

IG.6220.1.2023.MS

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 6, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 art. 85 ust.1, ust. 2 pkt. 2, ust. 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 (Dz. U. z 2022r. poz. 1029 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zm.) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023r., poz. 775), po rozpatrzeniu wniosku Projekt-Solartech Development Sp. z o.o., 97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Barlickiego 2

STWIERDZAM

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej „Nowa Wola” o mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i magazynami energii na działkach o nr ew. 302/12 i 699 w obrębie Nowa Wola, w gminie Michałowo” do realizacji na działkach o nr ewid. 302/12 i 699 obręb 0032 Nowa Wola, gmina Michałowo pow. białostocki, woj. podlaskie.

UZASADNIENIE

W dniu 28.02.2023r. (data wpływu do tut. urzędu 2023.03.01) Projekt-Solartech Development Sp. z o.o., 97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Barlickiego 2 złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej „Nowa Wola” o mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i magazynami energii na działkach o nr ew. 302/12 i 699 w obrębie Nowa Wola, w gminie Michałowo” do realizacji na działkach o nr ewid. 302/12 i 699 obręb 0032 Nowa Wola, gmina Michałowo pow. białostocki, woj. podlaskie.

Teren, na którym zlokalizowane zostanie planowane przedsięwzięcie nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego a przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze objętym ochroną Natura 2000.

Teren planowanej inwestycji znajduje się poza korytarzami ekologicznymi.

Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią łąki oraz grunty orne. Na terenie planowanej inwestycji ani w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie występuje zabudowa, w tym zabudowa mieszkaniowa. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa to budynek mieszkalny zlokalizowany na dz. 287/11 obr. Kobyłanka - w odległości ok. 360 m na północny zachód. W odległości ok. 550 m na południowy wschód zlokalizowany jest kompleks zabudowy przemysłowej (ferma hodowlana).

Wzdłuż północno-zachodniej granicy terenu inwestycji biegną rowy melioracyjne, jednak jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia realizacja inwestycji nie będzie wiązała się z naruszeniem ww. urządzeń wodnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej „Nowa Wola” o mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i magazynami energii na działkach o nr ew. 302/12 i 699 w obrębie Nowa Wola, gm. Michałowo.

Inwestycja planowana jest na powierzchni 6,9172 ha. Przedmiotowe działki, zgodnie z wypisami z rejestru gruntów, stanowią użytki oznaczone jako: łąki trwałe ŁIV, ŁVI oraz grunty orne RV, RVI.

Na terenach otaczających znajdują się głównie tereny rolnicze – łąki oraz pola uprawne oraz występujące wyspowo zadrzewienia o charakterze śródpolnym. Okolica ma charakter mozaiki terenów rolniczych oraz lasów i zadrzewień.

Przedsięwzięcie ma na celu instalację paneli fotowoltaicznych wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Planowana budowa instalacji fotowoltaicznej będzie produkowała energię elektryczną z energii słońca w wyniku procesu zamiany energii słonecznej w

energię elektryczną, a także będzie przechowywała wytworzoną energię elektryczną w magazynach energii.

Uruchomienie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW wymaga wybudowania kilku powiązanych ze sobą technologicznie obiektów, w skład których wchodzi:

- konstrukcje stołów pod moduły fotowoltaiczne (ilość i rozmiar stołów zależą od typu zastosowanych paneli fotowoltaicznych);
- panele fotowoltaiczne – ilość paneli fotowoltaicznych uzależniona będzie od mocy panelu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana nie przekroczy 14 MW – przewidywane jest zainstalowanie do 28 000 szt. paneli;
- inwertery (do 140 sztuk) – urządzenia zamieniające prąd stały na prąd zmienny w ilości odpowiednio dobranej na etapie projektowania wraz z instalacjami kablowymi;
- kontenerowe stacje transformatorowe nN/SN – do 14 sztuk (moc oraz powierzchnia zabudowy w zależności od sposobu podłączenia do sieci elektroenergetycznej, parametry stacji będą zależą od technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej), całkowita łączna moc nie przekroczy 14 MVA;
- kontenerowe magazyny energii wraz ze stacjami dwutransformatorowymi – ilość magazynów uzależniona będzie od mocy magazynu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana w magazynach nie przekroczy 14 MW, przewiduje się posadowienie do 14 magazynów energii oraz do 7 stacji dwutransformatorowych;
- ogrodzenie z siatki ocynkowanej, powlekanej PCV bez podmurówki;
- nieutwardzony dojazd do stacji transformatorowych SN o szerokości do ok. 5 metrów;
- wyprowadzenie mocy linią kablową lub napowietrzną zgodnie z wydanymi warunkami przyłączeniowymi.

