

ROŚ.6220.23.2019

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach
bez przeprowadzenia oceny oddziaływania
przedsięwzięcia na środowisko

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 ze zm.) a także § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku **ETSD Sp. z o. o. ul. Szosa Chelmińska 168/9, 87-100 Toruń** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na **budowie i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej „PRZYBYSŁAW 4” o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działki gruntu o numerze ewidencyjnym 55, obręb Przybysław, gmina Świdwin**, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie

o r z e k a m

- 1) Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;**
- 2) Określam następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**
 1. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego posadowić z pozostawieniem 20 cm odstępu nad gruntem, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki mniejszym zwierzętom.
 2. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach średnicy maks. 1 cm, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze.

3. Mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków, w tym detergentów.
4. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno - gruntowego w przypadku awarii, pod transformatorami olejowymi wykonać szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować minimum 110% zawartości oleju w transformatorze.

3) Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia chroniące środowisko wodno-gruntowe:

1. Na etapie budowy bazę sprzętu oraz materiałów budowlanych wyposażać w szczelną nawierzchnię (np. poprzez zastosowanie geomembrany), zabezpieczającą przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu, a także odpowiednio zorganizować zaplecze socjalne.
 2. W fazie budowy, w przypadku rozlewu produktów naftowych z maszyn i pojazdów, należy zastosować odpowiednie środki zabezpieczające przed przedostaniem się szkodliwych substancji do ziemi. Na terenie zaplecza powinny być dostępne substancje do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń.
 3. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane należy składować w miejscach do tego wyznaczonych, ogrodzonych i oznakowanych.
 4. Zaplecze budowy należy zaopatrzyć w przenośne zbiorniki wybieralne do gromadzenia ścieków bytowych, które będą wywożone przez uprawniony podmiot.
 5. Zabrania się wylewania olejów oraz innych substancji niebezpiecznych do gruntu.
 6. W przypadku zastosowania transformatora olejowego stacja kontenerowa powinna być wyposażona w misę olejową będącą w stanie pomieścić 100% oleju, na wypadek awarii i/lub niekontrolowanego wycieku.
 7. W przypadku odpadów niebezpiecznych należy je składować w specjalnym, zamkniętym lub zadaszonym kontenerze wyposażonym w szczelne pojemniki do „magazynowania” poszczególnych odpadów lub w przypadku pomieszczenia/miejsca na odpady wyposażać je w posadzkę szczelną i chemodoporną.
- 4) Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

UZASADNIENIE

Wnioskodawca **ETSD Sp. z o. o. ul. Szosa Chełmińska 168/9, 87-100 Toruń** zwrócił się do Wójta Gminy Świdwin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej „PRZYBYSŁAW 4” o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działki gruntu o numerze ewidencyjnym 55, obręb

Przybysław, gmina Świdwin.

Do wniosku zgodnie z art. 74 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 2018 r. poz. 2081 ze zm.) dołączono poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych. We wniosku i w karcie informacyjnej przedsięwzięcia zostały zawarte informacje charakteryzujące planowane przedsięwzięcie.

W związku z powyższym, Wójt Gminy Świdwin wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Szczecinie wezwało inwestora do uzupełnień w dniu 30.09.2019 r. Inwestor przedłożył uzupełnioną kartę informacyjną w dniu 17.10.2019 r.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Szczecinie w piśmie znak: SZ.RZŚ..1.499.2019.KK wyraziło opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w dniu 30.09.2019 r. wydał opinię sanitarną, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie w piśmie znak: WST-K.4220.232.2019.WS stwierdził o braku konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Na podstawie załączonych materiałów stwierdzono, że inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), tym samym przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany.

W związku z powyższym, stosownie do art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 ze zm.), dla planowanego przedsięwzięcia wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przy klasyfikacji przedsięwzięcia uwzględniono szczegółowe uwarunkowania znajdujące się 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 (Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 ze zm.).

