

Wiżajny, dnia 23 września 2022 r.

WÓJT GMINY WIŻAJNY
PRG.6220.3.2022

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 i art. 85 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.), a także § 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 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy PVE 266 Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1c, 85-065 Bydgoszcz, z dnia 26 lipca 2022 r. [data wpływu: 1 sierpnia 2022 r.],

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą: **„Budowa do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 9 w obrębie Dziadówek w gminie Wiżajny”**.

UZASADNIENIE

W dniu 26 lipca 2022 r. [data wpływu: 1 sierpnia 2022 r.] firma PVE 266 Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1c, 85-065 Bydgoszcz, wystąpiła do Wójta Gminy Wiżajny z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację ww. przedsięwzięcia. We wniosku oraz karcie informacyjnej wraz z załącznikami graficznymi zostały zawarte informacje charakteryzujące przedsięwzięcie.

Karta informacyjna wniosku zamieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Samorządu Gminy Wiżajny.

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 ze zm.), planowana inwestycja kwalifikuje się jako mogąca potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko:

- 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 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.

Przedmiotowy teren nie jest objęty miejscowy planem zagospodarowania przestrzennego.

W niniejszej sprawie ustalono, że liczba stron postępowania przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, zastosowano przepis art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego o zawiadamianiu stron o czynnościach organu poprzez publiczne obwieszczenie.

Wobec powyższego w dniu 12 sierpnia 2022 r. strony zostały powiadomione o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanej inwestycji poprzez obwieszczenie o zasięgu lokalnym.

W związku z prowadzonym postępowaniem, Wójt Gminy Wiżajny wystąpił do organów uzgadniających, tj.: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku Wydziału Spraw Terenowych I w Suwałkach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Suwałkach oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko oraz na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia przez nie celów środowiskowych.

Regionalna Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku, Wydział Spraw Terenowych I w Suwałkach, postanowieniem znak WSTI.4220.105.2022.JW z dnia 25.08.2022 r. wyraziła opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 9 w obrębie Działówek, w gminie Wiżajny, nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowa Powiatowa Inspektor Sanitarna w Suwałkach w opinii nr 83.O.NZ.2022 z dnia 24.08.2022 r. [data wpływu: 26.08.2022 r.] znak NZ.7040.53.2022, zajęła stanowisko o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko pod kątem potencjalnego niekorzystnego oddziaływania ze względów higienicznych i zdrowotnych, dla przedsięwzięcia polegającego na budowie do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 9 w obrębie Działówek, w gminie Wiżajny.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie, pismem znak BI.ZZŚ.1.4360.284.2022.BG z dnia 23.08.2022 r. [data wpływu: 24.08.2022 r.], nie stwierdziła potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania zamierzonego przedsięwzięcia na środowisko w zakresie wpływu na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

W toku postępowania przeprowadzono analizę wniosku oraz załączonych dokumentów w wyniku której ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie dotyczy budowy do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 9 w obrębie Działówek, w gminie Wiżajny. Całkowita powierzchnia działki wynosi 3,7281 ha, natomiast powierzchnia inwestycyjna wyniesie do około 2,0 ha – wyłączone zostaną pastwiska, nieużytki i fragmenty zakrzewione oraz zadrzewione. Teren inwestycji stanowią grunty rolne niezabudowane. Nieruchomości znajdujące się w sąsiedztwie również użytkowane są rolniczo. Najbliższy budynek mieszkalny w zabudowie zagrodowej znajduje się w kierunku południowym, w odległości około 260 m od granicy inwestycji. Podczas realizacji inwestycji, dopuszcza się jej etapowanie (maksymalnie do

4 etapów). Każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc zrealizowanych części nie przekroczy 4 MW.

Farmy fotowoltaiczne stanowiąc będą panele fotowoltaiczne, drogi wewnętrzne, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, przyłącza elektroenergetyczne, stacje transformatorowe, magazyny energii, inwertery oraz inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe). Panele zamocowane będą na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów. Całkowita wysokość stelaża wyniesie do 5 m. Obszar pod panelami oraz między rzędami paneli stanowiąc będzie łąkę – powierzchnię biologicznie czynną. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie około 15–20 cm odstępu umożliwiającego migrację drobnych zwierząt.