Oddziaływanie inwestycji które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych na powierzchnię ziemi, w tym gleby będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. W fazie realizacji inwestycji nie przewiduje się wykonywania fundamentów betonowych, znacznego, stałego uszczelniania powierzchni gruntów, głębokich wykopów. Po wykonaniu prac realizacyjnych, teren budowy zostanie przywrócony do stanu pierwotnego, a pod panelami zostanie wysiana specjalna mieszanka gatunków traw. Podczas fazy realizacji nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Mogą powstawać niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych w toalecie typu TOI-TOI. Ścieki te będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika, a następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Oddziaływania związane z realizacją inwestycji będą krótkotrwałe i zakończą się wraz z zakończeniem prac budowlanych i instalacyjnych. Prace związane z budową przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, a emisja hałasu zakończy się z chwilą zakończenia prac.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznych jest praktycznie bezobsługowa. W przypadku potrzeby konserwacji, naprawy lub kontroli instalacji, na terenie obiektu odbywać się będzie niewielki ruch samochodowy, zorganizowany wzdłuż jednej, nieutwardzonej drogi. Poza tym, po obszarze inwestycji nie przewiduje się ruchu samochodowego lub maszyn ciężkich, mogących zaburzyć strukturę gleby. Poprawne funkcjonowanie elektrowni nie będzie wymagało stałego zaopatrzenia w wodę, jak również odprowadzania ścieków. Powstające na terenie inwestycji wody opadowe (czyste) odprowadzane będą bezpośrednio do gruntu, jak ma to miejsce obecnie (wody opadowe z paneli fotowoltaicznych będą swobodnie po nich spływać, a więc pozostaną w miejscu ich wytworzenia, infiltrując w grunt lub spływając powierzchniowo zgodnie z ukształtowaniem terenu). W celu ograniczenia emisji hałasu w trakcie funkcjonowania przedsięwzięcia, transformatory zabudowane będą w kontenerowej stacji. W czasie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będą występować źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. Zachowana będzie biologiczna czynność terenu inwestycji z wyjątkiem stosunkowo niewielkiej powierzchni zajętej przez metalowe słupy, na których montowane będą panele oraz powierzchni zajętej przez kontenerowe stacje transformatorowe i magazyny energii.

W trakcie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej, teren obsiany będzie trawą nisko rosnącą lub samoczynnie będzie porastał roślinnością naturalną dla tego terenu. Zastosowane ogrodzenie nie będzie uniemożliwiać przenikania przez nie małym i średnim zwierzętom, zatem nie zmniejszy to ilości dostępnych dla nich siedlisk. Dla zwierząt kopytnych teren ten nie będzie stanowić znaczącej bariery (łatwość obejścia z każdej strony).

Linie średniego napięcia generować będą pole elektromagnetyczne, którego poziom będzie na tyle niski, że również nie stanowi to zagrożenia dla środowiska. Sieć linii SN będzie realizowana w formie linii kablowych, zatem będą one umieszczone w ziemi na głębokości około 1 metra, co dodatkowo redukuje natężenie pola elektromagnetycznego do wartości znacznie niższych od natężenia dopuszczalnego w przepisach prawnych.

Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej i infrastruktury towarzyszącej będzie wiązało się z powstawaniem bardzo niewielkiej ilości odpadów. Ewentualne odpady mogą powstawać w związku z koniecznością prowadzenia prac konserwacyjnych instalacji. Mogą to być np. zużyte lub uszkodzone

panele fotowoltaiczne lub inwertery, które zostaną oddane do recyklingu i zastąpione nowymi urządzeniami lub ich elementy. Na etapie eksploatacji powstawać potencjalnie mogą również odpady o kodzie 13 03 10* - Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła – będą to odpady pochodzące z konserwacji stacji transformatorowej, czyli oleje, które w warunkach eksploatacji utraciły własności fizyczne i chemiczne określone normami przedmiotowymi dla produktów świeżych. Nie istnieje żadne zagrożenie wycieku tego oleju, gdyż każda stacja transformatorowa posiada misę olejową, która w razie awarii i wycieku pomieści 100% oleju zawartego w transformatorze. Odpady te będą powstawały niecyklicznie i będą zbierane przez zewnętrzną firmę serwisową. Panele fotowoltaiczne w przypadku konieczności mycia, będą myte przy wykorzystaniu jedynie wody i szczotki, ewentualnie myjki ciśnieniowej. Woda wykorzystana do mycia będzie czysta, bez zastosowania środków chemicznych.

