

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust.2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016r. poz. 353 ze zm.) oraz art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016r. poz. 23 ze zm.) po zapoznaniu się z wnioskiem ECOWOLT 10 Sp. z o.o. ul. F. Zubrzyckiego 25/60, 43 – 600 Jaworzno, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej „Świerczyna II” o mocy wytwórczej do 2 MW na działce o nr ew. 192 obręb 0092 Świerczyna w rejonie miejscowości Świerczyna (woj. zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Wierzchowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynem energii”

postanawiam

o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej „Świerczyna II” o mocy wytwórczej do 2 MW na działce o nr ew. 192 obręb 0092 Świerczyna w rejonie miejscowości Świerczyna (woj. Zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Wierzchowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynem energii.

UZASADNIENIE

Dnia 02.03.2017r. ECOWOLT 10 Sp. z o.o. ul. F. Zubrzyckiego 25/60, 43 – 600 Jaworzno wystąpiła do Wójta Gminy Wierzchowo z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej „Świerczyna II” o mocy wytwórczej do 2 MW na działce o nr ew. 192 obręb 0092 Świerczyna w rejonie miejscowości Świerczyna (woj. zachodniopomorskie, powiat drawski, gmina Wierzchowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynem energii.

Pismem nr OŚ.6220.08.2017.KK z dnia 08.03.2017r. Wójt Gminy Wierzchowo wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia braków wniosku w zakresie przedłożenia poświadczonych przez właściwy organ kopii mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie jak również przedłożenia wypisów z rejestru gruntów lub

innych dokumentów, wydanych przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków, pozwalających na ustalenie stron postępowania, zawierających co najmniej numer działki ewidencyjnej oraz, o ile zostały ujawnione: numer jej księgi wieczystej, imię i nazwisko albo nazwę oraz adres podmiotu ewidencyjnego, obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie. Braki uzupełnione zostały dnia 10.03.2017r.

Z przedłożonych dokumentów, tj. wniosku wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia wynika, iż planowana inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 52 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2016r. poz. 71) 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 2004r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 – 3 tej ustawy lub 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

W oparciu o w/w rozporządzenie należy stwierdzić, że inwestycja ta zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany.

Pismem z dnia 14.03.2017r. nr OŚ.6220.08.2016.KK Wójt Gminy Wierzchowo zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie, jak również działając na podstawie art. 63, art. 64 i 78 ustawy z dnia 03 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016r. poz. 353, ze. zm.) zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Drawsku Pomorskim o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wyżej wymienionego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie opinią nr WST-K.4240.35.2017.JC z dnia 24.03.2017r. oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Drawsku Pomorskim opinią sanitarną nr PSSE.ZNS-467/41/17 z dnia 28.03.2017r. wyrazili stanowisko, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Planowana inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej Świerczyna II, której celem będzie produkcja energii elektrycznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynem energii i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej, która zlokalizowana będzie w pobliżu miejscowości Świerczyna. Przyłącze do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej zostanie zrealizowane jako podziemna linia kablowa średniego napięcia (SN), która włączy projektowaną instalację do najbliższego słupa istniejącej linii energetycznej SN. Sposób przyłączenia będzie wynikał z warunków przyłączenia, jakie określi operator publiczny sieci energetycznej.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na działce nr 192, obręb Świerczyna, Gmina Wierzchowo, a planowana do zajęcia powierzchnia terenu przewidziana do zabudowy infrastrukturą farmy fotowoltaicznej będzie wynosiła około 2,8 ha. Inwestycja zostanie zlokalizowana na gruntach klasy V i VI, tj. gruntach ornych. Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony po istniejących drogach publicznych.

W najbliższym otoczeniu miejsca realizacji przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, lasy, droga powiatowa oraz ok. 220 m na zachód od miejsca realizacji inwestycji zabudowania miejscowości Świerczyna.

Farmę fotowoltaiczną będą tworzyć następujące główne elementy:

- system konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminium),
- moduły fotowoltaiczne,
- trasy kablowe
- drogi dojazdowe i serwisowe do zlokalizowanej na terenie instalacji stacji transformatorowej,
- magazyn energii,
- ogrodzenie.