Inwestycja nie spowoduje fragmentacji lub zniszczenia siedlisk cennych przyrodniczo. Na etapie realizacji przedsięwzięcia wszelkie prace budowlane, które będą prowadzone w obrysie drzew zostaną wykonane ręcznie. Wszystkie zaplecza budowy, składy itp. będą lokalizowane w oddaleniu od drzew, krzewów i zbiorników wodnych. Podczas budowy farm fotowoltaicznych zabezpieczone zostaną wszelkie wykopy, tak by nie było możliwości uwięzienia w nich niewielkich zwierząt. Realizacja inwestycji sprawi, iż znacząco zmniejszy się ruch – w trakcie eksploatacji ograniczony będzie do ewentualnego serwisu i pokosów traw, które odbywały się będą nie częściej niż 2–3 razy do roku. W ramach ochrony różnorodności biologicznej planuje się obsiać teren inwestycji rodzimymi gatunkami traw, tak by nie zwiększać areału występowania gatunków obcych, inwazyjnych lub pozostawić go do naturalnej sukcesji. Nie przewiduje się stosowania herbicydów ani żadnych innych środków ochrony roślin. Ponadto planuje się także położenie podziemnych linii elektroenergetycznych. Rozpoczęcie prac ziemnych nastąpi poza sezonem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt lub po sprawdzeniu terenu przez ornitologa maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu i wykluczeniu aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji. Elektrownie słoneczne nie stanowią zagrożenia dla zwierząt, w tym dla 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.

Elektrownie fotowoltaiczne są instalacją pracującą w sposób praktycznie bezemisyjny. Faza budowy będzie wiązała się z wprowadzeniem do środowiska substancji charakterystycznych dla procesu spalania oleju napędowego w silnikach pojazdów i maszyn technologicznych (dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla) oraz pyłu. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny. Eksploatacja inwestycji wiąże się z nieznacznymi emisjami do powietrza. Okresowy transport nie wpłynie na pogorszenie istniejącego stanu aerosanitarne.

Na etapie budowy wystąpi krótkotrwały wzrost emisji hałasu na skutek transportu samochodów ciężarowych przewożących elementy konstrukcyjne oraz pracy maszyn budowlanych. Potencjalne uciążliwości w tym zakresie można zminimalizować dzięki zastosowaniu poniższych rozwiązań:

- wykonawca prac budowlanych winien wprowadzić najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,
- prace odbywać się będą wyłącznie w ciągu dnia między godziną 6:00 a 22:00,
- wykorzystywane maszyny i urządzenia powinny być sprawne i spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz.U. Nr 263 poz. 2202 ze zm.),
- przygotować informację do okolicznych użytkowników terenu o planowanych pracach budowlanych i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzeniem.

Podczas eksploatacji źródłem hałasu będą stacje transformatorowe, magazyny energii i inwertery. Transformatory zabudowane będą w kontenerowej stacji, której jednym z zadań jest wygłuszenie emitowanego hałasu. Także pole elektromagnetyczne, którego źródłem są linie kablowe niskiego i średniego napięcia, inwertery oraz transformatory nN/SN nie będą przekraczały dopuszczalnych wartości. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego. Prace konserwatorskie odbywać się będą za dnia, co zredukuje potencjalne niedogodności, z uwagi na fakt, iż poziom tła akustycznego jest wówczas znacznie wyższy.

Realizacja farmy nie przekroczy dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Poziomy ciśnienia akustycznego nie przekroczą najbardziej restrykcyjnej wartości normatywnej dla pory nocnej (45 dB) w odległości 260 m od planowanego przedsięwzięcia.

Na etapie likwidacji inwestycji emisja hałasu do środowiska będzie wynikała przede wszystkim z pracy maszyn technologicznych, a także z ruchu środków transportu – pojazdów ciężkich. Poziomy mocy w odniesieniu do pojazdów ciężkich nie przekroczą chwilowego poziomu 111 dB – ograniczonego jedynie do fazy startu i hamowania.

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia pod kątem wymagań zawartych 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 przedłożonych dokumentów ustalono, iż planowane zamierzenie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, obszarów o płytkim zleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane będzie także poza strefami ochronnymi ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami przyległymi do jezior. Teren inwestycji znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 2233 ze zm.).

Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w obszarze dorzecza Niemna. Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna (Dz.U. z 2016 r. poz. 1915), teren inwestycji położony jest w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Czarna Hańcza do dopływu z jeziora Hańcza” o kodzie RW8000186413 wyznaczonej jako naturalna część wód o złym stanie, zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ekologicznego. Dla JCWP „Czarna Hańcza do dopływu z jeziora Hańcza” wprowadzono odstępstwo, na podstawie którego przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego. Jak podano w uzasadnieniu derogacji z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu, brak jest możliwości

zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego, w tym przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po dwóch latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

Ponadto teren przedsięwzięcia położony jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW800022. Stan ilościowy i chemiczny JCWPd został oceniony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWPd o kodzie PLGW800022 jest utrzymanie obecnego stanu ilościowego i chemicznego wód poprzez zapobieganie dopływowi zanieczyszczeń, zapewnienie równowagi pomiędzy poborem i zasilaniem wód podziemnych, wdrożenie działań dla ochrony wód podziemnych.

Jak podano w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, na etapie realizacji inwestycji zapobieganie zanieczyszczeniu środowiska wodno-gruntowego będzie związane z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogłyby powodować zanieczyszczenie gruntu oraz wód. Wykorzystywane przy budowie maszyny i urządzenia będą w dobrym stanie technicznym, co zminimalizuje możliwość wycieku substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna). Tankowanie pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji. Przy zachowaniu należytej ostrożności dopuszcza się możliwość tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy jedynie w wyznaczonych miejscach. Ponadto zaplecze budowy zostanie wyposażone w sorbent pochłaniający substancje ropopochodne. Woda na cele socjalne i porządkowe będzie dowożona na teren inwestycji w beczkowozach. W przypadku zapewnienia wody pitnej na teren budowy zostanie sprowadzona odpowiednia ilość wody butelkowanej. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać ze specjalnie do tego przetransportowanych kontenerów sanitarnych. Ścieki powstałe podczas budowy będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego bezodpływowego zbiornika, a następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Na żadnym z etapów funkcjonowania farmy fotowoltaicznej nie będą powstawały ścieki technologiczne. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w miejscach do tego wyznaczonych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, wyposażony on będzie w szczelną misę olejową mogącą pomieścić 100% ilości oleju znajdującej się w transformatorze. W tej pojemności uwzględnia się całkowity wyciek oleju oraz płyny z akcji gaśniczej. Ponadto transformator podlegał będzie okresowym przeglądom celem wykrycia ewentualnych usterek i nieszczelności. Transformator umieszczony będzie w kontenerze, który dodatkowo zabezpieczy środowisko gruntowo-wodne.

Na etapie projektowania nie jest znany Inwestorowi poziom zalegania wód gruntowych na terenie inwestycji. Ze względu na brak głębokich fundamentów, nie przewiduje się napływu wód gruntowych do wykopów pod planowane linie kablowe. Inwestor deklaruje jednak, że w razie konieczności zostaną przeprowadzone badania geologiczne gruntu określające jego nośność oraz poziom zwierciadła wód gruntowych.

Elektrownia słoneczna to instalacja bezobsługowa, niewymagająca zasilania w wodę. Czyszczenie paneli odbywać się będzie na sucho bądź przy użyciu specjalnych szcztot i czystej wody pod ciśnieniem bez użycia substancji czyszczących. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych będzie dostarczana na teren inwestycji w przeznaczonych do tego

beczkowozach. Funkcjonowanie farm nie jest związane z powstawaniem odpadów komunalnych. Odpady wytworzone w związku z konserwacją farmy fotowoltaicznej, będą składowane w sposób selektywny w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych – zgodnie z wymogami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 699 ze zm.). Odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli nie będzie to możliwe, zostaną przekazane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ww. ustawą. Funkcjonowanie farm nie jest związane z koniecznością bytowania pracowników, co eliminuje możliwość powstawania odpadów komunalnych. Wody opadowe i roztopowe będą powierzchniowo spływały do gruntu. Faza likwidacji będzie polegała na rozmontowaniu poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej. Oddziaływanie na środowisko w fazie likwidacji będzie zbliżone do oddziaływań z fazy budowy instalacji.

