

WÓJT GMINY DMOSIN
Dmosin 9
95-061 Dmosin

Dmosin, dnia 05.04.2023r.

Znak sprawy: OŚ.6220.1.2023

O B W I E S Z C Z E N I E

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r.- Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022r. poz. 2000 z późn. zm.) w związku z art.74 ust.3 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 (t.j. Dz. U. z 2022 poz. 1029 z późn. zm.) **zawiadamiam strony postępowania, że w dniu 24 marca 2023r. do tutejszego organu wpłynęło Postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi znak: WOOS.4220.179.2023.ARu w którym wyraził opinię, że nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej Dąbrowa Mszadelska o łącznej mocy do 18 MW na działkach ewidencyjnych w obrębie Dąbrowa Mszadelska, w gminie Dmosin, w powiecie brzeziński, w województwie łódzkim” oraz wskazał konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach poszczególnych warunków i wymagań.**

Zainteresowane osoby mogą zapoznać się z treścią ww. postanowienia i dokumentacją w sprawie (karta informacyjna przedsięwzięcia) w Urzędzie Gminy Dmosin, w godzinach pracy urzędu tj. od poniedziałku do piątku w godz. 8⁰⁰ – 16⁰⁰, po wcześniejszym uzgodnieniu telefonicznym z pracownikiem Urzędu Gminy Dmosin tel. (046) 874 62 94 wew.21.

Doręczenie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia publicznego ogłoszenia.

Data podania do publicznej wiadomości: 05.04.2023r.

z up. WÓJTA
Iwona Wiśniewska
Inspektor

Otrzymują:

1. Strony postępowania – poprzez obwieszczenie
2. BIP i strona internetowa Urzędu Gminy w Dmosinie
3. Tablica ogłoszeń nr 1 Urzędu Gminy w Dmosinie
4. Tablica Sołectwa Teresin - Dąbrowa Mszadelska
5. A/a



REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W ŁODZI

WOOS.4220.179.2023.ARu

Wójt Gminy Dmosin

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) oraz art. 64 ust. 1 pkt 1 i ust. 3, 3a i 4 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 2022 r. poz. 1029 ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś, 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. poz. 1839 ze zm.), nawiązując do pisma Wójta Gminy Dmosin z 10 marca 2023 r., znak: OŚ.6220.1.2023 o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia:

- I. Wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej Dąbrowa Mszadelska o łącznej mocy do 18 MW na działkach ewidencyjnych w obrębie Dąbrowa Mszadelska, w gminie Dmosin, w powiecie brzezińskim, w województwie łódzkim”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.**
- II. Wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:**
 1. Trasę przyłącza instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować poza:
 - a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów,
 - b) terenami cieków wodnych i rowów melioracyjnych,
 - c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek,
 - d) obszarami leśnymi,
 - e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych,

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Łodzi

- f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody,
 - g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.
2. W trakcie realizacji przedsięwzięcia, na czas przerw w pracy, wykonane na potrzeby instalacji podziemnej sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej wykopy, łączące poszczególne elementy farmy, należy odpowiednio zabezpieczyć przed przedostaniem się do nich małych zwierząt.
 3. Prace budowlane prowadzić w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
 4. Przedsięwzięcie zaprojektować i zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
 5. W przypadku prowadzenia prac w pobliżu drzew i krzewów należy je zabezpieczyć na etapie realizacji przedsięwzięcia przed urazami mechanicznymi i innymi uszkodzeniami.
 6. W celu ograniczenia niszczenia miejsc rozrodu i żerowania płazów, gadów, ptaków i małych ssaków, nie prowadzić prac ziemnych w okresie lęgowym ptaków, tj. od początku marca do połowy października, chyba, że teren będzie utrzymany w stanie zaorany, lub prowadzenie ww. prac w sezonie lęgowym odbywać się będzie po kontroli i pod nadzorem przyrodniczym w przypadku braku lęgów na tym terenie.
 7. Nie stosować żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin; wykaszanie terenu prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu lęgu przez ptaki; wykaszanie przeprowadzać od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
 8. Jeśli zajdzie taka konieczność mycie paneli prowadzić przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, a w przypadku ekstremalnych zabrudzeń – wody z dodatkiem środków biodegradowalnych.
 9. Na etapie eksploatacji nie stosować stałego (ciągłego) oświetlenia farmy fotowoltaicznej; dopuszcza się zastosowanie oświetlenia zmierzchowego stacji GPZ.
 10. Wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią min. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom; ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
 11. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie należy wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
 12. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
 13. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wyposażyć kontenerową stację transformatorową oraz stację 110/SN typu GPZ w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 100 % oleju oraz wodę z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego, warunek ten nie musi być spełniony, w przypadku zastosowania transformatora bezolejowego.
 14. Stacje transformatorowe nN/SN zlokalizować w odległości min. 125 m od najbliższych zabudowań mieszkalnych, natomiast stację 110/SN typu GPZ zlokalizować w odległości min. 420 m od najbliższych zabudowań mieszkalnych.
 15. Odpady zagospodarować zgodnie z właściwą praktyką, tzn.: zminimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, zapewnić ich bezpośredni sprawny odbiór przez uprawnione podmioty, bądź ich ponowne wykorzystanie.

Uzasadnienie

Wójt Gminy Dmosin pismem z 10 marca 2023 r., znak: OŚ.6220.1.2023 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, zwanego dalej „RDOŚ w Łodzi”, o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, przesyłając w załączeniu m. in.: kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia, zwaną dalej „kip”, informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu realizacji przedsięwzięcia oraz oświadczenie zgodne z art. 64 ust. 2a ustawy ooś.

Organem właściwym do wydania opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, jest RDOŚ w Łodzi.

Wójt Gminy Dmosin zakwalifikował przedmiotowe przedsięwzięcie do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w § 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. poz. 1839 ze zm.) jako *„zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”*, przy czym zgodnie z § 1 ust. 2 pkt 2 ww. rozporządzenia przez *„powierzchnię zabudowy rozumie się, powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym czasowo, w celu realizacji przedsięwzięcia”*, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Po analizie wszystkich dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia RDOŚ w Łodzi uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 18 MW. Inwestycja planowana jest na działkach o nr ewid. 23, 24, 25/3, 27/3, 29/1, 29/2, 30, 31/1, 31/2, 32/1, 32/2 obr. Dąbrowa Mszadelska, gmina Dmosin, pow. brzeziński, woj. łódzkie. Powierzchnia działek, na których planuje się lokalizację przedsięwzięcia wynosi ok. 22 ha, natomiast powierzchnia przewidziana pod planowane przedsięwzięcie wynosi ok. 21 ha.

Na analizowanym obszarze zostanie posadowiona również m.in.

- stacja elektroenergetyczna 110/SN typu GPZ o powierzchni ok. 0,25 ha,
- stacje transformatorowe SN/nN (18 sztuk) o powierzchni ok. 0,04 ha.

Dla terenu objętego wnioskiem gmina nie posiada obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Teren, na którym ma zostać zrealizowane przedsięwzięcie jest płaski, stanowi teren wiejski, niezabudowany. Obszar obecnie wykorzystywany jest jako pola uprawne kukurydzy oraz pszenicy. Gleby w rejonie inwestycji zaliczane są do klas bonitacyjnych RIVa, RIVb, RV, RVI, S-RIVb, S-RV, LsV, PsV, N. Na gruntach leśnych oraz nieużytkach nie przewiduje się realizacji plac budowlanych i instalacji infrastruktury fotowoltaicznej.

Teren pod realizację inwestycji nie jest zadrzewiony. W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie będą wycinane drzewa lub krzewy. Przez teren działek przebiega linia elektroenergetyczna SN. Na terenie, na którym planowana jest inwestycja, nie znajduje się również żadna zabudowa wymagająca rozbiórki.

Bezpośrednie otoczenie terenu przedsięwzięcia, tj. terenu, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej przedstawia się następująco:

- od północy:
 - bezpośrednio – droga gminna, budynki gospodarcze, grunty rolne,
 - w odległości ok. 60 m – zabudowa mieszkaniowa,

- w odległości ok. 100 m – grunty rolne, zabudowa miejscowości Teresin,
- w odległości ok. 200 m – grunty rolne, zabudowa miejscowości Teresin,
- od zachodu:
 - bezpośrednio – grunty rolne, teren leśny,
 - w odległości ok. 170 m – zabudowa mieszkaniowa, budynki gospodarcze, drzewa przydrożne,
 - w odległości ok. 250 m – zabudowa mieszkaniowa, budynki gospodarcze, pola uprawne,
- od południa:
 - bezpośrednio – tereny uprawne,
 - w odległości ok. 160 m – tereny uprawne, teren zadrzewiony,
 - w odległości ok. 220 m – zabudowa mieszkaniowa, budynki gospodarcze, tereny rolne,
 - w odległości ok. 240 m – oczko wodne, zabudowa mieszkaniowa, budynki gospodarcze, teren zadrzewiony,
- od wschodu:
 - bezpośrednio – droga wojewódzka nr 704, drzewa przydrożne, tereny rolne,
 - w odległości ok. 100 m – tereny rolne, zadrzewienie śródpolne,
 - w odległości ok. 180 m – zabudowa mieszkaniowa, budynki gospodarcze, tereny rolne.

Dojazd do Farmy PV będzie realizowany po drodze gminnej 120066E lub drodze wojewódzkiej nr 704.

Przedsięwzięcie składać się będzie z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych polikrystalicznych lub monokrystalicznych, zamontowanych na konstrukcji stalowo-aluminiowej, stalowej bądź strunobetonowej z profilami stalowymi, zakotwionej w gruncie lub stojących na gruncie, w ilości do 45 000 sztuk, każdy o mocy minimalnej 400 W,
- stacji elektroenergetycznych nN/SN z transformatorem nN/SN o mocy minimalnej 1 MVA oraz rozdzielnicą SN i nN, umieszczonych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej na fundamencie żelbetowym lub w zabudowie kontenerowej lub w budynku wykonanym metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej, w ilości do 18 sztuk,
- inwerterów DC/AC – umieszczonych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej w gruncie (dla inwerterów o mocy poniżej 1 MW) w ilości do 300 sztuk, o mocy minimalnej 60 kW lub umieszczonych w stacjach elektroenergetycznych nN/SN (dla inwerterów o mocy równej lub większej niż 1 MW), w ilości do 18 sztuk,
- stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ, wyposażonej m.in. w budynek stacyjny w postaci kontenera lub wykonanego metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej, jeden transformator 110/SN o mocy do 25 MVA, rozdzielnic SN, układów pomiarowych, układów sterowniczych, urządzeń do kompensacji mocy biernej,
- sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej, łączącej poszczególne elementy farmy,
- szafek kablowych,
- ogrodzenia wraz z furtkami i bramami wjazdowymi z zastosowaniem jednej z dwóch dopuszczalnych przez Inwestora technologii, tj.: ogrodzenie z siatki na słupkach stalowych (siatka o oczkach nie większych niż 60 x 60 mm, rozpięta na wysokości 5 cm nad poziomem gruntu, w odcieniu zieleni lub szarości, nie przewiduje się wykonania cokołu betonowego) lub ogrodzenie panelowe z gotowych (systemowych) elementów ogrodzeniowych (o minimalnej wysokości 1,7 m i maksymalnym rozmiarze oczka 50 x 200 mm, w odcieniu zieleni lub szarości, nie przewiduje się wykonania cokołu betonowego). Ogrodzenie (niezależnie od typu) będzie wykończona trzema liniami drutu ostrzowego lub kolczastego. Sumaryczna wysokość ogrodzenia powinna wynosić minimum 2 m. Takie zabezpieczenie terenu inwestycji podyktowane jest wymogami bezpieczeństwa farm PV oraz uniemożliwieniem dostępu na teren inwestycji osobom trzecim. Mając na uwadze wytyczne przedstawione w publikacji „Ocena wpływu budowy i funkcjonowania

wielkopowierzchniowych farm fotowoltaicznych na awifaunę” Bydgoszcz, listopad 2020 rok w której wskazano: „Na etapie projektowym i budowlanym należy stosować odpowiednie rozwiązania technologiczne, mające na celu zminimalizowanie negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym na ptaki i ich siedliska, poprzez stosowanie następujących dobrych praktyk(...)15) Przy ogrodzeniach obiektów, jeśli już musi być montowane, należy pozostawić od dołu prześwit około 20 cm (istotny z punktu widzenia ptaków, małych ssaków, ale i także gatunków takich jak przepiórka, kuropatwa czy bażant). 16) Ogrodzenia nie powinny być zakończone ostrymi elementami w postaci kolców czy drutu kolczastego.” tutaj organ wskazał na konieczność pozostawienia min. 20 cm przestrzeni od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną na poziomie gruntu.