Głównym elementem instalacji będą panele fotowoltaiczne o ogniwie monokrystalicznym lub polikrystalicznym. Jednostkowa moc paneli kształtować się będzie w przedziale pomiędzy 240 a 360 Wp/panel. Łączna moc paneli nie przekroczy 2 MW co pozwala oszacować ich liczbę na około 9 000 sztuk. Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej na stałe w rzędach, z nachyleniem w stosunku do płaszczyzny ok 20° – 30° . Konstrukcja opierać się będzie na pojedynczych, stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków. Wykonana będzie ze stali ocynkowanej lub aluminium. Głębokość osadzenia podpór wyniesie około 1,5 metra. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 4 metrów. Minimalna szerokość odstępów pomiędzy rzędami paneli wyniesie około 6 m,

natomiast minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu, a powierzchnią terenu wyniesie około 0,7 m.

Wytworzona energia przesłana zostanie do inwerterów urządzeń zmieniających prąd stały wyprodukowany w modułach fotowoltaicznych na prąd zmienny. Są to zazwyczaj niewielkie urządzenia, nie stanowiące źródła hałasu.

Następnie energia elektryczna będzie przekazywana do transformatora 0,4/15kV. Planowana stacja transformatorowa to stacja typu kontenerowego z wydzielonym pomieszczeniem dla rozdzielni niskiego napięcia, komorą transformatora i rozdzielni średniego napięcia. W ramach inwestycji planuje się zastosowanie transformatora suchego, co wyeliminuje ryzyko wycieku oleju i potencjalnego zanieczyszczenia gleby.

Dla planowanego przedsięwzięcia zaplanowano jeden kontener, który będzie magazynem energii. Składać się będzie z dwukierunkowego przekształtnika energii elektrycznej, baterii litowo – jonowej oraz systemu zarządzania pracą urządzenia.

Energia ze stacji transformatora przekazywana będzie podziemną linią kablową średniego napięcia do najbliższego słupa istniejącej linii energetycznej (SN).

Planowana instalacja pracować będzie w sposób bezobsługowy, dzięki czemu nie jest wymagana budowa zaplecza socjalnego i związanej z tym infrastruktury wodno – kanalizacyjnej. Praca paneli sterowana będzie poprzez użycie komputera, kontrolującego i monitorującego pracę farmy przez 24 godziny.

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

Przedstawione w przedłożonych dokumentach informacje wskazują na fakt, że przedsięwzięcie to ma powiązanie z innymi przedsięwzięciami o podobnym charakterze. Podobne farmy fotowoltaiczne planowane są do realizacji na działkach nr 191 i 193, obręb Świerczyna, dlatego też wystąpi potencjalne zjawisko kumulowania się oddziaływań. W wyniku realizacji planowanych przedsięwzięć łączna powierzchnia terenu zajęta pod wszystkie instalacje wyniesie około 8,5 ha, a łączna moc instalacji to około 6 MW. Niemniej jednak prace związane z budową farm fotowoltaicznych będą rozłożone w czasie, a ich najważniejszą cechą w kontekście oddziaływań na krajobraz jest całkowita odwracalność oddziaływań po zakończeniu prac. Wszystkie instalacje będą budowane w takiej samej technologii, z niewielką ingerencją w środowisko gruntowe oraz brakiem ingerencji w siedliska chronione. Podczas realizacji przedsięwzięcia emisja ścieków, odpadów, hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza pozostaną na podobnym poziomie. Eksploatacja większej liczby instalacji OZE przedłoży się na zmniejszenie zużycia paliw kopalnianych, a tym

samym zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych. Większa powierzchnia terenu zostanie zagospodarowana w kierunku bardziej zróżnicowanego gatunkowo siedliska łąkowego.

Z przedłożonej karty informacyjnej wynika, że inwestor nie przewiduje wykorzystywania wody, paliw i energii. Ogniwa łączone będą w moduły, z których powstaną całe układy. Montaż modułów fotowoltaicznych przebiegać będzie na zautomatyzowanej linii technologicznej z gotowych elementów. Konstrukcja wsporcza pod panele wykonana będzie z aluminium i stali. Szacunkowa ilość wykorzystanego materiału wyniesie około:

- stal 200 – 250 kg / 1 panel,

- aluminium ok. 35 kg / 1 panel.

Inwestor planuje podłączenie instalacji fotowoltaicznych do istniejącej sieci energetycznej średniego napięcia. Szacunkowe zapotrzebowanie na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia (zasilanie urządzeń stacji transformatorowej oraz ewentualne zasilanie systemu telewizji przemysłowej, służącej do monitorowania obiektu) wyniesie 5 kW.