Wszelkie oddziaływania związane z funkcjonowaniem farmy ograniczą się do terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

Pismem z dnia 09.03.2023r. znak: IG.6220.1.2023.MS strony zostały zawiadomione o wszczęciu postępowania administracyjnego w powyższej sprawie i możliwości zapoznawania się z zebranymi dowodami, materiałami i żądaniami. Zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o oś jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub innego postępowania dotyczącego tej decyzji przekracza 10, stosuje się art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) przedsięwzięcie zaliczane jest do inwestycji mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagane sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W związku z powyższym zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r. poz. 1029 z późn. zm.) Burmistrz Michałowa w dniu 09.03.2023r. zwrócił się o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko a w przypadku stwierdzenia takiej potrzebny opinii, co do zakresu raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku opinią Nr WOOŚ.4220.120.2023.MR z dnia 17 marca 2023r. po przeanalizowaniu danych przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdził, iż:

- planowane przedsięwzięcie nie doprowadzi do kumulacji negatywnych oddziaływań; pomimo planowania w bezpośrednim lub dalszym sąsiedztwie inwestycji emitujących ten sam typ oddziaływań, kumulowanie się oddziaływań tych przedsięwzięć nie będzie miało negatywnego wpływu na otoczenie i środowisko naturalne;
- w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia będzie wykorzystywana woda do czyszczenia paneli;
- 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 Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016r., poz. 138).

Z uwagi na fakt, iż realizacja przedsięwzięcia polega na wykorzystaniu źródeł energii słonecznej oraz nie będzie wywierała wpływu na stan powietrza ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych, planowane przedsięwzięcie wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej. Przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, np. powodzie, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach zagrożonych powodzią czy terenach osuwisk mas ziemnych.

Planowana farma na analizowanych działkach 302/12 i 699 nie będzie obiektem dominującym w krajobrazie. Z uwagi na zlokalizowanie planowanej inwestycji w krajobrazie rolniczym, w stosunkowo dalekiej odległości od zabudowy nie będzie ona wywierać negatywnego wpływu na krajobraz. Wysokość zespołu paneli fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 5 m (zwykle ok. 3 m), podobnie jak reszta obiektów elektrowni. Instalacja nie będzie więc wyższa niż większość drzew i budynków znajdujących się w okolicy. Panele fotowoltaiczne będą mieć kolor neutralny dla otoczenia i będą wyposażone w powłoki antyrefleksyjne, dzięki czemu nie będą szczególnie wyróżniać się w krajobrazie. Nawet w sytuacji gdy w bezpośrednim sąsiedztwie powstanie inna farma fotowoltaiczna nie zmieni to znacząco wpływu na krajobraz. Farmy będą zlokalizowane w pewnej odległości od najbliższej drogi (powyżej 100 m) i będą w znacznej mierze maskowane przez istniejące zadrzewienia i zakrzewienia (które biegną również wzdłuż północno-zachodniej granicy analizowanej farmy, wzdłuż rowów melioracyjnych).

Analizowany obszar zlokalizowany jest poza formami ochrony przyrody w rozumieniu ustawy o ochronie przyrody. Ze względu na charakter przedsięwzięcia oraz jego lokalizację ryzyko znaczącego wpływu na przedmiot ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000 nie występuje.

Teren planowanej inwestycji znajduje się poza korytarzami ekologicznymi. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie dojdzie do zaburzenia ciągłości korytarzy ekologicznych. Tereny działek będą ogrodzone, większe oraz średnie zwierzęta nie będą poruszały się po terenie planowanej inwestycji, jednak nie wpłynie to negatywnie na zachowanie ciągłości biologicznej wokół obszaru inwestycji.

Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będzie miało zasięg lokalny (brak transgranicznego oddziaływania) i krótkotrwały (związany z czasem realizacji).

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 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białymstoku opinią nr 65/NZ/2023 znak: NZ.7040.36.2023 z dnia 21.03.2023r. stwierdził, iż w trakcie realizacji inwestycji będzie miała miejsce emisja zarówno zorganizowana, jak i niezorganizowana występująca przy montażu paneli fotowoltaicznych: gazów wylotowych z silników spalinowych maszyn i środków transportu, pyłu podczas prac ziemnych i w wyniku ruchu pojazdów. W otoczeniu dojdzie do wzrostu stężenia zanieczyszczeń powietrza w zakresie gazów spalinowych (szczególnie NO_x, SO_x, CO₂), produktów ścierania opon oraz klocków i tarcz hamulcowych (zawierających związki metali ciężkich oraz WWA). Wszystkie maszyny będą miały systemy oczyszczania spalin bądź silniki spełniające obowiązujące normy. Hałas emitowany podczas wykonywanych prac będzie miał charakter okresowy występujący jedynie do czasu zakończenia montażu instalacji fotowoltaicznej. Związany będzie wyłącznie z pracą wykorzystywanych maszyn i urządzeń oraz ruchem pojazdów ciężarowych. Hałas, którego źródłem będzie praca sprzętu oraz środków transportu w czasie prac montażowych, posiadać będzie zasięg lokalny, lecz charakteryzować się będzie dużym natężeniem. Oddziaływanie to będzie miało charakter oddziaływania krótkotrwałego i przemijającego. Wymienione uciążliwości mogą być okresowo dokuczliwe.

W trakcie eksploatacji farmy fotowoltaicznej emisja zanieczyszczeń związana będzie głównie z zużyciem paliwa w pojazdach obsługi zapewniających właściwe utrzymanie farmy. Niewielka ilość zanieczyszczeń związana z ruchem pojazdów, nie będzie powodowała ponadnormatywnych oddziaływań. Głównymi źródłami hałasu, jaki będzie związany z inwestycją będą inwertery oraz stacje transformatorowe. W przypadku transformatorów, hałas przez nie generowany będzie w dużym stopniu tłumiony i wygłuszany przez stacje, w których będą się znajdować. Oddziaływanie akustyczne nie będzie miało więc znacząco negatywnego wpływu na środowisko, zdrowie i życie ludzi. Hałas związany z ruchem samochodów dostawczych należących do firmy serwisującej instalację fotowoltaiczną, wykaszaniem terenu, myciem czy pracą transformatorów również nie przekroczy dopuszczalnych norm.

Normy dotyczące dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenie przedsięwzięcia jak i terenach przyległych. Ponadto instalacja fotowoltaiczna będzie pracować tylko w porze dziennej, dlatego wyklucza się jakiegokolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

Przewiduje się zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Transformatory olejowe posiadają wbudowaną misę olejową, w której mieści się ponad 100% oleju z transformatora, pozwalając na odpowiednie zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego.

Linie kablowe, łączące panele fotowoltaiczne ze stacją transformatorową, są to linie niskiego napięcia. Kable energetyczne będą posiadały izolację i układane będą w wykopach. Linie średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, że również nie stanowi zagrożenia dla środowiska. Sieć linii SN jest realizowana w formie linii kablowych, zatem są one umieszczone w ziemi na głębokości około 1 metra, co dodatkowo redukuje natężenie pola elektromagnetycznego do wartości znacznie niższych od natężenia dopuszczalnego. Transformatory będą umieszczone w stacjach transformatorowych, skutecznie ograniczających oddziaływanie pól elektromagnetycznych. Wobec powyższego nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować przekroczenie dopuszczalnych norm. Ponadto w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wykazano iż wartości emitowanych pól elektrycznych i magnetycznych będą znacznie niższe od wartości normatywnych.

Jest to rozwiązanie ekologiczne w porównaniu do procesu produkcji energii elektrycznej metodami konwencjonalnymi. Technologia ta zapobiega emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł. Produkcja energii elektrycznej za pomocą ogniw fotowoltaicznych jest najczystsza formą produkcji energii elektrycznej. Przebiega ona w procesie bezpośredniej konwersji

promieniowania słonecznego na prąd elektryczny. Farma fotowoltaiczna jest inwestycją w pełni ekologiczną, gdyż jej praca nie wiąże się z powstawaniem odpadów, ścieków, ponadnormatywną emisją hałasu, emisją zanieczyszczeń do powietrza czy wibracji.

W ocenie organu, przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie szkodliwie oddziaływać na środowisko, w tym na zdrowie ludzi (nie będzie stwarzać uciążliwości w zakresie emisji substancji do powietrza i emisji hałasu, wykraczających poza dopuszczalne normy).

