

OŚ.6220.8.2022.AS

DECYZJA

Na podstawie 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 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022, poz. 1029 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2011 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pana Marcina Cichowicza, działającego w imieniu AGRO FARMS Sp. z o.o. ul. Łąkowa 2, 86-014 Sicienko

stwierdzam

- I. brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce nr 36, obręb Wielki Łęck, gmina Płońska, pow. Działdowski, woj. warmińsko – mazurskie”
- II. ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji oraz część graficzną zawartą w załączniku nr 2 jako integralną część.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 21.12.2022 r (data wpływu 23.12.2022 r.) Pan Marcin Cichowicz - pełnomocnik AGRO FARMS Sp. z o.o. z siedzibą ul. Łąkowa 2, 86-014 Sicienko, zwrócił się do Wójta Gminy Płońska o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce nr 36, obręb Wielki Łęck, gmina Płońska, pow. Działdowski, woj. warmińsko – mazurskie”. Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę sytuacyjno – wysokościową obejmującą teren realizacji inwestycji. Strony postępowania zostały powiadomione o wszczęciu postępowania. obwieszczeniem z dnia 02.01.2023r. w formie zawiadomienia.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust.1 pkt. 54 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r., w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), może wymagać sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wyżej wymienionego przedsięwzięcia zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 jest Wójt. Stosownie do art. 63 oraz art. 64 ust. 1 ww. ustawy przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania decyzji zasięga opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska,

Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu.

Działając na podstawie art. 64 ust.1 pkt. 1, 2 i 4 ww. ustawy Wójt Gminy Płońnica wystąpił w dniu 03.01.2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Działdowie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Toruniu o opinię w przedmiocie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem znak: WOŚ.4220.4.2023.BG z dnia 18.01.2023r. stwierdziła brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Działdowie opinią sanitarną znak: ZNS.9022.2.1.2023 z dnia 11.01.2023 r. opowiedział się za brakiem potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu pismem z dnia 13.01.2023r. znak: GD.ZZŚ.5.4901.2023.WL stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2022 poz. 2000). strony postępowania administracyjnego zostały poinformowane obwieszczeniem z dnia 09.02.2023r. o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy przed wydaniem decyzji w terminie czternastu dni od dnia otrzymania. W wyznaczonym ustawowo terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działki nr 36 położonej w obrębie Wielki Łęck, gmina Płońnica, powiat działdowski, województwo warmińsko – mazurskie. Całkowita powierzchnia terenu działki inwestycyjnej wynosi 2,8124 ha. Pod realizację planowanego przedsięwzięcia przeznaczona zostanie cała powierzchnia ww. działki. Teren przeznaczony pod realizację przedmiotowej inwestycji jest niezabudowany, użytkowany rolniczo i graniczy z innymi gruntami rolnymi. W ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne klasy RIVa, RIVb, RV, ŁIV. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 300 m od terenu planowanej inwestycji w kierunku północnym. W ramach inwestycji nie jest przewidziana wycinka drzew i krzewów. W związku z intensywną produkcją rolną na działkach brak jest chronionych gatunków roślin.

Dopuszcza się budowę planowanej instalacji w podziale na etapy, jak również realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego. W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na działkach inwestycyjnych,
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych,
- montaż bateryjnych magazynów energii,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

W ramach przedsięwzięcia planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze utwardzonym (utwardzenie ziemne i/lub kruszywem), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych. Planuje się też wykonanie placów manewrowych. Następnie na wybranym obszarze działki zostaną rozmieszczone na specjalnych

konstrukcjach wsporczych stoły montażowe, do których zostaną przytwierdzone panele fotowoltaiczne. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Według planu zostanie wykonana farma fotowoltaiczna o mocy do 3 MW, dla której planuje się montaż następujących elementów:

- a) panele fotowoltaiczne monokrystaliczne lub polikrystaliczne w liczbie do 15 000 sztuk – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1MW). Moc jednego panelu będzie w o mocy 200-1500 Wp. Wysokość całkowita instalacji wyniesie do 5m ;
- b) wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne (tzw. stoły montażowe);
- c) inwertery (do 150 szt.) montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych, pod panelami;
- d) okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi;
- e) okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami a stacjami transformatorowymi; zostanie ono wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi;
- f) prefabrykowane stacje transformatorowe SN/nn (do 3 szt.), wyposażone w transformator żywiczny lub olejowy;
- g) bateryjne magazyny energii (do 3 szt.), wykonane w technologii baterii litowo-jonowych o mocy do 1 MW każdy.