Wśród uwarunkowań, o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko przesądziły:

1. Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, stacją transformatorową, trasami kablowymi, magazynem energii elektrycznej oraz drogami dojazdowymi. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie na części działek nr 55 obręb Przybysław, gmina Świdwin. Całkowita powierzchnia działek przeznaczonych pod projektowane przedsięwzięcie wynosi 4,5 ha, jednakże pod planowaną inwestycję przewidziane jest ok. 2,02 ha. Teren przeznaczony pod planowaną inwestycję stanowią grunty, zakwalifikowane w ewidencji jako grunty orne (RIVa – 4,26 ha; RIVb - 0,24 ha).
2. W ramach przedmiotowej inwestycji planowany jest montaż ogniw mono- lub polikrystalicznych, o mocy min 200 Wp każdy, w ilości ok. 5 000 szt. Panele fotowoltaiczne będą posiadały właściwości antyrefleksyjne, tzn. łagodzące lub całkowicie eliminujące ryzyko efektu olśnienia. Projektowane panele fotowoltaiczne zostaną mocowane za pomocą kotew wbijanych w ziemię na głębokość ok. 2,5 m, kąt nachylenia panelu do płaszczyzny wyniesie od 25° do 40°. Naziemna część konstrukcji mocowana będzie za pomocą śrub i uchwytyw. Konstrukcje wsporcze znajdować się będą w rzędach. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m. Projektowane panele fotowoltaiczne współpracować będą z inwerterami, tj. urządzeniami umożliwiającymi przetwarzanie napięcia stałego wytworzonego przez moduły fotowoltaiczne na napięcie zmienne. W celu przekazywania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową. Na obecnym etapie inwestor nie wskazał rodzaju transformatora planowanego do zastosowania. W związku z powyższym, w niniejszej opinii, w przypadku zastosowania transformatora olejowego, na inwestora nałożono obowiązek, aby w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska gruntowo - wodnego w przypadku awarii pod transformatorami olejowymi wykonał szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować minimum 110% zawartości oleju w transformatorze. Inwestycja obejmuje również budowę i montaż elementów służących do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej oraz elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem. Planowane przedsięwzięcie obejmować będzie także: budowę przyłącza energetycznego średniego napięcia na warunkach przyłączenia określonych przez operatora sieci dystrybucyjnej, budowę dróg wewnętrznych (technicznych) z kruszywa łamanego oraz placu manewrowego z kruszywa łamanego. Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony, poprzez istniejące drogi publiczne.

3. Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza, charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz z 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, 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, nie przewiduje się wystąpienia uciążliwości związanych z fazą budowy dla okolicznych mieszkańców. Podczas realizacji inwestycji będą wytwarzane ścieki socjalno-bytowe gromadzone w specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych 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 15, 16, 17 oraz 20. 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. W związku z powyższym, w celu minimalizacji ewentualnego negatywnego wpływu projektowanej inwestycji na środowisko gruntowo - wodne, na inwestora nałożono obowiązek, aby mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków, w tym detergentów.

4. 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. Oddziaływanie akustyczne na etapie eksploatacji inwestycji nie będzie się wiązać z przekroczeniem standardów akustycznej jakości środowiska. Źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem instalacji fotowoltaicznej, będą transformatory, jednak dzięki zastosowaniu obudowy, wielkość oddziaływania akustycznego wytworzonego w wyniku przepływu prądu w ww. urządzeniach 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.

5. 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 2018 r., tekst jednolity, poz. 1614, ze zm.), takich jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, obszary Natura 2000. Najbliżej usytuowanym względem planowanej inwestycji obszarem chronionym sieci Natura 2000, jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty pn. „Dorzecze Regi” (kod PLH320049), znajdujący się w odległości około 250 m od planowanej inwestycji. Zgodnie ze standardowym formularzem danych dla tego obszaru (data aktualizacji 02.2017 r.) przedmiotami ochrony jest 15 siedlisk przyrodniczych z załącznika I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

6. Z waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego (BKP, Szczecin, 2010 r.) wynika, iż 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, będące przedmiotem ochrony ww. obszaru Natura 2000. Ustalono również, iż w odległości około 650 m od przedmiotowych działek znajdują się siedliska przyrodnicze o kodzie 7140, tj. torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzeria - Caricetea nigrae*). Przywołane wyżej siedlisko nie będzie objęte zasięgiem projektowanych prac budowlanych, jak również na etapie użytkowania przedmiotowej inwestycji pozostanie 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.

7. Analizowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla ww. obszaru Natura 2000 i dla siedlisk przyrodniczych będących przedmiotem ochrony. Z przedstawionej do wniosku dokumentacji wynika również, że teren, na którym planuje się lokalizację inwestycji został przekształcony antropogenicznie. Z przedstawionej do wniosku dokumentacji wynika, że przedmiotowa działka jest gruntem użytkowanym rolniczo (prowadzone są zabiegi agrotechniczne), który uniemożliwia lokalizację siedlisk dogodnych do bytowania i rozrodu awifauny. Ponadto można uznać, iż działka inwestycyjna nie stanowi atrakcyjnego biotopu dla ornitofauny, jak również przedmiotowa działka pozbawiona jest obniżeń i zagłębień, w których dochodziłoby do okresowego stagnowania wód, tj. tworzenia się zbiorników astatycznych. W bliższym i dalszym sąsiedztwie analizowanej działki, występują tereny dogodniejsze (łąki, lasy oraz rzeka Rega) dla bytowania awifauny, gdzie otoczenie nie zostało poddane przekształceniom antropogenicznym, w związku z czym nie powstają czynniki stresogenne. Uwzględniając powyższe informacje, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną 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 i pełnione funkcje w środowisku. Jednakże, w celu minimalizacji ewentualnego negatywnego wpływu projektowanej inwestycji na migrację mniejszych zwierząt, nałożono na inwestora obowiązek posadowienia ogrodzenia z pozostawieniem 20 cm odstępu nad gruntem oraz zasłonięcie siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy wszelkich otworów w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otworów wentylacyjnych, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietopere.

8. 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, góorskimi, 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 ok. 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.

9. Z przedłożonych informacji wynika, że w granicach działki nr 55 obr. Przybysław, gmina Świdwin, gdzie projektowana jest analizowana farma fotowoltaiczna, planowane jest zlokalizowanie trzech inwestycji o identycznym charakterze. Łączna powierzchnia terenu pod planowane instalacje wyniosłaby około 8 ha, a łączna moc wszystkich instalacji - około 4 MW. Skumulowane oddziaływanie ww. przedsięwzięć związane jest z zajęciem znacznej powierzchni terenu i czasem budowy. Wszystkie instalacje będą budowane w takiej samej technologii, z minimalną ingerencją w środowisko gruntowe, tj. mocowane będą za pomocą kotew wbijanych w grunt o małej powierzchni przekroju. Inwestycje nie będą realizowane w tym samym okresie, przez co emisja ścieków, odpadów, hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza, spowodowanych użytkowaniem sprzętu i samochodów dostawczych, zostanie rozłożona w czasie, a tym samym nie wpłynie na ich kumulację.

10. Przedmiotowa inwestycja 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.

11. 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.

Przedłożone materiały dot. planowanego przedsięwzięcia oraz dane na temat elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, pozwoliły kompleksowo ocenić jego oddziaływanie na środowisko oraz formy ochrony przyrody. W związku z powyższym uwzględniając zakres planowanego przedsięwzięcia uznaje się, że nie wymaga ono przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W niniejszym rozstrzygnięciu, Wójt Gminy Świdwin uwzględnił:

- informacje określone w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia;
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie (sygn.: PS-N.ZNS-4070-27/2019) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (sygn.: WST-K.4220.232.2019.WS), w którym wyraził opinię, że dla przedmiotowej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie (sygn.: SZ.RZŚ.1.499.2018.KK) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska, orzeczono jak w sentencji.

Integralną częścią decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia jest charakterystyka przedsięwzięcia (załącznik nr 1).

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie, za pośrednictwem Wójta Gminy Świdwin w terminie 14 dni od jej doręczenia.

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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

WÓJT
mgr Kazimierz Lechocki

Załączniki.

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania wg oddzielnego wykazu
3. A/a

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie
Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie
- 2) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Szczecinie
- 3) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 205,00 zł

Sporządził: Grzegorz Korol

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, stacją transformatorową, trasami kablowymi, magazynem energii elektrycznej oraz drogami dojazdowymi. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie na części działki nr 55 obręb Przybysław, gmina Świdwin. Całkowita powierzchnia działek przeznaczonych pod projektowane przedsięwzięcie wynosi 4,5 ha, jednakże pod planowaną inwestycję przewidziane jest ok. 2,02 ha. Teren przeznaczony pod planowaną inwestycję stanowią grunty, zakwalifikowane w ewidencji jako grunty orne (RIVa – 4,26 ha; RIVb - 0,24 ha).

W ramach przedmiotowej inwestycji planowany jest montaż ogniw mono- lub polikrystalicznych, o mocy min 200 Wp każdy, w ilości ok. 5 000 szt. Panele fotowoltaiczne będą posiadały właściwości antyrefleksyjne, tzn. łagodzące lub całkowicie eliminujące ryzyko efektu olśnienia. Projektowane panele fotowoltaiczne zostaną mocowane za pomocą kotew wbijanych w ziemię na głębokość ok. 2,5 m, kąt nachylenia panelu do płaszczyzny wyniesie od 25° do 40°. Naziemna część konstrukcji mocowana będzie za pomocą śrub i uchwyty. Konstrukcje wsporcze znajdować się będą w rzędach. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m. Projektowane panele fotowoltaiczne współpracować będą z inwerterami, tj. urządzeniami umożliwiającymi przetwarzanie napięcia stałego wytworzonego przez moduły fotowoltaiczne na napięcie zmienne. W celu przekazywania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową. Na obecnym etapie inwestor nie wskazał rodzaju transformatora planowanego do zastosowania. W związku z powyższym, w niniejszej opinii, w przypadku zastosowania transformatora olejowego, na inwestora nałożono obowiązek, aby w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska gruntowo - wodnego w przypadku awarii pod transformatorami olejowymi wykonał szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować minimum 110% zawartości oleju w transformatorze. Inwestycja obejmuje również budowę i montaż elementów służących do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej oraz elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem. Planowane przedsięwzięcie obejmować będzie także: budowę przyłącza energetycznego średniego napięcia na warunkach przyłączenia określonych przez operatora sieci dystrybucyjnej, budowę dróg wewnętrznych (technicznych) z kruszywa łamanego oraz placu manewrowego z kruszywa łamanego. Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony, poprzez istniejące drogi publiczne.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza, charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz z 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, 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昼间, nie przewiduje się wystąpienia uciążliwości związanych z fazą budowy dla okolicznych mieszkańców. Podczas realizacji inwestycji będą wytwarzane ścieki socjalno-bytowe gromadzone w specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych 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 15, 16, 17 oraz 20. 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. W związku z powyższym, w celu minimalizacji ewentualnego negatywnego wpływu projektowanej inwestycji na środowisko gruntowo - wodne, na inwestora nałożono obowiązek, aby mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków, w tym detergentów.

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. Oddziaływanie akustyczne na etapie eksploatacji inwestycji nie będzie się wiązać z przekroczeniem standardów akustycznej jakości środowiska. Źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem instalacji fotowoltaicznej, będą transformatory, jednak dzięki zastosowaniu obudowy, wielkość oddziaływania akustycznego wytworzonego w wyniku przepływu prądu w ww. urządzeniach 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.

WÓJT
mgr Kazimierz Lechocki