Masy ziemne zostaną wykorzystane na obszarze przedsięwzięcia m.in. do zasypania kabli elektroenergetycznych. Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu na działce inwestycyjnej. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone, podobnie jak warstwa próchnicza i w całości wykorzystane na terenie inwestycyjnym. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, mając na uwadze specyfikę instalacji fotowoltaicznych, skalę i lokalizację omawianego przedsięwzięcia uznano, iż realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na realizację celów środowiskowych określonych dla ww. jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych.

Ustosunkowując się do zapisów zawartych w art. 63 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 (t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) ustalono, co następuje:

- realizacja inwestycji nie doprowadzi do kumulowania oddziaływań z innymi przedsięwzięciami;
- przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii – przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r. poz. 138).

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych, w odniesieniu do zapisów zawartych w art. 63 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, uwzględniając rodzaj, charakter przedsięwzięcia, jego lokalizację w istniejącej zabudowie oraz planowane działania ograniczające negatywny wpływ na środowisko, stwierdzono że planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim

zaleganiu wód podziemnych, górskie i leśne, wybrzeży, obszary, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska, obszary mające znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, a także obszary objęte ochroną, w tym w strefie ochronnej ujęcia wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych lub przylegające do jezior. Wymienione obszary nie występują w rejonie przedsięwzięcia.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu „Pojezierze Północnej Suwalszczyzny”, dla którego obowiązuje Uchwała Sejmiku Województwa Podlaskiego Nr XII/88/15 z dnia 22 czerwca 2015 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu „Pojezierze Północnej Suwalszczyzny” (Dz. Urz. Województwa Podlaskiego z dnia 26 czerwca 2015 r. poz. 2116, ze zm. z 2018 r. poz. 2906, ze zm. z 2020 r. poz. 2246). Realizacja inwestycji nie narusza zakazów zawartych w ww. uchwale. Teren przedmiotowego przedsięwzięcia znajduje się również w granicach otuliny Suwalskiego Parku Krajobrazowego – w odległości ok. 1,93 km od Suwalskiego Parku Krajobrazowego. Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami Natura 2000. Najbliżej terenu inwestycji w odległości ok. 1,92 km położony jest specjalny obszar ochrony siedlisk „Ostoja Suwalska”. Dalej, w odległości ok. 4,95 km, położony jest specjalny obszar ochrony siedlisk Natura 2000 „Puszcza Romincka”, w odległości ok. 6,99 km – „Torfowiska Gór Sudawskich”, w odległości ok. 7,16 km – „Dolina Szeszupy”, a w odległości ok. 7,39 km – „Jeleniewo”. Mając na względzie działania minimalizujące negatywny wpływ przedsięwzięcia na środowisko, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze. Przez teren inwestycji nie przebiegają korytarze ekologiczne.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 3 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, przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania przedsięwzięcia, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość oraz odwracalność i ustalono, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości i nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny. Wnioskowane przedsięwzięcie nie będzie powodować kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami. W wyniku eksploatacji przedsięwzięcia nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej czy też awarii przemysłowej. Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będzie miało zasięg lokalny – brak transgranicznego oddziaływania.

Gęstość zaludnienia na terenie gminy Wiżajny wynosi 20,40 os./km².

Stosownie do dyspozycji art. 10 § 1 oraz art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się co do zebranych materiałów przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia. Stosowne obwieszczenie umieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Wiżajny, w Biuletynie Informacji Publicznej Samorządu Gminy Wiżajny oraz wysłano do sołtysa sołectwa Antosin. Żadna ze stron postępowania nie skorzystała z przysługującego jej prawa.

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę rodzaj i skalę oraz uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko uznano, iż odstępienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest uzasadnione.

W związku z powyższym postanowiono orzec jak w sentencji.

Dane o niniejszej decyzji zostaną włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach za pośrednictwem Wójta Gminy Wizajny w terminie **14 dni** od daty doręczenia.
2. Zgodnie z art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego 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 tutejszemu organowi 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.
3. Niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 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, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie **6 lat** od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie **10 lat** od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu **6 lat** od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 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, jeżeli było wydane. O zajęcie przez organ stanowiska można wystąpić po upływie **5 lat** od dnia, kiedy decyzja stała się ostateczna.