- infrastruktury przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego (szczegółowe parametry i lokalizacja przedmiotowej infrastruktury będą możliwe do określenia na późniejszym etapie realizacji Inwestycji),
- dróg wewnętrznych, placów postojowych.

Panele wyposażone będą w powłokę antyrefleksyjną. Panele umieszczone będą na konstrukcji wsporczej tzw. „stołach” – dedykowanej konstrukcji aluminiowo-stalowej, stalowej lub strunobetonowej, w układzie zapewniającym wyeliminowanie zacienienia rzędu od strony północnej. Panele będą montowane w pozycji horyzontalnej lub wertykalnej, w równomiernie rozmieszczonych rzędach, pogrupowane w powtarzalne sekcje. Dolna krawędź „stołu” będzie znajdowała się na wysokości minimum 0,6 m od powierzchni terenu, zaś wysokość konstrukcji wynosić będzie maksymalnie ok. 4 m.

Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranymi w stacji elektroenergetycznej nN/SN przy pomocy nadziemnych przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli. Części farmy połączone będą linią kablową średniego napięcia. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości około 80 cm na podsypce piaskowej (około 10 cm), pokrycie kabla również piaskiem (10 cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym.

Stacja elektroenergetyczna 110/SN typu GPZ, wyposażona będzie m.in. w:

- budynek stacyjny w postaci kontenera lub wykonany metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej; w budynku znajdować się będą m.in. rozdzielnice SN, układy pomiarowe, układy sterownicze, urządzenia do kompensacji mocy biernej,
- 1 transformator 110/SN o mocy do 25 MVA. Transformator będzie posadowiony na płycie fundamentowej, z misą olejową. Transformator będzie wolnostojący, niezadaszony.

Na planowanej farmie fotowoltaicznej przewiduje się oświetlenie:

- stacji GPZ – oświetlenie zmierzchowe, w określonych godzinach. GPZ wyposażony będzie w czujnik zmierzchu, który uruchamia oświetlenie w godzinach wieczornych i wyłącza je w godzinach porannych;
- stacji elektroenergetycznych nN/SN, furtek i bram wjazdowych – oświetlenie awaryjne (okresowe) załączane czujnikami ruchu. Oświetlenie jest częścią systemu alarmowego mającego za zadanie sygnalizowanie wszelkich niepożądanych zdarzeń na terenie farmy.

Na planowanej farmie przewiduje się instalację sygnalizatorów akustyczno-optycznych. Będą one uruchamiane w przypadku wykrycia zagrożenia na terenie farmy.

Wytworzony w panelach fotowoltaicznych prąd stały jest następnie przekształcany w inwerterach na prąd przemienny i przekazywany za pośrednictwem sieci kablowej do stacji transformatorowo-rozdzielczej, w której następuje zmiana jego napięcia z niskiego na średnie. Ze stacji transformatorowo-rozdzielczej prąd przemienny przekazywany jest za pośrednictwem linii kablowej średniego napięcia do stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ, a dalej linią kablową wysokiego napięcia do sieci operatora elektroenergetycznego. Punkt przyłączenia farmy PV do sieci operatora elektroenergetycznego nie został jeszcze określony. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci

elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Infrastruktura przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego będzie realizowana w technologii linii kablowej wysokiego napięcia.

Na potrzeby planowanego przedsięwzięcia prognozuje się wykorzystanie normatywnych wielkości w zakresie zużycia wody, materiałów, paliw oraz energii. Szacunkowe zużycie surowców na etapie realizacji przedsięwzięcia wynosi: beton – ok. 1 800 m³, kruszywo (różne frakcje i rodzaje) – 14 400 m³, stal i inne metale – 1 800 Mg, woda do celów socjalnych – ok. 9 m³, olej napędowy do zasilania maszyn i urządzeń – 1 080 m³. Woda na potrzeby socjalne dostarczona zostanie w pojemniku o pojemności 1 m³ bądź podobnym. Na etapie realizacji szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną może wynieść do ok. 1 800 kWh. Energia elektryczna wymagana będzie do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy montażu ogniw fotowoltaicznych. Zakłada się, że źródłem prądu na tym etapie będzie agregat prądotwórczy.

Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Planowana farma fotowoltaiczna jest instalacją bezobsługową, niewymagającą zasilania w wodę. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się wykorzystywania wody do celów technologicznych i socjalnych. W przypadku prowadzenia prac konserwatorskich lub pielęgnacji zieleni (koszenie trawy) na cele konsumpcyjne dostarczana będzie we własnym zakresie, np. w butelkach. W planowanych do instalacji panelach fotowoltaicznych zastosowana zostanie powłoka zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadów na ich powierzchni. W związku z powyższym na etapie eksploatacji instalacji w zasadzie nie przewiduje się mycia paneli. W wyjątkowych przypadkach można szacować ewentualne mycie raz do roku, w razie stwierdzenia znacznego zanieczyszczenia powierzchni paneli, które powodowałoby znaczące ograniczenie w produkcji energii elektrycznej. Mycie paneli fotowoltaicznych planowane jest przy zastosowaniu jedynie wody, bez dodatku substancji chemicznych/detergentów. Szacunkowe roczne zapotrzebowanie na wodę wykorzystywaną do ewentualnego mycia paneli na etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej wyniesie ok. 60 m³. Woda będzie dostarczana przy pomocy beczkowozu. Na etapie eksploatacji przewiduje się zapotrzebowanie na paliwa (do koszenia trawy) w ilości do około 120 l/rok.

Na etapie eksploatacji energia elektryczna będzie potrzebna w ilości ok. 1800 kWh/rok na potrzeby zapewnienia oświetlenia inwestycji i zasilania automatyki oraz urządzeń diagnostyczno-remontowych podczas przestojów technicznych, przeglądów i remontów.

Możliwe zużycie wody w czasie likwidacji przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na tym etapie występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń odpowiedzialnych za demontaż i transport elementów farmy oraz na energię elektryczną.

W okresie realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja spalin z silników maszyn budowlanych i samochodów ciężarowych, a także może wystąpić również emisja nieorganiczna pyłów w związku z prowadzonymi pracami ziemnymi. Mając na uwadze, że realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie ograniczona w czasie, należy stwierdzić, że emisja zanieczyszczeń będzie krótkotrwała, a wpływ emisji będzie miał charakter odwracalny.

Realizacja przedsięwzięcia będzie się wiązała z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Powstałe odpady będą należały głównie do grupy 15, 17 i 20. Wytwarzane odpady winny być magazynowane selektywnie, w zależności od rodzaju odpadów, w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach odpowiednio zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych i w warunkach odpowiednio zabezpieczających przed dostępem osób postronnych.

W czasie eksploatacji farmy fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z serwisowaniem, naprawą urządzeń oraz pielęgnacją zieleni. Za zagospodarowanie powstających odpadów podczas eksploatacji odpowiedzialna będzie firma zajmująca się serwisowaniem farmy, której Inwestor powierzy prowadzenie okresowych przeglądów i konserwacji urządzeń oraz pielęgnacji zieleni.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia emisja hałasu powodowana będzie pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały, elementy konstrukcji (panele

fotowoltaiczne). Oddziaływanie związane z emisją hałasu do środowiska będzie krótkotrwałe i nie spowoduje trwałych zmian w środowisku. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej, prace związane z budową planowanego przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Ponadto z pracy eliminowane będą niesprawne urządzenia techniczne mogące powodować podwyższony poziom hałasu w ich otoczeniu, przestrzegana będzie zasada wyłączania silników podczas przerw w pracy.

Na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia źródłami hałasu będą:

- transformator na stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ,
- stacje transformatorowe nN/SN,
- inwertery DC/AC,
- wentylatory w budynku stacyjnym stacji elektroenergetycznej 110/SN typu GPZ.

Jednym ze źródeł hałasu na planowanej Farmie PV na etapie eksploatacji będą transformatory na stacjach elektroenergetycznych nN/SN. Ostateczna moc transformatorów, a co za tym idzie moc akustyczna zależy od uzgodnień z lokalnym operatorem energetycznym, ale nie przekroczy mocy akustycznej 70 dB(A).

Powyższe urządzenia będą zlokalizowane w rozproszeniu na powierzchni inwestycji. Transformator 110/SN, którego moc akustyczna wynosi 87 dB(A) będzie się znajdował w stacji, która dodatkowo ograniczy emisję hałasu. Lokalizacja stacji GPZ, stanowiącej główne źródło hałasu, została dobrana tak, by maksymalnie oddalić się od zabudowy mieszkalnej.

Z uwagi na umiejscowienie inwerterów centralnych w stacjach elektroenergetycznych lub rozproszoną lokalizację inwerterów umieszczonych na konstrukcji wsporczej paneli, oddziaływanie tych urządzeń nie będzie miało znaczącego wpływu na klimat akustyczny.

Przy lokalizacji transformatorów oraz inwerterów uwzględniono najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej, tj.:

- najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w kierunku północnym w odległości ok. 125 m od planowanej lokalizacji stacji Nn/SN oraz inwerterów DC/AC oraz ok. 550 m od stacji GPZ,
- najbliższej zlokalizowana zabudowa w kierunku południowym znajduje się w odległości ok. 250 m od stacji Nn/SN oraz inwerterów DC/AC oraz ok. 420 m od stacji GPZ,
- najbliższe zabudowania od zachodu znajdują się w odległości ok. 250 m od stacji Nn/SN oraz inwerterów DC/AC oraz ok. 620 m od stacji GPZ,
- najbliższej położona zabudowa mieszkaniowa od strony północno wschodniej znajduje się w odległości ok. 300 m od stacji Nn/SN oraz inwerterów DC/AC oraz ok. 525 m od stacji GPZ.

Biorąc powyższe pod uwagę, tj. lokalizację i zasięg oddziaływania akustycznego urządzeń farmy oraz oddalenie wszystkich ww. elementów farmy od terenów chronionych pod względem akustycznym, należy stwierdzić, że w żadnym przypadku nie wystąpią przekroczenia wartości dopuszczalnych poziomów hałasu.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza, w związku z jej funkcjonowaniem nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu, nie stanowiąc niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo-wodnego. Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych czy okresowym koszeniem terenu przedsięwzięcia, praca elektrowni odbywać się będzie bezobsługowo. Na etapie eksploatacji farmy emisja zanieczyszczeń do powietrza ma charakter marginalny i nie będzie miała szkodliwego wpływu na środowisko.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie również oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zmianie ulegnie rolnicze wykorzystanie terenu. Obszar przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie stanowią grunty rolne. W celu

ograniczenia oddziaływania farmy fotowoltaicznej na środowisko przyrodnicze na etapie eksploatacji (po wybudowaniu farmy) teren powinien być obsiany mieszaną traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie. Wykaszenie mechaniczne terenu należy prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu lęgu przez ptaki. Wykaszenie należy prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność. Późne koszenie ma również na celu umożliwienie zakwitnięcia i zaowocowania roślinom zielnym, co stworzy dobre warunki siedliskowe dla owadów. Ponadto w celu ograniczenia wzrostu roślin nie należy stosować środków ochrony roślin, ani sztucznych nawozów. Wszystkie budynki farmy należy pomalować w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, górskimi.

Z informacji zamieszczonych w kip wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujść wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.). Najbliżej położonymi obszarami są: Obszar Chronionego Krajobrazu Mrogi i Mrożycy w odległości ok. 0,70 km, rezerwat przyrody Kwaśna Buczyna w odległości ok. 1,84 km, rezerwat przyrody Bukowiec w odległości ok. 2,96 km.

Najbliżej położony obszar należący do Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 to specjalny obszar ochrony siedlisk Wola Cyrusowa PLH100034 w odległości ok. 7,96 km.

Biorąc pod uwagę znaczną odległość terenu przedsięwzięcia do ww. obszaru Natura 2000, uwzględniając cele ochrony, gatunki i typy siedlisk przyrodniczych będące przedmiotem ochrony, a także zagrożenia i cele działań ochronnych określone dla poszczególnych przedmiotów ochrony (dla tych przedmiotów, dla których ustalono cele działań ochronnych), należy uznać, że skala przedsięwzięcia jest za mała i brak powiązania przedsięwzięcia z tym obszarem, by stwierdzić jakiegokolwiek znaczące negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na cele ochrony tego obszaru. Analizując zagrożenia określone w standardowych formularzach danych oraz istniejące i potencjalne zagrożenia zidentyfikowane w planie zadań ochronnych dla ww. siedlisk przyrodniczych, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie jest związane bezpośrednio ani pośrednio z tymi zagrożeniami i przedsięwzięcie nie spowoduje takich zmian w środowisku, by stanowiło jakiegokolwiek zagrożenie dla zachowania właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony ww. obszaru Natura 2000.

Podsumowując, przedsięwzięcie, biorąc pod uwagę jego skalę i położenie, nie powinno znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony ww. obszaru Natura 2000, w tym w szczególności nie będzie powodować pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków, dla ochrony których wyznaczono dany obszar Natura 2000, nie będzie wpływać negatywnie na gatunki, dla ochrony których został wyznaczony dany obszar oraz nie pogorszy integralności obszaru Natura 2000 i jego powiązania z innymi obszarami.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana jest poza korytarzami ekologicznymi.

Z kip wynika, że planowane przedsięwzięcie realizowane jest poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie gminy Dmosin, gdzie gęstość zaludnienia wynosi 44 os./km² (wg GUS z 2022 r.).

W obszarze planowanego przedsięwzięcia nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na podstawie informacji zawartych w kip można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich rozwiązań chroniących środowisko nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

Z kip wynika, że w strefie bezpośredniego oddziaływania inwestycji brak jest znanych planowanych inwestycji obejmujących budowę elektrowni fotowoltaicznych. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją najbliższa farma fotowoltaiczna planowana jest w odległości ok. 1,2 km w kierunku północno-zachodnim w m. Nadolna Wieś. Jednakże można stwierdzić, że ze względu na rodzaj zastosowanej technologii oraz skalę przedsięwzięcia potencjalne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią terenu, więc nie wystąpią oddziaływania skumulowane wraz z wymienioną inwestycją.

Na podstawie przedstawionych informacji jak również biorąc pod uwagę, że farma fotowoltaiczna jest praktycznie bezemisyjna, a jej zasięg oddziaływania ogranicza się wyłącznie do działek realizacyjnych przedsięwzięcia, brak jest oddziaływań skumulowanych.

Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.

Oddziaływanie w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie związane ze stałym zajęciem gruntów, głównie pod przedsięwzięcie i wykonaniem niezbędnych prac budowlanych/montażowych, które będą miały charakter krótkotrwały. Oddziaływanie w fazie eksploatacji będzie mieć charakter ciągły.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego. W wyniku zakończenia prac budowlanych, stan powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła – wróci do stanu przedrealizacyjnego.

Mając powyższe na uwadze, uznano za zasadne odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Postanowienie, na które nie służy zażalenie, strona może zaskarżyć tylko w odwołaniu od decyzji.

Zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy ooś, organ wydający decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach doręcza ją niezwłocznie organom, których opinia lub uzgodnienie były wymagane przed jej wydaniem.

Zgodnie z art. 76 ust 1 ustawy ooś, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w sprawach dotyczących wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przez organy, o których mowa w art. 75 ust. 1 pkt 2-4, lub organy wyższego stopnia w stosunku do tych organów, właściwy regionalny dyrektor ochrony środowiska kieruje wystąpienie, którego treścią może być w szczególności wniosek o stwierdzenie nieważności tej decyzji.

**Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Łodzi**

Arkadiusz Malec
/podpisane kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

/pismo zostało wydane w formie dokumentu elektronicznego/

Otrzymują:

1. Adresat (ePUAP)

Sprawę prowadzi: Agata Rumieniecka 0-42 665 03 82

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (Dz. U. UE L 2018.127.2 z 23.05.2018 ze zm.), dalej „RODO” przedstawiam poniższe informacje:

ADMINISTRATOR DANYCH

Administratorem podanych danych osobowych jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi z siedzibą w Łodzi przy ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź, e-mail: sekretariat@lodz.rdos.gov.pl, tel. 42 665 03 70, adres skrytki ePuap /100598750/SkrytkaESP;

INSPEKTOR OCHRONY DANYCH

Kontakt z inspektorem ochrony danych następuje za pomocą adresu e-mail: iod@lodz.rdos.gov.pl;