W trakcie prowadzonych prac emitowane będą pyły i gazy do powietrza związane z procesem spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń wykorzystywanych do realizacji przedsięwzięcia, jak również wystąpi zjawisko emisji hałasu i drgań. Ze względu na charakter prowadzonych prac w porze dziennej, a także zasięg lokalny inwestycji niedogodności wystąpią jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia. Emisja substancji będzie miała charakter miejscowy oraz okresowy i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

W trakcie prac budowlanych powstawać będą ścieki socjalno – budowlane. Zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia.

Na etapie budowy będą powstawały odpady głównie z grupy 17. Odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom.

Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji emisja niewielkiej ilości zanieczyszczeń do powietrza związana będzie wyłącznie z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy. Natomiast sama farma fotowoltaiczna nie będzie powodowała zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego.

Z eksploatacją instalacji nie jest związane zjawisko emisji hałasu. Należy zauważyć, iż lokalizacja przedsięwzięcia pod względem oddziaływania akustycznego została wybrana w sposób maksymalnie ograniczający jej uciążliwość. Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie będą się znajdować żadne źródła hałasu, których praca mogłaby

powodować uciążliwość akustyczną do środowiska. Jedynym źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem farmy fotowoltaicznej jest transformator, umieszczony w komorze trafo wewnątrz kontenera stacji transformatorowej. Umieszczenie transformatora w kontenerze zabudowanym z płyt warstwowych, których izolacyjność akustyczna wynosi około 20 dB powoduje, że na zewnątrz stacji poziom hałasu sięgać będzie 40 – 45 dB i nie przekroczy dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Na etapie eksploatacji planowanej farmy fotowoltaicznej nie planuje się wykorzystania urządzeń będących źródłem promieniowania elektromagnetycznego.

Z przedłożonych dokumentów wynika również, że w trakcie funkcjonowania instalacji nie będą powstawać ścieki bytowe, technologiczne i przemysłowe. Panele fotowoltaiczne będą podlegały samooczyszczaniu podczas opadów deszczu. Spływający z paneli deszcz będzie również zmywał osadzające się na panelach zanieczyszczenia. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane do gleby. Inwestor nie planuje podejmowania dodatkowych działań w celu mycia paneli z wykorzystaniem detergentów lub innych środków powierzchniowo czynnych.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej może powodować powstanie niewielkiej ilości odpadów. Mogą to być odpady takie jak zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12. Gospodarka tymi odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa.

Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalne lub budowlanej w wyniku realizacji przedsięwzięcia jest znikome. Odporność przedsięwzięcia względem takich zjawisk jak susze i upały, pożary, intensywne opady, podtopienia i powodzie, gwałtowne burze i silne wiatry osuwiska jak również mrozy i śnieżyce, jest bardzo duża. Występowanie wysokich temperatur i okresowych deficytów wody nie ma wpływu na warunki eksploatacji instalacji. Instalacja, według autorów przedłożonych dokumentów, charakteryzuje się dużą odpornością na pożary, podnoszący się poziom mórz, a także na pozostałe rodzaje klęsk żywiołowych.

Wystąpienie katastrofy budowlanej również oceniono na poziomie bardzo niskiego ryzyka.

Ryzyko wystąpienia poważnej awarii podczas realizacji przedsięwzięcia, związanej np. z wyciekami substancji ropopochodnych, nie wystąpi przy przestrzeganiu reżimu technologicznego i właściwej dbałości o stan maszyn i urządzeń, wykorzystane zostaną maty absorbujące, które będą zapobiegać ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych. W stacji transformatorowej zastosowany zostanie transformator suchy, co wyeliminuje ryzyko przeniknięcia do gruntu zanieczyszczeń olejowych.

Na etapie realizacji inwestycji nie dojdzie do oddziaływania na bioróżnorodność poprzez istotne zawężenie dostępnych do rozwoju obszarów dla bytowania roślin i zwierząt oraz do

fragmentacji siedlisk z uwagi na istniejący charakter obiektu. W sąsiedztwie terenu przeznaczonego pod farmę na tle ekosystemów gruntów ornych i nieużytków wysypowo występują ekosystemy łąkowe oraz ekosystemy leśne. Realizacja nie będzie związana z nadmierną eksploatacją i niewłaściwym wykorzystaniem zasobów naturalnych.

