



URZĄD GMINY
WIERZCHOWO

Koszalin, dnia 24 marca 2017 r.

WST-K.4240.36.2017.JC

Wpł. 27 -03- 2 1

przydzielono

NW 605/05

Wójt Gminy Wierzchowo
ul. Długa 29
78-530 Wierzchowo

Na podstawie art. 64 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 (Dz. U. z 2016 r., poz. 353., ze zm.), działając na podstawie pisma Wójta Gminy Wierzchowo z dnia 14.03.2017 r., znak: OŚ.6220.09.2017.KK, złożonego w dniu 17.03.2017 r., po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia, złożonego przez Pana Jarosława Kołodziejczyk, działającego w imieniu inwestora – ECOWOLT 10 Sp. z o.o. z siedzibą w Jaworznie,

wyrażam opinię,

że dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej Świerczyna III o mocy wytwórczej do 2 MW na działce o nr ew. 193 obręb 0092 Świerczyna realizowanej w miejscowości Świerczyna (woj. zachodniopomorskie, pow. drawski, gm. Wierzchowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynem energii” nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Organ przeprowadził analizę przedłożonych przez wnioskodawcę materiałów w kontekście uwarunkowań wynikających z 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 (Dz. U. z 2016 r., poz. 353., ze zm.). O stwierdzeniu braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przesądziły poniższe przesłanki.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o maksymalnej mocy wytwórczej do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, w tym drogą dojazdową, stacją transformatorową, trasami kablowymi oraz magazynem energii elektrycznej. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie w kierunku południowo-wschodnim od skraju miejscowości Świerczyna, gm. Wierzchowo, na dz. nr 193 obręb 0092 Świerczyna. Całkowita powierzchnia działki wynosi około 2,8 ha i w całości jest przeznaczona pod planowaną inwestycję. Analizowany teren stanowią grunty zakwalifikowane jako grunty orne klasy V i VI. Z przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż teren przedmiotowej działki stanowią obecnie wielkopowierzchniowe grunty łąkowe i polne. Obszar ten nie jest objęty planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia projektowana instalacja obejmuje:

- budowę i posadowienie w rzędach konstrukcji wsporczych ze stali ocynkowanej lub aluminium, opierających się na pojedynczych, stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków na głębokość około 1,5 m,



Spełniamy wymagania EMAS – zarządzamy urzędem efektywnie, oszczędnie i prośrodowiskowo

ul. Teofila Firlika 20, 71-637 Szczecin, tel.: 91 43-05-200, fax: 91 43-05-201, sekretariat.szczecin@rdos.gov.pl, szczecin.rdos.gov.pl

- montaż modułów fotowoltaicznych wraz z oprzyrządowaniem (m. in. inwerterami),
- montaż trasy kablowej,
- budowę dróg dojazdowych i serwisowych do kontenerowej stacji transformatorowej zlokalizowanej na terenie inwestycji,
- budowę zaplecza budowy,
- ogrodzenie terenu inwestycji,
- budowę magazynów energii w postaci kontenera z dwukierunkowym przekształtnikiem energii elektrycznej, bateriami litowo – jonowymi oraz systemem zarządzania pracą urządzeń.

W ramach przedmiotowej inwestycji planowany jest montaż ogniw mono- lub polikrystalicznych, o mocy 240 – 360 Wp każdy, w ilości około 9 000 szt. Panele fotowoltaiczne będą posiadały właściwości samoczyszczące, a także antyrefleksyjne, tzn. łagodzące lub całkowicie eliminujące ryzyko efektu oślnienia. Projektowane panele fotowoltaiczne zostaną zamontowane na konstrukcji wsporczej ze stali ocynkowanej lub aluminium, opierającej się na pojedynczych, stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków na głębokość około 1,5 m. Kąt nachylenia panelu do płaszczyzny wyniesie od 20° do 30°. Naziemna część konstrukcji mocowana będzie za pomocą śrub i uchwyków. Konstrukcje wsporcze znajdować się będą w rzędach, między którymi zachowany zostanie minimalny odstęp około 6 m. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 4 m, natomiast minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu a powierzchnią terenu wyniesie około 0,7 m. Projektowane panele fotowoltaiczne współpracować będą z inwerterami, tj. urządzeniami umożliwiającymi przetwarzanie energii elektrycznej DC (napięcie stałe) wytworzonej przez moduły fotowoltaiczne na energię elektryczną AC (napięcie zmienne). Przywołane urządzenia będą montowane do konstrukcji nośnych. W celu przekazywania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową 0,4/15 kV typu kontenerowego, z wydzielonym pomieszczeniem dla rozdzielni niskiego napięcia, komorą transformatora i rozdzielni średniego napięcia. Wnioskodawca planuje zastosowanie transformatora suchego, eliminującego ryzyko wycieku oleju i potencjalnego zanieczyszczenia gleby. Inwestycja obejmuje również budowę magazynu energii, który stanowić będzie kontener z dwukierunkowym przekształtnikiem energii elektrycznej, bateriami litowo – jonowymi oraz systemem zarządzania pracą urządzeń.

Planowane przedsięwzięcie obejmować będzie także budowę przyłącza energetycznego średniego napięcia. Instalacja fotowoltaiczna przyłączona zostanie za pośrednictwem podziemnej linii kablowej średniego napięcia do istniejącej linii energetycznej średniego napięcia, na warunkach przyłączenia określonych przez operatora sieci dystrybucyjnej.

Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony po istniejącej drodze publicznej, natomiast droga wewnętrzna zostanie wykonana z kruszywa, co pozwoli na swobodną infiltrację wód opadowych do gruntu.

Etap realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia będzie trwał około 2 tygodni, a związane z nim będą następujące działania:

- przygotowanie i uporządkowanie terenu,
- montaż paneli na konstrukcji zakotwionej w gruncie metodą wciskania lub wbijania,
- montaż inwertera,
- montaż wolnostojącej kontenerowej stacji transformatorowo – rozdzielczej,
- montaż sieci kablowej,
- montaż ogrodzenia z siatki uniemożliwiającego wstęp na teren farmy osobom trzecim wraz z systemem monitoringu,
- montaż magazynu energii.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi, jako gotowe elementy przygotowane do montażu, co pozwoli zminimalizować akustyczne oddziaływanie fazy realizacji inwestycji oraz ilość powstałych na tym etapie odpadów. Większość prac montażowych wykonywana będzie ręcznie, jednak takie elementy budowy jak kotwienie elementów konstrukcyjnych, budowa dróg serwisowych, placów manewrowych czy przyłącza energetycznego odbywać się będzie przy użyciu sprzętu budowlanego. Oddziaływania związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych, punktowe oraz nieznaczące. Uwzględniając, że inwestor planuje prowadzić prace związane z budową farmy wyłącznie w porze dziennej oraz około 350-metrową odległość projektowanej farmy fotowoltaicznej od najbliższej zabudowy, nie przewiduje się wystąpienia uciążliwości związanych z fazą budowy dla okolicznych mieszkańców. Podczas tankowania sprzętu budowlanego zostaną zastosowane maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom do podłoża takich substancji jak oleje i płyny eksploatacyjne. Podczas realizacji inwestycji będą wytwarzane ścieki socjalno-bytowe gromadzone w szczelnych, przenośnych sanitariatach typu TOI-TOI i okresowo wywożone przez wyspecjalizowaną firmę posiadającą stosowne uprawnienia w zakresie transportu i utylizacji ścieków. Na etapie budowy projektowanej inwestycji będą powstawały głównie odpady z grupy 17 – odpady z budowy, remontów demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej. Wytworzone w związku z budową przedmiotowej inwestycji odpady będą segregowane, magazynowane w przeznaczonych do tego miejscach, a następnie zagospodarowywane przez firmy posiadające stosowne uprawnienia w tym zakresie.

Podsumowując, oddziaływania związane z fazą realizacji przedmiotowej inwestycji będą miały charakter lokalny, krótkotrwały, odwracalny i ustąpią po zakończeniu prac związanych z budową przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Projektowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie wymagać zużycia surowców oraz paliw. Instalacja nie będzie źródłem wytwarzania ścieków ani znacznej ilości odpadów, nie będzie również emitować szkodliwych substancji do środowiska, hałasu oraz innych uciążliwości. Brak wytwarzania ścieków i odprowadzanie wód opadowych do gleby (jak obecnie) na etapie eksploatacji nie wpłynie negatywnie na cele środowiskowe ochrony wód powierzchniowych i podziemnych. Oddziaływanie akustyczne na etapie eksploatacji inwestycji nie będzie się wiązać z przekroczeniem standardów akustycznej jakości środowiska. Źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem instalacji fotowoltaicznej, będzie transformator, jednak dzięki zastosowaniu obudowy kontenerowej wielkość oddziaływania akustycznego wytworzonego w wyniku przepływu prądu w ww. urządzeniu nie przekroczy dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Realizowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem pola oraz promieniowania elektromagnetycznego. Uwzględniając niewielki zasięg oddziaływania przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej, nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w granicach istniejących i proponowanych form ochrony przyrody, objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2016 r., poz. 2249, ze zm.), takich jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, obszary Natura 2000.

W odległości około 5,4 km na południowy zachód od granicy działki inwestycyjnej znajduje się rezerwat przyrody Sośnica. Najbliżej usytuowanym względem planowanej inwestycji obszarem chronionym sieci Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków pn. „Puszcza nad Gwdą” (PLB300012) i znajduje się on w odległości około 7,4 km na wschód od analizowanego przedsięwzięcia. Obszar ten został wyznaczony w celu ochrony populacji dziko żyjących gatunków ptaków wymienionych w załączniku I dyrektywy ptasiej oraz zachowania siedlisk warunkujących ich bytowanie. Dla przedmiotowego obszaru obowiązuje zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 23 kwietnia 2015 r. (Dz. Urz. Woj. Zach z 2015 r., poz. 1522) w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Puszcza nad Gwdą, zgodnie z którym przedmiotami ochrony w ww. obszarze jest 16 gatunków ptaków z załącznika I dyrektywy ptasiej, w tym: bocian czarny, łabędź krzykliwy, gągoł, nurogęś, kania czarna, kania ruda, bielik, rybołów, żuraw, puchacz, włochatka, lelek, zimorodek, dzięcioł czarny, lerka, muchołówka czarna. Do głównych zagrożeń na ww. obszarze Natura 2000 należą: melioracja obszaru, zanieczyszczenie i eutrofizacja wód, presja turystyczna, nieprawidłowa gospodarka leśna, rozwój infrastruktury i zmiany użytkowania terenów.

Mając na względzie odległość inwestycji od ww. obszaru przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpisuje się w zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony gatunków ptaków będących przedmiotami ochrony oraz ich siedlisk określone w załączniku nr 3 do zarządzenia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 23 kwietnia 2015 r. (Dz. Urz. Woj. Zach z 2015 r., poz. 1522) w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Puszcza nad Gwdą.