CELE, PODSTAWY PRAWNE PRZETWARZANIA I OBOWIĄZEK PODANIA DANYCH

Podstawą przetwarzania danych osobowych jest wyrażona zgoda, przez okres niezbędny do realizacji wskazanego celu zgodnie z art. 6 ust. 1 a) RODO, wypełnienie obowiązku ustawowego zgodnie z art. 6 ust. 1 c) i e) RODO; Obowiązek podania przez danych jest: wymogiem związanym z realizacją celu na podstawie uzyskanej zgody, wymogiem ustawowym określonym w przepisach prawa. Konsekwencje niepodania określonych danych są uzależnione od podstawy prawnej przetwarzania;

ODBIORCY DANYCH

Dane mogą zostać przekazane innym organom publicznym, o ile: są one upoważnione do tego obowiązującymi przepisami, realizują obowiązek prawny ciążący na administratorze danych osobowych, przetwarzanie jest niezbędne do wykonania zadania realizowanego w interesie publicznym, w ramach sprawowania władzy publicznej powierzonej administratorowi danych osobowych;

OKRES PRZECHOWYWANIA DANYCH

Czas, przez jaki będziemy przetwarzać dane osobowe, jest uzależniony od podstawy prawnej stanowiącej legalną przesłankę przetwarzania danych osobowych. Przekazane dane zawsze będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celu przetwarzania, w tym również obowiązku archiwizacyjnego wynikającego z przepisów prawa.

PRAWA OSÓB, KTÓRYCH DANE DOTYCZĄ

Każdej osobie, której dane osobowe są przetwarzane przysługują uprawnienia związane z przetwarzaniem danych osobowych: żądanie od administratora dostępu do danych osobowych, żądanie od administratora sprostowania danych osobowych, żądanie od administratora usunięcia danych osobowych, dla przypadków określony w art. 17 RODO, żądanie od administratora ograniczenia przetwarzania danych osobowych, dla przypadków określonych w art. 18 RODO, wniesienie sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych, dla przypadków określony w art. 21 RODO, wniesienie skargi do organu nadzorczego – do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych;

OPERACJE NA DANYCH

Dane osobowe, osoby której dotyczą, nie będą przekazywane do państw trzecich i nie będą poddawane profilowaniu.

UPP - Urzędowe Poświadczenie Przedłożenia

Identyfikator Poświadczenia: ePUAP-UPP103071691

Adresat dokumentu, którego dotyczy poświadczenie

Nazwa adresata dokumentu: GMINA DMOSIN

Identyfikator adresata: dmosin

Rodzaj identyfikatora adresata: ePUAP-ID

Nadawca dokumentu, którego dotyczy poświadczenie

Nazwa nadawcy: Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Łodzi

Identyfikator nadawcy: 100598750

Rodzaj identyfikatora nadawcy: ePUAP-ID

Dane poświadczenia

Data doręczenia: 2023-03-24T12:45:05.826

Data wytworzenia poświadczenia: 2023-03-24T12:45:05.826

Identyfikator dokumentu, którego dotyczy poświadczenie: DOK148405808

Dane uzupełniające (opcjonalne)

Rodzaj informacji uzupełniającej: Źródło

Wartość informacji uzupełniającej: Poświadczenie wystawione przez platformę ePUAP

Rodzaj informacji uzupełniającej: Identyfikator ePUAP dokumentu

Wartość informacji uzupełniającej: 148405808

Rodzaj informacji uzupełniającej: Informacja

Wartość informacji uzupełniającej: Zgodnie z art 39¹ par. 1 k.p.a. pisma powiązane z przedłożonym dokumentem będą przesyłane za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Rodzaj informacji uzupełniającej: Pouczenie

Wartość informacji uzupełniającej: Zgodnie z art 39¹ par. 1d k.p.a. istnieje możliwość rezygnacji z doręczania pism za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Dane dotyczące podpisu

Poświadczenie zostało podpisane - aby je zweryfikować należy użyć oprogramowania do weryfikacji podpisu

Lista podpisanych elementów (referencji):

referencja ID-9ee7510316a3a9c0345123f14a1157e2 :

referencja ID-053244e21fba936285aba927e59966f0 : koperta.xml

referencja : #xades-id-61051bae1ae2ae54255204d199355771

