

Jonkowo, dnia 04.04.2022r.

Znak sprawy: GK.6220.3.2022

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 i art.85 ust. 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 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 256) i § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r.poz.1839) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – Projekt-Solartech Development Sp. z o.o. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynami energii na działce nr 239 położonej w obrębie Mątki, gmina Jonkowo” po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Olsztynie

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynami energii na działce nr 239 położonej w obrębie Mątki, gmina Jonkowo”

uzasadnienie

Inwestor Projekt-Solartech Development Sp. z o.o. wystąpił dnia 21.01.2022r. (data wpływu 26.01.2022r.) do Wójta Gminy Jonkowo z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynami energii na działce nr 239 położonej w obrębie Mątki, gmina Jonkowo”

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia, organem właściwym do wydania decyzji w przedmiotowej sprawie, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) jest Wójt Gminy Jonkowo.

Wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia zamieszczony został w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Jonkowo <http://jonkowo-ug.bip-wm.pl>.

Wnioskowana inwestycja zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019r.poz.1839) jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego zgodnie z art. 64 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz w określonych przypadkach właściwego organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej.

Po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia Wójt Gminy Jonkowo pismem z dnia 31.01.2022r. znak GK.6220.3.2022 wystąpił do organów opiniujących: Regionalnego Dyrektora

Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Regionalnego Zarządu Zlewni w Olsztynie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie w opinii z dnia 04.02.2022r. (data wpływu 10.02.2022r.) znak Bi.ZZŚ.4.4360.19.2022.TS nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie pismem z dnia 04.02.2022r. znak ZNS.9022.5.5.2022.EK stwierdził, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu z dnia 02.03.2022r. znak: WOOS.4220.61.2022.NS.2 wyraził opinię, że dla planowanej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednak na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazał na konieczność podjęcia następujących działań: aby nie dopuścić do zakłócania lęgów ptaków wycinkę drzew prowadzić w terminie od 1 września do końca lutego, drzewa znajdujące się w pobliżu wykonywanych prac należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi. Na powierzchni wyznaczonej rzutem korony drzewa nie należy prowadzić wykopów, składować żadnych materiałów budowlanych, wykonywać prac z zagęszczeniem gruntu, a także nie powinien odbywać się ruch pojazdów ciężkich.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 4 MW. Montaż instalacji przewidziany jest na działce nr 239, obręb Mątki, gmina Jonkowo, powiat olsztyński. Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi około 9,97 ha i stanowią ją grunty orne klasy RIVa, RIVb, RV, RVI, nieużytki, pastwiska trwałe PSIN, PsV i PsVI oraz tereny różne. Planowana inwestycja zajmie około 4,88 ha. Przewiduje się, że realizacja przedsięwzięcia przebiegnie maksymalnie w czterech etapach.

Teren planowany pod inwestycję charakteryzuje się roślinnością ubogą gatunkowo. Są to grunty rolne, pastwiska oraz nieużytki o glebach niskich klas bonitacyjnych. Przewiduje się, że w ramach realizacji przedsięwzięcia niezbędna będzie wycinka do 52 drzew porastających południową część działki inwestycyjnej. Zinventaryzowano takie gatunki drzew jak: wierzba krucha, klon pospolity, olsza czarna, świerk pospolity, śliwa tarnina, topola biała. W południowo — wschodniej części działki nr 239, znajdują się przewidziane do wycinki młode drzewa, w skład których wchodzi głównie brzoza brodawkowata, topola oraz wierzba iwa, których obwód pnia nie przekroczy 20 — 30 cm. Jak wynika z uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia ww. drzewa nie są siedliskiem zwierząt, grzybów lub porostów podlegających ochronie. Biorąc pod uwagę, że drzewa przeznaczone do wycinki w przyszłości mogą stać się siedliskiem ptaków, wycinkę drzew należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków tj. w okresie od 1 września do końca lutego. Ewentualne drzewa znajdujące się w pobliżu wykonywanych prac zostaną zabezpieczone przed uszkodzeniami mechanicznymi. Na powierzchni wyznaczonej rzutem korony drzewa nie będą prowadzone wykopy, składowane żadne materiały budowlane, nie będą wykonywane prace z zagęszczaniem gruntu, a także nie będzie odbywał się ruch pojazdów ciężkich.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania na obszary chronione oraz populacje zidentyfikowanych gatunków chronionych 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 2016 r., poz. 2183, z [późn. zm.](#)),

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 ustawy o ochronie przyrody (Dz. U z 2021 r. poz. 1098, z późn. zm.). Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt określone w art. 52 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody oraz § 6 rozp. MŚ (np. umyślne zabijanie; umyślne okaleczanie lub chwywanie; 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, ner, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień) mogą zostać podjęte wyłącznie po uzyskaniu stosownej decyzji Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska wydanej na podstawie

art. 56 ust. 1 pkt 1 i pkt 2 (pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 UoOP) lub 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 UoOP) 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 UoOP oraz § 6 rozp. MŚ). Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt 14 UoOP). Działka inwestycyjna od strony wschodniej i północno-wschodniej sąsiaduje z obszarem leśnym. W kierunku południowym, za południowo-zachodnią granicą działki, znajduje się Strzelnica WKS10 oraz Strzelnica WSS Jonkowo, za północą granicą działki zlokalizowane są obszary gruntów rolnych, poprzecinane skupiskami roślinności o niskiej i średniej wysokości oraz za południową granicą działki znajduje się kilka budynków mieszkalnych i gospodarczych. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 207 m od granicy inwestycji. Wzdłuż zachodniej granicy działki przebieg ma lokalna droga. Na terenie działki znajdują się trzy konstrukcje wsporcze służące do prowadzenia przewodów linii napowietrznych. W kierunku południowym, poza granicami inwestycji, znajduje się wyrobisko kruszyw naturalnych Mątki Kolonia.

Planowana instalacja fotowoltaiczna na działce nr 239, obręb Mątki, będzie produkowała energię elektryczną z energii słońca, a także będzie przechowywała wytworzoną energię elektryczną w magazynach energii. Uruchomienie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wymaga wybudowania kilku powiązanych ze sobą technologicznie obiektów, w skład których wchodzi:

- konstrukcje stołów pod moduły fotowoltaiczne;
- panele fotowoltaiczne;
- inwertery (do 120 szt.);
- kontenerowe stacje transformatorowe - do 4 szt.;
- kontenerowe magazyny energii;
- ogrodzenie z siatki ocynkowanej, powlekanej PCV bez podmurówki;
- nieutwardzony dojazd stacji transformatorowych SN o szerokości do ok. 5 m; - wyprowadzenie mocy linią kablową lub napowietrzną zgodnie z wydanymi warunkami przyłączeniowymi.

Instalacja fotowoltaiczna o mocy do 4 MW wykonana zostanie z modułów fotowoltaicznych monokrystalicznych lub polikrystalicznych, które będą zainstalowane na tzw. "stołach" pod kątem od 5 do 45°. Ilość paneli oraz konstrukcji będzie zależna od mocy i modelu modułu, który zostanie wykorzystany do realizacji inwestycji, a także od ostatecznej całkowitej mocy instalacji. Farma fotowoltaiczna będzie składać się ze stołów układanych w rzędy odpowiednio od siebie odsuniętych, celem uniknięcia zacieniania się paneli. Odległość między rzędami stołów wynosić będzie od 1 do 10 m, w zależności od rodzaju konstrukcji. Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej będzie możliwe dzięki przekształceniu prądu stałego na prąd zmienny w falownikach, a następnie dzięki podniesieniu napięcia przy pomocy transformatorów SN/nN. Przewiduje się zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Transformatory olejowe posiadają wbudowaną misę olejową, w której mieści się ponad 100% oleju z transformatora. Żywotność instalacji szacuje się na 25-30 lat.

Etap realizacji przedsięwzięcia wiązał się będzie z zapotrzebowaniem na surowce i materiały takie jak: woda (ok. 12 m³ dziennie na cele socjalne i porządkowe), piach do podsypki, olej napędowy, stal ocynkowana, panele fotowoltaiczne, okablowanie, moc elektryczna (ok. 2000 kW).

Na etapie budowy wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza, związanej z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. W trakcie budowy obiektów dowożone będą materiały budowlane przez samochody ciężarowe. Stosunkowo krótki okres budowy, a także niewielka intensywność ruchu pojazdów, nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie.

Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych, będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane, np. samochody samowyładowcze. Samochody transportujące materiały i elementy potrzebne do budowy będą poruszały się drogami publicznymi oraz po terenie inwestycji. Źródłem hałasu będą również prace montażowe konstrukcji wsporczych pod panele fotowoltaiczne (np. użycie palownicy wbijającej w ziemię słupy konstrukcji wsporczych). Prace związane z budową przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, a emisja hałasu zakończy się z chwilą zakończenia prac. Odległość inwestycji od zabudowy i ograniczony zasięg oddziaływania emitowanego hałasu wyklucza negatywne działanie na klimat akustyczny i budynki mieszkalne.

Podczas etapu budowy nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Mogą powstawać niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych w przenośnych toaletach. Ścieki te będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika, a następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Prace związane z wymianą olejów w używanym sprzęcie oraz tankowanie pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji, na terenie zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego.

Na etapie budowy powstawać będą odpady, które według rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10), można zakwalifikować głównie do grupy 17 - odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) oraz do grupy 15 - odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach. Masy ziemne powstałe w trakcie wykopów czy niwelacji terenu, będą częściowo wykorzystane na terenie projektowanej inwestycji, a wszelkie jej nadwyżki będą traktowane jako odpad. Wszystkie odpady powstające w wyniku realizacji inwestycji będą gromadzone na placu budowy selektywnie w wyznaczonym i odpowiednio przygotowanym do tego miejscu i będą na bieżąco (po wypełnieniu pojemników) usuwane z terenu inwestycji — będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, transportu i odzysku odpadów. Miejsca ewentualnego magazynowania odpadów będą znajdować się w pobliżu miejsc ich powstania oraz w miejscach ułatwiających ich odbiór.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z występowaniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, które są charakterystyczne dla produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Nie przewiduje się również emisji gazów cieplarnianych do środowiska, które są jedną z przyczyn zmian klimatu. Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia może zredukować emisje zanieczyszczeń do atmosfery w szacowanych ilościach: dwutlenek siarki SO_2 - ok. 1270 ton, tlenki azotu NO_x — ok. 1175 ton, tlenek węgla CO — ok. 515 ton, pył całkowity - ok. 70 ton.

W trakcie eksploatacji inwestycji źródłami hałasu będą inwertery, stacje transformatorowe średniego napięcia oraz transformator wysokiego napięcia. Poziom hałasu generowanego przez inwertery jest znikomy i wynosi przy pracy z pełnym obciążeniem około 35 dB, a przy obciążeniu z jakim pracuje przez większość czasu, jest to ok. 30 dB w odległości 1 m od urządzenia. W przypadku transformatorów SN/nN, hałas przez nie generowany jest w dużym stopniu tłumiony i wygłuszany przez betonową stację, w której będą się znajdować. Przy maksymalnym obciążeniu transformatorów, maksymalny poziom hałasu w odległości 1 m od stacji wynosi ok. 55 dB. Na terenie planowanej inwestycji znajdować się będzie do 4 stacji transformatorowych. Stacje nie będą zlokalizowane bezpośrednio przy zabudowie mieszkaniowej i zagrodowej. Biorąc pod uwagę oddalenie od najbliższej zabudowy, nie przewiduje się szkodliwego oddziaływania na etapie funkcjonowania inwestycji w zakresie hałasu. W czasie godzin nocnych, gdy farma fotowoltaiczna nie będzie pracować, transformatory będą działać w stanie jałowym, w związku z czym emisja hałasu będzie dodatkowo znacząco niższa.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej źródłem promieniowania elektromagnetycznego będą linie kablowe niskiego i średniego napięcia, inwertery oraz transformatory nN/SN. Linie kablowe, łączące panele fotowoltaiczne ze stacją transformatorową, są to linie niskiego napięcia, które powszechnie stosuje się w gospodarstwach domowych. W tym wypadku oddziaływanie na stan klimatu środowiska elektromagnetycznego jest praktycznie zerowe. Kable energetyczne będą posiadały izolację i układane będą w wykopach, zgodnie z obowiązującymi normami, co dodatkowo minimalizuje promieniowanie elektromagnetyczne. Transformator instalacji zostanie umieszczony w kontenerowej stacji transformatorowej, która zapewnia dostęp do urządzenia jedynie służbom serwisowym. Stanowi ona dodatkową barierę dla pola elektromagnetycznego. Sam transformator stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego. Linie średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, że również nie stanowi zagrożenia dla środowiska. Sieć linii SN jest realizowana w formie linii kablowych, zatem są one umieszczone w ziemi na głębokości ok. 1 metra, co dodatkowo redukuje natężenie pola elektromagnetycznego do wartości znacznie niższych od natężenia dopuszczalnego.

Inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Pregoly, w Regionie Wodnym Łyny i Węgorapy, na granicy zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Stara Łyna” (kod JCWP: PLRW700018584529). Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w

sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoly (Dz. U. poz. 1959) ww. jednolita część wód powierzchniowych stanowi naturalną część wód, niemonitorowaną, w stanie

dobrym, niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Na podstawie art. 56 ustawy *Prawo wodne* celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) PLGW700020, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z art. 59 ustawy *Prawo wodne* celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód. Planowane zamierzenie będzie realizowane w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 213 — Olsztyn. GZWP Olsztyn jest to czwartorzędowy zbiornik o charakterze porowym o głębokości 20 — 50 m i powierzchni 1577,2 km². Poziom wody tego zbiornika jest izolowany od powierzchni ciągłym kompleksem utworów słabo przepuszczalnych o miąższościach ponad 50 m. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje ingerencji ww. GZWP. Nieruchomość inwestycji częściowo położona również jest na obszarze GZWP Subzbiornik Warmia (GZWP nr 205). Subzbiornik Warmia jest to zbiornik o charakterze porowym i powierzchni 1660 km². Szacunkowe zasoby dyspozycyjne zbiornika wynoszą 5300 m³/d. Jest on bardzo mało podatny na antropopresję - położony na znacznej głębokości i dobrze izolowany od wpływów powierzchniowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje ingerencji ww. GZWP.

Eksploracja przedsięwzięcia nie będzie wymagała poboru wody ani odprowadzania ścieków technologicznych. Mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie przy użyciu czystej wody, bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Taką wodę należy traktować jako opadową. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie dowieziona w beczkowozach. Mycie paneli będzie odbywać się ok. 2 razy do roku.

Inwestycja realizowana będzie w sąsiedztwie trzech zbiorników wodnych. W celu zabezpieczenia ww. zbiorników przed zanieczyszczeniem w trakcie budowy zostaną podjęte działania zmierzające do utrzymania należytego stanu technicznego urządzeń i maszyn, w celu zminimalizowania możliwości wycieku substancji niebezpiecznych dla środowiska gruntowo — wodnego. Prace związane z wymianą olejów w użytkowanym sprzęcie oraz tankowanie pojazdów odbywać się będzie poza terenem przedmiotowej inwestycji, na terenie zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo - wodnego. W przypadku niezbędnej konieczności napraw bądź tankowania na terenie inwestycji, wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (ropopochodnych) do gruntu.

Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej i infrastruktury towarzyszącej będzie wiązało się z powstawaniem bardzo niewielkiej ilości odpadów. Ewentualne odpady mogą powstawać w związku z koniecznością prowadzenia prac konserwacyjnych instalacji. Mogą to być np. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne lub inwertery, które zostaną oddane do recyklingu i zastąpione nowymi urządzeniami lub ich elementy. Na etapie eksploatacji powstawać mogą również odpady o kodzie 13 03 10* - *Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizatory, oraz nośniki ciepła*. Będą to odpady pochodzące z konserwacji stacji transformatorowej, czyli oleje, które w warunkach eksploatacji utraciły własności fizyczne i chemiczne określone normami przedmiotowymi dla produktów świeżych. Nie istnieje żadne zagrożenie wycieku tego oleju, gdyż każda stacja transformatorowa posiada misę olejową, która w razie awarii i wycieku pomieści 100% oleju zawartego w transformatorze. Odpady te będą powstawały niecyklicznie i - będą zbierane przez zewnętrzną firmę serwisową. Odpady powstające na tym etapie nie będą magazynowane na terenie inwestycji. Ich zagospodarowaniem zajmą się firmy prowadzące prace konserwacyjne i remontowe, zgodnie z obowiązującymi wymaganiami prawnymi w zakresie gospodarki odpadami.

Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody* (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098, z [późn. zm.](#)). W odległości około 0,44 km znajduje się *Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Środkowej Łyny*. Najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest *obszar mający znaczenie dla wspólnoty Warmińskie Buczyny PLH280033*, oddalony o około 2,7 km od analizowanego terenu. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony wyżej wymienionego obszaru Natura 2000 oraz jego integralność, jak również na walory przyrodnicze i krajobrazowe.

Teren inwestycji znajdować się będzie w granicach korytarzy ekologicznych o nazwach: *Warmia KPn-12A (2012 r.)* oraz *Dolina Pasieki-Puszcza Flaka KPn-9A (2005 r.)*. Zachowanie powierzchni biologicznie czynnej na terenie inwestycji, zastosowanie ogrodzenia z siatki bez podmurówki, z ok. 20 cm prześwitem pomiędzy ogrodzeniem a gruntem, a także umieszczenie paneli fotowoltaicznych na tzw. stołach na wysokości min. 0,6 m ponad gruntem spowoduje, że teren inwestycji nie będzie stanowił bariery dla drobnych zwierząt. Farma słoneczna zostanie zaprojektowana w taki sposób, aby pojawiające się większe zwierzęta mogły bez problemu obejść elektrownie wzdłuż ogrodzenia.

Po realizacji inwestycji teren obsiany zostanie trawą nisko rosnącą lub samoczynnie będzie porastał roślinnością naturalną. Nie planuje się wykorzystania środków chemicznych mających na celu ograniczenie wzrostu roślinności, a jedynie koszenie w okresach największego wzrostu tak, aby roślinność nie zasłaniała powierzchni paneli fotowoltaicznych. Koszenie będzie odbywało się mechanicznie, przy użyciu podkaszarek bądź innego sprzętu ogrodniczego. Koszenie powinno odbywać się od środka farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę drobnym zwierzętom.

Z uwagi na sąsiedztwo zbiorników wodnych, na analizowanym obszarze spotykane mogą być płazy, jednak z informacji zawartych w KIP wynika, że zinwentaryzowano jedynie pojedyncze osobniki ropuchy szarej *Bufo bufo* i jaszczurki zwinki *Lacerta agilis*.

Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu zapobiegania efektowi odbijania światła, co mogłoby spowodować chwilowe oślepienie ptaków oraz mylenie przez nie powierzchni paneli z powierzchnią wody.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, ani obszarach wodno-błotnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek. Na terenie inwestycji nie występują strefy ochronny wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej oraz obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji oraz istniejący sposób zagospodarowania terenów sąsiednich nie przewiduje się możliwości kumulowania oddziaływań, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe. Ponadto z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań).

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych 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 rodzaju, charakteru, usytuowania projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za moim pośrednictwem w terminie czternastu dni od daty jej doręczenia. Zgodnie z art. 127a kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (§1). 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 (§2).

Otrzymują:

1. strony postępowania wg wykazu zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. 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 2020 r. poz. 283 z późn. zm.) poinformowane zostały przez obwieszczenie.
2. Projekt-Solartech Development Sp. z o.o.
3. a/a

Do wiadomości:

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