Stacje transformatorowe zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Wysokość każdej stacji nie przekroczy 4 m. Magazyny energii będą występować w formie zabudowy kontenerowej. Powierzchnia każdego magazynu baterijnego oraz stacji trafo będzie wynosić max. 50 m². Zadaniem magazynów energii będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii. Dodatkowymi elementami farmy będą elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe). Cała instalacja będzie miała charakter bezobsługowy.

Lokalizacja wjazdu i wyjazdu: dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywał się będzie poprzez drogę lokalną, a następnie poprzez krótki odcinek drogi wewnętrznej. Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

Podczas budowy elementy składowe instalacji zostaną dostarczone samochodami dostawczymi na miejsce montażu w postaci gotowych elementów przygotowanych do montażu i prefabrykatów, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz zmniejszenie ilości produkowanych odpadów. Prace ziemne prowadzone będą przy wykorzystaniu sprzętu, który wraz z środkami transportu, przyczyni się do powstania okresowego zjawiska pylenia oraz emisji substancji pyłowo-gazowych, pochodzących głównie ze spalania paliw, a także emisji hałasu. W celu ograniczenia emisji, wykorzystywane będą maszyny i urządzenia sprawne technicznie.

Na etapie budowy prace budowlane oraz transport materiałów budowlanych stwarzające ryzyko przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, w godzinach 6.00-22.00. Przewiduje się również powstawanie niewielkich ilości ścieków sanitarnych, które będą gromadzone w przenośnych kontenerach sanitarnych, a następnie wywożone z terenu inwestycji przez wyspecjalizowane jednostki.

Etap budowy inwestycji wiąże się także z powstawaniem odpadów. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych. Wszystkie odpady zostaną przekazane specjalistycznej firmie posiadającej odpowiednie uprawnienia w zakresie prowadzenia działalności odzysku, zbierania, unieszkodliwiania i transportu ww. odpadów. Podczas budowy przewiduje się powstawanie niewielkich ilości ścieków sanitarnych, które będą gromadzone w przenośnych kontenerach sanitarnych, a następnie wywożone z terenu inwestycji przez wyspecjalizowane jednostki.

Na etapie budowy emisja zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska będzie krótkotrwała. Nie będzie stanowić zagrożenia oraz uciążliwości dla lokalnej społeczności.

Zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie głównie z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu. W ramach zaplecza socjalnego przewiduje się ustawienie na terenie objętym inwestycją kontenerów sanitarnych, które będą opróżniane w zależności od potrzeb przez podmiot uprawniony. W celu zminimalizowania możliwości wycieku substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna) z wykorzystywanych w trakcie budowy maszyn i urządzeń podejmowane będą działania zmierzające do zapewnienia ich należytego stanu technicznego. W czasie prowadzenia prac budowlanych nie przewiduje się zmiany stosunków wodnych na terenie inwestycji, a wszelka działalność na obszarze planowanej inwestycji będzie prowadzona w sposób uniemożliwiający ewentualne zanieczyszczenie wód powierzchniowych. Zaplecze budowy i miejsce składowania odpadów będą znajdować się z dala od cieków, a także będą zaopatrzone w sorbenty, mające na celu ograniczenie zanieczyszczenia gruntu i wód powierzchniowych poprzez oleje oraz paliwa. Ewentualne naprawy sprzętu mechanicznego prowadzone będą w miejscach do tego przystosowanych.

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane selektywnie w kontenerach w miejscach do tego wyznaczonych. Ze względu na fakt, iż cały system składa się z gotowych, dopasowanych, prefabrykowanych elementów ilość odpadów powstających w trakcie montażu będzie minimalna. Wszystkie odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i opadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych i gruntu.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będzie występowała emisja pyłów, gazów i innych zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Emisja hałasu do środowiska na etapie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia związana będzie z pracą falowników, stacji transformatorowej oraz z ruchem środków transportu wykorzystywanymi niecyklicznie do prowadzenia prac konserwacyjnych. Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w systemy chłodzenia. Dodatkowe wentylatory byłyby głównym generatorem hałasu z instalacji. Emisja hałasu do środowiska na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie będzie stanowić zagrożenia oraz uciążliwości dla lokalnej społeczności.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie związana z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz powstawaniem ścieków. Podczas funkcjonowania instalacji nie będą powstawać również ścieki technologiczne. Farma fotowoltaiczna jest inwestycją bezobsługową. Inwestor nie przewiduje więc budowy obiektów dla personelu – pomieszczeń służbowych, parkingów, infrastruktury wodociągowo-kanalizacyjnej itp. Podczas funkcjonowania instalacji nie będą powstawać również ścieki technologiczne. Wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby. Można je zaliczyć do wód czystych, nieskażonych

substancjami ropopochodnymi czy też innymi zanieczyszczeniami.

Panele fotowoltaiczne w razie potrzeby będą myte wodą, która zostanie dostarczona na teren inwestycji za pomocą specjalnych beczkowsów. Woda z mycia paneli będzie odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Rozważa się również czyszczenie paneli fotowoltaicznych za pomocą zastosowania technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach. Sposób suchy polega na użyciu szczotek montowanych na przewodnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli.

Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie będą powstawały odpady. Niewielkie ilości odpadów mogą powstawać podczas prac konserwacyjnych elektrowni fotowoltaicznej. Odpady te nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowaniem odpadów. Farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie wpłynie na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, tym samym nie stworzy zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych na etapie eksploatacji inwestycji. Ponadto przedsięwzięcie związane będzie z wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych – z energii słońca, dzięki czemu przyczyni się do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł energii.

Podczas realizacji inwestycji oraz jej eksploatacji planuje się szereg działań minimalizujących negatywny wpływ na faunę. Rozpoczęcie prac ziemnych nastąpi poza sezonem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji. Wykopy będą wykonywane w okresach suchych, aby nie dopuścić do tworzenia się zastoisk. Brzegi wykopów będą wyprofilowane w taki sposób, aby umożliwić wydostanie się z nich małym zwierzętom (np. płazom). Wykopy będą zabezpieczane w porze nocnej i w dni nieprzewodzenia prac, aby zwierzęta nie mogły się do nich przedostać. Codziennie przed rozpoczęciem prac oraz przed zasypaniem wykopów zostaną one sprawdzone czy nie przedostały się do nich drobne zwierzęta, a w sytuacji, gdyby jakieś zwierzę zostało w nim uwięzione wówczas będą one wyjęte i wypuszczone poza terenem inwestycji. Aby umożliwić ucieczkę zwierzętom przebywającym na terenie eksploatowanej farmy koszenie odbywać się będzie od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej. Ponadto koszenie odbywać się będzie w dni suche i słoneczne, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona. W trakcie funkcjonowania projektowana elektrownia nie będzie wymagała zużycia surowców. Zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie 3 MWh rocznie na 1MW mocy elektrowni.

Oddziaływanie fazy likwidacji inwestycji na poszczególne komponenty środowiska będzie bardzo podobne do etapu realizacji. Prace prowadzone podczas likwidacji farmy fotowoltaicznej będą powodowały okresowe pogorszenie jakości powietrza w wyniku emisji substancji zanieczyszczających z procesu spalania paliw w silnikach samochodów i innych pojazdów oraz wzrostem poziomu hałasu. Ponadto, podczas prac ziemnych i transportu rozebranych paneli, może wystąpić zjawisko pylenia. Na etapie likwidacji farmy fotowoltaicznej przewiduje się powstanie podobnych rodzajów odpadów, jak na etapie budowy. Wszystkie powstałe odpady trafią do specjalistycznej firmy posiadającej odpowiednie pozwolenia na prowadzenie działalności związanej

z gospodarką odpadami. Teren likwidowanej inwestycji zostanie zrekultywowany i przywrócony do stanu użytkowania rolniczego.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na: obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich lub leśnych, obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łęgowych i ujściach rzek, obszarach przylegających do jezior, obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach o dużej gęstości zaludnienia, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r. poz. 1911).

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w regionie wodnym Dolnej Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych PLRW200018286574 (Dopływ z Miłostajek). Dla ww. JCWP stan określono jako dobry (stan ekologiczny co najmniej dobry i stan chemiczny dobry), JCWP nie jest monitorowana oraz określona jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Część wymienionych JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018r. poz. 1614). Przedsięwzięcie znajduje się w Otulinie Welskiego Parku Krajobrazowego.

Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200039, której stan chemiczny określono jako dobry, ilościowo określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Celem środowiskowym dla JCWPd jest utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, nie znajduje się na obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, i na obszarach wodno – błotnych. Inwestycja położona jest poza terenami obszarów szczególnie zagrożonych powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 roku – Prawo Wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2233 ze zm.).

Uwzględniając charakter skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. poz. 1911 i 1958).

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży, obszarami morskimi oraz obszarami góorskimi i leśnymi. Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami chronionymi zbiorników wód śródlądowych. Nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedlisk łęgowych oraz przy ujściu rzek. Teren inwestycji nie leży w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w granicach otuliny Welskiego Parku Krajobrazowego oraz Obszaru Chronionego Krajobrazu Górnej Wkry, na terenie którego

obowiązują przepisy Uchwały Nr XIX/342/20 Sejmiku Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 29 września 2020r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Górnej Wkry (Dz. Urz. Woj. Warm-Maz z 2020r. poz. 4212), w tym m.in. zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy o oś (§5 ust. 1 pkt 2 uchwały), do których zalicza się planowane przedsięwzięcie. Jednak zgodnie z § 5 ust. 3 pkt 2 ww. uchwały powyższy zakaz nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego lub ze studiów ochrony przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy z dnia 20 lipca 2017 roku – Prawo Wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2233 ze zm.). Zgodnie z art. 549 ustawy Prawo Wodne studia ochrony przeciwpowodziowej dla poszczególnych rzek zachowują ważność do czasu przekazania organom określonym w art. 171 ust. 4 pkt 7-9 Prawo Wodne map zagrożenia powodziowego i map ryzyka powodziowego dla tych rzek.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098, z późn. zm.). Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Doliny Wkry i Mławki PLB140008, który położony jest w odległości ok. 1 km planowanego przedsięwzięcia. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz naruszenia spójności sieci Natura 2000. Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest poza granicami korytarzy ekologicznych. Jest to obszar pola uprawnego, stosunkowo mało atrakcyjny dla zwierząt. Ponadto ogrodzenie terenu inwestycji zostanie wykonane bez podmurówki, a pomiędzy jego dolną podstawą a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń umożliwiającą przemieszczanie się po działce drobnych zwierząt. Przewiduje się, że przedsięwzięcie nie będzie stanowiło istotnej bariery w migracji zwierząt.

W sąsiedztwie planowanej inwestycji nie występują przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby prowadzić do kumulowania się z oddziaływaniami planowanego przedsięwzięcia. Oddziaływanie inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej zamyka się w granicach terenu objętego wnioskiem. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości.

Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Po analizie danych zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględnieniu kryteriów selekcji 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, na podstawie których dokonano analizy przewidywanych oddziaływań przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska, będące w zasięgu jego oddziaływania, stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Płońnica w terminie 14 dni od dnia jej

otrzymania.

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.

Załączniki:

Nr 1. Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce nr 36, obręb Wielki Łęck, gmina Płońnica, pow. Działdowski, woj. warmińsko – mazurskie.”

Nr 2. Załącznik graficzny.

Otrzymują:

1. AGRO FARMS Sp. z o.o.

ul. Łąkowa 2, 86-014 Sicienko

Adres do korespondencji: ul. Grunwaldzka 2/3, 85-236 Bydgoszcz

2. strony postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 Kpa

3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie

2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Działdowie

3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Toruniu

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt. 1a,

część I pkt. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r.

o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022, poz. 2142 ze zm.)

pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł.