Natomiast etap eksploatacji nie będzie powodował niszczenia siedlisk i ograniczenia przestrzeni dla organizmów. Prace ingerujące w środowisko przyrodnicze będą podejmowane na etapie realizacji. Oddziaływanie w zakresie wykorzystania zasobów naturalnych nie będzie występować. Z przedłożonych dokumentów wynika, iż nie przewiduje się powstania w rejonie farmy gatunków i środowisk inwazyjnych.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry. Teren inwestycji przynależy do regionu wodnego Warty, a teren działki przeznaczonej pod projektowaną instalację zlokalizowany jest w obszarze zlewni Świerczyniec (Zgniły Zdrój).

Obszar instalacji położony jest poza granicami występowania udokumentowanych Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Najbliżej od terenu planowanej farmy zlokalizowany jest obszar GZWP 125 o nazwie zbiornik międzymorenowy Wałcz – Piła.

Lokalizacja planowanej farmy fotowoltaicznej Świerczyna I wchodzi w skład jednolitej części wód podziemnych PL GW600026 o numerze 26.

Nawiązując do powyższego realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie na wody powierzchniowe lub podziemne. Projektowana farma nie będzie generowała ścieków, a wody opadowe odprowadzane będą do gleby w sposób w jaki odbywa się to obecnie. W związku ze znaczną odległością najbliższego cieką od miejsca planowanej inwestycji nie dojdzie do ingerencji i przekształcenia koryt pobliskich cieków. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia nie wpłyną na zmianę stosunków wodnych i utratę ciągłości hydrologicznej oraz hydromorfologicznej cieków. Inwestycja nie wpłynie negatywnie na stan jakościowy i ilościowy wód podziemnych. Nie stwierdzono kolizji ze strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych.

Odnosząc się do planowanej inwestycji należy stwierdzić, że emisja z farmy fotowoltaicznej nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest poza zasięgiem form ochrony przyrody wymienionych w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U.z 2015r. poz. 1651 ze zm.). W odległości około 5,39 km od terenu inwestycji znajduje się rezerwat przyrody Sośnica, natomiast w odległości 8,26 km obszar Natura 2000 Ostoja Drawska.

Z opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie wynika, 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. Działka nr 192 obręb Świerczyna graniczy od strony wschodniej z siedliskami przyrodniczymi tj. torfowiska przejściowe i trzęsawiska oraz starorzeczami i naturalnymi eutroficznymi zbiornikami wodnymi. Niemniej jednak wskazane siedliska nie będą objęte zasięgiem projektowanych prac budowlanych, jak również na etapie użytkowania farmy fotowoltaicznej będą poza zasięgiem jej oddziaływania.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno – błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedliskach łągowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i środowisk morskich, obszarach górskich i leśnych, obszarach na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach objętych ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, nie występują uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej jak również nie jest zlokalizowane na obszarze przylegającym do jezior.

Ogrodzenie terenu inwestycji zostanie wykonane w taki sposób, aby zapewnić 25 cm odstęp pomiędzy gruntem, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki zwierząt.

Nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania inwestycji na środowisko. Inwestycja nie jest położona na obszarze o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w odległości około 220 m od najbliższej zabudowy mieszkalnej. W rejonie realizacji przedsięwzięcia nie występują obszary o znacznej gęstości zaludnienia. Realizowane będzie wokół terenów wykorzystywanych rolniczo. Planowane przedsięwzięcie nie będzie obciążało istniejącej infrastruktury technicznej, ponieważ nie wymaga budowy przyłączy wodociągowych, kanalizacyjnych oraz gazowych.

Z przeprowadzonej analizy ryzyka klimatycznego przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie wynika, że przedmiotowa inwestycja nie wpłynie znacząco negatywnie na klimat i jego zmiany zarówno na etapie budowy, jak i eksploatacji. Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym gazów cieplarnianych.

Kierując się uwarunkowaniami zawartymi w art. 63 ustawy z dnia 03 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016r. poz. 353 ze zm.) jak również opiniami Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego

w Drawsku Pomorskim i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie postanowiono jak wyżej.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.



Klaudia Kalinowska
mgr inż. Klaudia Kalinowska
Kierownik Referatu Gospodarki Komunalnej
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Otrzymują: