagnetycznego. Stałe pole elektryczne występuje tylko w przewodniku, w którym płynie prąd i jest naturalnie niezbędne do wymuszenia ruchu elektronów i przepływu prądu. W wyniku przepływu prądu w przewodniku, tworzy się wokół niego pole magnetyczne poziom pola magnetycznego pochodzącego od przewodów paneli fotowoltaicznych, przy najbliższej zabudowie wyniesie 0,00016 A/m, przy wartości dopuszczalnej wynoszącej 2500 A/m (naturalne pole magnetyczne Ziemi wynosi 16-56 A/m). Zarówno same panele fotowoltaiczne, jak i sieć przesyłowa z paneli do falowników, nie jest zdolna do wytworzenia pola magnetycznego, które mogłoby zagrozić środowisku.

Poziom pola magnetycznego pochodzącego od części stałoprądowej falownika będzie zbliżony do pola generowanego przez kable doprowadzające. Uwzględniając wartość najbardziej niekorzystną czyli odległość do najbliższej położonej zabudowy mieszkaniowej ok. 310 m, poziom pola magnetycznego, pochodzącego od części stałoprądowej falownika, przy najbliższej zabudowie mieszkalnej, wyniesie 0,00016 A/m,

przy wartości dopuszczalnej wynoszącej 2500 A/m (naturalne pole magnetyczne Ziemi wynosi 16-56 A/m).

Sieci kablowe średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, iż nie zagraża w żaden sposób środowisku. W przypadku typowych linii średniego napięcia poziom natężenia pola elektrycznego sięga do 0,6 kV/m. Typowe natężenie pola magnetycznego nie przekracza natomiast 5 A/m.

Projektowane farmy fotowoltaiczne wraz z towarzyszącą infrastrukturą energetyczną nie będą źródłem promieniowania elektromagnetycznego w zakresie średnich i wysokich częstotliwości. Sterowanie farmą będzie się odbywało zdalnie, przy użyciu łączy światłowodowych bądź za pomocą sterowników umieszczonych w pomieszczeniach sterowni. Możliwe jest również wykorzystanie w celu skomunikowania farm fotowoltaicznych z centrum sterowniczym systemów transmisji radiowej. Ze względu na bardzo małą moc tych urządzeń, zasięg ich oddziaływania jest niewielki, ograniczony do kilkunastometrowego obszaru wokół anteny nadawczej, nie powodując tym samym zagrożenia dla środowiska.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na etapie jego likwidacji będzie zbliżone do jego wpływu na środowisko na etapie realizacji i związane będzie głównie z wytwarzaniem odpadów, transportem pracowników, pracami demontażowymi i wywozem elementów elektrowni.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenach rolnych wykorzystywanych obecnie jako pola uprawne, na glebach klasy IV i V. Większość badanego obszaru porasta uprawa kukurydzy. Grunty pod uprawę podlegają intensywnym zabiegom agrotechnicznym oraz zasilaniu gleby przez gnojowicę. Warunkuje to występowanie na tym terenie zbiorowisk roślinnych pól uprawnych i terenów ruderalnych z klasy *Stellarietea mediae* oraz zbiorowiska roślin wieloletnich na terenach ruderalnych z klasy *Artemisietea vulgaris*. Można zaliczyć je do wtórnych zbiorowisk roślinnych powstałych pod wpływem działalności człowieka. W wyniku prac terenowych zidentyfikowano 277 gatunków roślin naczyniowych. W uprawie kukurydzy zinwentaryzowano w sumie 74 gatunki roślin dla wszystkich badanych działek. Na terenie objętym badaniami nie stwierdzono chronionych gatunków flory, potwierdzono natomiast występowanie gatunków zwierząt objętych ochroną prawną. W ramach badań herpetologicznych, ornitologicznych i teriologicznych (w tym chiropterologicznych) wykazano, że część gruntów, ze względu na swoje walory przyrodnicze, nie powinna być brana pod uwagę w procesie inwestycyjnym.

Stąd grunty znajdujące się w centralnej oraz południowej części analizowanego terenu, a charakteryzujące się występowaniem licznych terenów podmokłych i małych oczek wodnych, gdzie stwierdzono występowanie chronionych gatunków płazów, a obszar wykorzystywany jest jako żerowisko przez chronione gatunki ptaków drapieżnych, został wyłączony spod zainwestowania. Ze względu na rozległość oraz specyfikę terenu szczególny nacisk położono na ocenę wpływu inwestycji na gatunki ptaków szponiastych. Przeprowadzone badania terenowe oraz poszerzona analiza wpływu na szczególnie cenne gatunki, w tym właśnie gatunki ptaków szponiastych, nie wykazały aby analizowany teren stanowił tereny żerowiskowe dla tych gatunków. Podobnie nie potwierdzono ich lęgów w terenie inwestycji oraz w bezpośrednim jej otoczeniu.

Łącznie na badanym obszarze stwierdzono 71 gatunków ptaków, z czego 43 zaklasyfikowano jako lęgowe. Jako gatunki zalatujące i potencjalnie lęgowe poza terenem badań uznano 16 gatunków ptaków. Ponadto zaobserwowano 12 gatunków ptaków korzystających z terenu inwestycji jedynie w trakcie migracji, poza sezonem lęgowym. Spośród stwierdzonych 43 gatunków lęgowych większość stanowiły gatunki pospolite i liczne w skali kraju, należące do grupy gatunków leśnych, polnych i ekotonowych. Lokalizacje ich rewirów lęgowych znajdowały się głównie na obrzeżach terenu badań. Najistotniejszym z punktu widzenia awifaunistycznego siedliskiem były zakrzaczenia położone wzdłuż licznych na terenie inwestycji rowów melioracyjnych oraz pojedyncze kępy zadrzewień. Zajmowały je głównie gatunki preferujące strefy ekotonowe jak trznadel, gąsiorek, zięba lub cierniówka. W wymienionych siedliskach odnotowano też

jeden rewir jarzębatki oraz dwa rewiry ortolana. Na terenie otwartym, porośniętym monokulturą kukurydzy, praktycznie nie stwierdzano lęgowych gatunków ptaków (prócz skowronka), a jedynymi miejscami o większym zagęszczeniu awifauny były oczka wodne położone w zagłębieniach terenu pośród uprawy. W miejscach tych notowano występowanie ptaków wodno-błotnych (krzyżówka, czajka, sieweczka rzeczna) oraz gatunków związanych ze zbiorowiskami szuwarowymi (potrzos, pliszka żółta). Ze względu na specyfikę terenu, położenie w mozaice gruntów rolnych, leśnych, zadrzewionych oraz w bliskości doliny rzecznej, a także z uwagi na dane zebrane w ekspertyzie ornitologicznej z 2020 r. (na potrzeby uzupełnienia planu zadań ochronnych obszaru Natura 2000 Dolina Pasłęki), wskazano na konieczność szczegółowej analizy pod kątem oddziaływania planowanej inwestycji na stwierdzone w tym terenie ptaki drapieżne.

Analiza taka była niezbędna ze względu na potwierdzone we wskazanej powyżej ekspertyzie występowanie w bliskim sąsiedztwie farmy PV dwóch rewirów gniazdowych: orlika krzykliwego i kani czarnej oraz dwóch obszarów wykorzystywanych przez te gatunki w postaci czatowni i miejsc odpoczynku. W następstwie wezwania o poszerzoną analizę dotyczącą ptaków szponiastych i oddziaływania na tę grupę zwierząt Wnioskodawca przedstawił raport z monitoringu ptaków szponiastych, który wykonany był w latach 2021-2022. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, na terenie objętym badaniami, w trakcie obserwacji z punktów stwierdzono ptaki szponiaste należące do 5 gatunków – myszółowa, orlika krzykliwego, kanię czarną, kanię rudą oraz błotniaka stawowego. Ptaki koncentrowały się w południowej i południowo-zachodniej części badanego obszaru. Jak wskazano w dokumentacji, spowodowane to było występowaniem w tej lokalizacji najbogatszych w pokarm (płazy, małe ssaki) siedlisk przyrodniczych – użytków zielonych, poprzecinanych drobnymi oczkami wodnymi i zabagnieniami. W pobliżu umiejscowiony jest również rozległy kompleks leśny z drzewami w starszej klasie wieku. Z przedłożonej przez Wnioskodawcę analizy wynika, że w trakcie prowadzenia badań zarówno w przeciągu całego roku, jak i w sezonie lęgowym nie zaobserwowano ani jednego przypadku korzystania z terenu planowanej farmy fotowoltaicznej przez ptaka szponiastego. Myszółowa obserwowano głównie krążącego nad kompleksami leśnymi, zapewne nad potencjalnymi siedliskami lęgowymi. Jedynie raz obserwowano ptaka przebywającego w okolicach zadrzewień w centralnej części badanego obszaru. Orlika krzykliwego obserwowano wyłącznie na południe nad obszarem planowanej inwestycji. Polował on bądź krążył nad użytkami zielonymi na działkach 8/1, 10/1 i 17/5, obręb Podlejski, zupełnie zaś nie korzystał z obszaru potencjalnej farmy fotowoltaicznej. Teren rolno użytkowany pod intensywną uprawę kukurydzy nie stanowi miejsca żerowego dla orlika krzykliwego, co znajduje potwierdzenie w danach literaturowych, gdzie monokultury kukurydzy są wymieniane jako jedno z zagrożeń dla tego gatunku (KPO Orlika Krzykliwego 2014). Kania czarna była obserwowana na badanym obszarze jedynie wiosną w roku 2022 - w trakcie jednej z kontroli, jak wskazuje dokumentacja, para ptaków zdawała się korzystać z czatowni w kępie zadrzewień położonej w północno-zachodniej części działki 17/5, obręb Podlejski. Kanię rudą obserwowano jedynie w lipcu 2021 r., na obszarze między planowaną farmą, a doliną rzeki Pasłęki. Ponadto w trakcie badań terenowych obserwowano również pojedynczego osobnika błotniaka stawowego przelatującego nad doliną rzeki Pasłęki.

Badany obszar był w większości słabo wykorzystywany przez płazy i gady. Opisane w Raporcie zanieczyszczenie wody i gleby nadmiernym nawożeniem gnojowicą i innymi nawozami było prawdopodobnie powodem „wyjałowienia” drobnych śródpolnych oczek wodnych. Dodatkowo brak roślinności brzegowej i zanurzonej powoduje, że oczka takie nie stanowią dobrego siedliska dla płazów. Niektóre z oczek oraz rowy melioracyjne były zasiedlone przez pojedyncze, rozmnażające się płazy. Stwierdzono tam następujące gatunki: grzebiuszka ziemna *Pelobates fuscus*, żaba trawna *Rana temporaria*, żaba moczarowa *Rana arvalis*, kumak nizinny *Bombina orientalis*, ropucha szara *Bufo bufo*, żaba zielona *Rana esculenta* complex w. Najcenniejsze stanowiska, w tym należące do kumaka nizinnego stwierdzono w południowej części analizowanego obszaru. Ze względu na wartość przyrodniczą tej części Inwestor odstąpił od włączenia go do procesu

inwestycyjnego. Prowadzona inwentaryzacja nie wykazała występowania gadów w obrębie badanego obszaru.

Cały obszar inwestycji regularnie i miejscami dość intensywnie penetrowany jest przez sarny *Carpeolus capreolus* i jelenie *Cervus elaphus*. Obserwowano także, że okolice rowów melioracyjnych, które porośnięte są drzewami i krzewami oraz polne drogi stanowią miejsce występowania i przemieszczania się dwóch drapieżników: borsuka *Meles meles* i lisa *Vulpes vulpes*, zaś południowa część omawianego obszaru stanowi teren tranzytowy łosia *Alces alces*, który najprawdopodobniej posiada miejsce stałego przebywania w pobliskim lesie. Centralna część obszaru, na której znajduje się rów melioracyjny wraz z porastającą jego brzegi roślinnością drzewiastą, stanowił miejsce występowania dwóch gatunków chronionych: bobra *Castor fiber* i wydry *Lutra lutra*. Obszar badań połączony jest z rzeką Pasłęką systemem rowów melioracyjnych i podziemnych drenów. Tego typu połączenia hydrologiczne chętnie i często wykorzystywane są do przemieszczania się zarówno przez wydrę, jak i bobra. Ponadto w trakcie inwentaryzacji przyrodniczej zarejestrowano występowanie 8 gatunków nietoperzy (oraz dwóch grup niezidentyfikowanych). Gatunkiem najliczniej występującym w obszarze planowanej inwestycji był borowiec wielki. Nietoperze penetrowały obszar z niską i umiarkowaną aktywnością. Wskazano zatem na konieczność zastąpienia siatką wszelkich otworów w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otworów wentylacyjnych, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze.

Działki nr 25/3, 5/33, obręb Łęguty zlokalizowane są na Obszarze Chronionego Krajobrazu Doliny Pasłęki, który powołany został uchwałą nr XXVI/605/17 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 25 kwietnia 2017 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Pasłęki. Realizacja zamierzenia nie będzie oddziaływać na cele ochrony przedmiotowego obszaru. Obszar chronionego krajobrazu obejmuje tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem lub pełnioną funkcją korytarzy ekologicznych. Planowana farma fotowoltaiczna powstanie na gruntach rolnych, w większości użytkowanych pod intensywną produkcję rolniczą. Nie będzie stała w kolizji z zakazami obowiązującymi na tym terenie, w tym zakazem lokalizowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych zbiorników wodnych, z wyjątkiem obiektów służących turystyce wodnej, gospodarce wodnej lub rybackiej o ile zostanie zrealizowana w wariantcie opisanym graficznie na załącznikach do niniejszej decyzji.

Wskazanie konkretnych obszarów do zabudowy panelami, pominięcie występujących na działkach inwestycyjnych zadrzewień, a także wyznaczenie buforów ochronnych od rzeki Pasłęki (planowana inwestycja zostanie posadowiona w odległości minimum 100 metrów od linii brzegowej rzeki Pasłęki) i wyłączenie z terenu inwestycji drobnych zbiorników wodnych (w tym tych o pochodzeniu antropogenicznym) gwarantuje, że zachowane zostaną obszary cenne i o zwiększonej różnorodności biologicznej, a zatem zgodnie z regulacjami obowiązującymi na tej formie ochrony przyrody.

Prawie cała powierzchnia inwestycyjna zlokalizowana jest na obszarze Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele, przedmioty ochrony oraz integralność obszaru Natura 2000. Teren inwestycji położony jest w obszarze specjalnej ochrony ptaków Dolina Pasłęki PLB280002, wobec którego obowiązującym jest rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. Nr 25, poz. 133, z późn. zm.). Zgodnie ze Standardowym Formularzem Danych, sporządzonym dla obszaru Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002, ostoja ta odgrywa istotną rolę w ochronie populacji lęgowej kani czarnej *Milvus migrans*, bielika *Haliaeetus albicilla*, orlika krzykliwego *Aquila pomarina*, dzięcioła zielonosiwego *Picus canus* i dzięcioła średniego *Dendrocopos medius*. Do gatunków kluczowych należą również: trzmiełojad *Pernis apivorus*, kania ruda *Milvus milvus*, błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, zimorodek *Alcedo atthis*, muchołówka mała *Ficedula parva*, krakwa *Anas strepera*,

cyranka *Anas querquedula*, gągoł *Bucephala clangula*, nurogęś *Mergus merganser* i samotnik *Tringa ochropus*.

Na tym obszarze obowiązuje zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z dnia 2 grudnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002 (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 2014 r. poz. 3975). Wśród zagrożeń wskazanych dla ww. przedmiotów ochrony nie wskazano na zabudowę systemami fotowoltaicznymi. Niemniej wskazano na zagrożenia wynikające z tendencji do scalania gruntów rolniczych i jednokierunkowej specjalizacji gospodarstw, likwidację stref buforowych, okrajkowych nieużytków na obrzeżach kompleksów leśnych, kęp zadrzewień i zakrzaczeń, szeroko pojęte melioracje, zaniechanie i brak koszenia. Są to zagrożenia, które pośrednio należy uznać za związane z przedmiotową inwestycją. Biorąc jednak pod uwagę dotychczasowy sposób użytkowania gruntów przeznaczonych pod realizację przedmiotowej inwestycji, wyłączenie z terenu do zainwestowania gruntów o wyższych walorach przyrodniczych (południe i centralna część wnioskowanego obszaru) oraz wykluczenie, aby przedmiotowy teren stanowił miejsce aktywności (żerowania, lęgów) gatunków będących przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Pasłęki, nie jest prawdopodobne, aby realizacja przedmiotowego zamierzenia wpłynęła na cele działań ochronnych ustalone w odniesieniu do gatunków będących przedmiotami ochrony obszaru. W odniesieniu do analizowanych w ramach postępowania gatunków, które przynajmniej potencjalnie mogły występować w zasięgu oddziaływania inwestycji, cele działań zostały wskazane jako utrzymanie obecnego stanu ochrony. Wobec niestwierdzenia przedmiotów ochrony w zasięgu tego oddziaływania brak jest podstaw do wskazania, że realizacja inwestycji we wskazanym zakresie będzie wpływać na ustalone dla tych gatunków cele działań ochronnych.

Biorąc pod uwagę charakter i skalę oddziaływania planowanej inwestycji, lokalizację na terenach rolnych wykorzystywanych obecnie jako pola uprawne, a także odległość od udokumentowanych siedlisk gatunków ptaków będących przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002 uznano, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała znacząco negatywnego wpływu na przedmioty ochrony przedmiotowego obszaru. Planowane przedsięwzięcie nie doprowadzi do zniszczenia lub uszczuplenia siedlisk i żerowisk gatunków stanowiących przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002.

Planowana inwestycja przylegać będzie także do obszaru Natura 2000 Rzeka Pasłęka PLH290006. Jednak ze względu na charakter inwestycji nie będzie ona wpływała negatywnie na przedmioty ochrony tego obszaru. Wykonana inwentaryzacja przyrodnicza nie stwierdziła występowania gatunków chronionych roślin zarówno w obszarze inwestycji, jak i poza nim. Natomiast chronione w ostoi gatunki zwierząt zlokalizowane zostały w znacznej odległości od wyznaczonych dla ostoi granic.

W raporcie wskazano na podjęcie dodatkowych działań, których wykonanie pozytywnie powinno wpłynąć zarówno na gatunki objęte ochroną w ramach obszarów Natura 2000, jak i na szeroko rozumianą różnorodność przyrodniczą. Warunki te zostały wskazane w sentencji decyzji. Wskazano, że nad inwestycją od etapu projektowego po oddanie instalacji do użytku powinien być sprawowany stały nadzór przyrodniczy. W celu utworzenia lokalnego korytarza ekologicznego planuje się wysianie łąki kwietnej na powierzchni około 1 ha, która połączy środkową część działki nr 4/126 obręb Łęguty, porośniętą drzewami ze śródpolnymi oczkami obecnie niedostępnymi dla wielu mniejszych gatunków zwierząt, m.in. płazów. Łąka kwietna będzie stanowiła również ostoję dla owadów zapylających. Dodatkowo należy zbudować konstrukcję glinianą i dwie karpiny dostosowane do ochrony owadów zapylających, w tym błonkówek (pszczoł samotnic). W celu ochrony m.in. ptaków: cierniówki, gąsiorka, jarzębatki oraz wielu innych gatunków należy wykonać nasadzenia krzewów (np. głóg, tarnina, bez czarny, róża) pomiędzy granicą inwestycji, a ogrodzeniem lub w innym wskazanym przez nadzór przyrodniczy miejscu. Na terenie inwestycji zainstalowane zostaną półotwarte budki dla ptaków przeznaczone dla pliszki siwej, kopciuszka. Tego typu budki są chętnie

zajmowane przez ww. gatunki ptaków. Lokalizacja budek ustalona zostanie przez nadzór przyrodniczy i może odnosić się do tylnych części rusztowań paneli lub do zadrzewień znajdujących się na działce nr 4/126. Na działce nr 4/126 w jej centralnej części porośniętej lasem wykopane powinny zostać niewielkie oczka wodne (6 szt.), które stanowić będą rezerwuuar czystej wody i jednocześnie ostoję bioróżnorodności.

Wykonanie kilku ww. dodatkowych zabiegów ochronnych przy okazji prowadzenia inwestycji przyczynić powinno się do wzbogacenia bioróżnorodności obszaru i jednocześnie wskazania jak właściwie prowadzona gospodarka może pozytywnie wpłynąć na przyrodę. Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce opracowanych przez ZBS PAN Białowieża analizowana inwestycja nie jest zlokalizowana na korytarzach ekologicznych opisanych w 2012 roku. Natomiast w swojej południowo-zachodniej granicy przylega do korytarza Lasy Taborskie. Ze względu na swoją charakterystykę inwestycja dla niektórych gatunków zwierząt tj. płazy, drobne ssaki stanowić będzie nowy korytarz migracyjny, natomiast dla innych tj. jelenie, dziki stanowić będzie nową barierę. Ponieważ obszar planowanej inwestycji nie został wytypowany jako ważny ze względu na migrację zwierząt, stąd uszczelnienie go dla dużych zwierząt kopytnych nie powinno negatywnie wpłynąć na lokalne populacje. Natomiast dla małych zwierząt kręgowych powstanie bezpiecznej, porośniętej roślinnością wysoką powierzchni stanowić będzie bezpieczne miejsce przebywania i migracji na tereny ościenne.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania na obszary chronione oraz zidentyfikowane gatunki chronione należy mieć na uwadze, iż na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380),

wprowadzone zostały zakazy w stosunku do dziko występujących gatunków chronionych. Podczas realizacji inwestycji należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w cyt. rozporządzeniach oraz w ustawie o ochronie przyrody. Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt określone w art. 52 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody oraz § 6 Rozporządzenia Ministra Środowiska (np. umyślne zabijanie; umyślne okaleczanie lub chwytywanie; umyślne niszczenie ich jaj, postaci młodocianych lub form rozwojowych; niszczenie siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania; niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień) mogą zostać podjęte wyłącznie po uzyskaniu stosownej decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie wydanej na podstawie art. 56 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 (pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 Ustawy o ochronie przyrody) na wykonywanie czynności podlegających zakazom, w stosunku do gatunków objętych ochroną ścisłą i częściową. Analogiczna sytuacja funkcjonuje w przypadku zakazów w stosunku do roślin (art. 51 Ustawy o ochronie przyrody oraz § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska). Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt 14 Ustawy o ochronie przyrody).

Przewiduje się, że realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji), nie będzie wymagała również wycinki drzew i krzewów, która mogłaby prowadzić pośrednio do zwiększenia emisji tych gazów. Ponadto przedsięwzięcie będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego.

Standardowa eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie niesie za sobą zagrożenia wystąpienia poważnej awarii. Rodzaj i ilość substancji niebezpiecznych znajdujących się na terenie farmy, nie kwalifikują jej do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku

wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Na obszarze lokalizacji planowanego przedsięwzięcia nie występuje także zagrożenie wystąpienia katastrof naturalnych. Inwestycja nie będzie zlokalizowana w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, występowania porywistych wiatrów itp. Obszar planowanej inwestycji nie jest otoczony lasami lub innymi obiektami podatnymi na występowanie pożarów. Procesowi budowy i funkcjonowaniu farmy fotowoltaicznej nie towarzyszy także zagrożenie możliwości wystąpienia katastrofy budowlanej.

Ze względu na zakres oddziaływania oraz oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich instalacja nie będzie wymagała przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Główne elementy farmy fotowoltaicznej są niewysokie (do 4-5 m) i właściwie niewyróżniane z krajobrazu już w odległości ok. 300 m. Instalacja nie będzie stanowiła dominanty w lokalnym krajobrazie, choć ze względu na rozmiar inwestycji wprowadzi do niego pewne zmiany. W celu ograniczenia widoczności i wyróżnialności w otoczeniu elementów farmy fotowoltaicznej, wszystkie obiekty kubaturowe na terenie farmy planuje się pomalować w kolorach szarości i szarej zieleni.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami wybrzeży, obszarami góorskimi i wodno-błotnymi; nie będzie realizowane na obszarach ochrony uzdrowiskowej, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Wisły – region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych kod: PLRW2000205631 o nazwie Pasłęka od wypływu z jez. Sarąg do Morąga z jez. Łęguty, Isąg. JCWP posiada status naturalnej części wód, jest monitorowana. Stan tych wód oceniany został jako dobry, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako niezagrożona.

Niewielki fragment inwestycji leży również w jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych:

- kod: PLRW20001856299 o nazwie Giłwa z jez. Świetajno, Wulpińskie, Giłwa. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest ona niemonitorowana. Stan tych wód oceniany został jako dobry, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako niezagrożona.
- kod: PLRW2000185615529 o nazwie Dopływ z jez. Mielnik. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest ona niemonitorowana. Stan tych wód oceniany został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogację czasową, na podstawie której osiągnięcie celów środowiskowych – dobry stan chemiczny i ekologiczny – może nastąpić dopiero do 2027 r. Przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty.

Ponadto inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód jeziornych kod PLLW30335 o nazwie Łęguty. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest ona niemonitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogację czasową i przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego do roku 2027 ze względu na brak możliwości technicznych.

Celem środowiskowym dla powyższych JCWP jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny tych wód, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego oraz stanu chemicznego.

W JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2021 r., poz. 1098), dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych – kod: PLGW200019, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako niezagrażona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne i inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodziowego. Na terenie inwestycji występują niewielkie oczka wodne wysychające w okresie letnim, zadrzewienia śródpolne (małe laski i zbiorowiska okrajkowe), zabagnienia otoczone drzewami, łożowiska, łęg olszowy, rowy melioracyjne i przydroża, szuwały nadrzeczne i zachwaszczone łąki. Na obszarze objętym inwestycją znajdują się również zbiorniki wodne i rowy (dz. 4/126 obręb Łęguty i dz.17/5 obręb Podlejski), natomiast działka 5/33 obręb Łęguty graniczy bezpośrednio z rzeką Pasłęką. W związku z powyższym realizacja inwestycji nie powinna wiązać się z ingerencją w rowy melioracyjne oraz rzekę. Wszystkie elementy przedsięwzięcia należy odsunąć na odległość powyżej 100m od rzeki Pasłęki oraz ominąć najcenniejsze pod względem hydrologicznym i środowiskowym miejsca znajdujące się w obrębie dz. 4/126. Należy również zachować wszystkie oczka śródpolne.

W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji, środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed jej potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Wójt Gminy Gietrzwałd poinformował ogół społeczeństwa obwieszczeniem z dnia 23.02.2023 r. oraz strony postępowania pismem z dnia 23.02.2023 r. o zakończeniu postępowania dowodowego, wyłożeniu do wglądu raportu oddziaływania na środowisko oraz możliwości zapoznania się z zebrany w sprawie materiałem dowodowym, a także zapewnił możliwość udziału w prowadzonym postępowaniu poprzez składanie uwag i wniosków. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Analizując wniosek, kartę informacyjną przedsięwzięcia, ekspertyzę przyrodniczą, raport oddziaływania na środowisko oraz uwzględniając łączne uwarunkowania określone 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 o ocenach oddziaływania na środowisko, a w szczególności rodzaj, charakter, usytuowanie oraz skalę możliwego oddziaływania przedsięwzięcia, jak również uzyskane opinie i uzgodnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego i Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Wójt Gminy Gietrzwałd uznał, że po zrealizowaniu przez inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań,

Wójt Gminy Gietrzwałd, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na Inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji, planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.
3. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy o oś z dnia 3 października 2008 r. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia uwzględniającego informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
5. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.



Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy stanowiący załącznik nr 1 do decyzji
2. Załącznik mapowy z lokalizacją paneli stanowiący załącznik nr 2 a i 2b do decyzji

Otrzymują:

1. Polskie Farmy PV4 Sp. z o.o. działającą przez pełnomocnika Panią Ewę Jędrzejewską-Domalewską
2. strony postępowania poprzez obwieszczenie
3. a/a

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie, ul. Żołnierska 16, 10-561 Olsztyn,
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Elblągu, Al. Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł na podstawie cz. I ust. 45, kol 3 załącznika do ustawy o opłacie skarbowej z dnia 16 listopada 2006 r. (t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 2142 ze zm.).

**Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Nr 6DŚ/2023 z dnia 16 maja 2023 r.**

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Przedmiot inwestycji: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 230 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działkach o numerach ewidencyjnych 25/2, 25/3, 4/125, 4/126 oraz 5/33 obręb Łęguty, gmina Gietrzwałd oraz działce o numerze ewidencyjnym 17/5 obręb Podlejski, gmina Gietrzwałd, powiat olsztyński, woj. warmińsko-mazurskie”.

Projektowana inwestycja polegać będzie na usytuowaniu na terenie działek inwestycyjnych rzędów stelaży z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi. Farma fotowoltaiczna będzie składała się od 250 000 do 460 000 sztuk modułów fotowoltaicznych monokrystalicznych, które będą zainstalowane na tzw. "stołach" pod kątem ok. 15-35° w kierunku południowym lub wzdłuż linii wschód-zachód. Panele będą mocowane na konstrukcji wsporczej (tzw. stołach) i łączone będą w zespoły tzw. stringi (szeregi). Dolna krawędź stołu znajdować się będzie na wysokości do 1,2 m nad gruntem, a górna na wysokości do 5 m. Odległość między stołami wynosi ok. 20 cm, a odległość między rzędami wynosi od 1 do 10 m - w zależności od rodzaju konstrukcji oraz nachylenia terenu. Minimalna odległość paneli fotowoltaicznych od granic działki wynosić będzie 3 m. Zamiana prądu stałego wytworzonego w panelach fotowoltaicznych na prąd zmienny następowała będzie w urządzeniach zwanych inwerterami. Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej będzie możliwe za pomocą stacji GPO. Jej zadaniem jest ustabilizowanie napięcia oraz nadanie charakterystyki prądowej, zgodnej z charakterystyką sieci operatora. Przewody elektryczne wewnątrz farmy zostaną ułożone w wiązkach bezpośrednio w płytkim wykopie na głębokości ok. 0,5 m i przykryte gruntem rodzimym. Do stacji transformatorowej wprowadzone zostaną przewody niskiego napięcia 0,4 kV, gdzie napięcie zostanie zamienione na średnie i podziemnym kablem zostanie wprowadzone do słupa linii średniego napięcia należącej do lokalnego operatora Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

Panele fotowoltaiczne mocowane są na stałej szkieletowej konstrukcji wykonanej ze stali pokrytej galwaniczną powłoką zabezpieczającą. Głównym elementem konstrukcji są wbijane kafarami na głębokość ok. 1,4-2 m słupy (profile stalowe). W zależności od właściwości gruntu, stosowane jest czasami dodatkowe kotwienie w gruncie profili nośnych. Słupy rozmieszczane są w rzędzie w jednej linii. Do słupów przykręcany jest stelaż zapewniający odpowiednią podstawę do montażu modułów fotowoltaicznych.

Inwertery (przetwornice) są to urządzenia przetwarzające prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny. W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej – zaniku napięcia w sieci, inwerter odcina system fotowoltaiczny i uniemożliwia dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. Kable od inwertera mogą być poprowadzone do niskoprądowych złączy kablowych, których zadaniem jest zebranie kabli z kilku inwerterów i doprowadzenie ich do stacji transformatorowej. Na terenie inwestycji zainstalowanych zostanie od 450 do 2000 inwerterów.

Zadaniem transformatora jest ustabilizowanie napięcia oraz nadanie charakterystyki prądowej, zgodnej z charakterystyką sieci operatora. Transformatory umieszcza się w prefabrykowanym betonowym budynku, lub w stalowym kontenerze. Na terenie farmy fotowoltaicznej planuje się montaż do 60 szt. stacji transformatorowych.

Obiekt ten zostanie usytuowany na prefabrykowanej lub wylewanej na miejscu płycie fundamentowej, umieszczonej na zagęszczonej podsypce. Na przedmiotowej farmie planuje się instalację transformatorów olejowych, które posiadają wbudowaną misę olejową, mieszczącą ponad 100% oleju z transformatora, co wskazuje na zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego.

System Zarządzania Energią składa się z klimatyzowanych stalowych kontenerów posadowionych na zagęszczonym kruszywie łamanym terenie lub na betonowych

prefabrykowanych lub wylewanych na miejscu fundamentach z zainstalowanym odpowiednim oprzyrządowaniem. Wielkość oraz ilość kontenerów tego rodzaju systemu jest projektowana i dobierana zgodnie z ekonomiczną opłacalnością oraz Technicznymi Warunkami Przyłączenia wydawanymi przez operatora sieci. Magazyn energii elektrycznej to urządzenie umożliwiające kontrolowane pobieranie oraz oddawanie energii do systemu elektroenergetycznego.

Obszar farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Ogrodzenie składać się będzie ze słupków stalowych wbijanych w grunt, na których rozciągnięta zostanie siatka. Ogrodzenie terenu farmy fotowoltaicznej wykonane zostanie z siatki bez podmurówki. Pozostawiona zostanie min. 20 cm przerwa pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji, a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów, gadów i drobnych ssaków. Maksymalna wysokość ogrodzenia wyniesie 2,5 m. W ogrodzeniu wykonana zostanie jedna brama wjazdowa na teren farmy, która znajdować się będzie od strony drogi dojazdowej.

Na terenie farmy powstaną według potrzeb drogi wewnętrzne oraz place manewrowe, które zostaną wykonane z kruszywa łamanego. Powierzchnie te będą częściowo przepuszczalne i nie będą wymagały odwodnienia.

WÓJT
+ 1/2016
Jan Korytkowski

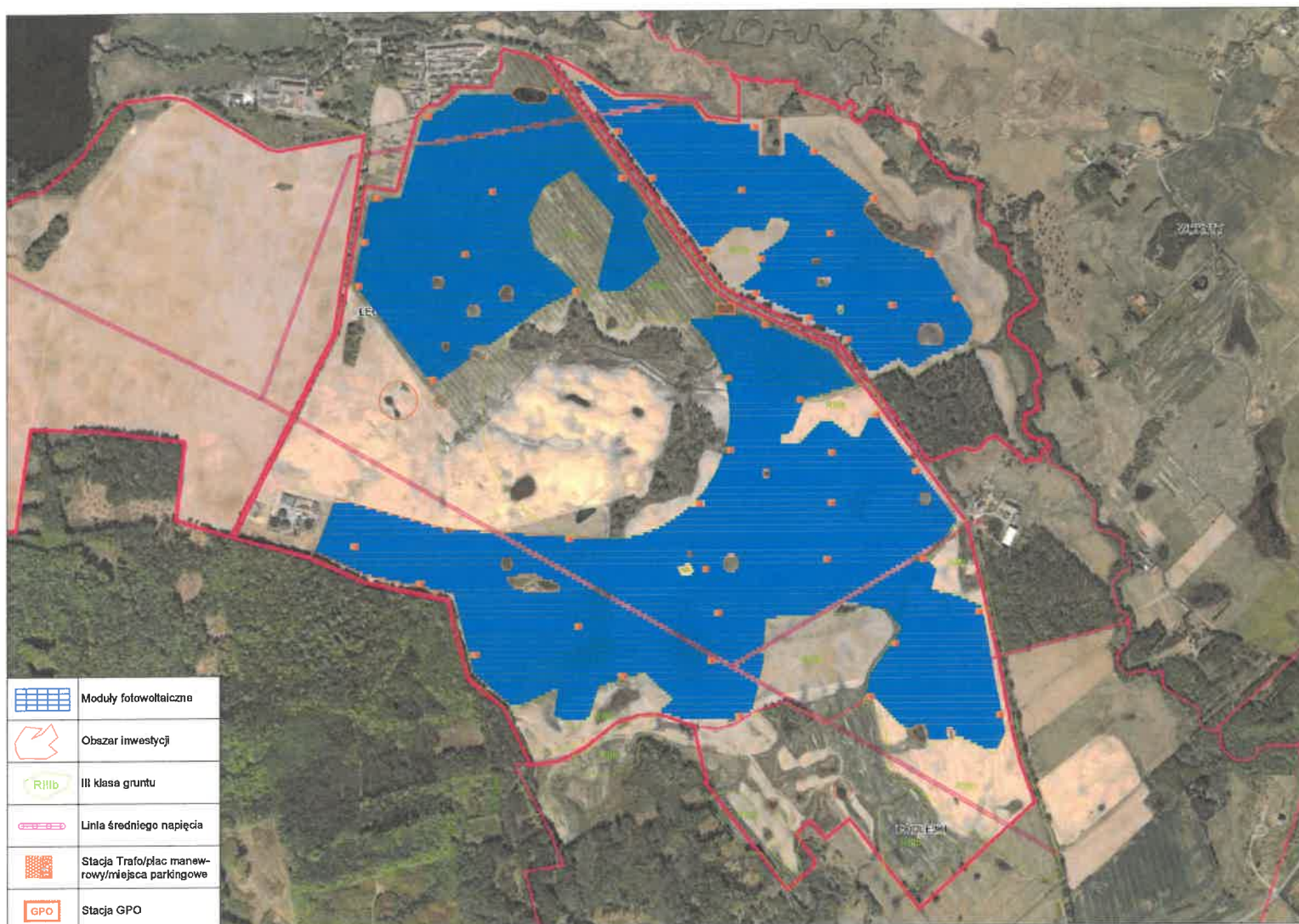
**Załącznik nr 2a do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Nr 6DŚ/2023 z dnia 16 maja 2023 r.**



WOJT
Jan Kasperczyk

GMINA GIETRZWAŁD
ul. Olsztyńska 2, 11-036 Gietrzwałd
tel. (89) 524 19 00
fax (89) 524 19 25
NIP 739-38-61-080, REG. 610742965

**Załącznik nr 2b do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Nr 6DŚ/2023 z dnia 16 maja 2023 r.**



Wójt
Jan Kasprowski

GMINA GIETRZWAŁD
ul. Olsztyńska 2, 11-036 Gietrzwałd
tel. (89) 524 19 00
fax (89) 524 19 25
NIP 739-38-51-080, REG. 510742965