Wójt
Stanisław Jacek Pietrukiewicz

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości **205,00 zł**

Podstawa prawna: art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a oraz część I ust. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 1923 ze zm.)

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko

Otrzymują:

1. PVE 266 Sp. z o.o.
ul. Bydgoska 20 – Lisi Ogon
86-065 Łochowo



3. Strony postępowania przez obwieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Samorządu Gminy Wiżajny, wywieszenie na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Wiżajny oraz poprzez sołtysa sołectwa Antosin
4. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku
Wydział Spraw Terenowych I
ul. Utrata 9A
16-400 Suwałki
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Utrata 9A
16-400 Suwałki
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie
ul. 29 Listopada 5
16-300 Augustów

Załącznik nr 1
do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
znak PRG.6220.3.2022
z dnia 2022-09-23

CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

zgodnie z art. 84 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 (t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.).

Z przedłożonych przez Inwestora wniosku oraz karty informacyjnej wynika, iż planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 9 w obrębie Dziadówek. Podczas realizacji planowanej inwestycji, dopuszcza się jej etapowanie (maksymalnie do 4 etapów). Każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc zrealizowanych części nie przekroczy 4 MW.

Planowana inwestycja usytuowana jest na terenie gminy Wizajny – powiat suwalski, województwo podlaskie. Teren inwestycji stanowią grunty rolne niezabudowane. Najbliższy budynek mieszkalny w zabudowie zagrodowej znajduje się w kierunku południowym, w odległości około 260 m od granicy powierzchni inwestycyjnej. Powierzchnia inwestycyjna wyniesie do około 2,0 ha – wyłączone zostaną pastwiska, nieużytki i fragmenty zakrzewione oraz zadrzewione, jako potencjalne miejsca cenne przyrodniczo.

Farmy fotowoltaiczne składać się będą z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych,
- dróg wewnętrznych,
- linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- przyłącza elektroenergetycznego,
- stacji transformatorowych,
- magazynów energii,
- inwerterów,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Charakterystyka zastosowanych elementów farmy fotowoltaicznej:

- monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
- moc panelu – od 200 do 2000 Wp,
- liczba paneli: do 4500 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy (w zależności od mocy użytych paneli): do 18 000 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m, kąt pochylenia do $\pm 60^\circ$,
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m,
- liczba inwerterów: do 14 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy: do 56 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- liczba stacji transformatorowych: do 1 stacji na 1 MW zainstalowanej mocy: do 4 stacji dla przedmiotowej inwestycji,

- liczba magazynów energii: do 4 magazynów energii dla przedmiotowej inwestycji.

Panele fotowoltaiczne (PV) – składają się z połączonych ogniw o niewielkiej mocy, wykonanych z półprzewodnika. Ogniwa PV wytwarzają energię elektryczną wykorzystując energię promieniowania słonecznego. Wyróżniamy dwa rodzaje ogniw fotowoltaicznych:

- monokrystaliczne – ogniwa wykonane z jednego kryształu krzemu,
- polikrystaliczne – ogniwa składające się z wielu kryształów krzemu.

Moduł PV zbudowany jest z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych, a od spodu warstwą izolacyjną. Całość chroni aluminiowa rama. Do tylnej powierzchni przymocowana jest puszka z kablami i złączkami. Optymalną pracę paneli fotowoltaicznych zapewniają:

- brak zacienienia,
- właściwy kąt nachylenia.

Inwertery – urządzenia energoelektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Przybliżone wymiary: około 1,2 m x 1,2 m.

Okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi bądź umieszczone w gruncie. Okablowanie zostanie wykonane kablami dedykowanymi do instalacji fotowoltaicznych.

Okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi – na głębokości około 1 m.

Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe – budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej, o wysokości do 5 m. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nN (niskiego napięcia), transformatory – żywiczne lub olejowe, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn V instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej.

Magazyny mocy – zespoły baterii znajdujące się w niewielkim budynku – kontenerze o wysokość do 5 m. Wewnątrz oprócz zespołu baterii, która może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację, jest niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Znajdować się będą na terenie inwestycji w bezpośrednim bądź bliskim sąsiedztwie stacji transformatorowych.