WÓJT GMINY PŁOŃNICA

/-/ Krzysztof Groblewski

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na realizacji inwestycji pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce nr 36, obręb Wielki Łęck, gmina Płońska, pow. Działdowski, woj. warmińsko – mazurskie.”. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie realizowane w etapach. W skład instalacji wchodzić będą następujące elementy:

- Panele fotowoltaiczne.
- Inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami.
- Okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych.
- Okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
- Prefabrykowane stacje transformatorowe. Budynki stacji to prefabrykaty betonowe o kolorystyce neutralnej. W każdym budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacje zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do każdej stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Wysokość każdej stacji nie przekroczy 4 m, a powierzchnia każdej stacji będzie wynosić max. do 50 m².
- Bateryjne magazyny energii. Magazyny będą wykonane w technologii baterii litowo- jonowych o mocy do 1 MW każdy. Magazyny energii będą występować w formie zabudowy kontenerowej. Powierzchnia każdego magazynu baterijnego będzie wynosić max. 50 m². Ich zadaniem będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii.
- Dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Rodzaj i parametry ogniw i urządzeń:

- Monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Moc panelu – od 200 do 1500 Wp.
- Liczba paneli: do 15 000 – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW).
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m.

Wnioskodawca rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie go do linii średniego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ.

Stacje transformatorowe zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie

betonu. Wysokość każdej stacji nie przekroczy 4 m. Magazyny energii będą występować w formie zabudowy kontenerowej. Powierzchnia każdego magazynu bateryjnego oraz stacji trafo będzie wynosić max. 50 m². Zadaniem magazynów energii będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii. Dodatkowymi elementami farmy będą elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe). Cała instalacja będzie miała charakter bezobsługowy. Parametry stacji będą spełniać wymogi prawne oraz posiadać wymagane przepisami atesty.

Teren inwestycji zostanie ogrodzony, przy czym wykonane zostanie ogrodzenie bez podmurówki, które nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń o wysokości ok. 10 cm, umożliwiająca swobodną migrację drobnych zwierząt oraz wykorzystanie terenu inwestycji jako obszaru żerowania, bytowania oraz rozrodu.

Na etapie realizacji Wnioskodawca planuje zastosowanie rozwiązań dla zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego przed zanieczyszczeniem. Zaplecze budowy będzie monitorowane pod kątem wycieku płynów eksploatacyjnych do gruntu. Materiały montażowe będą opakowane fabrycznie do czasu ich montażu. Na placu budowy postawiony będzie kontener na odpady budowlane i opakowania. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża. Odpady będą gromadzone i magazynowane zgodnie z ustawą o odpadach. Wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów. Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej nie będzie źródłem emisji ścieków technologicznych ani bytowych. Wody opadowe z paneli słonecznych oraz z terenów utwardzonych odprowadzane będą do gruntu poprzez spływ powierzchniowy. W przypadku spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie dokonuje się czyszczenia powierzchni modułów za pomocą myjek, myjek teleskopowych i wody. Czyszczenie paneli będzie odbywało się specjalistycznym sprzętem, który nie wymaga dostępu do wody bieżącej. W związku z brakiem konieczności używania detergentów nie jest wymagane odprowadzenie wody do specjalistycznych zbiorników.

Elektrownie słoneczne nie stanowią zagrożenia dla zwierząt i ptaków. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. Realizacja elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar porośnięty będzie niską roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.

Na terenie przeznaczonym pod planowaną inwestycję nie są zlokalizowane żadne zabudowania, w związku z czym w ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się prac rozbiórkowych.

WÓJT GMINY PŁOŚNICA

/-/ Krzysztof Groblewski

WÓJT GMINY PŁOŚNICA

Załącznik nr 2 do Decyzji nr OŚ.6220.8.2022.AS
z dnia 03.03.2023 r o środowiskowych uwarunkowaniach.
Załącznik graficzny

WÓJT GMINY PŁOŚNICA

/-/ Krzysztof Groblewski