Uwzględniając powyższe, w ocenie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białymstoku dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie opinią znak: BI.ZZŚ.2.4901.76.2023.IK z dnia 28 marca 2023r. stwierdził, iż przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno – błotnych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami leśnymi lub górskimi. Teren inwestycji leży poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP. Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022r. poz. 916 z późn. zm.), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo Wodne (Dz.U. z 2022r. poz. 2625 z późn. zm.).

Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, w regionie wodnym Narwi, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Supraśl do Dzierniakówki” o kodzie: RW2000152616139, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. W obrębie danej JCWP dominuje presja troficzna (odpływ miejski - wody opadowe, oraz źródła punktowe: bytowe i komunalne), presja z grupy syntetycznych i niesyntetycznych substancji zanieczyszczających (ścieki przemysłowe i komunalne oraz depozycja atmosferyczna), a także presja hydromorfologiczna (prostowanie koryta rzeki główne, rzeki pozostałe, budowle piętrzące rzeki główne, rzeki pozostałe, budowle regulacyjne: opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne; rg).

Celem środowiskowym na lata 2022 – 2027, określonym dla ww. jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) jest głównie osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych, a także utrzymanie dobrego stanu chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW200052, której stan ilościowy i stan chemiczny określono jako dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego. Jaka niezagrożone. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód.

Jak wynika z przedłożonej karty informacyjnej oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne na etapie realizacji inwestycji wiązać się będzie nie tylko z bezpośrednią ingerencją w podłoże, ale również z potencjalnym ryzykiem jego zanieczyszczenia związkami ropopochodnymi i innymi substancjami chemicznymi, pochodzącymi z awaryjnych, niekontrolowanych wycieków wskutek pracy wykorzystywanych maszyn budowlanych. W celu maksymalnego ograniczenia ryzyka negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne, do realizacji przedsięwzięcia wykorzystywany będzie sprawny technicznie sprzęt mechaniczny. Zaplecze budowy wyposażone będzie w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw. Ścieki sanitarno-bytowe gromadzone będą w szczelnych sanitariatach i regularnie przekazywane wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia. Odpady będą magazynowane zgodnie z obowiązującymi przepisami w zakresie gospodarowania odpadami, a następnie będą przekazywane wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie pozwolenia.

Na etapie eksploatacji zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, niewymagający budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno – kanalizacyjnej. W wyniku funkcjonowania przedmiotowej elektrowni słonecznej na żadnym z etapów funkcjonowania inwestycji (realizacja, eksploatacja, likwidacja) nie będą powstawały ścieki technologiczne. W trakcie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej będą powstawały jedynie niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, za których wywóz odpowiedzialna będzie obsługa techniczna. Panele fotowoltaiczne powinny być myte przy wykorzystaniu jedynie wody i szczotki, ewentualnie myjki ciśnieniowej. Woda wykorzystana do mycia będzie czysta, bez zastosowania środków chemicznych. Dla planowanej inwestycji planuje się zastosowanie transformatorów suchych w izolacji żywicznej lub mokrych w izolacji olejowej. Transformatory olejowe posiadają wbudowaną misę olejową, w której

mieści się ponad 100% oleju z transformatora, pozwalając na odpowiednie zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego.

W ocenie organu należy uznać, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na stan wód oraz osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po zidentyfikowaniu możliwego bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko oraz zdrowie i warunki życia ludzi, dobra materialne oraz zabytki dokonano analizy parametrów przedsięwzięcia względem uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r. poz. 1029 z późn. zm.) i biorąc pod uwagę:

1. rodzaj i charakterystykę – oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie jego realizacji będzie związane z wykonywaniem prac budowlanych, które będą miały jedynie charakter lokalny, krótkotrwały i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie. Podczas prac związanych z realizacją inwestycji będzie miała miejsce emisja zarówno zorganizowana, jak i niezorganizowana występująca na placu budowy: gazów wylotowych z silników spalinowych maszyn i urządzeń wykorzystywanych na placu budowy i środków transportu, pyłu podczas prac ziemnych i w wyniku ruchu pojazdów po nieutwardzonych nawierzchniach. Hałas emitowany podczas prac związany będzie z pracą wykorzystywanych maszyn i urządzeń oraz ruchem pojazdów ciężarowych. Oddziaływanie na etapie realizacji inwestycji będzie miało jednak charakter oddziaływania lokalnego, krótkotrwałego i przemijającego. Prace budowlane będą wykonywane wyłącznie w porze dziennej przy wykorzystaniu sprawnych maszyn i urządzeń, co wykluczy ewentualne zanieczyszczenia gleb i wód gruntowych związkami ropopochodnymi. Biorąc pod uwagę lokalizację planowanej inwestycji oraz specyfikę instalacji fotowoltaicznych przewiduje się brak wystąpienia znaczącego oddziaływania na planowanym obszarze. Ponadto ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewni zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych oraz zachowanie podstawowych zasad sztuki budowlanej, a także właściwa organizacja prac budowlanych. Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie w sposób znaczący na krajobraz, z uwagi na zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną oraz stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji paneli. Realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie stanowi zagrożenia dla środowiska, w tym również przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych.
2. usytuowanie – teren, na którym zlokalizowane zostanie planowane przedsięwzięcie nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego a przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze objętym ochroną Natura 2000. Teren planowanej inwestycji znajduje się poza korytarzami ekologicznymi. Na terenie planowanej inwestycji ani w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie występuje zabudowa, w tym zabudowa mieszkaniowa. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa to budynek mieszkalny zlokalizowany na dz. 287/11 obr. Kobyłanka - w odległości ok. 360 m na północny zachód. W odległości ok. 550 m na południowy wschód zlokalizowany jest kompleks zabudowy przemysłowej (ferma hodowlana). Wzdłuż północno-zachodniej granicy terenu inwestycji biegną rowy melioracyjne, jednak realizacja inwestycji nie będzie wiązała się z naruszeniem ww. urządzeń wodnych. Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno – błotnych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami leśnymi lub górskimi. Teren inwestycji leży poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP. Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022r. poz. 916 z późn. zm.), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo Wodne (Dz.U. z 2022r. poz. 2625 z późn. zm.). Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, w regionie wodnym Narwi, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Supraśl do Dzierniakówki" o kodzie: RW2000152616139, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. W obrębie danej JCWP dominuje presja troficzna (odpływ miejski - wody opadowe, oraz źródła punktowe: bytowe i komunalne), presja z grupy syntetycznych i niesyntetycznych substancji zanieczyszczających (ścieki przemysłowe i komunalne

oraz depozycja atmosferyczna), a także presja hydromorfologiczna (prostowanie koryta rzeki główne, rzeki pozostałe, budowle piętrzące rzeki główne, rzeki pozostałe, budowle regulacyjne: opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne; rg). Celem środowiskowym na lata 2022 – 2027, określonym dla ww. jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisty (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) jest głównie osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych, a także utrzymanie dobrego stanu chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW200052, której stan ilościowy i stan chemiczny określono jako dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego. Jaka niezagrożone. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód. Wnioskowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno – błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarach wybrzeży, na górskich lub leśnych, w tym w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródładowych. Przedsięwzięcie nie będzie również realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

3. rodzaj i skalę możliwego oddziaływania – z uwagi na usytuowanie przedsięwzięcia poza terenami narażonymi na ryzyko powodzi oraz osuwisk mas ziemnych nie jest ono szczególnie narażone na klęski żywiołowe i warunki ekstremalne (susze, wiatry). Biorąc pod uwagę usytuowanie, rodzaj i skalę przedsięwzięcia, jego realizacja i eksploatacja nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości dla klimatu i nie będzie powodować kumulacji zanieczyszczeń z innymi przedsięwzięciami. W wyniku eksploatacji przedsięwzięcia nie istnieje również ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej. Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będzie miało zasięg lokalny, krótkotrwały, odwracalny i przemijający związany jedynie z czasem budowy. Ryzyko emisji, czy występowania poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe. Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Z uwagi na położenie przedsięwzięcia, zamierzenie nie posiada transgranicznego charakteru. Analizowany obszar zlokalizowany jest poza formami ochrony przyrody w rozumieniu ustawy o ochronie przyrody. Ze względu na charakter przedsięwzięcia oraz jego lokalizację ryzyko znaczącego wpływu na przedmiot ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000 nie występuje. Wszelkie oddziaływania związane z funkcjonowaniem farmy fotowoltaicznej ograniczą się do terenu realizacji inwestycji, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

Uznaje się, iż ze względu na charakter i zakres planowanych prac, a także z uwagi na obecne zagospodarowanie przedmiotowego obszaru oraz fakt, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości, odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest uzasadnione.

Strony postępowania, prawidłowo zawiadomiono o wszczęciu postępowania, o zakończeniu postępowania oraz o wynikającym z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego prawie do zapoznania się z zebrany materiał dowodowy oraz do wypowiedzenia się co do zebranych materiałów oraz zgłoszonych żądań. W toku postępowania Strony nie wniosły uwag, wniosków ani zastrzeżeń.