W oparciu o wyniki waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego (Szczecin, 2010 r.) stwierdzono, że na terenie objętym inwestycją oraz w strefie oddziaływania planowanej inwestycji nie występują podlegające prawnej ochronie gatunki roślin i zwierząt oraz siedliska przyrodnicze, które mogłyby zostać zniszczone w czasie realizacji i eksploatacji inwestycji. Przedmiotowa dz. nr 192 obr. Świerczyna znajduje się natomiast w odległości około 20 m od siedliska przyrodniczego o kodzie 7140, tj. torfowisk przejściowych i trzęsawisk (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*) oraz około 40 m od siedliska przyrodniczego o kodzie 3150, tj. starorzeczy i naturalnych eutroficznych zbiorników wodnych ze zbiorowiskami z *Nympheion, Potamion*. W obrębie i w najbliższym sąsiedztwie (do 350 m odległości) ww. siedlisk stwierdzono również występowanie chronionych gatunków roślin, takich jak grzybień biały, grązeł żółty, rosiczka okrągłolistna, oraz zwierząt, takich jak zaskroniec zwyczajny, żaba moczarowa, żaba trawna, żaba jeziorkowa, żaba wodna, ropucha szara, kumak nizinny, traszka zwyczajna, traszka grzebieniasta, grzebiuszka ziemna, perkoz, łabędź niemy, krakwa, głowienka, czernica, zimorodek, błotniak stawowy, kszczyk, brodziec samotny, wodnik, żuraw, brzęczka, strumieniówka, świerszczak, dzięcioł średni, srokosz, derkacz, gąsiorek, jarzębatka.

Przywołane wyżej siedliska nie będą objęte zasięgiem projektowanych prac budowlanych, jak również na etapie użytkowania przedmiotowej inwestycji pozostaną poza zasięgiem oddziaływania planowanego przedsięwzięcia. Charakter prac związanych z realizacją przedsięwzięcia nie wymaga wykonywania głębokich wykopów ani przeprowadzenia odwodnień, w związku z czym inwestycja nie wpłynie negatywnie na zmianę stosunków wodnych na analizowanym terenie ani na terenie sąsiadujących siedlisk. Ponadto zaplanowane przez inwestora działania minimalizujące wpływ inwestycji na faunę, jak np. zakrywanie ewentualnych wykopów na czas przerw w procesie budowlanym w celu zapobiegania przedostawania się do nich drobnych zwierząt czy budowę ogrodzenia inwestycji z zachowaniem 25 cm wolnej przestrzeni od gruntu, aby umożliwić migrację

zwierząt, nie spowodują pogorszenia stanu zachowania siedlisk gatunków wymienionych powyżej.

Z uwagi na powyższe oraz uwzględniając lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia względem przywołanych wyżej form ochrony przyrody, w tym obszar Natura 2000 pn. „Puszcza nad Gwdą”, a także mając na uwadze charakter przedmiotowej inwestycji oceniono, że analizowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla przedmiotów ochrony ww. obszaru Natura 2000 i dla pobliskich siedlisk przyrodniczych.

Reasumując, po uwzględnieniu lokalizacji inwestycji w stosunku do form ochrony przyrody, zakres planowanej inwestycji oraz przewidywany zasięg jej oddziaływania, uznaje się, że nie będzie ona miała znaczącego wpływu na walory przyrodnicze okolicznego terenu oraz obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

W związku z realizacją prac budowlanych nie wystąpi konieczność wycinki drzew i krzewów.

Uwzględniając powyższe oraz mając na względzie rodzaj i charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się jego znaczącego negatywnego oddziaływania (na etapie realizacji i eksploatacji) na bioróżnorodność, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania. Teren pod projektowaną farmę zlokalizowany jest poza obszarami: wybrzeża, przylegającymi do jezior, wodno-błotnymi, górskimi, leśnymi, uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej. Na analizowanym terenie nie występują również obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych. Obszar inwestycji położony jest w odległości około 350 m od terenów zabudowanych. Funkcjonowanie projektowanej elektrowni nie wpłynie na pogorszenie standardów jakości środowiska, natomiast bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych.

Z przedłożonych informacji wynika, że w sąsiedztwie projektowanej instalacji Świerczyna III planowane jest zlokalizowanie inwestycji o podobnym charakterze – instalacji Świerczyna I na dz. nr 191 i instalacji Świerczyna II na dz. 192. Łączna powierzchnia terenu pod planowane instalacje wyniosłaby około 8,5 ha, a łączna moc wszystkich instalacji – około 6 MW. Skumulowane oddziaływania ww. przedsięwzięć związane są z zajęciem większej powierzchni terenu i wydłużeniem etapu budowy z 2 tygodni do maksymalnie 2 miesięcy. Wszystkie instalacje będą budowane w takiej samej technologii, z minimalną ingerencją w środowisko gruntowe oraz brakiem ingerencji w chronione siedliska przyrodnicze, jak również chronione gatunki roślin czy zwierząt. Etap realizacji dla trzech podobnych przedsięwzięć będzie bardziej rozłożony w czasie, przez co emisja ścieków, odpadów, hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza spowodowanych użytkowaniem sprzętu i samochodów dostawczych pozostaną na podobnym poziomie. Wydłużenie czasu trwania wszelkich emisji, z uwagi na jego marginalną skalę, nie spowoduje znacząco negatywnych skutków dla poszczególnych komponentów środowiska. Etap eksploatacji instalacji Świerczyna I, Świerczyna II i Świerczyna III również nie spowoduje znaczących oddziaływań na środowisko. Teren przeznaczony pod instalacje fotowoltaiczne nadal będzie w większości powierzchnią biologicznie czynną i pokrytą roślinnością, a poprzez możliwość

wytworzenia się siedlisk łąkowych z ziołoroślami i trawami na terenie przedsięwzięcia oraz dostępność miejsc schronienia dla zwierząt inwestycje te przyczynić się mogą do zwiększenia różnorodności gatunkowej niektórych gatunków fauny. Z uwagi na niską zabudowę instalacji przedsięwzięcie będzie miało jedynie charakter lokalny i w niewielkim stopniu wpłynie na krajobraz. Ponadto instalacje fotowoltaiczne wyróżniają się całkowitą odwracalnością sposobu zagospodarowania terenu. Inwestycja przyczyni się również do zmniejszenia zużycia paliw kopalnych do produkcji energii, a tym samym do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych.

W świetle powyższych informacji należy uznać, iż zjawisko kumulowania się oddziaływań instalacji Świerczyna I, Świerczyna II i Świerczyna III na poszczególne komponenty środowiska nie będzie stwarzało znacząco większych uciążliwości dla poszczególnych komponentów środowiska niż w przypadku realizacji jednego przedsięwzięcia.

W toku trwania przedmiotowego postępowania administracyjnego Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie przeprowadził analizę ryzyka klimatycznego. Przedmiotowa inwestycja, w ocenie tut. organu, nie wpłynie znacząco negatywnie na klimat i jego zmiany, zarówno na etapie budowy, jak i eksploatacji przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej. Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym gazów cieplarnianych.

Obiekt elektrowni fotowoltaicznej jest niewysoki (maksymalnie do 4 m n.p.t.) i właściwie nie wyróżnia się z krajobrazu już w odległości około 300 m. Na terenie inwestycji nie ma obiektów dominujących, przykuwających wzrok wysokością lub jaskrawym kolorem. Na rozpatrywanym terenie brak jest dominujących punktów widokowych, z których instalacja fotowoltaiczna mogłaby być widoczna z większej odległości. Brak jest również szczególnie chronionych krajobrazów – teren położony jest poza terenami parków krajobrazowych czy obszarów chronionego krajobrazu. W związku z powyższym inwestycja obejmująca budowę instalacji fotowoltaicznej na rozpatrywanym terenie nie wpłynie znacząco negatywnie na krajobraz. Ponadto zmiana sposobu zagospodarowania będzie miała charakter wyłącznie czasowy i będzie całkowicie odwracalna.

W związku z powyższym, mając na uwadze skalę oraz usytuowanie inwestycji oraz potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia, stwierdzono, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzasadnione.

Z up. Regionalnego Dyrektora
NACZELNIK
Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie
Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
w Szczecinie

Karolina Dondera
24.03.2017 r.