Całkowita powierzchnia 1 stacji transformatorowej i 1 magazynu energii wyniesie do 75 m², co w przypadku planowanych farm o łącznej mocy do 4 MW daje do około 300 m². Wszystkie obiekty kubaturowe będą pomalowane na kolory neutralne.

W chwili obecnej nie można dokładnie przedstawić zagospodarowania terenu, gdyż zależy to m.in. od uzyskania przez inwestora warunków przyłączenia do sieci od operatora energetycznego oraz producenta paneli fotowoltaicznych. Przewiduje się, iż odstępy pomiędzy rzędami paneli wynosić będą do 10 m. Na dalszych etapach procesu

inwestycyjnego zostaną w razie konieczności przeprowadzone badania geotechniczne dotyczące obciążenia gruntu.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN i/lub WN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci dystrybucyjnej. Inwestor rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie jej do linii średniego i/lub wysokiego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej zostanie zamontowany układ pomiarowo-rozliczeniowy. Powyższe możliwości przyłączenia mogą również współpracować z magazynami energii.

W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesyłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, a także systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych.

W procesie budowy będą udział brały następujące maszyny: podnośnik, spycharka, wywrotka, koparka, ciągnik rolniczy, przyczepy, maszyna do odwiertów, walce, generator elektryczny, ciężarówka z wodą. Budowa będzie trwała około 6 miesięcy.

Za przewidywany czas eksploatacji przyjęto okres 30 lat – tyle wynosi średnio rynkowa gwarancja trwałości produktu. Po 30 latach ilość wytwarzanej przez panel energii nie spadnie poniżej 75% mocy pierwotnej. Po upływie tego okresu Inwestor będzie się starał o odnowienie umowy na odbiór energii elektrycznej, umowy dzierżawy i dalszą produkcję energii.

Pierwszym etapem realizacji planowanego przedsięwzięcia będzie wykonanie drogi wewnętrznej oraz placu montażowego. Droga wewnętrzna będzie biegła od zjazdu z drogi publicznej do stacji transformatorowych i magazynów energii. Inwestor rozważa wykonanie drogi, przy użyciu jednego z trzech materiałów: płyt betonowych, nawierzchni żwirowej lub kruszywa łamanego na podsypce piaskowej.

Plac montażowy będzie wielkością dostosowany do planowanego przedsięwzięcia. Wykonany zostanie z jednego z trzech materiałów: płyt betonowych, nawierzchni żwirowej lub kruszywa łamanego na podsypce piaskowej. Jego lokalizacja obecnie nie jest możliwa do określenia, jednak nie będzie on usytuowany pod drzewami, a także w pobliżu krzewów. Miejsce wyposażone będzie w sorbent, który pochłania substancje ropopochodne. Następnie zamontowane zostaną konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne. Instalacja składać się będzie z paneli PV zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów. Na etapie sporządzania projektu budowlanego zostaną wykonane obliczenia dotyczące głębokości wbijania profili, jak i techniki montażu stołów pod kątem odporności na obciążenie śniegiem, wiatrem i innymi czynnikami atmosferycznymi. Stelaże pod montaż paneli, mogą być realizowane jako stałe, bądź, jako instalacje śledzące ruch słońca (trackery). Następnie na konstrukcjach zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne.

Na koniec teren planowanych farm fotowoltaicznych zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a skonstruowane tak, aby nie zaburzać dyspersji zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie około 15–20 cm odstępu umożliwiającego migrację drobnych kręgowców. Poszczególne elementy ogrodzenia będą miały naturalny kolor ocynkowanej stali lub zostaną pomalowane jednym z kolorów palety szarości albo zieleni złamanej szarością.

Wariant przedsięwzięcia przewidywany do budowy zawiera wszystkie podstawowe elementy dla tego typu inwestycji. Nie przewiduje się znaczącego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Uciążliwości budowy będą miały charakter krótkotrwały i pośredni, ich oddziaływanie będzie nieznaczne i nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych standardów i norm. Inwestycja stanowi technologię przyjazną dla człowieka, bezpieczną, niepowodującą powstania negatywnych oddziaływań i dyskomfortu, a jednocześnie zapewniającą dostarczenie mocy ze źródeł odnawialnych.

Wójt
Stanisław Jacek Pietrukiewicz