Zgodnie z art. 85 ust. 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 (Dz. U. z 2022r. poz. 1029 z późn. zm.) organ prowadzący postępowanie jest obowiązany do podania do publicznej wiadomości informacji o wydanej decyzji i możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniem dokonany z Regionalną Dyрекcją Ochroną Środowiska w Białymstoku, Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Białymstoku oraz Dyrektorem Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie poprzez udostępnienie informacji na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, ogłoszenie informacji w sposób zwyczajowo przyjęty w siedzibie Urzędu oraz ogłoszenie informacji poprzez obwieszczenie w sposób zwyczajowo przyjęty w miejscu planowanego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 72 ust. 6 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r. poz. 1029 z późn. zm.) organ prowadzący postępowanie udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji, wskazując dzień udostępnienia treści decyzji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 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 (Dz. U. z 2022r. poz. 1029 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o warunkach zabudowy oraz decyzji o pozwoleniu na budowę. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku ul. Mickiewicza 3 za pośrednictwem tut. Urzędu w terminie 14 dni od daty jej otrzymania. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu, który wydał decyzję.

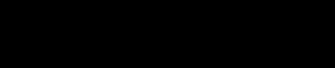
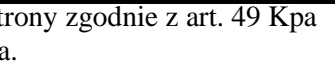
*Oplatę skarbową za decyzję w wysokości 205 zł
wplacono dnia 24.02.2023r. na konto
Urzędu Miejskiego w Michałowie,
zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r.
o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022r. poz. 2142 z późn. zm.)
według stawki określonej w części I pkt. 45 kol. 3
załącznika do ww. ustawy.*

Z up. Burmistrza
Elżbieta Rosińska

Kierownik Referatu
Inwestycyjno Geodezyjnego

Załącznik:
Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymuje:

1. Projekt–Solartech Development Sp. z o.o.
2. 
3. 
4. strony zgodnie z art. 49 Kpa
5. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
2. Powiatowy Inspektor Sanitarny
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku

Pierwszy etap realizacji obowiązku informacyjnego

- Administratorem zbieranych i przetwarzanych danych osobowych jest Urząd Miejski w Michałowie, ul. Białostocka 11, 16-050 Michałowo, reprezentowany przez Burmistrza Michałowa. Może Pan/Pani skontaktować się z nami osobiście, poprzez korespondencję tradycyjną lub telefonicznie pod numerem (85) 7131774.

- Zbierane dane osobowe będą przetwarzane w celu realizacji zadań z zakresu wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięć, wynikających z Ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, a następnie w celach archiwalnych. Przetwarzanie tych danych jest niezbędne do prawidłowego i sprawnego przebiegu zadań publicznych realizowanych przez Urząd Miejski.

- Pełna treść obowiązku informacyjnego dostępna jest w Biuletynie Informacji Publicznej pod adresem http://bip.ug.michalowo.wrotapodlasia.pl/ochrona_danych_osobowych/.

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 (Dz. U. z 2022r. poz. 1029 z późn. zm.)

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej „Nowa Wola” o mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i magazynami energii na działkach o nr ew. 302/12 i 699 w obrębie Nowa Wola, gm. Michałowo.

Przedsięwzięcie ma na celu instalację paneli fotowoltaicznych wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Planowana budowa instalacji fotowoltaicznej będzie produkowała energię elektryczną z energii słońca w wyniku procesu zamiany energii słonecznej w energię elektryczną, a także będzie przechowywała wytworzoną energię elektryczną w magazynach energii.

Uruchomienie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW wymaga wybudowania kilku powiązanych ze sobą technologicznie obiektów, w skład których wchodzi:

- konstrukcje stołów pod moduły fotowoltaiczne (ilość i rozmiar stołów zależą od typu zastosowanych paneli fotowoltaicznych);
- panele fotowoltaiczne – ilość paneli fotowoltaicznych uzależniona będzie od mocy panelu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana nie przekroczy 14 MW – przewidywane jest zainstalowanie do 28 000 szt. paneli;
- inwertery (do 140 sztuk) – urządzenia zamieniające prąd stały na prąd zmienny w ilości odpowiednio dobranej na etapie projektowania wraz z instalacjami kablowymi;
- kontenerowe stacje transformatorowe nN/SN – do 14 sztuk (moc oraz powierzchnia zabudowy w zależności od sposobu podłączenia do sieci elektroenergetycznej, parametry stacji będą zależeć od technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej), całkowita łączna moc nie przekroczy 14 MVA;
- kontenerowe magazyny energii wraz ze stacjami dwutransformatorowymi – ilość magazynów uzależniona będzie od mocy magazynu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana w magazynach nie przekroczy 14 MW, przewiduje się posadowienie do 14 magazynów energii oraz do 7 stacji dwutransformatorowych;
- ogrodzenie z siatki ocynkowanej, powlekanej PCV bez podmurówki;
- nieutwardzony dojazd do stacji transformatorowych SN o szerokości do ok. 5 metrów;
- wyprowadzenie mocy linią kablową lub napowietrzną zgodnie z wydanymi warunkami przyłączeniowymi.

Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią łąki oraz grunty orne. Na terenie planowanej inwestycji ani w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie występuje zabudowa, w tym zabudowa mieszkaniowa. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa to budynek mieszkalny zlokalizowany na dz. 287/11 obr. Kobyłanka - w odległości ok. 360 m na północny zachód. W odległości ok. 550 m na południowy wschód zlokalizowany jest kompleks zabudowy przemysłowej (ferma hodowlana).

Inwestycja planowana jest na powierzchni 6,9172 ha. Przedmiotowe działki, zgodnie z wypisami z rejestru gruntów, stanowią użytki oznaczone jako: łąki trwałe ŁIV, ŁVI oraz grunty orne RV, RVI.

Na terenach otaczających znajdują się głównie tereny rolnicze – łąki oraz pola uprawne oraz występujące wyspowo zadrzewienia o charakterze śródpolnym. Okolica ma charakter mozaiki terenów rolniczych oraz lasów i zadrzewień.

Oddziaływanie inwestycji które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych na powierzchnię ziemi, w tym gleby będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. W fazie realizacji inwestycji nie przewiduje się wykonywania fundamentów betonowych, znacznego, stałego uszczelniania powierzchni gruntów, głębokich wykopów. Po wykonaniu prac realizacyjnych, teren budowy zostanie przywrócony do stanu pierwotnego, a pod panelami zostanie wysiana specjalna mieszanka gatunków traw. Podczas fazy realizacji nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Mogą powstawać niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych w toalecie typu TOI-TOI. Ścieki te będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika, a następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Oddziaływania związane z realizacją inwestycji będą krótkotrwałe i zakończą się

wraz z zakończeniem prac budowlanych i instalacyjnych. Prace związane z budową przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, a emisja hałasu zakończy się z chwilą zakończenia prac.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznych jest praktycznie bezobsługowa. W przypadku potrzeby konserwacji, naprawy lub kontroli instalacji, na terenie obiektu odbywać się będzie niewielki ruch samochodowy, zorganizowany wzdłuż jednej, nieutwardzonej drogi. Poza tym, po obszarze inwestycji nie przewiduje się ruchu samochodowego lub maszyn ciężkich, mogących zaburzyć strukturę gleby. Poprawne funkcjonowanie elektrowni nie będzie wymagało stałego zaopatrzenia w wodę, jak również odprowadzania ścieków. Powstające na terenie inwestycji wody opadowe (czyste) odprowadzane będą bezpośrednio do gruntu, jak ma to miejsce obecnie (wody opadowe z paneli fotowoltaicznych będą swobodnie po nich spływać, a więc pozostaną w miejscu ich wytworzenia, infiltrując w grunt lub spływając powierzchniowo zgodnie z ukształtowaniem terenu). W celu ograniczenia emisji hałasu w trakcie funkcjonowania przedsięwzięcia, transformatory zabudowane będą w kontenerowej stacji. W czasie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będą występować źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. Zachowana będzie biologiczna czynność terenu inwestycji z wyjątkiem stosunkowo niewielkiej powierzchni zajętej przez metalowe słupy, na których montowane będą panele oraz powierzchni zajętej przez kontenerowe stacje transformatorowe i magazyny energii.

Teren, na którym zlokalizowane zostanie planowane przedsięwzięcie nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego a przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze objętym ochroną Natura 2000.

Teren planowanej inwestycji znajduje się poza korytarzami ekologicznymi.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie posiada transgranicznego charakteru.

Wszelkie oddziaływania związane z funkcjonowaniem farmy ograniczą się do terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

Z up. Burmistrza
Elżbieta Rosińska

Kierownik Referatu
Inwestycyjno Geodezyjnego